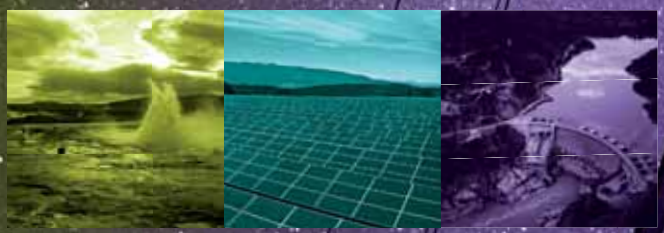
CHILE ENERGÍA

2016/2017



AUSPICIAN:

EL MERCURIO

CHILQUINTA energía

Ingeteam

READY FOR YOUR CHALLENGES

SIGDO TEK

Una Empresa Sigdo Koppers

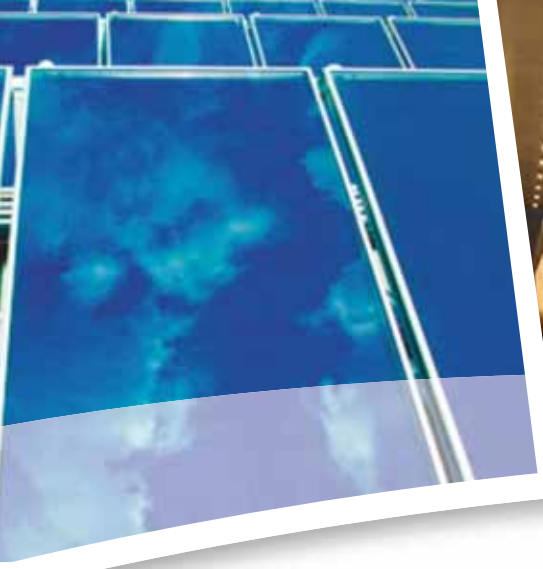
EXPERTO EN SU NEGOCIO

TOSCANA

EDITAN:

PUBLICACIONES LO CASTILLO

SR COMUNICACIONES



CGE
Y FILIALES

SERVICIOS
EMPRESA

Soluciones energéticas

para mejorar sus procesos y asegurar la operación

CGE y sus Empresas Filiales ofrecen su vasta experiencia en soluciones para proyectos y obras eléctricas, ya sea para nuevos proyectos, ampliaciones o modificaciones.

Nuestras empresas entregan la garantía y el respaldo necesarios en un área que es vital para la operación de su negocio, en rubros tales como la industria, comercio, hoteles, servicios, restaurantes, hospitales y clínicas, constructoras e inmobiliarias, entre otros.

Ingeniería, Suministro y Equipamiento eléctrico

- Proyectos Inmobiliarios
- Aumento de Potencia
- Proyectos y obras eléctricas industriales
- Nuevos Suministros Eléctricos
- Termografía
- Mantenimiento de Equipos Eléctricos
- Monitoreo de Variables Eléctricas
- Mantenimiento de Subestaciones
- Mantenimiento Predictivo Ultrasonido
- Acometidas subterráneas en MT y BT
- Subestaciones Particulares y celdas de operación
- Construcción de empalmes concentrados y verticales

Soluciones Energéticas

- Sistemas solares térmicos para agua caliente sanitaria
- Sistemas fotovoltáicos
- Bombas de calor
- Sistemas iluminación LED para alumbrado público
- Sistemas de iluminación interior de edificios e industrias con tecnología LED
- Iluminación ornamental decorativa LED

emelari GRUPO CGE | eliqsa GRUPO CGE | elecda GRUPO CGE | emelat GRUPO CGE | CONAFE | cge DISTRIBUCION

Contactos
jmunozso@cgedistribucion.cl | megonzalezb@conafe.cl | sergio.ayala@elecda.cl | rtorres@cgedistribucion.cl
rchuenupeg@cgedistribucion.cl | jamoralese@cgedistribucion.cl | pabetancourt@cgedistribucion.cl

Fonos
(+56-2) 2680 8135
(+56-2) 2 6807566

COPEC®
Primera en servicio

Agradecimientos
Thanks

Realizadores/ *Creators*

Editor/ *Editor*
Publicaciones Lo Castillo S.A.
Dirección/ *Address*
Avenida Kennedy 5454, Piso 6
Vitacura-Santiago
Fono/ *Phone:* (56-2) 2751 4800
E-Mail: contactoenergia@plc.cl
Website: www.portaldeenergia.cl

Representante Legal/ *Legal Representative*
Pedro Sadá Aznar

Coordinadora Comercial/ *Sales Manager*
María de los Ángeles Domínguez

Diseño/ *Design*
Felipe Aguirre Pollarolo

Diagramador General/ *General Diagramador*
Luis Román Figueroa

Diseño Comercial/ *Commercial Designer*
Daniela Hernández Godoy

Ventas/ *Sales*
Doris Tacussis Ramírez
Marcela Bustos Paredes

Producción Gráfica y Diagramación/
Graphic Production and Diagramming
Felipe Aguirre Pollarolo

Impresión/ *Printing*
Sistemas Gráficos Quilicura S.A.

Los antecedentes que se utilizaron para preparar los contenidos de Chile- Energía 2016 fueron obtenidos del Ministerio de Energía, Asociación de Generadoras de Chile (AGG), Asociación de Empresas Eléctricas (EEAG), Asociación Chilena de Energías Renovables (ACERA), Comisión Nacional de Energía (CNE), SING y SIC; y las mismas empresas y organismos relacionados con el sector.

También, agradecemos a quienes nos apoyaron personalmente en nuestra labor de investigación y actualización de antecedentes para esta publicación:

Daniel Gómez Yianatos, Jefe de Comunicaciones y Diego Nascimento Escobar, Coordinador de Prensa, Unidad de Comunicaciones, ambos del Ministerio de Energía; Victor Vinagre, Comunicaciones de AChEE; Pietra Salvatore, de Achegeo; Fernanda Varela, Coordinadora de Comunicaciones de Acera; Verónica Munita, Gerente de Acesol; María Elena Hormazábal, Comunicaciones de AGN Chile; Carolina Cifuentes, Directora de Comunicaciones de EEAG;, Rafael Loyola, Director Ejecutivo de Apemec; Rodolfo García, Gerente General de AIE; Cecilia Montes, Gerente General de Ademar; Rodrigo Medina, Comunicaciones de AGG; Mónica Gazmuri, Gerente General de Anesco; Claudio Ortega, Jefe de Comunicaciones de CDEC-SIC; Laura Elgueta, Periodista de CDEC-SING; Javiera Pacull, jefe de Comunicaciones del Centro de Energía de la Fac.de Ciencias Físicas y Matemáticas de la U. de Chile; Claudio Huepe, Director del Centro de Energía y Desarrollo Sustentable de la UDP; Humberto Vidal, Director de CERE-UMAG; Raúl O´Ryan, Director del Centro UAI Earth; Jaime Espinoza, Director del CIE, de la UTFSM; María Jesús de la Horra, Comunicaciones del Colegio de Ingenieros de Chile; Alejandra Quintanilla, Jefe de Prensa de la CNE; Manuel Silva, Secretario Ejecutivo del Comité Chileno de CIGRE; Carmen Gloria Solis de Ovando, de Fundación Chile; Katherina Pérez, Coordinadora de GEA-UTFSM; Alfredo Muñoz, Director de PRIEN; Javier Cabezas, de SEIA; Marisa de Martini, de SERC Chile; Arturo Aguirre O., Jefe de Producto Granel Innovación Nautigas Abastible; María José López A. Jefa de Comunicaciones Abengoa Chile; Rodrigo Soto T., Gerente de Comunicaciones, Marketing y Relaciones Externas Acciona Chile; María Constanza Correa G., Coordinadora de Marketing y Comunicaciones Aela Energia SpA, Astrid Araya, Director Ejecutivo Encargada de Recursos Humanos y Capacitación Amec Foster Wheeler; Miguel Miró Director Ejecutivo, Andes Wind Parks Doña Edurne S.p.A.; Cristian Aguayo, Gerente de Proyectos Avenir Solar Energy Chile; Gabriel Guichard Jefe de Prensa Enersis; Antonio Amadori H., Jefe Corporativo Comunicaciones Externas Arauco Bioenergía S.A.;Alba Lopez V. Periodista AES Gener; Patricia Gavilán, Jefe de Comunicaciones y Asuntos Públicos Zona Centro Sur CGE; Javiera Cortina T., Jefe Corp. de Comunicaciones Externas y Asuntos Públicos CGE; Alejandro Larenas M., Gerente General Consorcio Energético Nacional(CEN);Verónica Parra, Media Relations Gerencia de Comunicación Chilectra; Paulina Fernández F., Periodista Chilquinta Energía; Scarlett Ramirez, Secretaria Gerencia Coopelan; Eduardo Rozas P., Gerente General Cooperativa Eléctrica Charrúa Ltda.; Ana Maria Herrera F. Secretaria Gerencia División Desarrollo SustentableColbún; Claudio Daguerressar, Subgerente de Marketing at COPEC S.A; Felipe Acuña, Gestor de Marca ENGIE; Soledad Neumann Febré Encargada de Comunicaciones Subgerencia Asuntos Corporativos SAESA; Christian Jullian R. Subgerente Comercial EPA S.A.; Alejandra Molina, Coordinadora de Comunicaciones ENEL; Marco A. Escobar, Gerente ElementPower Chile SA;Patricia Armingol C., Gerencia de Comunicaciones Enel; Patricia Muñoz A. Elecnor Chile; Secretaria Dirección; Pablo Faúndez, Director Ecoingenieros Ltda.; Margot A. Jara, Ingeniero de proyectos en Ecopower S.A.C.; Roberto Muñoz C., Gerente General Electrica Cenizas S.A.; Karen Beltran, Especialista SIG en Aquaterra Ingenieros Ltda.- Electricapuntilla; Alvaro Alzola Socio-Director, Tecnovial S.A - Eléctrica Río Isla S.A.; Bernardita Espinoza V., Gerente de Contratos Eletrans S.A.; Joaquín Rodríguez, Gerente Comercial Eosol New Energy; Mauricio Contreras C., Subgerente de Operaciones EnerNuevas S.A.; Manuel Sánchez C. Presidente del Directorio, EnergyFocus S.A; Karina Gárate K., Secretaria Energía LlaimaSpA; Paz Ricart, Encargada de Comunicaciones Gasco; Lorena Klein, Asistente Gasmar; Ana María Becker, Asesor Gerencia General Gasmar S.A.; Leticia Guolo, Comunicaciones GEOPARK; Francisco Martínez, Gerente Asuntos Corporativos y Recursos HumanosTinguiririca Energía; Verónica Urra, Asuntos Corporativos Andes Energy& Capital S.A.;Paula Arancibia, Comunicaciones Corporativas ECM; María José Fernández H, ExecutiveAssistant& Human Resources IC Power; Hernán Tello Coordinador Comunicaciones Pascua-Lama Barrick;David Mura, Comercial Department CGS Renovables Chile; Pamela Daza, Jefe Departamento Marketing y Comunicaciones, Grupo EEPA; Fernanda Ramos, Jefa de Comunicaciones y Relaciones Corporativas DukeEnergy;Sebastián Russi Del Rio Gerente de Planificación y Desarrollo GNL Quintero S.A.; Rafael Gonzalez, Development Manager GNL Chile S.A; Milena Rojas, Asistente de Gerencia Energía Coyanco S.A.; Claudia Hoyos B., Comunicaciones Corporativas y RSE Empresa Nacional de Energía Enex S.A.; Joanna Oxley K., Asistente Comercial Inversiones Bosquemar Ltda.-Consorcio Eólico S.A.; Lorena Rubio C., Directora de Comunicaciones Empresa Nacional del Petroleo ENAP; Alejandra Álvarez, Gerente de Asuntos Corporativos Mainstream Chile;Verónica Cid G. , ExecutiveAssistantSolgas S.A. -EngieChile S.A.; Cristián Anguita H. Gerente de Proyectos en Ecoener Servicios S.A, -Hidroeléctrica el Manzano;Cristian Arevalo L., Representante Legal Grupo Iberolica; Misael Inostroza, Jefe Comercial Innergy Soluciones Energéticas S.A.; Claudia Muñoz R., Secretaria Gerencia General Intergas S.A.; Carmen Vergara G., Directora de Comunicaciones Corporativas Grupo Etcheberry Comunicación Estratégica-InterChile; Juan Torres Z., Gerente General JVA South PacificEnergy Ltd.;Alejandro Keller, Gerente de Operaciones KDM Energía S.A; Marco Muñoz H., Analista de Comunicaciones Organizacionales Lipigas; María Josefina Cuevas, Analista Finanzas LAP-LatinAmericaPower; Francisco Gallardo G., Sub Gerencia Comercial Luz Andes Grupo Enel; María Luisa M., MarketPlannerMarketing &LogisticsMethanex Chile S.A.; RüdigerTrenkle, Country Manager CEO MRP GeotermiA Chile Ltda ; Luz ZassoPaoa, Gerente General, SASIPA-Sociedad Agrícola y Servicios Isla de Pascua SpA; Humberto Romero, Director EjecutivoSeltecing-SPS La Huayca S.A; María T. Alocilla V.,Secretaria Gerencia Socoepa;Rodrigo Cabezas M., Gerente de Conexión y OperaciónSky Solar Chile; Arturo Larrain, Ingeniero de proyectos Scotta Chile Ingeniería SpA; Jacqueline Hager, Asistente Gerencia General Prime Energía SpA; Fernando Alvarez-Bolado, VP Engineering, Projects&OperationsEtrion;Sergio Barrientos B., Gerente General en Surenergia S.A.; José Manuel Domínguez A., Dolm Represente Legal - Torsa Chile; Lorena Olivares, Asistente de Gerencia en Transchile Charrúa Transmisión S.A.; Mireya Leyton B., Jefa de Comunicaciones Externas Transelec S.A.; Rommy Paya L., Asistente Ejecutiva Dinandina - Grupo PatternEnergy;Tatiana Trureo G., Asistente División Eléctrica Potencia Chile -Grupo Agrisol; José Gabriel Triviño, Project Manager Callis Chile - Viento Austral S.p.A.;Tomas Schröter, Gerente General WPD Chile S.p.A; and Fernando Micó V., Head of X-Elio Chile.

We would also like to thank those who personally supported us in our research and update of records for this publication:

Daniel Gomez Yianatos, Head of Communications and Diego Nascimento Escobar, Press Coordinator, Communications Unit, both part of the Ministry of Energy; Victor Vinagre, AChEE Communications; Pietra Salvatore, of Achegeo; Fernanda Varela, Communications Coordinator of Acera; Verónica Munita, Manager of Acesol; María Elena Hormazábal, Communications of AGN Chile; Carolina Cifuentes, Communications Director of EEAG; Rafael Loyola, Executive Director of Apemec; Rodolfo García, General Manager of AIE; Cecilia Montes, General Manager of Ademar; Rodrigo Medina, Communications of AGG; Mónica Gazmuri, General Manager of Anesco; Claudio Ortega, Head of Communications of CDEC-SIC; Laura Elgueta, Journalist of CDEC-SING; Javiera Pacull, Head of Communications of the Energy Center of the Physical Sciences and Mathematics Faculty of the University of Chile; Claudio Huepe, Director of the Center for Energy and Sustainable Development of the UDP; Humberto Vidal, Director of CERE-UMAG; Raúl O´Ryan, Director of the UAI Earth Center; Jaime Espinoza, Director of the CIE, of the UTFSM; María Jesús de la Horra, Communications of the Chilean School of Engineers; Alejandra Quintanilla, Press Officer of the CNE; Manuel Silva, Executive Secretary of CIGRE's Chilean Committee; Carmen Gloria Solis de Ovando, from Fundación Chile; Katherina Pérez, Coordinator of GEA-UTFSM; Alfredo Muñoz, Director of PRIEN; Javier Cabezas, from SEIA; Marisa de Martini, from SERC Chile; Arturo Aguirre O., Head of Bulk Goods Innovación Nautigas Abastible; María José López A., Head of Communications Abengoa Chile; Rodrigo Soto T., Communications, Marketing and External Relations Manager Acciona Chile; María Constanza Correa G., Marketing and Communications Coordinator Aela Energia SpA; Astrid Araya, Executive Director in Charge of Human Resources and Training Amec Foster Wheeler; Miguel Miró, Executive Director Andes Wind Parks Doña Edurne S.p.A.; Cristian Aguayo, Project Manager Avenir Solar Energy Chile; Gabriel Guichard, Press Officer Enersis; Antonio Amadori H., Corporate Leader of External Communications Arauco Bioenergía S.A.; Alba Lopez V., Journalist AES Gener; Patricia Gavilán, Head of Communications and Public Affairs Central-Southern Zone CGE; Javiera Cortina T., Corporate Leader of External Communications and Public Affairs CGE; Alejandro Larenas M., General Manager of Consorcio Energético Nacional (CEN); Verónica Parra, Media Relations Communication Management Chilectra; Paulina Fernández F., Journalist Chilquinta Energía; Scarlett Ramirez, Management Assistant Coopelan; Eduardo Rozas P., General Manager Cooperativa Eléctrica Charrúa Ltda.; Ana Maria Herrera F. Management Assistant Sustainable Development Division Colbún; Claudio Daguerressar, Marketing Assistant Manager at COPEC S.A; Felipe Acuña, Brand Manager ENGIE; Soledad Neumann Febré, Head of Communications Corporate Affairs Branch Office SAESA; Christian Jullian R. Business Assistant Manager EPA S.A.; Alejandra Molina, Communications Coordinator ENEL; Marco A. Escobar, Manager Element Power Chile SA; Patricia Armingol C., Communications Management Enel; Patricia Muñoz A. Elecnor Chile, Administration Secretary; Pablo Faúndez, Director Ecoingenieros Ltda.; Margot A. Jara, Project Engineer at Ecopower S.A.C.; Roberto Muñoz C., General Manager Electrica Cenizas S.A.; Karen Beltran, SIG Specialist at Aquaterra Ingenieros Ltda.- Electricapuntilla; Alvaro Alzola Partner-Director, Tecnovial S.A - Eléctrica Río Isla S.A.; Bernardita Espinoza V., Contract Manager Eletrans S.A.; Joaquín Rodríguez, Business Manager Eosol New Energy; Mauricio Contreras C., Operations Assistant Manager EnerNuevas S.A.; Manuel Sánchez C. Chairman of the Board, EnergyFocus S.A; Karina Gárate K., Secretary Energía LlaimaSpA; Paz Ricart, Head of Communications Gasco; Lorena Klein, Assistant Gasmar; Ana María Becker, General Management Advisor Gasmar S.A.; Leticia Guolo, Communications GEOPARK; Francisco Martínez, Corporate Affairs and Human Resources Manager Tinguiririca Energía; Verónica Urra, Corporate Affairs Andes Energy & Capital S.A.; Paula Arancibia, Corporate Communications ECM; María José Fernández H, Executive Assistant & Human Resources IC Power; Hernán Tello, Communications Coordinator Pascua-Lama Barrick; David Mura, Comercial Department CGS Renovables Chile; Pamela Daza, Head of Marketing and Communications Department, Grupo EEPA; Fernanda Ramos, Head of Communications and Corporate Affairs Duke Energy; Sebastián Russi Del Rio, Planning and Development Manager GNL Quintero S.A.; Rafael Gonzalez, Development Manager GNL Chile S.A; Milena Rojas, Management Assistant Energía Coyanco S.A.; Claudia Hoyos B., Corporate Communications and CSR Empresa Nacional de Energía Enex S.A.; Joanna Oxley K., Business Assistant Inversiones Bosquemar Ltda.-Consorcio Eólico S.A.; Lorena Rubio C., Communications Director Empresa Nacional del Petroleo ENAP; Alejandra Álvarez, Corporate Affairs Manager Mainstream Chile; Verónica Cid G. , Executive Assistant Solgas S.A. –Engie Chile S.A.; Cristián Anguita H. Project Manager at Ecoener Servicios S.A, -Hidroeléctrica el Manzano; Cristian Arevalo L., Legal Representative Grupo Iberolica; Misael Inostroza, Business Manager Innergy Soluciones Energéticas S.A.; Claudia Muñoz R., General Management Secretary Intergas S.A.; Carmen Vergara G., Director of Corporate Communications Grupo Etcheberry Comunicación Estratégica-InterChile; Juan Torres Z., General Manager JVA South PacificEnergy Ltd.; Alejandro Keller, Operations Manager KDM Energía S.A; Marco Muñoz H., Organizational Communications Analyst Lipigas; María Josefina Cuevas, Financial Analyst LAP-Latin America Power; Francisco Gallardo G., Business Branch Management Luz Andes Grupo Enel; María Luisa M., Market Planner Marketing &Logistics Methanex Chile S.A.; Rüdiger Trenkle, Country Manager CEO MRP GeotermiA Chile Ltda ; Luz Zasso Paoa, General Manager, SASIPA-Sociedad Agrícola y Servicios Isla de Pascua SpA; Humberto Romero, Executive Director Seltecing-SPS La Huayca S.A; María T. Alocilla V., Management SEcretary Socoepa; Rodrigo Cabezas M., Connection and Operation Manager Sky Solar Chile; Arturo Larrain, Project Engineer Scotta Chile Ingeniería SpA; Jacqueline Hager, General Management Assistant Prime Energía SpA; Fernando Alvarez-Bolado, VP Engineering, Projects & Operations Etrion; Sergio Barrientos B., General Manager at Surenergia S.A.; José Manuel Domínguez A., Dolm Legal Representative - Torsa Chile; Lorena Olivares, Management Assistant at Transchile Charrúa Transmisión S.A.; Mireya Leyton B., Head of External Communications Transelec S.A.; Rommy Paya L., Executive Assistant Dinandina - Grupo Pattern Energy;Tatiana Trureo G., Assistant of Electricity Division Potencia Chile - Grupo Agrisol; José Gabriel Triviño, Project Manager Callis Chile - Viento Austral S.p.A.; Tomas Schröter, General Manager WPD Chile S.p.A; Fernando Micó V., Head of X-Elio Chile;

Editor Periodístico/ *News Editor*
S.R. Comunicaciones Ltda.
Dirección/ *Address*
Longopilla 1491
Las Condes-Santiago
Fono/ *Phone:* (56-2) 2453 1539
E-Mail: srcomunicaciones@vtr.net
Website: www.srcomunicaciones.cl

Directora/ *Director*
Silvia Riquelme Aravena

Periodistas Investigadores/ *Investigative Journalist*
Soledad Cabrera Toledo
Carmen Gloria Sandoval Venegas

Directora de Proyectos/ *Projects Director*
Nicole Hitpass Guerraty

Fotografía/ *Photography*
Colaboración empresas del sector energía/ *Collaboration of companies in the energy sector:* Colbún, Chilectra, E-CL, Enap, Gasco, GNL Mejillones, Hidroeléctrica La Higuera, Petrobras y/ *and* Transelec, además de ACERA.

Traducción/ *Translator*
Javiera Herrera Mardones

The records used to prepare the contents of Chile-Energía 2016 were obtained from the Ministry of Energy, Chilean Trade Association of Generators (AGG), Association of Electrical Companies (EEAG), Chilean Association of Renewable Energy (ACERA), National Energy Commission (CNE), SING and SIC; and the companies and organisms associated with the sector.

Índice / Index

INTRODUCCIÓN/ *INTRODUCTION* 2016: Un año de hitos en el mundo de la Energía / *A Year of milestones in the Energy world* PAG. 08

CAPÍTULO / *CHAPTER* 01

2016: UN AÑO DE HITOS EN EL MUNDO DE LA ENERGÍA *2016: A TEAR OF MILESTONES IN THE ENERGY WORLD* PAG. 08

VISIÓN MINISTERIAL Y EMPRESARIAL DEL SECTOR DE LA ENERGÍA EN CHILE/ *MINISTERIAL AND BUSINESS PERSPECTIVE OF THE ENERGY SECTOR IN CHILE* PAG. 09

Entrevista al Sr. Máximo Pacheco Matte, Ex Ministro de Energía de Chile / *Interview with Mr. Maximo Pacheco Matte, Ex Minister of Energy of Chile.* PAG. 10

Entrevista al Sr. Claudio Seebach, Vicepresidente Ejecutivo de la Asociación de Generadoras (AGG) / *Interview with Mr. Claudio Seebach, Executive Vicepresident of Asociación de Generadoras (AGG)* PAG.28

Entrevista a Sr. Rodrigo Castillo, Director Ejecutivo de la Asociación Gremial de Empresas Eléctricas, (EEAG) / *Interview with Mr. Rodrigo Castillo, Executive Director of the Electric Companies Association, (EEAG)* PAG.34

Entrevista a Sr. Carlos Finat, Director Ejecutivo de la Asociación de Energías Renovables (ACERA)/ *Interview with Mr. Carlos Finat, Executive Director of the Renewable Energies Association (ACERA)* PAG.40

Radiografía de la Energía en Chile/ *Analysis of Chilean Energy* Informe al mes de julio del mercado de la energía, con la colaboración de la Asociación de Generadoras de Chile / *Report as of July about the energy market, with the collaboration of the Chilean Generators Association.* PAG.46

CAPÍTULO / *CHAPTER* 02

INVERSIONES EN SECTOR ENERGÍA SE CONVIERTEN EN UN BOOM Y LAS ERNC TOMAN LA DELANTERA / *INVESTMENTS IN THE ENERGY SECTOR BECOME A BOOM AND THE NCRES TAKE THE LEAD* PAG. 57

Listado de Proyectos de Energía en Chile, por Regiones / List of Energy Projects in Chile, by region:
Región de Arica y Parinacota (XV Región) / *Arica and Parinacota Region (XV Region)* PAG. 64
Región de Tarapacá (I Región) / *Tarapaca Region (I Region)* PAG. 64
Región de Antofagasta (II Región) / *Antofagasta Region (II Region)* PAG. 66
Región de Atacama (III Región) / *Atacama Region (III Region)* PAG. 71
Región de Coquimbo (IV Región) / *Coquimbo Region (IV Region)* PAG. 75
Región de Valparaíso (V Región) / *Valparaiso Region (V Region)* PAG. 77
Región Metropolitana (XIII Región) / *Metropolitan Region (XIII Region)* PAG. 78
Región de O´Higgins (VI Región) / *O'Higgins Region (VI Region)* PAG. 79
Región del Maule (VII Región) / *Maule Region (VII Region)* PAG. 81
Región del Bíobío (VIII Región) / *Biobio Region (VIII Region)* PAG. 82
Región de la Araucanía (IX Región) / *Araucanía Region (IX Region)* PAG. 88
Región de Los Ríos (XIV Región) / *Los Rios Region (XIV Region)* PAG. 90
Región de Los Lagos (X Región) / *Los Lagos Region (X Region)* PAG. 91
Región de Aysén (XI Región) / *Aysen Region (XI Region)* PAG. 93
Proyectos Interregionales / *Interregional Projects* PAG. 94

CAPÍTULO / *CHAPTER* 03

EMPRESAS Y ORGANISMOS DEL SECTOR ENERGÍA/ *COMPANIES AND AGENCIES OF THE ENERGY SECTOR* PAG. 103

Empresas Generadoras, Transmisoras y Distribuidoras / Generation, Transmission and Distribution Companies PAG. 106

Organismos Relacionados con el Sector / Agencies Related to the Sector PAG. 241

Gamesa_Official GamesaOfficialSite

www.gamesacorp.com

GAMESA
COMPROMETIDOS CON
CHILE

Nuestros más de 20 años de experiencia y 30.000 MW instalados en 45 países de todo el mundo avalan nuestro liderazgo en la industria eólica como fabricante de aerogeneradores y referente en la promoción, construcción y puesta en marcha de parques eólicos.

Nuestro compromiso con Chile se basa en el conocimiento del mercado y de las necesidades de nuestros clientes, apoyado en equipos y proveedores locales. La versatilidad de nuestras soluciones tecnológicas nos permite aumentar la rentabilidad y disminuir el coste de la energía de nuestros aerogeneradores.

Gamesa

Introducción / Introduction

2016: UN AÑO DE HITOS EN EL MUNDO DE LA ENERGÍA
2016: A YEAR OF MILESTONES IN THE ENERGY WORLD

Sin duda alguna, 2016 será recordado como un año de hitos en el mundo de la energía en Chile.

El boom de inversiones que alcanza niveles similares a los que tuvo la minería hace algunos años, tiene muy contentas a las autoridades de gobierno, pero también a empresarios y ejecutivos del sector energético nacional. El gran desarrollo que están tomando las ERNC, especialmente eólicas y solares, incluso, la aparición de los primeros proyectos geotérmicos en el territorio nacional, han dado un vuelco importante a la generación eléctrica, cambiando también el mapa de los actores que participan en este mercado.

Asimismo, el resultado de la licitación eléctrica para el suministro de 12.430 GWh/año, que se conoció en agosto, cuando Chile Energía 2016 se encontraba en pleno proceso de cierre editorial, fue calificado por muchos como histórica, debido a la gran cantidad de participantes (84) y al impacto que tendrá en los clientes regulados -hogares y pymes-, a partir de 2021. Se estima que las cuentas finales de estos usuarios podrían verse rebajadas en 20%, impactando positivamente en la economía nacional. El suministro licitado representa cerca de un tercio del consumo regulado actual. Por otra parte, es destacable que el 50% de la energía licitada fue adjudicada a proyectos nuevos, los que correspondieron principalmente a tecnologías eólicas (37%) y solares (30%).

En este contexto, el Ministro Máximo Pacheco destacó el ambiente de confianza y claridad en las reglas del juego, que entusiasmó a los inversionistas, señalando que la modificación a la Ley de Licitaciones, que configuró bloques de energía más atractivos -especialmente para las ERNC-, fue una de las razones para la respuesta de los participantes, tanto como el aumento en el período de suministro, entre otras variables que se consideraron.

Por otra parte, la Ley de Transmisión Eléctrica, que entregó al Estado la facultad de planificar el sistema, dará mayor impulso a las nuevas tecnologías de generación; y la próxima interconexión SIC-SING proyecta una visión de largo plazo de gran progreso para el país.

Este panorama positivo, ilumina el escenario económico nacional que al finalizar el mes de julio se expandía apenas un 1,5%, cifra considerada por los analistas como la más baja desde la recesión que se vivió en 2009.

En esta edición, los principales representantes del sector de la energía, exponen su visión respecto del tema y entregamos un completo informe de los proyectos de inversión que se están desarrollando en el país, tanto en generación como en transmisión.

Con estos contenidos, esperamos contribuir al mejor conocimiento del sector de la energía chilena y a la divulgación de aquellos aspectos que potencian su quehacer.

Without a doubt, 2016 will be remembered as a year of milestones in Chile's energy world.

The investment boom, which reaches similar levels to the ones obtained by the mining field a few years ago, has made the governmental authorities very happy, as well as entrepreneurs and executives of the national energy sector. The great development that is being experienced by the NCREs, specially wind and solar, even the appearing of the first geothermal projects in the national territory, has changed the electrical generation significantly, also changing the map of the actors that participate in this market.

Likewise, the result of the electrical tender for the supply of 12,430 GWh/year, revealed in August when Chile Energia 2016 was in full publication deadline process, was qualified by many as historic, due to the large amount of participants (84) and to the impact it will have on home-regulated and Pymes customers, starting in the year 2021. It is estimated that the final accounts for these users could see a 20% decrease, positively impacting the national economy. The tendered supply represents almost a third of the current regulated consumption. On the other hand, it is important to mention that 50% of the tendered energy was awarded to new projects, which corresponded mainly to wind (37%) and solar (30%) technologies.

In this context, Minister Maximo Pacheco emphasized the climate of confidence and clarity in the game rules, which inspired the investors, pointing out that the modification of the Tender Law, which configured more attractive energy blocks –specially for NCREs-, was one of the reasons for the participants' response, as well as the increase of the supply period, among other variables that were considered.

On the other hand, the Electrical Transmission Law, which provided the Government the faculty to plan the system, will give a greater boost to the new generation technologies; and the next SIC-SING interconnection shows a long-term vision of great progress for the country.

This positive scenario brightens the national economic scenario, which by late July experienced only a 1.5% expansion, number considered by the analysts as the lowest since the recession experienced in 2009.

In this edition, the main representatives of the energy sector expose their vision regarding this issue, and we provide a complete report about the investment projects that are being developed in the country, both in generation and transmission.

With these contents, we hope to contribute to the better understanding of the Chilean energy sector and to the spreading of those aspects that strengthen their work.

Silvia Riquelme Aravena
Directora/*Director*

Capítulo
Chapter
/01

VISIÓN MINISTERIAL Y EMPRESARIAL DEL SECTOR DE LA ENERGÍA EN CHILE/ MINISTERIAL AND BUSINESS PERSPECTIVE OF THE ENERGY SECTOR IN CHILE

MÁXIMO PACHECO MATTE /

Ex Ministro de Energía
Ex Minister of Energy

"Hemos Quebrado este Frenazo de Inversiones"

"We Have Stopped this Investment Halt"

EL SECRETARIO DE ESTADO SEÑALA QUE LA CAÍDA DE LAS INVERSIONES EN GENERACIÓN E INVERSIÓN QUE SE PRODUJO EN EL PASADO, EXPLICA QUE TENGAMOS LAS CUENTAS DE LUZ MÁS CARAS DE LATINOAMÉRICA, PERO ESTO ESTÁ CAMBIANDO DRÁSTICAMENTE. "TODO ANUNCIA QUE EL MUNDO DE LA ENERGÍA DE HOY NO SERÁ EL MISMO MUNDO DE LA ENERGÍA DEL MAÑANA", SOSTIENE.

THE SECRETARY OF STATE SAYS THAT THE DECREASE OF GENERATION INVESTMENTS THAT HAPPENED LAST YEAR, EXPLAINS WHY WE HAVE THE MOST EXPENSIVE ELECTRIC BILLS IN LATIN AMERICA, BUT THIS IS DRASTICALLY CHANGING. "EVERYTHING SHOWS THAT TODAY'S ENERGY WORLD WILL NOT BE THE SAME AS TOMORROW'S ENERGY WORLD", HE SAYS.

Aclaración

La renuncia de Máximo Pacheco, al cargo de Ministro de Minería de Chile, se produjo al cierre de nuestra edición, razón por la que mantuvimos su calidad de Secretario de Estado en esta entrevista.
Agradecemos la comprensión de nuestros lectores.

Statement

The resignation of Maximo Pacheco, in charge of the Chilean Ministry of Mining, happened as we went to press. That is why we decided to keep him as Secretary of State in this interview. We appreciate our readers' understanding.

UNIVERSIDAD
DE SANTIAGO
DE CHILE

Equipo Solar Universidad de Santiago | contacto.esus@usach.cl | www.esus.cl

El conocimiento genera energía

Y la energía mueve a Chile

6 universidad acreditada años

Comisión Nacional de Acreditación CNA-Chile

Área de Gestión Institucional
Área de Docencia de Pregrado
Área de Investigación
Área de Docencia de Postgrado
Área de Vinculación con el Medio
Hasta octubre de 2020

MÁXIMO PACHECO MATTE / Ex Ministro de Energía *Ex Minister of Energy*

Su formación económica y su brillante pasado como alto ejecutivo de empresas nacionales e internacionales, se refleja de inmediato en el manejo del tema Inversiones. Le apasiona. Por esto, el Ex Ministro de Energía, Máximo Pacheco es enfático al reconocer que, "en Chile tenemos las cuentas de la luz más caras de Latinoamérica y hemos tenido alzas de 30% durante los últimos cinco años", lo que él atribuye a "haber quebrado el tremendo frenazo de las inversiones de generación y de transmisión", que hubo en Chile.

Haber logrado revertir este clima de negocios lo tiene muy contento tras dos años encabezando la cartera de Energía del gobierno de Bachelet. "Hemos generado en el sector de la energía un ambiente de diálogo y participación. La agenda ha relevado el carácter estratégico del sector, y hemos quebrado este frenazo de inversiones", dice con legítimo orgullo.

En septiembre del año pasado, el Ministro Pacheco participó en el seminario "UK & Chile: Investment Outlook and Opportunities", que dio inicio a las actividades del Chile Day en Londres, y donde se encontraban 160 representantes de empresas del Reino Unido. En esa actividad organizada por el Comité de Inversiones Extranjeras (CIEChile), y la agencia UK Trade & Investment (UKTI), Pacheco dice que se escuchó insistentemente, que Chile se distingue en el concierto internacional por ser un país confiable, un país donde hay instituciones sólidas, donde hay regulaciones claras y hay un estado de derecho que funciona. "De esta forma, puedo decir que existe un real interés en continuar invirtiendo en Chile", aclara.

CRECIMIENTO DE LAS INVERSIONES

Ministro, desde que se lanzó la Agenda de Energía del actual go-

His economic training and his brilliant past as a high executive of national and international companies, is immediately reflected in the management of Investment issues. He is passionate about it. That is why, Maximo Pacheco, Minister of Energy, is emphatic in recognizing that "in Chile we have the highest electric bills in Latin America and we has been a 30% bill increase in the last 5 years", which he explains is due to a "huge halt in generation and transmission investments in Chile".

He is very happy about having reverted this business climate after two years leading the Energy department of Michelle Bachelet's government. "We have an atmosphere of dialogue and participation in the energy sector. The agenda has revealed the strategic character of the sector, and we got rid of this investment halt", says with legitimate pride.

In September of last year, Minister Pacheco participated in the "UK &

NUEVO MINISTRO DE ENERGÍA, ANDRÉS REBOLLEDO

Al cierre de nuestra edición, la Presidenta de la República, Michelle Bachelet, en virtud de sus atribuciones, nombró como nuevo Ministro de Energía a Andrés Ignacio Rebolledo Smitmans, economista de la Universidad de Chile, con estudios de post grado en Economía Internacional y Desarrollo Económico en la Universidad Complutense de Madrid, España.

El Ministro Rebolledo se ha desempeñado en diferentes áreas de la Dirección General de Relaciones Económicas Internacionales (DIRECON); fue embajador de Chile en Uruguay y Representante permanente del país ante la ALADI; y consultor senior del Banco Interamericano de Desarrollo (BID), en Washington, Estados Unidos. Hasta ahora se desempeñaba como Director de la Dirección Económica de la Cancillería y es militante del Partido Socialista.

Rebolledo destacó la importancia de continuar trabajando con la misma fuerza y dedicación, haciendo hincapié en lo relevante que es continuar impulsando la competencia, atrayendo nuevos actores y disminuyendo los precios de la cuenta de la luz. "Lo más significativo en las áreas de gestión es darle continuidad a lo que ha venido haciendo el ex ministro Pacheco, quien ha tenido hitos importantes que se han expresado en resultados concretos en beneficio de la ciudadanía, como por ejemplo la Licitación de Suministro Eléctrico o la Ley de Equidad Tarifaria", señaló el Ministro Rebolledo.

Al cierre de nuestra edición, la Presidenta de la República, Michelle Bachelet, en virtud de sus atribuciones, nombró como nuevo Ministro de Energía a Andrés Ignacio Rebolledo Smitmans, economista de la Universidad de Chile, con estudios de post grado en Economía Internacional y Desarrollo Económico en la Universidad Complutense de Madrid, España.
El Ministro Rebolledo se ha desempeñado en diferentes áreas de la Dirección General de Relaciones Económicas Internacionales (DIRECON); fue embajador de Chile en Uruguay y Representante permanente del país ante la ALADI; y consultor senior del Banco Interamericano de Desarrollo (BID), en Washington, Estados Unidos. Hasta ahora se desempeñaba como Director de la Dirección Económica de la Cancillería y es militante del Partido Socialista.
Rebolledo destacó la importancia de continuar trabajando con la misma fuerza y dedicación, haciendo hincapié en lo relevante que es continuar impulsando la competencia, atrayendo nuevos actores y disminuyendo los precios de la cuenta de la luz. "Lo más significativo en las áreas de gestión es darle continuidad a lo que ha venido haciendo el ex ministro Pacheco, quien ha tenido hitos importantes que se han expresado en resultados concretos en beneficio de la ciudadanía, como por ejemplo la Licitación de Suministro Eléctrico o la Ley de Equidad Tarifaria", señaló el Ministro Rebolledo.

bierno, ¿cuánto ha crecido el sector desde el punto de vista de las inversiones?

Quiero ser enfático en esto. La importancia del sector ha crecido en los últimos años, lo que ha quedado demostrado con los datos que entregó la Corporación de Bienes de Capital (CBC), al señalar que el principal sector en intensidad de inversiones es el energético, desde la segunda mitad del 2015.

De acuerdo a información publicada por la CBC en febrero de 2016 respecto a las cifras del último trimestre del año 2015, se observa que Energía está en su récord histórico de inversión. Pero, también alcanza magnitudes de inversión cercanas a los mejores años del boom minero. "Del total de la inversión materializada en el año 2015 en los sectores públicos y privados, Energía lidera con un 32%", explica el Ministro.

"El impulso contundente de empresas asiáticas, norteamericanas y europeas, permitió que la energía se convirtiera en el sector con mayor inversión en la economía chilena y el número uno en inversión extranjera en el año 2015. De este modo, el monto de la inversión alcanza a 13.000 millones de dólares, sumando generación y transmisión eléctrica.

El Ministro aclara, que del análisis de las cifras de inversión con que cuenta el Ministerio, se puede observar que, excepto Minería -afectada por el precio internacional de los commodities-, todos los sectores (Energía, Inmobiliario, Obras Públicas, Industrial y Otros), están al alza en el último trimestre de 2015, "lo que muestra un mayor dinamismo de nuestra Economía".

Desde esa perspectiva, ¿qué aspectos de la actual política de gobierno son, a su juicio, los que más incentivan la llegada de capitales a este sector?

Con certeza, explica: "En marzo de 2014, al asumir la Presidenta Michelle Bachelet, había un total de 28 centrales de todo tipo de tecnologías en construcción con 1.949 MW. A febrero de 2016, existen 54 centrales en construcción, equivalentes a 4.051 MW. Esto, claramente, refleja que se está trabajando seriamente y ejecutando los compromisos que se adquirieron en la Agenda de Energía, presentada por la Presidenta en mayo de 2014", sostiene.

Chile: Investment Outlook and Opportunities" seminar, which initiated the activities of the Chile Day in London, and where there were 160 representatives of British companies. At this activity organized by the Foreign Investment Committee (CIEChile) and the UK Trade & Investment (UKTI) agency, Pacheco says that it was persistently heard that Chile stands out in the international concert for being a reliable country, where there are solid institutions, clear regulations and there is a working rule of law. "This way, I can say that there is a real interest in continuing investing in Chile", he clarifies.

GROWING OF INVESTMENTS

Minister, since the current government launched the Energy Agenda, how much has the sector grown, from an investment point of view?

I want to be very emphatic on this. The sector's importance has grown in the last few years, which has been proven by the data provided by the Corporacion de Bienes de Capital (CBC), saying that the energy sector is the leader when it comes to intensity of investments, since the second half of 2015.

Sustentable s.a.
Asesoría y gestión ambiental

15 AÑOS DE EXPERIENCIA EN APROBACIÓN AMBIENTAL DE PROYECTOS

- Estudios y Declaraciones de Impacto Ambiental
- Consultas de pertinencia
- Cumplimiento normativos
- Auditorías y seguimientos ambientales
- Asesorías jurídico ambiental
- Due diligence

ÁREAS Y PROYECTOS:

- Generación y transmisión de energía
- Proyectos ERNC
- Proyectos Inmobiliarios
- Industrial y sanitarios
- Infraestructura y equipamiento público

PLANTA DE 40 PROFESIONALES

*Experiencia acreditada en el **SEIA**, inscritos en el registro de consultores del Ministerio de Obras Públicas en 1.ª categoría en estudios ambientales y gestión ambiental.*

info@sustentable.cl
Av. Providencia 2640 Of. 15-A
Providencia - Santiago - Chile
Tel: +56 2 23659306

WWW.SUSTENTABLE.CL

Ex Ministro de Energía
Ex Minister of Energy

/ MÁXIMO PACHECO MATTE

"En este sentido, agrega el Ministro, para atraer y captar inversiones privadas es necesario un conglomerado de políticas públicas que, junto con resguardar el bien común, incentiven a mejorar nuestra infraestructura, nuestros productos y nuestros servicios. Ahí tiene que estar nuestro foco", enfatiza.

ERNC VS. CONVENCIONALES

A pesar de que Energía es el sector más dinámico de la economía, en cuanto a la generación de nuevos proyectos -especialmente de ERNC- no se observan grandes montos de inversión o megaproyectos hídricos convencionales, existiendo una gran capacidad de generación de este tipo de energía. ¿A qué lo atribuye?

Hace 30 años, la matriz de generación eléctrica era 80% renovable, con un protagonismo absoluto de la hidroelectricidad, sin embargo, en años posteriores la matriz eléctrica tuvo un predominio de componente térmico, alcanzando un 60%. Hoy, gracias al avance tecnológico y también, a las señales que hemos entregado a través de nuestra Agenda de

According to the information published by the CBC in February 2016 regarding the numbers of the last quarter of 2015, Energy reached its historic investment record. But it also reaches magnitudes of investment close to the best years of the mining boom. "Of the total of the investment materialized in 2015 in the public and private sector, Energy is the leader with 32%", explains the Minister.

"The overwhelming momentum of the Asian, American and European companies, allowed energy to become the sector with the largest investment in Chilean economy and the number one in foreign investment in 2015. This way, the investment number reaches 13 billion dollars, adding electricity generation and transmission".

The Minister clarifies that, of the Ministry's analysis of the investment numbers, it can be seen that, except for Mining –affected by the international price of the commodities-, every sector (Energy, Real Estate, Public Works, Industrial and others) has risen in the last quarter of 2015, "which shows a major dynamism of our Economy".

From that perspective, which aspects of the current government policy have, according to you, the most incentive with the arrival of this sector's capitals?

With certainty, he explains: "In March 2014, when Michelle Bachelet became President, there were 28 power stations of every type of technology under construction, with 1,949 MW. By February 2016, there are 54 power stations under construction, equal to 4,051 MW. This clearly shows the serious work and execution of the commitments acquired by the Energy Agenda presented by the President in May 2014".

In this regard, the Minister adds: "In order to attract and gain private investments, it is necessary to have a conglomerate of public policies that, along with safeguarding the common good, incentive the improvement of our infrastructure, our products and our services. That is what we have to focus on", he emphasizes.

NCRE VS CONVENTIONAL

In spite of Energy being the most dynamic sector of the economy, when it comes to the generation of new projects –especially NCRE-, there aren't large investment amounts or conventional hydrological projects, when there is a great generation capacity for this type of energy. What do you think is the reason?

Thirty years ago, the electrical generation matrix was 80% renewable, with hydropower being the absolute protagonist. However, in the subsequent years the electricity matrix has had a thermal component predominance, reaching 60%. Today, thanks to the technological breakthrough and to the signs we have given through our Energy Agenda, we are capable of reverting this trend. In fact, it's already happening.

He explains it next: "During this government, we have made a commitment to incorporate 100 small hydros (less than 20 MW) to the electric system, which, starting in 2017, will become one from Arica to Chiloe. To date, 26 small hydro power stations have started operating since March

TOSCANA

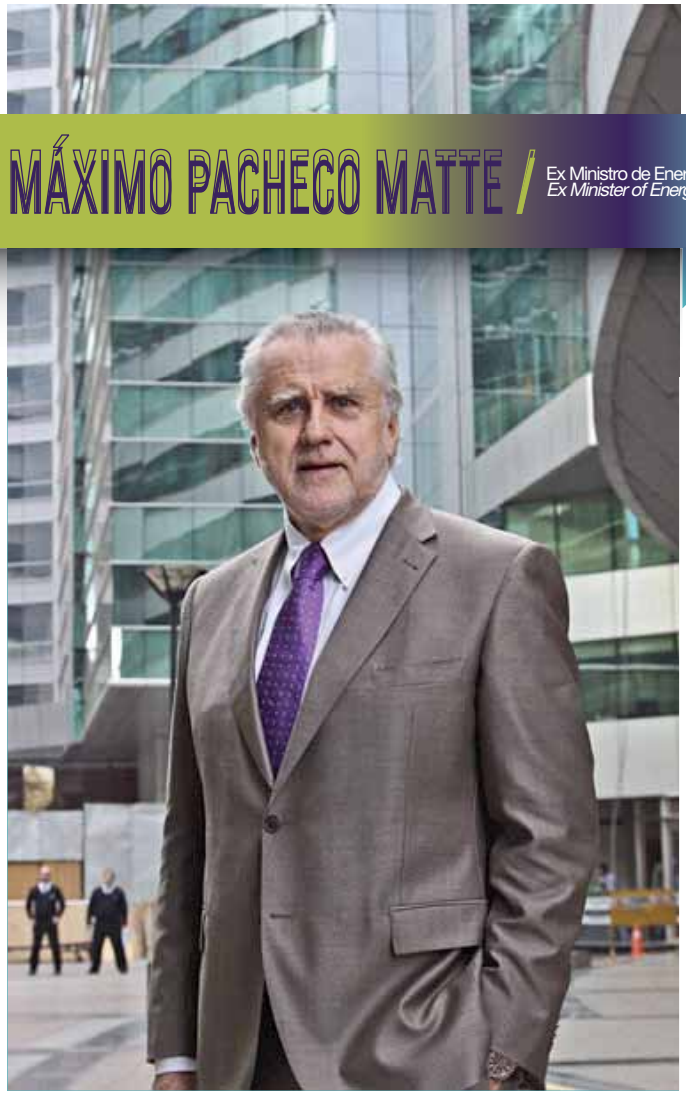
CONSTRUCTORA

CALIDAD, CREATIVIDAD Y COMPETITIVIDAD

CONTACTO@TOSCANACORP.CL

+56323184816/ +56984799026

www.toscanacorp.cl



MÁXIMO PACHECO MATTE / Ex Ministro de Energía *Ex Minister of Energy*

"Durante este gobierno, nos comprometimos a incorporar 100 minihidros (menos de 20 MW) al sistema eléctrico"

"During this government, we have made a commitment to incorporate 100 small hydros (less than 20 MW) to the electric system"

Energía, estamos en condiciones de revertir esta tendencia. De hecho, esto ya está ocurriendo.

Y a continuación explica: "Durante este gobierno, nos comprometimos a incorporar 100 minihidros (menos de 20 MW) al sistema eléctrico, que ya a contar de 2017 será uno solo desde Arica hasta Chiloé. A la fecha -aclara- 26 centrales minihidros se han puesto en operación desde marzo de 2014 y 22 centrales se encuentran en construcción, de las cuales dos iniciaron operación durante febrero de 2016. En total, existen al día de hoy 81 minihidros, equivalentes a 374 MW".

El Ministro Pacheco se confiesa tremendamente comprometido con las ERNC. "Las ventajas que tienen estas iniciativas son conocidas y muchas: usan una fuente renovable y limpia, no afectan mayormente a su entorno ni ocupan superficies muy extendidas"pero, enseguida señala: "Esto, por cierto, no significa que no necesitemos de otros proyectos de mayor envergadura, pero tenemos la obligación, como Estado, de velar por la conformación de una matriz más diversificada y sustentable".

2014, and 22 are under construction, of which two started operating in February 2016. In total, today there are 81 small hydros, equal to 274 MW".

Minister Pacheco is highly committed to the NCREs: "The advantages of these initiatives are very well-known: they use a renewable and clean source, they don't largely affect their surroundings or use an extended surface", but he immediately says: "This, by the way, does not mean that we need other large projects, but we do have the obligation, as a Government, to watch over the shaping of a more diversified and sustainable matrix".

Despite of what you said about the NCREs, in practice there doesn't seem to be fany formula to avoid the overreaction of the communities and environmental groups regarding the installation of new projects. Currently, there is rejection without discrimination, right?

Exactly, but this isn't a phenomenon happening only in Chile, but it is a global issue.

Ten years ago, in the United States, this process was called NIMBY, which means Not In My Back Yard. Now it's called BANANA, Build Absolutely Nothing Anywhere Near Anything. In these two years of Government I have had to travel along Chile many times, and we have had multiple activities with the communities, and I realized that the majority of the people know that energy is necessary, but they don't want power stations to be built near their homes.

Giving the government a passive role, as a simple spectator was a huge oversight regarding the common good. The Government has to provide the guidance and direction, and be able to say at the end: we have to do these things for the common good.

WILL THE ENERGY BOOM CONTINUE?

Minister, what is your perception regarding the investment trend of

EMPRESAS DE SERVICIOS ENERGÉTICOS EN CHILE

vivendio IBEROAMÉRICA

COPEC Primera en servicio

Hydroscada energy savings

ENERGY TRACKING

DEKAL Asesorías y Gestión de Proyectos Tecnológicos. Representaciones

BASF We create chemistry

EECOL ELECTRIC

structuralia formación especializada

SUNPOWER

Leeward INTERNATIONAL Worldwide Logistics

UNIVERSIDAD DE SANTIAGO DE CHILE

SK ECOLOGIA Una Empresa Sigdo Koppers

COMTEC

Ex Ministro de Energía
Ex Minister of Energy

/ MÁXIMO PACHECO MATTE

A pesar de lo que usted señala de las ERNC, en la práctica parece no haber fórmulas para evitar las sobre reacciones de comunidades y grupos ambientalistas a la instalación de nuevos proyectos de esta naturaleza Actualmente, hay rechazos sin discriminación ¿Verdad?.

Efectivamente, pero esto no es un fenómeno que se dé sólo en Chile, sino que es un tema global.

Hace 10 años atrás, en Estados Unidos, este proceso se denominó NIMBY, es decir, Not In My Back Yard (no en mi patio trasero). Ahora se llama BANANA, es decir, Build Absolutely Nothing Anywhere Near Anything (que no se construya nada en ningún lugar cerca de algo). En estos dos años de Gobierno me ha tocado viajar a lo largo de Chile varias veces, donde hemos hecho múltiples actividades con la ciudadanía, y lo que me he dado cuenta, es que el común de la gente sabe que la energía es necesaria, pero no quiere que le construyan centrales cerca de sus casas.

El haber dejado al Estado en un rol pasivo, como simple espectador

the energy sector in 2016? Will the boom continue? What sector will it focus on? Will the energy projects continue to lead?

I can't speak hypothetically; however, we have the conditions to continue to be the leading sector when it comes to investments. He takes a report from the CBC and he reads: "At the end of the fourth quarter, the Investment Intensity […] had an 11.4% nominal increase (17.8% corrected by exchange rate), in one year. Again, the increase is explained, to a large extent, by the dynamism of the energy factor, where the execution of a large projects portfolio is verified. The advances in public, industrial, real estate works, as well as other sectors, were also a part of it, even though in a lower level […]" (and he shows the report of the fourth quarter of 2015, pointing out the attached chart).

Based on the same source, he indicates that by the year 2019, private investment in energy projects in Chile would reach US$16,232 billion, "which means a 5.5% increase, if compared to the previous quarter, con-

El Ministro Pacheco se confiesa tremendamente comprometido con las ERNC. "Las ventajas que tienen estas iniciativas son muchas y conocidas

Minister Pacheco is highly committed to the NCREs: "The advantages of these initiatives are a lot and very well-known:

fue de un tremendo descuido en relación al bien común. Es el Estado el que tiene que dar orientación y dirección, y al final decir: por el bien común estas cosas hay que hacerlas.

¿SEGUIRÁ EL BOOM DE LA ENERGÍA?

Ministro ¿cuál es su percepción respecto de la tendencia en inversiones del sector energético en 2017? ¿Seguirá el boom? ¿Hacia qué sector se orientará? ¿Seguirán liderando los proyectos de generación?

No puedo hablar de hipotéticos, sin embargo, están todas las condiciones para seguir siendo el sector líder en inversiones. Toma en su manos un informe de la CBC y lee: "Al cierre del cuarto trimestre, la Intensidad de la Inversión […] aumentó un 11,4% nominal (17,8% corregido por tipo de cambio), en un año. Nuevamente, el alza se explica, en mayor medida, por el dinamismo del sector energía, donde se verifica la

solidating as the pivot of private investment in Chile", says the Secretary of State.

FUTURE BIDDINGS

What can be expected from the biddings in 2017? Will borrowed capital be interested in participating? How do you see the next call?

"In the last few years, the electric power supply biddings were declared deserted due to the little or null interest in the sector, which led to our country having the highest energy prices in Latin America", he restates.

"However – clarifies Maximo Pacheco-, the last award of the biddings for electric supply, where a total of 1,000 GWH was auctioned in three blocks to supply energy for 20 years, starting in 2017, with the average price at US% 79 per MWh, 40% lower than what was obtained in the 2013. The process, was a success, reaching 31 bids, of which most were based on renewable energy".

SunPower® Oasis® Reinventa la Energía Solar a Gran Escala

Tecnología diseñada para maximizar la producción de energía en proyectos de gran escala

La última generación de la planta Oasis de SunPower simplifica considerablemente los proyectos solares fotovoltaicos de gran escala. Hemos optimizado cada componente para lograr generar más energía a lo largo de la vida útil de la planta solar.

- Drones automatizados que optimizan el desarrollo de sitios
- Diseño optimizado de seguidores que maximiza la utilización del terreno
- Reducción de componentes que simplifican la construcción, operación y mantenimiento

SUNPOWER®

+ 56 2 2706 5725
global.sunpower.com
Cerro El Plomo 5420, Of. 1205, Las Condes – Santiago, Chile

Ex Ministro de Energía
Ex Minister of Energy

/ MÁXIMO PACHECO MATTE

ejecución de una amplia cartera de proyectos. Incidieron también, aunque en menor nivel, los avances en obras públicas, industrial, inmobiliario y otros Sectores […]" (y muestra el reporte del cuarto trimestre de 2015, enseñando el gráfico adjunto)

Basándose en la misma fuente, indica que al año 2019, la inversión privada en proyectos de energía en Chile alcanzaría los US$ 16.232 millones, "lo que significa un aumento de un 5,5% si se le compara con el trimestre pasado, consolidándose como el eje central de la inversión privada en el país", asegura el Secretario de Estado.

LAS LICITACIONES QUE VIENEN

¿Qué se espera respecto de las licitaciones que habrá en 2016?

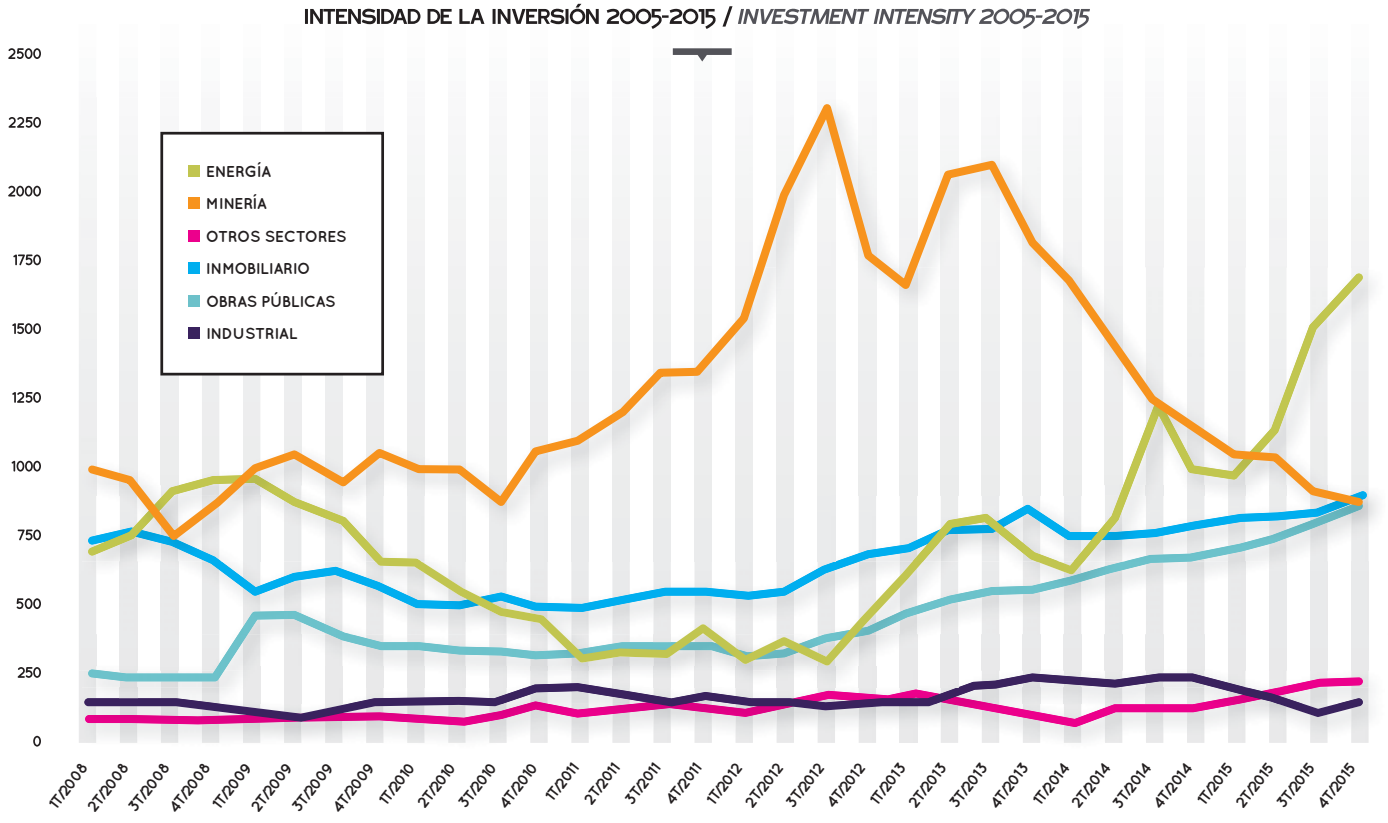
The Minister clarifies that "considering the foregoing and the clear rules we have stipulated in the energy sector, we find a very satisfactory scenario, thinking about the future bidding proceedings, since the rules are very clear today".

"We have made a fairer process for every citizen, incorporating variables that weren't there before, like hourly blocks that allowed the entry of new protagonists. We are certain that in this new tender we will exceed the 31 offerors that participated in the previous process, which will, clearly, be a success", he says.

REGIONAL INTEGRATION

How important is for Chile the recent negotiation to export gas to

INTENSIDAD DE LA INVERSIÓN 2005-2015 / *INVESTMENT INTENSITY 2005-2015*



*Otros sectores agrupa los proyectos de los sectores Puertos, Forestal y Otros.

INTERNATIONAL US PAVILION

ESTADOS UNIDOS
PAÍS INVITADO OFICIAL
DE EXPONOR 2017

EXHIBE TUS PRODUCTOS Y SERVICIOS EN EL PABELLÓN DE ESTADOS UNIDOS, ASISTE AL EVENTO MINERO MÁS IMPORTANTE DE LATINOAMÉRICA.

EXPONOR CHILE 2017

Con más de 1.000 expositores, explora todas las oportunidades comerciales que EXPONOR 2017 tiene para ti. Antofagasta representa el 54% de la producción de cobre en el país y el 16% de la producción mundial. La productividad de la región contará con el apoyo de hasta 2.024 por una cartera de proyectos de inversión con US $ 33 millones, según la Comisión Chilena del Cobre, Cochilco.

STAND
U.S. PAVILION

STAND
PERSONALIZADO

SEA
SPONSOR

LEARN MORE.
SELL MORE.
YOU KNOW THE DRILL!

CONTACT US

Rodrigo Bastidas| Program Manager
RB@kallman.com
+56.2.2306.5811

Jodi Munzer | Sales Associate
JodiM@kallman.com
+1.201.251.2600 x119

KALLMAN WORLDWIDE, INC.

MÁXIMO PACHECO MATTE / Ex Ministro de Energía *Ex Minister of Energy*

¿Habrá interés de capitales externos en participar? ¿Cómo ve usted el resultado de las próximas convocatorias?

"En los últimos años, las licitaciones de suministro eléctrico se declararon desiertos por el poco o nulo interés en el sector, lo que conllevó a que nuestro país tenga los precios de la energía más altos de América Latina", reitera.

"Sin embargo, aclara Máximo Pacheco, en la última adjudicación de las licitaciones para suministro eléctrico, se subastó un total de 1.000 GWH en tres bloques para suministrar energía por 20 años, a partir de 2017, siendo el precio promedio ofertado de US$ 79 por MWh, un 40% más bajo que lo conseguido en el proceso de 2013. Fue un éxito, alcanzando 31 ofertas, de las cuales la mayoría fue en base a energías renovables".

El Ministro aclara que "considerando lo anterior y las reglas claras que hemos impuesto en el sector energético, se nos abre un panorama muy satisfactorio, pensando en el futuro proceso adjudicatario, ya que hoy las reglas son claras".

"Hemos logrado hacer el proceso más justo para todas y todos, incorporando variables que antes no existían, como los bloques horarios, que permitieron el ingreso de nuevos actores. Estamos seguros que en este nuevo concurso vamos a sobrepasar los 31 oferentes que participaron en el anterior concurso, lo que claramente, sería un éxito", opina

INTEGRACIÓN REGIONAL

¿Qué importancia tiene para Chile la reciente negociación para exportar gas a Argentina y la integración del sistema eléctrico entre ambas naciones? ¿Cómo y cuándo se concretará este convenio?

La venta de gas desde Chile hacia Argentina, compromiso que comenzará a partir de mayo de este año (2016), y que significará suministrar 5,5 millones de metros cúbicos al día, utilizando el terminal de GNL Mejillones y el gasoducto Norandino, por el Norte; y GNL Quintero y gasoducto GasAndes, por la zona central de Chile, es una tremenda noticia para la economía del país.

Cuando miramos la realidad de nuestra región, bien recibido sería un escenario de mayor integración e interconexión en materia energética entre los países que la componen, considerando que Sudamérica debe ser una de las zonas menos interconectadas del planeta. Por lo mismo, un sistema integrado tiene un enorme valor económico, pero también, es un catalizador de sinergias y complementariedades que beneficiarían a todo un conjunto y no a un pequeño grupo de naciones.

> "Cuando miramos la realidad de nuestra región, bien recibido sería un escenario de mayor integración e interconexión en materia energética".
>
> *"When we look at the reality of our region, a more integrated and interconnected energy scenario would be well received".*

Argentina and the integration of the electric system between both nations? How and when will this agreement materialize?

The gas sale from Chile to Argentina, commitment that will begin in May of this year (2016), and that will mean supplying 5.5 million cubic meters per day using the GNL Mejillones terminal and the Norandino gas pipeline, in the north; and the GNL Quintero and GasAndes gas pipeline, in Chile's central zone, means great news for the country's economy.

When we look at the reality of our region, a more integrated and interconnected energy scenario would be well received between its countries, considering that South America has to be one of the least interconnected areas in the world. For the same reason, an integrated system has a huge economic value, but it is also a synergy and complementarity catalyst that will benefit an entire group and not just a small group of nations.

The importance of this regional energy interconnection and integration consists in highly relevant aspects, considering that it would lead to better security of the supply, associativity among nations, increasing the cost – efficiency standard and, as a result, a decrease of the energy prices, collaborating, this way, to lighten the monthly cost of the families' budgets.

For our country, regional integration has been a declared priority, as expressed by President Michelle Bachelet, who said that "integration is a powerful instrument for economic progress, political understanding and well-being of the people in our communities". And this becomes especially relevant because Chile needs energy for its economic growth, development and social inclusion.

What other similar integration initiatives are being developed with our neighbors?

"Particularly, Chile has had an integration vocation with the countries of the region and with the rest of the world. As an example, on Monday February 12th our country started exporting electricity to Argentina, after accepting the Argentinean Interconnection System (SADI), of surplus carried out by the company AES Gener, owner of the Andes-Salta line, which implies keeping an exporting flow of approximately 110 MW of power from the Norte Grande Interconnected System (SING)", he explains.

Right away, Minister Pacheco synthesizes the other bilateral agreements of the energy field.

"With Peru, we have a 'Bilateral Planning Committee on Infrastructure and Regulatory Harmonization', which main purpose is the elaboration of an agreement proposal in the setting of electric integration that establishes

La importancia de esta interconexión e integración energética regional radica en aspectos sumamente relevantes, considerando que conllevaría a una mayor seguridad en el suministro, asociatividad entre las naciones, elevar el estándar de costo – eficiencia y, como resultado, la baja en los precios de la energía, colaborando, de esta forma, a alivianar el costo mensual de los bolsillos de las familias.

Para nuestro país la integración regional ha sido una prioridad declarada, como bien lo expresó la Presidenta Michelle Bachelet, quien sostuvo que "la integración es un instrumento poderoso para el progreso económico, el entendimiento político y el bienestar de las personas en nuestras sociedades". Y esto toma especial relevancia, pues Chile necesita energía para el crecimiento económico, el desarrollo y la inclusión social.

¿Qué otras iniciativas similares de integración se están gestando con nuestros vecinos?

"En particular, Chile ha tenido una vocación de integración con los países de la región y con el resto del mundo. A modo de ejemplo, el lunes 12 de febrero recién pasado, nuestro país comenzó a exportar electricidad

Líder en Soluciones de Seguridad para el Sector Energético

Mientras usted se concentra en la gestión del negocio, nosotros resolvemos de manera integral sus necesidades de seguridad, a través de personal especializado y avanzados sistemas electrónicos de control y detección.

¿Quiénes confían en nosotros?

- Plantas Talinay, Eólica Calama, Huasco (Enel).
- Plantas El Romero, Punta Palmeras (Acciona).
- Planta Atacama I (Abengoa).
- Plantas Llano de Llampos, San Andrés, María Elena, Javiera (Sunedison).
- Planta San Isidro, Central Quinteros, Rapel, Sauzal Planta Eólica Canela, Altos de Bío-Bio, Bocamina (Endesa).
- Planta Q Cells Til Til.
- Planta Eólica Monte Redondo.
- Central Termoeléctrica Guacolda, Central Renca Planta Llay-Llay(AES GENER).
- Planta San Pedro Chiloé (Gamesa).

SECURITAS

"Con Perú, tenemos un Comité Bilateral de Planificación de la Infraestructura y de Armonización Regulatoria".

"With Peru, we have a 'Bilateral Planning Committee on Infrastructure and Regulatory Harmonization".

a Argentina, tras la aceptación del Sistema Argentino de Interconexión (SADI), de excedentes realizada por la empresa AES Gener, propietaria de la línea Andes–Salta, lo que implica que se mantendrá un flujo de exportación de alrededor de 110 MW de energía desde el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING)", explica.

Enseguida, el Ministro Pacheco hace una síntesis de otros acuerdos bilaterales en el ámbito de la energía.

"Con Perú, tenemos un Comité Bilateral de Planificación de la Infraestructura y de Armonización Regulatoria", cuyo principal objetivo es la elaboración de una propuesta de acuerdo marco de integración eléctrica, que establezca las normas generales para los intercambios de energía entre ambos países".

"Con Ecuador, en Julio de 2014 se suscribió una declaración bilateral conjunta que confirma una activa relación en materia energética y que permite delinear un futuro a nivel de compra y venta de electricidad entre ambos países".

"Con Paraguay, en agosto de 2015, firmamos un Memorándum de Entendimiento que crea una Comisión Bilateral sobre Intercambio de Energía entre Chile y Paraguay, la que está trabajando en alternativas de intercambio enmarcadas en el MERCOSUR".

MERCADO REGIONAL INTERCONECTADO

El año 2011 surge la iniciativa Sistema de Interconexión Eléctrica Andina, SINEA, que congrega a los países andinos con el objetivo común de concretar la interconexión e intercambio eléctrico entre Colombia, Ecuador, Perú y Chile, siendo Bolivia participante en calidad de observador.

El Ministro de Energía se refiere en detalle a este acuerdo regional: "El SINEA se encuentra avanzando en dos líneas de trabajo, impulsadas a través de una Hoja de Ruta definida en abril de 2014 en Lima, Perú, que sostiene un mercado regional de electricidad, el cual debiese entrar en funcionamiento en forma progresiva y gradual. Este documento estableció, entre otras cosas, una planificación de la infraestructura con soluciones de interconexión para todos los países de la iniciativa (línea de 500 kV entre Colombia y Ecuador; línea de 500 kV entre Ecuador y Perú; línea de 220 kV y otra de 500 kV entre Perú y Chile; y línea de 220 kV entre Chile y Bolivia)", explica Máximo Pacheco.

¿Cuándo se concretará esta iniciativa?

Se ha planificado que la interconexión se comience a materializar a

the general rules for the exchange of energy between both countries".

"With Ecuador, in July 2014, we signed a joint bilateral declaration that confirms an active relationship regarding energy and that allows drafting a future on a level of energy purchasing and sale between both countries".

"With Paraguay, in August 2015, we signed a Memorandum of Understanding that creates a Bilateral Commission for Energy Exchange between Chile and Paraguay, which is working on exchange alternatives defined in MERCOSUR".

INTERCONNECTED REGIONAL MARKET

The Andean Electric Interconnection System (SINEA, Sistema de Interconexión Eléctrica Andina) was created in 2011, which gathers the Andean countries with the common goal of materializing the electric interconnection and exchange between Colombia, Ecuador, Peru and Chile, with Bolivia participating as an observer.

The Minister of Energy refers in detail to this regional agreement: "SINEA is moving forward in two lines of work, promoted through a Road Map defined in April 2014 in Lima, Peru, which holds a regional electricity market that should start operating in a progressive and gradual manner. This document established, among other things, a planning of the infrastructure with interconnection solutions for every country involved in the initiative (500 kV line between Colombia and Ecuador; 50 kV line between Ecuador and Peru; 220 kV line and another 50 kV line between Peru and Chile; and a 220 kV line between Chile and Bolivia)", explains Maximo Pacheco.

When would this initiative come to life?

The plan is that the interconnection begins in the year 2017, with the

partir del año 2017, con la entrada en operación de la línea de 500 kV entre Ecuador y Perú, que hoy se encuentra en pleno proceso de construcción. A partir de este hito, se espera que la interconexión entre Perú y Chile se concrete durante los próximos años.

Los avances de la interconexión están superando su etapa de diagnóstico y no puede ser de otra forma. Las nuevas tecnologías se reproducen con vértigo y bajan acorde sus precios; los inversionistas extranjeros apuestan por el potencial energético americano; hay caídas espectaculares en el precio de los combustibles fósiles, etc. Todo anuncia que el mundo de la energía de hoy no será el mismo mundo de la energía del mañana.

Cada país hace lo suyo y paulatinamente se desenvuelven hacia una mayor integración entre pueblos, que por su naturaleza, debiesen seguir la misma línea hacia el futuro.

Finalmente, cómo ve el futuro de la inversión en Chile considerando el actual panorama económico internacional?

"Realmente, con todo lo descrito anteriormente, veo que la cartera de Energía seguirá en expansión y consolidándose como el sector número 1 en inversiones de Chile", concluye con entusiasmo.

entry into operation of the 500 kV line between Ecuador and Peru, which today is in full construction process. Starting with this milestone, it is expected that the interconnection between Peru and Chile materialize in the next few years.

The advances of the interconnection are surpassing its diagnosis stage and that is how it should be. The new technologies are reproducing with vertigo and lowering according to their prices; foreign investors are betting on the American energy potential; there are spectacular falls in the price of fossil fuels, etc. Everything shows that today's energy world will not be the same as tomorrow's energy world.

Every country is doing its thing and they are slowly moving towards a better integration between the communities, who, by their nature, should follow the same line into the future.

Finally, how do you see the future of investment in Chile considering the current international economic scenario?

"To be honest, with everything we described before, I see that the Energy portfolio will continue to expand and become Chile's number one sector regarding investments", he enthusiastically finishes.

CLAUDIO SEEBACH /

Vicepresidente Ejecutivo de la Asociación de Generadoras (AGG)
Executive Vice President of the Generators Association (AGG)

"Se requiere seguir invirtiendo para una demanda en energía que se duplicará o triplicará en 2050"

"We need to keep investing for an energy demand that will double or triple in the year 2050"

PARA EL DIRIGENTE GREMIAL, LA MASIFICACIÓN A NIVEL GLOBAL DE LAS ENERGÍAS RENOVABLES, LAS TRANSFORMA EN TECNOLOGÍAS CADA VEZ MÁS CONVENCIONALES. "SIN EMBARGO, DADO SU CARACTERÍSTICA DE DISPONIBILIDAD, ELLAS DEBEN NECESARIAMENTE SER COMPLEMENTADAS POR ENERGÍAS DE BASE TERMOELÉCTRICA O HIDROELÉCTRICA", ADVIERTE.

FOR THE UNION LEADER, THE GLOBAL MASSIFICATION OF THE RENEWABLE ENERGIES TRANSFORMS THEM INTO TECHNOLOGIES THAT ARE MORE AND MORE CONVENTIONAL. "HOWEVER, GIVEN THEIR AVAILABILITY FEATURE, THEY NECESSARILY HAVE TO BE COMPLEMENTED WITH THERMOELECTRIC AND HYDROELECTRIC BASIC ENERGIES", HE WARNS.

El liderazgo en los ámbitos académico, político, social y profesional de Claudio Seebach es reconocido. Este ingeniero civil eléctrico de la PUC y Master en Management Science and Engineering de la Universidad de Stanford, lleva un año al frente de la Asociación de Generadoras de Chile y se ha convertido en un verdadero motor de la actividad que esta entidad gremial genera. Con entusiasmo, habla del "interesante" momento que hoy vive la inversión sectorial en el país, superando incluso a minería, que fue el sector más dinámico hasta hace un par de años.

"Si bien, hoy el escenario nos muestra bajos costos marginales, gracias a menores precios de combustibles; mayor disponibilidad de energías renovables, como solar, eólica e hidroeléctrica; y un menor crecimiento de la demanda, las decisiones de inversión en materia de energía son de largo plazo. Nuestro país seguirá demandando energía que, -según estimaciones de Energía 2050- al menos se duplicará, o incluso, triplicará, por lo que se requiere seguir sosteniendo un ritmo inversión

Claudio Seebach's leadership in the academic, political, social and professional fields is well recognized. This electric civil engineer from the PCU and Master in Management Science and Engineering from Stanford University has been the representative of Chile's Generators Association for one year and he has become a real engine of the activity generated by this guild. He enthusiastically speaks about the "interesting" moment the sectorial investment is experiencing in the country, even exceeding mining, which was the most dynamic sector until a few years ago.

"While today's scenario shows us low marginal costs, thanks to lower fuel prices; greater availability of renewable energies, like solar, wind and hydropower; and a lower demand growth, the investment decisions regarding energy are planned in the long term. Our country will continue to demand energy, a demand that, according to estimations of Energy 2050, will at least double, or even triple, so we have to keep a proper investment rhythm for it", says Claudio Seebach.

CLAUDIO SEEBACH / Vicepresidente Ejecutivo de la Asociación de Generadoras (AGG) *Executive Vice President of the Generators Association (AGG)*

adecuado para ello", sostiene Claudio Seebach.

VALOR COMPARTIDO

El dirigente gremial destaca que, el área generación es hoy la que representa la parte más importante de la inversión en energía, "pero vemos también, una muy importante y necesaria inversión en transmisión a través de la interconexión entre el Norte Grande (SING) y el centro sur (SIC) y el aumento de capacidad del sistema troncal, lo que viabiliza la posibilidad de que la generación llegue de manera adecuada a la demanda, para evitar así, congestiones por restricciones de capacidad", dice.

Por esto, estima que el mayor desafío que sigue ocupando a la generación tiene que ver con la capacidad de desarrollar los proyectos "de manera oportuna y de manera sustentable con las comunidades donde se insertan, a través de un diálogo temprano y continuo; y la búsqueda de crear valor compartido para un desarrollo más inclusivo", expresa.

¿Qué temas son los que, a su juicio, falta impulsar para incrementar aún más la inversión del sector de generación en el país?

Estamos pasando por una etapa de menor demanda y de menores precios; y, en particular, una caída de los precios internacionales que afecta a la minería, además de restricciones de capacidad de transmisión, lo cual afecta algunas inversiones. También, es necesario para el desarrollo adecuado de las inversiones, poder dar una mayor certeza en la evaluación ambiental de proyectos.

¿Cuál es su opinión respecto del boom de proyectos de energía eólica y solar en Chile, en relación al desarrollo de proyectos convencionales, como son las hidroeléctricas y termoeléctricas?

Poder aprovechar de manera creciente la enorme riqueza de recursos renovables, con la energía solar y eólica, gracias a sus menores costos de inversión es una gran noticia para Chile. Su masificación a nivel global, las transforma en tecnologías cada vez más convencionales. Sin embargo, dado su característica de disponibilidad, ellas deben necesariamente ser complementadas por energías de base termoeléctrica o hidroeléctrica. En especial, con regulación, que es un complemento muy flexible y de bajo costo; y que, posibilita así una mayor penetración de energía solar fotovoltaica y eólica, junto un desarrollo seguro y competitivo de la matriz.

Y agrega: "además, es muy relevante poder contar con una matriz eléctrica más diversificada en sus fuentes primarias, combinando de manera eficiente y flexible esas tecnologías".

¿Cree que, en el largo plazo, las energías convencionales van a llegar a desaparecer en Chile?

La masificación de las tecnologías eólica y solar y su consolidación tecnológica hace que la distinción entre convencional o no convencional

SHARED VALUE

The union leader says that the generation area represents today the most important part of energy investment, "but we can also see a very important and necessary investment in transmission through the interconnection between the Norte Grande (SING) and the central-south (SIC), and the capacity increase of the trunk system, which makes viable the possibility to make the generation accomplish the demand in a proper manner, thus avoiding congestions due to capacity restrictions", he says.

For this reason, he estimates that the biggest challenge regarding generation has to do with the capacity to develop projects "in a timely and sustainable manner with the communities where they are being implemented, through an early and continuous dialogue; and looking to create shared value for a more inclusive development", he expresses.

sea crecientemente obsoleta. Debemos mirar, de qué manera desarrollamos energías que combinen sostenibilidad, tanto en materia de emisiones locales, globales, como con los impactos en las comunidades y su entorno, con tecnologías competitivas en precios para los hogares e industrias.

"Además -opina Seebach- necesitamos energía segura y confiable; y, por lo tanto, más que pensar en hacer desaparecer una o la otra, en el futuro, la combinación eficiente de las distintas tecnologías va a ir integrandolas crecientemente".

PROYECTOS Y COMUNIDADES

Claudio Seebach dice que el mayor desafío de la inversión sectorial es lograr una adecuada inserción en las comunidades y territorios donde se desarrollan los nuevos proyectos, lo que es válido para todo tipo de tecnologías, tanto renovables como no renovables.

"Las empresas han buscado profundizar en el diálogo y la participación con las comunidades para generar valor compartido y lograr así un desarrollo más inclusivo. Como todo proceso, eso requiere tiempo, maduración y aprendizajes; y, en ese sentido, la experiencia que se ha ido acumulando ha permitido que los nuevos proyectos vayan tomando forma de mejor manera y con mayores beneficios para todos los actores del entorno", explica el vocero de AGG.

Estrictamente, desde el punto de vista del marco legal vigente en el país, ¿cree que están dadas todas las condiciones para incrementar la inversión del sector generador de energía? ¿Qué mecanismos están pendientes?

According to you, what issues need to be fostered to increase even more the investment of the generation sector in the country?

We are going through a phase of lower demand and lower prices; and, particularly, a decrease in international prices that is affecting the mining sector, as well as transmission capacity restrictions, which is affecting some investments. It is also necessary for the proper development of the investments to be able to give more certainty to the projects' environmental evaluation.

What is your opinion about the boom of wind and solar power projects in Chile, in relation to the development of conventional projects, like hydroelectric and thermoelectric power stations?

Being able to take good advantage of the enormous wealth of the renewable resources, with solar and wind power, thanks to their lower investment costs is good news for Chile. Its widespread growth at a global level makes them increasingly conventional. However, given their availability feature, they need to be complemented with thermoelectric and hydroelectric-based energies. Especially, with regulation, which is a very flexible and cost-effective complement and enables a greater penetration of photovoltaic solar and wind power, along with a safe and competitive development of the matrix.

He adds: "Additionally, it is very important to have a more diversified electricity matrix in its primary sources, combining these technologies in an efficient and flexible manner".

Vicepresidente Ejecutivo de la Asociación de Generadoras (AGG)
Executive Vice President of the Generators Association (AGG)

/ CLAUDIO SEEBACH

Actualmente, estamos discutiendo una reforma profunda a la transmisión eléctrica, que es muy relevante para poder desarrollar un sistema de transmisión más holgado, que permita acceder a fuentes de energías de menor costo, que actualmente pueden encontrarse más distantes de la demanda. Es necesario ir planificando a más largo plazo y buscando una más adecuada inserción en el territorio de las líneas, como también la creación de un coordinador único del sistema nacional, explica.

Desde la perspectiva de Claudio Seebach, existen, además, otras reformas regulatorias en materia de agua, en materia de ordenamiento territorial y descentralización y en los procesos de evaluación ambiental, que pueden tener impacto sobre la industria.

"Estas reformas son relevantes y, en la medida que se vayan realizando de la mejor forma posible, con diagnósticos y acciones compartidas por los diversos actores y orientadas a fomentar una mayor inversión, van a poder darle al país una generación eléctrica más sostenible, más competitiva y más segura en el tiempo", enfatiza el dirigente gremial.

Do you think, in the long term, the conventional energies will ever disappear from Chile?

The widespread growth of the wind and solar technologies and their consolidation make the distinction between conventional and non-conventional to be more obsolete. We have to look at how we develop energies that combine sustainability, regarding local and global emissions, and the impact on the communities and their surroundings, with competitive technologies in prices for homes and industries.

"We also –says Seebach- need safe and reliable energy; and, therefore, more than thinking about getting rid of one or the other, in the future, the efficient combination of the different technologies will increasingly integrate the different technologies".

PROJECTS AND COMMUNITIES

Claudio Seebach says that the greatest challenge of the sectorial investment is achieving a proper insertion in the communities and territories where new projects are being developed, which is valid for every type of technology, both renewable and non-renewable.

"The companies have been looking to deepen in dialogue and participation with the communities to generate shared value and thus achieving a more inclusive development. Like in every process, this takes time, maturation and learning, and in that sense, the experience that has been accumulating has allowed the new projects to take a better shape and with better benefits for every actor involved", the spokesman of the AGG explains.

Strictly from the point of view of Chile's current legal framework, do you think the stage is set to increase the investment of the energy generator sector? What mechanisms are still needed?

"Currently, we are discussing a deep reform to the electric transmission, which is very relevant for the development of a more generous transmission system that will allow accessing lower-cost energy sources, which are currently more far away from the demand. It is necessary to plan in the long term and look for a more proper insertion to the lines territory, as well as the creation of a unique coordinator for the national system", he explains.

From Claudio Seebach's perspective, there are also other regulatory reforms regarding water, land management and decentralization, and environmental assessment processes that could have an impact on the industry.

"These reforms are relevant and, as long as they are carried out in the best way possible, with diagnoses and shared actions by the different actors and focus on promoting a greater investment, they will be able to give the country an electric generation that is more sustainable, more competitive and safer in time", says the union leader.

"Actualmente, estamos discutiendo una reforma profunda a la transmisión eléctrica, que es muy relevante para poder desarrollar un sistema de transmisión más holgado".
"Currently, we are discussing a deep reform to the electric transmission, which is very relevant for the development of a more generous transmission system".

¿Cómo ve el papel de la Agencia de Promoción de la Inversión Extranjera (API) respecto de poner mayor énfasis en las inversiones en el sector energía en Chile?

El sector energía es una de los más atractivos para la inversión extranjera. Si consideramos que seis de los siete miembros de Generadoras de Chile son empresas internacionales, y vemos la llegada de muchos nuevos actores, es un reflejo del interés por invertir para seguir impulsando el desarrollo económico del país. Así, la Agencia de Promoción de la Inversión Extranjera ha jugado un papel relevante en atraer nuevos actores y mostrar el atractivo del sector energético chileno al mundo, concluye.

How do you see the role of the Foreign Investment Promotion Agency (API), when it comes to putting more emphasis on the investments of Chile's energy sector?

"The energy sector is one of the most attractive sectors for foreign investment. If we consider that six of the seven members of Chile's Generators are international companies, and we see the arrival of many new actors, it is a reflection of the interest to invest to promote the country's economic development. Thus, the Foreign Investment Promotion Agency has played a very relevant role in attracting new actors and showcasing the attractiveness of the Chilean energy sector to the world", he concludes.

RODRIGO CASTILLO /

Director Ejecutivo de la Asociación de Empresas Eléctricas (EEAG)
Executive Director of EEAG

"EN CHILE AÚN QUEDAN VARIOS AÑOS DE GRANDES INVERSIONES"

"IN CHILE THERE ARE STILL SEVERAL YEARS LEFT OF BIG INVESTMENTS"

EL REPRESENTANTE DE LA ASOCIACIÓN GREMIAL DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DESTACA LOS GRANDES AVANCES DEL SECTOR Y SOSTIENE QUE AÚN QUEDAN GRANDES DESAFÍOS, COMO LA NUEVA LEY DE TRANSMISIÓN.

THE REPRESENTATIVE OF THE GREMIAL ASSOCIATION OF ELECTRIC COMPANIES HIGHLIGHTS THE BIG PROGRESSES OF THE SECTOR AND HE SAYS THAT THERE ARE STILL BIG CHALLENGES LEFT, LIKE THE NEW TRANSMISSION LAW.

Rodrigo Castillo no oculta su satisfacción con el actual clima de inversiones que presenta el país. Las cifras del Comité Pro Inversión, que coordina el Ministerio de Economía, son decidoras: en 2015, el 63% del monto de la inversión aprobada correspondió al sector energía, con un total de US$14.640 millones.

"Los avances en materia energética han sido muy positivos, pero en Chile aún quedan varios años de grandes inversiones. Hay muchos y grandes desafíos por lograr, como la nueva Ley de Transmisión", sostiene.

Desde el punto de vista de la organización que representa, ¿qué impacto ha tenido esto para la economía del país?

Como Director Ejecutivo de la Asociación de Empresas Eléctricas – entidad que reúne a 27 compañías de transmisión y distribución eléctrica que operan en el país- y con la visión de académico del Programa de Posgrado de Regulación Económica de la Universidad Adolfo Ibáñez, Castillo responde absolutamente convencido de la importancia que ha adquirido el gremio que lidera:

"El sector energía se ha mantenido como uno de los sectores en que más se está invirtiendo en el país, lo que tiene un doble efecto. Por una

Rodrigo Castillo doesn't hide his satisfaction with the country's current investment climate. The numbers of the Pro Investment Committee, coordinated by the Ministry of Economy, speak for themselves: in 2015, 63% of the approved investment corresponded to the energy sector, with a total of US$ 14,640 billion.

He says "The breakthroughs regarding the energy subject have been very positive, but in Chile there are still several years of investment left. There are lots and big challenges left to accomplish, like the new Transmission Line".

From your organization's point of view, how has this affected the country's economy?

As Executive Director of the Association of Electric Companies – entity that gathers 27 electric transmission and distribution companies operating in the country – and with the perspective of an academician of the Economic Regulation Postgraduate Program of the Adolfo Ibañez University, Castillo responds absolutely convinced about the importance acquired by his trade: "The energy sector has remained as one of the sectors that has received the most investment in the country, which has a double effect. On one

RODRIGO CASTILLO /

Director Ejecutivo de la Asociación de Empresas Eléctricas (EEAG)
Executive Director of EEAG

parte, mejora las perspectivas de largo plazo, tanto de la competencia como del precio de la energía, el que al ser más bajo colabora en la productividad de otras industrias. Por otra parte, estas inversiones en sí mismas generan crecimiento, empleo e impulsan la economía del país como un todo".

A su juicio, ¿cuáles son las razones principales que han impulsado la inversión en el sector energía?

Por una parte, teníamos un importante rezago de inversiones que arrastrábamos desde la crisis del gas natural argentino en el año 2005. Esto, sumado a los aumentos de la demanda, generaron la necesidad de hacer más inversiones. A la vez, algunos cambios importantes en el modelo regulatorio, especialmente en las licitaciones públicas de las distribuidoras y en las reglas e inversiones en transmisión, han sido fundamentales para este verdadero boom de proyectos sectoriales.

En ese contexto, ¿qué papel le otorga a la política de este gobierno?

Creo que ha sido muy importante el gran nivel de diálogo multisectorial con que se han enfrentado las reformas, lo que ha permitido generar climas de confianza. No sólo entre la industria y el gobierno, sino también con las comunidades, organizaciones de la sociedad civil, academia, consumidores, etc. Es un todo.

VENTAJAS INTRÍNSECAS

Frente a la decisión de agentes extranjeros de invertir en Chile en el sector energía, ¿qué fortalezas cree que tenemos, respecto de nuestros vecinos u otros países de la región?

Tenemos ventajas intrínsecas como país, las que debemos cuidar y mantener a toda costa, como: seguridad jurídica, estabilidad de las reglas del juego, previsibilidad de los cambios. En fin, seriedad institucional. En Energía, en particular, creo que hemos hecho en conjunto, enormes esfuerzos para hacer de este sector el más atractivo para la inversión, tanto nacional como extranjera.

Dentro de los proyectos que se están ejecutando, hay un gran protagonismo de las ERNC. ¿Le gustaría ver más dinamismo de proyectos convencionales? ¿Cuál es su posición frente a este tema?

Creo que nadie sobra en nuestro territorio. Países como el nuestro, necesitan una matriz diversificada y plural. Tenemos una calidad excepcional de recursos naturales, que debemos aprovechar para seguir creciendo.

UN RECORD HISTÓRICO

A fines julio se realizó la licitación de suministro eléctrico convocada por el Gobierno, a la que se presentaron 84 empresas, una competencia

> "Tenemos una calidad excepcional de recursos naturales, que debemos aprovechar para seguir creciendo"
> *The quality of our natural resources is exceptional, and we have to take advantage of them to continue to grow*

hand, it improves the long-term perspectives, both from the competition and from the energy price, which by staying low it collaborates with the productivity of other industries. On the other hand, these investments themselves generate growth, employment and promote the country's economy as a whole".

In your opinion, what are the main reasons that have promoted the investment in the energy sector?

On one hand, we had an significant investment lagging that had been carried since the crisis of the Argentinean natural gas in 2005. This, added to the increase in demand, generated the need to create more investments. At the same time, some important changes in the regulatory model, especially in the public tenders of the distributors and in the transmission regulations and investments, have been essential for this real boom of sectorial projects.

In this context, what role do you give to this government's politics?

I believe that the great level of multisectoral dialogue used for the reforms has been very important. A dialogue that has allowed generating of a climate of trust, not only between the industry and the government, but also with the communities, organizations of the civil and academic society, consumers, etc. It is a whole.

INTRINSIC ADVANTAGES

Facing the decision of foreign agents to invest in Chile's energy sector, what do you think are our strengths, regarding our neighbor or other countries in the region?

We have intrinsic advantages as a country, which we have to protect and maintain at all costs, like: legal certainty, stability of the game rules, and predictability of changes. In short, institutional seriousness. In Energy, in particular, I think together we have made major efforts to make this sector the most attractive one for investment, both domestic and foreign.

The NCRE play a major role within the projects that are being executed. Would you like to see more dynamism of conventional projects? What is your position regarding this issue?

I think nobody is dispensable in our territory. Countries like ours need a diversified and plural matrix. The quality of our natural resources is exceptional, and we have to take advantage of them to continue to grow.

HISTORIC RECORD

At the end of July, the Government announced an electricity supply tender that gathered 84 companies. An unprecedented competition for the

Suscríbete a EL MERCURIO

PLAN TOTAL

LUNES A DOMINGO

$10.390 *

(IVA incluido)

MENSUALES

PLAN MUJER

MARTES, VIERNES, SÁBADO Y DOMINGO

$7.990 **

(IVA incluido)

MENSUALES

PLAN FIN DE SEMANA

VIERNES, SÁBADO Y DOMINGO

$6.900 ***

(IVA incluido)

MENSUALES

REVISTA DEL CAMPO EL MERCURIO

Wikén EL MERCURIO

ya EL MERCURIO

EL MERCURIO SABADO

DEPORTES EL MERCURIO

VD EL MERCURIO

EL MERCURIO DOMINGO

Suscríbete en www.suscripciones.elmercurio.com o llamando al 600 330 1600 y sé parte de las experiencias del Club de Lectores de El Mercurio.

Válido para suscripciones nuevas a la edición de El Mercurio de Santiago, solo para personas naturales, cuya dirección de entrega queda sujeta a la factibilidad de servicio de reparto. No acumulable con otras promociones o descuentos, todos los valores incluyen IVA. *Plan Total Lun a Dom: en RM $10.390 mensual y $124.680 anual; en regiones III a X y XIV: $10.910 mensual y $ 130.920 anual; en regiones I, II, XI, XII y XV: $14.800 mensual y $177.600 anual. **Plan Mujer Mar, Vie, Sab y Dom: en RM, regiones III a X y XIV $7.990 mensual y $95.880 anual; en regiones I, II, XI, XII y XV: $10.190 mensual y $122.228 anual. ***Plan Fin de Semana Vie a Dom: en RM, regiones III a X y XIV: $6.900 mensual y $82.800 anual; en regiones I, II, XI, XII y XV: $9.100 mensual y $109.200 anual. Tarifas validas hasta el 31/12/2016.

Director Ejecutivo de la Asociación de Empresas Eléctricas (EEAG)
Executive Director of EEAG

/ RODRIGO CASTILLO

inédita en el sector, dado que en años anteriores incluso, hubo convocatorias que se declararon desiertas. Para Rodrigo Castillo, este resultado es "un récord histórico".

El Director Ejecutivo de EEAG, describe este resultado como la licitación más grande que hemos hecho en nuestra historia".

Se estima que el impacto de esta licitación se produciría a partir del año 2021 con una baja cercana al 20% en las cuentas de luz para los clientes regulados, especialmente hogares y pymes. Esto, por un plazo de 20 años, de acuerdo a algunos analistas del sector.

"Representa -dijo Castillo- el 30% de los consumos futuros para los próximos 20 años, contados desde el año 2021. Y, por lo tanto, el hecho de estar teniendo esta cantidad de ofertas genera expectativas de que va a representar también una importante baja en los precios de las ofertas. Es algo que nos tiene inmensamente satisfechos".

Considerando esto y lo que ha venido sucediendo en el mercado eléctrico en los últimos meses, ¿cómo ve la evolución que tendrá el sector que representa durante el resto de 2016 y primer semestre de 2017?

Sin duda, 2016 ha sido el año de la consolidación de muchos de los compromisos asumidos en la Agenda Energética del Gobierno.

En materia de Transmisión, destaco la Ley de Transmisión y de Interconexión, fruto de esa interacción franca, transparente y amplia entre los diversos actores interesados, incluyendo la participación activa de nuestro gremio, aportando elementos fundamentales de política pública.

En distribución, este ha sido en gran medida, el año de la equidad tarifaria y también de la calidad de servicio a los clientes. Además, se ha invertido significativamente en la expansión y mejora de redes, sistemas y equipos y se continuará haciendo, mejoras concretas en la calidad de vida de todos los chilenos.

En cuanto a los desafíos que se vienen, destaco la necesidad de contar con una regulación que permita incluir nuevas formas de medición y gestión de la energía, que dé espacio para mejoras relevantes en la calidad y estándares de servicio, que se haga cargo de la masificación de la generación distribuida o la movilidad eléctrica.

LA TRANSMISIÓN, EL GRAN DESAFÍO

El gran desafío del sector, parece ser el incremento de las líneas de transmisión, para hacer viables muchos proyectos de generación, especialmente de ERNC. ¿Cómo ve usted el avance que ha tenido esta área de la energía en el país?

Rodrigo Castillo reconoce que el país ha avanzado a la mayor velocidad que ha sido posible. "Pero aún quedan grandes desafíos. Por esto, esperamos que la nueva Ley de Transmisión sea justo el ingrediente benéfico definitivo para culminar este esfuerzo", dice enfático.

¿Cuándo cree usted que Chile alcanzará la meta de desarrollo energético que se ha propuesto este gobierno?

El propio gobierno se ha puesto como meta el 2050. ¡Trabajemos para que sea posible! concluye el Director Ejecutivo de la Asociación Gremial de Empresas Eléctricas.

sector, since in previous years there were calls that had to be declared deserted. For Rodrigo Castillo, this result is "a historic record".

The Executive Director of EEAG describes these results as the largest tender we have had in our history".

It is estimated that the impact of this tender will be evident starting in the year 2021, with a drop in the electric bills of almost 20% for regulated clients, especially homes and Pymes. This, for a period of 20 years, according to some sector analysts.

Castillo says, "it represents 30% of the future consumption for the next 20 years, starting in the year 2021. Therefore, having this amount of supply generates expectations that it will also represent a significant drop in the price of the supplies, which is something that keeps us extremely satisfied".

Taking this into account, as well as what has been happening in the electrical market in the last few months, how do you see the evolution of the sector that you represent for the remaining of 2016, and for the first semester of 2017?

Without a doubt, 2016 has been the consolidation year for many of the commitments taken on by the Government's Energy Agenda.

Regarding Transmission, I can highlight the Transmission and Interconnection Law, result of that honest, transparent and wide interaction between the different interested players, including the active participation of our field contributing essential public policy elements.

On distribution, to a large extent, this has been the year of tariff equality and quality of customer service. There has also been a significant investment on expansion and improvement of grids, systems and equipments, and there will be more concrete improvements in the quality of life of the Chilean people.

When it comes to the challenges ahead, I emphasize the need to have a regulation that allows including new energy measurement and management techniques, that make room for relevant improvements to the quality and standards of the service, that take responsibility for the massification of the distributed generation or electrical mobility.

TRANSMISSION, THE BIG CHALLENGE

The big challenge of this sector seems to be the increase of transmission lines, in order to make many of the generation projects feasible, especially NCRE projects. How do you see the progress this energy sector has had in the country?

Rodrigo Castillo recognizes that the country has moved forward as fast as possible. "But there are still big challenges left. This is why we hope that the new Transmission Line is the definite right beneficial ingredient to finish this effort", he emphatically says.

When do you think Chile will reach the energy development goal proposed by the government?

"The government's goal is the year 2050. Let's work together to make it possible!", concludes the Executive Director of the Association of Electric Companies.

MINExcellence

2º Seminario Internacional de
Excelencia Operacional en Minería
29 – 31 marzo 2017 / Santiago, Chile
gecamin.com/minexcellence

waterinindustry

Primer Congreso Internacional de
Agua en Procesos Industriales
7 – 9 junio 2017 / Santiago, Chile
gecamin.com/waterinindustry

Hydroprocess · ICMSE

9º Seminario Internacional de
Procesos Hidrometalúrgicos
Conferencia Internacional en
Extracción por Solventes de Metales
21 – 23 junio 2017 / Santiago, Chile
gecamin.com/hydroprocess.icmse

Tailings

4º Seminario Internacional en
Gestión de Relaves
12 – 14 julio 2017 / Santiago, Chile
gecamin.com/tailings

SUPPLY CHAIN

Primer Seminario Internacional en Gestión
Estratégica de la Cadena de Suministro
2 – 4 agosto 2017 / Santiago, Chile
gecamin.com/supplychain

CONTACTO
gecamin@gecamin.com
gecamin.com

GEOMIN · MINEPLANNING

5º Seminario Internacional de
Geología para la Industria Minera
5º Seminario Internacional de
Planificación Minera
23 – 25 agosto 2017 / Santiago, Chile
gecamin.com/geomin.mineplanning

MAPLA · MANTEMIN

14º Congreso Internacional de
Mantenimiento Minero
6 – 8 septiembre 2017 / Santiago, Chile
gecamin.com/mapla.mantemin

Procemin · GEOMET

13ª Conferencia Internacional de
Procesamiento de Minerales
4º Seminario Internacional de Geometalurgia
4 – 6 octubre 2017 / Santiago, Chile
gecamin.com/procemin.geomet

GEOsyntec

Primera Conferencia Internacional en
Tecnología y Aplicación de Geosintéticos
18 – 20 octubre 2017 / Santiago, Chile
gecamin.com/geosyntec

enviromine · srmining

5º Seminario Internacional de
Asuntos Ambientales en Minería
4ª Conferencia Internacional de
Responsabilidad Social en Minería
8 – 10 noviembre 2017 / Santiago, Chile
gecamin.com/enviromine.srmining

CARLOS FINAT /

Director Ejecutivo de Asociación de Energías Renovables (ACERA)
Executive Director of the Renewable Energies Association (ACERA)

"LA NUEVA LEY DE TRANSMISIÓN ES CLAVE PARA EL DESARROLLO DEL SECTOR ERNC EN CHILE"

"THE NEW TRANSMISSION LAW IS KEY FOR THE DEVELOPMENT OF THE NCRE SECTOR IN CHILE"

EL EXPERTO INDICA QUE LA NUEVA LEY BUSCA, ENTRE OTRAS COSAS, SOLUCIONAR LAS DIFICULTADES ACTUALES, DONDE NO ES POSIBLE SATISFACER LAS NECESIDADES DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA DESDE LAS ZONAS RICAS EN RECURSOS ERNC Y LOS PUNTOS DE MAYOR DEMANDA.

THE EXPERT INDICATES THAT THE NEW LAW WANTS, AMONG OTHER THINGS, SOLVE THE CURRENT DIFFICULTIES, WHERE IT IS NOT POSSIBLE TO SATISFY THE ENERGY TRANSMISSION NEEDS FROM THE AREAS RICH IN NCRE RESOURCES TO THE HIGH-DEMAND POINTS

Carlos Finat, ingeniero civil electricista y Director Ejecutivo de la Asociación Chilena de Energías Renovables (ACERA), reconoce con gran satisfacción que, en los últimos años, el crecimiento de las inversiones en ERNC ha sido extraordinario. Pero, al mismo tiempo, expresa su convicción de que la condición necesaria para que éstas sigan desarrollándose con igual fuerza, es contar con un sistema de transmisión adecuado.

"La capacidad del actual sistema de transmisión es insuficiente y no permite el traslado de bloques de energía desde las zonas ricas en recursos ERNC y los puntos de mayor demanda", señala taxativamente. "Esperamos que esto se resuelva en el plazo de algunos años, en que entrarán en operación proyectos muy importantes como la línea Cardones Polpaico. También, es clave la nueva ley de transmisión que, en lo que queda de 2016, debería ya estar operativa."

LAS RAZONES DEL BOOM

Con una potencia instalada de 16% (SIC y SING) y con una participación en la generación de energía -a julio de 201-, de 10,9% del total nacional, la industria de ERNC ha transformado el mapa de la energía en Chile en los últimos años. Asimismo, en el ámbito de las inversiones, a

Carlos Finat, Electrical Engineer and Executive Director of the Renewable Energies Association (ACERA), strongly recognizes that, in the last few years, there has been an extraordinary growth in NCRE investments. However, at the same time, he expresses that the condition necessary for the investments to continue with the same strength, is having a proper transmission system.

He specifically says that "the capacity of the current transmission system is inadequate and does not allow transferring energy blocks from the NCRE-rich areas to the points of high demand". "We hope that this will be solved in the next few years, when very important projects will begin their operations, like the Cardones Polpaico line. Additionally, the new transmission line is key, which should be operating by the end of 2016."

REASONS FOR THIS BOOM

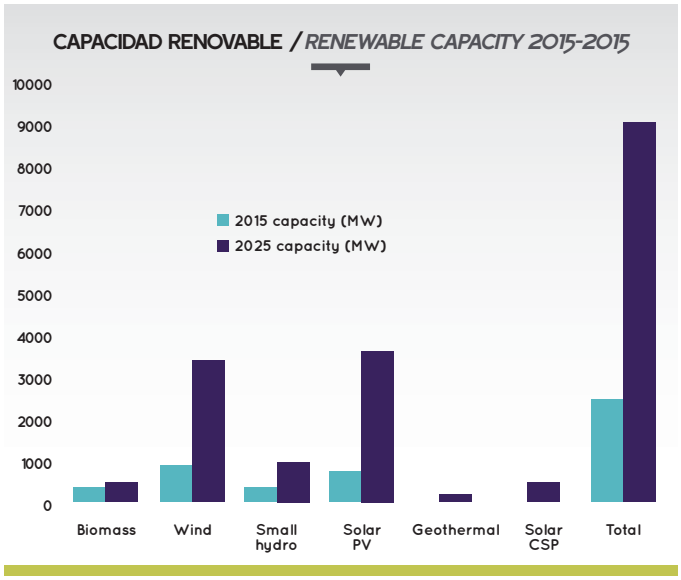
With 16% of installed power (SIC and SING), and with a participation in the generation of power –by July 201-, of 10.9% of the national total, the NCRE industry has transformed the Chilean energy map in the last few years. Likewise, in the investment field, by March 2016, according to CIFES-CORFO, there were 2,700 MW of NCRE projects under construction, and many more in the initiatives portfolio to be de-

CAPACIDAD DE ERNC EN 2016 / *2016 NCRE CAPACITY*

TECNOLOGÍA / TECHNOLOGY	POTENCIA INSTALADA / INSTALLED POWER		POTENCIA INSTALADA / INSTALLED POWER		TOTAL
	SIC	SING	SIC	SING	
BIOENERGÍA / BIOENERGY	477	-	-	-	477
EÓLICA / WIND	841	90	305	112	1347
GEOTÉRMICA / GEOTHERMAL	-	-	-	48	48
MINI HIDRO DE PASADA / RUN OF THE RIVER SMALL HYDRO	844	16	79	-	739
SOLAR CSP	-	-	-	110	110
SOLAR FOTOVOLTÁICA / PHOTOVOLTAIC SOLAR	719	338	973	1,042	3,072
TOTAL	2680	445	1356	1,312	5,793

CARLOS FINAT /

Director Ejecutivo de Asociación de Energías Renovables (ACERA)
Executive Director of the Renewable Energies Association (ACERA)



veloped in the near future.

According to Carlos Finat, the main factors that have caused the explosive growth of NCRE in Chile in the last few years are the high energy prices and the weak competition present in this market prior to the arrival of the NCRE. Likewise, he attributes this growth to the public demand for cleaner and more sustainable means of generation, and finally, to the excellent quality of renewable energy present in Chile, which, together with the substantial decline of the NCRE costs, makes them very competitive.

Of every known NCRE technology and, from your perspective, which are the technologies with the most promising future for the development of investments in Chile?

It's impossible to confirm which technology has the most promising future, since it does not only depend on the quality of the respective resources, but also on the efficiency improvements and on the decline of the costs of these energy sources. For reference, it can be stated that solar power is the NCRE source with the highest MW estimate potential, followed by wind power, geothermal power and biomass, in that same order.

Do you have any estimates on how much can the investments on NCRE projects grow in Chile during 2016?

We estimate that in 2016 there could be around 600 to 800 MW of power, which is equal to an approximate investment of US$1.5 billion.

The NCRE power present in the country is equal to 16% of the total

Con una potencia instalada de 16% (SIC y SING) y con una participación en la generación de energía -a julio de 2016-, de 10,9% del total nacional, la industria de ERNC ha transformado el mapa de la energía en Chile en los últimos años.

With 16% of installed power (SIC and SING), and with a participation in the generation of power -by July 2016-, of 10.9% of the national total, the NCRE industry has transformed the Chilean energy map in the last few years.

marzo de 2016, según CIFES-CORFO existían 2.700 MW de proyectos ERNC en construcción; y muchos más, en el portafolio de iniciativas para desarrollar en el futuro cercano.

A juicio de Carlos Finat, los principales factores que han concurrido al explosivo crecimiento de las ERNC en Chile, durante los últimos años, son los altos costos de la energía y la débil competencia existente en este mercado, antes de la llegada de la ERNC. Asimismo, lo atribuye a la exigencia pública de contar con medios de generación más limpios y sustentables y, finalmente, a la excelente calidad de las fuentes de energías renovables existentes en Chile, las que, en conjunto con los fuertes descensos de los costos de las ERNC, las hace muy competitivas.

De todas las tecnologías conocidas de ERNC y, desde su perspectiva, ¿cuáles son las que tienen mayor futuro para el desarrollo de inversiones en Chile?

No es posible afirmar qué tecnología ERNC es la que tiene mayor futuro, ya que eso no sólo depende de la calidad de los respectivos recursos, sino que también de las mejoras en eficiencia y las bajas en los costos de estas fuentes de energía. A modo de referencia, se puede mencionar que la fuente ERNC que tiene mayor potencial estimado en MW es la solar, seguida de la eólica, la minihidro, la geotermia y la biomasa, en ese mismo orden.

¿Tienen estimaciones de cuánto podrían crecer las inversiones en proyectos de ERNC en Chile durante 2016?

Estimamos que durante 2016 se pondrán en servicio unos 600 a 800 MW de potencia, lo que equivale a una inversión en torno a US$1.500 millones.

La potencia de ERNC instalada en el país equivale al 16% del total (SIC + SING), con una participación en la generación de energía de 10,9% del total nacional, a julio de este año. Y la inversión en energía sigue siendo liderada por las ERNC.

En un seminario realizado en Madrid a principios de 2016, al que asistió como relator Carlos Finat, y donde se presentó la licitación de suministro para empresas distribuidoras de energía, (que finalmente se presentó el día 27 de julio), el representante de ACERA pudo comprobar el interés de diversas compañías por invertir en Chile. “Se aprecia que éste es buen lugar para hacer negocios, con un sector de energía muy competitivo y transparente”, comentó a algunos medios de prensa.

(SIC + SING), with a participation in the generation of energy of 10.9% of the national total, by July of this year. NCRE remains the leader of the energy investment.

In a seminar carried out in Madrid in early 2016, where Carlos Finat attended as a speaker, and where it was announced the next supply tender for energy distribution companies (which was finally presented on July 27th), the ACERA representative was able to confirm the interest of different companies in investing in Chile. “It feels that this is a great place to do

GESTIÓN INTEGRAL DE PROYECTOS

Definición Alternativa de Trazados y/o Emplazamientos – Apoyo Licitaciones – Due Diligence Legal – Informes y Asesorías Legales – Estrategias de Tramitación y Negociaciones – Panorama de Riesgos Prediales – Elaboración de Presupuestos Prediales.

ENERGÍA

Tramitación Concesiones Eléctricas – Tramitación Concesiones de Uso Oneroso y/o Servidumbre en Predios Fiscales – Tramitación de Concesiones Gasoductos – Búsqueda Alternativas de Emplazamientos – Catastro de Propietarios – Elaboración Estudios de Títulos – Estimación de Indemnizaciones – Planos Especiales de Servidumbre – Negociaciones – Notificaciones – Acompañamientos Comisiones Tasadoras – Toma de Posesión Material de Terrenos – Nombramiento de Curadores de Bienes – Juicios de Reclamación de Avalúo.

MINERÍA

Catastro histórico de Propiedades y Servidumbres Mineras – Control y Monitoreo de Propiedad Minera – Informes de Concesiones Mineras – Constitución de Concesiones Mineras de Exploración y Explotación – Negociación de Compraventas y Servidumbres – Caducidad de las Propiedades Mineras Superpuestas – Oposición a Solicitudes de Mensura y Servidumbres.

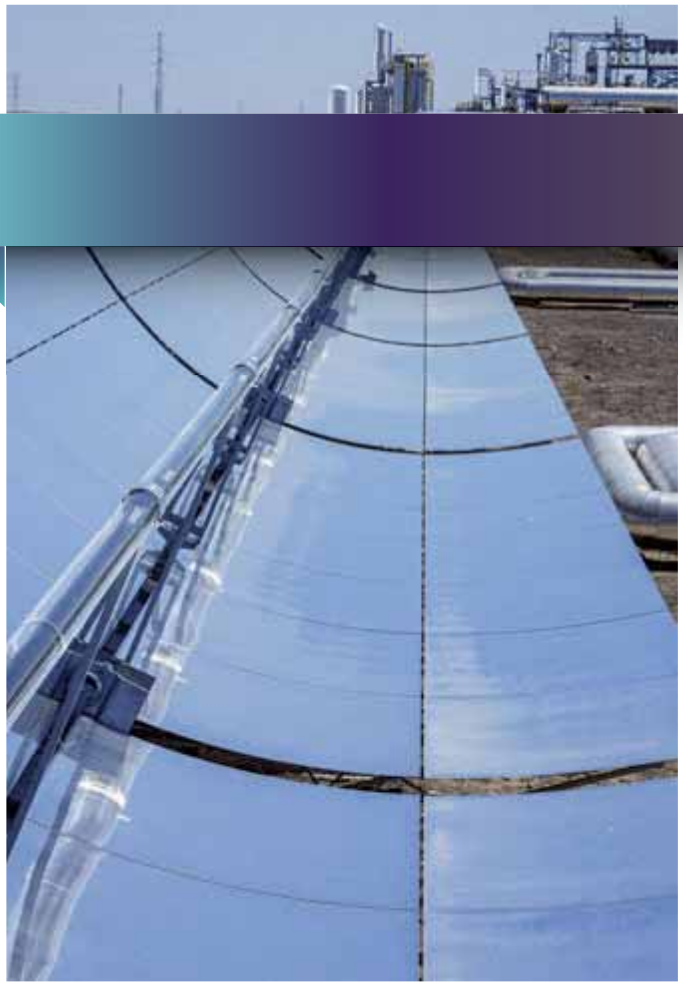
MEDIO AMBIENTE

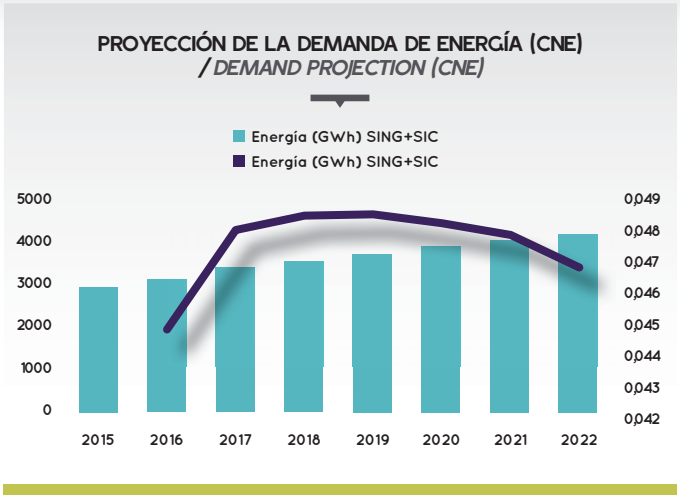
Análisis de Factibilidad Ambiental – Evaluación Ambiental de Proyectos en SEIA – Permisos Ambientales Sectoriales – Línea de Base - Catastros, Monitoreo y Gestión – Inspección Ambiental en Obras.

COMTEC®

Cerro El Plomo 5420, Of. 2002
Las Condes,
Santiago Chile
(562) 2 59 66310/11/12/13
contacto@comtec-chile.cl
www.comtec-chile.cl

Av. Del Pinar 152. Of. 502,
Centro Empresarial El Pinar III,
Santiago de Surco, Lima, Perú
(+01) 255 36 44
contacto@comtec-peru.cl
www.comtec-peru.pe





"Chile resulta una sede muy conveniente para desarrollar negocios en otros países de la región, como Argentina, Perú y Colombia", fue su comentario en relación al clima de inversión.

SUMINISTRO A DISTRIBUIDORAS

Respecto de la competencia que se vio en la licitación para el suministro de energía a distribuidoras realizada en octubre de 2015, Carlos Finat estima que ésta se mantendrá. "Estas licitaciones son de mucho interés para la industria ERNC, ya que ofrecen contratos a largo plazo que facilitan el financiamiento de los proyectos", dice.

El Director Ejecutivo de ACERA señala también que, la participación de las ERNC en las licitaciones de distribución ha traído un nivel de competencia inédito en estos procesos y vemos cómo los precios han caído bajo los 80 US$/MWh, como fue el caso de la licitación antes citada.

"Esperamos -dice- que la Comisión Nacional de Energía reconozca este positivo efecto, y que en las licitaciones futuras haga un fuerte énfasis en los impuestos verdes para combustibles fósiles contaminantes".

LOS DESAFÍOS DE ACERA 2016

Para el sector que representa ACERA, el gran desafío -a juicio de Carlos Finat- será la implementación de las leyes que han sido aprobadas,

business, with a very competitive and transparent energy sector", said to some of the reporters present.

"Chile is a very convenient location to carry out business deals in other countries of the region, like Argentina, Peru and Colombia", he said about the investment climate.

SUPPLY TO DISTRIBUTORS

Regarding the competition seen in the latest tenders for the energy supply to distributors carried out in October 2015, Carlos Finat estimates that it will remain. "These tenders are of high interest for the NCRE industry, since they offer long-term contracts that facilitate the financing of the projects", he says.

ACERA's Executive Director also says that the NCRE's involvement in the distribution tenders has brought an unparalleled level of competition to these processes and we can see that the prices have dropped under the 80 US$/MWh, as was the case of the before-mentioned tender.

"We hope –he says– that the National Energy Commission recognizes this positive effect, and that in future tenders makes a strong emphasis on the green taxes for polluting fossil fuels."

ACERA'S CHALLENGES IN 2016

For the sector represented by ACERA, the greatest challenge, according to Carlos Finat, will be the implementation of the laws that have been approved, especially the Transmission Law.

"This recently-enacted law focuses on a deep transformation of the transmission sector and which implementation will have to be carried out in a highly-complex context, since it will coincide with the commissioning

en particular, la Ley de Transmisión.

"Esta ley, recientemente promulgada, se orienta a una profunda transformación del sector de transmisión y cuya implementación se deberá hacer en un contexto de especial complejidad, ya que coincidirá con la puesta en servicio de obras de transmisión de mucha relevancia e impacto en la operación, como son las líneas de interconexión SIC-SING y la línea Cardones-Polpaico".

"Otro desafío que creemos importante en 2016, será el apoyo a las empresas ERNC en su aproximación a las comunidades para mostrar la sustentabilidad y bajo impacto de las tecnologías ERNC", enfatiza el representante de ACERA.

Finalmente, ¿cómo ve la evolución que tendrá el sector que representa durante el resto de 2016 y primer semestre de 2017?

"Actualmente, al mes de agosto de 2016, hay cerca de 2.360 MW en proyectos que están en construcción", dice, sin ocultar su orgullo como representante de este sector. "Los proyectos actualmente en construcción entrarán en servicio en lo que queda de 2016 y principalmente 2017", concluye Carlos Finat.

of the transmission works, which are very relevant and will impact the operation, like the SIC-SING interconnection lines and the Cardones Polpaico line".

"Another challenge we believe is very important in 2016, will be the support to the NCRE companies in their closeness to the communities to prove the sustainability and low impact of the NCRE technologies", emphasizes the ACERA representative.

Finally, how do you see the evolution that the energy sector will experience during the remaining of 2016 and the first semester of 2017?

"Currently, by August 2016, there are almost 2,360 MW in projects under construction", he says, without hiding his pride as representative of this sector. "The projects that are currently under construction will become operational by the end of 2016, and mainly in 2017", concludes Carlos Finat.

RADIOGRAFÍA DEL MERCADO ELÉCTRICO EN CHILE 2016

2016 IN-DEPTH ANALYSIS OF THE ELECTRICITY MARKET IN CHILE

En Chile existen 4 sistemas de interconexión de la energía eléctrica, que conectan a los centrales y empresas generadoras, de transmisión y distribuidoras a lo largo del país. Estos son: Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), Sistema Interconectado Central (SIC), Sistema Eléctrico de Aysén y Sistema Eléctrico de Magallanes. Cada uno de estos sistemas interconectados opera aisladamente de los otros, situación que se revertirá a partir de 2018, cuando se unan los dos más grandes -SIC y SING-, que corresponden a más del 99% de la capacidad instalada nacional de generación eléctrica. Los sistemas medianos como Aysén y Magallanes y sistemas aislados representan menos del 1% de la capacidad de generación en el país.

Al mes de junio de 2016, según datos de la Unidad de Gestión de Proyectos del Ministerio de Energía de Chile, existía una capacidad instalada de 20.709,8 MW de potencia en el SIC+SING.

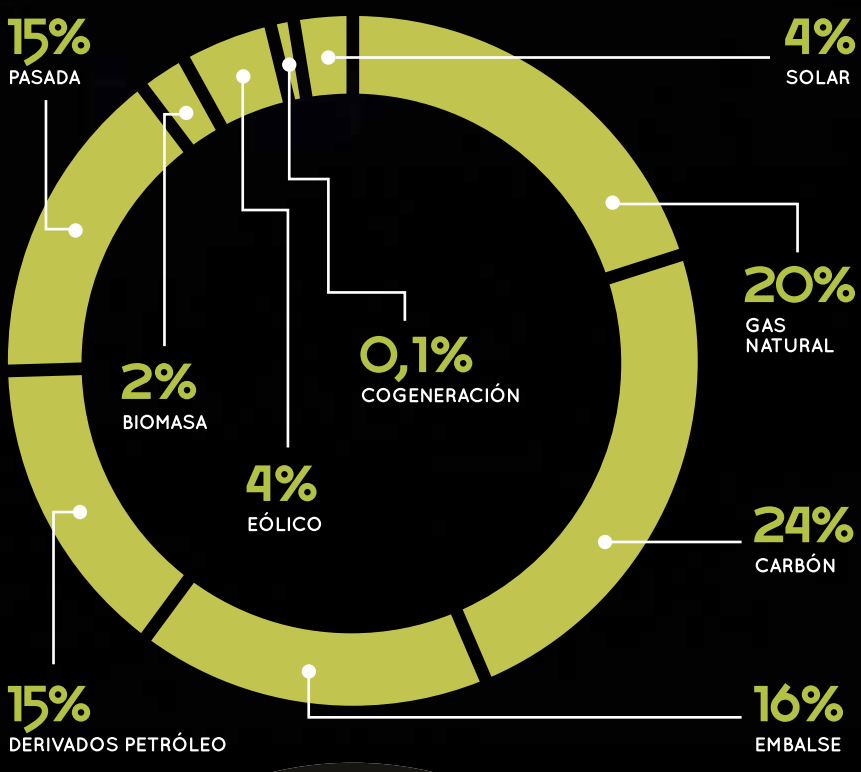
Considerando las fuentes de generación a nivel nacional, llama la atención la primacía de la generación térmica (carbón, gas natural y derivados del petróleo), que en su conjunto representan casi el 60 % de la potencia de la matriz (11.764 MW). El 32,0% de la capacidad de generación instalada corresponde a energía de origen hídrico; un 4,5% a aquella de origen eólico y un 3,5% a la de origen solar.

In Chile there are 4 electricity interconnection systems that connect to the power stations and generation, transmission and distribution companies along the country. They are: the Norte Grande interconnected System (SING), Central Interconnected System (SIC), Aysen Electrical System and Magallanes Electrical System. Each of these interconnected systems operate separately from each other, situation that would change starting in 2018, when the largest systems –SIC and SING- merge, corresponding to more than 99% of the national electrical generation installed capacity. The medium-sized systems like Aysen and Magallanes, and isolated systems represent less than 1% of the country's generation capacity.

CAPACIDAD INSTALADA EN EL SIC + SING / *INSTALLED CAPACITY AT THE SIC + SING*

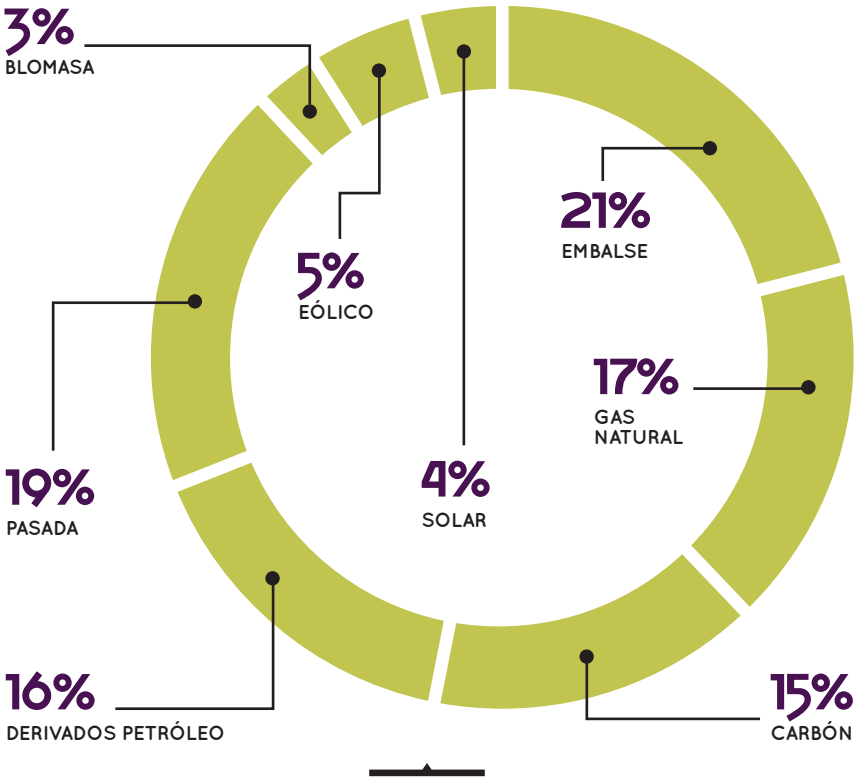
TIPO / TYPE	CAPACIDAD / CAPACITY [MW]
GAS NATURAL / NATURAL GAS	4.155,7
CARBÓN / COAL	4.881,1
EMBALSE / RESERVOIR	3.402,0
DERIVADOS PETRÓLEO / OIL BY-PRODUCTS	2.993,3
PASADA / RUN-OF-THE-RIVER	3.142,5
BIOMASA / BIOMASS	475,2
EÓLICO / WIND	909,9
COGENERACIÓN / COGENERATION	17,5
SOLAR	732,7
TOTAL	20.709,8

CAPACIDAD INSTALADA EN EL SIC + SING / *INSTALLED CAPACITY AT THE SIC + SING*



Fuente/Source: Unidad de Gestión de Proyectos, Ministerio de Energía de Chile

CAPACIDAD INSTALADA EN EL SIC / *INSTALLED CAPACITY AT THE SIC*



Fuente/Source: Unidad de Gestión de Proyectos, Ministerio de Energía de Chile

CAPACIDAD INSTALADA EN EL SIC / *INSTALLED CAPACITY AT THE SIC*

TIPO / TYPE	SIC CAPACIDAD / SIC CAPACITY [MW]
EMBALSE	3.402,0
GAS NATURAL	2.686,9
CARBÓN	2.496,0
DERIVADOS PETRÓLEO	2.583,7
PASADA	3.132,3
BIOMASA	475,2
EÓLICO	819,9
SOLAR	619,3
TOTAL	16.215,2

Si nos referimos a la ERNC en su conjunto, observamos que, a esa fecha (junio de 2016) se encontraban en operación 3.119 MW de potencia, correspondientes al 15,1 % de la capacidad instalada a nivel nacional en el mismo mes.

SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL

En el Sistema Interconectado Central la capacidad instalada a junio de 2016 alcanzaba a 16.215,2 MW, destacando en el conjunto la generación hídrica (embalse y pasada) con un total de 6.534, 3 MW. Sin embargo, la energía térmica proveniente del carbón, gas natural y derivados del petróleo, continúa liderando la matriz, con 7.766,6 MW de capacidad de generación. Las ERNC Biomasa, Solar y Eólica, en tanto, representaban en conjunto 1.914,4 MW en el mes de junio en el SIC.

En el SING, el total de la capacidad instalada a junio de 2016 llegaba a 4.494,6 MW, destacando principalmente la fuerte presencia de las energías térmicas derivadas del gas natural, el carbón y los derivados del

As of July 2016, according to data from the Pro jects Management Unit of Chile's Ministry of Energy, there was an installed capacity of 20,709.8 MW of power at the SIC+SING.

Considering the national generation sources, it stands out the supremacy of thermal generation (coal, natural gas and oil by-products), which together represent almost 60% of the matrix's power (11,764 MW). Of the installed generation capacity, 32% correspond to hydropower; 4.5% to wind origin and 3.5% to solar origin.

If we refer to the NCREs as a whole, we can see that, by that date (June 2016), 3,119 MW of power were operating, corresponding to 15.1% of the national installed capacity on the same month.

CENTRAL INTERCONNECTED SYSTEM

At the Central Interconnected System, the installed capacity by June 2016 reached 16,215.2 MW, highlighting water generation (reservoir and run-of-the-river) with a total of 6,534.3 MW. However, thermal power that comes from coal, natural gas and oil by-products is still the leader of the matrix, with 7,766.6 MW of generation capacity. The Biomass, Solar and Wind NCRE, in the mean time, represented as a whole 1,914.4 MW in June at the SIC.

At the SINF, the total of the installed capacity by June 2016 reached 4,494.6 MW, mainly highlighting the strong presence of the thermal power derived from natural gas, coal and oil by-products (diesel and fuel oil). Together, they reached almost 90% of the installed energy capacity; and wind and solar renewable energies timidly appear in the energy map, which are looking for their space and to consolidate in the northern region.

petróleo (diesel y fuel oil). En conjunto ellas alcanzan casi al 90% de la capacidad energética instalada; y tímidamente se asoman en el mapa de la energía, las renovables eólicas y solares, que están buscando su espacio y consolidándose en la región nortina.

GENERACIÓN EN CHILE

La Dirección de Estudios de la Asociación de Generadoras, sobre la base de estadísticas proporcionadas por CDEC-SIC, CDEC-SING y Comisión Nacional de Energía (CNE), informó que, entre enero y julio de 2016 se habían generado 43.107 GWh en todo el país (sin considerar los sistemas eléctricos de Los Lagos, Aysén y Magallanes, que aportan menos del 1% a la generación de energía eléctrica). Sólo en julio, la generación bruta de ambos sistemas fue de 6.237 GWh, lo que representa un incremento de 0,8 % respecto del mes anterior (junio) y un incremento de 1,1%, respecto de julio de 2015.

Por otra parte, la energía bruta generada en el SIC en el mes de julio, llegó a los 4.634 GWh, proviniendo en un 66,1% de generación térmica. En este concepto se incluye la generación a base de carbón (31,4 %), GNL (21,5 %), biomasa (4,9%) y diésel (6,4%). La energía proveniente de fuentes hídricas representó el 28,4% de la generación bruta en julio. En este caso, el 16,2% fue generada por centrales de pasada y 12,2 % por centrales de embalse. El resto correspondió a 2,9% de eólica y 2,6% de solar.

El total generado representó un aumento del 2,10% respecto del mes de junio de 2016; y 0,2% en relación a julio de 2015. En total, acumulada entre enero y junio de 2016, la generación bruta del SIC fue de 43.107 GWh.

A su vez en el SING, en el mes de julio se generaron

GENERATION IN CHILE

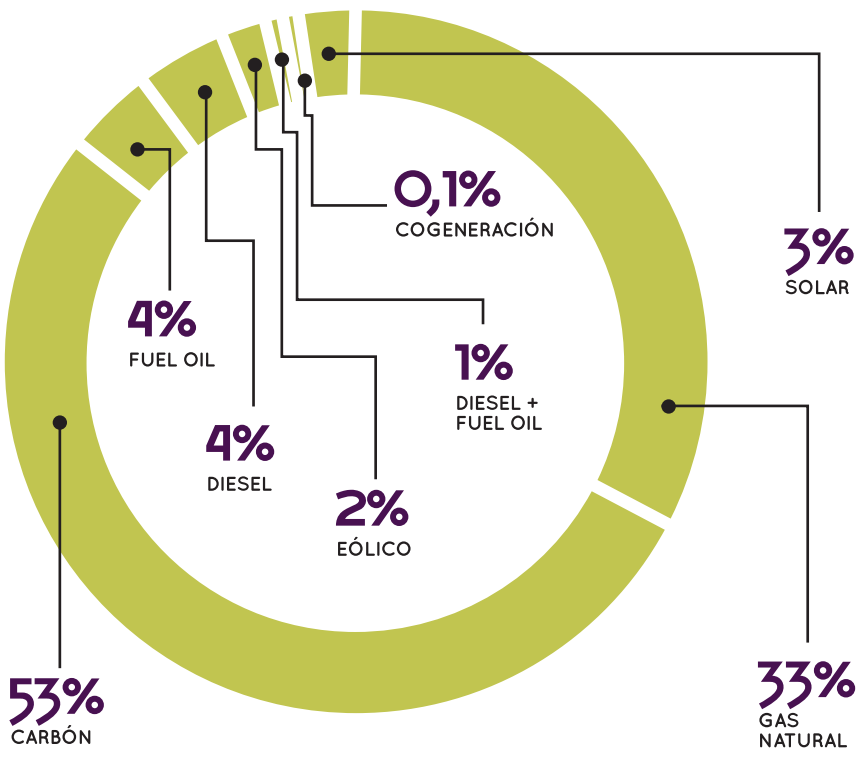
The Department of Studies of the Generators Association, on the basis on statistics provided by CDEC-SIC, CDEC-SING and the National Energy Commission (NEC), informed that, between January and July 2016 43,107 GWh had been generated in the entire country (without considering the electrical systems of Los Lagos, Aysen and Magallanes, which contribute less than 1% of the electricity generation). Just in July, the gross generation of both systems was 6,237 GWh, which represents a 0.8% increase regarding the previous month (June) and a 1.1% increase, regarding July 2015.

On the other hand, the gross energy generated at the SIC in July reached 4,634 GWh, of which 66.1% came from thermal generation. This concept includes the coal-based generation (31.4%), LNG (21.5%), biomass (4.9%) and diesel (6.4%). The energy coming from water sources represented 28.4% of July's gross generation. In this case, 16.2% was generated by run-of-the-river power stations and 12.2% by reservoir

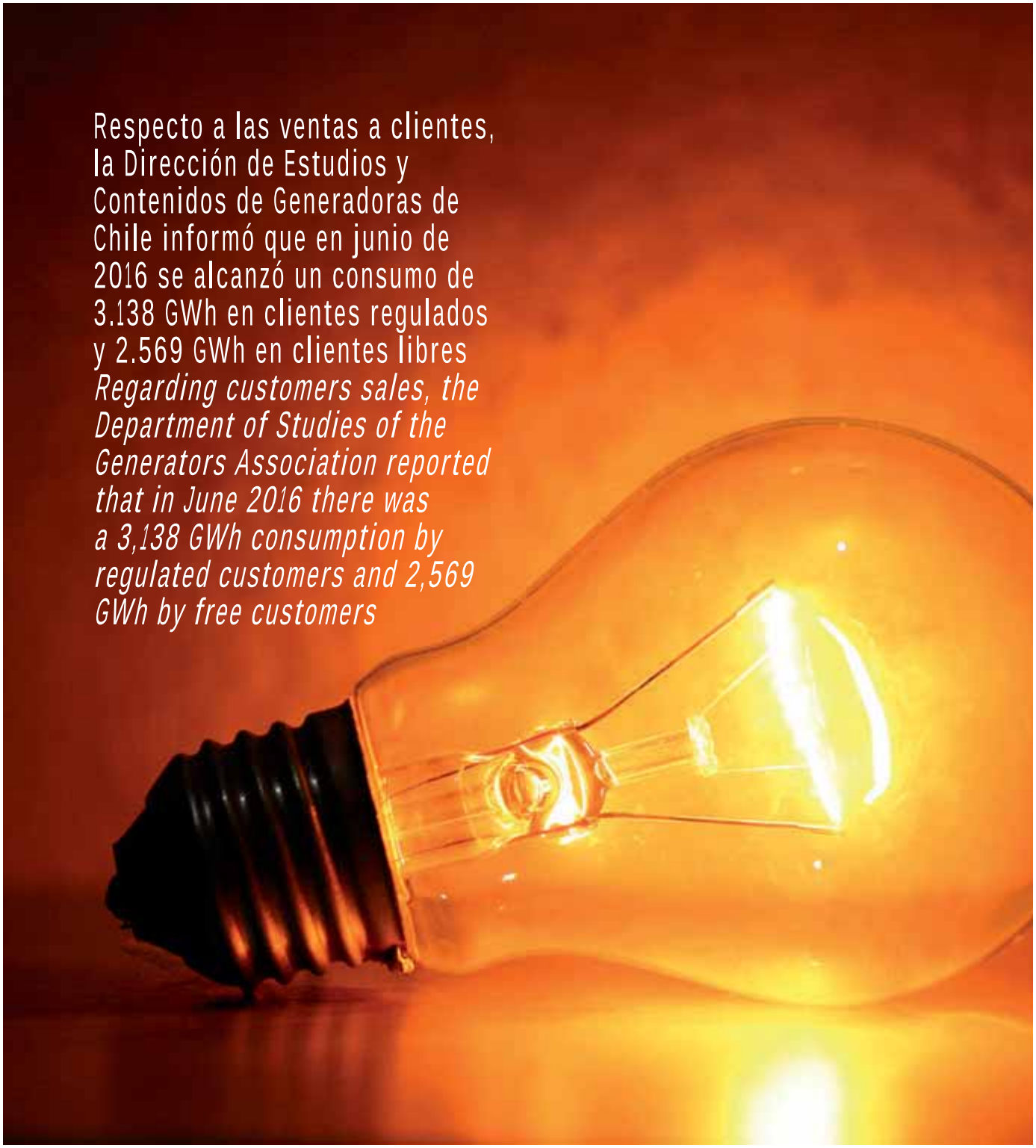
CAPACIDAD INSTALADA EN EL SING / *INSTALLED CAPACITY AT THE SING*

TIPO / TYPE	SING CAPACIDAD / SING CAPACITY [MW]
GAS NATURAL	1.468,9
CARBÓN	2.385,1
FUEL OIL	185,5
DIESEL	183,3
EÓLICO	90,0
DIESEL + FUEL OIL	40,8
COGENERACIÓN	17,5
PASADA	10,2
SOLAR	113,3
TOTAL	4.494,6

CAPACIDAD INSTALADA EN EL SING / *INSTALLED CAPACITY AT THE SING*



Fuente/Source: Unidad de Gestión de Proyectos, Ministerio de Energía de Chile



Respecto a las ventas a clientes, la Dirección de Estudios y Contenidos de Generadoras de Chile informó que en junio de 2016 se alcanzó un consumo de 3.138 GWh en clientes regulados y 2.569 GWh en clientes libres

Regarding customers sales, the Department of Studies of the Generators Association reported that in June 2016 there was a 3,138 GWh consumption by regulated customers and 2,569 GWh by free customers

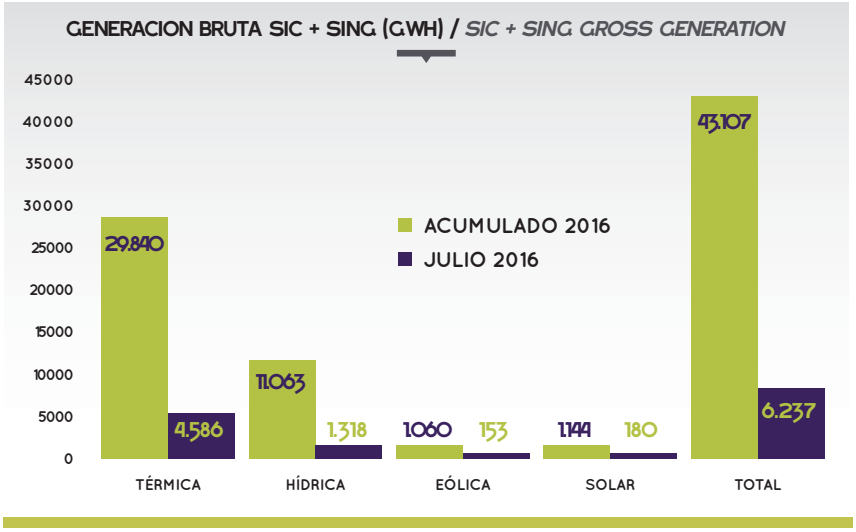
1.604 GWh de energía, lo que representó una disminución de 2,9% respecto de junio y un incremento de 3,6% en relación a julio de 2015. La generación bruta acumulada entre enero y julio de 2016 alcanzó a 11.378 MWh, siendo la fuente térmica la de mayor importancia en la matriz de este sistema, con un acumulado de 10.794 MWh en el período descrito. Específicamente, la generación térmica respondió a 76%, aproximadamente de centrales a carbón, 9% de centrales diésel y sus derivados; y casi 10% de centrales de cogeneración y GNL. Las ERNC y las hídricas representaron el resto de la generación.

CONSUMO Y PRECIOS DE ENERGÍA

Respecto a las ventas a clientes, la Dirección de Estudios y Contenidos de Generadoras de Chile informó que en junio de 2016 se alcanzó un consumo de 3.138 GWh en clientes regulados y 2.569 GWh en clientes libres, obteniéndose así un total de ventas de 5.706 GWh de energía entre el SIC y el SING, lo que corresponde a una disminución de 0,1% respecto al mes anterior y un 1,8 % más, respecto del mismo mes del año 2015.

COSTO MARGINAL

En relación al costo marginal de energía, la Dirección de Estudios y Contenidos de Generadoras de Chile A.G. informó que en promedio en el mes de julio de 2016 en el SIC fue de US$104,0 por MWh; y el



power stations. The remaining corresponded to 2.9% to wind and 2.6% solar.

The generated total represented a 2.10% increase regarding the month of June 2016; and 0.2% regarding July 2015. In total, accumulates between January and June 2016, SIC's gross generation was 43,107 GWh.

CERO INTERRUPCIÓN, ALTA FIABILIDAD, CONFIANZA 24/7

Desde 1946 generando energía.

- Generadores de 20 a 1.000 kVA
- 100% Europeo
- Ventas - Repuestos - Servicio

Excellence through Generations since 1946 — 70th

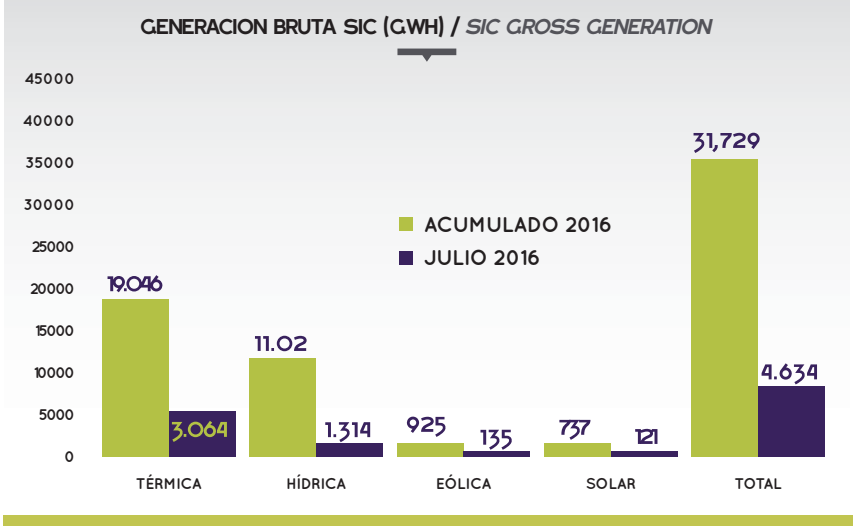
SIGDOTEK Una Empresa Sigdo Koppers

EXPERTO EN SU NEGOCIO

contacto@sigdotek.cl • www.sigdotek.cl • Atención a Clientes: 600 410 5000

Oficinas Sigdotek. Iquique: (+56) 953 971 974 · **Antofagasta:** (+56) 963 085 225 · **Calama:** (+56) 997 010 679
Copiapó: (+56) 992 497 823 · **La Serena:** (+56) 985 951 188 · **Ovalle:** (+56) 985 951 188 · **Santiago:** (+56) 996 766 523
Buin: (+56) 991 951 858 · **Rancagua:** (+56) 968 457 220 · **Santa Cruz:** (+56) 968 471 480 · **Curicó:** (+56) 994 568 260
Talca: (+56) 990 156 321 - 981 580 190 · **Chillán:** (+56) 963 030 770 · **Concepción:** (+56) 973 568 400
Temuco: (+56) 995 392 528 - 995 496 051 · **Puerto Montt:** (+56) 974 318 804

COELMO GENERATORS



del SING alcanzó a US$82,6 el MWh. En promedio en el año fueron de US$ 68,1 en el SIC y US$63,2 en el SING.

Los especialistas definen el costo marginal como el costo variable de la unidad más cara de generación operando en una hora determinada. En este caso se

At the same time, in July, SING generated 1,604 GWh of power, which represented a 2.9% decrease regarding June, and a 3.6% increase regarding July 2015. The gross generation accumulated between Ja nuary and July 2016 reached 11,378 MWh, with thermal sources as the most important in the system's matrix, with an aggregate of 10,794 MWh in the previously-described period. Specifically, thermal generation corresponded to 76%, approximately of coal-based power stations, 9% of diesel power and its by-pro ducts; and almost 10% of cogeneration and LNG power stations. NCREs and water power stations Zrepresented the remaining of the generation.

CONSUMPTION AND PRICES OF ENERGY

Regarding customers sales, the Department of Studies of the Generators Association reported that in June 2016 there was a 3,138 GWh consumption by regulated customers and 2,569 GWh by free custo mers, thus obtaining a sales total of 5,706 GWh of power between the SIC and the SING, which corresponds to a 0.1% decrease regarding the previous month and 1.8% more, regarding the same month of 2015.

MARGINAL COST

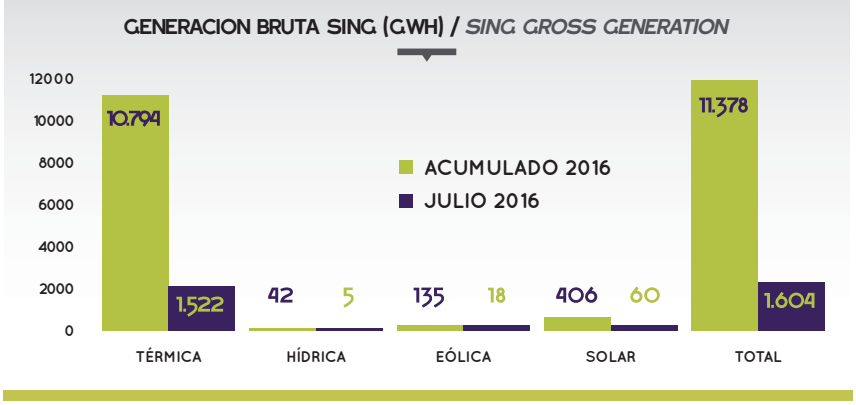
Regarding energy's marginal cost, the Department of Studies of the Generators Association reported that, in average, in July 2016 the marginal cost at the SIC

utilizó como referencia la barra Quillota 200 kV para el SIC por el ser el centro de carga del sistema y la barra Crucero 200 kV para el SING por el mismo motivo. El valor entregado para cada sistema corresponde al promedio mensual de los costos marginales horarios. El costo marginal presentado a nivel nacional es el promedio ponderado de los costos marginales de cada sistema utilizando como ponderador la energía generada mensual respectiva. En el caso del SING los costos marginales son entregados en $/kWh por lo que se utilizaron los promedios mensuales del dólar observado para transformar la unidad a US$/MWh.

PRECIO MEDIO

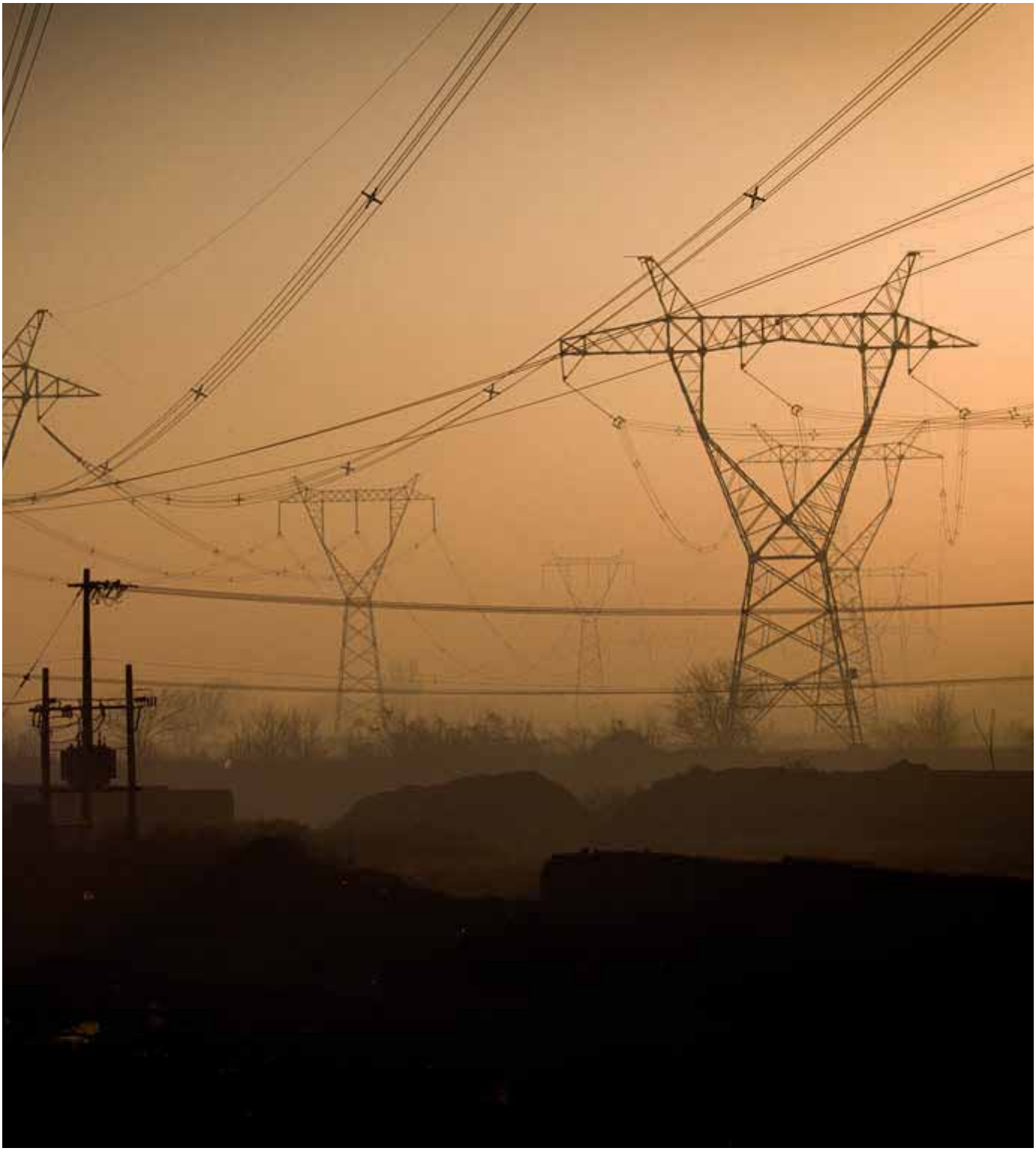
El Precio Medio de Mercado (PMM) de cada sistema – según los analistas de AGG- se determina con los precios medios de los contratos informados por las empresas generadoras a la Comisión Nacional de Energía (CNE), correspondientes a una ventana de cuatro meses, que finaliza el tercer mes anterior a la fecha de publicación del PMM. El valor presentado para cada sistema es calculado como el promedio ponderado de los PMM mensuales utilizando como ponderadores la energía generada mensual respectiva. De igual manera que el costo marginal del SING, se utilizó el promedio mensual del dólar observado para transformar las unidades de $/kWh a US$/MWh.

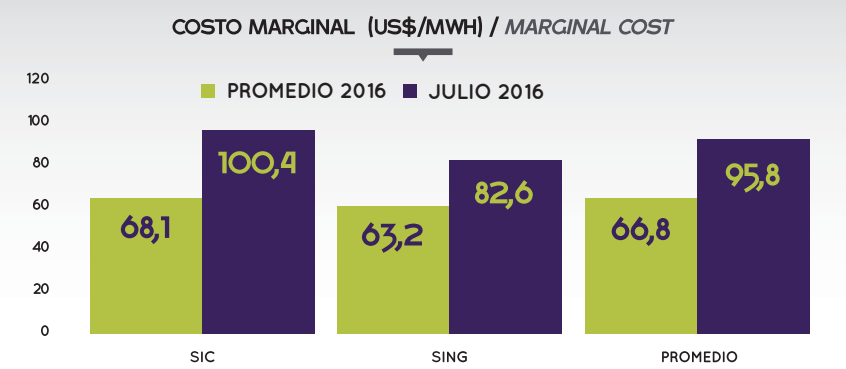
El promedio del año 2016 para el SIC hasta julio, era de US$90.3 el MWh y en el SING llegaba a US$79,4 el



was US$104.0 per MWh; and at the SING it reached US$82.6 per MWh. In average, it was US$68.1 at the SIC and US$63.2 at the SING.

Specialists define marginal cost as the variable cost of the most expensive generation unit operating at a specific time. In this case, the 200 kV Quillota bar was used as a reference for the SIC, because it is the system's loading center, and the 200 kV Crucero bar for the SING, for the same reason. The value provided for each system corresponds to the monthly average of the times marginal cost. The national marginal cost





MWh. Considerando ambos precios, el promedio era de US$87,5 el MWh.

Por otra parte, en el SIC, el Precio Medio de Mercado en el mes de julio 2016 era de US$99,0 el MWh y en el SING de US$79,0 el MWh.

La última fijación de Precio de Nudo de Corto Plazo correspondiente a abril de 2016 entregó precios de nudo de corto plazo de energía de US$68,82 el MWh y

is the weighted average of the marginal costs of each system used the respective monthly generated energy as weights. In the case of the SING, the marginal costs are supplied in $/kWh, so the monthly averages of the observed dollar were used to transform the unit to US$/MWh.

AVERAGE PRICE

The Average Market Price (PMM, Precio Medio de Mercado) of each system –according to AGG analysts– is determined with the average prices of the contracts informed by the generator companies to the National Energy Commission (NEC), corresponding to a four-month window, which ends the third month prior to the PMM's publication. The value presented for each system is calculated as the weighted average of the monthly PMMs using the respective monthly generated energy as weights. Just like the SING' marginal cost, the monthly average of the observed dollar was used to transform the unit from $/kWh to US$/MWh.

The 2016 average for the SIC until July was US$90.3 per MWh and for the SING it reached US$79-4 per MWh. Considering both prices, the average was US$87.5 per MWh.

On the other hand, at the SIC, the Average Market Price in July 2015 was US$99 per MWh and at the SING was US$79 per MWh. The last fixing of the Short

ENERGÍA SUSTENTABLE 100% LIMPIA

Planta de generación de energía, en base a grupos electrógenos diesel. Generación orientada a suministrar electricidad a una zona aislada de la red en Nova Buritis, estado de Rodonia - Brasil. Potencia de salida: 12,4 MWe.

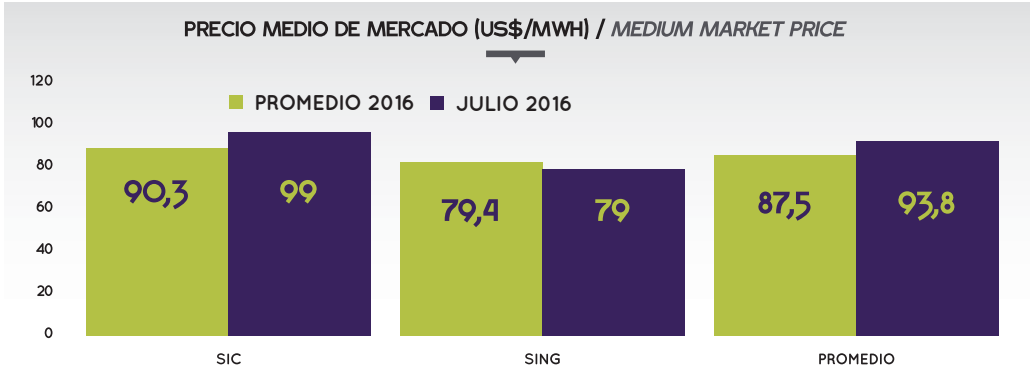
SIGDOTEK Una Empresa Sigdo Koppers
EXPERTO EN SU NEGOCIO

generadores@sigdotek.cl • www.sigdotek.cl
Fono (+56) 996 766 523

DRESSER-RAND
A Siemens Business

En el SING la participación mayoritaria en la generación bruta mensual la tiene E-CL, con 36% del mercado, seguida por Angamos, con 20% y Norgener con 11%.

At the SING, the majority shareholding in the monthly gross generation is held by E-CL, with 36% of the market, followed by Angamos, with 20%, and Norgener, with 11%.



PARTICIPACIÓN DE GENERADORAS EN LA ENERGÍA DEL SING / *PARTICIPATION OF GENERATORS IN THE SING'S ENERGY*

EMPRESA/ COMPANY	GENERACIÓN BRUTA (GWh)	PARTICIPACIÓN/ SHARE (%)
ENDESA	851	18
COLBÚN	763	16
AES GENER	693	15
SAN ISIDRO	477	10
GUACOLDA	425	9
PEHUENCHE	215	5
SOC.ELÉCTRICA STGO.	214	5
ARAUCO BIOENERGÍA	92	2
OTROS	903	19
TOTAL	4.634	100%

PARTICIPACIÓN DE GENERADORAS EN LA ENERGÍA DEL SIC / *PARTICIPATION OF GENERATORS IN THE SIC'S ENERGY*

EMPRESA/ COMPANY	GENERACIÓN BRUTA (GWh)	PARTICIPACIÓN/ SHARE (%)
E-CL	575	36
ANGAMOS	322	20
NORGENER	182	11
ANDINA	115	7
GAS ATACAMA	114	7
OTROS	297	19
TOTAL	1.604	100%

de US$46,01 el MWh para el SIC y SING, respectivamente (ambos ajustados por banda de precio).

PARTICIPACIÓN DE GENERADORAS EN LA ENERGÍA DEL PAÍS

Con respecto a la generación bruta mensual del SIC, dio a conocer los porcentajes de participación de las 8 empresas, que concentran en conjunto más del 80% de la generación total del sistema. Endesa lidera este grupo con el 18% de participación, seguida por Colbún, con 16%, AES Gener, con 14% y San Isidro, con 10%.

En el SING la participación mayoritaria en la generación bruta mensual la tiene E-CL, con 36% del mercado, seguida por Angamos, con 20% y Norgener con 11%.

Term Base Price corresponding to April 2016 provided short-term base prices of US$68.82 per MWh and US$6.01 per MWh for the SIC and SING, respectively (both adjusted by price band).

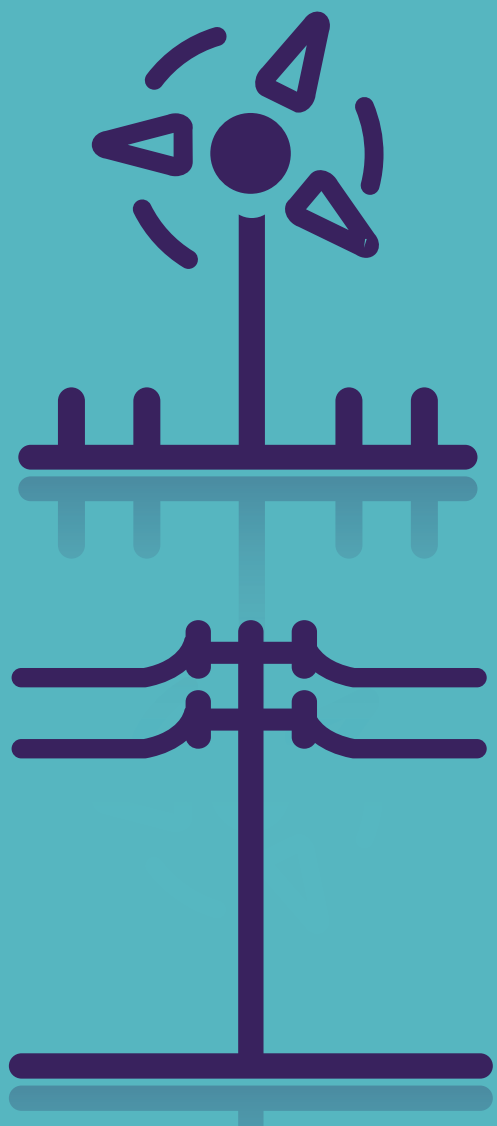
PARTICIPATION OF GENERATORS IN THE COUNTRY'S ENERGY

Regarding SIC's monthly gross generation, the system revealed the participation percentages of the 8 companies, which together concentrate more than 80% of the system's total generation. Endesa leads this group with 18% of participation, followed by Colbun, with 16%, AES Gener, with 14% and San Isidro, with 10%.

At the SING, the majority shareholding in the monthly gross generation is held by E-CL, with 36% of the market, followed by Angamos, with 20%, and Norgener, with 11%.

Capítulo
Chapter
/02

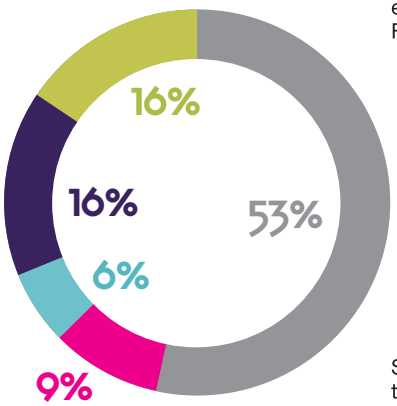
PROYECTOS DEL SECTOR ENERGÍA
ENERGY SECTOR PROJECTS



INVERSIONES EN SECTOR ENERGÍA SE CONVIERTEN EN UN BOOM Y LAS ERNC TOMAN LA DELANTERA

Las iniciativas, tanto de generación como de transmisión, alcanzaban a fines de julio de 2016 a casi US$ 100 mil millones, cifra que se compara a las que alcanzó la minería en su mejor ciclo histórico. Chile se ubica entre los 10 países con mayor inversión en energías renovables a nivel global, y ocupa el segundo lugar en la región, considerando todas las ERNC. Además, es líder en energía solar, por amplio margen

CAPACIDAD DE GENERACIÓN INSTALADA EN EL MUNDO EN 2015 / *INSTALLED GENERATION CAPACITY IN THE WORLD IN 2015*



Fuente: 10° Informe "Tendencias globales en inversión en energías renovables 2016", elaborado por Programa de Naciones Unidas para el Medio Ambiente (PNMA), Bloomberg New Energy Finance y la Escuela de Frankfurt.

El boom mundial de las ERNC llegó también a Chile. Es un hecho, además, que este tipo de energía continuará consolidándose en todo el planeta. Según el 10° Informe "Tendencias globales en inversión en energías renovables 2016", que desarrollan en conjunto el Programa de Naciones Unidas para el Medio Ambiente (PNMA), Bloomberg New Energy Finance y la Escuela de Frankfurt, el conjunto de las inversiones en el sector de las energías renovables en el mundo (excluyendo las grandes centrales hidroeléctricas) ascendió a US$286.000 millones. Esto es, 3% más que el récord anterior, establecido en 2011. Según el mismo estudio, con US$ 3.400 millones de dólares, Chile se ubica entre los 10 países con mayor inversión en energías renovables a nivel global, y ocupa el segundo lugar en la región, considerando todas las ERNC. Además, es líder en energía solar, por amplio margen.

En el contexto internacional, China es claramente el primer inversor en las energías renovables con US$ 102.000 millones el año pasado. India y Sudáfrica, son los países que siguen al gigante asiático en la tendencia por privilegiar el uso de las ERNC.

En Europa, en tanto, durante 2015 se observó una caída de 21% en la inversión en ERNC, respecto del año anterior, con una suma de US$48.000 millones, la cifra más baja en los últimos 9 años. Sin embargo, el citado informe reveló también, un nuevo récord en las inversiones eólicas en el mar, en el viejo continente. El informe aclara que las capacidades aportadas por las energías renovables (excluyendo las grandes hidroeléctricas) son, sobre todo, las energías eólicas (62 GW) y fotovoltaicas (56 GW). El resto corresponde a biomasa (material de desechos de plantas y animales), la geotermia y las centrales hidroeléctricas de menos de 50 megavatios. Las razones para el despertar de las ERNC están a la vista y van de la mano con la lucha del planeta contra el cambio climático, que amenaza con

The global boom of the NCRE arrived in Chile. It is also a fact that this type of energy will continue to consolidate around the world. According to the 10th "2016 Global Trends in Renewable Energy Investments" report, developed by the United Nations Environment Programme (UNEP), the Bloomberg New Energy Finance and the Frankfurt School, the set of investments in the world's renewable energies sector (excluding the large hydroelectric power stations) went up to US$286 billion. This means 3% more than the previous record established in 2011. According to the same report, with US$3.4 billion, Chile is among the 10 countries with the highest investment in renewable energy at a global level, and it ranks second in the region, considering all of the NCREs. It is also the leader in solar power, by a wide margin.

In the international context, China is clearly the first investor in renewable energies with US$102 billion last year. India and South Africa are the countries that follow the Asian giant when it comes to favoring the use of NCRE.

Meanwhile, in Europe during 2015 there was a 21% drop in NCRE investment, in respect of the previous year, with US$48 billion, the lowest amount of the last 9 years. However, the quoted report also revealed a new record in wind investments at sea in the old continent. The report clarifies that the capacities contributed by the renewable energies (excluding the large hydroelectric power stations) are, especially, wind (62 GW) and photovoltaic (56 GW) energies. The rest corresponds to biomass (material from plant and animal waste), geothermics and hydroelectric power stations of less than 50 megawatts.

The reasons for the awakening of the NCREs is clear and go hand in hand with the planet's struggle against climate change, which is threatening to make many regions uninhabitable. The challenge is huge. Scientific reports indicate that it is vital that the greenhouse gas

The initiatives, both generation and transmission, reached by late July 2016 almost US$100 billion, number compared to the one reached by mining during its best historic cycle. Chile is among the 10 countries with the highest investment in renewable energy at a global level, and it ranks second in the region, considering all of the NCREs. It is also the leader in solar power, by a wide margin.

INVESTMENTS IN THE ENERGY SECTOR HAS BEEN BOOMING AND NCRES ARE TAKING THE LEAD

volver inhabitables numerosas regiones. El desafío es enorme. Informes científicos indican que es vital que, las emisiones de gas de efecto invernadero bajen del 70% (que había en 2010) a 40% en 2050, para lograr limitar el calentamiento global a menos de 2º C, en relación a la era preindustrial, como prevé el acuerdo de París adoptado en diciembre de 2015 por más de 190 países. Las energías más contaminantes, como el carbón, por ejemplo, demorarán por lo menos 20 años en dejar de emitir gases contaminantes a la atmósfera.

En materia de crecimiento de la inversión en ERNC, en 2015, Chile registró un incremento de 151% respecto de 2014, y se convirtió en el segundo país del planeta que ha experimentado mayores niveles de crecimiento, siendo superado sólo por Sudáfrica.

Este positivo escenario se observa también en la carpeta de proyecto 2016 que ha logrado recopilar "Chile Energía 2016". Básicamente, la información que hemos incorporado en esta edición, se obtuvo de las bases de datos de organismos sectoriales y el cruce de dicha información proveniente de diversas fuentes confiables. Así, por ejemplo, de acuerdo a la Unidad de Gestión de Proyectos del Ministerio de Energía de Chile, los proyectos de Generación admitidos a calificación ambiental en el SEIA, en julio de 2015, fueron 42 por un total de 3.796 MWs. Entre ellos había sólo una minihidro. En julio de 2016, en tanto, habían ingresado al SEIA 82 proyectos, que representaban 10.235 MWs y entre ellos se incluían 7 minihidros. Desde marzo de 2014 a julio de 2016, 30 minihidros se pusieron en operación y 26 de encuentran en construcción.

En total, los proyectos de ERNC en ambos años superaban el 70%. Analistas sectoriales estiman que, en enero de 2018, cuando estén interconectados el SIC y el SING, la primacía de las ERNC se hará más evidente. Ellos señalan que entre 2018 y 2030 las ERNC podrían crecer hasta 6 veces su actual volumen.

emission decrease from 70% (in 2010) to 40% in 2050, in order to limit global warming to less than 2ºC, in relation to the pre-industrial area, foreseen by the Paris Agreement adopted by more than 190 countries in December 2015. The most polluting energies, like coal, for example, will take less than 20 years to stop releasing contaminating gases into the atmosphere.

Regarding the growth of NCRE investments, in 2015, Chile registered a 151% increase in comparison to 2014, and it became the second country on the planet to experience the highest levels of growth, being surpassed only by South Africa.

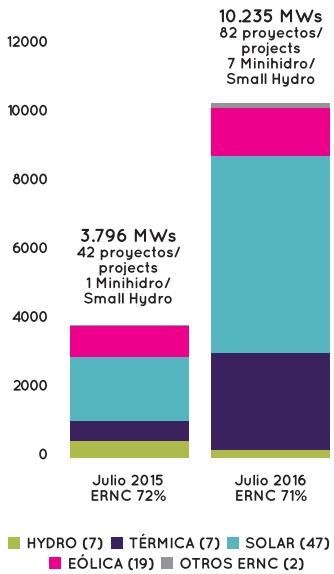
This positive scenario is also observed in the 2016 projects portfolio, compiled by "Chile Energia 2016". Basically, the information that we have incorporated to this edition was obtained from the database of sectorial agencies and cross-checking coming from different reliable sources. So, for example, according to the Projects Management Unit of Chile's Ministry of Energy, the Generation projects presented to environmental qualification at the EIAS, in July 2015, were 42 for a total of 3,796 MWs. There was only one small hydro among them. Meanwhile, in July 2016, 82 projects entered the EIAS, which represented 10,235 MWs, and 7 included small hydro power stations. From March 2014 until July 2016, 30 small hydro power stations started their operations and 26 are under construction.

In total, the NCRE projects in both years exceeded 70%. Sectorial analysts estimate that, in January 2018, once the SIC and SING are interconnected, the predominance of the NCRE will become more evident. They say that between 2018 and 2030 the NCREs could grow up to six times their current volume.

INVESTMENTS IN CHILE

A number higher than US$90 billion in different investment initiatives was observed in the projects portfolio existing as of July 30th 2016, a very similar

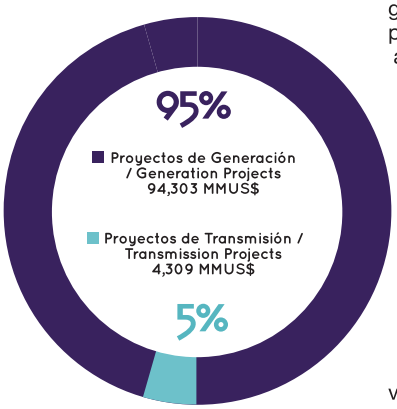
PROYECTOS DE GENERACIÓN INGRESADOS AL SEIA* 31/07/2015 VS 31/07/2016/
GENERATION PROJECTS PRESENTED AT EIAS* 07/31/2015 VS 07/31/2016



*Proyectos Admitidos a Calificación Ambiental / PRojects Admitted to Environmental Qualification

Fuente/Source: Unidad de Proyectos del Ministerio de Energía de Chile

DISTRIBUCIÓN DE LA CARPETA DE INVERSIONES A JULIO DE 2016 / *DISTRIBUTION OF THE INVESTMENT PORTFOLIO BY JULY 2016*



Fuente /Source: Inteligencia Comercial S.p.A (Ex UNIP); la Unidad de Gestión de Proyectos del Ministerio de Energía de Chile, Asociación de Generadoras de Chile, Asociación de Energía Renovables (Acera) y SEA, entre otras fuentes confiables, a julio de 2016
Iniciativas de Generación

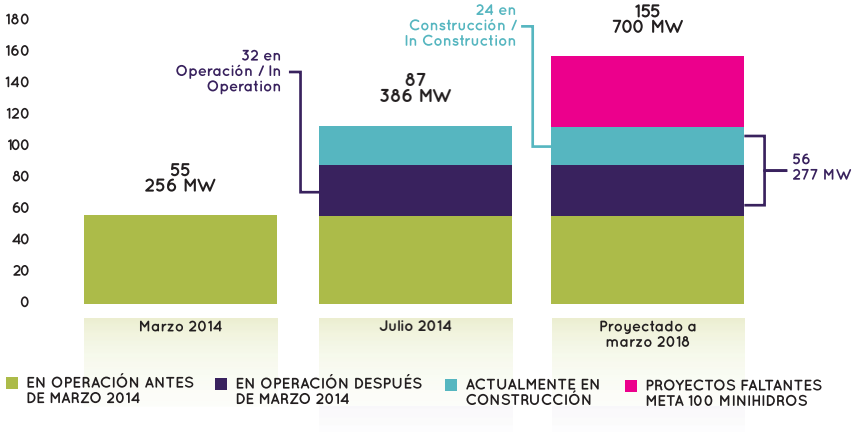
LAS INVERSIONES EN CHILE

Una cifra superior a los US$90 mil millones en distintas iniciativas de inversión, se observaba en la carpeta de proyectos existente al 30 de julio de 2016, panorama muy parecido a las mejores cifras de inversión que exhibió del mundo minero nacional hace algunos años, en el peak del precio de los metales. Hoy parecer ser el turno de Energía y, tal como señalamos anteriormente, de las ERNC. Chile tiene condiciones excepcionales para poner en marcha las iniciativas no renovables. Es el caso de la Energía Solar, con un desierto considerado no sólo el más seco del planeta, sino el de mayor radiación solar. También lo es el recurso hídrico, especialmente en la zona sur. Los cursos de ríos son aptos para la generación de la energía hídrica, tanto de embalses como para las minihidros. Si hablamos de la energía eólica, podemos encontrar múltiples zonas que favorecen la instalación de centrales, por la excelente calidad de los vientos. La energía geotérmica, por otra parte, encuentra un potencial insospechado de generación por la gran cantidad de volcanes activos en el territorio chileno y, muy pronto, veremos el inicio de las operaciones de la primera central de este tipo, existiendo varios otros proyectos en proceso de evaluación.

Lo mismo sucede con la energía mareomotriz o undimotriz, teniendo una enorme costa disponible para iniciativas de esta naturaleza. En estas condiciones, son muchos los expertos en el tema que ven a Chile proyectándose como un gran exportador de energía a toda la región. Cabe destacar que el estudio: "Una mirada participativa del rol y los impactos de las energías renovables en la matriz eléctrica futura", liderado por la División de Energías Renovables del Ministerio del ramo, con la cooperación del Gobierno alemán y la asesoría de la Agencia Internacional de Energía (IEA), realizado en 2016, reveló que los sistemas eléctricos

scenario to higher investment numbers exhibited by the national mining world a few years back, during the peak of the metal prices. Today, it seems to be the turn of the Energy, and, as we previously mentioned it, of the NCREs as well. Chile has exceptional conditions to start the non-renewable initiatives. It is the case of Solar Power, with a desert considered not only the driest on Earth, but with the highest solar radiation. It is also the case of water resources, especially in the southern regions. The rivers' courses are suitable for the generation of water power, both for reservoirs and small hydro power stations. If we talk about wind power, we can

MINIHIDROS EN CHILE / *SMALL HYDRO POWER STATIONS IN CHILE*



Fuente/Source: Unidad de Proyectos del Ministerio de Energía de Chile

DATOS DESDE MARZO 2014 - JUNIO 2016 / *DATA FROM MARCH 2014 - JUNE 2016*

	NÚMERO	MW
ESTADO ACTUAL DE PROYECTOS	30	130
EN OPERACIÓN	26	97
CON APROBACIÓN AMBIENTAL 2014/2016	21	114
CON APROBACIÓN AMBIENTAL ANTES DE 2014	36	221
TRAMITACIÓN AMBIENTAL	12	136
PREFACTIBILIDAD	14	40
TOTAL	139	738

Fuente/Source: Unidad de Proyectos del Ministerio de Energía de Chile

nacionales cuentan actualmente con las capacidades y recursos suficientes para integrar cerca de un 68% de energías renovables de forma eficiente, donde las Energías Renovables No Convencionales (ERNC) podrían representar más del 40% de la matriz nacional al año 2029. Actualmente, la capacidad instalada de generación eléctrica de ambos sistemas (SIC y SING) llega a 20.639 MW, según datos de la Comisión Nacional de Energía (CNE) a junio. De ese total, el 13,1% corresponde a ERNC. Según la cartera de proyectos de Chile Energía, sobre la base de información proporcionada por Inteligencia Comercial S.p.A (Ex UNIP); la Unidad de Gestión de Proyectos del Ministerio de Energía de Chile, la Asociación de Generadoras de Chile, la Asociación de Energía Renovables (Acera) y SEA, entre otras fuentes confiables, a julio de 2016, la inversión en el sector energía se estimaba en US$98.612 millones. De este monto, US$94.303 millones correspondía a proyectos de generación y US$4.309 millones a proyectos de transmisión.

INICIATIVAS DE GENERACIÓN

En los actuales proyectos de Generación existentes en el país, llama la atención la fuerte presencia de iniciativas solares y eólica, que en conjunto representan el 61% del total de la inversión. Los proyectos térmicos, tanto aquellos que sirven de respaldo a muchos proyectos de ERNC (diésel y gas natural, principalmente) se mezclan con biogeneración (desechos forestales, reciclaje de basura, etc).

Los proyectos eólicos también han ganado terreno en el país y actualmente el 18% del portafolio de iniciativas energéticas está constituido por estas ERNC. En tanto, la hidroelectricidad representa 14% del total de la inversión, siendo las minihidros las más abundantes.

Según un informe del Ministerio de Energía, entre marzo de 2014 y junio de 2016 las minihidros en que han entrado en operación son 32 e involucran un total

find multiple areas that favor the installation of power stations, due to the excellent wind quality. Geothermal power, on the other hand, finds an unsuspected generation potential due to the large amount active volcanoes in the Chilean territory, and very soon, we will see the commencement of operations of the first power station of this kind, with many other projects under evaluation processes. The same thing happens with tidal or wave power, with a huge coastline available for this type of initiatives. In these conditions, there are a lot of experts in the subject that see Chile as a big exporter of energy to the entire region.

It is important to mention that the report "A participatory look at the role and the impacts of renewable energies on the future electrical matrix", lead by the Renewable Energies Division of the Ministry of Energy, with the collaboration of the German Government and the advice of the International Energy Agency (IEA), conducted in 2016, revealed that the national electrical systems currently have the sufficient capacities and resources to integrate almost 68% of the renewable energies in an efficient manner, where the Non-conventional Renewable Energies (NCRE) could represent more than 40% of the national matrix by the year 2029. Currently, the installed electrical generation capacity of both systems (SIC and SING) reaches 20,639 MW, according the information from the National Energy Commission (NEC) as of June. Of this total, 13.1% correspond to NCRE.

According to Chile Energia's projects portfolio, on the basis of the information provided by Inteligencia Comercial S.p.A. (ex UNIP); the Projects Management Unit of Chile's Ministry of Energy, the Generators Association of Chile, the Renewable Energy Association (ACERA) and SEA, among other reliable sources, as of July 2016, the investment in the energy sector was estimated in US$98,612 million. This way, US$94,303 million corresponded to generation projects and US$4,309 million to transmission projects.

GENERATION INITIATIVES

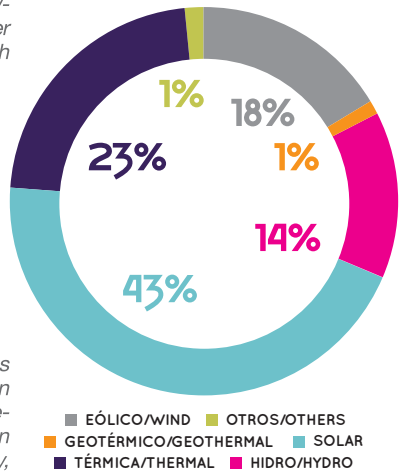
In the current generation projects present in the country, the strong presence of solar and wind initiatives is remarkable, which together represent 61% of the investment's total. The thermal projects, which serve as backup for many NCRE projects (mainly diesel and natural gas), are mixed with biogeneration.

Wind projects have also gained ground in the country, and currently 18% of the portfolio of energy initiatives is made of NCREs. Meanwhile, hydropower represents 14% of the investment's total, with small hydro power stations as the more abundant.

According to a report from the Ministry of Energy, between March 2014 and June 2016, 32 small hydro power stations have started their operations and involve a total of 136 MW. This type of generators adds 24 for a total of 91 MW.

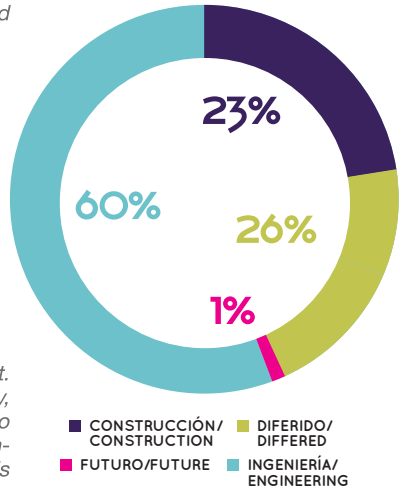
Finally, it is important to mention the presence of geothermal power that in the next few months will make its debut in the country, once the Cerro Pabellon Power Station starts its operations, in the Ollagüe commune, Antofagasta Region. Additionally, in an

DISTRIBUCIÓN DE LA INVERSIÓN POR TIPO DE ENERGÍA / *DISTRIBUTION OF THE INVESTMENT BY TYPE OF ENERGY*

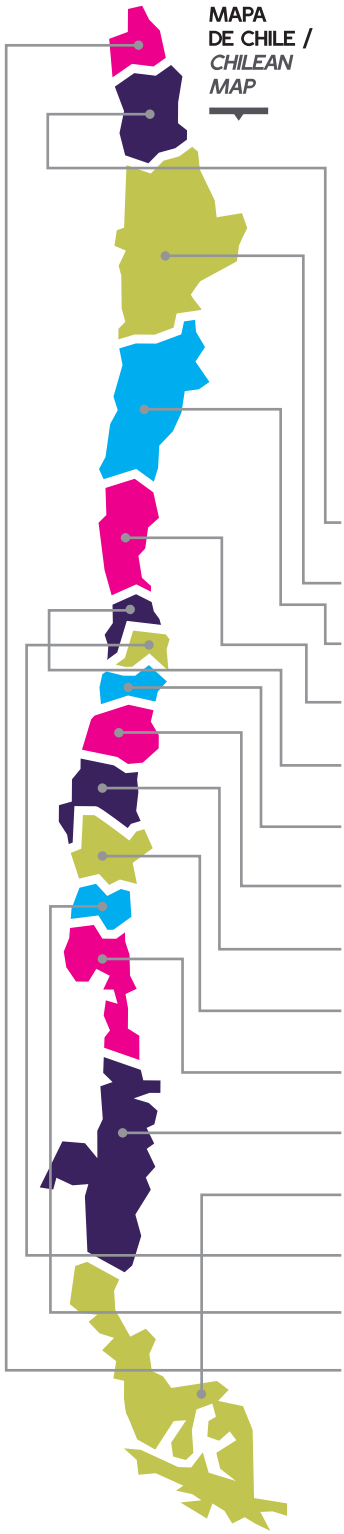


Fuente /Source: Inteligencia Comercial S.p.A (Ex UNIP); la Unidad de Gestión de Proyectos del Ministerio de Energía de Chile, la Asociación de Generadoras de Chile, la Asociación de Energía Renovables (Acera) y SEA, entre otras fuentes confiables, a julio de 2016.

DISTRIBUCIÓN DE LA INVERSIÓN POR ESTADO DEL PROYECTO / *DISTRIBUTION OF THE INVESTMENT BY STATE OF PROJECT*



Fuente /Source: Inteligencia Comercial S.p.A (Ex UNIP); la Unidad de Gestión de Proyectos del Ministerio de Energía de Chile, la Asociación de Generadoras de Chile, la Asociación de Energía Renovables (Acera) y SEA, entre otras fuentes confiables, a julio de 2016.



MAPA DE CHILE / *CHILEAN MAP*

de 136 MW. Las generadoras de este tipo en construcción suman 24 por un total de 91MW.

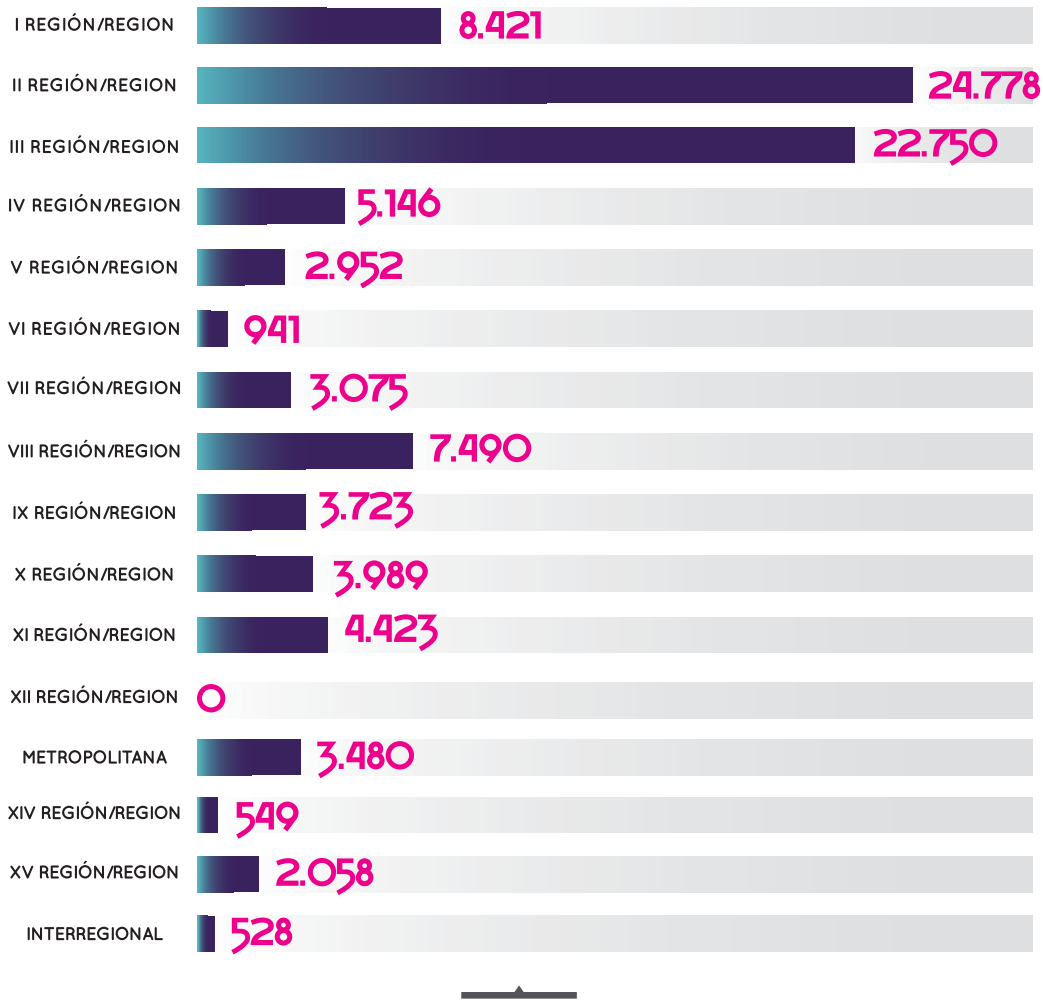
Finalmente, hay que destacar la presencia de la energía geotérmica que dentro de los próximos meses debutará en el país, cuando empiece a operar la Central Cerro Pabellón, en la comuna de Ollagüe, en la Región de Antofagasta. También, se encuentra en etapa de Ingeniería la Central Geotérmica Curacautín en la Región de Aysén. Por ahora, la geotermia sólo representa el 1% del total de las iniciativas de generación en el país.

Por otra parte, en cuanto al estado de desarrollo de los proyectos, que suman más de 400, el 60% está

Engineering Stage, the Curacautin Geothermal Power Station in the Aysen Region. For now, geothermal power represents only 1% of the total of the generation initiatives in the country.

On the other hand, regarding the development state of the projects, which add more than 400, 60% are in an engineering stage, 23% in construction and 16% have been differed, which means, there are no definite periods for their commencement, even if the holders of these initiatives are interested in concretizing them, as well as those projects classified as Future. According to the experts, the lack of financial help and problems with the communities adjacent to the project's site, es-

DISTRIBUCIÓN DE LA INVERSIÓN REGIONAL A JULIO DE 2016 / *DISTRIBUTION OF REGIONAL INVESTMENT BY JULY 2016*



Fuente /Source: Inteligencia Comercial S.p.A (Ex UNIP); la Unidad de Gestión de Proyectos del Ministerio de Energía de Chile, la Asociación de Generadoras de Chile, la Asociación de Energía Renovables (Acera) y SEA, entre otras fuentes confiables, a julio de 2016.

en etapa de ingeniería, el 23% en construcción y el 16 % está diferido. Es decir, no existen plazos definidos para su inicio, aun cuando los titulares de estas iniciativas mantienen su interés por concretarlas, lo mismo que aquellos proyectos catalogados como de Futuro. Según opinión de algunos expertos, la falta de obtención de financiamiento y problemas con comunidades aledañas al sitio del proyecto, principalmente, resultan determinantes a la hora de concretarlos.

DISTRIBUCIÓN REGIONAL DE PROYECTOS

Todas las regiones de Chile tienen características propias para el desarrollo de proyectos de energía, básica para ejecutar cualquier iniciativa industrial, inmobiliaria, recreacional, etc. Pero, sin duda alguna, el norte del país se ha convertido en el gran atractivo para los inversionistas, especialmente con proyectos de energía solar. De hecho, la mitad de los proyectos en carpeta se ubica entre la Segunda (Antofagasta) y Tercera (Atacama) regiones. Si agregamos la Primera Región (Tarapacá) a las dos anteriores, el porcentaje de iniciativas se eleva casi al 60%.

El resto de la inversión se distribuye entre la Octava Región (Bío Bío), con 8%; Cuarta Región, con 5 %, igual que la Decimoprimera Región (Aysén); seguidas por las regiones Metropolitana y Novena (Araucanía), con 4% cada una; Quinta (Valparaíso) y Séptima (Maule), con 3% cada una; Decimoquinta (Arica y Parinacota) con 2% de participación en la inversión; y finalmente, Decimocuarta (Los Ríos) y Sexta (O´Higgins), con 1% del total.

PROYECTOS DE TRANSMISIÓN EN CHILE A JULIO DE 2016

La gran cantidad de proyectos de generación existente en el país, sólo es posible si la energía puede ser inyectada al Sistema Interconectado Central o al Sistema Interconectado del Norte Grande. Para esto, las líneas de transmisión y las subestaciones resultan de la mayor importancia. De acuerdo a las fuentes de información que hemos consultado, las iniciativas consideradas en este ámbito en el país, suman 87 y representan una inversión de US$4.309 millones.

De este total, 32 proyectos de Líneas de Transmisión se encuentran en etapa de construcción y representan un total de 2.449 kilómetros de extensión y US$ 2.395 millones en inversión.

pecially, are decisive when it comes to concretizing it.

REGIONAL DISTRIBUTION OF PROJECTS

Every region in Chile has its own characteristics for the development of energy projects, basic to execute any industrial, real estate, recreational initiatives, and more. But, without a doubt, the country's northern area has become very appealing for investors, especially with solar power projects. In fact, half of the projects in the portfolio are located between the Second (Antofagasta) and Third (Atacama) regions. If we add the First Region (Tarapaca) to the previous two, the percentage of initiatives reaches almost 60%.

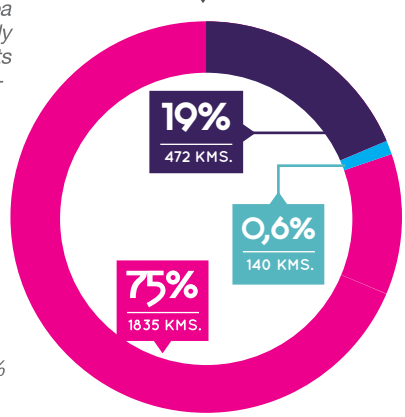
The remaining of the investments are distributed between the Eighth Region (Bio Bio), with 8%; the Fourth Region, with 5%, just like the Eleventh Region (Aysen); followed by the Metropolitan and Ninth (Araucania) regions, with 4% each; the Fifth (Valparaiso) and Seventh (Maule), with 3% each; Fifteenth (Arica and Parinacota) with 2% of involvement in the investment; and finally, Fourteenth (Los Rios) and Sixth (O'Higgins), with 1% of the total.

TRANSMISSION PROJECTS IN CHILE AS OF JULY 2016

the large amount of generation projects present in Chile it's only possible if the power can be injected to the central interconnected system or the Norte Grande interconnected system. For this, the transmission lines and substations are utterly important. According to the information sources we have consulted, the initiatives considered in this field in the country, add 87 and represent an investment of US$4,309 million.

Of this total, 32 Transmission Line projects are in a construction stage and represent a total of 2,449 km long and US$2,395 million in investment.

LÍNEAS DE TRANSMISIÓN EN CONSTRUCCIÓN (SIC+SING.) JULIO 2016 / *TRANSMITION LINES IN CONSTRUCTION (SIC+SING) JULY 2016*



Fuente/Source: Unidad de Proyectos del Ministerio de Energía de Chile

EVERY REGION IN CHILE HAS ITS OWN CHARACTERISTICS FOR THE DEVELOPMENT OF ENERGY PROJECTS, BASIC TO EXECUTE ANY INDUSTRIAL, REAL ESTATE, RECREATIONAL INITIATIVES, AND MORE. BUT, WITHOUT A DOUBT, THE COUNTRY'S NORTHERN AREA HAS BECOME VERY APPEALING FOR INVESTORS, ESPECIALLY WITH SOLAR POWER PROJECTS.

Listado de Proyectos de Energía en Chile / *Energy Sector Proyects List in Chile*

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/ *Description*
XV REGIÓN Proyectos de Generación 2016 en XV Región de Arica y Parinacota / *2016 Generation Projects in XV Region of Arica and Parinacota*						
Andes Mainstream SpA	Parque Solar Azapa / Azapa Solar Farm	210	Ingeniería / Engineering	Solar	A 5 Km del área urbana de Arica y a 1 km del Valle de Azapa (XV Región) / 5 km from the urban area of Arica and 1 km from thWe Azapa Valley (XV Region).	Construcción de un Parque Solar de 104 MW / Construction of a 104 MW Solar Farm.
Arica Solar Generación 2 Limitada	Planta Solar Fotovoltaica Arica II, María José 88 MW y Línea de Transmisión 220 kV / Arica II Photovoltaic Solar Farm, Maria Jose 88 MW and 220 kV Transmission Line	220	Construcción / Construction	Solar	Aproximadamente a 80 km de Arica (XV Región) / Approximately 80 km from Arica (XV Region).	Construcción de un Parque Fotovoltaico y Línea de Transmisión de 422.400 Paneles, con una potencia de 88 MW / Construction of a Photovoltaic Farm and a Transmission Line of 422,400 panels, with 88 MW of power.
Celeo Energía Chile SpA	Parque Solar Fotovoltaico ALWA / ALWA Photovoltaic Solar Farm	200	Ingeniería / Engineering	Solar	Aproximadamente a 2,2 km de la Ruta 5 Norte y a unos 15 km del pueblo de Camarones (XV Región) / Approximately 2.2 km from Route 5 North and about 15 km from the town of Camarones (XV Region).	Construcción y operación de un Parque Solar Fotovoltaico constituido por 334.080 módulos fotovoltaicos de silicio policristalino de aproximadamente 315 Wp cada uno, para generar 93,2 MW (272 GWh anuales). Se presentó en el SEIA en julio de 2016 / Construction and operation of a Photovoltaic Solar Farm made of 334,080 photovoltaic Polycrystalline silicon modules of approximately 315 Wp each, to generate 93.2 MW (272 GWh per year). It was presented at the EIAS in July 2016.
Desarrollos Fotovoltaicos de Chile S.A	Parque Fotovoltaico Willka / Willka Photovoltaic Solar Farm	196	Ingeniería / Engineering	Solar	A 17 km al Este de Arica (XV Región) / 17 km East of Arica (XV Region).	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica / Construction and operation of a Photovoltaic Solar Plant.
Elecnor Chile S.A	Planta Termosolar Camarones / Camarones Thermosolar Plant	800	Ingeniería / Engineering	Solar	En la Comuna de Camarones, a unos 60 km al sur de Arica y a unos 30 km de la costa (XV Región) / In the Camarones Commune, 60 km south of Arica and about 30 km from the coast (XV Region).	Construcción y Operación de una Planta Termosolar de 105 MW. RCA Aprobada / Construction and operation of a 105 MW Thermosolar Plant. RCA approved.
Enel Green Power Chile Ltda	Parque Fotovoltaico Los Manolos / Los Manolos Photovoltaic Farm	170	Ingeniería / Engineering	Solar	A 16 km al Sureste de Arica (XV Región) / 16 km southeast of Arica (XV Region).	Construcción de Parque Fotovoltaico y su respectiva Línea de Transmisión Eléctrica / Construction of a Photovoltaic Farm and its respective Electrical Transmission Line.
Laurel S.p.A.	Parque Fotovoltaico Lauca Solar / Lauca Solar Photovoltaic Farm	140	Ingeniería / Engineering	Solar	En la comuna de Arica / In the Arica commune	Construcción de una planta de paneles fotovoltaicos que contempla la instalación de paneles solares sobre seguidores a un eje horizontal, agrupados en ramas o strings hasta obtener una potencia nominal de 80 MW. En evaluación ambiental / Construction of a photovoltaic panels plant that contemplates the installation of solar panels over trackers in a horizontal axis, gathered in strings until obtaining 80 MW of nominal power. Under environmental evaluation.
Solventus Chile SpA	PV Dos Cruces / Dos Cruces OV	82	Ingeniería / Engineering	Solar	18 km al Este de Arica (XV Región) / 18 km East of Arica (XV Region).	Construcción y Operación de un Parque Solar Fotovoltaico de 30 MW (313.020 paneles solares) y una Subestación Eléctrica de 66 kV / Construction and operation of a 30 MW Photovoltaic Solar Farm (313,020 solar panels) and a 66 kV Electrical Substation.
Termoeléctrica del Norte S.A: (Termonor S.A.)	Central Termoeléctrica Parinacota / Parinacota Thermoelectric Power Station	40	Construcción / Construction	Térmica / Thermal	Parinacota.	Construcción de una Central Termoeléctrica de 38 MW de Potencia instalada (4 motogeneradores, operando con Fuel Oil Nº 6 como combustible) / Construction of a Thermoelectric Power Station of 38 MW of installed power (4 motogenerators, operating with No. 6 Fuel Oil)
I REGIÓN Proyectos de Generación 2016 en I Región de Tarapacá/ *2016 Generation Projects in I Region of Tarapacá*						
Andes Mainstream SpA	Parque Solar Almonte / Almonte Solar Farm	250	Ingeniería / Engineering	Solar	Aproximadamente a 4 km comuna de Pozo Almonte / Approximately 4 km from the Pozo Almonte commune.	Construcción de un Parque Solar de 150 GWh/año de energía eléctrica, con una potencia instalada de 75 MW / Construction of a Solar Farm of 150 GWh/year of electricity, with 75 MW installed power.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/*Description*
Andes Green Energy S.p.A.	Proyecto Electrosolar Tamarugal / Tamarugal Electrosolar Project	4500	Ingeniería / Engineering	Solar		El Proyecto de generación fotovoltaica está formado por 1.341.900 paneles solares de 310 Watts de potencia cada uno. Estos paneles se dividen en bloques que entregan la energía a 800 centros de transformación que, en suma, entregan una potencia nominal de 700 MW. Estos centros de transformación, capaces de producir 1.100 MW, se conectan entre sí, mediante canalizaciones subterráneas que se dirigen a un único centro de seccionamiento, desde donde sale una sola línea en 23 kV hacia la subestación, desde donde será evacuada y posteriormente entregada al SING. En Evaluación Ambiental / The photovoltaic generation project is made of 1,341,900 solar panels of 310 watts each. THese panels are divided into blocks that supply the energy to 800 transformation centers that, together, provide 700 MW of nominal power. These transformation centers, capacable of producing 1,100 MW, will be connected to each other, through underground channelling that go to a unique sectioning center, from where one 23 kV line goes out to the substation, from where it will be evacuated and later supplied to the SING. Under environmental evaluation.
Central Patache S.A.	Central Termoeléctrica Patache / Patache Thermoelectric Power Station	150	Ingeniería / Engineering	Térmica / Thermal	Al sur de Punta Patache, comuna de Iquique (I Región) / South of Punta Patache, Iquique commune (I Region)	Construcción de central termoeléctrica de 110 MW de potencia neta (caldera de Carbón Pulverizado-PC, que utilizará carbón bituminoso o sub-bituminoso como combustible) / Construction of a 110 MW thermoelectric power station (Pulverized-coal boiler that will use bituminous and sub-bituminous coal as fuel).
El Algarrobo SpA	Parque Solar El Algarrobo / El Algarrobo Solar Farm	40	Construcción / Construction	Solar	A 12 kilómetros aproximadamente al Este de Pozo Almonte (I Región) / Approximately 12 km east of Pozo Almonte (I Region).	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica / Construction and operation of a Photovoltaic Solar Plant.
El Chañar SpA	Parque Solar El Chañar / El Chañar Solar Farm	40	Construcción / Construction	Solar	A 12 kilómetros aproximadamente al Este de Pozo Almonte (I Región) / Approximately 12 km east of Pozo Almonte (I Region).	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica / Construction and operation of a Photovoltaic Solar Plant.
El Pimiento SpA	Parque Solar El Pimiento / El Pimiento Solar Farm	40	Construcción / Construction	Solar	A 12 kilómetros aproximadamente al Este de Pozo Almonte (I Región) / Approximately 12 km east of Pozo Almonte (I Region).	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica / Construction and operation of a Photovoltaic Solar Plant.
El Tamarugo SpA	Parque Solar El Tamarugo / El Tamarugo Solar Farm	40	Construcción / Construction	Solar	A 12 kilómetros aproximadamente al Este de Pozo Almonte (I Región) / Approximately 12 km east of Pozo Almonte (I Region).	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica / Construction and operation of a Photovoltaic Solar Plant.
Element Power Chile S.A.	Complejo Solar FV / PV Solar Complex	288	Ingeniería / Engineering	Solar	Pica, Pozo Almonte (I Región) / Pica, Pozo Almonte (I Region)	Construcción de Complejo Solar Fotovoltaico / Construction of a Photovoltaic Solar Complex.
Intervento S.A.	Planta Solar Fotovoltaica Lagunas / Lagunas Photovoltaic Solar Plant	102	Ingeniería / Engineering	Solar	A 65 km de la localidad de Huatacondo, Comuna de Pozo Almonte (I Región) / 65 km from the town of Huatacondo, Pozo Almonte commune	Construcción e Instalación de una Planta Solar / Construction and installation of a Solar Plant.
María Elena Solar S.A	Parque Fotovoltaico Granja Solar / Granja Solar Photovoltaic Farm	200	Ingeniería / Engineering	Solar	En la Comuna de Pozo Almonte (I Región) / In the Pozo Almonte commune (I Region).	Construcción de una planta de 384.480 paneles solares fotovoltaicos para la generación de energía eléctrica, de potencia instalada de 100 MW / Construction of a plant of 384,480 photovoltaic solar panels for the generation of electricity, 100 MW of installed power.
Parque Solar Fotovoltaico Sol de Tarapacá SpA	Parque Solar Fotovoltaico Sol de Tarapacá / Tarapaca Photovoltaic Solar Farm	305	Ingeniería / Engineering	Solar	Aproximadamente a 5 km del poblado de La Tirana (I Región) / Approximately 5 km from the town of La Tirana	Instalación de un parque de generación por energía solar de Potencia instalada cercana a 150 MW / Installation of a solar power generation farm with installed power close to 150 MW.
Planta Solar Lagunas S.A	Proyecto Fotovoltaico Lagunas / Lagunas Photovoltaic Project	180	Ingeniería / Engineering	Solar	A 82 km al suroeste de Pozo Almonte y a 50 km al sur de la localidad de Pica (I Región) / 82 km southwest of Pozo Almonte and 50 km south of the town of Pica (I Region).	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica de 63,18 MW de potencia nominal y una potencia máxima instalada de 69,94 MW (250.000 paneles solares) / Construction and operation of a Photovoltaic Solar Plant of 63.18 MW of nominal power and a maximum installed power of 69.94 MW (250,000 solar panels).
Planta Solar Pintados S.A.	Planta Solar Pintados / Pintados Solar Plant	200	Ingeniería / Engineering	Solar	Comuna de Pozo Almonte (I Región) / Pozo Almonte commune (I Region)	Construcción y Operación de una Planta Fotovoltaica de potencia máxima instalada de 85,30 MW, con 280.000 módulos fotovoltaicos sobre seguidores de eje horizontal / Construction and operation of a Photovoltaic Plant of maximum installed power of 85.30 MW, with 280,000 photovoltaic modules over trackers of horizontal axis.
Río Seco S.A.	Central Termoeléctrica Pacífico / Pacífico Thermoelectric Power Station	750	Ingeniería / Engineering	Térmica / Thermal	Bahía de Patache, entre el sector de Punta Patache y Punta Patillo (a 63 km al Sur de Iquique, I Región) / Patache Bay, between the Punta Patache sector and Punta Patilla (63 km south of Iquique, I Region).	Construcción de Central Termoeléctrica de 350 MW / Construction of a 350 MW Thermoelectric Power Station

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/ *Description*
Selray Construcciones SPA	Ampliación de Planta Generadora de Energía Fotovoltaica de 9 MW a 30 MW / Expansion of Photovoltaic Power Generation Plant from 9 MW to 30 MW	46	Ingeniería / Engineering	Solar	Pozo Almonte (I Región) / Pozo Almonte (I Region)	Construcción de una Planta Solar Fotovoltaica de Potencia instalada final de 30 MW / Construction of a Photovoltaic Solar Plant of final installed power of 30 MW.
Solar Chile S.A	La Tirana Solar	90	Ingeniería / Engineering	Solar	Aproximadamente a 2,9 km al suroeste de La Tirana (I Región) / Approximately 2.9 km southwest of La Tirana (I Region)	Construcción, Montaje, Operación y Mantención de una Planta Solar de 423.360 Paneles, con una potencia de 30,24 MW / Construction, assembly, operation and maintenance of a Solar Plant of 423,360 panels, with 30.24 MW of power.
Solarpack	Parque Solar Fotovoltaico Granja Solar / Granja Solar Photovoltaic SolarFarm	200	Ingeniería / Engineering	Solar	Comuna de Pozo Almonte (I Región) / Pozo Almonte commune (I Region)	Construcción de un Parque Fotovoltaico con una potencia de 48 MW / Construction of a 48 MW Photovoltaic Farm.
Valhalla SpA	Cielos de Tarapacá	1000	Ingeniería / Engineering	Solar	En la comuna de Pintados, 60 kilómetros al sur de Iquique / Pintados Commune, 60 km south of Iquique.	Construcción, montaje, operación y mantención de Planta Fotovoltáica de 600 MW en una extensión de 1.650 hectáreas. RCA aprobada / Construction, assembly, operation and maintenance of a 600 MW Photovoltaic Plant over 1,650 hectares. RCA approved.

II REGIÓN Proyectos de Generación 2016 en II Región de Antofagasta/ *2016 Generation Projects in II Region of Antofagasta*

Abengoa Solar Chile S.A	Atacama 1	200	Construcción / Construction	Solar	En María Elena / In Maria Elena.	Parque fotovoltaico de 100 MW, que entrará en operaciones en octubre de 2016 / Photovoltaic Farm of 100 MW, which will begin its operations in October 2016.
Abengoa Solar Chile S.A	Concentración Solar Cerro Dominador / Cerro Dominador Sola Concentration	1300	Construcción / Construction	Solar	En la comuna de María Elena, a unos 60 km de la Calama (II Región) / In the Maria Elena commune, about 60 km of Calama (II Region).	Construcción y operación de una planta termosolar con tecnología de torre de 110 MW; además, 1 Planta Fotovoltaica de 100 MW; Subestación y Línea de transmisión eléctrica. Se espera entre en operaciones en febrero de 2017 / Construction and operation of a thermosolar plant with tower technology of 110 MW. Additionally, 1 Photovoltaic Plant of 100 MW; Substation and Electrical Transmission Line. Its operations are expected to begin in February 2017.
Aguas Blancas Solar 1	Parque Solar Fotovoltaico Aguas Blancas / Aguas Blancas Photovoltaic Solar Farm	13	Ingeniería / Engineering	Solar	Aproximadamente a 3,5 km de la Subestación Eléctrica Aguas Blancas de la Empresa Minera Atacama Minerals (II Región) / Approximately 3.5 km of the Aguas Blancas Electrical Substation of the Atacama Minerals Mining Company (II Region).	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica de 25.500 Paneles solares y cada módulo con una potencia instalada de 280 W a 300 W / Construction and Operation of a Photovoltaic Solar Plant of 25,500 solar panels, and each module with 280 W to 300 W of installed power.
AM Eólica Alto Loa S.p.A.	Parque Eólico Ckani / Ckani Wind Farm	500	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	A unos 45 km al noreste de Calama (II Región de Antofagasta) / About 45 km northeast of Calama (II Region of Antofagasta).	Construcción, Montaje y Operación de un Parque Eólico de 160 Aerogeneradores con una capacidad instalada individual que va desde 1,5 MW a 2,5 MW / Construction, Assembly and Operation of a Wind Farm with 160 Wind Turbines with an individual installed capacity that goes from 1.5 MW to 2.5 MW.
Andes Mainstream SpA	Parque Eólico Cerro Tigre / Cerro Tigre Wind Farm	634	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Ubicado 50 Km al oeste de Antofagasta / Located 50 km west of Antofagasta.	Construcción y operación de un Parque Eólico de 80 aerogeneradores con una capacidad total instalada de 264 MW de potencia, una Subestación Elevadora, una Línea de Transmisión de Alta Tensión de 220 kV y 9,6 kilómetros de longitud y una Subestación Eléctrica Seccionadora (en adelante "S/E") que recibirá la energía proveniente de la LAT para ser inyectada al SING. RCA Aprobada / Construction and operation of a Wind Farm of 80 wind turbines with a total installed capacity of 264 MW of power, a Lifting Substation, a High-Voltage 220 kV Transmission Line and 9.6 km long and a Sectioning Electrical Substation (from now on "E/S") which will receive the energy coming from the LAT to be injected to the SING. RCA approved.
Andes Mainstream SpA	Parque Eólico Tchamma / Tchamma Wind Farm	324	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	El Parque Eólico, un tramo de la línea de transmisión y la S/E Elevadora se localizarán en Calama, mientras que el restante tramo de la Línea y la S/E seccionadora en María Elena (II Región) / The Wind Farm, a section of the transmission line and the Lifting E/S will be located in Calama, whereas the remaining section of the Line and the sectioning E/S in Maria Elena (II Region).	Construcción de un Parque Eólico de 109 generadores con capacidad máxima de 272,5 MW / Construction of a Wind Farm of 109 generators with a maximum capacity of 272.5 MW.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/*Description*
Andes Wind Park S.A	Parque Eólico Andes Wind Parks / Andes Wind Parks Wind Farm	180	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	A unos 16 kilómetros de Calama (II Región) / About 16 km of Calama (II Region).	Construcción, Montaje y Operación de un Parque Eólico de 20 Aerogeneradores que producirán 15 MW y una segunda etapa, de 25 aerogenerados de 50 MW / Construction, Assembly and Operation of a Wind Farm of 20 Wind Turbines that will produce 15 MW , and in a second stage, of 25 Wind Turbines of 50 MW.
Aprovechamientos Energéticos S.A.	Parque Eólico Loa / Loa Wind Farm	933	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Entre Comunas de Tocopilla y María Elena, en la II Región / Between the Tocopilla and Maria Elena communes, II Region.	Construcción y Operación de un Parque Eólico de 264 Aerogeneradores con una capacidad de potencia intalada de 528 MW / Construction and operation of a Wind Farm of 264 Wind Turbines with an installed power of 528 MW.
BHP Billiton	Central Kelar / Kelar Power Station	400	Construcción / Construction	Térmica / Thermal	En Mejillones / In Mejillones.	Central térmica de 517 MW que inyectará al SING a partir de octubre de 2016 / Thermal power station of 517 MW that will inject to the SING starting in October 2016.
Calama Solar S.A	Planta Solar Fotovoltaica Calama Solar 1 / Calama Solar 1 Photovoltaic Solar Plant	40	Construcción / Construction	Solar	A 3.5 km de Calama (II Región) / 3.5 km of Calama (II Region).	Construcción, montaje, operación y mantención de una Planta Solar de 133.056 Paneles solares con una potencia instalada de 9 MW aproximadamente / Construction, assembly, operation and maintenance of a Solar Plant of 133,056 Solar Panels with approximately 9 MW of installed power.
CEME1 SpA	Planta Solar CEME1 / CEME1 Solar Plant	608	Ingeniería / Engineering	Solar	A 2 km al oeste del Río Loa, y a 5,7 km al este de María Elena (II Región) / 2 km west of Rio Loa, and 5.7 km east of Maria Elena (II Region).	Construcción de una planta termosolar de tecnología cilindro-parabólica de 70 MW, en conjunto con una planta fotovoltaica, también de 70 Mwe / Construction of a thermosolar plant with parabolic trough technology of 70 MW, along with a photovoltaic plant, also of 70 Mwe.
Codelco Chile	Central Eléctrica Luz Minera / Luz Minera Electrical Power Station	758	Futuro / Future	Térmica / Thermal	Sector Industrial de la Comuna de Mejillones (II Región) / Industrial Sector of the Mejillones Commune (II Region).	Construcción de una central termoeléctrica de ciclo combinado gas/vapor de 760 MW; Subestación Eléctrica (S/E) CELM 220 kV; 2 Líneas de transmisión (doble circuito c/u 220 Kv, longitud aproximada de 153 km) / Construction of a 760 MW gaE/Steam combined-cycle thermoelectric power station; 220 kV CELM Electrical Substation; 2 Transmission Line (220 kV double-circuit each, approximately 153 km long).
E-CL S.A.	Parque Eólico Calama / Calama Wind Farm	280	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	A unos 20 kilómetros al sureste de la ciudad de Calama (II Región) / About 20 km southeast of the city of Calama (II Region).	Construcción de un Parque Eólico / Construction of a Wind Farm.
E-CL S.A.	Parque Eólico Calama A / Calama A Wind Farm	240	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	A unos 13 kilómetros al sureste de Calama (Región de Antofagasta) / About 13 km southeast of Calama	Construcción de un Parque Eólico / Construction of a Wind Farm.
E-CL S.A.	Parque Eólico Calama B / Calama B Wind Farm	165	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	A 15 km al Este de Calama (II Región) / 15 km east of Calama (II Region).	Construcción de un Parque Eólico / Construction of a Wind Farm.
E-CL S.A.	Infraestructura Energética Mejillones / Mejillones Energy Infrastructure	1	Construcción / Construction	Térmica / Thermal	En Mejillones / In Mejillones.	Esta central de generación de energía de 375 MW debería quedar operativa en junio de 2018 / This 375 MW energy-generating power station should start its operations in June 2018.
Edelnor S.A.	Instalaciones Terrestres Almacenamiento de Petróleo Diesel Central Térmica Mejillones / Land Installations of Diesel Oil Storage Mejillones Thermal Power Station	12	Diferido / Differed	Otros / Others	Área Industrial de la localidad de Mejillones / Industrial Area of the town of Mejillones.	Instalaciones Terrestres Almacenamiento de Petróleo Diesel / Land Installations of Diesel Oil Storage.
Edelnor S.A.	Central Capricornio / Capricornio Power Station	45	Diferido / Differed	Térmica / Thermal	A 40 Km de la ciudad de Antofagasta / 40 km of the city of Antofagasta.	Construcción de una Central Termoeléctrica (instalación de 3 motores y una Subestación Eléctrica) / Construction of a Thermoelectric Power Station (installation of 3 engines and 1 Electrical Substation).
Edelnor S.A.	Infraestructura Energética Mejillones / Mejillones Energy Infrastructure	1500	Diferido / Differed	Térmica / Thermal	En el área industrial de la localidad de Mejillones / In the industrial area of the town of Mejillones.	Construcción y Operación de dos unidades de generación / Construction and operation of a two generation units.
EDF Chile	Proyecto Fotovoltaico Domeyko 2 / Domeyko 2 Photovoltaic Project	447	Construcción / Construction	Solar	Aproximadamente a 55 km al noroeste de Escondida (II Región) / Approximately 55 km northwest of Escondida (II Region).	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica / Construction and operation of a Photovoltaic Solar Plant.
EDF Chile	Proyecto Fotovoltaico Domeyko Este / Domeyko Este Photovoltaic Project	314	Construcción / Construction	Solar	Región de Antofagasta, aproximadamente a 35 km al noroeste de Escondida (II Región) / Antofagasta Region, approximately 35 km northwest of Escondida (II Region).	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica / Construction and operation of a Photovoltaic Solar Plant.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/ *Description*
EDF Chile	Bolero (ex Laberinto)- Etapa I / - Stage I	160	Construcción / Construction	Solar	En Sierra Gorda / In Sierra Gorda	Planta solar fotovoltaica de 42 MW, que se espera entre en operaciones en agosto de 2016 / Photovoltaic Solar Plant of 42 MW, expected to begin operations in August 2016.
EDF Chile	Bolero (ex Laberinto)- Etapa II / - Stage II	101	Construcción / Construction	Solar	En Sierra Gorda / In Sierra Gorda	Planta solar fotovoltaica de 42 MW, que se espera entre en operaciones en octubre de 2016 / Photovoltaic Solar Plant of 42 MW, expected to begin operations in October 2016.
EDF Chile	Bolero (ex Laberinto)- Etapa III / - Stage III	50	Construcción / Construction	Solar	En Sierra Gorda / In Sierra Gorda	Planta solar fotovoltaica de 21 MW, que se espera entre en operaciones en diciembre de 2016 / Photovoltaic Solar Plant of 21 MW, expected to begin operations in December 2016.
EDF Chile	Bolero (ex Laberinto)- Etapa IV / - Stage	99	Construcción / Construction	Solar	En Sierra Gorda / In Sierra Gorda	Planta solar fotovoltaica de 41 MW, que se espera entre en operaciones en febreo de 2017 / Photovoltaic Solar Plant of 41 MW, expected to begin operations in February 2017.
Element Power Chile S.A.	Planta Fotovoltaica San Pedro de Atacama II / San Pedro de Atacama II Photovoltaic Plant	103	Ingeniería / Engineering	Solar	Al sureste de la comuna de Calama. Región de Antofagasta / Southeast of the Calama commune. Antofagasta Region.	Construcción de Complejo Solar Fotovoltaico / Construction of a Photovoltaic Solar Complex.
Element Power Chile S.A.	Planta Fotovoltaica San Pedro de Atacama III / San Pedro de Atacama III Photovoltaic Plant	105	Ingeniería / Engineering	Solar	A 29 km al sureste de la ciudad de Calama (II Región) / 29 km southeast of the city of Calama (II Region).	Construcción de Complejo Solar Fotovoltaico / Construction of a Photovoltaic Solar Complex.
Element Power Chile S.A.	Planta Solar San Pedro IV / San Pedro IV Solar Plant	105	Ingeniería / Engineering	Solar	Al sureste de Calama (II Región) / Southeast of Calama (II Region).	Construcción de Complejo Solar Fotovoltaico / Construction of a Photovoltaic Solar Complex.
Enel Green Power Chile Ltda /ENAP	Cerro Pabellón Unidad I / Cerro Pabellon Unit I	120	Construcción / Construction	Geotérmico / Geothermal	En la localidad de Ollagüe / In the town of Ollagüe	Primera planta geotérmica de Sudamérica. Se espera que la planta genere cerca de 340 GWh al día, lo que equivale al consumo de energía de 154.000 hogares. Esta primera etapa debería entrar en operaciones en marzo de 2017 / First goethermal plant in South America. The plant is expected to generate almost 340 GWh per day, which is equal to the energy consumption of 154,000 homes. This first stage should begin its operations in March 2017.
Enel Green Power Chile Ltda /ENAP	Cerro Pabellón Unidad II / Cerro Pabellon Unit II	120	Construcción / Construction	Geotérmico / Geothermal	En la localidad de Ollagüe / In the town of Ollagüe	Primera planta geotérmica de Sudamérica. Se espera que la planta genere cerca de 340 GWh al día, lo que equivale al consumo de energía de 154.000 hogares. Esta segunda etapa debería entrar en operaciones en marzo de 2018 / / First goethermal plant in South America. The plant is expected to generate almost 340 GWh per day, which is equal to the energy consumption of 154,000 homes. This second stage should begin its operations in March 2017.
Enel Green Power Chile Ltda /ENAP	Ampliación Central Geotérmica Cerro Pabellón Unidad / Expansion of Cerro Pabellon Unit Geothermal Power Station	260	Ingeniería / Engineering	Geotérmico / Geothermal	En la localidad de Calama-Ollagüe / In the town of Calama-Ollagüe	Ampliaciónen 50 MW de la planta geotérmica actualmente en construcción. Este proyecto ingresó al SEIA en julio de 2016 / Expansion of 50 M" of the geothermal plant currently under construction. This project entered the EIAS in July 2016.
Enel Latin América (Chile) Ltda.	Parque Eólico Sierra Gorda Este / Sierra Gorda Este Wind Farm	215	Construcción / Construction	Eólico / Wind	Comuna de Sierra Gorda, en la II Región / Sierra Gorda commune, II Region.	Construcción de un Parque Eólico de 112 MW, que entrará en operaciones en octubre de 2016 / Construction of a 112 MW Wind Farm, which will begin its operations in October 2016.
Enel Latin América (Chile) Ltda.	Proyecto Fotovoltaico Azabache / Azabache Photovoltaic Project	140	Construcción / Construction	Solar	A unos 12 km, en línea recta, al Sureste de Calama (II Región) / About 12 km, in a straight line, southeast of Calama (II Region).	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica / Construction and operation of a Photovoltaic Solar Plant.
Enel Latin América (Chile) Ltda.	Proyecto Fotovoltaico Lalackama / Lalackama Photovoltaic Project	250	Construcción / Construction	Solar	Aproximadamente 17 km al oriente de la localidad de Paposo, Comuna de Taltal (II Región) / Approximately 17 km east of the town of Paposo, Taltal commune (II Region).	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica / Construction and operation of a Photovoltaic Solar Plant.
Enel Latin América (Chile) Ltda.	Proyecto Fotovoltaico Valle del Sol / Valle del Sol Photovoltaic Project	330	Construcción / Construction	Solar	A 8 km al oriente de la Oficina María Elena (II Región) / 8 km east of the Maria Elena Office (II Region).	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica / Construction and operation of a Photovoltaic Solar Plant.
Energías Renovables Fotones de Chile Limitada	Planta Fotovoltaica Crucero Solar / Crucero Solar Photovoltaic Plant	400	Ingeniería / Engineering	Solar	Comuna de María Elena, Provincia de Tocopilla (II Región) / Maria Elena Commune, Tocopilla Province (II Region).	Construcción de Planta Fotovoltaica / Construction of a Photovoltaic Plant.
Energías Renovables Fotones de Chile Limitada	Planta Fotovoltaica Encuentro Solar / Encuentro Solar Photovoltaic Plant	400	Ingeniería / Engineering	Solar	Comuna de María Elena (II Región) / Maria Elena Commune (II Region).	Construcción de Planta Fotovoltaica / Construction of a Photovoltaic Plant.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/*Description*
Eosol New Energy S.A.	Parque Fotovoltaico Tocopilla / Tocopilla Photovoltaic Farm	615	Construcción / Construction	Solar	A unos 75 km al Este de Tocopilla (Región de Antofagasta) / About 75 km east of Tocopilla (Antofagasta Region).	Construcción e Instalación de un parque fotovoltaico / Construction and installation of a photovoltaic farm.
Etrion Chile SpA	Parque Solar Aguas Blancas 2 / Aguas Blancas 2 Solar Farm	180	Construcción / Construction	Solar	A 67 km al sureste de Antofagasta, cercano a la localidad de Aguas Blancas (II Región) / 67 km southeast of Antofagasta, near the town of Aguas Blancas (II Region).	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica / Construction and operation of a Photovoltaic Solar Plant.
Etrion Chile SpA	Parque Solar Las Luces / Las Luces Solar Farm	48	Construcción / Construction	Solar	A 38 km de Taltal (II Región) / 38 km of Taltal (II Region).	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica / Construction and operation of a Photovoltaic Solar Plant.
Fotovoltaica Los Andes SpA	Fotovoltaica Los Andes / Los Andes Photovoltaic	50	Ingeniería / Engineering	Solar	Aproximadamente a 17,5 km al suroeste del Salar de Atacama / Approximately 17.5 km southwest of the Salar de Atacama.	Construcción de un Parque Fotovoltaico de 30 MW. La RCA se aprobó en mayo de 2016 / Construction of a 30 MW Photovoltaic Farm. RCA approved in May 2016.
Fotovoltaica Norte Grande 1 SpA	La Cruz Solar	121	Ingeniería / Engineering	Solar	Aproximadamente a 9,8 Km al norte de María Elena (II Región) / Approximately 9.8 km north of Maria Elena (II Region).	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica / Construction and operation of a Photovoltaic Solar Plant.
Generación Solar S.p.A	Parque Fotovoltaico María Elena / Maria Elena Photovoltaic Farm	171	Construcción / Construction	Solar	A 15,4 km al noreste de María Elena (II Región) / 15.4 km northeast of Maria Elena (II Region).	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica / Construction and operation of a Photovoltaic Solar Plant.
Geotérmica Del Norte S.A.	Central Geotérmica Cerro Pabellón / Cerro Pabellon Geothermal Power Station	180	Construcción / Construction	Geotérmico / Geothermal	Pampa Apacheta, comuna de Ollagüe, Provincia El Loa, Región de Antofagasta / Pampa Apacheta, Ollagüe commune, EL Loa Province, Antofagasta Region.	Construcción de Central Geotérmica / Construction of a Geothermal Power Station.
Gestamp	Uribe Solar	115	Construcción / Construction	Solar	En Antofagasta / In Antofagasta	Parque fotovoltaico de 50 MW. Se esperaba su término para diciembre de 2016 / Photovoltaic Farm of 50 MW. Its completion is expected for December 2016.
GNL Norte S.A.	Central Termoeléctrica Ttanti / Ttanti Thermoelectric Power Station	1300	Ingeniería / Engineering	Térmica / Thermal	En la Zona Industrial de Mejillones (II Región) / In the Industrial Zone of Mejillones (II Region).	Construcción de Central Termoeléctrica / Construction of a Thermoelectric Power Station.
Grace S.A.	Parque Fotovoltaico / Photovoltaic Farm	50	Ingeniería / Engineering	Solar	Aproximadamente a 30 kilómetros al Sur Oeste de Tocopilla (II Región) / Approximately 30 km southwest of Tocopilla (II Region).	Construcción de un Parque Fotovoltaico / Construction of s Photovoltaic Farm.
Helio Atacama Cuatro Spa	Proyecto Fotovoltaico Laberinto Oeste / Laberinto Oeste Photovoltaic Project	195	Construcción / Construction	Solar	Comuna de Sierra Gorda, aproximadamente a 47 km al sureste de Baquedano (II Región) / Sierra Gorda Commune, approximately 47 km southeast of Baquedano (II Region).	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica / Construction and operation of a Photovoltaic Solar Plant.
Helio Atacama Dos Spa	Proyecto Fotovoltaico Crucero Este / Crucero Este Photovoltaic Farm	358	Construcción / Construction	Solar	Aproximadamente a 18 km al Este de María Elena (II Región) / Approximately 18 km east of Maria Elena (II Region).	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica / Construction and operation of a Photovoltaic Solar Plant.
Helio Atacama Seis Spa	Proyecto Fotovoltaico Domeyko Este / Domeyko Este Photovoltaic Project	314	Construcción / Construction	Solar	Región de Antofagasta, aproximadamente a 35 km al noroeste de Escondida (II Región) / Antofagasta Region, approximately 35 km northwest of Escondida (II Region).	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica / Construction and operation of a Photovoltaic Solar Plant.
Helio Atacama Tres SpA	Proyecto Fotovoltaico Laberinto Este / Laberinto Este Photovoltaic Project	215	Construcción / Construction	Solar	Comuna de Sierra Gorda, aproximadamente a 47 km al sureste de Baquedano (II Región) / Sierra Gorda Commune, approximately 47 km southeast of Baquedano (II Region).	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica / Construction and operation of a Photovoltaic Solar Plant.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/ *Description*
Helio Atacama Uno Spa	Proyecto Fotovoltaico Crucero Oeste / Crucero Oeste Photovoltaic Project	449	Construcción / Construction	Solar	Aproximadamente a 17 km al Este de María Elena (II Región) / Approximately 17 km east of Maria Elena (II Region).	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica / Construction and operation of a Photovoltaic Solar Plant.
Ibereólica Atacama S.A.	Planta Termosolar Pedro de Valdivia / Pedro de Valdivia Thermosolar Plant	2610	Ingeniería / Engineering	Solar	Comuna de María Elena (II Región de Antofagasta) / Marina Elena Commune (II Region of Antofagasta).	Construcción y Operación de una Planta Termosolar / Construction and operation of a Thermosolar Plant.
Ibereólica Solar Atacama S.A.	Planta Termosolar María Elena / Maria Elena Thermosolar Plant	3290	Ingeniería / Engineering	Solar	Comuna de María Elena (II Región de Antofagasta) / Marina Elena Commune (II Region of Antofagasta).	Construcción y Operación de una Planta Termosolar / Construction and operation of a Thermosolar Plant.
Inti Pacific 2 SpA	Proyecto Fotovoltaico Pacific / Pacific Photovoltaic Project	108	Ingeniería / Engineering	Solar	Comuna de María Elena (II Región) / Maria Elena Commune (II Region).	Construcción y Operación de una Planta Fotovoltaica / Construction and operation of a Photovoltaic Plant.
Los Andes SpA	Fotovoltaica Los Andes I / Los Andes I Photovoltaic	50	Ingeniería / Engineering	Solar	En Antofagasta / In Antofagasta	El proyecto incluye la construcción y operación de un parque solar que aportará 100 MW en potencia nominal sobre 104,328 MWp de potencia instalada, el cual será construida en dos etapas denominadas Sol de Los Andes I (etapa 1) y Sol de Los Andes II (etapa 2), de 50 MW de salida cada una, de iguales características técnicas y eléctricas que estarán constituidas por aproximadamente 208.656 paneles solares instalados sobre estructuras fijas. RCA aprobada / The project includes the construction and operations of a solar farm that will supply 100 MW of nominal power over 104,328 MWp of installed power, which will be built in two stages called Sol de Los Andes I (stage 1) and Sol de Los Andes II (stage 2), of 50 MW of output each, of equal technical and electrical characteristics that will be constituted by approximately 208,656 solar panels installed over fixed structures. RCA approved.
Norgener S.A.	Central Termoeléctrica Cochrane / Cochrane Thermoelectric Power Station	1350	Construcción / Construction	Térmica / Thermal	Bahía de Mejillones, II Región de Antofagasta / Majillones Bay, II Region of Atacama.	Construcción de una Central Termoeléctrica de 2 Unidades de generación térmica de 260 MW (son del tipo monoblock) / Construction of a Thermoelectric Power Station of 2 thermal-generation units of 260 MW (monoblock type).
Pyrotech Chile Limitada	Central Electromagnética / Electromagnetic Power Station	100	Ingeniería / Engineering	Térmica / Thermal	Por precisar en la II Región, cerca de Antofagasta / To be determined in the II Region, near Antofagasta.	Generación de 40 MW de energía eléctrica / Generation of 40 MW of electricity.
Rurelec PLC	Central Illapa / Illapa Power Station	155	Ingeniería / Engineering	Térmica / Thermal	Aproximadamente a 5,6 km al sureste de Mejillones (II Región) / Approximately 5.6 km southeast of Mejillones (II Region).	Construcción de una central térmica a gas natural de 250 MW (2 turbogeneradores de 125 MW cada uno) / Construction of a 250 MW, natural gas thermal power station (2 turbogenerators of 125 MW each).
Solairedirect Generación II SpA	Parque Fotovoltaico Capricornio / Capricornio Photovoltaic Farm	130	Ingeniería / Engineering	Solar	A 35 km al nor-oriente de Antofagasta (II Región) / 35 km northeast of Antofagasta (II Region).	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica de 297.000 paneles solares. Potencia instalada de 90 MW / Construction and operation of a Photovoltaic Solar Plant of 297,000 solar panels. Installed power of 90 Me.
Solar Sky 1 SpA	Proyecto Solar Sky 1 / Sky 1 Solar Project	78	Ingeniería / Engineering	Solar	A 14,3 kilómetros al noreste de la Comuna de María Elena (II Región) / 14.3 km northeast of the Maria Elena commune (II Region).	Construcción de un Parque Fotovoltaico de 131.040 Paneles, con una potencia de 26 MW / Construction of a Photovoltaic Farm of 131,040 panels, with 26 MW of power.
Solar Sky 2 SpA	Proyecto Solar Sky 2 / Sky 2 Solar Project	78	Ingeniería / Engineering	Solar	A 15 kilómetros al noreste de la Comuna de María Elena (II Región) / 15 km northeast of the Maria Elena Commune (II Region).	Construcción de un Parque Fotovoltaico de 131.040 Paneles, con una potencia de 26 MW / Construction of a Photovoltaic Farm of 131,040 panels, with 26 MW of power.
Solventus Chile SpA	PV Coya / Coya PV	320	Ingeniería / Engineering	Solar	Comuna de María Elena, distante a unos 12 km para el sector Coya 2-A y a unos 18 km para el Sector Coya 678 (II Región) / Maria Elena Commune, 12 km from the Coya 2-A sector and 18 km from the Coya 678 Sector (II Region).	Construcción y Operación de un Parque Solar Fotovoltaico de 80 MW de potencia (129.600 paneles) / Construction and operation of a 80 MW Photovoltaic Solar Farm (129,600 panels).
Ventus Solaris S.A	Central Sol del Loa / Sol del Loa Power Station	296	Construcción / Construction	Solar	3,5 km al poniente de Quillagua. Comuna de María Elena / 3.5 km west of Quillagua. Maria Elena Commune.	Construcción, montaje, operación y mantención de Planta Fotovoltáica de 478.261 Paneles Fotovoltaicos, con una potencia instalada de 110 MW / Construction, assembly, operation and maintenance of a Photovoltaic Plant of 478,261 Photovoltaic Panels, with 110 MW of installed power.

III REGIÓN : Proyectos de Generación 2016 en III Región de Atacama/ *2016 Generation Projects in III Region of Atacama*

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/*Description*
Abasol SpA	Parque Solar Abasol / Abasol Solar Farm	120	Ingeniería / Engineering	Solar	A 3,5 km al Sur-Oeste de Vallenar (III Región) / 3.5 km South-West of Vallenar (III Region)	Construcción de Complejo Solar Fotovoltaico de 61,5 MW de potencia nominal / Construction of a Photovoltaic Solar Complex of 61.5 MW of nominal power.
Abengoa Solar Chile SPA	Trébol Solar Copiapó	2200	Ingeniería / Engineering	Solar	A 19 km de El Salvador y 40 km de Diego de Almagro (III Región) / 19 km of El Salvador and 40 km of Diego de Almagro (III Region)	Construcción y Operación de una Planta Termosolar de 315 MW conformada por 25.800 heliostatos / Construction and operation of a 315 MW Thermosolar Plant made of 25,800 heliostats.
Acciona Energía Chile S.A.	Planta Fotovoltaica Almeyda / Almeyda Photovoltaic Plant	101	Ingeniería / Engineering	Solar	Aproximadamente a 13 km al Oeste del punto kilométrico 16 de la ruta C-115-B, con área de influencia Chañaral y Diego de Almagro (III Región) / Approximately 13 km west of mileage point 16 of route C-115-B, with service area Chañaral and Diego de Almagro (III Region).	Construcción de una planta solar de generación eléctrica compuesta por paneles fotovoltaicos con seguimiento horizontal de 60 MW de potencia nominal instalada (209.280 paneles de 340 W cada uno) / Construction of an electrical generation solar plant made of photovoltaic panels with horizontal tracking of 60 MWinstalled nominal power (209,280 panels of 340 W each).
Acciona Energía Chile S.A.	Planta Solar Fotovoltaica Malgarida / Malgarida Photovoltaic Solar Farm	78	Ingeniería / Engineering	Solar	A 16 kilómetros al noreste de Diego de Almagro (III Región) / 16 km northeast of Diesgo del Almagro (III Region)	Construcción de una planta solar fotovoltaica de generación de energía eléctrica, con seguimiento horizontal de 26 a 28 MW de potencia (13 unidades de 2 MW y 2 de 1 MW); Línea de transmisión de 110 kV, de 2,8 km de longitud / Construction of an electricity generation photovoltaic solar plant with horizontal tracking of 26 to 28 MW of power (13 units of 2 MW and 2 of 1 MW); 110 kV Transmission Line, 2.8 km long.
Acciona Energía Chile S.A.	El Romero Solar	450	Construcción / Construction	Solar	En Vallenar / In Vallenar	Complejo fotovoltaico de 196 MW, que quedaría terminado en septiembre de 2016 / Photovoltaic complex of 196 MW, which would be finished by September 2016.
Alen Walung	Proyecto Campos del Sol Centro / Campos del Sol Centro Project	564	Ingeniería / Engineering	Solar	En Diego de Almagro / In Diego de Almagro	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica de 237 MW. Para lograr esta potencia de generación, se tiene contemplado construir 4 parques fotovoltaicos (4 Sub Proyectos) a través de la implementación y posterior conexión de módulos fotovoltaicos del tipo silicio policristalino. RCA aprobada / Construction and operation of a 237 MW Photovoltaic Solar Plant. To achieve this generation power, it is contemplated the construction of 4 photovoltaic famrs (4 Sub Projects) through the implementation and subsequent connection of polycrystalline silicon photovoltaic modules. RCA approved.
Alen Walung	Proyecto Campos del Sol del Norte / Campos del Sol del Norte Project	489	Ingeniería / Engineering	Solar	En Diego de Almagro / In Diego de Almagro	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica de 186 MW. Para lograr esta potencia de generación, se tiene contemplado construir 4 parques fotovoltaicos (4 Sub Proyectos) a través de la implementación y posterior conexión de módulos fotovoltaicos del tipo silicio policristalino. RCA aprobada / Construction and operation of a 186 MW Photovoltaic Solar Plant. To achieve this generation power, it is contemplated the construction of 4 photovoltaic famrs (4 Sub Projects) through the implementation and subsequent connection of polycrystalline silicon photovoltaic modules. RCA approved.
AM Eolica Sarco SpA	Parque Eólico Sarco / Sarco Wind Farm	500	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Aproximadamente a 50 km (paralelos a la ruta C-494) de Freirina (III Región) / Approximately 50 km (paralel to Route C-494) of Freirina (III Region)	Construcción de Parque Eólico de 740 GWh; 95 aerogeneradores de no más de 2,5 MW de potencia (Total: 240 MW) / Construction of a 740 GWh Wind Farm; 95 wind turbines of no more than 2.5 MW of power (Total: 240 MW).
Andes LNG (Shell, Mitsui y la finlandesa Wärtsilä)	Andes LNG	650	Ingeniería / Engineering	Otros / Others	A 40 Km al Norte de Vallenar / 40 km north of Vallenar	Complejo de energía, que comprende una central a gas con una potencia de 540 MW; construcción de instalaciones que permiten el atraque y operación de Instalaciones Flotantes Offshore de Producción, Almacenamiento y Regasificación (FSRU, según sus siglas en inglés), la cual sería será capaz de recibir gas natural para ser transportado y almacenado. El Gasoducto, en tanto, tendría 90 km de longitud. Se prsentó en el SEIA en julio de 2016 / Energy complex that comprehends a gas power station with 540 MW of power; construction of facilities that allow the berth and operation of Offshore Floating Storage Regasification Units (FSRU), which will be able to receive natural gas to be transported and stored. Meanwhile, the gas pipeline would be 90 km long. It entered the EIAS in July 2016.
Andes Mainstream SpA	Parque Solar Diego de Almagro / Diego de Almagro Solar Farm	420	Construcción / Construction	Solar	Comuna de Diego de Almagro (III Región) / Diego de Almagro Commune (III Region)	Construcción de un Parque Solar de 312 GWh anual de energía eléctrica, con una potencia instalada de 162 MW / Construction of a Solar Farm of 312 GWh per year of electricity, with 162 MW of installed power.
Apolo del Norte SpA	Parque Fotovoltaico Malaquita Solar / Malaquita Solar Photovoltaic Farm	18	Ingeniería / Engineering	Solar	Comuna de Tierra Amarilla (III Región) / Tierra Amarilla commune (III Region)	Construcción de Parque Fotovoltaico, de 9 MWn (33.120 módulos de 310Wp cada uno) / Construction of a MWn Photovoltaic Farm (33,120 modules o 310Wp each).

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/ *Description*
AustrianSolar Chile Cinco SpA	Parque Fotovoltaico Sol de Atacama / Sol de Atacam Photovoltaic Farm	165	Ingeniería / Engineering	Solar	A 26 km de la localidad El Salado y 60 km aproximadamente al Sur-Este de Chañaral (III Región) / 26 km from the town of El Salado and approximately 60 km southeast of Chañaral (III Region)	Construcción de un Parque Fotovoltaico de 343.804 Paneles solares de 250 Wp. Potencia instalada de 85,951 MWp / Construction of a Photovolyaic Farm of 343,804 solar panels of 250 Wp. Installed power of 85,951 MWp.
AustrianSolar Chile Cinco SpA	Proyecto Fotovoltaico Sol de Varas / Sol de Varas Photovoltaic Project	202	Ingeniería / Engineering	Solar	A 62 km al Norte-Este de Copiapó (III Región) / 62 km northeast of Copiapo (III Region)	Construcción de un Parque Fotovoltaico de 417.312 Paneles solares y 100,8 MW en potencia nominal sobre una potencia instalada de 104,32 MWp / Construction of a Photovoltaic Farm of 417,312 solar panels and 100.8 MW of nominal power over an installed power of 104.32 MWp.
AustrianSolar Chile Cinco SpA	Proyecto Fotovoltaico Sol de Los Andes / Sol de Los Andes Photovoltaic Project	216	Ingeniería / Engineering	Solar	Aproximadamente a 13 km al Norte-Este de Diego de Almagro y 33 km al suroeste de El Salvador (III Región) / Approximately 13 km northeast of Diego de Almagro and 33 km southwest of El Salvador (III Region)	Construcción de un Parque Fotovoltaico de 417.312 Paneles solares y 100 MW en potencia nominal sobre 104,328 MWp de potencia instalada / Construction of a Photovoltaic Farm of 417,312 solar panels and 100 MW of nominal power over an installed power of 104,328 MWp.
Avenir La Silla SpA	Parque Solar Fotovoltaico Nuevo Futuro / Nuevo Futuro Photovoltaic Solar Farm	200	Ingeniería / Engineering	Solar	Aproximadamente a 9 km al sureste de la localidad de Cachiyuyo (III Región) / Approximately 9 km southeast of the town of Cachiyuyo (III Region)	Construcción y operación de un parque solar fotovoltaico de 144 MW (500.000 módulos fotovoltaicos). Ingresó al SEIA en julio de 2016 / Construction and operation of a 144 MW photovoltaic solar farm (500,000 photovoltaic modules). It entered the EIAS in July 2016.
Avenir Solar Energy Chile SpA	Proyecto Divisadero / Divisadero Project	217	Ingeniería / Engineering	Solar	Comuna de Vallenar, a un costado de la Ruta 5 y aproximadamente a 8,6 km lineales al sur del caserío de Cachiyu (III Región) / Vallenar commune, alongside of Route 5 and approximately 8.6 linear km south of the Cachiyu hamlet (III Region).	Construcción de una Planta Fotovoltaica de Potencia de 114 MWn (127 MWp) / Construction of a 114 MWn Photovoltaic Plant (127 MWp).
Central Los Aromos SpA.	Planta Solar Fotovoltaica Los Llanos / Los Llanos Photovoltaic Solar Plant	169	Ingeniería / Engineering	Solar	A 38 km al oeste de Copiapó (III Región) / 38 km west of Copiapo (III Region)	Construcción de una Planta Fotovoltaica y su transmisión mediante una subestación elevadora (S/E Elevadora) de 23/110 kV ubicada dentro del área de la Planta Fotovoltaica y una conexión en tap-off de 450 m hacia la línea de transmisión pre- existente Travesía – Punta Padrones (propiedad de Minera Candelaria).de 110 kV , considerando además todas las obras asociadas para la construcción y operación del Proyecto. El parque está proyectado para generar 90 MW. Ha tenido varias presentaciones al SEIA. La última en junio de 2016 / Construction of a Photovoltaic Plant and its transmission through a 23/110 kV lifting substation (lifting E/S) located within the area of the Photovoltaic Plant and a 450 m tap-off connection to the pre-existing 110 kV transmission line Travesia - Punta Padrones (owned by Minera Candelaria), also considering every other work associated to the Project's construction and operation. The farm is projected to generate 90 MW. It has been presented at the EIAS several times, and the last one was in June 2016.
Central Los Aromos SpA.	Planta Solar Piedra Colgada / Piedra Colgada Solar Plant	169	Ingeniería / Engineering	Solar	A 38 km al oeste de Copiapó (III Región) / 38 km west of Copiapo (III Region)	Construcción de una Planta Fotovoltaica de 304.560 Módulos de 305 Wp, conectados a los 168 inversores de 360 kW, con una potencia 90 MW / Construction of a Photovoltaic Plant of 304,560 modules of 305 Wp, connected to the 168 inverters of 360 kW, with 90 MW of power.
Central Solar Desierto I Spa	Central Solar Chaka / Chaka Solar Power Station	57	Ingeniería / Engineering	Solar	20 km al Noreste de Diego de Almagro y a unos 90 km al Este de Chañaral (III Región) / 20 km northeast of Diego de Almagro and about 90 km east of Chañaral (III Region)	Construcción de Central Solar de 91.200 Paneles solares, con una potencia instalada de 20 MW / Construction of a Solar Power Station of 91,200 solar panels, with 20 of installed power.
Chile Solar Generación Nueve Ltda	Planta Foltovoltaica Solar 9 y Línea de Transmisión 110 KV / Solar Photovoltaic Plant 9 and 110 kV Transmission Line	100	Ingeniería / Engineering	Solar	A 8 Km del poblado de Los Loros, el más cercano al proyecto y a 60 Km de Copiapó (III Región) / 8 km from the town of Los Loros, the nearest town to the project and 60 km from Copiapo (III Region)	Construcción de un Parque Fotovoltaico de 178.752 paneles fotovoltaicos, con una potencia nominal de 50 MW / Construction of a Photovoltaic Farm of 178,752 photovoltaic panels, with 50 MW of nominal power.
Concesionaria de Atacama S.p.A.	Luz de Atacama	4,2	Ingeniería / Engineering	Otros / Others	En el sector de Totoralillo Norte, a aproximadamente a 25 kilómetros al Norte de la localidad de Caldera / In the Totoralillo Norte sector, approximately 25 km north of the town of Caldera	Es un Desarrollo Industrial, que contempla la construcción y operación de un Puerto, una Planta Desalinizadora, una Central de Generación de tecnología Supercrítica y sus instalaciones asociadas, su Subestación eléctrica, un Banco de Baterías y una Línea de Alta Tensión. Se presentó ante el SEIA en julio de 2016. Capacidad de generación: 1.400 MW / It is an Industrial Development that contemplates the construction and operation of a Harbor, a Desalination Plant, a supercritical-technology Generation Power Station and its associated facilities, its electrical substation, a Battery Bank and a High-voltage Line. It entered the EIAS in July 2016. Generation capacity; 1,400 MW.
Cóndor Solar SpA	Planta FV Carrera II / Carrera II PV Plant	108	Ingeniería / Engineering	Solar	A 50 km aproximadamente al nororiente de Copiapó (III Región) / Approximately 50 km northeast of Copiapo (III Region)	Construcción y Operación de Planta Fotovoltaica de 36 MW de potencia nominal y una Subestación de 23/220 kV / Construction and operation of a photovoltaic Plant of 36 MW of nominal power and a 23/220 kV Substation.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/*Description*
Cóndor Solar SpA	Planta FV El Salado II / El Salado PV Plant	106	Ingeniería / Engineering	Solar	A 13 km al sureste de la ciudad Diego de Almagro (III Región) / 13 km southeast of the city of Diego de Almagro (III Region)	Construcción y Operación de Planta Fotovoltaica de 36 MW de potencia nominal; una Subestación Eléctrica 220/23 kV; y una Línea de Trasmisión Eléctrica de 220 kV. Opcionalmente, se contempla una Subestación Seccionadora / Construction and operation of a photovoltaic Plant of 36 MW of nominal power; a 220/23 kV Electrical Substation; and a 220 kV Electrical Transmission Line. Optionally, a Sectioning Substation is contemplated.
El Sol de Vallenar SpA	Parque Fotovoltaico Sol de Vallenar / Sol de Vallenar Photovoltaic Farm	620	Ingeniería / Engineering	Solar	A 48 km al norte de la ciudad de Vallenar (III Región) / 48 km north of the city of Vallenar (III Region)	Construcción de un parque fotovoltaico / Construction of a photovoltaic farm.
Empresa de Desarrollo de Energías Renovables Alen	Proyecto Campos del Sol Sur / Campos del Sol Sur Project	1670	Ingeniería / Engineering	Solar	50 km al noreste de la Ciudad de Copiapó (III Región) / 50 km northeast of the city of Copiapo (III Region)	Construcción 11 Subproyectos de generación / Construction of 11 generation subprojects.
Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Unidad 5 Central Térmica Guacolda / Unit 5 Guacolda Thermal Power Station	400	Construcción / Construction	Térmica / Thermal	Aledañas a la ciudad de Huasco; a unos 50 km al poniente de Vallenar y a unos 200 km al sur de Copiapó / Neighboring to the city of Huasco, about 50 km west of Vallenar and 200 km south of Copiapo	Instalación de una quinta unidad de generación eléctrica para aumentar la potencia total del Complejo Generador / Installation of a fifth electrical generation unit to increase the total power of the Generator Complex.
Endesa	Central Termoeléctrica Punta Alcalde / Punta Alcalde Thermoelectric Power Station	1400	Diferido / Differed	Térmica / Thermal	A 30 kilómetros al sur de Huasco (III Región) / 30 km south of Huasco (III Region)	Construcción de una nueva central a carbón / Construction of a new coal-based power plant.
Endesa	Optimización del Ciclo Combinado de la Central Termoeléctrica Taltal / Optimization of Combined Cycle of the Taltal Thermoelectric Power Station	250	Ingeniería / Engineering	Térmica / Thermal	A 54 km al norte de Taltal (II Región) / 54 km north of Taltal (II Region)	Incrementar la capacidad de generación de central de ciclo combinado Taltal / Increasing the generation capacity of the Taltal combined-cycle power station.
Enel Green Power Chile Ltda	Carrera Pinto Solar (Etapa 2) / (Stage 2)	175	Construcción / Construction	Solar	En Copiapó / In Copiapo	Parque fotovoltaico de 77 MW. Se esperaba su término para agosto de 2016 / Photovoltaic Farm of 77 MW. Its completion is expected for August 2016.
Energías Renovables Fotones de Chile Limitada	Planta Fotovoltaica Carrera Pinto Solar / Carrera Pinto Solar Photovoltaic Plant	161	Ingeniería / Engineering	Solar	A 27 Km al norte de la localidad de Inca del Oro. Comuna de Copiapó, Región de Atacama / 27 km north of the town of Inca del Oro. Copiapo commune, Atacama Region	Construcción de Planta Fotovoltaica / Construction of a Photovoltaic Plant.
Energías Renovables Fotones de Chile Limitada	Planta Fotovoltaica Diego de Almagro Solar / Diego de Almagro Solar Photovoltaic Plant	187	Ingeniería / Engineering	Solar	Comuna de Diego de Almagro / Diego de Almagro Commune	Construcción de Planta Fotovoltaica / Construction of a Photovoltaic Plant.
First Solar	Parque Solar Fotovoltaico Luz de Oro / Luz de Oro Photovoltaic Solar Farm	952	Ingeniería / Engineering	Solar	En la comuna de Diego de Almagro (20 Km, al sur) / Diego de Almagro commune (20 km south)	Construcción y Operación de un Parque Fotovoltaico de 475 MW, en un área total de aproximadamente 1.231 hectáreas, siendo efectivamente ocupadas por obras permanentes y temporales aproximadamente 933 hectáreas, incluidas las superficies asociada a la faja de la Línea de Interconexión y caminos de acceso de unas 10 hectáreas / Construction and operation of a 475 MW Photovoltaic Farm, on a total area of approximately 1,231 hectares, being effectively occupied 933 hectares by temporary and permanent works, including the surfaces associated to the strip of the Interconnection Line and access roads of about 10 hectares.
Focus Energy S.A.	Parque Eólico San Juan de Chañaral de Aceituno / San Juan de Chañaral de Aceituno Wind Farm	300	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Comuna de Freirina (III Región) / Freirina Commune (III Region)	Construcción y Operación de un Parque Eólico / Construction and operation of a Wind Farm
Fotovoltaica Norte Grande 4 SpA	Guanaco Solar	58	Ingeniería / Engineering	Solar	A 9,2 km al noreste de Diego de Almagro (III Región) / 9.2 km northeast of Diego de Almagro (III Region)	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica / Construction and operation of a Photovoltaic Solar Plant.
Generadora del Pacífico S.A. (Genpac)	Planta Solar Fotovoltaica GenPac / GenPac Photovoltaic Solar Plant	39	Construcción / Construction	Solar	En Copiapó / In Copiapo	Planta solar vfotovoltaica de 14 MW. Se esparaba su término para agosto de 2016 / Photovoltaic Solar Plant of 14 MW. Its completion was expected fot August 2016.
HydroChile S.A.	Parque Solar Andino / Andino Solar Farm	158	Ingeniería / Engineering	Solar	A una distancia aproximada de 70 km al norte de Copiapó y a unos 25 km al Sur de la localidad de Inca de Oro (III Región) / Approximately 70 km north of Copiapo and about 25 km south of the town of Inca de Oro (III Region)	Construcción de una planta fotovoltaica / Construction of a photovoltaic plant.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/ *Description*
Ibereólica Cabo Leones I S.A.	Parque Eólico Cabo Leones / Cabo Leones Wind Farm	240	Construcción / Construction	Eólico / Wind	Sector suroeste de la comuna de Freirina, III Región de Atacama / Southwest sector of Freirina Commune, III Region of Atacama	Construcción, Montaje y Operación de un Parque Eólico de 115 MW, con fecha de puesta en operación en abril de 2017 / Construction, assembly and operation of a 115 MW Wind Farm, which operations will begin in April 2017.
Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Parque Eólico Cabo Leones II / Cabo Leones II Wind Farm	363	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Comuna de Freirina, Provincia de Huasco, III Región de Atacama / Freirina commune, Huasco Province, III Region of Atacama	Construcción, Montaje y Operación de Parque Eólico / Construction, assembly and operation of a Wind Farm
Ibereólica Cabo Leones III S.A.	Parque Eólico Cabo Leones III / Cabo Leones III Wind Farm	177	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	En un predio privado en el sector suroeste de la comuna de Freirina (III Región) / On a private estate in the southwest sector of the Freirina Commune (III Region)	Construcción y Operación de un Parque Eólico de 137 MW de Potencia. Ingresó al SEIA en julio de 2016 / Construction and operation of a 137 MW Wind Farm. It entered the EIAS in July 2016.
Imelsa S.A.	Planta Solar Fotovoltaica Cachiyuyo / Cachiyuyuo Photovoltaic Solar Plant	73	Ingeniería / Engineering	Solar	En Vallenar / In Vallenar	Planta solar fotovoltaica de 50 MW. RCA aprobada / Photovoltaic solar plant of 50 MW. RCA approved.
Inversiones y Servicios Sunedison Chile Ltda.	Parque Fotovoltaico Délano / Delano Photovoltaic Farm	228	Ingeniería / Engineering	Solar	27 km al norte de Vallenar (III Región) / 27 km north of Vallenar (III Region)	Construcción de una planta fotovoltaica / Construction of a photovoltaic plant.
Inversiones y Servicios Sunedison Chile Ltda.	Parque Fotovoltaico Llano de Llampos / Llano de Llampos Photovoltaic Farm	241	Construcción / Construction	Solar	A 28 km al noreste de Copiapó (III Región) / 28 km northeast of Copiapo (III Region)	Construcción de una planta fotovoltaica / Construction of a photovoltaic plant.
Inversiones y Servicios Sunedison Chile Ltda.	Parque Solar Javiera / Javiera Solar Farm	160	Construcción / Construction	Solar	20 km al Noroeste de Diego de Almagro, al norte de la ruta C-151 a la altura del km 15, en la comuna de Chañaral (III Región) / 20 km northwest of Diego de Almagro, north of route C-151, at km 15, in the Chañaral commune (III Region)	Construcción y Operación de un Parque Solar de 75 MW de potencia nominal (243.000 unidades de paneles solares) / Construction and operation of a Solar Farm of 75 MW of nominal power (243,000 solar panels).
Latin American Power	San Juan de Chañaral Aceituno	400	Construcción / Construction	Eólico / Wind	En Freirina / In Freirina	Parque eólico de 186 MW. Se esperaba su término para julio de 2016 / Wind Farm of 186 MW. Its completion was expected for July 2016.
Llano Victoria SpA	Parque Solar Llano Victoria / Llano Victoria Solar Farm	44	Ingeniería / Engineering	Solar	En Freirina / In Freirina	Instalación de una planta solar fotovoltaica de 26 MW. El proyecto generará energía eléctrica a partir de energía solar y transportará la energía por medio de una línea de transmisión eléctrica de circuito simple en 110 KV, la que se conectará al Sistema Interconectado Central (SIC). DIA aprobada / Installation of a 26 MW photovoltaic plant. The project will generate electricity from solar power and it will transport it through a 110 kV, simple-circuit electrical transmission line, which will be connected to the Central Interconnected System (SIC). DIA approved.
MPX Energía de Chile Ltda.	Central Termoeléctrica Castilla / Castilla Thermoelectric Power Station	5000	Diferido / Differed	Térmica / Thermal	Hacienda Castilla, al sur - oeste del área de Punta Cachos / Castilla Estate, southwest of the Punta Cachos area	Construcción de Central Termoeléctrica a Petróleo Diesel, de dos turbinas de combustión en ciclo abierto de 127 MW de potencia y una Central Termoeléctrica a Carbón compuesta por seis unidades de tecnología carbón pulverizado de 350 MW de potencia / Construction of a Diesel Oil Thermoelectric Power Station, with two 127 MW open cycle combustion turbines, and a Coal-based Thermoelectric Power Station made of six units of 350 MW pulverized-coal technology.
Nueva Degan SpA	Modificación Planta de Respaldo Eléctrico Degan / Modification Degan Electrical Backup Plant	158	Ingeniería / Engineering	Térmica / Thermal	En Copiapó / In Copiapo	Modificación Planta de Respaldo Eléctrico, Sector Degan, ampliando en 14 MW su potencial para alcanzar a 90 MW. (Diesel) / Modification of Electrical Backup Plant, Degan Sector, expanding its potential in 14 MW until reaching 90 MW (Diesel).
Nuovosol SpA	Parque Fotovoltaico Cachiyuyo Solar / Cachiyuyo Solar Photovoltaic Farm	18	Ingeniería / Engineering	Solar	Comuna de Tierra Amarilla (III Región) / Tierra Amarilla commune (III Region)	Construcción de Parque Fotovoltaico de 9 MWn (33.120 módulos de 310Wp cada uno) / Construction of a 9 MWn Photovoltaic Farm (33,120 modules of 310Wp each).
Powener Generación S.A.	Central Desierto de Atacama / Desierto de Atacama Power Station	220	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	En las comunas de Tierra Amarilla y de Copiapó (III Región) / In the Tierra Amarilla and Copiapo communes (III Region)	Construcción de un Parque Fotovoltaico de 120 MW (480.000 paneles solares individuales) / Construction of a 120 MW Wind Farm (480,000 individual solar panels).
Prime Energía SpA	Central de Respaldo Pajonales / Pajonales Backup Power Station	50	Ingeniería / Engineering	Térmica / Thermal	A 60 km al Sur de Vallenar y 52 km al Noreste de La Higuera (III Región) / 60 km south of Vallenar and 52 km northeast of La Higuera (III Region)	Construcción de una Central de Generación Eléctrica de 100 MW (conformada por 4 Casas de Fuerza de 25 MW cada una) / Construction of a 100 MW Electrical Generation Power Station (made of 4 machine rooms of 25 MW each).
S.W. Consulting S.A.	Planta Fotovoltaica PSFV Alto del Carmen / Alto del Carmen PSFV Photovoltaic Plant	113	Ingeniería / Engineering	Solar	A 3.9 km de Vallenar (III Región) / 3.9 km from Vallenar (III Region)	Construcción de una Planta Fotovoltaica (PSFV) de 60,48 MW de potencia, que incluye 250.488 Módulos de 250 Wp, conectados a los 168 inversores de 360 kW / Construction of a 60.48 MW Photovoltaic Plant (PVSP), which includes 250,488 modules of 250 Wp, connected to the 168 inverters of 360 kW.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/*Description*
Sinergia Solar SPA.	Parque Fotovoltaico Valle Solar Este / Valle Solar Este Photovoltaic Farm	18	Ingeniería / Engineering	Solar	En la Región de Atacama, Provincia del Copiapó (III Región) / In the Atacama Region, Copiapo Province (III Region)	Construcción de un Parque Fotovoltaico de 9 MWn (33.120 Módulos de 310Wp cada uno) / Construction of a 9 MWn Photovoltaic Farm (33,120 modules of 310Wp each).
Sol de Vallenar S.p.A.	Parque Fotovoltaico Sol de Vallenar / Sol de Vallenar Photovoltaic Farm	620	Ingeniería / Engineering	Solar	En Vallenar / In Vallenar	Construcción de un Parque Fotovoltaico de 309 MW. Ingresó al SEIA en julio de 2016 / Construction of a 309 MW Photovoltaic Farm. It entered the EIAS in July 2016.
Sol del Desierto SpA	Aumento de Capacidad Central Solar Chaka. En resolución ambiental a julio de 2016 / Capacity increase of Chaka Solar Power Station. On environmental resolution by July 2016.	35	Ingeniería / Engineering	Solar	En Diego de Almagro / In Diego de Almagro	Aumento de la generación solar en 22 MW / Increase of solar generation in 22 MW.
Solairedirect Generación II SpA	Planta Fotovoltaica Canto del Agua / Canto del Agua Photovoltaic Plant	90	Ingeniería / Engineering	Solar	A 18 kilómetros al norte del casco urbano de la Comuna de Vallenar (III Región) / 18 km north of the city center of the Vallenar commune (III Region)	Construcción de Complejo Solar Fotovoltaico de 21 MW de potencia / Construction of a 21 MW Photovoltaic Solar Complex.
Solairedirect Generación II SpA	Planta Fotovoltaica Denersol III / Denersol III Photovoltaic Plant	128	Construcción / Construction	Solar	A 18 km al norte del casco urbano de la Comuna de Vallenar, específicamente en la denominada Estancia Délano (III Región) / 18 km north of the city center of the Vallenar Commune, specifically at the Delano Estate (III Region)	Construcción de Complejo Solar Fotovoltaico de 30 MW de potencia / Construction of a 30 MW Photovoltaic Solar Complex.
Solairedirect Generación V SpA	Parque Solar Los Loros / Los Loros Solar Farm	120	Ingeniería / Engineering	Solar	Comuna de Tierra Amarilla (III Región) / Tierra Amarilla commune (III Region)	Construcción de un Parque Solar de 53,46 MWp / Construction of a 53.46 MWp Solar Farm.
Solar Brothers SpA	Parque Fotovoltaico Valle Solar Oeste / Valle Solar Oeste Photovoltaic Farm	18	Ingeniería / Engineering	Solar	Comuna de Copiapó, en la III Región / Copiapo commune, III Region	Construcción de un Parque Fotovoltaico de 9 MWn (33.120 Módulos de 310Wp cada uno) / Construction of a 9 MWn Photovoltaic Farm (33,120 modules of 310Wp each).
Solar Partner S.A.	Parque Fotovoltaico Las Campanas / Las Campanas Photovoltaic Farm	120	Ingeniería / Engineering	Solar	Aproximadamente a 17 km al norte del casco urbano de Vallenar (III Región) / Approximately 17 km north of the city center of Vallenar (III Region)	Construcción de un Parque Fotovoltaico con 282.240 Módulos fotovoltaicos de 70 MW de potencia / Construction of a Photovoltaic Farm with 282,240 photovoltaic modules of 70 MW of power.
Soventix Chile SpA.	Planta Solar Fotovoltaica Domeyko / Domeyko Photovoltaic Solar Plant	80	Ingeniería / Engineering	Solar	Localidad de Domeyko, aproximadamente 30 km al sur de Vallenar (III Región) / Town of Domeyko, approximately 30 km south of Vallenar (III Region)	Construcción de una Planta Solar de 60 MW de potencia nominal y 66,3 MW de potencia instalada (265.320 módulos fotovoltaicos) / Construction of a Solar Plant of 60 Mw of nominal power and 66.3 MW of installed power (265,320 photovoltaic modules).
Sunpower	Pelícano Total	212	Construcción / Construction	Solar	En las comunas de La Higuera y Vallenar / In the La Higuera and Vallenar communes	Planta solar de 100 MW. Se espera su término en octubre de 2016 / Solar Plant of 100 MW. Its completion is expected for October 2016.
Valleland SpA.	Valleland Solar	151	Ingeniería / Engineering	Solar	A 45 km al Norte de la localidad de Vallenar y 98 km al sur de Copiapó (III Región) / 45 km north of the town of Vallenar and 98 km south of Copiapo (III Region)	Construcción y Operación de dos Plantas Fotovoltaicas de 60 MW en potencia nominal, con 139.860 paneles aproximadamente / Construction and operation of two Photovoltaic Plants of 60 MW of nominal power, with approximately 139,860 panels.

IV REGIÓN

Proyectos de Generación 2016 en IV Región de Coquimbo/ *2016 Generation Projects in IV Region of Coquimbo*

Andes Mainstream SpA	Parque Solar Estancia / Estancia Solar Farm	160	Ingeniería / Engineering	Solar	Comuna de La Higuera, aproximadamente a 60 km al oriente de La Serena (IV Región). Coquimbo / La Higuera Commune, approximately 60 km east of La Serena / IV Region).	Construcción de un Parque Solar de 294.400 paneles fotovoltaicos con una potencia instalada aproximada de 88 MW / Construction of a Solar Farm of 294,400 photovoltaic panels with an approximate installed capacity of 88 MW.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/ *Description*
Capital Solar	Punta Baja Verano	5	Construcción / Construction	Solar	En la comuna de La Higuera / In La Higuera commune.	Con 2.5 MW de capacidad instalada, esta planta fotovoltaica estará terminada en septiembre de 2016 / With 2.5 of installed power, this photovoltaic plant will be ginished in September of 2016.
Casa de Piedra SpA	Parque Solar Casa de Piedra / Casa de Piedra Solar Farm	62	Ingeniería / Engineering	Solar	Área de influencia La Serena y Vicuña (IV Región) / Area of influence La Serena and Vicuña (IV Region).	Construción de un parque fotovoltaico de 139.688 paneles solares y su respectiva línea aérea de transmisión, con una Potencia Nominal de 40 MWac / Construction of a Photovoltaic Farm of 139,688 solar panels and its respective overhead transmission line, with 40 MWac of Nominal Power.
Energía Renovable Verano Tres S.p.A.	Parque Solar Punta Del Viento / Punta del Viento Solar Farm	96	Ingeniería / Engineering	Solar	Comuna de La Higuera (IV Región) / La Higuera Commune (IV Region)	Construcción de un Parque Solar / Construction of a Solar Farm.
Eolic Partners Chile S.A.	Parque Eólico La Gorgonia / La Gorgonia Wind Farm	175	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Comuna de Punitaqui, Provincia de Limarí, Región de Coquimbo / Punitaqui commune, Limari Province, Coquimbo Region.	Construcción de un Parque Eólico / Construction of a Wind Farm
Eólica Talinay S.A.	Parque Eólico Talinay / Talinay Wind Farm	1000	Construcción / Construction	Eólico / Wind	Se emplazará en el predio Haciendas Talinay, en la Comuna de Ovalle (IV Región) / It will be located on the land of the Talinay Estate, in the Ovalle commune (IV Region).	Construcción de un Parque Eólico que permita aumentar significativamente la inyección de energía eléctrica al SIC / Construction of a Wind Farm that allows the significant injection of electricity to the SIC.
Generadora Sol Soliv SpA	Planta Solar Fotovoltaica Caracas / Caracas Photovoltaic Solar Farm	44	Ingeniería / Engineering	Solar	Comuna de Los Vilos (IV Región) / Los Vilos Commune (IV Region)	Construcción Planta Solar Fotovoltaica / Construction of a Photovoltaic Solar Plant
GR Huingan S.p.A	Alturas de Ovalle	6	Construcción / Construction	Solar	En Ovalle, Provincia de Limarí / In Ovalle, Limari Province	Desarrollo, construcción y operarción de un parque de energía solar fotovoltaica con capacidad de 3,39 MWp / Development, construcion and operation of a photovoltaic solar energy farm with 3.39 MWp of capacity.
Hidroeléctrica Rio Turbio Limitada	Central Hidroeléctrica Balalita / Balalita Hydroelectric Power Station	18	Diferido / Differed	Hidro / Hydro	Río Turbio, efluente del río Elqui, provincia del Elquiv/ vTurbio River, effluent of Elqui River, Elqui province.	Construcción de central hidroeléctrica de pasada / Construction of a run-of-the-river hydroelectric power station.
Imelsa S.A.	Central Solar Fotovoltaica Illapel / Illapel Photovoltaic Solar Power Plant	75	Ingeniería / Engineering	Solar	Sector El Maitén-Bellavista, Comuna de Illapel (IV Región) / El Maiten-Bellavista Sector, Illapel Commune (IV Region).	Construcción de planta solar, línea de 23KV y subestación elevadora para conectarse al SIC, incluyendo también la Subestación Tap-Off / Construction of a solar plant, 23 KV line and lifting substation to connect to the SIC, also including the Tap-Off Substation.
Imelsa S.A.	Planta Solar Fotovoltaica Doña Antonia / Doña Antonia Photovoltaic Solar Plant	150	Ingeniería / Engineering	Solar	A 13 km aproximadamente al norte de Ovalle (IV Región) / Approximately 13 km north of Ovalle (IV Region).	Construcción de una planta solar, así como de una subestación seccionadora / Construction of a solar plant, as well as a sectioning substation.
Orion Power	Divisadero	5	Construcción / Construction	Solar	En Punitaqui / In Punitaqui.	Parque fotovoltaico de 3MW.Se esperaba su término para julio de 2016 / 3 MW Photovoltaic Farm. Its completion was was expected for July 2016.
Pacific Hydro Chile S.A	Parque Eólico Punta Sierra / Punta Sierra Wind Farm	250	Construcción / Construction	Eólico / Wind	En la Provincia del Limarí, Comuna de Ovalle (a la altura del km 316 de la Ruta 5), en la IV Región / In the Limari Province, Ovalle Commune (at km 316 of Route 5).	Construcción de un Parque Eólico de 108 MW potencia instalada (36 aerogeneradores). Producción anual estimada de 310 GWh/año / Construction of a Wind Farm of 108 MW of installed power (36 wind turbines).
Parque Talinay Sur S.A	Parque Eólico Talinay II / Talinay II Wind Farm	1200	Construcción / Construction	Eólico / Wind	Provincia del Limarí, comuna de Ovalle, sector de Talinay (IV Región) / Limari Province, Ovalle Commune, Talinay Sector (IV Region).	Construcción de un Parque Eólico de 500 MW (166 aerogeneradores de 3 MW y uno de 2 MW), que permita aumentar significativamente la inyección de energía eléctrica al SIC / Construction of a 500 MW Wind Farm (166 wind turbines of 3 MW and one of 2 M), which allows increasing significantly the injection of electricity to the SIC.
Pirita SpA	Parque Solar Pirita / Pirita Solar Farm	162	Ingeniería / Engineering	Solar	En el área rural de la comuna de La Higuera, a 5 km al noreste de la localidad de Agua Grande (IV Región) / Rural area of La Higuera Commune, 5 km northeast of the town of Agua Grande (IV Region).	Construcción y operación de un parque solar fotovoltaico de 97,67 MWp, a partir de 310.384 paneles fotovoltaicos;además, una línea de transmisión de 1x220 kV y longitud aproximada de 13,5 km, más una subestación elevadora / Construction and operation of a 97.67 MWp photovoltaic solar farm, starting with 310,384 photovoltaic panels, in addition to the 1x220 kV transmission line, of approximately 13.5 km long, plus a lifting substation.
Punta Palmeras S.A.	Parque Eólico Punta Palmeras / Punta Palmeras Wind Farm	150	Construcción / Construction	Eólico / Wind	A 20 km de la localidad de Canela Baja y 3 km al oeste de la Ruta 5 norte (IV Región) / 20 km from the town of Canela Baja and 3 km west of Route 5 North (IV Region).	Construcción de parque eólico de 22 aerogeneradores, con potencia unitaria de 3 MW, para satisfacer la creciente demanda energética, industrial y residencial del Sistema Interconectado Central (SIC). Tendrá 8.8 MW.66 MW y en la Primera Etapa, 45 MW / Construction of a Wind Farm of 22 wind turbines, with a unit capacity of 3 MW, to satisfy the growing energy, industrial and residential demand of the SIC. It will have 8.8 MW 66 MW, and 45 MW in the First Stage.

V REGIÓN

Proyectos de Generación 2016 en V Región de Valparaiso/ *2016 Generation Projects in V Region of Valparaiso*

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/*Description*
PV Lilen SPA	Parque Fotovoltaico Lilen / Lilen Photovoltaic Farm	140	Ingeniería / Engineering	Solar	Aproximadamente a 5,24 kilómetros del centro de Combarbalá (IV Región) / Approximately 5.24 km from the center of Combarbala (IV Region).	Construcción y operación de un parque fotovoltaico con una potencia nominal de 70 MW en total / Construction and operation of a photovoltaic farm with a total nominal power of 70 MW.
Solventus Chile SpA	Proyecto PV Lilen / Lilen PV Project	140	Ingeniería / Engineering	Solar	En Combarbalá / In Combarbala	Construcción y Operación de un Parque Solar Fotovoltaico de 70 MW. Se presentó en el SEIA en julio de 2016 / Construction and operation of a 70 MW Photovoltaic Solar Farm.
8i S.A.	Huerto Solar Ravsoe / Ravsow Solar Farm	55	Ingeniería / Engineering	Solar	Comuna de Puchuncaví, a 40 km hacia el norte por la ruta de la costa (F-30-E) de Viña del Mar (V Región) / Puchuncavi commune, 40 km north through the coastal route (F-30-E) of Viña del Mar (V Region).	Construcción de un Parque Solar de 148.000 Paneles fotovoltaicos, con una potencia instalada de 9 MW / Construction of a Solar Farm of 148,000 photovoltaic panels, with 9 MW of installed power.
AES Gener S.A.	Central Laguna Verde / Laguna Verde Power Station	215	Diferido / Differed	Térmica / Thermal	Laguna Verde (15 km al sur de la ciudad de Valparaíso) / Laguna Verde (15 km south of the city of Valparaiso).	Construcción de central de ciclo combinado de 400 MW / Construction of a 400 MW combined-cycle power station.
Bartolillo S.p.A	Parque Solar Bartolillo / Bartolillo Solar Farm	17	Ingeniería / Engineering	Solar	Comuna de Cabildo (V Región) / Cabildo commune (V Region).	Construcción de un Parque Solar de 9 MWp / Construction of a 9 MWp Solar Farm.
Carlos Rodrigo Alvarez Stubing	Planta Solar Fotovoltaica Doña Carmen	67	Ingeniería / Engineering	Solar	En el sector de Quebradilla de la comuna de La Ligua (V Región) / In the Quebradilla sector of the La Ligua commune (V Region).	Construcción de un Parque Fotovoltaico de 159.016 Paneles de 250 Wp, con una potencia de 40 MW / Construction of a Photovoltaic Farm of 159,016 panels of 250 Wp, with 40 MW of power.
Codelco Chile	Central Termoeléctrica Energía Minera / Energie Minera Thermoelectric Power Station	1700	Diferido / Differed	Térmica / Thermal	Aproximadamente 3 kilómetros al Sureste de Ventanas y a 8,5 kilómetros al Noreste de Quintero / Approximately 3 km southeast of Ventanas and 8.5 km northeast of Quintero.	Construcción de una central termoeléctrica de 1.050 MW (3 unidades generadoras de 350 MW bruto cada una) / Construction of a 1,050 MW thermoelectric power station (3 generating unit of 350 MW each).
Enap Refinerías S.A	Central Cogeneradora Aconcagua / Aconcagua Cogenerator Power Station	200	Construcción / Construction	Térmica / Thermal	A 1,5 Km al Oriente de la Rotonda de Concón por la ruta Rol F-32 Cruce Ruta 60-CH Cruce F-30-E (V Región) / 1.5 km east of the Concon roundabout through route Rol F-32, Crossing Route 60-CH Crossing F-30-E (V Region).	Construcción Planta térmica Cogeneradora de 77 MW. Se espera entre en operaciones en diciembre de 2017 / Construction of a 77 MW Cogenerator Thermal Plant. Its operation is expected to begin in December 2017.
GR Guayacán SpA	Parque Solar Fotovoltaico Cabilsol / Cabilson Photovoltaic Solar Farm	11	Ingeniería / Engineering	Solar	Aproximadamente a 5,5 km al Suroeste del centro urbano de Cabildo (V Región) / Approximately 5.5 km southwest of the urban center of Cabildo (V Region).	Construcción de un Parque Solar / Construction of a 9 MW Solar Farm.
Hidroeléctrica Guardia Vieja S.A.	Central Esperanza / Esperanza Power Station	35	Diferido / Differed	Térmica / Thermal	A un costado de la actual S/E eléctrica Esperanza, a la altura del Km 91 de la Ruta 5 Norte, entre Llay-Llay y el Túnel La Calavera / Alongside of the current Esepranza electrical substation, on Km 91 of Route 5 North, between Llay-Llay and La Calavera Tunnel.	Construcción de una central de respaldo / Construction of a backup power station.
Imelsa S.A.	Central de Generación Ecodiesel Plástico y Neumático / Plastic and	43	Ingeniería / Engineering	Térmica / Thermal	Sector de Quebradilla, en la comuna de La Ligua (V Región) / Quebradilla Sector, La Ligua commune (V Region).	Instalación de 2 Centrales de Generación de Ecodiésel o diésel sintético / Installation of 2 Ecodiesel or Diesel Generation Power Station.
Imelsa S.A.	Planta Solar Fotovoltaica Doña Carmen / Doña Carmen Photovoltaic Solar Plant	67	Construcción / Construction	Solar	En el sector de Quebradilla, en la comuna de La Ligua / Quebradilla Sector, La Ligua commune	Planta solar de 40 MW. Se espra su término en octubre de 2016 / Solar Plant of 40 MW. Its completion is expected for October 2016.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/ *Description*
Imelsa S.A.	Central de Respaldo Doña Carmen / Doña Carmen Backup Power Station	43	Construcción / Construction	Térmica / Thermal	En el sector de Quebradilla, en la comuna de La Ligua / Quebradilla Sector, La Ligua commune	Construcción de Central de Respaldo / Construction of a Backup Power Station.
Inversiones EW Ltda. (Andes Energy-Mainstream)	Parque Eólico Laguna Verde / Laguna Verde Wind Farm	75	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Localidad de Laguna Verde, específicamente en el sector de Punta Curaumilla, aproximadamente a 15 km al Sur de Valparaíso / Town of Laguna Verde, specifically in the Punta Curaumilla sector, approximately 15 km south of Valparaiso.	Construcción de Parque Eólico Laguna Verde / Construction of the Laguna Verde Wind Farm.
Inversiones y Servicios Sunedison Chile Ltda.	Parque Solar Olmué / Olmue Solar Farm	300	Ingeniería / Engineering	Solar	A 3 km al Sureste de la comuna de Olmué (V Región) / 3 km southeast of the Olmue commune (V Region)	Construcción de un Parque Solar de 145 MWp (422.104 Paneles solares) / Construction of a 145 MWp Solar Farm (422,104 Solar Panels).
Loa Solar SpA	Proyecto Fotovoltaico Encon Solar / Encon Solar Photovoltaic Project	15	Ingeniería / Engineering	Solar	A unos 2 km al noroeste de San Felipe (en la localidad de Encon) / About 2 km northwest of San Felipe (in the town of Encon).	Instalación de una planta solar de 9 MWp, a través de 33.600 paneles fotovoltaicos de 320 Wp cada uno / Installation of a 9 MWp solar plant, through 33,600 photovoltaic panels of 320 Wp each.
Nordex USA	Parque Eólico Llay-Llay / Llay-Llay Wind Farm	109	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Rivera sur del río Aconcagua, comuna de Llay Llay (V Región de Valparaíso) / Southern bank of the Aconcagua River, Llay Llay commune (V Region of Valparaiso).	Central eólica de 28 Aerogeneradores de 2 MW cada uno / Wind Power Station of 28 wind turbines of 2 MW each.

REGIÓN METROPOLITANA

Proyectos de Generación 2016 en Región Metropolitana/ *2016 Generation Projects in Metropolitan Region*

AES Gener S.A.	Central Las Lajas (Complejo Alto Maipo) / Las Lajas Power Station (Alto Maipo Complex)	1,031	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	Cajón del Río Colorado, en San José de Maipo Región Metropolitana / Gorge of the Colorado River, in San Jose de Maipo, Metropolitan Region.	Central de pasada de 264 MW. Se espera su término para febrero de 2018 / 264 MW run-of-the-river power station. Its completion is expected for February 2018.
AES Gener S.A.	Central Alfalfal II (Complejo Alto Maipo) / Alfalfal II power Station (Alto Maipo Complex).	1,019	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	Cajón del Río Colorado, en San José de Maipo Región Metropolitana / Gorge of the Colorado River, in San Jose de Maipo, Metropolitan Region.	Central de Pasada de 264 MW. Se espera entre en operación en el mes de mayo de 2018 / 264 MW Run-of-the-river power station. Its operation is expected to begin in May 2018.
Asociación de Canalistas Sociedad del Canal de Mai	Minicentral Hidroeléctrica Los Presidentes / Los Presidentes Small Hydroelectric Power Station	5	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	En el canal San Carlos aguas arriba del puente Los Presidentes en la comuna de Peñalolén (Región Metropolitana) / At the San Carlos canal, upstream of the Los Presidentes bridge in the Peñalolen Commune (Metropolitan Region).	Construcción de una central hidroeléctrica con una potencia instalada de 1,04 MW, para generar aproximadamente 6 GWh al año / Construction of a hydroelectric power station with 1.04 MW installed power, to generate approximately 6 GWh per year.
Casablanca Generación S.A.	Central Hidroeléctrica Las Mercedes / Las Mercedes Hydroelectric Power Station	14	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	A 20 km al sureste de Curacaví y al costado oeste de la cuesta Barriga (R.M) / 20 km southeast of Curacavi and on the west side of Cuesta Barriga (Metropolitan Region).	Construcción de Central hidroeléctrica de Pasada de 3,5 MW y una Línea de transmisión de circuito simple de 44 kV (L= 3,3 km) / Construction of a 3.5 MW Run-of-the-River Hydroelectric Power Station and a Simple Circuit 44 kV Transmission Line (L=3.3 km).
CMPC Tissue S.A	Planta de Cogeneración / Cogeneration Plant	33	Construcción / Construction	Térmica / Thermal	Camino a Isla de Maipo Nº 0297, 4.5 km al sur de Talagante / On the way to Isla de Maipo No. 0297, 4.5 km south of Talagante.	Instalación de una Planta de Cogeneración basada en una turbina a gas natural de 21 MW / Installation of a Cogeneration Plant based on a 21 MW natural-gas turbine.
Eclipse Solar SPA	Planta Fotovoltaica Eclipse / Eclipse Photovoltaic Plant	20	Ingeniería / Engineering	Solar	A 4 km al SE de San Pedro, Provincia de Melipilla (Región Metropolitana) / 4 km SE of San Pedro, Melipilla Province (Metropolitan Region).	Construcción de una central de paneles fotovoltaicos para la captación de la energía solar / Construction of a photovoltaic panels power station for the reception of solar power.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/*Description*
GR Chaquihue SpA	Planta Fotovoltaica Santa Rosa / Santa Rosa Photovoltaic Plant	18	Ingeniería / Engineering	Solar	A 4 km al SE de San Pedro, Provincia de Melipilla (Región Metropolitana) / 4 km SE of San Pedro, Melipilla Province (Metropolitan Region).	Construcción de una Planta Fotovoltaica / Construction of a Photovoltaic Plant.
GR Peumo SpA	Planta Fotovoltaica Alhué / Alhue Photovoltaic Plant	32	Ingeniería / Engineering	Solar	En la Comuna de Alhué, Provincia de Melipilla (Región Metropolitana) / Alhue Commune, Melipilla Province (Metropolitan Region).	Construcción de una planta fotovoltaica productora de energía eléctrica, a través de la transformación de la energía solar en energía eléctrica por medio de paneles fotovoltaicos / Construction of an energy-producing photovoltaic plant through the transformation of solar power into electricity through photovoltaic panels.
Inversiones y Servicios Sunedison Chile Ltda.	Parque Fotovoltaico Santa Sofía / Santa Sofia Photovoltaic Farm	104	Ingeniería / Engineering	Solar	Aproximadamente a 10 km al sureste de Til Til (Región Metropolitana) / Approximately 10 km southeast of Til Til (Metropolitan Region).	Construcción de un Parque Fotovoltaico / Construction of a Photovoltaic Farm.
Inversiones y Servicios Sunedison Chile Ltda.	Parque Solar Los Aromos / Los Aromos Solar Farm	178	Ingeniería / Engineering	Solar	A 5 km al Norte del poblado de Huertos Familiares, en la comuna de Til Til (Región Metropolitana) / 5 km north of the town of Huertos Familiares, in the Til Til commune (Metropolitan Region).	Construcción y Operación de un Parque Solar de 81 MW / Construction and operation of a 81 MW Solar Farm.
Inversiones y Servicios Sunedison Chile Ltda.	Parque Solar Quilapilún / Quilapilún Solar Farm	256	Construcción / Construction	Solar	A 10 km al Norte de Colina (Región Metropolitana) / 10 km north of Colina (Metropolitan Region).	Construcción y Operación de un Parque Solar de 117,40 MW (Paneles Solares: 381.938 unidades) / Construction and Operation of a 1117.40 MW Solar Farm (Solar Panels: 381,938 units).
Papeles Cordillera S. A.	Planta de Cogeneración / Cogeneration Plant	70	Construcción / Construction	Térmica / Thermal	Comuna de Puente Alto, al interior del Establecimiento Industrial de Papeles Cordillera (Región Metropolitana) / Puente Alto Commune, within the Industrial Facility of Papeles Cordillera (Metropolitan Region).	Construcción de Planta de Cogeneración, con el objeto de autoabastecer parcialmente la demanda de energía eléctrica de CMPC Puente Alto, dado el escenario de incertidumbre de abastecimiento energético que se prevé en el país en los próximos años. Generará 50 MW con 2 turbinas a gas natural de 25 MW cada una / Construction of a Cogeneration Plant, with the purpose of partially self- supplying the demand of electricity of CMPC Puente Alto, given the state of uncertainty of the energy supply expected in the country for the next few years. It will generate 50 MW with two natural gas turbines of 25 MW each.
Samantha Solar SpA	Parque Solar Samantha / Samantha Solar Farm	160	Ingeniería / Engineering	Solar	Al oriente de la Ruta 5 km 40, a 300 m de la aldea Santa Matilde (a 3 km desde el centro del poblado Huertos Familiares), comuna de Tiltil (Región Metropolitana) / East of Route 5, Km 40, 300 meters from Santa Matilde village (3 km from the center of the town of Huertos Familiares), Til Til Commune (Metropolitan Region).	Instalación y operación de un Parque Solar Fotovoltaico de 80,94 MW de potencia máxima (252.928 módulos) / Installation and operation of a Photovoltaic Solar Farm of 80.94 MW of maximum power (252,928 modules).
Sunedison Solar	Quilapilún Etapa 1 / Quilapilún Stage 1	107	Construcción / Construction	Solar	En Colina / In Colina	Planta Solar de 46 MW de capacidad. Fecha de término se estimaba en julio de 2016 / 46 MW Solar Plant. Completion Date estimated for July 2016.
Sunedison Solar	Quilapilún Etapa 2 / Quilapilún Stage 2	149	Construcción / Construction	Solar	En Colina / In Colina	Planta Solar de 64 MW de capacidad. Fecha de término se estimaba en diciembre de 2016 / 64 MW Solar Plant. Completion Date estimated for December 2016.

VI REGIÓN : Proyectos de Generación 2016 en VI Región de O'Higgins/ *2016 Generation Projects in VI Region of O'Higgins*

ANPAC	Central Hidroeléctrica Dos Valles / Dos Valles Hydroelectric Power Station	11	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En San Fernando / In San Fernando	Minihidro de 3 MW, con fecha de término para diciembre de 2016 / 3 MW Small Hydro, with completion date for December 2016.
Besalco Construcciones S.A. - Brotec	Central Hidroeléctrica Convento Viejo / Convento Viejo Hydroelectric Power Station	25	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En Chimbarongo / In Chimbarongo	Minicentral hidroeléctrica de 16 MW. Fecha de término se estima en diciembre de 2016 / 16 MW mini hydroelectric power station. Completion date estimated for December 2016.
Cidón Solar SpA	Parque Solar Mostazal / Mostazal Solar Farm	18	Ingeniería / Engineering	Solar	A unos 3,5 km al este de San Francisco de Mostazal (VI Región) / Abou 3.5 km east of San Francisco de Mostazal (VI Region).	Generación de energía eléctrica, a partir de la energía del sol, mediante la instalación de una planta solar fotovoltaicade 9 MW de energía alterna (instalación de 10,752 MWp, conformada por 33.600 paneles fotovoltaicos de 320 Wp cada uno) / Generation of electricity from solar power, through the installation of a photovoltaic solar plant of 9 MW of alternative energy (installation of 10,752 MWp, made of 33,600 photovoltaic panels of 320 Wp each).

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/ *Description*
Cipresillos SpA	Minicentral Hidroeléctrica de Pasada Cipresillos / Cipresillos Run-of-the-River Hydroelectric Power Station	19	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En Machalí / In Machalí	Construcción de central hidroeléctrica de pasada de 12 MW. RCA aprobada / Construction of a 12 MW run-of-the-river hydroelectric power station. RCA approved.
Consorcio Energético Nacional S.A	Central de Energía Renovable No Convencional (ERNC) Tagua Tagua / Tagua Tagua Non-conventional Renewable Energy (NCRE) Power Station	95	Diferido / Differed	Térmica / Thermal	Aproximadamente a 82 Km al Suroeste de Rancagua / Approximately 82 km southwest of Rancagua.	Instalación de una central de generación de energía eléctrica de 35 MW, que utilizará biomasa como combustible / Installation of a 35 MW electricity generation power station that will use biomass as fuel.
El Queule SpA	Parque Solar Fotovoltaico El Queule / El Queule Photovoltaic Solar Farm	11	Ingeniería / Engineering	Solar	En El Tabón, parcela N°4, en la localidad de El Carmen (Comuna de Las Cabras, VI Región) / At El Tabon, plot No. 4, in the Town of El Carmen (Las Cabras Commune, VI Region).	Construcción y operación de una planta solar fotovoltaica / Construction and operation of a photovoltaic solar plant
Eléctrica Cipresillos SpA	Central Hidroeléctrica Cipresillos / Cipresillos Hydroelectric Power Station	19	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	A 50 kilómetros al sur-oriente de Rancagua (VI Región) / 50 km south-east of Rancagua (VI Region).	Construcción de una central hidroeléctrica de pasada / Construction of a run-of-the-river hydroelectric power station.
Exploraciones Lonquimay S.A.	Proyecto Hidroeléctrico Alazán / Alazan Hydroelectric Project	30	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	En Doñihue / In Doñihue	Minicentral de 12 MW. Se en julio de 2016 / 12 ME mini power station. Expected for July 2016.
GR Araucaria SpA	Planta Fotovoltaica Esperanza / Esperanza Photovoltaic Plant	18	Ingeniería / Engineering	Solar	Comuna de Marchigüe, Provincia de Cardenal Caro, VI Región del Libertador General Bernardo O´Higgins / Marchigüe commune, Cardenal Caro province, VI Region of Libertador Bernardo O'Higgins.	Construcción de un Parque Fotovoltaico / Construction of a photovoltaic farm
GR Canelo SpA	Planta Fotovoltaica Marchigüe / Marchigüe Photovoltaic Plant	18	Ingeniería / Engineering	Solar	A 3,75 km al Oeste de la localidad de Marchigüe (VI Región) / 3.75 km west of the Town of Marchigüe (VI Region).	Construcción de un Parque Fotovoltaico / Construction of a photovoltaic farm
Grenergy	Planta Fotovoltaica Santa Rosa / Santa Rosa Photovoltaic Plant	18	Ingeniería / Engineering	Solar	En comuna de Marchigüe / In the Marchigüe commune	Construcción de un Parque Fotovoltaico de 9 MW. Ingresó al SEIA en febrero de 2016 / Construction of a 9 MW photovoltaic farm. It entered the EIAS in February 2016.
Grenergy	Planta Fotovoltaica La Esperanza / La Esperanza Photovoltaic Plant	18	Ingeniería / Engineering	Solar	En comuna de Marchigüe / In the Marchigüe commune	Construcción de un Parque Fotovoltaico de 9 MW. Ingresó al SEIA en febrero de 2016 / Construction of a 9 MW photovoltaic farm. It entered the EIAS in February 2016.
Hidroeléctrica El Paso Ltda.	Aumento Potencia Central Hidroeléctrica El Paso 60 MW / Power Increase of 60 MW El Paso Hydroelectric Power Station	135	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	A unos 70 Km al Este de la ciudad de San Fernando (VI Región) / About 70 km east of the city of San Fernando (VI Region).	Aumento Potencia Central Hidroeléctrica / Power increase of hydroelectric power station
Maitenes Solar	Planta Fotovoltaica Maitenes / Maitenes Photovoltaic Plant	20	Ingeniería / Engineering	Solar	En comuna de Marchigüe / In the Marchigüe commune	Construcción de un Parque Fotovoltaico de 9 MW. Ingresó al SEIA en enero de 2016 / Construction of a 9 MW photovoltaic farm. It entered the EIAS in January 2016.
Pacific Hydro Chile S.A	Central Hidroeléctrica Arándanos / Arandanos Hydroelectric Power Station	140	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Río Cachapoal, Comuna de Machalí (VI Región) / Cachapoal River, Machali Commune (VI Region).	Construcción de central hidroeléctrica para generación de energía de 39 MW / Construction of a hydroelectric power station to generate 39 MW of power.
Pacific Hydro Chile S.A	Central Hidroeléctrica Nido de Aguila / Nido de Aguilas Hydroelectric Power Station	280	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Río Cachapoal, agua arriba de Central Chacayes (VI Región) / Cachapoal River, upstream of Chacayes Power Station (VI Region).	Construcción central hidroeléctrica de pasada de 155 MW / Construction of a 155 MW run-of-the-river hydroelectric power station.
Torsa Chile S.A.	Parque Eólico Cardonal / Cardonal Wimd Farm	66	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Al noroeste de la comuna de Litueche, por la Ruta I-124 que conecta Litueche con la Central Rapel (VI Región) / Northwest of the Litueche commune, through Route I-124 that connects Litueche with the Rapel Power Station (VI Region).	Construcción de Parque Eólico de 30 MW potencia máxima / Construction of a Wind Farm of 30 MW maximum power.

VII REGIÓN

Proyectos de Generación 2016 en VII Región del Maule/ *2016 Generation Projects in VII Region of Maule*

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/*Description*
AES Gener S.A.	Central Termoeléctrica Los Robles / Los Robles Thermoelectric Power Station	1300	Diferido / Differed	Térmica / Thermal	En el sector de Punta Pacoco adyacente a la Ruta M-50 en el kilómetro 73,3 (Comuna de Constitución) / In the Punta Pacoco sector, adjacent to Route M-50, at km 73.3 (Constitucion commune).	Instalación de una central termoeléctrica y construcción de un puerto para la descarga de carbón, de 2 Unidades de generación eléctrica de 375 MW brutos cada una / Installation of a thermoelectric power station and construction of a harbor for coal unloading, of 2 electrical generation units of 375 MW each.
Antartic Generación S.A	Central Hidroeléctrica Embalse Bullileo / Bullileo Reservoir Hydroelectric Power Station	12	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Aproximadamente 8 kilómetros aguas arriba de la confluencia del río Bullileo con el río Longaví (VII Región) / Approximately 8 km upstream of confluence of Bullileo River and Longaví River (VII Region)	Construcción y Operación de una Central Hidroeléctrica de Pasada de Potencia total instalada de 8 MW / Construction and operation of a Run-of-the-River Hydroelectric Power Station of 8 MW of installed power.
Aserraderos Arauco S.A.	Planta Térmica de Cogeneración Viñales / Viñales Cogeneration Thermal Plant	105	Construcción / Construction	Térmica / Thermal	Km 5 del Camino M-50 (Constitución - Chanco) / Km 5 of Route M-50 (Constitucion - Chanco)	Construcción de Planta Térmica de Cogeneración para abastecer de vapor de proceso y energía eléctrica a Aserradero Viñales y entregar al SIC los excedentes de energía eléctrica. Caldera de 210 t/h de vapor sobrecalentado y Turbogenerador de 41 MW / Construction of a Cogeneration Thermal Plant to supply process steam and electricity to Aserradero Viñales and give the SIC the electricity surplus. Boiler of 210 t/h of superheated steam and 41 MW Turbogenerator.
Besalco Construcciones S.A	Central Hidroeléctrica Túnel Melado Obras de Generación y de Transmisión / Melado Tunnel Hydroelectric Power Station, Generation and Transmission Works	11	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	A 53 Km al oriente de Linares (VII Región) / 53 km east of Linares (VII Region)	Construcción de Central Hidroeléctrica de Pasada de 3 MW y Línea de Transmisión de 110 kV de 6 km de extensión aproximadamente / Construction of a 3 MW Run-of-the-River Hydroelectric Power Station and a 110 kV, 6 km long Transmission Line.
Besalco Construcciones S.A	Central Hidroeléctrica Chupallar, Obras de Generación y Transmisión / Chupallar Hydroelectric Power Station, Generation and Transmission Works	50	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	Entre las comunas de Colbún y Linares / Between the Colbun and Linares communes	Construcción de Central Hidroeléctrica de Pasada de 19 MW y sus obras de transmisión. El Proyecto generará aproximadamente 110 GWh/año, que serán despachados al Sistema Interconectado Central (SIC) / Construction of a 19 MW Run-of-the-River Hydroelectric Power Station and its transmission works. The project will generate approximately 110 GWh/year, which will be dispatched to the Central Interconnected System (SIC).
Colbún S.A.	Central Hidroeléctrica La Mina / La Mina Hydroelectric Power Station	130	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	Aproximadamente a 40 km al oriente del embalse Colbún en la comuna de San Clemente (VII Región) / Approximately 40 km east of the Colbun Reservoir in the San Clemente commune (VII Region).	Construcción de central hidroeléctrica de pasada de 34 MW. Se espera entre en operación en febrero de 2017 / Construction of a 34 MW Run-of-the-River Hydroelectric Power Station. Its operations are expected to begin in February 2017.
Consulting & Energy Limitada	Minicentral de Biomasa La Gloria / La Gloria Biomass Mini Power Station	8	Ingeniería / Engineering	Térmica / Thermal	Comuna de Parral (VII Región) / Parral commune (VII Region)	Construcción de Minicentral Biomasa de 2,9 MW / Construction of a 2.9 Biomass Mini Power Station
Ecoingenieros Ltda	Parque Eólico Chanco / Chanco Wind Farm	40	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Se instalará en la VII Región / It will be installed in the VII Region	Construcción y Operación de un Parque Eólico / Construction and operation of a Wind Farm
Empresa Eléctrica Chupallar SpA	Central Hidroeléctrica Chupallar, Obras de Generación y Transmisión / Chupallar Hydroelectric Power Station, Generation and Transmission Works	49	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	En la cuenca del río Ancoa, aproximadamente a 30 Km al oriente de Linares (VII Región) / In the Ancoa River basin, approximately 30 km east of Linares (VII Region).	Construcción de una Central Hidroeléctrica de Pasada / Construction of a Run-of-the-River Hydroelectric Power Station.
Endesa	Central Hidroeléctrica Los Cóndores / Los Condores Hydroelectric Power Station	660	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	Talca, en la cuenca del río Maule (VII Región) / Talca, in the Maule River basin (VII Region)	Construcción de una Central Hidroeléctrica de Pasada de 150 MW, que entrará en operación en diciembre de 2018 / Construction of a 150 MW Run-of-the-River Hydroelectric Power Station, whcih will begin its operations in December 2018.
Energía Latina S.A.	Central de Generación Eléctrica a Gas Teno / Teno Gas-based Electrical Generation Power Station	50	Ingeniería / Engineering	Térmica / Thermal	Aproximadamente a 2 km hacia el Este de Teno (VII Región) / Approximately 2 km east of Teno (VII Region)	Construcción de una Central de Generación Eléctrica a Gas / Construction of a Gas-based Electrical Generation Power Station.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/ *Description*
Genpower S.P.A.	Planta de Generación Biodiesel-Diesel Kutralhue / Kutralhue Biodiesel-Diesel Generation Plant	21	Ingeniería / Engineering	Térmica / Thermal	Por definir. Originalmente era el sector de Itahue, en la Comuna de Molina (VII Región) / To be defined. Originally it was going to be the Itahue sector, in the Molina Commune (VII Region).	Ingresar al negocio de energía a través de la construcción y entrada en operación de una central térmica biodiesel-diesel de respaldo conectada al Sistema Interconectado Central (SIC) / Entering the energy business through the construction and start up of a backup biodiesel-diesel thermal power station connected to the Central Interconnected System (SIC).
GPE	Ancoa	50	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En Linares / In Linares	Construcción de minicentral hidroeléctrica de 27 MW, que se estima entrará en operaciones en abril de 2017 / Construction of a 27 MW small hydroelectric power station, which operations are estimated to begin in April 2017.
GPE-Hidroeléctrica Río Colorado S.A.	Central Hidroeléctrica Río Colorado / Rio Colorado Hydroelectric Power Station	60	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	Comuna de San Clemente, específicamente en la cuenca del Río Colorado, aproximadamente a 90 km de Talca (VII Región) / San Clemente commune, specifically in the Colorado River basin, approximately 90 km from Talca (VII Region).	Construcción de minicentral hidroeléctrica de 15 MW. Se espera su término en enero de 2017 / Construction of a 15 MW small hydroelectric power station. Its completion is estimated for January 2017.
Hidroeléctrica Centinela S.A.	Proyecto Hidroeléctrico Achibueno / Achibueno Hydroelectric Project	285	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	En la zona cordillerana al interior de la ciudad de Linares, específicamente en la cuenca del río Achibueno (Región del Maule) / Andean zone within the city of Linares, specifically in the Achibueno River basin (Maule Region).	Construcción y Operación de dos centrales hidroeléctricas / Construction and operation of two hydroelectric power stations.
Hidroeléctrica Embalse Ancoa SpA	Central Hidroeléctrica Embalse Ancoa / Ancoa Reservoir Hydroelectric Power Station	50	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En la cuenca del Río Ancoa, aproximadamente a 44 km desde Linares (VII Región) / In the Ancoa River basin, approximately 44 km from Linares (VII Region)	Construcción de una central hidroeléctrica a pie de presa / Construction of a hydroelectric power station at the foot of the dam.
HydroChile S.A.	Central Hidroeléctrica Los Maquis / Los Maquis Hydroelectric Power Station	91	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Al oriente de San Clemente, específicamente en la cuenca del río Puelche, entre las cotas 1.065 m.s.n.m. y 1.250 m.s.n.m. aprox. (VII Región) / East of San Clemente specifically in the Puelche River basin, between 1,065 and 1,250 meters above sea level, approximately (VII Region).	Construcción y operación de una central hidroeléctrica de pasada / Construction and operation of a Run-of-the-River Hydroelectric Power Station.
Icafal Inversiones S.A .	Minicentral Hidroeléctrica Cumpeo / Cumpeo Mini Hydroelectric Power Station	15	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	Comuna de Molina / Molina Commune	Construcción Minicentral Hidroeléctrica de 5,5 MW, para inyectar al SIC. Se espera su término en diciembre de 2016 / Construction of a 5.5 MW Small Hydroelectric Power Station to be injected to the SIC. Its completion is expected for December 2016.
Imelsa S.A.	Minicentral Hidroeléctrica La Montaña / La Montaña Mini Hydroelectric Power Station	9	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En Curicó / In Curico	Minihidro de 3MW de capacidad. Estará terminada en julio 2016 / Mini hydro of 3 MW of capacity. It will be comploeted by July 2016.
Prime Energía SpA	Central de Respaldo San Javier / San Javier Backup Power Station	30	Ingeniería / Engineering	Térmica / Thermal	A 8 km aproximadamente de Constitución (VII Región) / Approximately 8 km from Constitucion (VII Region)	Construcción de una Central de Generación Eléctrica de 50 MW (conformada por 2 Casas de Fuerza de 25 MW cada una) / Construction of a 50 MW Electrical Generation Power Station (made of 2 power houses of 25 MW each).
Río Cautín S.A	Generación de Respaldo Peumo / Peumo Backup Generation	45	Diferido / Differed	Térmica / Thermal	Parral, VII Región / Parral, VII Region	Instalación y operación de 60 Motores de 1.64 MW de potencia cada uno, de resplado (100 MW instalados) / Installation and operation of sixty backup engines of 1.64 MW of power each (100 MW installed).
VHC	Central Hidroeléctrica Montaña 2 / Montaña 2 Hydroelectric Power Station	4	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En Curicó / In Curico	Minihidro de 1,1 MW, c ocn fecha de término en diciembre de 2016 / Small hydro of 1.1 MW, with completion date for December 2016.

VIII REGIÓN

Proyectos de Generación 2016 en VIII Región de Bío Bío/ *2016 Generation Projects in VIII Region of Bío Bío*

Aaktei Energía SpA	Pequeña Central Hidroeléctrica de Pasada Blanco / Blanco Small Run-of-the-River Hydroelectric Power Station	9	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En el Alto Bío Bío / In Alto Bio Bio	Minicentral de 2,5 MW, con fecha de inicio de operación en diciembre de 2016 / 2.5 MW Mini Power Station, with operational start-up date for December 2016.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/*Description*
Aaktei Energía SpA	Pequeña Central Hidroeléctrica de Pasada El Pinar / El Pinar Small Run-of-the-River Hydroelectric Power Station	20	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En la cuenca del río Cholguán (VIII Región) / On the Cholguan River basin (VIII Region)	Construcción y Operación de una Pequeña Central Hidroeléctrica de 11,5 MW de potencia / Construction and operation of a Small 11.5 MW Hydroelectric Power Station.
Aaktei Energía SpA	Pequeña Central Hidroeléctrica de Pasada Halcones / Halcones Small Run-of-the-River Hydroelectric Power Station	24	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Río Diguillín. Comuna de Pinto (VIII Región) / Rio Diguillin. Pinto Commune (VIII Region)	Construcción y Operación de una Pequeña Central Hidroeléctrica de 12 MW de potencia / Construction and operation of a Small 12 MW Hydroelectric Power Station.
AM Eólica Chacaico SPA.	Parque Eólico San Manuel / San Mauel Wind Farm	145	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Aproximadamente a 12 Kilómetros al oeste de la ciudad de Los Ángeles (VIII Región) / Approximately 12 km west of the city of Los Angeles (VIII Region)	Construcción de un Parque Eólico para generar alrededor de 161,18 GWh/año, con una potencia instalada de 57,5 MW (23 aerogeneradores de hasta 2,5 MW de potencia instalada). / Construction of a Wind Farm to generate almost 161.18 GWh/year, with 57.5 MW of installed power (23 wind turbines of up to 2.5 MW of installed power).
Andes Mainstream SpA	Parque Eólico Alena / Alena Wind Farm	240	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Aproximadamente a 18 Kilómetros al oeste de la ciudad de Los Ángeles (VIII Región) / Approximately 18 km west of the city of Los Angeles (VIII Region)	Construcción de un Parque Eólico de 43 aerogeneradores de hasta 2,5 MW, para generar alrededor de 301,34 GWh/año, con una potencia instalada de 107,5 MW / Construction of a Wind Farm of 43 wind tuebines of up to 2.5 MW to generate almost 301.34 GWh/year, with 107.5 MW of installed power.
Andes Mainstream SpA	Parque Eólico Cuel / Cuel Wind Farm	75	Construcción / Construction	Eólico / Wind	Aproximadamente a 12 Km al Oeste de Los Ángeles / / Approximately 12 km west of Los Angeles	Construcción de Parque Eólico para generar alrededor de 132 GWh/año de energía eléctrica, con una potencia instalada de 36,8 MW / Construction of a Wind Farm to generate about 132 GWh/year of electricity, with 36.8 MW installed power.
Asociación de Canalistas Canal Zañartu	Central Hidroeléctrica de Pasada Trupán / Trupan Run-of-the-River Hydroelectric Power Station	42	Diferido / Differed	Hidro / Hydro	Aguas abajo de la Laguna Trupán, en la comuna de Tucapel (VIII Región) / Downstream of Laguna Trupan, in the Tucapel commune (VIII Region)	Construcción de central hidroeléctrica de pasada de 36 MW / Construction of a 36 MW run-of-the-river hydroelectric power station.
Asociación de Canalistas Canal Zañartu	Central Hidroeléctrica Zañartu / Zañartu Hydroelectric Power Station	60	Diferido / Differed	Hidro / Hydro	Polcura (a unos 80 km de la Ruta 5 Sur) / Polcura (about 80 km from Route 5 South)	Construcción de central hidroeléctrica de pasada, de 60 MW / Construction of a 60 MW run-of-the-river hydroelectric power station.
Asociación de Canalistas del Laja	Central Hidroeléctrica de Caliboro / Caliboro Hydroelectric Power Station	5	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En las proximidades de Mortandad, Comuna de Quilleco (VIII Región) / Near Mortandad, Quilleco commune (VIII Region)	Construcción de una central hidroeléctrica de pasada con una potencia instalada de 1,3 MW. Fecha de término en marzo de 2017 / Construction of a run-of-the-river hydroelectric power station of 1.3 MW of installed power. Completion date March 2017.
Asociación de Canalistas del Laja	Central Hidroeléctrica Melo / Melo Hydroelectric Power Station	9	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En las proximidades de Mortandad, Comuna de Quilleco (VIII Región) / Near Mortandad, Quilleco commune (VIII Region)	Construcción de una Central Hidroeléctrica de Pasada, con una potencia Instalada de 2.8 MW., con fecha de término en marzo de 2017 / Construction of a run-of-the-river hydroelectric power station of 2.8 MW of installed power. Completion date March 2017.
Asociación de Canalistas del Laja	Central Hidroeléctrica de Santa Isabel / Santa Isabel Hydroelectric Power Station	5	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	Zona Sor Vicenta de la ciudad de Los Ángeles (VIII Región) / Sor Vicenta Zone of the city of Los Angeles (VIII Region)	Construcción de una central hidroeléctrica de pasada con potencia Instalada de 1,4 MW. El Caudal de Equipamiento será de 9.0 m³/s. Fecha de término en marzo de 2017 / Construction of a run-of-the-river hydroelectric power station of 1.4 MW of installed power. The Equipment flow will be 9.0 m3/s. Completion date March 2017.
Asociación de Canalistas del Laja	Central Hidroeléctrica Diuto II / Diuto II Hydroelectric Power Station	17	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Sector El Diuto, comuna de Los Ángeles, a unos 24 Km hacia el Este (camino Los Angeles-Antuco, en la VIII Región) / El Diuto Sector, Los Angeles commune, about 24 km east (Los Angeles-Antuco road, in VIII Region).	Construcción de una Minicentral Hidroeléctrica de 3,8 MW (25.748.693 kWh); Caudal de diseño de 21,5 m3/s / Construction of a 3.8 MW Mini Hydroelectric Power Station (25,748,693 kWh); Design flow of 21.5 m3/s.
Asociación de Canalistas del Laja	Minicentral Hidroeléctrica Nancagua / Nancagua Mini Hydroelectric Power Station	5	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	A unos 16,7 Km camino Los Angeles - Antuco, sector Retén El Alamo (VIII Región) / About 16.7 km to Los Angeles - Antuco, Reten EL Alamo sector (VIII Region)	Instalación de una minicentral hidroeléctrica de potencia promedio de 0,75 MW, obtenidos de un caudal máximo de 6 m³/s / Installationof a mini hydroelectric power station with an average power of 0.75 MW, obtaining a maximum flow of 6 m3/s.
Atiaia Energía Chile SpA	Central Hidroeléctrica Rucalhue / Rucalhue Hydroelectric Power Station	240	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Aproximadamente a 50 km al suroriente de Los Ángeles y a unos 10 km de las ciudades de Santa Bárbara y Quilaco (VIII Región) / Approximately 50 km southeast of Los Angeles and about 10 km from the cities of Santa Barbara and Quilaco (VIII Region).	Construcción de una central hidroeléctrica de pasada con embalse, con una potencia total instalada de 90 MW y una generación media anual estimada de 465 GWh. RCA aprobada / Construction of a run-of-the-river hydroelectric power station with reservoir, with a total power of 90 MW and a mean annual generation estimated in 465 GWh. RCA approved.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/ *Description*
Besalco Construcciones S.A	Parque Eólico El Arrebol / El Arrebol Wind Farm	20	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	En Lebu / In Lebu	Construcción de un parque eólico de 10 MW. RCA aprobado / Construction of a 10 MW Wind Farm. RCA Approved.
CAP S.A.	Planta de Cogeneración de Energía / Energy Cogeneration Plant	4	Ingeniería / Engineering	Otros / Others	En Talcahuano, junto a la planta siderúrgica de Huachipato / In Talcahuano, near the Huachipato Steel Plant	Cogeneración de energía con excedentes de gas de CAP Acero. Cap. 3 MW. Ingresó al SEIA en enero de 2016 / Power cogeneration with gas surplus of CAP Acero. Cap. 3 MW. It entered the EIAS in January 2016.
Cemarc S.A.	Optimización Energética Relleno Sanitario / Energy Optimization of Sanitary Landfill	5	Construcción / Construction	Otros / Others	En Concepción / In Concepcion	Planta de producción de energía a través de biocombustibles procedentes de rellenos sanitarios, con capacidad de 2.9 MW. Se esperaba su término para julio de 2016 / Energy production plant through biofuels coming from sanitary landfills, with 2.9 MW of capacity. Its completion was expected for July 2016.
Central Hidroeléctrica Mulchén S. A.	Central Hidroeléctrica Mulchén / Mulchen Hydroelectric Power Station	6	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	A 16 km al SurEste de Mulchén (VIII Región) / 16 km southeast of Mulchen (VIII Region)	Construcción y operación de una central hidroeléctrica de pasada de 2 MW / Construction and operation of a 2 MW run-of-the-river hydroelectric power station.
Colbún S.A.	Central Termoeléctrica Los Pinos (2ª Unidad) / Los Pinos Hydroelectric Power Station (2nd Unit)	412	Diferido / Differed	Térmica / Thermal	Charrúa, comuna Cabrero / Charrua, Cabrero commune	Instalación de una central termoeléctrica de 750 MW en tres etapas. 1ª Etapa: Instalación de Turbina de emergencia de 100 MW / Installation of a three-phase, 750 MW thermoelectric power station. 1st Stage: Installation of a 100 MW emergency turbine.
Colbún S.A.	Complejo Termoeléctrico Santa María de Coronel (II Etapa) / Santa Maria de Coronel Thermoelectric Complex (II Stage)	1000	Diferido / Differed	Térmica / Thermal	Fundo El Manco (Coronel) / El Manco Estate (Coronel)	Construcción de un complejo de generación térmica que incluye dos turbinas a vapor de 350 MW de potencia cada una (utilizarán carbón como combustible) / Construction of a thermal generation complex that includes two steam turbines of 350 MW of power each (they will use coal as fuel).
Consorcio Eólico Los Olmos SpA	Parque Eólico Los Olmos / Los Olmost Wind Farm	298	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	En Mulchén / In Mulchen	Parque Eólico conformado por 43 aerogeneradores de 3,3 MW de potencia cada uno, logrando así una potencia máxima instalada de 141,9 MW y una subestación elevadora. En evaluación en el SEIA (julio 2016) / Wind Farm made of 43 wind turbines of 3.3 MW of power each, thus achieving a maximum installed power of 141.9 MW and a lifting substation. Under EIAS evaluation (July 2016).
Cristoro (Cristalerías Toro S.A.I.C.)	Ampliación III Parque Eólico Lebu - Cristoro / Expansion III Lebu - Cristoro Wind Farm	13	Construcción / Construction	Eólico / Wind	Comuna de Lebu, al sur de la localidad de Santa Rosa (VIII Región) / Lebu commune, south of the town of Santa Rosa (VIII Region)	Tercera ampliación del Parque Eólico con 3 Turbinas de 1.750 KW cada una; y una potencia a instalar que alcanza los 11,3 MW . Se esperaba su término para julio 2016, aproximadamente / Third expansion of the Wind Farm with 3 turbines of 1,750 kW each, and a power to be installed that reaches 11.3 MW. Its completion was expected for July 2016, approximately.
Eléctrica Nueva Energía S.A.	Reemplazo Caldera N° 2 / Replacement No.2 Boiler	11	Construcción / Construction	Otros / Others	En Coronel / In Coronel	11 MW, que se inyectarán al SIC a partir de mayo de 2017 / 11 MW that will be injected to the SIC starting in May 2017.
Eléctrica Puntilla S.A.	Minicentral Hidroeléctrica de Pasada Itata / Itata Mini Run-of-the-River Hydroelectric Power Station	50	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En la Comuna de Yungay y la línea de transmisión eléctrica en las Comunas de Yungay y Pemuco (VIII Región) / In the Yungay commune and the electrical transmission line in the Yungay and Pemuco communes (VIII Region)	Construcción y operación de una central de pasada en el Salto del Itata / Construction and operation of a run-of-the-river power station in Salto del Itata.
Eléctrica Puntilla S.A.	Hidroñuble	350	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En San Fabián de Alico / In San Fabian de Alico	Central hidroeléctrica de 136 MW, que se espera entre en operaciones en octubre de 2019 / Hydroelectric power station of 136 MW expected to begin operations in October 2019.
Electro Austral Generación ltda	Molinos de Agua / Water Mills	50	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	Región del Biobío, en el límite de las comunas de Yungay (Provincia de Ñuble) y Tucapel (Provincia de Biobío) / Bio Bio Region, on the border of the Yungay (Ñuble Province) and Tucapel (Bio Bio Province) communes.	Construcción de 2 centrales hidroeléctricas de pasada / Construction of 2 run-of-the-river hydroelectric power stations.
Element Power Chile S.A.	Parque Eólico Arauco / Arauco Wind Farm	235	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	En el borde costero de la cabecera sur del Golfo de Arauco, al oeste de Arauco y Caleta Tubul / On the coastal area of the southern head of the Golfo de Arauco, west of Arauco and Caleta Tubul	Producción de energía eléctrica a partir de la transformación de la energía cinética del viento, por medio de aerogeneradores / Production of electricity from the transformation of wind's kinetic energy, through wind turbines.
Empresa Eléctrica el Arrebol SpA	Parque Eólico El Arrebol / El Arrebol Wind Farm	20	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	A 10 km al norte de Lebu (VIII Región del Biobío) / 10 km north of Lebu (VIII Region of Bio Bio)	Construcción de un Parque Eólico / Construction of a Wind Farm.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/*Description*
Endesa	Optimización Central Termoeléctrica Bocamina Segunda Unidad / Optimization Second Unit Bocamina Thermoelectric Power Station	184	Ingeniería / Engineering	Térmica / Thermal	En el sector Lo Rojas, comuna de Coronel, aproximadamente 30 km al sur de Concepción (VIII Región) / In the Lo Rojas sector, Coronel commune, approximately 30 km south of Concepcion (VIII Region)	Optimizar el funcionamiento de la Segunda Unidad de la Central Termoeléctrica Bocamina / Optimization of the operation of the Second Unit of the Bocamina Thermoelectric Power Station.
Enel Green Power Chile Ltda	Parque Eólico Los Buenos Aires / Los Buenos Aires Wind Farm	90	Construcción / Construction	Eólico / Wind	A 12 km al suroeste de Los Ángeles (VIII Región) / 12 km southeast of Los Angeles (VIII Region)	Construcción de un Parque Eólico / Construction of a Wind Farm.
Enel Green Power Chile Ltda	Parque Eólico Mulchén / Mulchen Wind Farm	175	Construcción / Construction	Eólico / Wind	A 9 km al noroeste de la comuna de Mulchén (VIII Región) / 9 km northwest of the Mulchen commune (VIII Region)	Construcción de un Parque Eólico / Construction of a Wind Farm.
Energía Cordillera (Beagle Energy)	Minicentral Picoltue Bajo / Picoltue Bajo Mini Power Station	3	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En Mulchén / In Mulchen	Minicentral de 1.1MW. Se esperaba su término para el mes de julio de 2016 / Mini power station of 1.1 MW. Its completion was expected for July 2016.
Energía Pura S.A.	Central Energía Biomasa Mulchén / Mulchen Biomass Power Station	42	Ingeniería / Engineering	Térmica / Thermal	Parcela San Andrés, Panamericana Sur/Ruta 5, a 4 km de Mulchén (VIII Región) / San Andres Plot, Panamerican South/Route 5, 4 km from Mulchen (VIII Region)	Construcción Central Energía Biomasa / Construction of a Biomass Power Station.
Eólica La Esperanza S.A.	Parque Eólico Piedra Amarilla / Piedra Amarilla Wind Farm	118	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	En Mulchén / In Mulchen	Parque Eólico con 21 aerogeneradores de 3,3 MW cada uno (total: 69,63 MW), para la generación de energía 100 % renovable en un volumen aproximado de 200.000 MWH/año. La altura de cada torre será de 120 metros. Contempla también un edificio de control, punto limpio, caminos internos de mantención y subestación interna. En Evaluación Ambiental / Wind Farm with 21 wind turbines of 3.3 MW each (total: 69.63 MW), for the generation of 100% renewable energy in an approximate volume of 200,000 MWh/year. Each tower will be 120 meters high. It also contemplates a control building, recycling center, inner roads for the maintenance and an inside substation. Under environmental evaluation.
Global Power Generation Chile S.p.A.	Central de Ciclo Combinado Tierra Noble / Tierra Noble Combined-Cycle Power Station	400	Ingeniería / Engineering	Térmica / Thermal	Cercana a la subestación Charrúa / Near the Charrua substation	Construcción de Central Térmica de ciclo combinado para generar energía eléctrica a partir de gas natural (600 MW) / Construction of a combined-cycle thermal power station to generate electricity from natural gas (600 MW).
Guido Rietta	Minicentral El Rescate / El Rescate Mini Power Station	7	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En Alto Bío Bío / In Alto Bio Bio	Minicentral de pasada de 2.9 MW, con fecha de término en diciembre de 2016 / Mini run-of-the-river power station of 2.9 Mw, with completion date for December 2016.
HBS Energía	Ampliación Planta de Generación Eléctrica a base de GNL / Expansion of LNG-based Electrical Generation Plant	1	Ingeniería / Engineering	Térmica / Thermal	En Mulchén / In Mulchen	Ampliación de la planta para incrementar su potencia de generación en 7 MW / Expansion of the plant to increase its generation power in 7 MW.
Hidro Munilque SpA	Minicentral Hidroeléctrica La Viña / La Viña Mini Hydroelectric Power Station	2,2	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	9 km aproximadamente al noreste de la ciudad de Mulchén (VIII Región) / Approximately 9 km northeast of the City of Mulchen (VIII Region)	Construcción y operación de 1 minicentral hidroeléctrica de pasada de 0,45 MW. Fecha de término en febrero de 2017 / Construction and operation of one 0.45 MW mini run-of-the-river hydroelectric power station. Completion date for February 2017.
Hidro Munilque SpA	Minicentral Hidroeléctrica Alto La Viña / Alto La Viña Mini Hydroelectric Power Station	1	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	9 km aproximadamente al noreste de la ciudad de Mulchén (VIII Región) / Approximately 9 km northeast of the City of Mulchen (VIII Region)	Construcción y operación de 1 minicentral hidroeléctrica de pasada de 0,2 MW. Fecha de término en febrero de 2017 / Construction and operation of one 0.2 MW mini run-of-the-river hydroelectric power station. Completion date for February 2017.
Hidro Munilque SpA	Minicentral Hidroeléctrica El Brinco / El Brinco Mini Hydroelectric Power Station	1	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	9 km aproximadamente al noreste de la ciudad de Mulchén (VIII Región) / Approximately 9 km northeast of the City of Mulchen (VIII Region)	Construcción y operación de 1 minicentral hidroeléctrica de pasada de 0,2 MW. Fecha de término en febrero de 2017 / Construction and operation of one 0.2 MW mini run-of-the-river hydroelectric power station. Completion date for February 2017.
Hidro Munilque SpA	Minicentral Hidroeléctrica La Bifrcada / La Bifrcada Mini Hydroelectric Power Station	1,2	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	9 km aproximadamente al noreste de la ciudad de Mulchén (VIII Región) / Approximately 9 km northeast of the City of Mulchen (VIII Region)	Construcción y operación de 1 minicentral hidroeléctrica de pasada de 0,25 MW. Fecha de término en febrero de 2017 / Construction and operation of one 0.25 MW mini run-of-the-river hydroelectric power station. Completion date for February 2017.
Hidroeléctrica Cayucupil Limitada	Mini Central Hidroeléctrica Cayucupil / Cayucupil Mini Hydroelectric Power Station	23	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Cuenca del Río Cayucupil, Comuna de Cañete (VIII Región) / Cayucupil River basin, Cañete commune (VIII Region)	Cconstrucción y operación de una Central Hidroeléctrica de Pasada / Construction and operation of a run-of-the-river hydroelectric power station.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/ *Description*
Hidroeléctrica Ñuble SpA	Central Ñuble / Ñuble Power Station	350	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	Cauce del río Nuble / Riverbed of the Nuble River	Construcción de central hidroeléctrica de pasada / Construction of a run-of-the-river hydroelectric power station.
Hidromunilque	Minicentral Hidroeléctrica La Viña / La Viña Mini Hydroelectric Power Station	2	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En Mulchén / In Mulchen	Construcción de central hidroeléctrica de pasada de 2,2 MW / Construction of a 2.2 MW run-of-the-river hydroelectric power station.
Hidromunilque	Minicentral Hidroeléctrica El Brinco / El Brinco Mini Hydroelectric Power Station	1	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En Mulchén / In Mulchen	Construcción de central hidroeléctrica de pasada de 1MW / Construction of a 1 MW run-of-the-river hydroelectric power station.
Hidromunilque	Minicentral Hidroeléctrica La Bifurcada / La Bifurcada Mini Hydroelectric Power Station	1	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En Mulchén / In Mulchen	Construcción de central hidroeléctrica de pasada de 1.2 MW / Construction of a 1.2 MW run-of-the-river hydroelectric power station.
Hidromunilque	Minicentral Hidroeléctrica Alto La Viña / Alto La Viña Mini Hydroelectric Power Station	1	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En Mulchén / In Mulchen	Construcción de central hidroeléctrica de pasada de 1MW / Construction of a 1 MW run-of-the-river hydroelectric power station.
Hidrotrilaleo II S.A.	Minicentral Hidroeléctrica Trilaleo II / Trilaleo II Mini Hydroelectric Power Station	7	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	Comuna de Yungay, en la cuenca del Río Itata (VIII Región) / Yungay commune, in the Itata River basin (VIII Region)	Construcción de una Minicentral Hidroeléctrica de paso / Construction of a Mini run-of-the-river hydroelectric power station.
Hidrotrilaleo III S.A	Minicentral Hidroeléctrica Trilaleo III / Trilaleo III Mini Hydroelectric Power Station	7	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En el sector La Invernada, comuna de Yungay (VIII Región) / In the La Invernadera sector, Yungay commune (VIII Region)	Construcción de una Minicentral Hidroeléctrica de paso / Construction of a Mini run-of-the-river hydroelectric power station.
Inversiones Baquedano Limitada	Pequeña Central Hidroeléctrica de Pasada Baquedano / Baquedano Small Run-of-the-River Hydroelectric Power Station	56	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	A 65 km al sureste de Chillán (VIII Región) / 65 km southeast of Chillan (VIII Region)	Construcción de una Central Hidroeléctrica de Pasada / Construction of a run-of-the-river hydroelectric power station.
Inversiones Bosquemar Ltda. (Consorcio Eólico S.A.)	Parque Eólico Lebu Sur (Etapas 1 y 2) / Lebu Sur Wind Farm (Stages 1 and 2)	571	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	En la Comuna de Lebu, especificamente, en el borde costero hacia el sur de Lebu / In the Lebu commune, specifically, in the coastal area, south of Lebu.	Construcción de un parque eólico para la generación de energía eléctrica, a partir de la energía cinética del viento / Construction of a wind farm for the generation of electricity from wind's kinetic energy.
Inversiones Bosquemar Ltda. (Consorcio Eólico S.A.)	Parque Eólico Los Olmos / Los Olmost Wind Farm	298	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Comuna de Mulchén, en el sector Los Olmos, aproximadamente 2 Km al noreste del río Renaico (VIII Región) / Mulchen commune, in the Los Olmos sector, approximately 2 km northeast of the Renaico River (VIII Region).	Construcción de un Parque Eólico / Construction of a Wind Farm.
Inversiones Bosquemar Ltda. (Consorcio Eólico S.A.)	Parque Eólico Mesamávida / Mesamavida Wind Farm	255	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	En la zona norte de Los Ángeles (VIII Región) / In the northern zone of Los Angeles (VIII Region)	Construcción de un Parque Eólico / Construction of a Wind Farm.
JC Hidro SpA	Minicentral Hidroeléctrica Licura / Licura Mini Hydroelectric Power Station	2	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Sector de Puertas blancas, aproximadamente a unos 8 km de la comuna de Mulchén (VIII Región) / Puertas Blancas Sector, approximately 8 km from the Mulchen commune (VIII Region)	Aprovechamiento de las aguas del canal de riego Biobío Sur para la generación de energía eléctrica y su posterior inyección al Sistema Interconectado Central (SIC), con una potencia total de 0,35 MW (caudal total de 5,12 m3/s.) / Usage of the water from the Biobio Sur irrigation channel for the generation of electricity and its subsequent injection to the Central Interconnected System (SIC), with a total power of 0.35 MW (total flow of 5.12 m3/s).
JC Hidro SpA	Minicentrales Hidroeléctricas Quitralman 1 y 2 / Quitralman 1 and 2 Mini Hydroelectric Power Stations	6	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Sector de Quitralman, Comuna de Mulchén, Provincia y Región del Biobío / Quitralman Sector, Mulchen Commune, Bio Bio Province and Region.	Construcción de Minicentrales Hidroeléctricas con un caudal máximo de 5,12 m3/s y construcción de la Línea de Transmisión en media Tensión de 23 kV y de 1.629 metros de Longitud total / Construction of Mini Hydroelectric Power Stations with a maximum flow of 5.12 m3/s and construction of a medium-voltage, 23 kV and 1,629 meters long Transmission Line.
Los Guindos Generación S.p.A	Turbina de Respaldo Los Guindos / Los Guindos Backup Turbine	65	Construcción / Construction	Térmica / Thermal	Terreno de 10 hás, vecino a la Central Campanario, en Charrúa / Ten-hectare land, neighboring to the Campanario Power Station, in Charrua.	Instalación de una turbina de 132 MW Brutos, como apoyo al SIC / Installation of a 132 MW turbine, supporting the SIC.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/*Description*
Los Guindos Generación S.p.A	Ampliación Central Térmica Los Guindos / Expansion Los Guindos Thermal Power Station	180	Ingeniería / Engineering	Térmica / Thermal	Comuna de Cabrero, cercano a la Ruta 5 Sur / Cabrero commune, near Route 5 South	Ampliación a 152 MW de la central térmica / Expansion to 152 MW of a thermal power station.
Mainco S.A.	Central Hidroeléctrica de Pasada Quilaco / Quilaco Run-of-the-River Hydroelectric Power Station	30	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	En el km 14 del canal de regadío Bío Bío Sur, a 1,1 km de Quilaco y a 1,2 km de Santa Bárbara (VIII Región) / At km 14 of the Bio Bio irrigation channel, 1.1 km from Quilaco and 1.2 km from Santa Barbara (VIII Region).	Central Hidroeléctrica de Pasada de 12 MW (2 turbinas de eje horizontal de alta eficiencia; 31 m de altura bruta y un caudal de diseño de 45 m3/s) / Run-of-the-river Hydroelectric Power Station of 12 MW (2 high-efficiency, horizontal axis turbines; 31 meters high and a design flow of 45 m3/s).
Parque Eólico Campo Lindo SpA	Parque Eólico Campo Lindo / Campo Lindo Wind Farm	300	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Área de influencia las Comunas de Los Ángeles y Laja (VIII Región). Ver Descripción / Area of influence of the Los Angeles and Laja commune (VIII Region). See description.	Construcción de Parque Eólico de 145,2 MW de potencia (44 aerogeneradores eléctricos de hasta 3,3 MW) / Construction of a 145.2 MW Wind Farm (44 electrical wind turbines of up to 3.3 MW).
Parque Eólico El Nogal SpA	Parque Eólico El Nogal / El Nogal Wind Farm	25	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Cerca de Negrete / Near Negrete	Construcción y operación de un Parque Eólico para la generación de energía eléctrica a partir del uso de 4 aerogeneradores y su transmisión al sistema eléctrico local, empleando para ello una Sala Eléctrica y una Línea de Evacuación de Media Tensión de aproximadamente 200 m; considerando además, todas las obras asociadas para la construcción y operación del Proyecto. El parque está proyectado para generar una potencia de hasta 13,8 MW. En evaluación ambiental / Construction and operation of a Wind Farm for the generation of electricity from the use of 4 wind turbines and their transmission to the local electrical system, using an electrical room and a medium-voltage evacuation line of approximately 200 m; also considering every associated work for the construction and operation of the Project. The farm is projected to generate up to 13.8 MW. Under environmental evaluation.
PMGD Bío Bío Negrete S.A.	Minicentrales Hidroeléctricas Munilque 1, Munilque 2 y Bureo / Munilque 1, Munilque 2 and Bureo Mini Hydroelectric Power Stations	11	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	Comuna de Mulchén (VIII Región) / Mulchen Commune (VIII Region)	Construcción de una Minicentral Hidroeléctrica de 2,7 MW, que podrá generar una potencia de 17.000 a 19.000 MWh/año / Construction of a 2.7 MW mini hydroelectric power station that will be able to generate 17,000 to 19,000 MWh of power per year.
RPI Chile Energías Renovables S.A.	Central Hidroeléctrica Butamalal / Butamalal Hydroelectric Power Station	28	Diferido / Differed	Hidro / Hydro	Río Butamalal, antes de la junta con el río Cayucupil, al oriente de Cañete / Butamalal River, before the connection of the Cayucupil River, east of Cañete.	Construcción de una Central Hidroeléctrica de pasada de 12 MW, con un caudal de diseño de 4,0 m3/s; energía media anual será de 54 GWh / Construction of a 12 MW run-of-the-river hydroelectric power station, with a design flow of 4.0 m3/s; mean annaul power will be 54 GWh.
S.W. Business S.A.	Central Termoeléctrica Pirquenes / Pirquenes Hydroelectric Power Station	90	Ingeniería / Engineering	Térmica / Thermal	A 45 km aproximadamente al sur de la ciudad de Concepción / Approximately 45 km south of the city of Concepcion	Construcción de una Central Termoeléctrica de 50 MW / Construction of a 50 MW Thermoelectric power station.
Sociedad Hidroeléctrica Río Chillán SpA	Mini Central Hidroeléctrica Río Chillán / Rio Chillan Mini Hydroelectric Power Station	20	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Cuenca del río Chillán, aproximadamente a 45 Km al suroriente de la ciudad de Chillán / Chillan River basin, approximately 45 km southeast of the city of Chillan.	Construcción de una Mini Central Hidroeléctrica, Habilitación de un Paño de 220 kV y 2 Subestaciones con un total 40 MVA, además de una línea de Transmisión de 49,08 km / Construction of a Mini Hydroelectric Power Station, enabling of a 220 kV grid and 2 substation with a total of 40 MVA, as well as a 49.08 km transmission line.
Sociedad Vientos de Renaico SpA	Parque Eólico Piedra Amarilla / Piedra Amarilla Wind Farm	118	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Sector Piedra Amarilla, comuna de Mulchén. A 6 km ruta 5 Sur (VIII Región) / Piedra Amarilla sector, Mulchen commune. 6 km from the Route 5 South (VIII region).	Construcción de parque eólico compuesto por 21 aerogeneradores de 3,3 MW y una Potencia de 69,3 MW, para generar energía eléctrica para inyectar al SIC y satisfacer demanda residencial e industrial / Construction of a wind farm made of 21 wind turbines of 3.3 MW and 69.3 MW power, to generate electricity to inject to the SIC and satisfy residential and industrial demand.
Te-Eólica S.A.	Parque Eólico Küref / Küref Wind Farm	150	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	En el entorno del Humedal Tubul-Raqui, Comuna de Arauco, VIII Región del Biobío / In the surroundings of the Tubul-Raqui Wetland, Arauco commune, VIII Region of Bio Bio	Producción de 61 MW de energía eléctrica, mediante el aprovechamiento sustentable de la energía cinética del viento con 34 aerogeneradores de 1,8 MW / Production of 61 MW of electricity, through the use of wind's kinetic energy with 34 wind turbines of 1.8 MW.
Terra Cabrero S.A	Central Bioenergía Cabrero / Cabrero Bioenergy Power Station	50	Ingeniería / Engineering	Térmica / Thermal	Comuna de Cabrero, cercano a la Ruta 5 Sur (VIII Región) / Cabrero commune, near Route 5 South (VIII Region).	Instalación de una Planta de Generación de energía eléctrica operada con Biomasa Forestal de 20 MW / Installation of an electricity Generation Plant operated with 20 MW Forestry Biomass.
WPD Negrete SpA	Parque Eólico Negrete / Negrete Wind Farm	48	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Aproximadamente a 3 Km de Negrete(VIII Región) / Approximately 3 km from Negrete (VIII Region)	Construcción de Parque Eólico de 12 Aerogeneradores de 3 MW de potencia (generación anual de 85 GWh) / Construction of a Wind Farm of 12 wind turbines of 3 MW of power (annual generation of 85 GWh).

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/ *Description*
WPD Santa Fe SpA	Parque Eólico Santa Fe / Santa Fe Wind Farm	400	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Aproximadamente a 15 Km de Los Ángeles (VIII Región) / Approximately 15 km from Los Angeles (VIII Region)	Construcción de un Parque Eólico de 204,6 MW (62 aerogeneradores de 3, 3 MW) / Construction of a 204.6 MW Wind Farm (62 wind turbines of 3.3 MW).

IX REGIÓN

Proyectos de Generación 2016 en VIII Región de Bío Bío/ *2016 Generation Projects in VIII Region of Bío Bío*

ANPAC	Central Hidroeléctrica El Agrio / El Agrio Hydroelectric Power Station	8	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En Curacautín / In Curacautin.	Minicentral de 0.2MW. Estará terminada en julio de 2016 / Mini Power Station of 0.2 MW. It will be completed by July 2016.
Bruno Hetz Schalchli	Mini Central Hidroeléctrica Peuma / Peuma Mini Hydroelectric Power Station	3	Futuro / Future	Hidro / Hydro	En el fundo Chancahue, aproximadamente a 14 km al oriente de Collipulli / At the Chancahue Estate, approximately 14 kim east of Collipulli.	Central Hidroeléctrica de pasada de 2 MW / Run-of-the-River Hydroelectric Power Station of 2 MW.
Compañia Hidroeléctrica Cherquén S.A.	Minicentral Hidroeléctrica de Pasada Río Cherquén / Rio Cherquen Run-of-the-river Hydroelectric Power Station	27	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Sector María Llaima a Curacalco Alto, aproximadamente a 23 km al nororiente del pueblo de Cunco (IX Región) / Sector of Maria Llaima to Curacalco Alto, approximately 23 km northeast of the town of Cunco (IX Region).	Construcción de una Minicentral Hidroeléctrica de Pasada, con una potencia instalada de 10 MW, proyectándose una generación media anual de 50 GWh / Construction of a Mini Run-of-the-River Hydroelectric Power Station, with 10 MW of installed power, projecting a mean annual generation of 50 GWh.
Empresa Eléctrica Epril SpA	Central Hidroeléctrica de pasada Epril / Epril Run-of-the-river Hydroelectric Power Station	40	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	A 23 km al Sureste de la localidad de Curarrehue, cerca de la frontera con Argentina, en la IX Región / 23 km southeast of the town of Curarrehue, near the Argentinean border, IX Region.	Construcción de una Central Hidroeléctrica de pasada en la ribera derecha del Estero Sin Nombre, efluente de la laguna Quillelhue / Construction of a Run-of-the-River Hydroelectric Power Station on the right bank of the Unnamed Estuary, effluent of the Quillelhue Lagoon.
Empresa Eléctrica Puesco SpA	Proyecto Hidroeléctrico Puesco-Momolluco / Puesco-Momolluco Hydroelectric Project	90	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	A unos 20 km al sur de Curarrehue y alrededor de 58 km al suroriente de Pucón, respectivamente (IX Región) / About 20 km south of Curarrehue and about 58 km southeast of Pucon, respectively (IX Region).	Construcción de 2 centrales hidroeléctricas de pasada / Construction of 2 Run-of-the-River Hydroelectric Power Stations
Endesa	Central Hidroeléctrica El Bardón / El Bardon Hydroelectric Power Station	42	Diferido / Differed	Hidro / Hydro	Entre las Comuna de Lautaro y Curacautín (IX Región) / Between the Lautaro and Curacautin communes (IX Region).	Construcción de una Central Hidroeléctrica / Construction of a Hydroelectric Power Station
Enel Green Power Chile Ltda	Parque Eólico Renaico / Renaico Wind Farm	240	Construcción / Construction	Eólico / Wind	A unos 8 km al sur de la localidad de Renaico (IX Región) / About 8 km south of the town of Renaico (IX Region).	Construcción de un Parque Eólico (operación de 44 aerogeneradores; subestación y construcción de una línea de transmisión eléctrica) / Construction of a Wind Farm (operation of 44 wind turbines and a substation, and construction of an electrical transmission line).
Energía FPC S.A.	Central Bioenergía ERNC Las Maicas / Las Maicas NCRE Bioenergy Power Station	80	Ingeniería / Engineering	Térmica / Thermal	En el Fundo Malven Colhue, a 13,7 km al Este de la comuna de Mulchén (VIII Región) / At the Malven Colhue Estate, 13.7 km east of the Mulchen commune (VIII Region).	Construcción de una Central Bioenergía / Construction of a Bioenergy Power Station.
Energía Hueñivales SpA	Central Hidroeléctrica Hueñivales / Hueñivales Hydroelectric Power Station	47	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Aproximadamente 5 km al sur de Curacautín y se emplaza aguas abajo de la confluencia del río Cautín y el río Captrén (IX Región) / Approximately 5 km south of Curacautin and downstream of the confluence of the Cuatin and Captren rivers (IX Region).	Construcción de una central hidroeléctrica de pasada. / Construction of a Run-of-the-River Hydroelectric Power Station

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/*Description*
Ener-Renova	Parque Eólico Collipulli / Collipulli Wind Farm	100	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	En la comuna de Collipulli, específicamente dentro de los terrenos pertenecientes al fundo El Salto, en el Km 16 de la ruta 49, en dirección sur-este de Collipulli / In the Collipulli commune, specifically within the land of the El Salto estate, at km 16 of route 49, south-east of Collipulli.	Construcción de Parque Eólico / Construction of a Wind Farm
GeoGlobal Energy	Central Geotérmica Curacautín / Geothermal Power Station	330	Ingeniería / Engineering	Geotérmica / Geothermal	Volcán Tolhuaca, Curacautín (IX Región) / Tolhuaca Volcano, Curacautin (IX Region).	Construcción de Central Geotérmica / Construction of a Geothermal Power Station.
Hidroléctrica Doña Alicia Ltda	Central Hidroeléctrica Doña Alicia / Doña Alicia Hydroelectric Power Station	20	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Sector Piedra Cortada, km 22 Camino de Curacautín a Malalcahuello (IX Región) / Piedra Cortada Sector, km 22 of Curacautin Road to Malalcahuello (IX Region).	Construcción de central hidroeléctrica de pasada / Construction of a Run-of-the-River Hydroelectric Power Station
Inerco SpA	Parque Eólico Los Trigales / Los Trigales Wind Farm	300	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	En Ercilla / In Ercilla	Construcción y operación de parque eólico de 155 MW. RCA aprobado / Construction and operation pf a 155 MW wind farm. RCA approved.
Ingeniería y Construcción Madrid S.A.	Central Hidroeléctrica de Pasada El Rincón / El Rincon Run-of-the-river Hydroelectric Power Station	24	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	En el Fundo el Rincón, aproximadamente 3 km al Oriente de Melipeuco (IX Región) / At the El Rincon Estate, approximately 3 km east of Melipeuco (IX Region).	Construcción de central hidroeléctrica de pasada / Construction of a Run-of-the-River Hydroelectric Power Station
Inversiones Bosquemar Ltda. (Consorcio Eólico S.A.)	Parque Eólico Tolpán / Tolpan Wind Farm	250	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Comuna de Renaico (IX Región de la Araucanía) / Renaico commune (IX Region of Araucania).	Construcción de un Parque Eólico / Construction of a Wind Farm.
Inversiones Huife Ltda.	Central Hidroeléctrica Llancalil / Llancalil Hydroelectric Power Station	23	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Aproximadamente 35 Km al Este del Centro de Pucón (IX Región) / Approximately 35 km east of Downtown Pucon (IX Region).	Construcción de una Central Hidroeléctrica / Construction of a Hydroelectric Power Station
Nikolaus Reisky Von Dubniz	Minicentral Pichipedregoso / Pichipedregoso Mini Power Station	5	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En Villarica / In Villarica	Minihidro de 0,5 MW. Se espera su término en diciembre de 2016 / Small hydro of 0.5 MW. Its completion is expected for December 2016.
Nikolaus Reisky Von Dubniz	Minicentral Pedregoso / Pedregoso Mini Power Station	6	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En Villarica / In Villarica	Minihidro de 2,1 MW. Se espera su término en diciembre de 2016 / Small hydro of 2.1 MW. Its completion is expected for December 2016.
Parque Eólico Los Trigales SpA.	Parque Eólico Los Trigales / Los Trigales Wind Farm	300	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	a 6,5 km aproximadamente al Sureste de Ercilla (IX Región) / Approximately 6.5 km southeast of Ercilla (IX Region).	Construcción de Parque Eólico de 141,9 MW (43 aerogeneradores eléctricos de 3,3 MW) / Construction of a 141.9 MW Wind Farm (43 electrical wind turbines of 3.3 MW).
Parque Eólico Piñón Blanco SpA	Parque Eólico Piñón Blanco / Piñon Blanco Wind Farm	300	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Comunas de Angol, Los Sauces y Collipulli (IX Región) / Angol, Los Sauces and Collipulli communes (IX Region).	Construcción de un Parque Eólico de 168,3 MW (51 Aerogeneradores de 3,3 MW) / Construction of a 168.3 MW Wind Farm (51 wind turbines of 3.3 MW).
Parque Eólico Victoria SpA	Parque Eólico Victoria / Victoria Wind Farm	550	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Se emplaza cercano a la ciudad de Victoria, al norte del Río Traiguén (IX Región) / Located near the city of Victoria, north of Traiguen River (IX Region).	Construcción de Parque Eólico Potencia máxima instalada de hasta 259,2 MW (72 aerogeneradores de hasta 3,6 MW de capacidad) / Construction of a Wind Farm with a maximum installed power of 259.2 MW (72 wind turbines of up to 3.6 MW of capacity).
PSEG Generación y Energía Chile Ltda	Aumento de Potencia Central Curacautín / Power Increase of Curacautin Power Station	3	Diferido / Differed	Térmica / Thermal	5.5 km al Este de Curacautín, Región de la Araucanía / 5.5 km East of Curacautin, Araucania Region.	Instalación de siete equipos de generación eléctrica de 8.8 MW / Installation of seven electrical generation equipments of 8.8 MW.
RP El Torrente Eléctrica S.A	Central Hidroeléctrica Panguil / Panguil Hydroelectric Power Station	21	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	En el río Pangui, a unos 5 km al nor poniente de pueblo Curarrehue (IX Región) / On the Pangui River, about 5 km northwest of the town of Curarrehue (IX Region).	Construccion de Central Hidroeléctrica de 9 MW, con un caudal de diseño de 6,3 m3/s y una Línea de Transmisión de Media Tensión 23 kV / Construction of a 9 Mw Hydroelectric Power Station, with a design flow of 6.3 m3/s and a 23 kV Medium-Voltage Transmission Line.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/ *Description*
RP Global	Central Hidroeléctrica Pangui / Pangui Hydroelectric Power Station	21	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En Currarehue / In Currarehue.	Minihidro de 9 MW , que se inyectarán al SIC a partir de junio de 2017 / Small Hydro of 9 MW, which will be injected to the SIC starting in June 2017.
Schwager Energy S.A.	Central Hidroeléctrica de Pasada Cóndor / Condor Run-of-the-river Hydroelectric Power Station	17	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Aproximadamente unos 18 km al norte de la localidad de Cherquenco; Se encuentra emplazada entre la comunas de Lautaro y Vilcún (IX Región) / Approximately 18 km north of the town of Cherquenco. It is located between the Lautaro and Vilcun communes (IX Region).	Construcción de una central hidroeléctrica de pasada de 5,4 MW y 20 GWh de energía anualmente / Construction of a 5.4 MW run-of-the-river hydroelectric power station and 20 GWh of power per year.
Sociedad Vientos de Renaico SpA	Parque Eólico Cancura / Cancura Wind Farm	71	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Comuna Angol (IX Región) / Angol Commune (IX Region).	Construcción de parque eólico con 12 aerogeneradores de 3,3 MW cada uno. Volumen aproximado de 110.000 MWH/año (39,3 MW) / Construction of a Wind Farm with 12 wind turbines of 3.3 MW each. Approximate volume of 110,000 MWH/year (39.3 MW).
Sociedad Vientos de Renaico SpA	Parque Eólico Vergara / Vergara Wind Farm	65	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Sector Los Labradores, comuna de Renaico (IX Región) / Los Labradores sector, Renaico commune (IX Region).	Construcción de parque eólico con 11 aerogeneradores de 3,3 MW cada uno. Volumen aproximado de 110.000 MWH/año (36,3 MW) / / Construction of a Wind Farm with 11 wind turbines of 3.3 MW each. Approximate volume of 110,000 MWH/year (36.3 MW).
WPD Malleco SpA	Parque Eólico Malleco / Malleco Wind Farm	500	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	A 14,9 km al Este de la zona urbana de Collipulli, Región de La Araucanía (IX Región) / 14.9 km east of the urban area of Collipulli, La Araucania Region (IX Region).	Construcción de Parque Eólico de 90 Aerogeneradores de 3 MW de potencia (generación anual de 800 GWh) / Construction of a Wind Farm of 90 Wind Turbines of 3 MW of power (annual generation of 800 GWh).

XIV REGIÓN

Proyectos de Generación 2016 en XIV Región de Los Ríos/ *2016 Generation Projects in XIV Region of Los Ríos*

Acciona Energía Chile S.A.	Parque Eólico Pililín / Pililín Wind Farm	90	Diferido / Differed	Eólico / Wind	Comuna de Valdivia (XIV Región) / Valdivia Commune (XIV Region).	Construcción de una Central Eólica de generación de energía eléctrica de 51 MW (17 aerogeneradores de 3 MW de capacidad cada uno) / Construction of a 51 MW electricity generation Wind Power Station (17 wind turbines of 3 MW of capacity each).
Cumbres S.A.	Central Hidroeléctrica Cumbres / Cumbres Hydroelectric Power Station	50	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En Río Bueno / In Rio Bueno	Central hidroeléctrica de 19 MW, con fecha de término para febrero de 2018 / 19 MW hydroelectric power station, with completion date for February 2018.
Eléctrica Río Isla S.A	Central Hidroeléctrica Río Isla / Rio Isla Hydroelectric Power Station	13	Diferido / Differed	Hidro / Hydro	A unos 60 km al Este de Osorno, sector Rucatayo (XIV Región) / About 60 km East of Osorno, Rucatayo sector (XIV Region).	Construcción de una Central Hidroeléctrica / Construction of a Hydroelectric Power Station.
Empresa Eléctrica Florín S.A.	Modificación Central Hidroeléctrica Florín (ex Don Alejo). Aumento de Potencia / Modification of Florin Hydroelectric Power Station /ex Don Alejo)	22	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	En Río Florín, a 92 Km de Osorno, a 20 Km al oriente de Futrono (10 Km por camino asfaltado a Llifén y 10 Km por camino ripiado a Cerrillos) / In Rio Florin, 92 km from Osorno, 20 km east of Futrono (10 km through a paved road to Llifen and 10 km through a gravel road to Cerrillos).	Modificación Central Hidroeléctrica, permitiendo un aumento en la potencia eléctrica instalada / Modification of Hydroelectric Power Station, allowing an increase of the installed electrical power.
Empresa Eléctrica Florín S.A.	Pequeñas Centrales Hidroeléctricas de Pasada Florín II y Florín III / Florin II and Florin III Small Run-of-the-River Hydroelectric Power Stations	54	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Comuna de Futrono, Región de Los Ríos / Futrono Commune, Los Rios Region.	Construcción de 2 Centrales Hidroeléctricas de Pasada / Construction of 2 Run-of-the-River Hydroelectric Power Stations
Endesa	Central Hidroeléctrica Choshuenco / Choshuenco Hydroelectric Power Station	250	Diferido / Differed	Hidro / Hydro	X Región, zona cordillerana de la provincia de Valdivia / X Region, Andean zone of Valdivia province.	Construcción de una Central Hidroeléctrica / Construction of a Hydroelectric Power Station.
Forestal Neltume Carranco S.A.	Central Hidroeléctrica de Pasada Truful / Truful Run-of-the-River Hydroelectric Power Station	18	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Comuna de Panguipulli, en las proximidades de la localidad de Neltume (XIV Región) / Panguipulli commune, near the town of Neltume (XIV Region).	Construcción de una Central Hidroeléctrica de Pasada / Construction of a Run-of-the-River Hydroelectric Power Station

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/*Description*
Hidroeléctrica Las Flores S.A.	Ampliación Minicentral Hidroeléctrica Las Flores / Expansion of Las Flores Mini Hydroelectric Power Station	3	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	En Futrono / In Futrono	Ampliación en 2 MW de la central hidroeléctrica Las Flores. La presentación al SEIA se realizó en julio de 2016 / 2 MW expansion of the Las Flores hydroelectric power station. The presentation to the EIAS was conducted in July 2016.
Hidroenergía Chile Ltda.	Central Hidroeléctrica Riñinahue / Riñinahue Hydroelectric Power Station	5	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En Río Bueno / In Rio Bueno	Construcción de una minihidro de 1MW, para estar terminada en septiembre de 2016 / Construction of a 1 MW small hydroelectric power station, to be finished in September 2016.
Nanogener S.p.A.	Central Hidroeléctrica de Pasada Piutel / Piutel Run-of-the-River Hydroelectric Power Station	2	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En Panguipulli / In Panguipulli	Minicentral de pasada de 0,56 MW. Para término en septiembre de 2016 / 0.56 MW run-of-the-river small hydroelectric power station, to be finished in September 2016.
RP Global	Minicentral Tranquil / Tranquil Mini Power Station	11	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En Panguipulli / In Panguipulli	Minihidro de 3 MW, con fecha de término en octubre de 2016 / 3 MW Small Hydro, with completion date for October 2016.
Sociedad Hidroeléctrica Río Conquil S.A.	Central Hidroeléctrica El Mañío / El Mañio Hydroelectric Power Station	15	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	En el Fundo Conquil, en la localidad de Conquil, comuna de Panguipulli (XIV Región) / In the Conquil Estate, in the town of Conquil, Panguipulli commune (XIV Region).	Construir dos centrales hidroeléctricas en el río Conquil con una Potencia instalada de las 2 centrales de 7.16 MW / Building two hydroelectric power stations on the Conquil River with an installed power of 7.16 MW.
Trans Antartic Energía S.A.	Mini Central de Pasada Huenteleufú / Huenteleufu Run-of-the-River Hydroelectric Power Station	16	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	Comuna de Futrono, en el cauce del río Huenteleufu, aguas arriba del lago Maihue (XIV Región) / Futrono Commune, in the riverbed of the Huenteleufu River, upstream of the Maihue Lake (XIV Region).	Construcción de una mini central hidroeléctrica de pasada de 6,7 MW y una Generación de 34.000 MWh anuales / Construction of a 6.7 MW small run-of-the-river hydroelectric power station and a generation of 34,000 MWh per year.

X REGIÓN

Proyectos de Generación 2016 en X Región de Los Lagos/ *2016 Generation Projects in X Region of Los Lagos*

Alba S.A	Ampliación Parque Eólico San Pedro / Expansion of San Pedro Wind Farm	432	Construcción / Construction	Eólico / Wind	En la comuna de Dalcahue, al Nor-Oeste de Castro (X Región) / In the Dalcahue commune, northwest of Castro (X Region).	Construcción de un Parque Eólico de 216 MW (48 aerogeneradores de 4.5 MW cada uno) / Construction of a 216 MW Wind Farm (48 wind turbines of 4.5 MW each).
Andes Mainstream SpA	Parque Eólico Pichihué / Pichihué Wind Farm	240	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Provincia de Chiloé, Comuna de Dalcahue (X Región) / Chiloe Province, Dalcahue commune (X Region).	Construcción de Parque Eólico de 117,5 MW / Costruction of a 117.5 MW Wind Farm
Bosques de Chiloé S.A.	Parque Eólico San Pedro / San Pedro Wind Farm	100	Construcción / Construction	Eólico / Wind	En la comuna de Dalcahue, al Nor-Oeste de Castro (X Región) / In the Dalcahue commune, northwest of Castro (X Region).	Construcción de un Parque Eólico de 36 MW (20 aerogeneradores de 1.8 MW cada uno) / Construction of a 36 MW Wind Farm (20 wind turbines of 1.8 MW each).
Central Hidroeléctrica Chanleufú	Central Hidroeléctrica Chanleufú / Chanleufu Hydroelectric Power Station	10	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	A 70 km al sur oriente de Osorno, Predio El Pafu, Peyuhue (X Región) / 70 km south-east of Osorno, El Pafu Land, Peyuhue (X Region).	Construcción de central hidroeléctrica de pasada de 8 MW de potencia instalada / Construction of a run-of-the-river hydroelectric power station of 8 ME of installed power.
Colbún S.A.	Central Hidroeléctrica San Pedro / San Pedro Hydroelectric Power Station	202	Diferido / Differed	Hidro / Hydro	A unos 25 Km al nororiente de la ciudad de Los Lagos; Entre El Lago Riñihue y El Sector Malihue / About 25 km northeast of the city of Los Lagos; between the Riñihue Lake and the Malihue Sector.	Construcción de central hidroeléctrica de 155 MW / Construction of a 155 MW hydroelectric Power Station.
Ecoingenieros Ltda.	Parque Eólico Pacífico / Pacífico Wind Farm	80	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	En Ancud (X Región de Los Lagos) / In Ancud (X Region of Los Lagos).	Construcción y Operación de un Parque Eólico / Construction and Operation of a Wind Farm.
Ecopower S.A.	Parque Eólico Chiloé / Chiloe Wind Farm	254	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	En la comuna de Ancud, al noroeste de Chiloé (X Región) / In the Ancud commune, northwest of Chiloe (X Region).	Instalación de parque de generación de energía eólica / Installation of a wind power generation farm.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/ *Description*
El Gato Hydro Chile SpA	Central Hidroeléctrica de Pasada El Gato / El Gato Run-of-the-River Hydroelectric Power Station	31	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	En la comuna de Los Muermos (Río Maullín, X Región de Los Lagos) / In the Los Muermos commune (Maullin River, X Region of Los Lagos).	Construcción de una Central Hidroeléctrica de pasada / Construction of a run-of-the-river hydroelectric Power Station
Empresa Hidroeléctrica Pilmaiquén S.A.	Central Hidroeléctrica Los Lagos / Los Lagos Hydroelectric Power Station	76	Diferido / Differed	Hidro / Hydro	En el río Pilmaiquén (X Región) / Pilmaiquen River (X Region).	Construcción de una central hidroeléctrica / Construction of a hydroelectric Power Station
Empresa Hidroeléctrica Pilmaiquén S.A.	Central Hidroeléctrica Osorno / Osorno Hydroelectric Power Station	90	Diferido / Differed	Hidro / Hydro	Cercana a la localidad de Trafún, a unos 23 km al oriente de San Pablo, 30 km al nororiente de Osorno y a 25 km al sur de RíoBueno (la central utilizará las aguas del río Pilmaiquén) / Near the Town of Trafun, about 23 km east of San Pablo, 30 km northeast of Osorno and 25 km south of Rio Bueno (the power station will use the water from the Pilmaiquen River).	Construcción de una central hidroeléctrica / Construction of a hydroelectric Power Station
Endesa	Central Hidroeléctrica Neltume / Neltume Hydroelectric Power Station	781	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Considera la intervención de las aguas del río Fui, el cual nace en el lago Pirehueico; Neltume (X Región) / It considers the intervention of the Fui River waters, which is born in the Pirehueico Lake; Neltume (X Region).	Construcción de una central hidroeléctrica / Construction of a hydroelectric Power Station
Endesa	Central Hidroeléctrica Piruquina / Piruquina Hydroelectric Power Station	18	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Se ubicará en la Isla de Chiloé, a unos 17 kilómetros al norte de la ciudad de Castro / It will be located on the Chiloe Island, about 17 km north of the city of Castro.	Construcción de una central hidroeléctrica / Construction of a hydroelectric Power Station
Endesa	Central Hidroeléctrica Portón / Porton Hydroelectric Power Station	380	Futuro	Hidro / Hydro	Rivera del Río Puelo (X Región) / Bank of the Puelo River (X Region).	Construcción de una central hidroeléctrica / Construction of a hydroelectric Power Station
Enerbosch	Minicentral Colorado / Colorado Mini Power Station	7	Construcción / Construction	Hidro / Hydro	En Puerto Montt / In Puerto Montt	Minicentral de 2MW. Estará terminada en julio de 2016 / Mini power station of 2 MW. It will be finished by July 2016.
Ener-Renova	Parque Eólico Llanquihue / Llanquihue Wind Farm	165	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Llanquihue (X Región), específicamente en el sector rural denominado Colegual, km 12,8 de la ruta V-30 / Llanquihue (X Region), specifically in the rural sector called Colegual, km 12.8 of route V-30.	Construcción de Parque Eólico / Construction of a Wind Farm.
Eólica Cateao S.p.A.	Parque Eólico Cateao / Cateao Wind Farm	224	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Aproximadamente a 32 km al suroeste de Chonchi (X Región) / Approximately 32 km southwest of Chonchi (X Region)	Construcción de Parque Eólico / Construction of a Wind Farm.
Ganadera y Forestal Carrán Ltda.	Central Hidroeléctrica Chilcoco / Chilcoco Hydroelectric Power Station	18	Diferido / Differed	Hidro / Hydro	En la X Región de Los Lagos, Comuna de Lago Ranco (utiliza parte del Estero Chilcoco) / X Region of Los Lagos, Lago Ranco Commune (it uses part of the Chilcoco Estuary).	Construcción de una Central Hidroeléctrica de pasada / Construction of a run-of-the-river hydroelectric Power Station
Hidroaustral S.A.	Mini Central Hidroeléctrica de Pasada Río Blanco Rupanco / Río Blanco Rupanco Mini Run-of-the-River Hydroelectric Power Station	15	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Río Blanco, en la ribera sur del lago Rupanco / Rio Blanco, on the southern bank of the Rupanco Lake.	Construcción de una Central Hidroeléctrica de pasada / Construction of a run-of-the-river hydroelectric Power Station
Hidroaustral S.A.	Mini Centrales Hidroeléctricas de Pasada Palmar - Correntoso / Palmar - Correntoso Mini Run-of-the-River Hydroelectric Power Station	20	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Se emplazara en los ríos Pulelfu y Correntoso, Comuna de Puyehue / It will be located on the Pulelfu and Correntoso Rivers, Puyehue commune.	Construcción de una Central Hidroeléctrica de pasada / Construction of a run-of-the-river hydroelectric Power Station

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/*Description*
Hidroeléctrica Lumen S.A.	Central Hidroeléctrica del río Chaica / Chaica River Hydroelectric Power Station	15	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	En el río Chaica, a unos 30 km de Puerto Montt (X Región) / On the Chaica River, about 30 km from Puerto Montt (X Region).	Construcción de una Central Hidroeléctrica de pasada / Construction of a run-of-the-river hydroelectric Power Station
Hidroenergía Chile Ltda.	Central Hidroeléctrica de Pasada Río Blanco-Hornopirén / Rio Blanco - Hornopiren Run-of-the-River Hydroelectric Power Station	150	Diferido / Differed	Hidro / Hydro	A unos 6.5 Km al sureste del poblado de Hornopirén / About 6.5 km southeast of the town of Hornopiren.	Construcción de una Central Hidroeléctrica de pasada / Construction of a run-of-the-river hydroelectric Power Station
Hidroenergía Chile Ltda.	Mini Central Hidroeléctrica de Pasada Río Negro / Rio Negro Mini Run-of-the-River Hydroelectric Power Station	20	Diferido / Differed	Hidro / Hydro	comuna de Hualaihué,Provincia de Palena, Región de los Lagos / Hualaihue commune, Palena Province, Los Lagos Region	Construcción de una Central Hidroeléctrica de pasada / Construction of a run-of-the-river hydroelectric Power Station
Hidroenersur S.A.	Mini Central Hidroeléctrica de Pasada El Callao / El Callao Mini Run-of-the-River Hydroelectric Power Station	7	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Comuna de Puerto Octay, provincia de Osorno, Región de los Lagos / Puerto Octay Commune, Osorno province, Los Lagos Region.	Construcción de una Central Hidroeléctrica de pasada / Construction of a run-of-the-river hydroelectric Power Station
Los Pinos S.P.A.	Central Hidroeléctrica de Pasada Los Pinos / Los Pinos Run-of-the-River Hydroelectric Power Station	11	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Sector Ensenada, Fundo la Ensenada (Comuna de Puerto Varas) / Ensenada Sector, La Ensenada Estate (Puerto Varas Commune).	Construcción Central Hidroeléctrica de Pasada dePotencia instalada de 2,86 MW / Construction of a run-of-the-river hydroelectric power station of 2.86 MW of installed power. .
Mainstream	Parque Eólico Puelche Sur / Puelche Sur Wind Farm	260	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Entre las comunas de Frutillar y Puerto Octay / Between the Frutillar and Puerto Octay communes	Construcción de un parque eólico de 27,3 hectáreas, que consta de 25 aerogeneradores de 3,45 MW cada uno, para generar 153 MW, que se inyectarán en el Sistema Interconectado Central por medio de una línea de media tensión. Ingresó al SEIA en julio 2016. Además, incluye la subestación Renaico (actualmente en construcción) / Construction of a wind farm of 27.3 hectares (67,43 acres), with 25 wind turbines of 3.45 MW each, to generate 153 MW, which will be injected to the Central Interconnected System through a medium-voltage line. It entered the EIAS in July 2016. It also includes the Renaico substation (currently under construction).
Prime Energía SpA	Parque Solar Andino / Andino Solar Farm	3	Ingeniería / Engineering	Solar	En Ancud / In Ancud	Construcción y Operación de una Planta Solar Fotovoltaica de 14 MW El Proyecto "Parque Solar Andino", corresponde a un parque Parque solar fotovoltaico compuesto por una planta de generación de 90 MW de potencia nominal, que evacuará la energía a través de una línea de transmisión eléctrica de alta tensión ("LAT") en circuito simple de 220 kV de tensión, con una longitud aproximada de 5 km hasta conectar a la existente Subestación Eléctrica Carrera Pinto. En Resolución Ambiental (julio 2016) / Construction and operation of a 14 MW Photovoltaic Solar Plant. The "Parque Solar Andino" project corresponds to a photovoltaic solar farm made of a generation plant of 90 MW of nominal power, which will evacuate the power through a high-voltage, single-circuit, 220 kV electrical transmission line ("LAT" in Spanish), approximately 5 km long until it connects to the existing Carrera Pinto Electrical Substation. Under Environmental Resolution (July 2016).
Sunedison Solar	Quilapilún Etapa 1 / Quilapilún Stage 1	107	Construcción / Construction	Solar	En Colina / In Colina	Planta Solar de 46 MW de capacidad. Fecha de término se estimaba en julio de 2016 / Solar Plant of 46 MW of capacity. Completion date estimated for July 2016.
Trans Antartic Energía S.A.	Ampliación Parque Eólico San Pedro / Expansion of San Pedro Wind Farm	130	Construcción / Construction	Eólico / Wind	En Dalcahue / In Dalcahue	Se ejecuta la ampliación del parque San Pedro con una infraestructura fotovoltaica de 65 MW, con fecha de término en enero de 2017 / The expansion of the San Pedro farm is being executed, with a photovoltaic infrastructure of 65 MW, with a completion date for January 2017.
Viento Austral SpA	Parque Eólico Ancud / Ancud Wind Farm	250	Construcción / Construction	Eólico / Wind	Dentro de la comuna de Ancud, en las localidades de Pumanzano, Huillinco, Choroihue y Llanco (X Región) / Within the Ancud commune, in the towns of Pumanzano, Huillinco, Choroihue and Llanco (X Region).	Construcción de un Parque Eólico con un potencial instalado de un máximo de 120 MW / Construction of a Wind Farm with an installed potential of a maximum of 120 MW.

XI REGIÓN

Proyectos de Generación 2016 en XI Región de Aysen/ *2016 Generation Projects in XI Region of Aysen*

Central Hidroeléctrica Avilés S.A.	Mini Central Hidroeléctrica de Pasada Río Avilés / Rio Alves Mini Run-of-the-River Hydroelectric Power Station	25	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	En la comuna de Chile Chico, sobre la rivera occidental del Río Avilés (XI Región) / In the Chile Chico commune, on the bank of the Aviles River (XI Region).	Construcción y operación de una central de pasada de 6 MW (2 turbinas Francis de eje horizontal) / Construction and operation of a 6 MW run-of-the-river power station (2 Francis horizontal axis turbines).

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/ *Description*
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	Proyecto Hidroeléctrico Aysén / Aysen Hydroelectric Project	3200	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Aprovechar los recursos disponibles en los ríos Baker (2 centrales) y Pascua (3 centrales); Región de Aysén / Using the resources available in the Baker (2 power stations) and Pascua Rivers (3 power stations); Aysen Region.	Construcción de Complejo Hidroeléctrico compuesto por 5 centrales de generación: Baker 1, Baker 2, Pascua 1, Pascua 2.1 y Pascua 2.2. con una potencia instalada de 2.750 MW y generará una energía media anual de 18.430 GWh / Construction of a Hydroelectric Complex made of 5 generation power stations: Baker 1, Baker 2, Pascua 1, Pascua 2.1 and Pascua 2.2, with 2,750 MW of installed power. It will generate a mean annual power of 18,430 GWh.
Energía Austral Ltda.	Central Hidroeléctrica Blanco / Blanco Hydroelectric Power Station	400	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Región de Aysén, XI Región del país / Aysen Region, XI Region of the Country.	Construcción de una Central Hidroeléctrica / Construction of a Hydroelectric Power Station
Energía Austral Ltda.	Central Hidroeléctrica Cóndor / Condor Hydroelectric Power Station	65	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Región de Aysén, XI Región del país / Aysen Region, XI Region of the Country.	Construcción de una Central Hidroeléctrica / Construction of a Hydroelectric Power Station
Energía Austral Ltda.	Central Hidroeléctrica Río Cuervo / Rio Cuervo Hydroelectric Power Station	733	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	General Carlos Ibáñez del Campo, a 21 kilómetros al noroeste de Puerto Chacabuco y a 26 kilómetros al noroeste de Puerto Aysén / General Carlos Ibáñez del Campo, 21 km northwest of Puerto Chacabuco and 26 km northwest of Puerto Aysen.	Construcción de una Central Hidroeléctrica / Construction of a Hydroelectric Power Station

Proyectos Interegionales/ *Interegional projects*

AustrianSolar Chile Cinco SpA	Proyecto Fotovoltaico El Pelícano / El Pelicano Photovoltaic Project	212	Ingeniería / Engineering	Solar	Parque fotovoltaico se localiza a 78 Km al Sur de Vallenar, en la comuna de La Higuera (IV Región); la LAT abarca 2 regiones, se inicia en La Higuera y finaliza en Vallenar / Photovoltaic Farm is located 78 km south of Vallenar, in the La Higuera commune (IV Region); the LAT covers 2 regions, it begins in La Higuera and ends in Vallenar.	Construcción de un Parque Fotovoltaico, conssitente en 423.108 paneles solares de 100,8 MW en potencia nominal sobre 105,78 MWp de potencia instalada / Construction of a Photovoltaic Farm made of 423,108 solar panels of 100.8 MW of nominal power over 105.78 MWp of installed power.
AustrianSolar Chile Cinco SpA	Parque Fotovoltaico La Huella / La Huella Photovoltaic Farm	117	Ingeniería / Engineering	Solar	La Higuera (IV Región), excepto una parte del camino considerado para acceder al área sur de la planta fotovoltaica, que es una huella existente en Vallenar (III Región) / La Higuera (IV Region), except part of the road considered to access the southern area of the photovoltaic plant, which is an existing footprint in Vallenar (III Region).	Construcción de un Parque Fotovoltaico de 264.000 Paneles solares y 60 MW en potencia nominal sobre 66 MWp de potencia instalada / Construction of a Photovoltaic Farm of 264,000 solar panels and 60 MW of nominal power over 66 MWp of installed power.
Empresa Eléctrica Perquilauquén SpA	Central Hidroeléctrica de Pasada Perquilauquén / Perquilauquén Run-of-the-River Hydroelectric Power Station	48	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	En el límte de las regiones VII y VIII (Río Perquilauquén) / On the border of the VII and VIII regions (Perquilauquen River).	Construcción de una central hidroeléctrica de pasada (la central está compuesta por 3 casas de máquinas) / Construction of a run-of-the-river hydroelectric power station (made of 3 generator rooms).
Energía de la Patagonia y Aysén S.A.	Sistema de Transmisión Adicional Perquilauquén / Perquilauquén Additional Transmission System	11	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Entre la Comuna de Parral y la Comuna de Ñiquén (Regiones VII y VIII) / Between the Parral and Ñiquen communes (VII and VIII regions).	Construcción de infraestructura y equipamiento eléctrico para transmitir e inyectar al SIC, la energía generada por la Central Hidroeléctrica de Pasada Perquilauquén / Construction of infrastructure and electrical equipment to carry and inject to the SIC the energy generated by the Perquilauqen Run-of-the-River Hydroelectric Power Station.
Hidroaustral S.A.	Minicentral Hidroeléctrica de Pasada Casualidad / Casualidad Mini Run-of-the-River Hydroelectric Power Station	35	Diferido / Differed	Hidro / Hydro	En los ríos El Salto y El Mocho (Provincia de Ranco) / On the EL Salto and El Mocho Rivers.	Construcción de una Central Hidroeléctrica de Pasada / Construction of a Run-of-the-River Hydroelectric Power Station
Hidroeléctrica Agua Viva S.A.	Hidroeléctrica de Pasada Agua Viva / Agua Viva Run-of-the-River Hydroelectric Power Station	70	Ingeniería / Engineering	Hidro / Hydro	Provincias de Bio-Bío y Malleco, entre la Región del Bío-Bío y la Región de la Araucanía / Bio Bio and Malleco provinces, between the Bio Bio and Araucania Regions.	Construcción de una Central Hidroeléctrica de Pasada / Construction of a Run-of-the-River Hydroelectric Power Station

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Tipo/ *Type*	Ubicación/ *Location*	Descripción/*Description*
Hidroenergía Chile Ltda.	Central Hidroeléctrica de Pasada Río Cisne y Río Negro / Rio Cisne and Rio Negro Run-of-the-River Hydroelectric Power Station	35	Diferido / Differed	Hidro / Hydro	se emplazará en los ríos Negro y Cisne, XIV Región de Los Ríos / It will be located on the Negro and Cisne Rivers, XIV Region of Los Rios.	Construcción de una Central Hidroeléctrica de Pasada / Construction of a Run-of-the-River Hydroelectric Power Station
La Cabaña SpA	Proyecto Eólico La Cabaña / La Cabaña Wind Project	240	Ingeniería / Engineering	Eólico / Wind	Comunas de Angol, Renaico y Collipulli (IX Región) y en la comuna de Mulchén (VIII Región) / Angol, Renaico and Collipulli communes (IX Region) and in the Mulchen commune (VIII Region).	Construcción de un Parque Eólico compuesto por 32 Aerogeneradores de 3,3 MW cada uno (Potencia máxima de 106 MW; Generación neta anual de 300 GWh/año). RCA aprobada / Construction of a Wind Farm made of 32 wind turbines of 3.3 MW each (Maximum power of 106 MW; Net annual generation of 300 GWh/year). RCA approved.

Proyectos de Transmisión en Chile / *Transmission Proyects in Chile*

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Región/ *Region*	Ubicación/ *Location*	Descripción/*Description*
Transelec	Línea de Transmisión Eléctrica 1X220 KV Pan de Azucar - Andacollo / Pan de Azucar - Andacollo 1x220 kV Electrical Transmission Line	10	Construcción / Construction	Cuarta / Fourth	Se inicia en la S/E Pan de Azúcar (Coquimbo) y finaliza en el sureste en la S/E Principal de CDA (comuna de Andacollo) / It starts at the Pan de Azucar E/S (Coquimbo) and it ends southeast of the Principal de CDA E/S (Andacollo commune).	Construir línea de alta tensión de circuito simple trifásico, con una tensión nominal de 220 kV entre fases y habilitar el paño disponible en patio de 220 kV existente en S/E Pan de Azúcar (suministrar energía a Minera Carmen de Andacollo).Línea de transmisión tendrá una extensión de 44 km / Building a three-face, simple-circuit, high-voltage line, with 220 kV nominal voltage between stages and enabling the yard available in 220 kV yard existing at the Pan de Azuca E/S (supplying energy to Minera Carmen de Andacollo).
Alba S.A	Línea de Alta Tensión S/E San Pedro - S/E Chiloé / San Pedro E/S - Chiloe E/S High-Voltage Line	5	Construcción / Construction	Décima / Tenth	En las Comunas de Dalcahue y Ancud, Provincia de Chiloé (X Región) / In the Dalcahue and Ancud communes, Chiloe Province (X Region)	Construcción de un Tendido Eléctrico para transportar la energía que se generará en el Parque Eólico San Pedro, de 21.6 km de longitud; tensión de 220 kV y circuito simple / Construction of a Power Line to transport the energy generated at the San Pedro Wind Farm, of 21.6 km long; 220 kV voltage and simpWle circuit.
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Construcción Sistema de Transmisión en 220 KV. Puerto Montt Chiloé. 3ª Etapa Colaco Degañ / Construction Transmission System in 220 kV, Puerto Montt Chiloe. 3rd Stage Colaco Degañ	11	Diferido / Differed	Décima / Tenth	Entre Colaco - Degañ, en la X Región de Los Lagos / Between Colaco-Degañ, In X Region of Los Lagos	Construcción de Lineas de transmisión eléctrica de alto voltaje: 220 KV y una Longitud de 54,5 Km / Construction of a high-voltage electrical transmission line: 220 kV and 54.5 km long.
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Línea Transmisión 220 kV Chiloé - Gamboa / Chiloé - Gamboa 220 kV Transmission Line	41	Ingeniería / Engineering	Décima / Tenth	En gran parte paralelo a la Ruta 5 Sur, comenzando en Ancud, cruzando Dalcahue y finalizando en Castro (X Región) / Largely parallel to Route 5 South, starting in Ancud, crossing Dalcahue and ending in Castro (X Region)	Construcción de una línea de transmisión de 220 kV y 45 km, además de una Subestación eléctrica de alta tensión de 90 MVA / Construction of a 220 kV and 45 km long transmission line, as well as a high-voltage 90 MVA electrical substation.
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Línea Transmisión 220 KV Melipulli Plaza de Peajes / Melipulli Toll Plaza 220 kV Transmission Line	1	Ingeniería / Engineering	Décima / Tenth	Entre la comuna de Melipulli y Plaza de Peajes del acceso a Puerto Montt (X Región) / Between the Melipulli commune and Toll Plaza accessing Puerto Montt (X Region).	Reemplazar las estructuras existentes en el trazado original de la línea que alimenta Puerto Montt y Chiloé, reforzando para ello, el tramo Melipulli - Puerto Varas en una Longitud de la línea 1,5 km y una Potencia nominal de 220 kV / Replacing the existing infrastructures in the original route of the line that supplies Puerto Montt and Chiloe, thus reinforcing the Melipulli-Puerto Varas section in a 1.5 km-long line and a nimonal power of 220 kV.
Transelec	Seccionamiento completo S/E Rahue / Sectioning Rahue E/S Complex	14	Construcción / Construction	Décima / Tenth	En Osorno / In Osorno	Seccionamiento completo de la Subestación Rahue. Entrará en servicio en febrero de 2017 / Complete sectioning of the Rahue Substation. It will become operational in February 2017.
Saesa S.A.	Modificación Línea de Transmisión Casualidad-Licán / Modification Casualidad-Licán Transmission Line	8	Construcción / Construction	DécimoCuarta / Fourteenth	En la comuna de Río Bueno / Río Bueno commune	Línea de transmisión eléctrica Adicional de 14.50 km de extensión y 110 Kv. Entrará en servicio en febrero de 2017 / Additional 14.50 km long, 110 kV electrical transmission line. It will become operational in February 2017.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Región/ *Region*	Ubicación/ *Location*	Descripción/ *Description*
Transelec	Ampliación S/E Ciruelos / Expansion Ciruelos E/S	22	Construcción / Construction	DécimoCuarta / Fourteenth	En San José de la Mariquina, Región de Los Ríos / In San Jose de la Mariquina, Los Rios Region.	Ampliación de la Subestación Ciruelos de 220 kV. Entrará en servicio en enero de 2017 / Expansion of the 220 kV Ciruelos Substation. It will become operational in January 2017.
Eletrans S.A	Línea 2x220 kV Ciruelos-Pichirropulli / Ciruelos-Pichirropulli 2x220 kV Line	77	Construcción / Construction	DecimoCuarta / Fourth (De los Ríos)	Comunas de Mariquina, Máfil, Los Lagos y Paillaco (XIV Región) / Mariquina, Mafil, Los Lagos and Paillaco communes (XIV Region).	Construcción de una Línea de transmisión 2x220 kV de 71 km de largo / Construction of a 2x220 kV, 71 km-long Transmission Line.
Endesa	Línea de Alta Tensión Central Hidroeléctrica Neltume / High-Voltage Line of Neltume Hydroelectric Power Station	37	Ingeniería / Engineering	DecimoCuarta / Fourth (De los Ríos)	Entre Neltume y Pullinque / Between Neltume and Pullinque	Construcción línea de alta tensión / Construction of a high-voltage line.
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Línea de Transmisión 110 Kv Casualidad-Licán / Casualidad-Licán110 kV Transmission Line	8	Construcción / Construction	DecimoCuarta / Fourth (De los Ríos)	Región de Los Ríos, provincia de Ranco, comuna de Río Bueno,entre localidades de Casualidad y Lican (XIV Región) / Los Rios Region, Ranco province, Rio Bueno commune, between the towns of Casualidad and Lican (XIV Region)	Construcción de una Línea de transmisión eléctrica de alto voltaje de Longitud 15 Kms, en 110 KV y circuito simple / Construction of a 15 km long, 110 kV, simple-circuit high-voltage electrical transmission line.
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Subestación El Mocho / El Mocho Substation	4	Ingeniería / Engineering	DecimoCuarta / Fourth (De los Ríos)	Fundo Puyehue Lote 4, cercano a la localidad de Entre Lagos (XIV Región) / Puyehue Estate, Plot 4, near the town of Entre Lagos (XIV Region)	Construcción de una subestación eléctrica de 23/110 kv / Construction of a 23/110 kV electrical substation.
Solventus Chile SpA	Línea de Alta Tensión 2x66 KV S/E PV Dos Cruces - S/E Parinacota / Dos Cruces PV E/S - Parinacota E/S 2x66 High-Voltage Line	6	Construcción / Construction	DecimoQuinta / Fifth (Arica y Parinacota)	Comuna y provincia de Arica, XV Región de Arica y Parinacota / Commune and province of Arica, XV Region of Arica and Parinacota.	Construcción de una Línea de transmisión eléctrica de 15 km y 2x66 KV. / Construction of a 15 km long and 2x66 kV electrical transmission line.
Alto Jahuel Transmisora de Energia	Línea Ancoa - Alto Jahuel 500 kV: Tendido del Segundo Circuito / Ancoa - Alto Jahuel 500 kV Line: Power Line of the Second Circuit	93	Construcción / Construction	Interregional (abarca más de una región) / Interregional (it covers more than one region)	Se extiende desde la S/E Ancoa (Colbún, VII Región), hasta la S/E Alto Jahuel (a 2 km de distancia aproximadamente de la localidad del mismo nombre en la Región Metropolitana / It extends from the Ancoa E/S (Colbun, VII Region), until the Alto Jahuel E/S (approximately 2 km from the town of the same name in the Metropolitan Region).	Construcción de Línea de transmisión, de Longitud aproximada a 256 km / Construction of a 256 km-long Transmission Line.
CGE Transmisión S.A.	Línea Alta Tensión 2x220 kV San Fabián Ancoa y Obras Asociadas / San Fabian Ancoa and Associated Works 2x220 kV High-Voltage Line	40	Ingeniería / Engineering	Interregional (abarca más de una región) / Interregional (it covers more than one region)	Se ubicara entre las regiones VII del Maule y VIII del Bío Bío / It will be located betweenb the VII of Maule and VIII of Bio Bio Regions.	Construcción de una línea Alta Tensión 2x220, con una longitud de 117 km y una subestación eléctrica / Construction of a 2x220 High-Voltage Line, of 117 km long and an electrical substation.
Charrúa Transmisora de Energía S.A.	Nueva Línea 2x500 kV Charrúa-Ancoa: Tendido del Primer Conductor / New Charrua-Ancoa 2x500 kV Line	140	Ingeniería / Engineering	Interregional (abarca más de una región) / Interregional (it covers more than one region)	Se inicia en la S/E Charrúa (en Cabrero, VIII REgión) y se extiende hasta la S/E Ancoa (Colbún, VII Región) / It begins at the Charrua E/S (in Cabrero, VIII Region) and it extends until the Ancoa E/S (Colbun, VII Region).	Construcción del primer circuito de una nueva línea de transmisión en doble circuito de 500 kV (2x500), de 196.5 km de longitud. (Transmisión de energía en una potencia nominal de 1.400 MVA) / Construction of the first circuit of a new 500 kV double-circuit (2x500), 196.5 km-long transmission line (Energy transmission in a nominal power of 1,400 MVA).
Elecnor	Línea Charrúa Ancoa / Charrua Ancoa Line	140	Construcción / Construction	Interregional (abarca más de una región) / Interregional (it covers more than one region)	Regiones VII y VIII. Abarca las comunas de Cabrero, Chillán Viejo, Coihueco, Colbún, El Carmen, Linares y Longaví / VII and VIII Regions. It covers the Cabrero, Chillan Viejo, Coihueco, Colbun, El Carmen, Linares and Longavi communes.	Troncal de 196 km. de longitud y 500 Kv.Entrará en servicio en febrero de 2018 / Network backbone of 196 km long and 550 kV. It will become operational in February 2018.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Región/ *Region*	Ubicación/ *Location*	Descripción/ *Description*
Eletrans S.A.	Nueva Línea 1x220 kV Alto Melipilla - Rapel y Nueva Línea 2x220 kV Lo Aguirre Alto Melipilla / New Alto Melipilla-Rapel 1x220 kV Line and New Lo Aguirre Alto Melipilla 2x220 kV Line	77	Ingeniería / Engineering	Interregional (abarca más de una región) / Interregional (it covers more than one region)	Curacaví-Las Cabras-Litueche-Maipú-Melipilla-Padre Hurtado-Pudahuel-San Pedro (R.M. y VI Regiones) / Curacaví-Las Cabras-Litueche-Maipú-Melipilla-Padre Hurtado-Pudahuel-San Pedro (RM and VI Regions).	Construcción de 2 Líneas de de transmisión / Construction of 2 Transmission Lines.
Endesa	Línea de Alta Tensión Central Hidroeléctrica Neltume II Etapa / High-Voltage Line of Neltume Stage II Hydroelectric Power Station	30	Ingeniería / Engineering	Interregional (abarca más de una región) / Interregional (it covers more than one region)	Entre Pullinque y Loncoche / Between Pullinque and Loncohe	Construcción línea de alta tensión / Construction of a high-voltage line.
Endesa Eco	Línea Renaico -Bureo / Renaico -Bureo Line	34	Construcción / Construction	Interregional (abarca más de una región) / Interregional (it covers more than one region)	Entre las regiones Octava y Novena y entre las comunas de Mulchén y Renaico / Between the Eighth and Ninth regions, and between the Mulchen and Renaico communes.	Línea de transmisión Adicional de 27, 10 Km de longitud. Entrará en operaciones en diciembre de 2016 / Additional transmission line of 27.10 km long. It will begin its operations in December 2016.
Enel Green Power Chile Ltda	LAT S/E PE Renaico - S/E Bureo / Renaico E/S - Bureo E/S LAT	34	Construcción / Construction	Interregional (abarca más de una región) / Interregional (it covers more than one region)	Entre las regiones de la Araucanía y del Biobío; en la S/E PE Renaico, a unos 8 km al sur de la localidad de Renaico y aproximadamente a 20 km al noreste de Angol / Between the Araucania and Bio Bio regions; at the Renaico EP E/S, about 8 km south of the town of Renaico and approximately 20 km northeast of Angol.	Construcción de la Línea de Transmisión / Construction of a Transmission Line
InterChile S.A.	Línea Encuentro-Lagunas / Encuentro-Lagunas Line	100	Construcción / Construction	Interregional (abarca más de una región) / Interregional (it covers more than one region)	Entre la Primera y Segunda Regiones, específicamente entre las comunas de María Elena y Pozo Almonte / Between the First and Second regions, specifically between the Maria Elena and Pozo Almonte communes.	Construcción de una línea Troncal de Transmisión Eléctrica de 220 kV; y 192 kilómetros de largo. Entrará en servicio en abril de 2017. / Construction of a 220 kV and 192 km long Electrical Transmission Trunk Line. It will become operational in April 2017.
InterChile S.A.	Plan de Expansión Chile LT 2x500 kV Cardones - Polpaico / Expansion Plan Cardones - Polpaico 2x500 kV Transmission Line	1000	Construcción / Construction	Interregional (abarca más de una región) / Interregional (it covers more than one region)	Entre Subestación Cardones en las cercanías de Copiapó y la Subestación Polpaico, en Santiago / Between the Cardones Substation near Copiapo and the Polpaico Substation, in Santiago	Construcción de Línea de transmisión Troncal de 753 Km de extensión. Entrará en servicio en enero de 2018. / Construction of a 753 km long Trunk Transmission Line. It will become operational in January 2018.
Saesa S.A.	Línea San Fabián-Ancos / San Fabián-Ancos Line	75	Construcción / Construction	Interregional (abarca más de una región) / Interregional (it covers more than one region)	Entre la VII y la VIII regiones, cruzando Colbun - Linares - Parral - San Fabián / Between the VII and VIII regions, crossing Colbun-Linares-Parral-San Fabian	Línea de transmisión eléctrica Adicional de 121 km de extensión y 220 Kv. Entrará en servicio en marzo de 2017 / Additional 121 km long, 220 kV Electrical transmission line. It will become operational in March 2017.
TEN	Línea Mejillones-Cardones / Mejillones-Cardones Line	700	Construcción / Construction	Interregional (abarca más de una región) / Interregional (it covers more than one region)	Antofagasta-Copiapó- Diego de Almagro-Mejillones-Taltal	Construcción de una Línea Troncal de Transmisión Eléctrica de 500 kV; y 600 kilómetros de largo. Entrará en servicio en junio de 2017 / Construction of a 500 kV and 600 km long Electrical Transmission Trunk Line. It will become operational in June 2017.
Tolchén Transmisión SpA	Línea de Transmisión Tolpán - Mulchén / Tolpán - Mulchén Transmission Line	15	Ingeniería / Engineering	Interregional (abarca más de una región) / Interregional (it covers more than one region)	Región de La Araucanía Comuna de Renaico y en la Región del Biobío Comuna Mulchén (VIII y IX Regiones) / La Araucania Region, Renaico commune and in the Bio Bio Region, Mulchen commune (VIII and IX Regions).	Construcción de una Línea de Transmisión Eléctrica 2x220 kV; y 32.984 metros de largo / Construction of a 2x220 kV and 32,984 meters long Electrical Transmission Line.
Transmisora Eléctrica del Norte S.A	Sistema de Transmisión de 500 kV Mejillones-Cardones / Mejillones-Cardones 550 kV Transmission System	500	Construcción / Construction	Interregional (abarca más de una región) / Interregional (it covers more than one region)	Desde Mejillones (II Región) hasta la subestación reductora en Sector Cardones (III Región) / From Mejillones (II Region) until the Step-down substation in the Cardones Sector (III Region)	Construcción de una línea de transmisión en doble circuito / Construction of a double-circuit transmission line

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Región/ *Region*	Ubicación/ *Location*	Descripción/ *Description*
AES Gener S.A.	Líneas de Transmisión Eléctrica S/E Maitenes-S/E Alfalfal y Central Alfalfal II-S/E Alfalfal / Maitenes E/S -Alfalfal E/S and Alfalfal Power Station - Alfalfal E/S Electrical Transmission Lines	13	Construcción / Construction	Metropolitana / Metropolitan	En la comuna de San José de Maipo, Región Metropolitana de Santiago / In the San Jose de Maipo commune, Metropolitan Region of Santiago	Construcción de dos líneas de transmisión eléctrica, que permitirán conectar al SIC las centrales Las Lajas y Alfalfal II, del Proyecto Hidroeléctrico Complejo Alto Maipo. Incluye: una línea entre S/E Maitenes y S/E Alfalfal, de un circuito de 110 kV y 7,6 km; y una línea entre Central Alfalfal II y S/E Alfalfal, de dos circuitos de 220 kV y 9,5 km / Construction of two electrical transmission lines that will allow connecting to the SIC the Las Lajas and Alfalfal II power stations, the Alto Maipo Complex Hydroelectric Project. It includes: a line between MAitenes E/S and Alfalfal E/S, of one 110 kV circuit and 7.6 km long; and a line between the Alfalfal II Power Station and the Alfalfal E/S, of two 220 kV circuit and 9.5 km long.
Chilectra S.A.	Línea de Transmisión Eléctrica de 220 kV Tap a Subestación Chicureo / 220 kV Tap Electrical Transmission Line to Chicureo Substation	8	Construcción / Construction	Metropolitana / Metropolitan	Comunas de Colina y Lo Barnechea (R.M) / Colina and Lo Barnechea communes (RM)	Construcción Línea de Transmisión Eléctrica de 220 kV y Longitud de 6,20 km / Construction of a 220 kV and 6.20 km-long Electrical Transmission Line.
Chilectra S.A.	Potenciación Línea Transmisión Eléctrica 110 kv Chicureo / Reinforcement of Chicureo 110 kV Electrical Transmission Line	6	Construcción / Construction	Metropolitana / Metropolitan	Chicureo (Región Metropolitana) / Chicureo (Metropolitan Region).	Aumento capacidad de transporte de línea de transmisión de 110 Kv / Increase of transportation capacity of 110 kV transmission line.
Chilectra S.A.	Subestación 220/110 KV Chena Instalación de Banco Transformador N° 2 / Chena 220/110 kV Substation, Installation of No. 2 Transformer Bank	13	Construcción / Construction	Metropolitana / Metropolitan	Comuna de San Bernardo (Región Metropolitana) / San Bernardo commune (Metropolitan Region).	Ampliación de 400 a 800 MVA de la Subestación Chena, de 220/110 kV / Expansion from 400 to 800 MVA of Chena Substation, fo 220/110 kV.
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Línea de Transmisión 66 KV Central Hidroeléctrica Picoiquén- Cruce Huequén / 66 kV Transmission Line Picoiquen-Cruce Huequen Hydroelectric Power Station	3	Ingeniería / Engineering	Novena / Ninth	Comuna de Angol, Provincia de Malleco (IX Región) / Angol Commune, Malleco Province (IX Region).	Construcción de Línea de Transmisión 66 kV / Construction of a 66 kV Transmission Line.
Transnet	Subestación Los Peumos / Los Peumos Substation	5	Construcción / Construction	Novena / Ninth	En la comuna de Victoria / In the Victoria Commune	Construcción de una estación subtransmisora de 220/66 kV. Entrará en operaciones en diciembre de 2016 / Construction of a 220/66 kV subtransmitting station. It will become operational in December 2016.
CGE Transmisión S.A.	Subestación 220/66 kV Monterrico / Monterrico 220/66 kV Substation	4	Ingeniería / Engineering	Octava / Eighth	A 4 km al oriente de Chillán (Región del Bío-Bío) / 4 km east of Chillan (Bio Bio Region).	Construir una subestación transformadora de energía eléctrica de 220/66 kV / Construction of an electricity transformer substation of 220/66 kV.
Cristoro (Cristalerías Toro S.A.I.C.)	Subestación Eléctrica Parque Eólico Cristoro, Lebu / Cristoro Wind Farm, Lebu, Electrical Substation	1	Ingeniería / Engineering	Octava / Eighth	Santa Rosa de la Comuna de Lebu, VIII Región del Bío Bío / Santa Rosa of the Lebu commune, VII Region of Bio Bio.	Construcción y Operación de una Subestación Eléctrica / Construction and operation of an Electrical Substation
Parque Eólico Arauco S.A.	Línea de Alta Tensión 1 x 220 KV, Tubul - Lagunillas / 1x220 kV High-Voltage Line, Tubul - Lagunillas	15	Ingeniería / Engineering	Octava / Eighth	Comunas de Lota y Coronel (VIII Región) / Lota and Coronel communes (VIII Region).	Construcción de un tendido eléctrico para transportar la energía, de Longitud de 58 km y tensión de 220 kV / Construction of a 58 km long and 220 kv power line to transport energy.
Saesa S.A.	S/E Lota - Aumento de Potencia / Lota E/S - Power Increase	2	Construcción / Construction	Octava / Eighth	En la comuna de Lota / Lota commune	Aumento de potencia de laa Subestación Lota de 66 kV Entrará en servicio en agosto de 2017 / Power increaqse of the 66 kV Lota Substation. It will become operational in August 2017.
Transelec	Extensión Línea Transmisión Charrúa Chillán: Extensión tap-off Chillán a Monterrico / Extension Carrua Chillan Transmission Line: Tap-Off Extension Chillan to Monterrico	1	Ingeniería / Engineering	Octava / Eighth	Desde la línea 1 x 220 kV Charrúa - Chillán, hasta la S/E Monterrico / From Charrua-Chillan 1x220 kV Line, until the Monterrico E/S.	Obras de subtransmisión para Extender la línea 1 x 220 kV Charrúa - Chillán, con una Tensión nominal de 220 kV y una Longitud de 2,94 km / Subtransmission works to extend the Charrua-Chillan 1x220 kV line, with 220 kV nominal voltage and 2.94 km long.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Región/ *Region*	Ubicación/ *Location*	Descripción/ *Description*
Transelec Concesiones S.A.	Subestación Nueva Charrúa / Nueva Charrúa Substation	70	Ingeniería / Engineering	Octava / Eighth	A 15,5 km al noreste de la actual Subestación Charrúa, en la comuna de Pemuco, mientras que la Línea de Transmisión eléctrica se emplazará en las comunas de Pemuco y Cabrero (VIII Región) / About 15.5 km northeast of the current Charrua Substation, in the Pemuco commune, while the Electrical Transmission Line will be located in the Pemuco and Cabrero communes (VIII Region).	Subestación Nueva Charrúa de 550/220 kV y Línea de Transmisión 2x220 kV de 15.5 km, con seccionamiento de líneas 500 kV Charrúa-Ancoa L1 y L2; y 2 nuevos paños en 220 kV en la S/E Charrúa, para conectar el proyecto S/E Nueva Charrúa con la S/E Charrúa existente / 550/220 kV Nueva Charrua Substation and 2x220, 15.5 km long Transmission Line, with sectioning of 500 kV Charrua-Ancoa L1 and L2 lines; and 2 new 220 kV yards at the Charrua E/S, to connect the Nueva Charrua E/S project to the existing Charrua E/S
Transnet	Subestación Seccionadora Tap Lota 66kV / Lota 66 kV Tap Sectioning Substation	1	Construcción / Construction	Octava / Eighth	Entre Coronel y Lota / Between Coronel and Lota	Construcción de una ssubestación seccionadora de 66 kV. Entrará en servicio en septiembre de 2016. / Construction of a 66 kV sectioning substation. It will become operational in September 2016.
Andes Mainstream SpA	Modificación Línea 110 KV Parque Solar Almonte - S/E Pozo Almonte / Modification of Almonte Solar Farm - Pozo Almonte E/S 110 kV Line	4	Ingeniería / Engineering	Primera / First	Aproximadamente a 1 km de Pozo Almonte (I Región) / Approximately 1 km from Pozo Almonte (I Region)	Construcción de una Línea de Transmisión Eléctrica de 5,29 km aproximadamente, de Longitud del trazado (en 110 kV) / Construction of a 5.29 km-long Electrical Transmission Line (in 110 kV).
Río Seco S.A.	Línea de Transmisión Eléctrica 2x220 Kv CT Pacífico-S/E Lagunas / Pacífico CT-Laguna E/S 2x220 kV Electrical Transmission Line	30	Ingeniería / Engineering	Primera / First	Pozo Almonte, a 60 Km de Iquique (I Región) / Pozo Almonte, 60 km from Iquique (I Region).	Construcción de Línea de Transmisión Eléctrica de 220 Kv, de 55,86 Km de Longitud Total, para transmitir e inyectar la energía generada por la Central Pacífico al Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) / Construction of a 220 kV, 55.86 km long Electrical Transmission Line, to carry and inject the energy generated by the Pacific Power Station to the Norte Grande Interconnected System (SING).
Chilquinta Energía S.A.	Línea 2x110 kV a S/E La Palma / 2x110 kV Line to La Palma E/S	7	Ingeniería / Engineering	Quinta / Fifth	V Región / V Region	Construcción deuna línea de transmisión de doble circuito (Línea de 2x110 Kv de 5 km); y una subestación eléctrica 110/23 Kv / Construction of a double-circuit transmission line (2x110 kV, 5 km line) and a 110/23 kV electrical substation
Chilquinta Energía S.A.	Nueva línea Marga Marga / New Marga Marga Line	9	Ingeniería / Engineering	Quinta / Fifth	Comunas de Villa Alemana-Limache (V Región) / Villa Alemana - Limache Communes (V Region)	Construcción de una línea de transporte de energía eléctrica de 110 kV (2x110 kV) y longitud de 8 km. Además, se incluye una subestación eléctrica de110/12 kV. Inciará operacionees en octubre de 2016 / Construction of a 110 kV electricity transportation line (2x110 kV) and 8 km ling. It also includes a 110/12 kV electrical substation. It will start operations in October 2016.
Empresa Eléctrica de Melipilla Colchagua y Maule S.A.	Subestación Eléctrica, Leyda / Leyda Electrical Substation	3	Ingeniería / Engineering	Quinta / Fifth	Sector de Leyda, específicamente en el cruce de la Autopista del Sol con el camino a San Juan de Leyda / Leyda Sector, specifically at the corssing of Autopista del Sol and the San Juan de Leyda road.	Construcción de una subestación eléctrica / Construction of an electrical substation.
Enap Refinerías S.A	Subestación Eléctrica el Bato / El Bato Electrical Substation	4	Diferido / Differed	Quinta / Fifth	En las instalaciones industriales de la Refinería Aconcagua (Comuna de Quintero, sector de Loncura Alto) / At the industrial facilities of Refineria Aconcagua (Quintero Commune, Loncura Alto sector).	Ampliar infraestructura para el suministro de energía eléctrica externa a las instalaciones en el Terminal Quintero y así permitir la alimentación eléctrica de nuevos equipos / Expansion of infrastructure for external electricity supply to the facilities at the Quintero Terminal and thus allowing the power supply of new equipments.
Transelec	Nueva línea 220 kV Nogales Polpaico / New Nogales Polpaico 220 kV Line	60	Ingeniería / Engineering	Quinta / Fifth	Se extenderá desde Quillota (subestación Nogales) hasta la subestación Polpaico / It will extend from Quillota (Nogales substation) until the Polpaico substation.	Construcción de 74 kilómetros de extensión de una línea de doble circuito en 220 kV (La autoridad no autorizó que se construya en 2x500 kV con uso inicial en 220 kV) / Construction of a 74 km long extension of a 220 kV, double-circuit line (authorities did not authorize the construction in 2x500 with initial use in 220 kV).
AES Gener S.A.	Subestación Alfalfal-Central Alfalfal II / Alfalfal Substation - Alfalfal II Power Station	8	Construcción / Construction	RM	En San José de Maipo / In San José de Maipo	Subestación eléctrica de 110 kV y 9.50 km de extensión. Entrará en servicio en agosto de 2016 / Electrical 110 kV Substation and 9.50 km long. It will become operational in August 2016.
AES Gener S.A.	Subestación Maitenes- Subestación Alfalfal / Maitenes Substation - Alfalfal Substation	5	Construcción / Construction	RM	En San José de Maipo / In San José de Maipo	Subestación eléctrica de 110 kV y 9.50 km de extensión. Entrará en servicio en agosto de 2016 / Electrical 110 kV Substation and 9.50 km long. It will become operational in August 2016.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Región/ *Region*	Ubicación/ *Location*	Descripción/ *Description*
Transelec	Tercer Banco de Autotransformadores S/E Alto Jahuel / Third Autotransformer BankAlto Jahuel E/S	45	Construcción / Construction	RM	En la comuna de Buin / In the Buin Commune	Banco de Autotransformadores de la subestación eléctrica Alto Jahuel de 500/22 kV. Empezará a operar en enero de 2018 / Autotransformers Bank of the 500/22 kV Alto Jahuel electrical substation. I will become operational in January 2018.
Transelec	Proyecto Neptuno / Neptuno Project	21	Construcción / Construction	RM	Entre las comunas de Estación Central y Lo Prado / Between the Estacion Central and Lo Prado communes.	Subestación Eléctrica de 220 kV, que incluye además, cinco torres de alta tensión -de 36 metros de altura, para alimentar las futuras Líneas 3 y 6 de la red de transportes Metro.Entraba en servicio en septiembre de 2016 / Electrical substation of 220 kV, which also includes five high-voltage towers, 36 meters high, to supply the future 3 and 6 Lines of the MEtro transportation network. It will become operational in September 2016.
Transnet	Línea Santa Marta-Padre Hurtado / Santa Marta-Padre Hurtado Line	5	Construcción / Construction	RM	Entre Maipú y Padre Hurtado / Between Maipu and Padre Hurtado	Construcción de una línea subtransmisora de 110 kV y una extensión de 5.10 km. Entrará en servicio en agosto de 2017 / Construction of a 110 kV and 5.10 km long subtransmitting station. It will become operational in August 2017.
Transnet	Línea Fátima-Isla de Maipo / Fátima-Isla de Maipo Line	4	Construcción / Construction	RM	Entre Isla de Maipo, Paine y San Bernardo / Between Isla de Maipo, Paine and San Bernardo	Construcción de una línea subtransmisora de 66 kV y una extensión de 25 km. Entrará en servicio en mayo de 2017.
Abengoa Solar	Subestación Eléctrica Atacama 1 / Atacama 1 Electrical Substation	17	Construcción / Construction	Segunda / Second	En Antofagasta / In Antofagasta	Subestación eléctrica de 220 kV. Entraba en servicio en septiembre de 2016 / Electrical 220 kV Substation. It became operational in September 2016.
AES Gener S.A.	Línea Encuentro-Cochrane / Encuentro-Cochrane Line	25	Construcción / Construction	Segunda / Second	Entre las comunas de María Elena y Mejillones / Between the Maria Elena and Mejillones communes	Línea Adicional de Transmisión de 152 kilómetros y 220 kV. Entrará en servicio en septiembre de 2016 / Additional 152 km, 220 kV Transmission Line. It will become operational in September 2016.
Codelco Chile	Línea de Transmisión Eléctrica 220 kV S/E Salar - S/E RT Principal / Salar E/S-RT Principal E/S 220 kV Electrical Transmission Line	18	Ingeniería / Engineering	Segunda / Second	Desde la S/E Salar ubicada a unos 11 km al NE de Calama hasta la S/E RT Principal que se emplaza a unos 45 km al NE de Calama (II Región) / From the Salar E/S located 11 km northeast of Calama until the RT Principal E/S that will be locted about 45 km northeast of Calama (II REgion).	Construcción de una línea de transmisión eléctrica, para robustecer la red del Distrito Norte, a las que pertenecen las divisiones Chuquicamata y Radomiro Tomic de Codelco. (Doble circuito de 220 kV y 30 km de longitud) / Construction of an electrical transmission line, to strengthen the network of the North District, which are part of the Chiquicamata and Radomiro Tomic Divisions, of Codelco.
E-CL S.A.	Línea 2x110 kV Tocopilla Tamaya, Circuitos N°2 y N°3 / Tocopilla Tamaya 220 kV Line, No. 2 and No. 3 Circuits	10	Ingeniería / Engineering	Segunda / Second	Comuna de Tocopilla (II Región) / Tocopilla commune (II Region).	Construcción de una línea de transmisión, para evacuar la potencia generada por la Central Térmica de Tocopilla / Construction of a transmission line, to evacuate the power generated by the Tocopilla Thermal Power Station.
E-CL S.A.	Subestación Eléctrica Rica Aventura / Rica Aventura Electrical Substation	86	Ingeniería / Engineering	Segunda / Second	Comuna de María Elena, a unos 80 kilómetros al sureste de Tocopilla (II Región) / Maria Elena commune, about 80 km southeast of Tocopilla (II Region).	Construcción de una Subestación Eléctrica, para contribuir a dar seguridad en el abastecimiento y distribución eléctrica del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) / Construction of an Electrical Substation to provide safety during the electrical supply and distribution of the Norte Grande Interconnected System (SING).
Electroandina S.A	Línea de Alta Tensión S/E Chacaya S/E Crucero / Chacaya E/S Curcero E/S High-Voltage Line	71	Ingeniería / Engineering	Segunda / Second	Región de Antofagasta, Pasando por las Comunas de Mejillones, Sierra Gorda y María Elena, Pertenecientes a las Provincias de Antofagasta y Tocopilla en la Segunda Región / Antofagasta Region, going from the Mejillones, Sierra Gorda and Maria Elena communes, which belong to the Antofagasta and Tocopilla Provinces in the Second Region.	Línea de transmisión para evacuar la energía que será generada en las Unidades del proyecto Infraestructura Energética Mejillones / Transmission line to evacuate the power generated at the Units of the Mejillones Energy Infrastructure project.
Geotérmica Del Norte S.A.	Línea de Transmisión Eléctrica Cerro Pabellón / Cerro Pabellón Electrical Transmission Line	20	Construcción / Construction	Segunda / Second	Calama y Ollagüe, ambas de la Provincia de El Loa, Región de Antofagasta / Calama and Ollague, both of the El Loa Province, Antofagasta Region.	Construcción de una Línea de Transmisión Eléctrica / Construction of an Electrical Transmission Line.
Geotérmica Del Norte S.A.	Modificación Línea de Transmisión Eléctrica Cerro Pabellón / Modification Cerro Pabellon Electrical Transmission Line	6	Construcción / Construction	Segunda / Second	En Calama / In Calama	Construcción de una Línea de Transmisión Eléctrica de 2.50 de longitud y 220 kV. Entrará en servicio een marzo 2017 / Construction of a 2.50 km long, 220 kV Electrical Transmission Line. It will become operational in March 2017.
Geotérmica del Norte S.A.	Línea de Transmisión Eléctrica Cerro Pabellón / Cerro Pabellón Electrical Transmission Line	20	Construcción / Construction	Segunda / Second	Entre Calama y Ollagüe / Between Calama and Ollague	Línea de Transmisión de 73 km y 220 kV. Entrará en servicio en marzo de 2017 / Transmission Line of 73 km long and 220 kV. It will become operational in March 2017.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Región/ *Region*	Ubicación/ *Location*	Descripción/ *Description*
Helio Atacama Tres SpA	Ampliación Línea de Alta Tensión 1x220 kv Nueva Subestación Laberinto FV - Subestación Laberinto / Expansion 1x220 kV High-Voltage Line New PV Laberinto Substation - Laberinto Substation	5	Construcción / Construction	Segunda / Second	En la comuna de Sierra Gorda, aproximadamente a 45 km al sureste de Baquedano (II Región) / In the Sierra Gorda commune, approximately 45 km southeast of Baquedano (II Region).	Ampliación Línea de Alta Tensión / Expansion of High-Voltage Line.
Kelar S.A	Línea Alternativa de Evacuación Central Kelar / Kelar Power Station Alternative Evacuation Line	11	Ingeniería / Engineering	Segunda / Second	Se inicia en la Central Kelar, ubicada a 13 km al norte de Mejillones, hasta la S/E Enlace, ubicada a 12,5 km al sur de la Central Kelar (II Región) / It beings at the Kelar Power Station, located 13 km north of Mejillones, until the Enlace E/S, located 2.5 km south of Kelar Power Station (II Region).	Construcción Línea de Transmisión Eléctrica en doble circuito de 220 kV y 15 km de longitud aproximadamente / Construction of a double circuit 220 kV and 15 km long Electrical Transmission Line.
MEL	Línea O´Higgins Coloso / O´Higgins Coloso Line	15	Construcción / Construction	Segunda / Second	En Antofagasta / In Antofagasta	Construcción de una LTransmisión de220 kV y 30 km de extensión. Estará en servicio en agosto de 2016. / Construction of a 220 kV and 30 km long Transmission Line. It will become operational in August 2016
Saesa S.A.	Línea Paposo - Armazones / Paposo - Armazones Line	13	Construcción / Construction	Segunda / Second	En la comuna de Taltal / Taltal communes	Línea de transmisión eléctrica Adicional de 49 km de extensión y 66 Kv. Entrará en servicio en junio de 2017 / Additional 49 km long, 66 kV electrical transmission line. It will become operational in June 2017.
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Suministro Eléctrico Complejo Astronómico Paranal Armazones / Electrical Supply Paranal Armazones Astronomical Complex	12	Ingeniería / Engineering	Segunda / Second	Comuna de Taltal (II Región) / Taltal Commune (II Region)	Suministrar energía eléctrica a las instalaciones del Observatorio Paranal y las futuras instalaciones del Observatorio Armazones, mediante la habilitación de un Paño de 220 kV, 2 Subestaciones total 40 MVA y línea de Transmisión de 49,08 km / Supplying electricity to the facilities of the Paranal Observatory and the future facilities of the Armazones Observatory, through the enabling of a 220 kV yard, 2 substation of 40 MVA total and a 49.08 km long Transmission Line.
AES Gener S.A.	Línea de Transmisión Los Robles / Los Robles Transmission Line	60	Diferido / Differed	Séptima / Seventh	Área de influencia será la VII Región. / Area of influence will be VII Region	Construcción de linea de transmisión eléctrica de alto voltaje de 2 x 500 KV con una potencia de 700 MW y 118 km de longitud / Construction of a high-voltage 2x500 kV electrical transmission line of 700 MW and 118 km long.
Colbún S.A.	Línea de Alta Tensión La Mina - Loma Alta y Subestaciones / La Mina - Loma Alta High-Voltage Line and Substations	20	Ingeniería / Engineering	Séptima / Seventh	En la comuna de San Clemente, desarrollándose adyacente a la ruta internacional Paso Pehuenche o ruta CH-115 (VII Región) / In the San Clemente commune, being developed next to the international route Paso Pehuenche or Route CH-115 (VII Region).	Línea de transmión para evacuar la energía que generará la central hidroeléctrica La Mina (34 MW) hacia el Sistema Interconectado Central (L= 25 km, en circuito simple y 66 kv de tensión nominal) / Transmission line to evacuate the energy generated by the La Mina hydroelectric power station (34 MW) to the Central Interconnected System (L= 25 km, in simple circuit and 66 kV of nominal voltage).
Endesa	Línea de Alta Tensión Central Hidroeléctrica Los Cóndores / High-Voltage Line of Los Condores Hydroelectric Power Station	60	Ingeniería / Engineering	Séptima / Seventh	Talca, en la cuenca del río Maule (VII Región) / Talca, in the Maule River basin (VII Region).	Construcción de una Línea de Alta Tensión Central Hidroeléctrica Los Cóndores / Construction of a High-Voltage Line Los Condores Hydroelectric Power Station.
Hidroeléctrica Centinela S.A.	Línea de Transmisión 1 x 220 KV Centinela - Panimávida / Centinela - Panimavida 1x220 kV Transmission Line	17	Ingeniería / Engineering	Séptima / Seventh	Región del Maule, en la provincia de Linares, abarcando parte de las comunas de Linares y Colbún (VII Región) / Maule Region, in the Linares province, covering part of the Linares and Colbun Communes (VII Region).	Construcción y operación de línea de transmisión eléctrica / Construction and operation of an electrical transmission line.
Luzparral S.A.	Línea de Transmisión, S/E Tap Off y S/E Paso Hondo / Transmission Line, Tap Off E/S and Paso Hondo E/S	8	Ingeniería / Engineering	Séptima / Seventh	Se emplazará a 15 km de Parral, entre las comunas de Parral y El Retiro (VII Región) / It will be located 15 km from Parral, between the Parral and El Retiro communes (VII Region).	Construcción de una Línea de Transmisión de 66 kV de circuito simple (7.3 km), una subestación Tap Off y subestación de bajada de 66 kV a 13,2 kV / Construction of a simple-circuit, 66 kV (7.3 km) Transmission Line, a Tap Off substation and a 66 kV to 13,2 kV lowering substation.
Transnet	Subestación Maule / Maule Substation	26	Construcción / Construction	Séptima / Seventh	En la comuna de San Clemente / In the San Clemente Commune	Construcción de una estación subtransmisora de 154 kV. Entrará en operaciones en agosto de 2016 / Construction of a 154 kV subtransmitting station. It will become operational in August 2016.
Transnet	Línea Santa Isabel-Maule / Santa Isabel-Maule Line	13	Construcción / Construction	Séptima / Seventh	En San Clemente / In San Clemente	Construcción de una línea subtransmisora de 220 kV y una extensión de 22 km. Entrará en servicio en diciembre de 2016 / / Construction of a 220 kV and 22 km long subtransmitting station. It will become operational in December 2016.

Empresa/ *Company*	Nombre de Proyecto/ *Name of Project*	Inversión/ *Investment (MM US$)*	Etapa/ *Stage*	Región/ *Region*	Ubicación/ *Location*	Descripción/ *Description*
CGE Transmisión S.A.	Línea de Transmisión de 66 kv Cachapoal-Machalí / Cachapoal-Machali 66 kV Transmission Line	1	Construcción / Construction	Sexta / Sixth	Desde la SE Cachapoal (comuna de Rancagua) hasta la SE Machalí (comuna de Machalí) / From the Cachapoal ES (Rancagua Commune) until the Machali ES (Machali commune).	Construcción de una línea de transmisión de 10,5 km, de 66 KV / Construction of a 10.5 km, 66 kV transmission line.
Hidroeléctrica La Confluencia S.A.	Línea de Transmisión de alta Tensión 2 x 220 Kv, La Confluencia-La Higuera / La Confluencia-La Higuera 2x220 kV High-Voltage Transmission Line	5	Construcción / Construction	Sexta / Sixth	Entre la Central Hidroeléctrica La Confluencia y finaliza en la Central Hidroeléctrica La Higuera (VI Región) / Between the La Confluencia Hydroelectric Power Station and it ends at the La Higuera Hydroelectric Power Station (VI Region).ç	Construcción de una línea de transmisión de alta tensión / Construction of a high-voltage transmission line
Transelec	Línea de Transmisión Punta Cortes-Tuniche / Punta Cortes-Tuniche Transmission Line	4	Construcción / Construction	Sexta / Sixth	En Rancagua / In Rancagua	Construcción de 10 kilómetros de extensión de una línea de doble circuito en 220 kV. Entrará en servicio en noviembre de 2016 / Construction of a 10 km long extension of a 220 kV, double-circuit line. It will become operational in November 2016.
ABC Solar 10 SpA	Línea de Transmisión Carrera Pinto - Campos del Sol Sur Oeste / Carrera Pinto - Campos del Sol Sur Oeste Transmission Line	2	Ingeniería / Engineering	Tercera / Third	Aproximadamente a 55 km de Copiapó (III Región) / Approximately 55 km from Copiapo (III Region)	Línea de transmisión eléctrica de 5,3 km, de circuito simple de 220 kV para evacuación de la energía eléctrica generada por los proyectos solares de la zona, hasta el Sistema Interconectado Central, a través de la llegada a la Subestación Campos del Sol Sur Oeste y finalizará en la Subestación Carrera Pinto, propiedad de Transele / Simple circuit, 220 kV, 5.3 km Electrical Transmission Line for the evacuation of the electricity generated by the zone's solar projects, until the Central Interconnected System, through the arrival to the Campos del Sol Sur Oeste Substation and it will end at the Carrera Pinto Substation, owned by Transele.
AM Eolica Sarco SpA	Línea de Transmisión Eléctrica 2x220 KV Tramo Sarco - Maitencillo / Sarco - Maitencillo Section 2x220 kV Electrical Transmission Line	25	Ingeniería / Engineering	Tercera / Third	Comunas de Freirina y Vallenar (III Región) / Freirina and Vallenar communes (III Region).	Línea de Transmisión Eléctrica de 2 x 220 KV; longitud aproximada de 65 kilómetros / 2x220 kV Electrical Transmission Line; approximately 65 km long.
Eletrans S.A	Seccionamiento Circuito N°1 LAT Cardones-Diego de Almagro en Subestación Carrera Pinto / Sectioning No.1 Circuit Cardones-Diego de Almagro LAT at Carrera Pinto Substation	5	Ingeniería / Engineering	Tercera / Third	A unos 70 km al nor-este de Copiapó, utilizando la Ruta C-17 (III Región) / About 70 km northeast of Copiapo, using the C-17 Route (III Region)	Seccionamiento de la línea y la incorporación de una diagonal en 220 kV a conectarse en la ampliación de barras de la Subestación Carrera Pinto / Sectioning of the line and incorporation of a diagonal in 220 kV to be connected at the bar expansion of the Carrera Pinto Substation.
Endesa	Línea de Transmisión Eléctrica S/E Punta Alcalde - S/E Maitencillo / Punta Alcalde E/S - Maitencillo E/S Electrical Transmission Line	43	Diferido / Differed	Tercera / Third	Comunas de Huasco y Freirina (III Región) / Huasco and Freirina communes (III Region)	Construir línea de alta tensión que permitirá transmitir la energía eléctrica que se generará en la futura CT Punta Alcalde / Building a high-voltage line that will allow transmitting the electricity generated at the future Punta Alcalde CT.
Ibereólica Cabo Leones II S.A.	Línea de Alta Tensión de Doble Circuito de 220 kV Subestación Domeyko a Subestación Maitencillo / 220 kV Double-Circuit High-Voltage Line Domeyko Substation to Maitencillo Substation	12	Ingeniería / Engineering	Tercera / Third	Origen en la S/E Domeyko de Vallenar y se extiende hasta su conexión con la S/E Maitencillo en Freirina (III Región) / Origin at the Domeyko E/S and it extends until its connection with the Maitencillo E/S in Freirina (III Region).	Construcción de un tendido eléctrico para transportar la energía / Construction of a power line to transport energy.
Transelec	Aumento de la Capacidad de Línea Maitencillo Cardones 1 x 220kV / Capacity Increase of Maitencillo Cardones 1x220 kV Line	4	Construcción / Construction	Tercera / Third	En Vallenar / In Vallenar	Aumento de la capacidad de transmisión de la línea 1 x 220 kV Maintencillo-Cardones, con una Tensión nominal de 220 kV y una Longitud de 24 km. Entrará en servicio en noviembre de 2016 / Transmission capacity increase of the Maitencillo-Cardones 1x220 kV line, with nominal voltage of 220 kV and 24 km long.
Transelec	Ampliación Subestación Carrera Pinto / Expansion Carrera Pinto Substation	6	Construcción / Construction	Tercera / Third	En Copiapó / In Copiapo	Subestación de 220 kV. Entrará en servicio en febrero de 2017 / 220 kV Substation. It will become operational in February 2017.
Energía Austral Ltda.	Línea de Transmisión de Alta Tensión / High-Voltage Transmission Line	100	Ingeniería / Engineering	UnDécima / Tenth	Región de Aysén, XI Región del país / Aysen Region, XI Region	Construcción de una línea de transmisión de alta tensión / Construction of a high-voltage transmission line

Fuente /Source: Inteligencia Comercial S.p.A (Ex UNIP); la Unidad de Gestión de Proyectos del Ministerio de Energía de Chile, Asociación de Generadoras de Chile, Asociación de Energía Renovables (Acera) y SEA, entre otras fuentes confiables, a julio de 2016 Iniciativas de Generación

Capítulo
Chapter
/03

EMPRESAS Y ORGANISMOS DEL SECTOR ENERGÍA
ENERGY SECTOR COMPANIES AND ORGANIZATIONS

Índice de Empresas del Sector Energía/ *Index of Companies of Energy Sector*

Aaktei Energía S.p.A. 106
Abastecedora de Combustibles S.A. (Abastible S.A.) 107
Abengoa Solar Chile S.A. 107
Acciona Energía S.A. 108
Aela Energía S.p.A. 109
AES Gener S.A. (Grupo AES Gener) 110
Alto Jahuel Transmisora de Energía S.A. (Grupo Elecnor) 110
Alto Maipo S.p.A. (Grupo AES Gener) 111
Amec Foster Wheeler (ex Petropower Energía) 112
Andes Energy & Capital S.A. (AEC) 113
Andes Generación S.p.A. 112
Andes Mainstream S.p.A. 114
Andes Mining & Energy (AME) 114
Andes Wind Parks S.A. (AWP) 115
Aprovechamientos Energéticos S.A. (Grupo Ibereólica) 116
Arauco Bioenergía S.A. 117
Asociación de Canalistas del Canal Zañartu 118
Asociación de Canalistas del Laja 118
Atacama Solar S.A. 119
Avenir Solar Energy Chile S.p.A. 119
Aysén Energía S.A. (Grupo HidroAysén) 120
Aysén Transmisión S.A. (Grupo HidroAysén) 121
Barrick Chile Generación Ltda. 120
Besalco Energía Renovable S.A. (BESER) 121
Camarico Wind Farm S.p.A. 120
Carbomet Energía S.A. 121
Casablanca Generación S.A. (Grupo Chilquinta) 122
Central Cardones S.A. (Grupo IC Power) 123
Central Eólica Canela S.A. (Grupo Enersis) 122
Central Hidroeléctrica Convento Viejo S.A. 123
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. (Grupo Hidroaysén) 124
CGE Distribución S.A. Grupo CGE) 124
CGS Renovables Chile 126
Chilectra S.A. (Grupo Enersis) 127
Chilquinta Energía S.A. (Grupo Chilquinta) 126
Colbún S.A. (Grupo Colbún) 128
Colbún Transmisión S.A. (Grupo Colbún) 127
Compañía Distribuidora de Combustibles Santa Elena S.A. (SESA) 128
Compañía Distribuidora de Energía Eléctrica Codiner Ltda. 129
Compañía Eléctrica del Litoral S.A. (Grupo Chilquinta) 131
Compañía Eléctrica Los Morros S.A. (CELMSA) (Grupo Inversiones Carenpa) 130
Compañía Eléctrica Osorno S.A. (LUZ OSORNO) (Grupo Saesa) 131
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A. (CELTA) (Grupo Enersis) 130
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE) (Grupo CGE) 132
Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. (CONAFE) (Grupo CGE) 133
Consorcio Energético Nacional S.A. (CEN) (Grupo Fibroandes) 132
Consorcio Eólico S.A. (Grupo Consorcio Eólico) 133
Consorcio Santa Marta S.A. 134
Cooperativa de Abastecimiento de Energía Eléctrica Curicó Ltda. (CEC) 135
Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica de Chillán Ltda. (COPELEC) 136
Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda. (COOPELAN) 134
Cooperativa Regional Eléctrica Llanquihue Ltda. (CRELL) 135
Cooperativa Rural Eléctrica Río Bueno Ltda. (COOPREL) 137
Copec S.A. 136
Duke Energy Chile S.p.A. 138
Ecoingenieros Ltda. 138
Ecopower Chile S.A.C. 138
Elecnor Chile S.A. (Grupo Elecnor) 140
Eléctrica Cenizas S.A. 140
Eléctrica Monte Redondo S.A. (Grupo Engie) 140
Eléctrica Puntilla S.A. 142
Eléctrica Río Isla S.A. 142
Electro Austral Generación Ltda. (EAG) 142
Electrogas S.A. 144
Elektra Generación S.A. 145
Element Power S.A. 145
Eletrans S.A. 144
Empresa Eléctrica Angamos S.A. (Grupo AES Gener) 146
Empresa Eléctrica Antofagasta S.A. (ELECDA) (Grupo CGE) 147
Empresa Eléctrica Atacama S.A. (EMELAT) (Grupo CGE) 146
Empresa Eléctrica Campiche S.A. (Grupo AES Gener) 147
Empresa Eléctrica Capullo S.A. (Grupo CREO) 148
Empresa Eléctrica Cavancha S.A. (Grupo Inversiones Carenpa) 149
Empresa Eléctrica Chaica S.p.A. (Grupo EPA) 149
Empresa Eléctrica Cochrane S.A. (Grupo AES Gener) 148
Empresa Eléctrica Cuchildeo S.p.A. (Grupo EPA) 150
Empresa Eléctrica de Arica S.A. (EMELARI) (Grupo CGE) 151
Empresa Eléctrica de Aysén S.A. (EDELAYSEN) (Grupo SAESA) 150
Empresa Eléctrica de Casablanca S.A. (EMELCA) 151
Empresa Eléctrica de Colina Ltda. (Grupo Enersis) 152
Empresa Eléctrica de Iquique S.A. (ELIQSA) (Grupo CGE) 153
Empresa Eléctrica de La Frontera S.A. (FRONTEL) (Grupo SAESA) 152
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. (EDELMAG) (Grupo CGE) 154
Empresa Eléctrica Diego de Almagro S.A. (EMELDA) 154
Empresa Eléctrica Florín S.p.A. (Grupo EPA) 154
Empresa Eléctrica Guacolda S.A. (Grupo AES Gener) 156
Empresa Eléctrica La Arena S.p.A. (Grupo EPA) 157
Empresa Eléctrica La Leonera S.A. (Gupo CREO) 156
Empresa Eléctrica Municipal de Til Til (EEMT) 157
Empresa Eléctrica Panguipulli S.A. (Grupo ENEL) 158
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. (Grupo Enersis) 159
Empresa Eléctrica Perquilauquén S.p.A. (Grupo EPA) 159
Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. (Grupo Pilmaiquén) 158
Empresa Eléctrica Puente Alto Ltda. (EEPA) 160
Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. (Grupo Pilmaiquén) 160
Empresa Eléctrica Ventanas S.A. (Grupo AES Gener) 160
Empresa Nacional de Electricidad S.A. (ENDESA) (Grupo Enersis) 162
Empresa Nacional de Energía Enex S.A. 162
Empresa Nacional de Geotermia S.A. (Grupo Enel) 163
Empresa Nacional del Petróleo S.A. (ENAP) (Grupo Enap) 164
Empresas Lipigas 165
Enap Magallanes (Grupo Enap) 165
Enap Refinerías S.A. (Grupo Enap) 166
Enap Sipetrol S.A. (Grupo Enap) 167
Enel Green Power Chile Ltda. (Grupo Enel) 166
Enerbosch S.A. 168
Energía Andina S.A. 169
Energía Austral Ltda. 168

Ener-Renova S.A. 167
Energía Coyanco S.A. 169
Energía de Casablanca S.A. (Grupo Chilquinta) 170
Energía de La Patagonia y Aysén S.A. (EPA) (Grupo EPA) 171
Energía León S.A. 171
Energía Llaima S.p.A. 170
Energía Pacífico S.A. 172
Energías Renovables Fotones de Chile Ltda. 172
Energías Ucuquer S.A. 172
Energy Focus S.A. 174
EnerNuevas S.A. 174
Enersis Americas (Grupo Enersis) 175
Enersis Chile (grupo Enersis) 176
Engie Energía Chile (ex GDF Suez) 176
Enlasa Generación Chile S.A. 178
EnorChile S.A. (Grupo EnorChile) 178
Envasadora Distribuidora y Transporte Uli Rod Ltda. (ULIGAS) 178
Eolic Partners Chile S.A. 180
Eólica Cateao S.p.A. 180
Eosol New Energy S.A. 181
Gas Sur S.A. (Grupo CGE) 182
GasAtacama Chile S.A. (Grupo Enersis) 239
Gasco GLP S.A. (Grupo Gasco) 183
Gasco Magallanes S.A. (Grupo Gasco) 184
Gasco S.A. (Grupo Gasco) 184
Gasmar S.A. (Grupo Gasco) 184
Gasoducto Atacama Chile S.A. (Grupo Enersis) 244
Gasoducto GasAndes S.A. (GASANDES) 186
Gasoducto Taltal S.A. (Grupo Enersis) 186
GasValpo S.A. 188
Generación Solar S.p.A. (Grupo SunEdison) 188
Generadora del Pacífico S.A. (GENPAC) 188
Generadora Eléctrica Rhom (GENERHOM) 190
Geopark Chile Ltda. 191
Geotérmica del Norte S.A. (Grupo Enel) 190
Gestión de Proyectos Eléctricos S.A. (GPE) 192
GNL Chile S.A. 192
GNL Quintero S.A. 192
Hidro Aconcagua S.A. 194
Hidroeléctrica El Canelo S.A. 195
Hidroeléctrica El Manzano S.A. 194
Hidroeléctrica Ensenada S.A. (Grupo Hidrolena) 195
Hidroeléctrica La Higuera S.A. (Grupo Tinguiririca Energía) 196
Hidroenergía Chile Ltda. (Grupo Scotta) 197
Hidromaule S.A. (Grupo Hidromaule) 196
Hydrochile S.A. 198
Hydroventura Chile S.p.A. 199
Ibereólica Chile (Grupo Ibereólica) 198
Infinergeo S.p.A. (Grupo ECM) 200
Ingenostrum Chile S.p.A. 201
Innergy Soluciones Energéticas S.A. (Grupo Gasco) 201
Interchile S.A. (Grupo ISA) 200
Intergas S.A. 202
JVA South Pacific Energy Ltda. 203
Kaltemp (Tambo Real Kaltemp) 203
KDM Energía S.A. 202
Latin America Power (LAP) 204
Luz Andes Ltda. (Grupo Enersis) 205
Luzlinares S.A. (Grupo Chilquinta) 204
Luzparral S.A. (Grupo Chilquinta) 205
Mainco S.A. (Grupo Agrisol) 206
Mainstream Renewable Power Chile 206
Methanex Chile S.A. 207
Metrogas S.A. (Grupo Gasco) 208
MRP Geotermia Chile Ltda. 208
Pacific Hydro Chile S.A. (Grupo Tinguiririca Energía) 209
Pacific Solar S.A. 210
Parque Eólico El Arrayán S.A. (Grupo Pattern Energy) 211
Parque Eólico Lebu Toro S.p.A. (ex Cristoro) 210
Parque Eólico Taltal S.A. (Grupo Enel) 212
Parque Eólico Valle de Los Vientos Ltda. (Grupo Enel) 212
Pattern Chile Holdings Ltda. (Grupo Pattern Energy) 214
Petrobras Chile Distribución Ltda. 214
Potencia Chile S.A. (Grupo Agrisol) 216
Prime Energía S.p.A 216
Progas S.A. (Grupo Enersis) 217
PV Salvador S.p.A. (Grupo Etrion) 216
RP Global Chile Energías Renovables S.A. 217
Schwager Mining & Energy S.A. 218
Scotta Chile S.A. 219
Serviland Minergy S.A. (Grupo ECM) 218
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS) (Grupo Saesa) 220
Sky Solar Chile Ltda. 221
Sociedad Agrícola y Servicio Isla de Pascua Ltda. (SASIPA) 220
Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA) (Grupo Saesa) 221
Sociedad Austral de Generación y Energía Chile S.A. (SAGESA) (Grupo Saesa) 222
Sociedad Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Charrúa Ltda. (COELCHA) 222
Sociedad Cooperativa Eléctrica Paillaco Ltda. (SOCOEPA) 222
Sociedad Eléctrica Santiago S.A. (ESSA) (Grupo AES Gener) 224
Sociedad Eólica Talinay S.A. 225
Sociedad GNL Mejillones S.A. (Grupo Engie Chile) 224
Sociedad Hidroeléctrica Alto Cautín S.A. (Grupo Agrisol) 226
Solarpack Chile S.A. (Grupo Solarpack) 227
Solgas S.A. (Grupo Engie) 226
Solventus Chile S.p.A. 228
Sowitec Energías Renovables de Chile Ltda. 228
SPS La Huayca (ex Selray Energías Ltda.) 229
Statkraft Inversiones Eléctricas Ltda. (Ex SN Power) (Grupo Tinguiririca Energía) 230
SunEdison (Grupo Sunedison) 230
Surenergia S.A. 231
TBEA Energy Chile S.p.A 232
Termo Andes (AES Gener) 232
Termoeléctrica Colmito Ltda. (Grupo IC Power) 232
Termoeléctrica Los Espinos S.A. (Grupo Agrisol) 233
Terpel Chile S.A. 234
Tinguiririca Energía (Grupo Tinguiririca Energía) 234
Transantartic Energía S.A. (Grupo Transantartic Energía) 236
Transchile Charrúa Transmisión S.A. 237
Transelec S.A. 237
Transnet S.A. (Grupo CGE) 238
Transrucatayo S.A. (Grupo Pilmaiquén) 239
Viento Austral S.p.A. (Ex Callis Energía Chile Ltda.) 239
WPD Chile S.p.A. 240
X-ELIO (Ex Gestamp Solar) 240
240

Empresas Generadoras, Transmisoras y Distribuidoras

Generation, Transmission and Distribution Companies

AAKTEI ENERGÍA S.P.A.

WWW.AAKTEI.COM

RUT/*ID NUMBER:*
76.071.935-8

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS*: Generación y comercialización de energía eléctrica/*Generation and marketing of electricity*

PROPIEDAD/ *PROPERTY:*
Capitales Privados/*Private Capitals*

LA COMPAÑÍA:
Aaktei Energía S.p.A., es una empresa especializada en el desarrollo de proyectos de Energías Renovables no Convencionales (ERNC). Su misión es crear proyectos de ERNC de manera sostenible y con énfasis en el desarrollo local, de manera de contribuir a las necesidades del país con energía competitiva, segura y limpia, preservando el patrimonio medioambiental y cultural de las zonas en donde éstos se emplazan. Sus proyectos se localizan dentro de la macro zona que abarca las regiones del Maule, del Biobío y de la Araucanía, las cuales suman un alto potencial de energías limpias por desarrollar. La empresa tiene más de 15 proyectos en desarrollo, que suman sobre 100 MW.

THE COMPANY:
Aaktei Energia S.p.A. is a company that specializes in the development of Non Conventional Renewable Energy (NCRE) Projects. Its mission is to create NCRE projects in a sustainable manner focusing on local development, in order to contribute to the country's needs regarding competitive, safe and clean energy, preserving the environmental and cultural heritage of the areas where these projects are located. Its projects are located within the macro zone that covers the Maule, Biobio and Araucania Regions, which make for a high potential of clean energy to be developed. The company has more than 15 projects being developed, which add up to more than 100 MW.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:*
Pedro Matthei

Casa Matriz/*Headquarters* Av. Pedro de Valdivia 0193 Of. 51, Providencia, Santiago Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56-2) 2720 3000
Presencia Regional/*Regional Presence* Región del BíoBío/*Bio Bio Region*
E-Mail info@aaktei.com

ABASTECEDORA DE COMBUSTIBLE S.A. (ABASTIBLE)

WWW.ABASTIBLE.CL

A

RUT/*ID NUMBER:*
91.806.000-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Distribución de combustible, instalación de gas licuado y equipo de redes matrices/*Fuel distribution, installation of liquefied gas and matrix equipment.*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Grupo Copec/*Copec Group*

LA COMPAÑÍA:
Integrante de empresas Copec, Abastible se ha dedicado por 60 años a brindar soluciones de energía limpia para hogares, comercio e industrias. En los últimos años, ha implementado diversos proyectos exitosos en materia de energía y sustentabilidad.
Ejemplos de esto, son las líneas de Autogas, Nautigas, energía solar térmica -llamada Solargas- y generación eléctrica mediante grupos electrógenos a gas licuado; así como también, proyectos de cogeneración de energía eléctrica y térmica, con microturbinas a gas licuado. Cuenta con un área de desarrollo e innovación, un equipo de vendedores técnicos e ingenieros especialistas altamente calificados, capaces de desarrollar proyectos de energía para las diferentes necesidades de sus clientes.

THE COMPANY:
Member of Empresas Copec, the greatest industrial holding in Chile, Abastible has provided clean energy solutions for 60 years to households, commerce and industry. In recent years it has implemented several successful projects in energy and sustainability.
Examples of this, are lines of Autogas, Nautigas, thermal power called Solargas and electric generation by power groups powered by liquefied gas, as well as projects of cogeneration of electricity and thermal energy by microturbines powered by liquefied gas. It has a department of development and innovation, a team of technical salesmen and a highly qualified specialist engineers capable of develop projects of energy for the different needs of its customers.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*Chief Executive Officer:* Joaquín Cruz
Gerente Comercial/*Chief Commercial Officer:* Ángel Carabias
Gerente de Finanzas/*Chief Financial Officer:* Pablo Guzmán
Gerente de Personas/*Chief Human Resources Officer:* Osvaldo Acuña
Gerente de Marketing y Servicio al Cliente/*Chief Marketing and Customer Service Officer:* Julio Vidal
Gerente de Ventas Envasado/*Chief Cylinder Sales Officer:* Jaime Reyes
Gerente de Ventas Granel/*Chief Bulk Sales Officer:* Irving Williamson

Dirección Casa Matriz/*Headquarters* Av. Apoquindo 5550, Las Condes, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56-2) 600 20 9000
Presencia Regional/*Region al Presence* Desde Arica hasta Punta Arenas/*From Arica to Punta Arenas*
E-Mail servicioclientе@abastible.cl

ABENGOA SOLAR CHILE

WWW.ABENGOA.CL

A

RUT/ID NUMBER:
76.911.463-9

GIRO COMERCIAL/LINE OF BUSINESS:
Generación de Energía/
Generation of Electricity

PROPIEDAD/PROPERTY:
Abengoa

LA COMPAÑÍA:
Abengoa Solar Chile es la filial solar chilena de la española Abengoa. La compañía está desarrollando en Chile dos complejos solares: Atacama 1 y Atacama 2, de 210 MW de potencia cada uno, los que combinan energía termosolar con fotovoltaica. La característica de los proyectos de Abengoa en Chile es que aportan energía limpia y eficiente durante las 24 horas del día, gracias a un innovador sistema de almacenamiento térmico. Como parte de su proyecto Atacama 1,la compañía está desarrollando la primera planta termosolar de Latinoamérica con tecnología de torre y capacidad de almacenamiento de 17,5 horas.

THE COMPANY:
Abengoa Solar Chile is the Chilean solar subsidiary of the Spanish company Abengoa. The company is developing two solar complexes in Chile: Atacama 1 and Atacama 2, of 210 MW of power each, which combine solar thermal power and photovoltaic power.
The characteristic of the Abengoa projects is that they provide clean and efficient power 24 hours a day thanks to an innovative thermal storage system.
As part of its Atacama 1 project, the company is developing the first solar thermal plant in Latin America with tower technology and a storage capacity of 17.5 hours.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/MAIN REPRESENTATIVES:
Director General de Abengoa Solar Chile/*General Director of Abengoa Solar Chile:* Iván Araneda
Gerente de Comunicaciones/*Communications Manager:* María José López

Dirección Casa Matriz/*Headquarters* Las Araucarias 9130, Quilicura, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56-2) 29285036
Presencia Regional/*Regional Presence* Región de Antofagasta/*Antofagasta Region*
E-Mail info@abengoa.cl

ACCIONA ENERGÍA CHILE S.P.A.

WWW.ACCIONA.CL

A

RUT/*ID NUMBER:* 76.492.150-K

GIROCOMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Generación de Energía Eléctrica/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
ACCIONA Energía

LA COMPAÑÍA:
Acciona Energía Chile SPA es filial de la empresa española ACCIONA Energía S.A., líder mundial en el sector de las energías renovables con más 10.000 MW de capacidad instalada y uno de los mayores desarrolladores y constructores de parques eólicos en el mundo. También, es líder en energía solar fotovoltaica, termosolar, mini hidráulica, biomasa y biocombustibles, siendo una empresa integrada horizontalmente en el ámbito de las energías renovables y verticalmente integrada en la eólica.
En Chile, se encuentra construyendo la que será la mayor Planta Fotovoltaica de Latinoamérica: El Romero, con un pick de producción de 246 MW, en la región de Atacama. En el resto del país desarrolla una cartera de proyectos renovables que superan los 1.000 MW.
Acciona Energía tiene además en operación el parque eólico Punta Palmeras (45 MW), en la Región de Coquimbo, que representó una inversión de US$ 90 millones.

THE COMPANY:
Acciona Energía Chile SPA is a subsidiary of the Spanish company ACCIONA Energía S.A., world leader in the renewable energy sector with more than 10,000 MW of installed capacity and one of the largest developers and builders of wind farms in the world.
It is also the leader in solar photovoltaic, solar thermal, small hydraulic power, biomass and biofuel, being a company horizontally integrated in the field of renewable energy and vertically integrated in wind power.
In Chile, it is currently building what will be the largest Photovoltaic Plant in Latin America: El Romero, with a maximum production of 246 MW in the Atacama Region. In the rest of the country, the company is developing a portfolio of renewable projects that exceed 1,000 MW. Acciona Energía is also operating the Punta Palmeras wind farm (45 MW), in the Coquimbo Region, which represented an estimated investment of US$90 million.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ MAIN REPRESENTATIVES:
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Rafael Mateo
Gerente General/*General Manager:* José Ignacio Escobar
Gerente Comercial/*Commercial Manager:* Jorge Calderón
Gerente Ingeniería y Construcción/ *Engineering and Construction Manager:* Fabio de la Fuente
Gerente de Administración y Finanzas / Finance and Administration Manager: Jesús Salinas
Gerente de Comunicaciones y Marketing/*Marketing and Communications Manager:* Rodrigo Soto

Casa Matriz/*Headquarters* Apoquindo 4499 - Piso 4, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56-2) 2751 5160
Presencia Regional/*Regional Presence* Región de Arica y Parinacota, Región de Coquimbo, Región de Atacama,Región de los Ríos / Arica y Parinacota, Coquimbo, *Atacama and Los Rios Regions*
E-Mail energia@accionachile; jorge.calderon@acciona.com

AES GENER S.A.

A

RUT/*ID NUMBER:* 94.272.000-9

GIRO COMERCIAL/LINE OF BUSINESS: Generación, comercialización y transmisión de energía eléctrica/*Generation, marketing and transmission of electricity*

PROPIEDAD/PROPERTY: AES Corp.

LA COMPAÑÍA:
En términos de capacidad instalada, AES Gener tiene 5.222 MW en operación, incluyendo sus filiales en el extranjero. La compañía pertenece en un 66,70% a Inversiones Cachagua Ltda., filial de la norteamericana AES Corp., una de las empresas globales de energía más grandes del mundo, con operaciones en 17 países. En Chile, provee energía al SIC a través de su Complejo Centro, con cuatro centrales hidroeléctricas de pasada, cuatro unidades turbo gas una planta de biomasa, una central de ciclo combinado a gas natural; dos centrales a petróleo diésel y cuatro unidades termoeléctricas a carbón. A ello se suma su Complejo Guacolda, a través de las cinco unidades termoeléctricas a carbón, propiedad de la filial Empresa Eléctrica Guacolda. La compañía es también proveedora de energía del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) a través de su Complejo Norte, con las Centrales Angamos y Nueva Tocopilla, ambas con dos unidades cada una; y la central fotovoltaica, Andes Solar. Adicionalmente, AES Gener tiene filiales en Argentina y Colombia. En total, la generadora tiene actualmente en construcción 1.083 MW. AES Gener se encuentra construyendo actualmente el proyecto Alto Maipo, consistente en 2 centrales hidroeléctricas: Las Lajas (267 MW) y Alfalfal II (264 MW); la Central Termoeléctrica Cochrane (532 MW), la cual abastecerá de energía al SING, y la central hidroeléctrica Tunjita (20 MW) que inyectará al SIN (Colombia).

THE COMPANY:
In terms of installed capacity, AES Gener has 5,222 MW in operation, including subsidiaries abroad. Inversiones Cachagua Ltda. owns 66.70% of the company, which

AELA ENERGÍA S.P.A

WWW.AELAENERGIA.CL

A

RUT/*ID NUMBER:* 76.362.972-4

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energías renovables/*Generation of renewable energies*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Actis (60%) y/ *and Mainstream Renewable Power (40%)*

LA COMPAÑÍA:
Aela Energía, empresa de generación de energías renovables, fue fundada en junio de 2013 para materializar un plan inicial de construcción y operación de 600 MW en proyectos eólicos y solares para principios de 2017 en Chile. La sociedad es propiedad de Actis (60%), firma de capital privado, especializada en invertir en mercados emergentes y Mainstream Renewable Power (40%), desarrollador global de energías renovables.
Aela Energía busca responder a las necesidades de clientes regulados y de los grandes consumidores libres del país, como el sector de la minería, que requiere un suministro seguro a precios competitivos. Su cartera de proyectos, que conforma los 600 MW, está distribuida estratégicamente entre Arica y Puerto Montt y ha sido desarrollada por Mainstream.
El primer proyecto en operación de Aela es el Parque eólico Cuel, de 33MW, situado en la Región del Biobío, al sur de Chile, el cual comenzó su operación comercial en febrero de 2014.
En 2016, Aela iniciará la construcción de 2 parques eólicos más: Sarco y Aurora, que suman 300 MW y que respaldarán los contratos de energía adjudicados en la última licitación de clientes regulados de octubre de 2015, donde Aela se adjudicó el 64%.

THE COMPANY:
Aela Energia, renewable energy generation company, was founded in June 2013 to materialize the initial 600 MW construction and operation plan of wind and solar projects for early 2017 in Chile. The partnership is owned by Actis (60%), private capitals firm, specialized in the investment on emerging markets, and Mainstream Renewable Power (40%), global developer of renewable energy
Aela Energia seeks to meet the requirements of regulated clients and big free consumers of the country, like the mining sector, which requires a safe supply and competitive prices. Its projects portfolio, which makes for the 600 MW, is distributed strategically between Arica and Puerto Montt, and it has been developed by Mainstream.
Aela's first project in operation is the Cuel wind farm, of 33 MW, located in the BioBio region, in southern Chile, which started its business operation in February 2014.
In 2016, Aela will begin the construction of two more wind farms: Sarco and Aurora, which add 300 MW and will support the energy contracts awarded during the last tender of regulated clients in October 2015, where Aela was awarded 64%.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES*:
CEO/Presidente Ejecutivo: Bart Doyle
Gerente de Finanzas/*Finance Manager:* David Orellana
Gerente de Operaciones *Operations Manager:* José Luis Muñoz
Gerente Comercial *Business Manager:* Daniel Garrido

Casa Matriz/*Headquarters* Avenida Apoquindo 4700, Piso 17°, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana / *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (+56-2) 2592 3180
E-Mail *info@aelaenergia.cl*

AES GENER

WWW.AESGENER.CL

is a subsidiary of the American AES Corp., one of the largest global energy companies in the world, with operations in 17 countries. In Chile, it supplies power to the SIC through its Central Complex, with four run-of-the-river hydroelectric power station, four turbo-gas units, one biomass plant a combined-cycle natural gas power station; two diesel oil power stations and four coal-based thermoelectric units. Its Guacolda Complex contributes to the SIC through the five coal thermoelectric power stations, owned by Empresa Eléctrica Guacolda. The company also supplies power to the Norte Grande Interconnected System (SING) through its North Complex, with the Angamos and Nueva Tocopilla Power Stations, both with two units each, and one photovoltaic plant Andes Solar. Additionally, AES Gener owns a subsidiary in Argentina and Colombia. In total, the company currently has 1,083 MW under construction. AES Gener is currently building the Alto Maipo project, consisting of 2 hydroelectric power stations: Las Lajas (267 MW) and Alfalfal II (264 MW); the Cochrane Thermoelectric Power Station (532 MW), which will supply power to the SING, and the hydroelectric power station Tunjita (20 MW) which will inject into the SIN (Colombia).

FILIALES/*SUBSIDIARIES:* Sociedad Eléctrica Santiago S.A., Empresa Eléctrica Angamos S.A., Empresa Eléctrica Campiche S.A., Empresa Eléctrica Ventanas S.A., Empresa Eléctrica Guacolda S.A., TermoAndes S.A., Chivor

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board*: Luis Felipe Cerón
Gerente General/*General Manager:* Javier Giorgio

Casa Matriz/*Headquarters* Rosario Norte 532, piso 19, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region* **Teléfonos/*Phones*** (56- 2) 2686 8900/8910 **Presencia Regional/*Regional Presence*** Antofagasta, Tocopilla, Mejillones, Huasco, Valparaíso, Puchuncaví, Laja, Mostazal, San José de Maipo, Renca, Cabrero, Salta (Argentina) y/and Boyacá (Colombia)
E-Mail comunicaciones.aesgener@aes.com

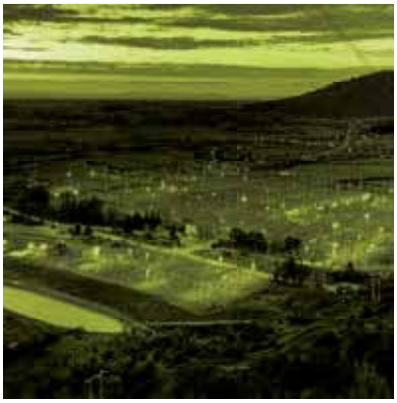
ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 76.100.121-3

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Transmisión de energía eléctrica/*Transmission of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Celeo Redes Chile Ltda.

LA COMPAÑÍA:
Alto Jahuel Transmisora de Energía, sociedad del grupo Celeo Redes Chile Ltda., es propietaria de los derechos de construcción y explotación de una línea de transmisión troncal perteneciente al Sistema Interconectado Central, tras la respectiva licitación pública internacional y adjudicación mandatada por el Ministerio de Energía. Esta infraestructura, cuya configuración de diseño es en doble circuito, 500kV de tensión eléctrica y 1.400MVA de capacidad de transmisión por circuito, se inicia en la subestación eléctrica Ancoa, ubicada en la comuna de Colbún, Región del Maule, y se extiende por aproximadamente 255 km, para hacer entrega de la energía en la subestación Alto Jahuel, ubicada en la comuna de Buin, Región Metropolitana de Santiago.



THE COMPANY:
Alto Jahuel Transmisora de Energia, member of the Celeo Redes Chile Ltda. Group, owns the construction and exploitation rights of a trunk transmission line that is part of the Central Interconnected System, after the respective international public tender and awarding mandated by the Ministry of Energy. This infrastructure, which design configuration is in double circuit, 500 kV of electric voltage and 1,400 MVA of transmission capacity per circuit, begins at the Ancoa electrical substation, located in the Colbun commune, Maule Region, and it extends for approximately 255 km, to finally deliver the energy to the Alto Jahuel substation, located in the Buin commun, Metropolitan Region.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ MAIN REPRESENTATIVES:
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* José Ángel Lostao Unzu
Gerente General/*General Manager:* Manuel Sanz Burgoa

Dirección Casa Matriz/*Headquarters* Av. Apoquindo 4501, Of. 1902, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56-2) 3202 4300
Presencia Regional/*Regional Presence* Desde las Regiones del Maule a la Metropolitana/*From the Maule to the Metropolitan Region*
E-Mail recepcionchile@celeoredes.com

ALTO MAIPO S.P.A.

RUT/*ID NUMBER:* 76.170.761-2

GIRO COMERCIAL/ *LINE OF BUSINESS:* Generación, comercialización y transmisión de energía eléctrica/*Generation, marketing and transmission of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* AES Gener (60%) y/and AMSA (40%)

LA COMPAÑÍA:
Alto Maipo, de propiedad de AES Gener y Minera Los Pelambres, de Antofagasta Minerals S.A. (AMSA), está desarrollando el proyecto hidroeléctrico Alto Maipo, ubicado en la comuna de San José de Maipo. La obra contempla dos unidades conectadas en serie hidráulica: Alfalfal II (264 MW) y Las Lajas (267 MW) que generarán en su conjunto 531 MW de potencia.

La iniciativa considera la construcción de 67 kilómetros de túnel a una profundidad promedio de 800 metros, entre el sector alto del río Volcán y el sector de Las Lajas. Al tener un 90% de las obras construidas en forma subterránea, se prevé un mínimo impacto en el paisaje, la flora y la fauna. Asimismo, el proyecto no contempla el uso de embalse, y restituirá el 100% del agua que utiliza, 6 kilómetros antes de la planta de tratamiento de agua potable de Santiago. Además, gracias a su proximidad al Sistema Interconectado Central (SIC), se contemplan sólo 17 kilómetros de nuevas líneas de transmisión, minimizando el impacto del proyecto al medioambiente. El proyecto, que comenzó sus obras principales en diciembre de 2013, considera una inversión aproximada de US$2.050 millones, que se financiará mediante créditos por hasta US$1.217 millones y los aportes de capital de AES Gener y AMSA, en proporción a sus respectivas participaciones. El financiamiento fue estructurado bajo la forma de un “Financiamiento de Proyecto”, otorgado a un plazo de 20 años, por un sindicato de bancos multilaterales y bancos comerciales, nacionales y extranjeros, integrado por Overseas Private Investment Corporation (OPIC), Banco Interamericano de Desarrollo (BID), e International Finance Corporation (IFC).

THE COMPANY:
Alto Maipo, owned by AES Gener and Minera Los Pelambres, of Antofagasta Minerals S.A. (AMSA), is developing the Alto Maipo Hydroelectric Project, located in the San Jose de Maipo commune. The construction contemplates two hydraulic units: Alfalfal II (264 MW) and Las Lajas (267

AMEC FOSTER WHEELER (EX PETROPOWER ENERGÍA LTDA.)

WWW.FWT.CL

A

RUT/*ID NUMBER:* 78.335.760-7

GIRO COMERCIA/*LINE OF BUSINESS:* Generación de Energía Eléctrica/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Foster Wheeler Power System (85%) y/and ENAP Refinerías (15%)

LA COMPAÑÍA:
Amec Foster Wheeler (ex Petropower Energía Ltda.), es una sociedad conformada por Foster Wheeler Power System (85%) y Enap Refinerías (15%). Fue creada para llevar adelante un proyecto único en su tipo para este continente, al unir una tecnología de coquificación con otra de cogeneración, lo que equivalente a tres proyectos en uno, ya que cuenta con igual número de unidades: una de coquificación retardada, otra de hidrotratamiento y una tercera de cogeneración. Está planta de cogeneración está ubicada en la comuna de Talcahuano, Región del Bío Bío y aparte de abastecer a la refinería de petróleo, aporta al SIC.
Con una inversión cercana a los 240 millones de dólares, este complejo ha permitido a la refinería, procesar crudos más pesados y convertir aquellos fondos de pitch, en productos más nobles y con mayor valor de mercado, como son el diésel sin azufre, la electricidad, el vapor de alta presión y también las gasolinas sin plomo. Esto involucró mejorar no sólo la flexibilidad del procesamiento y la economía de la refinería, sino lo que es igualmente importante, mejorar sustancialmente el efecto sobre el medio ambiente al generar productos más limpios.

THE COMPANY:
Amec Foster Wheeler (ex Petropower Energia Ltda.) is a partnership made of Foster Wheeler Power System (85%) and Enap Refinerias (15%). It was created to carry out a one-of-a-kind project in this continent, by combining coking technology with cogeneration technology, which is equal to three projects in one, since it has the same amount of units, one of retarded coking, one of hydro-treatment and a third one of cogeneration. This cogeneration plant is located in the Talcahuano commune, Bío Bío region, and in addition to supplying petroleum to the refinery, it contributes to the SIC.
With an investment of almost 240 million dollars, this complex has allowed the refinery to process heavier crudes and to transform those pitch bottoms into more noble and more valued products, like diesel without sulfur, electricity, high-pressure steam and unleaded gasoline. This involved the improvement of not only the processing's flexibility and the refinery's economy, but, which is equally important, the effect over the environment by generating cleaner products.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ MAIN REPRESENTATIVES:
Gerente General/*General Manager:* Ramón Zubizarreta S.
Gerente de Planta /*Plant Manager:* Steven M. Smith

Casa Matriz/*Headquarters* Camino a Ramuntcho 3230, Sector Cuatro Esquinas, Talcahuano, Región del BíoBío/*BioBio Region*
Teléfono/*Phone* (56- 41) 2500 600
E-Mail petropower@fwt.cl;foster.wheeler@fwt.cl

WWW.ALTOMAIPO.COM.
WWW.AESGENER.COM

MW), which together will generate 531 MW. The initiative considers the construction of 67 km of tunnel at an average depth of 800 meters between the high sector of the Volcan River and the Las Lajas sector. Because the constructions are 90% underground, a minimal impact is expected on the landscape, flora and fauna. Likewise, the project doesn't contemplate the use of a dam, and it will restore 100% of the water used 6 km before the drinking water treatment plant in Santiago. Additionally, thanks to its proximity to the Central Interconnected System (SIC) only 17 km of new transmission lines are contemplated, minimizing the project's impact on the environment. The project, which started its main construction in December 2013, considers an approximate investment of US$2.05 billion, which will be financed through credits for up to US$ 1,217 million, and the capital contributions of AES Gener and AMSA, in proportion to their respective involvement. The financing was structured under the "Project Financing" way given to a 20-year period by a union of multilateral banks and commercial, national and foreign banks, integrated by the Overseas Private Investment Corporation (OPIC), Inter-American Development Bank (IADB), and International Finance Corporation (IFC)

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ MAIN REPRESENTATIVES:
Gerente General/*General Manager:* Luis Knaak **Director General/*Managing Director:*** Maximiliano Schurman

Casa Matriz/*Headquarters* Rosario Norte 532, piso 19, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfonos/*Phones* (56- 2) 2686 8900/8910
E-Mail comunicaciones.aesgener@aes.com

ANDES ENERGY & CAPITAL S.A. (ANDES E&C)

WWW.EAI.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.040.854-9

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica e inversiones/*Generation of Electricity and investments*

LA COMPAÑÍA:
Andes Energy & Capital (AEC) se orienta al desarrollo de proyectos de inversión, capitalizando la experiencia de Errázuriz & Asociados en el ámbito del desarrollo de proyectos, ingeniería y generación de energía. AEC se enfoca principalmente, en tecnologías renovables como hidroeléctrica, eólica, solar y biomasa y también considera tecnologías de generación convencionales. Asimismo, uno de los objetivos de AEC es la implementación de tecnologías de eficiencia energética y la incorporación de innovación en los procesos y en el equipamiento.

THE COMPANY:
Andes Energy and Capital (AEC) focuses on the development of investment projects, capitalizing the experience of Errazuriz & Asociados in the field of project development, engineering and energy generation. AEC mainly focuses on renewable energy, like hydroelectric, wind, solar and biomass and it also encompasses conventional generation. Futhermore, one of the objectives of AEC is the incorporation of energy-efficient technologies and the inclusion of innovation in processes and equipment.

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Errázuriz y Asociados SpA

FILIALES/*SUBSIDIARIES*: Central Hidroeléctrica Mulchén S.A.

PRINCIPALES EJECUTIVOS/*MAIN EXECUTIVES:*
Vicepresidente Ejecutivo/*Executive Vice-President:* Arturo Errázuriz Domínguez
Gerente General/*General Manager:* Víctor Escudero Toro

Casa Matriz/*Headquarters* Av. Américo Vespucio Sur 100, Piso 16, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56-2) 2694 9300
Presencia Regional/*Regional Presence* Bio Bio
E-Mail vescudero@andesenergycapital.cl

ANDES MAINSTREAM S.P.A.

RUT/*ID NUMBER:* 76.037.037-1

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energías renovables /*Generation of renewable energy*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Mainstream Renewable Power

LA COMPAÑÍA:
Andes Mainstream es una empresa dedicada a las energías renovables. Su presencia en Chile se estableció en 2008 a través de un joint venture entre la compañía irlandesa Mainstream Renewable Power Ltd. y la compañía chilena Andes Energy S.A. Desde entonces, ha desarrollado, construido y operado el parque eólico Cuel, de 33 MW, en la Región del BÍo BÍo y tiene más de 2.000 MW en desarrollo.
En 2015 se deshizo el joint venture y en la actualidad, Mainstream Renewable Power es el único dueño de Andes Mainstream S.p.A. Andes Mainstream se centra en el desarrollo de un portafolio de proyectos eólicos y solares desde Arica a Puerto Montt. En la licitación de 2015, Aela, empresa conformada 40% por Mainstream Renewable Power y 60% por el fondo de inversión inglés Actis, se adjudicó 265 MW en la licitación con los proyectos Sarco y Aurora que fueron desarrollados por Mainstream. En la actualidad estos dos proyectos están finalizando los últimos trámites para comenzar su construcción en el tercer trimestre de 2016.

THE COMPANY:
Andes Mainstream is a company dedicated to renewable energy. Its presence in Chile was established in 2008 through a joint venture between the Irish company Mainstream Renewable Power Ltd. and the Chilean company Andes Energy S.A. Since then, it has developed, built and operated the 33 MW Cuel wind farm in the Bio Bio Region and it has more than 2,000 MW under development.
In 2015, it dissolved the joint venture and currently Mainstream Renewable Power is the sole owner of Andes Mainstream S.p.A. Andes Mainstream focuses on the development of a wind and solar projects portfolio from Arica to Puerto Montt. During the 2015 tender, Aela, company made 40% by Mainstream Renewable Power and 60 % by the English investment fund Actis, was awarded 265 MW of the Sarco and Aurora projects, which were developed by Mainstream. Currently, these two projects are finishing the last procedures in order to start their construction in the third quarter of 2016.

PRINCIPALES EJECUTIVOS/*MAIN EXECUTIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Eddie O´Connor
Gerente General Chile/*Chile General Manager:* Bart Doyle
Gerente de Asuntos Corporativos/*Corporative Affairs Manager:* Alejandra Álvarez
Gerente Legal/*Legal Manager:* Andres Curia
Gerente de Ingenieria/*Engineering*

ANDES GENERACIÓN S.P.A.

.WWW.FWT.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.203.788-2

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Capitales privados/*Private capitals*

LA COMPAÑÍA

Andes Generación S.p.A. es una empresa de capitales privados, que se encuentra desarrollando una central termoeléctrica en la Tercera Región, la "Central Andes Generación". La planta, que se emplazará en el municipio de Diego de Almagro, se ejecutará en dos etapas, y considera la instalación y operación de cuatro motogeneradores de 7,5 MW cada uno, que sumarán una potencia bruta total de 30 MW, que abastecerá al Sistema Interconectado Central (SIC). Para la conexión a la red troncal de transmisión, la obra contempla la construcción de una subestación primaria, y una línea en 110 kV de una longitud de 1 Km., que conectará la central con la Subestación Diego de Almagro. El monto de la inversión se estima en US$ 30 millones.

THE COMPANY:

Andes Generacion S.p.A. is a company of private capitals, in charge of developing the "Andes Generacion Power Station", a thermoelectric power station in the Third Region. The plant, which will be located in the Diego de Almagro commune, will be executed in two stages and it considers the installation and operation of four motor-generators of 7.5 MW each that will add a total gross power of 30 MW that will supply the Central Interconnected System (SIC). For the connection to the trunk transmission network, the work contemplates the construction of a primary substation and a 110 kV, 1 km- long line that will connect the power station to the Diego de Almagro Substation. The investment is estimated in US$ 30 million.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ MAIN REPRESENTATIVES:

Gerente General/*General Manager:* Juan Carlos Garcés
Gerente de Ingeniería/*Engineering Manager:* Luis Hormazábal
Gerente de Operaciones/*Operations Manager*: Guillermo Cornejo
Jefe de Ingeniería/*Head of Engineering:* Domingo Arteaga Pérez

Casa Matriz/*Headquarters* Apoquindo 4775, Of. 501, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56- 2) 2430 1820
Presencia Regional/*Regional Presence* Región de Atacama/*Atacama Region*
E-Mail: pflores@andesgeneracion.cl: ibravo@andesgeneración.cl

A

HTTP://MAINSTREAMRP.COM

Manager: Daniel Llanos
Gerente de Finanzas/*Finance Manager:* Nick Bisset
Gerente Comercial/*Business Manager:* Daniel Canales
Gerente de Desarrollo/*Development Manager:* Andrés Madariaga
Gerente de Construcción/*Construction Manager:* Diego Cornejo
Gerente de Operaciones/*Operations Manager:* Gonzalo Callejas

Casa Matriz/*Headquarters* Avenida Apoquindo 4700, piso 10, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56- 2) 2592 3100
Presencia Regional/*Regional Presence*
E-Mail info-Chile@mainstreamrp.com

ANDES MINING & ENERGY CORPORATE S.A. (AME)

RUT/*ID NUMBER:* 76.186.741-5

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Productor Independiente de Energía Eléctrica/*Independent Producer of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Capitales Privados/*Private Capitals*

LA COMPAÑÍA:
Andes Mining & Energy (AME) es un productor independiente de energía, establecido en Chile con activos en desarrollo y operaciones a lo largo de Chile y Perú. Fue fundada en enero de 2008, cuando comenzó el desarrollo de su proyecto principal Termochilca, una central eléctrica de gas de ciclo combinado de 600 MW en Chilca, Perú.
AME tiene más de 4.000 MW en proyectos energéticos en desarrollo en Chile y Perú, incluyendo 2.300 MW de generación de gas y 900 MW de generación renovable en Chile, y 1.500 MW de generación en base a gas en Perú.
Uno de sus proyectos en Chile es la construcción de un regasificador flotante, en el puerto de Lirquén, que abastecerá de gas natural a la futura Central de ciclo combinado, El Campesino, en la comuna de Bulnes, Región del Bío Bío, que tiene una capacidad de 600 MW y se conectará al SIC.
AME también tiene en desarrollo, proyectos de energía renovables, un parque solar fotovoltaico de 60 MW en la Región de Antofagasta, (proyecto Sol del Loa) y otro en la comuna de Tiltil de 93 MW (proyecto Santiago Solar). A través de la empresa Pacific Energy S.A., tienen en desarrollo proyectos de energía eólica por 345 MW.

THE COMPANY:
Andes Mining & Energy (AME) is an independent energy producer established in Chile with developing assets and operations across Chile and Peru. AME was founded in January 2008, when development began on its flagship project Termochilca, a 600 MW combined cycle

ANDES WIND PARKS S.A. (AWP)

RUT/*ID NUMBER:* 76.171.394-9

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de electricidad/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Sonnedix Chile Holding Spa.

LA COMPAÑÍA:
La empresa Andes Wind Parks S.A. tiene como misión generar energía eléctrica mediante recursos renovables y proyecta construir un parque eólico de generación eléctrica, a 16 km al este de la ciudad de Calama, Región de Antofagasta. El Parque Eólico Andes Wind Parks, que en mayo de 2013 recibió la aprobación de la Resolución de Calificación Ambiental (RCA), contempla una inversión de US$180 millones y consiste en la construcción, instalación, puesta en marcha y operación de un parque eólico de 45 aerogeneradores con una potencia instalada total de 65 MW, una subestación colectora en los terrenos del parque eólico y una línea de transmisión para interconectarse al Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) en la subestación eléctrica de Calama.

THE COMPANY:
The mission of Andes Wind Parks S.A. is to generate electricity through renewable resources and it projects the construction of an electricity generation wind farm, 16 km east of the city of Calama, Antofagasta Region. The Andes Wind Parks wind farm, which in May 2013 received the approval of the Environmental Qualification Resolution (RCA, Resolución de Calificación Ambiental), contemplates a US$180 million investment and it consists of the construction, launch and operation of a wind farm with 45 wind turbines with 65 MW of total installed power, a collecting substation in the estate of the wind farm and a transmission line for the interconnection to the Norte Grande Interconnected System (SING) at the Calama electricity substation.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Jorge Raúl Toro Anastassiou
Gerente de Proyecto/ *Project Manager:* Miguel Miró

Casa Matriz/*Headquarters* El Trovador 4285, piso 8, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2445 4715; (56-9)7477-3235
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Antofagasta/*Antofagasta Region*
E-Mail: rtoro@tyc.cl; miguelmiro@vientoverde.cl

gas power plant based in Chilca, Peru. AME has over 4,000 MW of energy projects in development in Chile and Peru, including 2,300 MW of gas generation and 900 MW of renewable generation in Chile, and 1,500 MW of gas based generation in Peru.
One of its projects in Chile is the construction of a floating regasifier, in the Lirquen harbor, which will provide natural gas to the future combined-cycle Power Station, El Campesino, in the Bulnes commune, Bio Bio Region, which has a capacity of 600 MW and will be connected to the SIC.
AME is also developing renewable energy projects, a photovoltaic solar park of 60 MW in the Antofagasta Region (Sol del Loa project), and another in the Tiltil commune of 93 MW (Santiago Solar project). Through Pacific Energy S.A, the company is developing wind power projects for 345 MW.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:*
Bíobío Genera S.A. (ex Australis Power), Sol del Loa S.A., Santiago Solar S.A., Pacific Energy S.A.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Fundador y Presidente Ejecutivo/*Founder and Executive President:* César Norton
Vicepresidente de Desarrollo Estratégico/*VP of Strategic Development:* Juan José Gana
Director/*Director:* Alberto Araya Ugarte
Gerente General/*General Manager:* Clara Bowman
Controlador Financiero/*Financial Controller:* Angus Blackburn

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Av. Apoquindo 3472 Of. 1401, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2896 8900 **Presencia Regional/*Regional Presence:*** Regiones de Antofagasta y del Bío Bío/*Antofagasta and Bio Bio Regions*
E-Mail: admin@ame.cl

APROVECHAMIENTOS ENERGÉTICOS S.A.

WWW.GRUPOIBEREOLICA.COM

RUT/*ID NUMBER:* 76.131.562-5

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Grupo Ibereólica

LA COMPAÑÍA:
Aprovechamientos Energéticos S.A., filial del conglomerado español Grupo Ibereólica, desarrolla el megaproyecto Parque Eólico Loa, que se ubicará entre las comunas de Tocopilla y María Elena, en la Provincia de Tocopilla, Región de Antofagasta. El proyecto, que tendrá una capacidad instalada de 528 MW, demandará una inversión de US$833 millones. La energía generada se inyectará al Sistema Interconectado del Norte Grande (SING). La iniciativa, aprobada por el SEIA en diciembre de 2012, contempla la construcción y operación de un parque eólico constituido por 264 aerogeneradores de 2 MW de potencia cada uno. La ejecución del proyecto se realizará en dos etapas: Parque Eólico Loa I y Parque Eólico Loa II, con 132 aerogeneradores cada uno.
Asimismo, la empresa desarrolla los proyectos eólicos Cabo Leones I, de 170 MW (RCA aprobado); Cabo Leones II, de 240 MW (RCA aprobado) y Cabo Leones III, de 128 MW (en fase de diseño), en la localidad de Freirina, Huasco, Tercera Región.

THE COMPANY:
Aprovechamientos Energéticos S.A., subsidiary of the Spanish conglomerate Grupo Ibereólica, is developing the Parque Eólico Loa megaproject, a wind farm located between the communes of Tocopilla and María Elena, in the Tocopilla Province, Antofagasta Region. The project, which will have an installed capacity of 528 MW, will demand a US$833 million investment. The power generated will be injected to the Norte Grande Interconnected System (SING). The initiative, approved by the SEIA in December 2012, contemplates the construction and operation of a wind farm made of 264 wind turbines of 2 MW each. The project's execution will be conducted in two stages: Parque Eólico Loa I and Parque Eólico Loa II, with 132 wind turbines each.
Likewise, the company is developing the following wind projects: Cabo Leones I, of 170 MW (RCA approved); Cabo Leones I, of 240 MW (RCA approved) and Cabo Leones III, of 128 MW (in design stage), located in the town of Freirina, Huasco, Third Region.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Representante legal/*Legal Representative:* Cristián Arévalo Leal

Casa Matriz/*Headquarters* Avda. El Bosque 0123, Oficina 502, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56-2) 2333 3540
Presencia Regional/*Regional Presence* Regiones de Antofagasta y Atacama/*Antofagasta and Atacama Regions*
E-Mail info@grupoibereolica.com

A

ARAUCO BIOENERGÍA S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 96.547.510-9

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Construcción y/o explotación de plantas de generación eléctrica, transmisión, distribución y suministro de energía/*Construction and/or operation of power generation plants; energy transmission, distribution and supply.*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Arauco S.A.

LA COMPAÑÍA:
Arauco Bioenergía es la unidad de negocios de Arauco S.A., empresa dedicada a la comercialización de los excedentes de energía eléctrica generada en sus plantas industriales en Chile. Arauco, en línea con su compromiso con altos estándares medioambientales, se fijó hace más de dos décadas el desafío de producir energía limpia y renovable a partir de biomasa forestal, que surge de ciclos virtuosos con la naturaleza. De esta forma, y teniendo en consideración lo establecido en el Mecanismo de Desarrollo Limpio (MDL) del Protocolo de Kioto, la compañía ha venido invirtiendo en capacidad de generación adicional, por sobre la práctica usual de la industria. De esta manera, participa aportando los excedentes de energía eléctrica de sus plantas industriales a la matriz energética de los países en que opera. A diciembre de 2015, Arauco cuenta con una capacidad instalada de 606 MW en Chile. Ello le permite, junto con autoabastecer sustancialmente los requerimientos de energía de sus plantas industriales, contar con una capacidad de 209 MW de excedentes de Energías Renovables No Convencionales (ERNC) para ser aportados al Sistema Interconectado Central (SIC) de Chile, lo que equivale aproximadamente al 2% de la generación total del SIC en 2015. Asimismo, Arauco se convierte en uno de los principales generadores de ERNC en el país. Participa en el sector eléctrico aportando excedentes de energía de 8 plantas industriales y dos unidades de respaldo en Chile.
En 2015, la generación total de las centrales de Arauco alcanzó un total de 3.257 GWh. El consumo total de sus operaciones industriales fue de 2.932 GWh en 2015, de los cuales una fracción fue abastecida mediante compras al SIC. Los excedentes netos de energía fueron de 999 GWh, resultando un 15% menor respecto a los obtenidos el año 2014. Esta disminución se debió principalmente a la menor disponibilidad operativa de las centrales durante 2015. Durante el año 2015, la producción de excedentes de Arauco Bioenergía representó aproximadamente un 2% de la generación total del SIC y su potencia instalada representó un 1,3% del total de la potencia instalada del sistema en el mismo período.

THE COMPANY:
Arauco Bioenergia is ARAUCO's business

ASOCIACIÓN DE CANALISTAS DEL LAJA

WWW.CANALISTASDELLAJA.CL

RUT/*ID NUMBER:* 82.009.400-K

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Asociación de Canalistas del Laja y Explotaciones Energéticas (empresa inversionista española) /*Asociación de Canalistas del Laja and Explotaciones Energéticas (Spanish investment company).*

LA COMPAÑÍA:
La Asociación de Canalistas del Laja, junto a la Sociedad Minicentral Hidroléctrica Diuto S.A., de capitales españoles, desarrolló el proyecto Central de Pasada Diuto, ubicado 25 kilómetros al oriente de Los Ángeles, en la Región del Bío Bío. La planta aprovecha el desnivel entre la descarga del canal matriz de la Asociación de Canalistas del Laja hasta el estero Diuto, lo que permite tener un caudal de 20 m3/s y una generación de 3,3 MW, que se conectan al Sistema Interconectado Central (SIC). La iniciativa, que implicó una inversión de US$12 millones, permite que las aguas de los canales de regantes tengan un uso mixto, ya que se aprovechan tanto para las labores de riego como para la generación eléctrica.

THE COMPANY:
The Asociacion de Canalistas del Laja, together with the Sociedad Minicentral Hidroelectrica Diuto S.A., of Spanish capitals, developed the Diuto Run-of-the-River Power Station project, located 25 kilometers east of Los Angeles, in the BioBio Region. The plant uses the gradient between the discharge of the matrix canal of the Asociacion de Canalistas del Laja until the Diuto estuary, which allows having a current of 20 m3/s and 3.3 MW generation connected to the Central Interconnected System (SIC). The initiative, which meant a US$12 million investment, allows the water from the irrigation canals to have a mixed use, since they are used for the irrigation works and for the electricity generation.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Patricio Guzmán Acuña
Gerente General/*General Manager:* Héctor Sanhueza Acevedo

Casa Matriz/*Headquarters* Avda. Alemania 245, Los Ángeles, Región del BíoBío/*BioBio Region*
Teléfono/*Phone* (56- 43) 2311 198
E-Mail hsanhueza@canalistasdellaja.cl

unit dedicated to the sale of the electricity surplus generated by its industrial mills in Chile.
Arauco, in line with its commitment to high environmental standards, over two decades ago began taking on the challenge of producing clean, renewable energy based on forestry biomass, which does not disrupt the cycles of nature. Thus, and in adherence to the guidelines of the Clean Development Mechanism (CDM) of the Kyoto Protocol, the Company has been investing in building additional power generation capacity, going above and beyond the usual practice of the industry. This way, the company also contributes the electricity surplus of its industrial mills to the energy matrix of the countries where it operates. As of December 2015, ARAUCO has an installed capacity of 606 MW in Chile. This allows the Company to have a 209 MW surplus of non-conventional renewable energy (NCRE) to contribute to Chile's Central Interconnected System (SIC), which is equal to approximately 2% of the SIC's total generation in 2015, making ARAUCO one of the country's largest NCRE generators. ARAUCO participates in the electrical power sector by contributing energy surplus from 8 industrial mills and two backup units in Chile.
In 2015, ARAUCO's stations generated a total of 3,257 GWh. The total consumption for its industrial operations was 2,932 GWh in 2015, of which a fraction was supplied through purchases from the SIC. The net energy surpluses amounted to 999 GWh, 15% less than what was obtained in 2014. This reduction was due mainly to a lower operational availability of the stations in 2015. This reduction was due mainly to a lower operational availability of the stations in 2015. Arauco Bioenergy's surplus production in 2015 represented approximately 2% of the total generation of the SIC and its installed capacity represented 1.3% of total installed capacity for the entire system for the same period.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Manuel Enrique Bezanilla
Vicepresidente Ejecutivo/*Executive Vice President:* Matías Domeyko
Gerente General/*General Manager:* Cristián Infante
Gerente Arauco Bioenergía/*Arauco Bioenergía Manager:* Carlos Rauld

Dirección Casa Matriz/*Headquarters* Av. El Golf 150, Piso 14, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56-2) 2461 7200
Presencia Regional/*Regional Presence* Regiones del Maule, BíoBío y Los Ríos/Maule, *BioBio and Los Rios Regions*
E-Mail info@arauco.cl

ASOCIACIÓN DE CANALISTAS DEL CANAL ZAÑARTU

RUT/*ID NUMBER:* 70.346.200-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Asociación de Canalistas del Canal Zañartu

LA COMPAÑÍA:

La Asociación de Canalistas del Canal Zañartu construirá la Central Hidroeléctrica de Pasada Trupán, la que cuenta con la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) aprobada desde noviembre de 2007. La central de pasada utilizará parte de los recursos hídricos del Canal Zañartu, el cual extrae sus aguas del Río Laja, entre otros afluentes. La iniciativa, que contempla la instalación de tres turbinas que operarán de acuerdo a la disponibilidad del recurso hídrico, con una capacidad de generación de 36 MW, ha provocado una fuerte oposición de la comunidad, principalmente por el impacto que pueda tener en los

caudales del Río y Salto del Laja.
El proyecto, que implicará una inversión de US$42 millones, se emplazará en el Canal Zañartu, aguas abajo de la Laguna Trupán, en la Región del BíoBío.

THE COMPANY:

The Asociacion de Canalistas del Canal Zañartu will build the Run-of-the-River Trupan Hydroelectric Power Station, which received its Environmental Qualification Resolution (RCA) in November 2007. The run-of-the-river power station will use part of the water resources from the Zañartu Channel, which extracts its water from the Laja River, among other tributaries. The initiative, which contemplates three turbines that will operate according to the availability of the water resource, with a generation capacity of 36 MW, has caused a strong opposition from the community, mainly due to the impact it might have on the current of the River and Salto del Laja.
The project, which will imply a US$42 million investment, will be located at Canal Zañartu, downstream of the Laguna Trupán, in the BioBio Region

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente/President: Patricio Sabag Villalobos

Casa Matriz/*Headquarters:* Zañartu 155 A, Cabrero, Región del Bío Bío/*Bio Bio Region*
Teléfono/*Phone:* (56-43) 241 1007 - 241 0193
E-Mail: canalzanartu@tie.cl

ATACAMA SOLAR S.A.

WWW.SONNEDIX.COM

A

RUT/*ID NUMBER:* 76.055.134-1

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de Energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Sonnedix Chile Holding Spa.

LA COMPAÑÍA:
Atacama Solar fue adquirida a finales del año 2013 por la multinacional Sonnedix. Su principal proyecto es un parque solar fotovoltaico de 250MW en el desierto de Atacama. La empresa considera tres etapas en su desarrollo: un piloto de 0,6 MW, conectado como pequeño medio de generación distribuida; una segunda fase de 143 MW, actualmente en desarrollo; y, finalmente, 107 MW en una etapa posterior. El proyecto Atacama Solar se ubica cerca de la ciudad de Pica, en la Región de Tarapacá y una vez concluido tendrá aproximadamente tres millones de paneles solares.

THE COMPANY:
Atacama Solar was purchased in late 2013 by the multinational Sonnedix. Its main project is the 250 MW photovoltaic solar park in the Atacama Desert. The company considers three stages for its development: a 0.6 MW pilot project, connected as a small means of distributed generation; a second phase of 143 MW, currently under development; and the remaining 107 MW at a later stage. The Atacama Solar project will be located near the city of Pica, in the Tarapaca Region and will have approximately three million solar panels when concluded.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Pablo Pulido
Gerente General/*General Manager:* Felipe Ribbeck

Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. El Bosque Sur 90, Piso 6, Las Condes (7550248), Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56 - 2) 2496 1004
E-Mail: enquiries@sonnedix.com

AVENIR SOLAR ENERGY CHILE S.P.A.

A

RUT/*ID NUMBER:* 76.237.387 -4

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de Energía eléctrica/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Capitales Privados/*Private capitals*

LA COMPAÑÍA:
La empresa Avenir Solar Energy Chile, empresa creada el año 2013 con capitales chilenos, ha desarrollado a la fecha, 4 proyectos solares con tecnología fotovoltaica. El Romero Solar se conectará a la línea troncal de 220 kVde doble circuito Pan de Azúcar- Maitencillo, de una capacidad instalada de 196 MW y con capacidad de suministrar 493 GWh anuales al SIC. Este proyecto, cedido a Acciona Energía, actualmente se encuentra en construcción y espera realizar su primera inyección de energía al sistema interconectado en el último trimestre del año 2016; Divisadero, se conectará a la línea de 110 kV de circuito simple Las Compañías – Maitencillo, y considera la instalación de 541.728 módulos fotovoltaicos, con una capacidad instalada de 114 MW, entregando 274 GWh anuales al SIC. El Parque Solar Fotovoltaico Caraca, de 20 MW, está emplazado en la localidad de Los Vilos, Cuarta Región. Este proyecto, tiene definido conectarse al sistema de distribución de 23 kV y contempla el inicio de sus obras para la segunda mitad del 2016. El Parque Nuevo Futuro, en tanto, se conectará a la línea troncal de 220 kV de doble circuito Pan de Azúcar - Maitencillo, y contempla una capacidad instalada de 144M W. Se encuentra en una etapa de desarrollo y pretende estar en condiciones de RTB en el primer semestre del 2017.

THE COMPANY:
Avenir Solar Energy Chile, company created in 2013 with Chilean capitals, has developed, to date, 4 solar projects with photovoltaic technology. El Romero Solar will connect to the Pan de Azucar-Maitencillo double circuit, 220 kV trunk line, with an installed capacity of 196 MW and with the capacity to supply 493 MW per year to the SIC. This project, given to Acciona Energia, is currently under construction and is expected to carry out its first injection of power to the SIC in the last quarter of 2016. Divisadero will connect to the Las Compañias-Maintencillo simple circuit, 110 kV line, and it considers the installation of 541,728 photovoltaic modules, with an installed capacity of 114 MW, supplying 274 GWh per year to the SIC. The Caraca Photovoltaic Solar Farm, of 20 MW, is located in the town of Los Vilos, Fourth Region. This project will connect to the 23kV distribution system and contemplates the commencement of its works for the second half of 2016. Meanwhile, the Nuevo Futuro Farm will connect to the Pan de Azucar-Maitencillo double circuit, 220 kV trunk line and contemplates an installed capacity of 114 MW. The farm is in a development stage and expects to be in RTB shape for the first semester of 2017.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Gustavo Riveros S.M.
Gerente Proyectos/*Project Manager:* Cristián Aguayo S.

Casa Matriz/*Headquarters* La Concepción 141 Of. 705, Providencia, Santiago, Región Metropolitana / *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56- 2) 2414 1441
Presencia Regional/*Regional Presence* Región de Atacama/*Atacama Region*
E-Mail cristian.aguayo@avenir.cl

AYSÉN ENERGÍA S.A.

WWW.HIDROAYSEN.CL

A

RUT/*ID NUMBER:*
76.091.595-5

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Producción y suministro de Energía eléctrica/*Production and supply of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Colbún S.A. (0,49%), Endesa S.A. (0,51%) e/and HidroAysén S.A. (99%)

LA COMPAÑÍA:
Aysén Energía S.A. es filial de HidroAysén y se enfoca en la producción de energía eléctrica; el transporte de energía eléctrica; y la presentación de servicios relacionados con la solicitud y obtención de las concesiones, derechos y permisos que se requieran. Su objetivo específico es proveer a la Región de Aysén de una oferta de energía eléctrica de menor costo que la actual, a través del desarrollo, financiamiento, propiedad y explotación de proyectos de generación y de transmisión de energía eléctrica.

THE COMPANY:
Aysen Energia S.A. is a subsidiary of HidroAysen and it focuses on supplying electricity; the transportation of electricity; and the provision of services related to the application and obtaining of the necessary concessions, rights and permits. Its main objective is to provide an electricity supply to the Aysen Region less expensive than the current one, through the development, funding, property and exploitation of electricity generation and transmission projects.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Juan Eduardo Vásquez Moya

Casa Matriz/*Headquarters* Alonso de Córdova 5670, Of, 201, Las Condes, Santiago Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56- 2) 2379 5332
Presencia Regional/*Regional Presence* Cochrane y/and Coyhaique. **E-Mail** contacto@hidroaysen.cl

AYSÉN TRANSMISIÓN S.A.

WWW.AYSENTRANSMISION.CL

A

RUT/*ID NUMBER:*
76.041.891-9

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Desarrollo y administración de los sistemas de transmisión eléctrica que requiera el proyecto HidroAysén/*Development and administration of the electrical transmission systems required by the HidroAysen Project*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Endesa Chile y Colbún S.A. Matriz/Parent company: Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. (HidroAysén)

LA COMPAÑÍA:
Aysén Transmisión S.A. se constituyó en 2008 como una sociedad anónima cerrada, para desarrollar los sistemas de transmisión eléctrica que el proyecto HidroAysén planifica construir en los ríos Baker y Pascua, ubicados en la XI Región de Aysén. Su propuesta es transportar una energía media anual de 18.430 GWh, generada por el complejo, mediante el aprovechamiento racional de parte del potencial hidroeléctrico de ambos ríos.
El trazado de la línea de corriente continua nace a 15 kilómetros al norte de Cochrane, donde recibirá la energía de las centrales hidroeléctricas del proyecto HidroAysén, en la Subestación Convertidora Sur. Desde esa zona, la energía será conducida hasta el Sistema Interconectado Central (SIC).
El año 2005, la Dirección General de Aguas (DGA) resolvió denegar los derechos de agua solicitados por la empresa para el desarrollo de la planta hidroeléctrica de 2.750 MW, por razones de caudal ecológico de los ríos Baker y Pascua, así como por el Plan de Desarrollo Regional. Por lo tanto, por los próximos años, se cerraría la opción de viabilizar Hidroaysén.

THE COMPANY:
Aysen Transmision S.A. was constituted in 2008 as a closed corporation to develop the electricity transmission systems that the HidroAysen project is planning on building at the Baker and Pascua Rivers, located in the XI Aysen Region.
Its proposal is to transportof a mean annual power of 18,430 GWh, generated by the complex, through the rational exploitation of the hydroelectric potential of both rivers. The tracing of the continuous power lines is born 15 kilometers north of Cochrane, where it will receive the power of the HidroAysen project's hydroelectric power stations, in the Convertidora Sur Substation. The power will be driven from there to the Central Interconnected System (SIC).
In 2005, the Water Rights Agency (DGA) decided to deny the water rights requested by the company for the development of the 2,750 MW hydroelectric plant, due to the ecological flows of the Baker and Pascua Rivers, as well as due to the Regional Development Plan. Therefore, in the next few years, the option to make HydroAysen viable would be closed.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Juan Eduardo Vásquez Moya
Gerente General/*General Manager:* Camilo Charme Ackermann

Casa Matriz/*Headquarters* Alonso de Córdova 5670, Of. 201, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56- 2) 2379 5332
Presencia Regional/*Regional Presence* Cochrane y/*and Coyhaique*
E-Mail contacto@hidroaysen.cl

BARRICK CHILE GENERACIÓN LTDA.

WWW.BARRICKSUDAMERICA.COM

B

RUT/*ID NUMBER:*
96.576.920-K

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Generación de energía eléctrica/*Generation of Electricity*
Propiedad/Property: Barrick Gold Corp.

LA COMPAÑÍA:
Barrick Chile Generación es filial de la compañía minera canadiense Barrick Gold Corp., líder mundial en producción de oro. Actualmente, la compañía desarrolla dos iniciativas de generación eléctrica: el Parque Eólico y la Planta de Generación Punta Colorada, ambas ubicadas en la localidad de Punta Colorada, comuna de La Higuera, Región de Coquimbo. Las dos están conectadas al Sistema Interconectado Central (SIC).
En el parque eólico Punta Colorada, la compañía opera diez aerogeneradores con una potencia total máxima de 20 MW (2 MW cada uno). En el mismo sector opera la planta de generación Punta Colorada, que provee de energía eléctrica de respaldo al SIC. La central utiliza HFO (Heavy Fuel Oil) como combustible y genera una potencia de 17 MW.

THE COMPANY:
Barrick Chile Generación is a subsidiary of the Canadian mining company Barrick Gold Corp, world leader in the production of gold. The company is currently developing two power generation initiatives: the Punta Colorada Wind Farm and Power Plant, both located in the town of Punta Colorada, La Higuera commune, Coquimbo Region. Both are connected to the Central Interconnected System (SIC).
At the Punta Colorada wind farm, the company operates ten wind turbines with a maximum total power of 20 MW (2 MW each). The Punta Colorada power plant operates in the same sector and provides backup electricity to the SIC. The power station works with Heavy Fuel Oil (HFO) as fuel and generates 17 MW of power.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Director Ejecutivo Barrick Chile/*Executive Director in Chile:* René Muga Escobar
Director Ejecutivo Proyectos Barrick Chile/*Executive Director of Proyects in Chile:* Sergio Fuentes Sepúlveda
Director de Finanzas/*Chief Financial Officer:* Cody Whipperman

Casa Matriz en Chile/*Headquarters in Chile* Avda. Ricardo Lyon 222, Piso 8, Providencia, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56-2) 2340 2022
Presencia Regional/*Regional Presence* La Higuera (Región de Coquimbo/Coquimbo Region)
E-Mail comunicacionesbcl@barrick.com

CAMARICO WIND FARM S.P.A.

WWW.SONNEDIX.COM

C

RUT/*ID NUMBER:* 76.282.606-2

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energíaeléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Sonnedix Chile Holding Spa.

LA COMPAÑÍA:
La empresa Camarico Wind Farm S.p.A. es propiedad de Sonnedix Chile Holding Spa. Tiene como misión generar energía eléctrica mediante recursos renovables y proyecta construir un parque eólico de generación eléctrica, a la altura del Km. 320 de la Panamericana Norte, en la Hacienda Camarico. El proyecto denominado "Parque Eólico Camarico", consiste en la construcción, instalación y operación de un parque de generación eléctrica que se basa en la energía cinética del viento. Para esto se instalarán 13 aerogeneradores con una capacidad de generación de 3 MW cada uno, lo que se traduce en una capacidad de 39 MW de generación total, que será inyectada al SIC. Este proyecto está en las últimas etapas de la calificación ambiental. Se pretende comenzar su construcción en el primer semestre de 2017.

THE COMPANY:
The mission of Camarico Wind Farm S.p.A., owned by Sonnedix Chile Holding Spa., is to generate electricity through renewable resources and it projects the construction of an electricity-generator wind farm, km. 320 from the Panamericana Norte Highway, at Camarico Estate. The project called "Camarico Wind Farm" consists of the construction, installation and operation of an electricity generation farm park based on the wind's kinetic energy. To do so, 13 wind turbines with a generation capacity of 3 MW each will be installed, which translates into a total generation capacity of 39 MW, which will be injected to the SIC. This project is currently in its last environmental qualification stages. Its construction is expected to begin the first semester of 2017.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Jorge Feliú
Gerente de Proyecto /*Project Manager:* Miguel Miró

Casa Matriz/*Headquarters* Candelaria Goyenechea 4421 Of. C-6, Vitacura, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56-2) 2289 4047; (56-9) 7477-3235
Presencia Regional/*Regional Presence* Región de Coquimbo/*Coquimbo Region*
E-Mail Jorgefeliu@vientoverde.cl; miguelmiro@vientoverde.cl

B

RUT/ID NUMBER: 76.249.099-4

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación y transmisión de energía eléctrica/*Generation and transmission of electricity*
Propiedad/Property: Besalco S.A.

LA COMPAÑÍA:
Besalco Energía Renovable S.A., es una división de Besalco S.A., creada en 2012. Esta filial tiene en proceso de desarrollo 13 centrales hidroeléctricas de pasada, las que aportarán un total de 178 MW al Sistema Interconectado Central (SIC).
Entre las iniciativas de generación destacan la Central Los Hierros I, con una capacidad instalada de 23 MW, ubicada en el canal Melado, cerca de Linares, Región del Maule;la Central Hidroeléctrica Los Hierros II, (RCA aprobada), unidad generadora de pasada con una potencia de 5,1 MW y una energía generable estimada en 29,9 GWh/año, que se inyectará al SIC, para lo cual se construirá, además, una Subestación Eléctrica y una Línea de Transmisión Eléctrica de 110 kV. La central producirá energía eléctrica mediante el uso no consuntivo de recursos hídricos provenientes del río Melado, para lo cual se aprovecharán los caudales derivados de la restitución de las aguas de la Central Hidroeléctrica Los Hierros, también de Besalco.

THE COMPANY:
Belasco Energia Renovable S.A. is a division of Besalco S.A. created in 2012. This subsidiary is developing 13 run-of-the-river hydroelectric power stations, which will contribute a total of 178 MW to the Central Interconnected System (SIC) Among the generation initiatives we can mention the Los Hierros I Power Station, with 23 MW of installed capacity, located in the Melado Canal, near Linares, Maule Region; the Los Hierros II Hydroelectric Power Station (RCA Approved), a run-of-the-river generation unit with an installed capacity of 5.1 MW and a potential generating power estimated in 29.9 GWh/year that will be injected to the SIC, for which an Electric Substation and a 110 kV Electric Transmission Line will also be constructed. The Power Station will produce electricity through the non-consumptive use of water resources coming from the Melado River, for which the flows coming from the water restitution of the Los Hierros Hydroelectric Power Station will be used, as well as Belasco's.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Víctor Bezanilla Saavedra
Gerente de Negocios/*Business Manager:* José Ignacio Lois

Dirección Casa Matriz/*Headquarters* Avda. Tajamar 183, Of. 301, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56-2) 2331 2200
Presencia Regional/*Regional Presence* Región del Maule/*Maule Region*
E-Mail energía@besalco.cl

C

RUT/ID NUMBER:
91.066.000-4

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Generación, distribución y transmisión de energía eléctrica/*Generation, distribution and transmission of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Grupo Molymet

LA COMPAÑÍA:
Carbomet Energía S.A. es propiedad del Grupo Molymet. Opera dos centrales hidroeléctricas de pasada. La primera, es una central minihidro de pasada (P.M.G.D.) en la ribera norte del Río Maipo, que tiene una potencia instalada de 5,6 MW en base a una turbina y que data de 1941. La otra, es una central minihidro de pasada (P.M.G.D.) en la ribera norte del Río Maipo, la cual posee una potencia instalada total de 5,0 MW, en base a 3 turbinas, la cual opera desde 1960 a través de su filial Compañía Auxiliar de Electricidad del Maipo S.A.

THE COMPANY:
Carbomet Energia S.A., owned by the Molymet Group, operates two run-of-the-river hydroelectric power stations. The first one is a run-of-the-river small hydro power station (P.M.G.D.), in the northern bank of the Maipo River, with an installed capacity of 5.6 MW, based on one turbine that dates back to 1941. The other one is a run-of-the-river small hydro power station (P.M.G.D.), in the northern bank of the Maipo River, with an installed power of 5.0 MW, based on 3 turbines, which has been operating since 1960 through its subsidiary Compañia Auxiliar de Electricidad del Maipo S.A.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:* Compañía Auxiliar de Electricidad del Maipo S.A.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Carlos Pinto Fornés
Subgerente Ingeniería/*Engineering Assistant Manager:* Leonardo Moraga Hernández

Dirección Casa Matriz/*Headquarters* Los Bajos de Mena S/N, Puente Alto, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Oficinas Administrativas/*Administration Offices*
Av. Portales 3499, San Bernardo, Santiago
Teléfono/*Phone* (56-2) 2857 1151
E-Mail lissette.romero@carbomet.cl (Asistente/Assistant)

CASABLANCA GENERACIÓN S.A.

WWW.CASAGEN.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.096.382-8

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación hidroeléctrica/*Generation of hydropower*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Chilquinta Energía S.A. (69,75%) y otros accionistas/Property: *Chilquinta Energia S.A.and other shareholders*

LA COMPAÑÍA:
La empresa Casablanca Generación S.A. es una sociedad anónima abierta, controlada por Chilquinta Energía S.A. Opera la Central Hidroeléctrica Las Mercedes, consistente en una central hidroeléctrica de pasada de 3,5 MW, ubicada en el sector de la Cuesta Lo Prado, Comuna de Curacaví, Provincia de Melipilla, Región Metropolitana.

THE COMPANY:
Casablanca Generacion S.A. is a publicly held company controlled by Chilquinta Energía S.A. It operates the Las Mercedes Hydroelectric Power Station consisting of a 3.5 MW run-of-the-river hydroelectric power station located in the Cuesta Lo Prado sector, Curacaví Commune, Melipilla Province, Metropolitan Region.

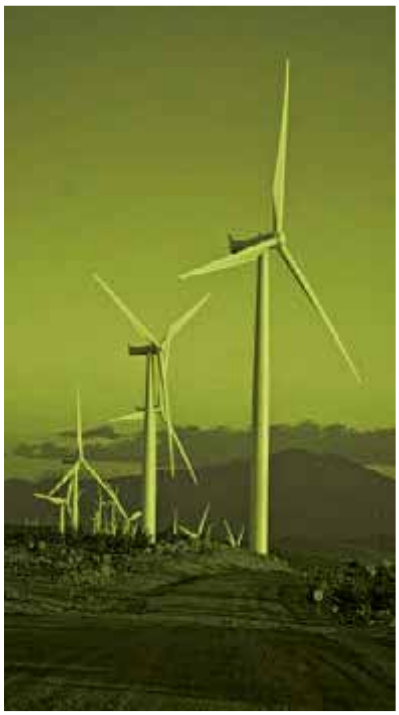
PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Francisco Mualim Tietz

Gerente General/*General Manager:* Juan Carlos Baeza Muñoz

Casa Matriz/*Headquarters* Av. Portales 187, Casablanca, Región de Valparaíso/*Valparaiso Region*
Presencia Regional/*Regional Presence* Región de Valparaíso/Valparaiso Region
Teléfono/*Phone* (56- 32) 274 2652
E-Mail generadora@casablanca.cl

CENTRAL EÓLICA CANELA S.A.

WWW.ENDESA.CL



RUT/*ID NUMBER:* 76.003.204-2

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Endesa Chile (accionista mayoritario /*majority shareholder*) y Compañía Eléctrica Tarapacá

LA COMPAÑÍA:
Central Eólica Canela S.A. es parte del Grupo Endesa. Cuenta con dos plantas generadoras: Parque Eólico Canela -inaugurado en 2007- y Parque Eólico Canela II -inaugurado en 2009-, ambos ubicados en la comuna de Canela, Región de Coquimbo.
El Parque Eólico Canela fue la primera central de su tipo en inyectar energía proveniente del viento al Sistema Interconectado Central (SIC). Cuenta con 11 aerogeneradores de 1,65 MW de potencia cada uno, y en total alcanzan una potencia instalada de 18,15 MW y una generación media anual de 47.140 MWh. Por su parte, el Parque Eólico Canela II incorporó 40 aerogeneradores, con una capacidad instalada de 60 MW y una generación media anual de 140,5 GWh.

THE COMPANY:
Central Eolica Canela S.A. is part of the Endesa Group. It has two generation plants: Parque Eolico Canela –inaugurated in 2007- and Parque Eolico Canela II –inaugurated in 2009-, both wind farms located in the Canela commune, Coquimbo Region. Parque Eolico Canela was the first power station of its kind to inject power coming from the wind to the Central Interconnected System (SIC). It has 11 wind turbines of 1.65 MW each, which reach an installed capacity of 18.15 MW and a mean annual generation of 47,140 MWh. On the other hand, Parque Eolico Canela II incorporated 40 wind turbines, with an installed capacity of 60 MW and a mean annual generation of 140.5 GWh.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:*
Carlo Carvallo Artigas

Casa Matriz/*Headquarters* Santa Rosa 76 Piso 12, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56- 2) 2630 9000
Presencia Regional/*Regional Presence* Región de Coquimbo/*Coquimbo Region*
E-Mail comunicacion@endesa.cl

CENTRAL CARDONES S.A.

WWW.ICPOWER.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.550.580-1

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* IC Power y/and SW Consulting S.A.

LA COMPAÑÍA:
Central Cardones S.A. es la primera inversión de IC Power en Chile, un grupo internacional de energía. En 2011, IC Power adquirió en Chile el 87% de Central Cardones. El 13% restante quedó en manos de SW Consulting. Central Cardones posee y opera una unidad Siemens dual (diésel/gas) al sur de Copiapó, Región de Atacama. La planta tiene una potencia instalada de 153 MW y opera como respaldo ante un eventual riesgo de falla en el Sistema Interconectado Central (SIC).

THE COMPANY:
Central Cardones S.A. is the first investment of IC Power in Chile, an international power group. In 2011, IC Power acquired in Chile 87% of Central Cardones; the remaining 13% is held by SW Consulting. Central Cardones owns and operates one dual (diesel/gas) in southern Copiapo, Atacama Region. The plant has 153 MW of installed capacity and operates as a backup in case of possible risk of failure of the Central Interconnected System (SIC).

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager* Peter Hatton
Gerente de Asuntos Corporativos/*Corporate Affairs Manager* Hugo Lecaros
Gerente de Desarrollo/*Development Manager* Juris Agüero

Casa Matriz/*Headquarters* Cerro El Plomo 5680, Piso 15, Of. 1501, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56- 2) 2820-7104
E-Mail mariajose.fernandez@icpower.cl

CENTRAL HIDROELÉCTRICA CONVENTO VIEJO S.A.

WWW.ECV.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.592.750-1

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Empresa Constructora Belfi S.A., Besalco Concesiones S.A. y/*and Empresa Constructora Brotec S.A.*

LA COMPAÑÍA:
La sociedad Central Hidroeléctrica Convento Viejo se encuentra desarrollando una central generadora de 16,4MW, que aprovecha las aguas del embalse Convento Viejo. La iniciativa, que se encuentra en construcción y entrará en operaciones a fines del 2017, se ubica en la comuna de Chimbarongo, provincia de Colchagua, en la Región de O'Higgins. La planta contará con una inversión de US$28 millones. La generación estará subordinada a las necesidades de riego. El complejo se enlazará al Sistema Interconectado Central (SIC).

THE COMPANY:
Central Hidroelectrica Convento Viejo is developing a 16.4 MW generating power station that uses the water from the

Convento Viejo dam. The initiative, which is under construction and would be operating in late 2017, is located in the Chimbarongo commune, Colchagua province, in the O'Higgins Region. The plant will have a US$28 million investment. The generation will be subordinated to the irrigation needs. The complex will be linked to the Central Interconnected System (SIC).

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Patricio Browne Covarrubias
Gerente General/*General Manager:* Sergio Casas-Cordero Márquez
Gerente Técnico/*Technical Manager:* Omar Donoso Boettcher
Jefe de Comunicaciones/*Head of Communications:* María Carolina Labbé Figueroa

Casa Matriz/Headquarters Nueva Tajamar 183, Of. 102, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56-2) 2234 0804
Presencia Regional/*Regional Presence* Chimbarongo (Región de O'Higgins/O'Higgins Region)
E-Mail clabbe@ecv.cl; aarce@ecv.cl

CENTRALES HIDROELÉCTRICAS DE AYSÉN S.A. (HIDROAYSÉN)

RUT/*ID NUMBER:* 776.652.400-1

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Producción y suministro de Energía Eléctrica/*Production and supply of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Endesa Chile, Colbún S.A.

LA COMPAÑÍA:
Conformado por Endesa Chile (51%) y Colbún S.A. (49%), Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. desarrolla HidroAysén, el mayor proyecto de generación hidroeléctrica que se ha presentado en Chile, debido a su aporte a la matriz energética nacional y su eficiencia energética a nivel mundial.
El proyecto considera la construcción y operación de cinco centrales hidroeléctricas, dos en el río Baker y tres en el río Pascua, ubicadas en la Región de Aysén. El complejo hidroeléctrico -que comprende una superficie total de embalse de 5.910 hectáreas- contempla una capacidad instalada de 2.750 MW y una capacidad de generación media anual de 18.430 GWh, para ser inyectados al Sistema Interconectado Central (SIC). El Estudio de Impacto Ambiental del proyecto ingresó a trámite en agosto de 2008, y obtuvo su RCA el 13 de mayo de 2011. Sin embargo, entre mayo y octubre de 2011 se presentaron 35 recursos de reclamación a la aprobación de HidroAysén, 34 de organizaciones ciudadanas y una del titular del proyecto. En junio de 2014, el Comité de Ministros encabezado por el titular del Medio Ambiente, Pablo Badenier, resolvió acoger los recursos de reclamación provenientes de la Participación Ciudadana, dejando sin efecto la Resolución de Calificación Ambiental del proyecto. Por otra parte, la Dirección General de Aguas (DGA) resolvió denegar los derechos de agua solicitados por la empresa para el desarrollo de la planta hidroeléctrica de 2.750 MW, por razones de caudal ecológico de los ríos Baker y Pascua, así como por el Plan de Desarrollo Regional.
Actualmente, se desconoce cuál será el futuro de este megaproyecto de energía, pero cerraría la opción de viabilizar Hidroaysén, tal como está concebido el proyecto, al menos, por los próximos años.

THE COMPANY
Comprised of Endesa Chile (51%) and Colbun S.A. (49%), Centrales

CGE DISTRIBUCIÓN S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 99.513.400-4

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Distribución de Electricidad / *Distribution of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Compañía General de Electricidad (CGE)

LA COMPAÑÍA:
CGE Distribución forma parte del Grupo CGE, uno de los principales grupos energéticos del país-controlado por Gas Natural Fenosa-y más de 100 años de experiencia en el negocio eléctrico.
En cuanto a cobertura geográfica, es considerada la mayor distribuidora de energía, con alrededor de 1.813.530 clientes. Se encuentra presente en el sector sur de la Región Metropolitana y en las Regiones de O'Higgins, del Maule, del Bío Bío y de La Araucanía.
La infraestructura de distribución de electricidad de CGE Distribución consta de 21.696 km de líneas de media tensión y 22.616 km de líneas de baja tensión. También incluye una capacidad instalada de 2.3925 MVA en transformadores de distribución propios, y 2.692 MVA en transformadores de propiedad de clientes.

Entre los proyectos relevantes de la empresa destacan: Plan de Relacionamiento con la autoridad, actualización plataforma tecnológica del Contact Center, Plan de Contingencias por Sistemas Frontales, Plan de Relacionamiento con municipios, fuerte inversión operacional, necesaria para abastecer el crecimiento del consumo de sus clientes, disminuir las pérdidas eléctricas, mejorar la calidad del suministro eléctrico, en consideración a la normativa legal vigente; y renovación de todas aquellas instalaciones que se encuentran al término de su vida útil.

THE COMPANY:
CGE Distribucion is part of the CGE Group, one of the main energy groups in the country –controlled by Gas Natural Fenosa- and more than 100 years of experience in the electricity business. Regarding the geographic coverage, it is considered the largest energy distributor, with about 1,813,530 clients. It is present in the southern sector of the Metropolitan

WWW.HIDROAYSEN.CL

Hidroelectricas de Aysen S.A. develops HidroAysen, the largest hydroelectric generation project ever presented in Chile, due to its contribution to the national energy matrix and its energy sufficiency to a worldwide level.
The project considers the construction and operation of five hydroelectric power stations, two in the Baker River and three in the Pascua River, located in the Aysen Region. The hydroelectric complex –which comprehends a total reservoir surface of 14,603 acres (5,910 hectares) – contemplates an installed capacity of 2,750 MW and a mean annual generation of 18,430 GWh, to be injected into the Central Interconnected System (SIC). The project's Environmental Impact Study started its processing in August 2008 and it obtained its RCA on May 13th, 2011.

However, between May and October of 2011, 35 claims were presented to the approval of HidroAysén, 34 from citizen organizations and one from the project's holder. In June 2014, the Ministers Committee led by the Minister of the Environment, Pablo Badenier, decided to accept the claims coming from the Citizen Participation, derogating the project's Environmental Qualification Resolution. On the other hand, the Water Rights Agency (DGA) decided to deny the water rights requested by the company for the development of the 2,750 MW hydroelectric plant due to the ecological flows of the Baker and Pascua Rivers, as well as the due to the Regional Development Plan.
Currently, the future of this energy megaproject is unknown, but it would eliminate the option to make HidroAysén viable for at least the next few years.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:*
Aysén Transmisión, Aysén Energía

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES*
Gerente Legal/*Legal Manager:* Camilo Charme Ackermann

Casa Matriz/*Headquarters:* Alonso de Córdova 5670, Of. 201, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2379 5332
Presencia Regional/*Regional Presence:* Cochrane y/*and Coyhaique*
E-Mail: contacto@hidroaysen.cl
Website: www.hidroaysen.cl

WWW.CGEDISTRIBUCION.CL

Region and in the O'Higgins, Maule, Bio Bio and La Araucania Regions. The electricity distribution infrastructure of CGE Distribucion has 21,696 km of medium-voltage lines and 22,616 km of low-voltage lines. It also includes 2,3925 MVA of installed capacity in their own distribution transformers, and 2,692 MVA in transformers owned by the clients.
Among the company's most relevant projects there are: Relationship Plan with the authorities, update of Contact Center's technological platform Contingency Plan for Weather Front, Relationship Plan with the municipalities, strong operational investment necessary to establish the growth of its clients' consumption, decreasing electric losses, improving the quality of the electrical supply, considering the current legal regulation; and renewal of every facility that is reaching the end of its useful life.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:*
Regional Metropolitana, Regional Centro O'Higgins, Regional Centro Maule, Regional Sur Bío Bío, Regional Sur Araucanía. /*Metropolitan Regional, Central O'Higgins Regional, Central Maule Regional, South Bío Bío Regional, South Araucanía Regional.*

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES*
Presidente del Directorio de CGE Distribución/*Chairman of the Board of CGE Distribucion:* Gonzalo Soto Serdio
Vicepresidente CGE Distribución/*Vice President of CGE Distribucion:* Luis Palacios Vásquez
Directores/*Directors:* Mauricio Russo Camhi, Matías Hepp Valenzuela, Francisco Sánchez Hormazábal
Gerente General/*General Manager:* Eduardo ApablazaDau
Director Comercial/*Sales Manager:* Alfredo Ingelmo
Director de Gestión de Redes/*Network Management Director:* Iván Quezada
Subgerente Técnico Zona Metropolitana/*Technical Assistant Manager Metropolitan Area:* Jorge Díaz Cabré
Subgerente Técnico Zona O´Higgins/*Technical Assistant Manager O'Higgins Area:* Pablo Yáñez Mardones
Subgerente Técnico Zona Maule/*Technical Assistant Manager Maule Area:* Manuel Ortega Muñoz
Subgerente Técnico Zonal BíoBío – Araucanía/*Technical Assistant Manager BíoBío-Araucanía Area:* Sergio Trabold Palavecinos
Subgerente Comercial Zona Metropolitana/*Business Assistant Manager Metropolitan Area:* Juan Carlos Oliver Pérez
Subgerente Comercial Zona O´Higgins/*Business Assistant Manager O'Higgins Area:* Giovanni Baselli Ferrer
Subgerente Comercial Maule/*Business Assistant Manager Maule Area:* Christian Araya Silva
Subgerente Comercial Zonal BíoBío – Araucanía/*Business Assistant Manager BíoBío-Araucanía Area:* Miguel Veloso Herrera

Dirección Casa Matriz/*Headquarters* Avda. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56) 600 777 7777
Presencia Regional/*Regional Presence* Regiones Metropolitana, O'Higgins, Maule, Bío ío y Araucanía/ Metropolitan, O'Higgins, Maule, Bio Bio and Araucania Regions
E-Mail cgedistribucion@cgedistribucion.cl

CGS RENOVABLES CHILE

WWW.CGSRENOVABLES.EU

RUT/*ID NUMBER:* 76.173.881-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Grupo CGS Renovables

LA COMPAÑÍA:
CGS Renovables Chile es filial del Grupo internacional CGS Renovables, que se dedica a la ejecución de proyectos de generación de energías renovables, como plantas fotovoltaicas, biomasa y centrales solares termoeléctricas. En Chile, la compañía ha desarrollado en la Región de Atacama los proyectos fotovoltaicos: Denersol II (7,5 MW), Denersol III (30 MW), Canto del Agua (21 MW), Valleland II (33,6 MW), Valleland III (33,6 MW), todos ellos en construcción, lo que suma un total cerca de 126 MW de potencia. Actualmente, CGS Renovables está desarrollando otros proyectos fotovoltaicos en la Región de Atacama: Llano Victoria (27,6 MW), con resolución Calificación Ambiental y una planta de generación de Biomasa (6,5 MW), en la Región de Los Lagos. El monto de la inversión total asciende a US$600 millones. CGS apuesta por el país con la energía solar como tecnología puntera, pero también con proyectos de biomasa e hidráulica. En total, la firma puede llegar a alcanzar unos 500 MW de capacidad instalada.

THE COMPANY:
CGS Renovables is a subsidiary of the International Group CGS Renovables, dedicated to the execution of renewable energy generation projects, like photovoltaic plants, biomass and thermoelectric solar power stations. The company has developed in the Atacama Region the following photovoltaic projects: Denersol II (7.5 MW), Denersol II (30 MW), Canto del Agua (21 MW), Valleland II (33.6 MW), Valleland III (33.6 MW), all of them under construction and that add almost 126 MW of power. Currently, CGS Renovables is developing other photovoltaic projects in the Atamaca Region: Llano Victoria (27.6 MW), with an Environmental Qualification Resolution, and a Biomass generation plant (6.5 MW) in the Los Lagos Region. The total investment amount reaches US$600 million. CGS is betting on the country with solar power as a leading technology, but also with biomass and hydraulic projects. In total, the company can reach almost 500 MW of installed capacity.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Javier Rivera Sánchez-Camacho
Gerente General Chile/*General Manager Chile:* Esteban Encinas Jiménez

Casa Matriz/*Headquarters* Avenida Apoquindo, 6314, Of. 603, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfonos/*Phones* (56-2) 2245 4688 - (56-2) 2245 4685
Presencia Regional/*Regional Presence* Región de Atacama/*Atacama Region*
E-Mail eencinas@cgsrenovables.com

CHILQUINTA ENERGÍA S.A.

WWW.CHILQUINTA.CL

RUT/*ID NUMBER:* 96.813.520-1

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Distribución y venta de energía eléctrica/*Distribution and sale of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Sempra Chile S.A.

LA COMPAÑÍA:
Chilquinta Energía S.A. tiene como función principal la distribución y venta de energía eléctrica en la Región de Valparaíso, con una red de oficinas y sucursales distribuidas en las comunas de Valparaíso, Viña del Mar, Concón, Quintero, Quilpué, Villa Alemana, Limache, Quillota, La Calera, San Felipe, Los Andes, Llay Llay y San Antonio. Por otra parte, a través de sus filiales Compañía Eléctrica del Litoral S.A., Energía de Casablanca S.A., Luzlinares S.A. y Luzparral S.A., distribuye energía eléctrica a más de 112 mil clientes en las Regiones de Valparaíso, del Maule y del Bío Bío.

THE COMPANY:
The main objective of Chilquinta Energía S.A. is the distribution and sale of electricity in the Valparaiso Region, with a network of offices and branches located in the communes of Valparaiso, Viña del Mar, Concon, Quintero, Quilpue, Villa Alemana, Limache, Quillota, La Calera, San Felipe, Los Andes, Llay Llay, and San Antonio. On the other hand, through its subsidiaries Compañia Electrica del Litoral S.A., Energía de Casablanca S.A., Luzlinares S.A., and Luzparral S.A., the Company distributes electricity to more than 112 thousand clients in the Valparaiso, Maule, and Bio Bio Regions.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:* Compañía Eléctrica del Litoral S.A., Energía de Casablanca S.A., Luzlinares S.A. y/and Luzparral S.A.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Trevor Ian Mihalik
Gerente General/*General Manager:* Francisco Mualim Tietz
Subgerente General/*General Assistant Manager:* Marcelo Luengo Amar
Gerente de Operación/*Operation Manager:* José Morales Devia

Dirección Casa Matriz/*Headquarters* Avenida Argentina 1, piso 9, Valparaíso, Región de Valparaíso/*Valparaiso Region*
Presencia Regional/*Regional Presence* Regiones de Valparaíso, Maule y Bío Bío/*Valparaiso, Maule and Bio Bio Regions*
Teléfono/*Phone* (56-32) 245 2000
E-Mail comunicaciones@chilquinta.cl

CHILECTRA S.A.

WWW.CHILECTRA.CL

RUT/*ID NUMBER:* 96.800.570-7

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Distribución y venta de energíaeléctrica/*Distribution and Marketing of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Enersis

LA COMPAÑÍA:
La Compañía Chilena de Electricidad es propiedad del Grupo Enersis. Actualmente, es la empresa de distribución eléctrica más grande de Chile, representando el 40% del total de las ventas de las distribuidoras del país, con más de 1,7 millones de clientes. Su área de concesión es de 2.037 km2, que abarca 33 comunas ubicadas exclusivamente en la Región Metropolitana. Incluyendo las zonas comprendidas por sus filiales Empresa Eléctrica de Colina Ltda., y Luz Andes Ltda., el área de concesión total asciende a 2.118 km2. La empresa tiene hoy un importante rol en el mundo energético desarrollando proyectos en diversas áreas.

THE COMPANY:
Compañia Chilena de Electricidad is owned by the Enersis Group. It is currently the largest electricity distribution company in Chile, representing 40% of the total sale of the country's distributors, with more than 1.7 million clients. Its concession area is 2,037 km2, which covers 33 communes located exclusively in the Metropolitan Region. Including the areas covered by its subsidiaries Empresa Electrica de Colina Ltda. and Luz Andes Ltda., the concession area adds up to 2,118 km2. Nowadays, the company has an important role in the energy world developing projects in different areas.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:* Empresa Eléctrica de Colina, Luz Andes

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Gianluca Caccialupi
Gerente General/*General Manager:* Andreas Gebhardt S.
Gerente Mercado Distribución Chile/*Market Distribution Manager Chile:* Simone Tripepi
Fiscal/*Prosecutor:* Gonzalo Vial V.
Gerente de Regulación/*Regulation Manager:* Daniel Gómez S.
Gerente de Organización y RR.HH./*HR and Organization Manager:* Pietro Corsi
Gerente de Comunicación/*Communications Manager:* Andrés González

Dirección Casa Matriz/*Headquarters* Santa Rosa 76, Piso 8, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56-2) 2675 2000
E-Mail comunicacion.chilectra@enel.com

COLBÚN TRANSMISIÓN S.A.

WWW.COLBUN.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.218.856-2

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Transmisión de energía eléctrica; comercialización de capacidad de transporte y transformación de electricidad; administración y operación de instalaciones eléctricas de transmisión y prestación de servicios relacionados con su objeto social/*Transmission of electricity; marketing of transport capacity and energy transformation; administration and operation of electric transmission facilities and provision of services related to its corporate purposes.*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Colbún S.A. 100%

LA COMPAÑÍA:
Colbún Transmisión S.A. es filial de Colbún S.A. En conjunto, poseen 892 km de líneas de transmisión de simple y doble circuito, y 27 subestaciones. Estas líneas permiten transmitir la energía desde las centrales a los puntos de inyección del Sistema Interconectado Central, además de retirar energía del SIC y transportarla a los puntos de consumo de sus clientes. Colbún Transmisión posee además, las subestaciones, Colbún, Candelaria y Maipo.

THE COMPANY:
Colbun Transmision S.A. is a subsidiary of Colbun S.A. Together they own 892 km of simple and double circuit transmission lines, and 27 substations. These lines allow the transmission of energy from the power stations to the injection points of the SIC, as well as the withdrawal of energy from the SIC and its transportation to its clients' consumption points. Colbun Transmision also owns the Colbun, Candelaria and Maipo substations.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Juan Eduardo Correa
Gerente General/*General Manager:* Carlos Varea B.

Casa Matriz/*Headquarters* Avda. Apoquindo 4775 Piso 11, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56- 2) 2460 4000
Presencia Regional/*Regional Presence* Región del Libertador Bernardo O'Higgins, Región del Maule/ Libertador Bernardo O'Higgins Region, Maule Region
E-Mail contactanos@colbun.cl

COLBÚN S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 96.505.760-9

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación, transmisión y comercialización de energía eléctrica/ *Generation, transmission and marketing of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Minera Valparaíso y Forestal Cominco (Grupo Matte 49,2%), AntarChile (Grupo Angelini 9,6%) y accionistas minoritarios/*Minera Valparaiso and Forestal Cominco (Matte Group 49.2%), AntarChile (Angelini Group 9.6%) and minority shareholders.*

LA COMPAÑÍA:
Esta compañía de capitales chilenos, existe desde 1986, cotiza en la Bolsa y es controlada por el Grupo Matte a través de su filial Minera Valparaíso. Colbún está considerada como la segunda mayor empresa generadora de energía eléctrica del Sistema Interconectado Central (SIC), concentrando el total de sus operaciones y ventas en ese mercado donde tiene alrededor del 21% de participación (medido por capacidad instalada). En 2006, ingresó a la propiedad AntarChile (del grupo Angelini), al adquirir el 9,5% de la generadora eléctrica.
En la actualidad su capacidad instalada es de 3.852 MW. Cuenta con 16 centrales hidroeléctricas y 8 termoeléctricas, incluyendocentrales ERNC, distribuidas en el centro y sur de Chile, además de Perú. Entre las hídricas de mayor envergadura, destacan el Complejo Colbún (630 MW), en la Región del Maule, y la Central Angostura (316 MW), en la Región del Bío Bío. Entre las termoeléctricas, destaca el complejo Nehuenco, emplazado en la Región de Valparaíso, que tiene una capacidad de 874 MW y Central Santa María I, en la Región del Bío Bío, con 342 MW entregados al SIC. En Perú la compañía posee una central de ciclo combinado de 570 MW. Colbún también posee activos de transporte de energía, con 916 km en líneas de transmisión y 26 subestaciones en cuatro regiones.
Para su crecimiento futuro, la compañía dispone una cartera de proyectos para la próxima década que suma alrededor de 1.000 MW. Entre las iniciativas se encuentran centrales hidroeléctricas en distintas cuencas del país. A comienzos de 2014 inició su operación Angostura, la central más reciente de Colbún. Esta hidroeléctrica presenta un modelo que concilia la generación de energía con turismo, a través del Parque Angostura.

THE COMPANY:
This company of Chilean capitals, which exists since 1986, is listed on the Stock Market and is controlled by the Matte Group through its subsidiary Minera Valparaiso. Colbun is considered the second largest generator of electricity of the Central Interconnected System (SIC), concentrating the total of its operations and sales on this market where it has almost 21% of participation (measured according to installed capacity). In 2006, it entered the property of AntarChile (Angelini Group), by acquiring 9.5% of the electricity generator.
Its installed capacity is currently 3,852 MW. It has 16 hydroelectric power stations and 8 thermoelectric power station, including NCRE power stations distributed in central and southern Chile, as well as in Peru.

COMPAÑÍA DISTRIBUIDORA DE COMBUSTIBLES SANTA ELENA S.A. (SESA)

WWW.SANTAELENASA.CL

RUT/*ID NUMBER:* 96.924.100-5

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Distribución y comercialización de combustibles líquidos/ *Distribution and trading of liquid fuels*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Hugo Figueroa Castillo (50%) y Luis Vera Castillo (50%)/*Hugo Figueroa Castillo (50%) and Luis Vera Castillo (50%)*

LA COMPAÑÍA:
Sesa es propiedad de capitales chilenos privados. Es una de las siete empresas de distribución mayorista de combustibles líquidos en Chile. Santa Elena S.A. Comercializa los combustibles abastecidos por ENAP, desde la Región de Coquimbo hasta la Región del Bío Bío y realiza entrega directa a clientes y ventas al detalle en sus cinco estaciones de servicio ubicadas en la Región Metropolitana (Renca, Providencia, Macul, Curacaví y Padre Hurtado).

THE COMPANY:
Of Chilean capitals, Sesa is one of the seven liquid fuel wholesale distribution companies in Chile. Santa Elena S.A., with more than 15 years of experience, sells the fuel supplied by ENAP, from the Coquimbo Region to the Bio Bio Region and it makes direct deliveries to its clients and retail sales in its five service stations located in the Metropolitan Region (Renca, Providencia, Macul, Curacavi and Padre Hurtado).

FILIALES/*SUBSIDIARIES:* Transportes y Comercializadora Santa Elena Ltda. (Transel Ltda.)

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Hugo Figueroa Castillo
Gerente General/*General Manager:* Hugo Figueroa Castillo
Gerente de Administración y Finanzas/ *Administration and Finance Manager:* Roberto Valdebenito Sandoval
Gerente de Combustibles/*Fuel Manager:* Luis Vera Castillo

Casa Matriz/*Headquarters* Primera Avenida 301, Padre Hurtado, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfonos/*Phones* (56-2) 2834 2113 - (56-2) 2834 1933 - (56-2) 2811 9205
Presencia Regional/*Regional Presence* Desde la Región de Coquimbo hasta la Región del Bío Bío/ From the Coquimbo to the Bio Bio Region
E-Mail e.salvo@santaelenasa.cl

WWW.COLBUN.CL

Among the largest hydro power stations there is the Colbun complex (630 MW), in the Maule Region, and the Angostura Power Station (316 ME), in the BioBio Region. Among the thermoelectric power stations, there is the Nehuenco complex, located in the Valparaiso Region, with 874 MW capacity, and Central Santa Maria I, in the BioBio Region, with 342 MW supplied to the SIC. In Peru the company as a 570 MW combined-cycle power station. Colbun also has energy transport assets with 916 km of transmission lines and 26 substations in four regions.
For its future growth, the company has several projects for the next decade, which together add around 1,000 MW. These initiatives consider hydroelectric power plants in different basins. In early 2014, the Angostura power station, Colbun's most recent plant, began its operation. This hydro power station presents a model that conciliates generation of energy with tourism, through the Angostura Park.

FILIALES Y COLIGADAS/ *SUBSIDIARIES AND AFFILIATES:*
Río Tranquilo S.A., Termoeléctrica Antilhue S.A., Empresa Eléctrica Industrial S.A., Termoeléctrica Nehuenco S.A., Colbún Transmisión S.A., Sociedad Hidroeléctrica Melocotón Ltda., Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda. (Transquillota), Electrogas S.A., Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Bernardo Larraín Matte
Gerente General/*General Manager:* Thomas Keller Lippold
Gerente División Ingeniería y Proyectos/*Manager of Engineering and Projects Division:* Eduardo Lauer Rodríguez
Gerente División Negocios y Gestión de Energía/*Manager of Business and Energy Management Division:* Juan Eduardo Vásquez Moya
Gerente División Generación/*Manager of Generation Division:* Carlos Luna Cabrera
Gerente División Finanzas y Administración/*Manager of Finance and Administration Division:* Sebastián Moraga Zúñiga
Gerente División Desarrollo Sustentable/*Manager of Sustainable Development Division:* Juan Pablo Schaeffer Fabres
Gerente de Desarrollo/*Development Manager:* Sebastián Fernandez Cox
Gerente de Organización y Personas/*Organization and HR Manager:* Paula Martínez Osorio
Gerente Legal/*Legal Manager:* Rodrigo Pérez Stiepovic

Casa Matriz/*Headquarters* Av. Apoquindo 4775 Piso 11, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56- 2) 2460 4000
Presencia Regional/*Regional Presence* Región de Valparaíso, Región del Libertador Bernardo O´Higgins, Región del Maule, Región del BíoBío, Región de Los Lagos, Región de los Ríos y Región Metropolitana/ *Valparaiso Region, Libertador Bernardo O'Higgins Region, Maule Region, BioBio Region, Los Lagos Region, Los Rios Region and Metropolitan Region. Also present in the Chilca District, Perú.*
E-Mail contactanos@colbun.cl

COMPAÑÍA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA CODINER LTDA.

WWW.CODINER.CL

RUT/*ID NUMBER:*
78.397.530-0

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Distribución de energía eléctrica/ *Distribution of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Inversiones Electroluz S.A.

LA COMPAÑÍA:
Codiner Ltda. se dedica a la distribución de energía eléctrica, principalmente en el sector rural de la Región de La Araucanía. Actualmente, tiene 12.618 clientes activos y distribuye su energía a través de 2.767,6 Km de líneas de M.T. y 1.046,5 Km de líneas de B.T., con una potencia instalada de 72.247,5 kVa y una demanda mensual de 16.061,7 kW.

THE COMPANY:
Codiner Ltda. is dedicated to the distribution of electricity, mainly in the rural area of the La Araucanía Region. It currently has 12,618 active clients and distributes its energy through 2,767.6 km of medium-voltage lines and 1,046.5 km of low-voltage lines, with an installed power of 72,247.5 kVa and a monthly demand of 16,061.7 kW.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Jorge Luchsinger Villiger
Gerente General/*General Manager:* Jaime Nogueira Cifuentes
Gerente de Explotación/*Exploitation Manager:* Pablo Leal Vester
Gerente de Administración y Finanzas/*Administration and Finance Manager:* Fredy Barbieri Giacomozzi

Casa Matriz/*Headquarters* Almirante Patricio Lynch 790, Temuco, Región de La Araucanía/ *AraucaniaRegion*
Teléfono/*Phone* (56-45) 221 0037
Presencia Regional/*Regional Presence* Zonas rurales de la Región de la Araucanía/Rural areas of the Araucania Region
E-Mail codiner@codiner.cl

COMPAÑÍA ELÉCTRICA TARAPACÁ S.A. (CELTA)

WWW.ENDESA.CL

RUT/*ID NUMBER:* 96.770.940-9

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica /*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Endesa Chile

LA COMPAÑÍA:
Compañía Eléctrica Tarapacá (CELTA) es una filial de Endesa Chile que se dedica a la generación de energía eléctrica. La compañía opera la Central Termoeléctrica Tarapacá que tiene dos unidades de generación termoeléctrica, con una capacidad instalada total de 182 MW en el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING). El complejo termoeléctrico se ubica en Punta Patache, a 65 km de la ciudad de Iquique, Región de Tarapacá.También, opera la central Gas Atacama.

THE COMPANY:
Compañia Electrica Tarapaca (CELTA) is a subsidiary of Endesa Chile dedicated to the generation of electricity. The company operates the Tarapaca Thermoelectric Power Station, which has two thermoelectric generation units, with a total installed capacity of 182 MW in the Norte Grande Interconnected System (SING). The thermoelectric complex is located at Punta Patache, 65 km from the city of Iquique, Tarapaca Region. The company also operates the Gas Atacama Power Station.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:*
Valter Moro

Casa Matriz/*Headquarters* Santa Rosa 76, Piso 13, Santiago, RegiónMetropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56- 2) 2630 9227
Presencia Regional/*Regional Presence* Región de Tarapacá/*Tarapaca Region*
E-Mail comunicacion.endesa.cl@enel.com

COMPAÑÍA ELÉCTRICA LOS MORROS (CELMSA)

RUT/*ID NUMBER:* 95.177.000-0

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Inversiones Carenpa S.A.

LA COMPAÑÍA:
La Compañía Eléctrica Los Morros (CELMSA) pertenece al holding Capitalización y Rentas del Pacífico (Inversiones Carenpa). Opera la Central Hidroeléctrica Los Morros, central de pasada con una potencia instalada de 3,2 MW, ubicada en la ribera norte del río Maipo, la cual fue construida en 1929 por la Compañía de Electricidad y Tracción Electrónica, con el objetivo de alimentar la red de tranvías entre Santiago y San Bernardo.

THE COMPANY:
Compañia Electrica Los Morros (CELMSA), owned by the holding company Capitalizacion y Rentas del Pacifico (Inversiones Carenpa S.A.), operates the Los Morros Hydroelectric Power Station, a run-of-the-river power station with an installed power of 3.2 MW located in the northern bank of the Maipo River, which was built in 1929 by the Compañia de Electricidad y Traccion Electronica, with the purpose of feeding the trolley network between Santiago and San Bernardo.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:*
Raúl Álamos Letelier
Administrador/*Administrator:*
Luis Soto Núñez

Casa Matriz/*Headquarters* Cerro El Plomo 5630 Of. 402, Torre 8, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone* (56- 2) 2594 2400
E-Mail mrodriguez@carenpa.cl

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.

WWW.LITORAL.CL

RUT/*ID NUMBER:*
91.344.000-5

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Distribución y venta de energía eléctrica/ *Distribution and Sale of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Chilquinta Energía S.A. (76,48%) y otros/ *and others*

LA COMPAÑÍA:
Compañía Eléctrica del Litoral S.A., pertenece a Chilquinta en 76,48%. La empresa distribuye energía eléctrica al litoral sur de la Región de Valparaíso (V Región), con una superficie de 164.504 km2, que comprende las comunas de Algarrobo, El Quisco, El Tabo y las localidades de Quintay, Cartagena Norte y San Sebastián. Durante el año 2015, atendió a 55.770 clientes, cifra que involucra un crecimiento de un 3% respecto de 2014.

THE COMPANY:
Compañía Eléctrica del Litoral S.A., owned 76.48% by Chilquinta, distributes electricity to the southern coast of the Valparaiso Region (V Region), with a surface of 164,504 km2, which comprises the Algarrobo, El Quisco and El Tabo communes, and the towns of Quintay, Cartagena Norte and San Sebastian. In 2015, it supplied 55,770 clients, a number that implies a 3% growth compared to 2014.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Francisco Mualim Tietz
Gerente General/*General Manager:* Juan Carlos Baeza Muñoz
Gerente de Operaciones/*Operations Manager:* Nelson Salazar Grover

Dirección Casa Matriz/*Headquarters* Avda. Peñablanca 540, Algarrobo, Región de Valparaíso/ Valparaiso Region
Teléfono/*Phone* (56) 600 730 7630
Presencia Regional/*Regional Presence* Algarrobo,El Quisco, El Tabo, Quintay, Cartagena Norte, San Sebastián
E-Mail litoral@litoral.cl

WWW.ENDESA.CL

COMPAÑÍA ELÉCTRICA OSORNO S.A

WWW.LUZOSORNO.CL

RUT/*ID NUMBER:* 96.531.500-4

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Distribución y venta de energía eléctrica/*Distribution and sale of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Ontario Teachers' Pension Plan Board y/*and Alberta Investment Management Corporation (AIMCo).*

LA COMPAÑÍA:
Luz Osorno es propiedad de fondos internacionales de inversión. La compañía tiene por objeto la distribución y venta de energía eléctrica en sectores rurales de la Provincia de Osorno y en algunas localidades de las provincias de Valdivia y Llanquihue, atendiendo a más de 20.000 clientes.

THE COMPANY:
Luz Osorno is owned by international investment funds. The company's objective is the distribution and sale of electricity in rural sectors of the Osorno province, and in some towns of the Valdivia and Llanquihue provinces, serving more than 20,000 clients.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Jorge Lesser García Huidobro
Gerente General/*General Manager:* Francisco Alliende Arriagada
Gerente Comercial/*Business Manager:* Patricio Turén Arévalo
Gerente Corporativo de Operaciones/ *Corporate Operations Manager:* Raúl González Rojas
Subgerente de Asuntos Corporativos/ *Corporate Affairs Assistant Manager:* Lorena Mora Sanhueza

Dirección Casa Matriz/*Headquarters* Manuel Bulnes 441, Osorno, Región de Los Lagos/Los Lagos Region
Teléfono/*Phone* (56-64) 238 5100
Presencia Regional/*Regional Presence* Provincia de Osorno, Valdivia y Llanquihue/ Osorno, *Valdivia and Llanquihue Province*
E-Mail info@luzosorno.cl

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. (CGE)

RUT/*ID NUMBER:*
90.042.000-5

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Distribución y, transmisión de energía eléctrica; comercialización, almacenamiento y distribución de gas natural; servicios asociados/ *Distribution, transmission and generation of electricity; Marketing, storage and distribution of natural gas and liquefied gas; associated services.*
Propiedad/Property: Gas Natural Fenosa, GNF

LA COMPAÑÍA
En 2014, la Compañía General de Electricidad (CGE S.A) es incorporada a la empresa multinacional Gas Natural Fenosa. Esta centenaria empresa es uno de los conglomerados energéticos más importantes del país, concentrando su actividad en el sector eléctrico y gas natural. Las operaciones del Grupo CGE en distribución de electricidad, a través de las filiales CGE Distribución, Emelari, Eliqsa, Elecda, Emelat, Conafe y Edelmag, abarcan casi la totalidad del país, abasteciendo a más de 2,6 millones de clientes, con lo cual satisface la demanda del 43,9% de los consumidores chilenos, situándolo como el más grande de Chile en términos de clientes. También, está presente en la actividad de transformación de energía, a través de su filial Transnet. Adicionalmente, a través de su filial Gasco, es uno de los actores más relevantes de Chile en distribución y transporte de gas natural.

THE COMPANY
In 2014, Compañia General de Electricidad (CGE S.A.) incorporated to the multinational company Gas Natural Fenosa. This hundred-year-old company is one of the most important energy conglomerates in the country, concentrating its activity on the electricity and gas sector. The operations of the CGE Group in the electricity distribution, through its subsidiaries CGE Distribucion, Emelari, Eliqsa, Elecda, Emelat, Conafe and Edelmag, cover almost the entire country, supplying more than 2.6 million clients, which satisfies 43% demand of the Chilean consumers, placing it as the largest in Chile in terms of clients. The CGE Group is also present in the transformation of energy through its subsidiaries Transnet. Additionally, through its subsidiary Gasco, it is one of the most important actors in Chile in the distribution and transportation of natural and liquefied gas.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:*
Distribución eléctrica/*Electricity Distribution:* Emelari (Región de Arica y Parinacota /Arica and Parinacota Region); Eliqsa (Región de Tarapacá/Tarapaca Region); Elecda (Región de Antofagasta/Antofagasta Region); Emelat (Región de Atacama/Atacama Region); Conafe (Regiones de Coquimbo y Valparaíso/Coquimbo and Valparaiso Regions); CGE Distribución (Regiones Metropolitana, de O'Higgins, del Maule, del BíoBío y de La Araucanía/Metropolitan, O'Higgins, Maule, BioBio and Araucania Regions) y Edelmag (Región de Magallanes/Magallanes Region). **Transmisión eléctrica/*Electricity transmission:*** Transnet (Regiones de Atacama, Coquimbo, Valparaíso, O'Higgins, Maule, BíoBío, Araucanía y Los Ríos /Atacama, Coquimbo, Valparaiso, O'Higgins, Maule, BioBio and Araucania Regions). **Gas Natural/*Natural Gas:*** Metrogas (Regiones Metropolitana y O'Higgins/ Metropolitana and O'Higgins Regions); Gas Sur, Innergy Holdings, Gasoducto del Pacífico (Región del BíoBío/BioBio Region)

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Rafael Villaseca Marco
Gerente General/*General Manager:* Antonio Gallart Gabás
Gerente Corporativo Económico – Financiero/*Financial-Economic Corporate Manager:* Gonzalo Soto
Gerente Corporativo de Servicios Jurídicos/*Legal Services Corporate Manager:* Rafael Salas Cox
Gerente Unidad de Servicio Eléctrico/*Electric Service Unit Manager:* Eduardo Apablaza Dau

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. Presidente Riesco 5561, piso 17, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Presencia Regional/*Regional Presence:* Desde Arica a Puerto Williams/*From Arica to Puerto Williams*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2680 7000
E-Mail: cge@cge.cl

CONSORCIO ENERGÉTICO NACIONAL S.A. (CEN)

WWW.FIBROANDES.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.535.710-1

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Comercialización de energía eléctrica y gas natural/*Marketing of electricity and natural gas*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Inversiones Las Flores S.A., Inversiones MTA, Inversiones Arganeo Ltda.

LA COMPAÑÍA:
CEN S.A. es una compañía chilena fundada en 2006 por un grupo de profesionales con amplia experiencia en el sector eléctrico. Su primer proyecto de generación consistió en la instalación de cinco centrales diésel de respaldo al Sistema Interconectado Central (SIC) a través de su filial Elektra Generación S.A., con un total de 42 MW instalados, que operan desde 2007.CEN S.A. tiene una cartera de proyectos de ERNC y cogeneración en distintas etapas de desarrollo.

THE COMPANY:
CEN S.A. is a Chilean company created in 2006 by a group of professionals with wide experience in the electricity field. Its first generation project was the installation of five diesel backup power stations to the Central Interconnected System (SIC) through its subsidiary Elektra Generacion S.A., with a total installed capacity of 42 MW, which operate since 2007. CEN S.A. has a portfolio with Non-conventional Renewable Energy (NCRE) and cogeneration projects in different development stages.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Francisco Courbis Grez
Gerente General/*General Manager:* Alejandro Larenas Mantellero

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Alcántara 44, piso 11, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2228 7775
E-Mail: alarenas@cen.cl

COMPAÑÍA NACIONAL DE FUERZA ELÉCTRICA S.A. (CONAFE)

WEBSITE: WWW.CONAFE.CL

RUT/*ID NUMBER:* 91.143.000-2

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Distribución de Energía eléctrica/ *Distribution of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Compañía General de Electricidad S.A. (controlador)

LA COMPAÑÍA:
Conafe es filial de CGE S.A., controlada por Gas Natural Fenosa. Es una empresa dedicada al servicio público de distribución de energía eléctrica, que atiende a clientes de energía convencional regulados y libres, a quienes se suman los clientes suministrados en base a sistemas fotovoltaicos. Opera en Chile dentro del Sistema Interconectado Central (SIC), en las regiones de Coquimbo y Valparaíso, con alrededor de 503.305 clientes.
Entre los proyectos relevantes de la empresa destacan: Plan de Relacionamiento con la autoridad, actualización plataforma tecnológica del Contact Center, Plan de Contingencias por Sistemas Frontales, Plan de Relacionamiento con Municipios, fuerte inversión operacional, necesaria para abastecer el crecimiento del consumo de nuestros clientes, disminuir las pérdidas eléctricas, mejorar la calidad del suministro eléctrico, en consideración a la normativa legal vigente, y renovación de todas aquellas instalaciones que se encuentran al término de su vida útil.

THE COMPANY:
Conafe is a subsidiary of CGE S.A., controlled by Gas Natural Fenosa. The company dedicates to the public service of electricity distribution, which assists conventional regulated and free clients, which at the same time are added to the clients serviced on the basis of photovoltaic systems. It operates in Chile within the Central Interconnected System (SIC), in the Coquimbo and Valparaíso regions, with approximately 503,305 clients.
Among the company's most relevant projects there are: Relationship Plan with the authorities, update of Contact Center's technological platform Contingency Plan for Weather Fronts, Relationship Plan with the municipalities, strong operational investment necessary to establish the growth of its clients' consumption, decreasing electric losses, improving the quality of the electrical supply, considering the current legal regulation; and renewal of every facility that is reaching the end of its useful life.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Gonzalo Soto Serdio
Gerente General/*General Manager:* Eduardo Apablaza Dau
Director Gestor de Red Eléctrica/ *Electrical Grid Manager Director:* Iván Quezada Escobar.
Director Comercial/*Sales Manager:* Alfredo Ingelmo Torres

Dirección Casa Matriz/*Headquarter:* Limache 3637, sector El Salto, Viña del Mar, Región de Valparaíso/ *Valparaiso Region*
Teléfono/*Phone:* (56) 600 500 5050
Presencia Regional/*Regional Presence:* Regiones de Coquimbo y Valparaíso/*Coquimbo and Valparaiso Regions*
E- Mail: *serviciocliente@conafe.cl*

CONSORCIO EÓLICO S.A.

WWW.EOLICO.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.148.661-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Inversiones, generación eléctrica y desarrollo de parques eólicos/*Investment, power generation and development of wind farms.*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Consorcio Eólico S.A.

LA COMPAÑÍA:
Consorcio Eólico S.A. es una empresa regional con gran experiencia en el desarrollo de proyectos de energías renovables. Consorcio Eólico desarrolla todas las etapas para su materialización, desde el anteproyecto hasta la gestión de construcción y operación de la planta generadora. Actualmente, posee una cartera de proyectos de unos 1.300 MW en diferentes etapas de desarrollo, principalmente en la VIII región del Bío Bío y IX región de la Araucanía.

THE COMPANY:
Consorcio Eolico S.A. is a regional company with a vast experience in developing renewable energy projects. Consorcio Eolico develops every stage for its realization, from the draft project to the construction and operation management of the power plant.
Currently, it has a projects portfolio of approximately 1,300 MW at different development stages, mainly in the region VIII (BíoBío) and IX region (Araucanía).

FILIALES/*SUBSIDIARIES:*
Inversiones Bosquemar Ltda., Constructora Laguna Grande Ltda. y/*and Energías Renovables Laguna Grande Ltda.*

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Director General/*General Director:* Juan Pablo Young Ch.
Gerente General/*General Manager:* Christian Evans

Casa Matriz/*Headquarters:* O´Higgins 940, Oficina 901, Edificio del Pacifico,Concepción, Región del BíoBío/*BioBio Region* **Teléfono/*Phone:*** (56-41) 273 0097- 2738880 **Presencia Regional/*Regional Presence:*** Región del BíoBío y de la Araucanía/*BioBio and Araucanía Regions.*
E-Mail: contacto@eolico.cl; cevans@eolico.cl

CONSORCIO SANTA MARTA S.A.

WWW.CSMARTA.CL

RUT/*ID NUMBER:* 96.828.810-5

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Explotación y Operación de Relleno Sanitario/*Exploitation and Operation of Landfill*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Hidrosan Inversiones S.A, Hidrosan Ingeniería S.A., Empreterra Ltda., Empresa Constructora Agua Santa e Inversiones y/*and Servicios Inser S.A.*

LA COMPAÑÍA:
Consorcio Santa Marta (CSM) es una empresa constituida el año 1998, que tiene como objetivo principal ser una alternativa económica, técnica y ambientalmente viable para la disposición final de residuos sólidos domiciliarios y asimilables, generados en la zona sur de la Región Metropolitana.
CSM desarrolló el proyecto "Central ERNC Santa Marta", la que tuvo una inversión inicial de US$36 millones. Esta instalación genera electricidad a partir del biogás que se produce por la degradación de los residuos acumulados en el Relleno Sanitario Santa Marta. Esta fuente de energía está clasificada como fuente de Energía Renovable No Convencional (ERNC), característica que la hace particularmente atractiva bajo el escenario energético actual. La central opera mediante moto-generadores que poseen un 40% de rendimiento en conversión eléctrica, con una potencia instalada actual de 20 MW, energía que es inyectada al Sistema Interconectado Central (SIC) mediante la línea Alto Jahuel- Chena 220 kW. La Central realizó su primera sincronización en agosto de 2013, proporcionando energía renovable y de alta disponibilidad al sistema.

THE COMPANY:
Consorcio Santa Marta (CSM) is a company constituted in 1998, which main purpose is to be an economic, technical and environmentally viable alternative for the disposition of municipal and assimilable solid waste, generated in the southern zone of the Metropolitan Region.
CSM developed the "Santa Marta NCRE Power Station" project, which had an initial investment of US$ 36 million. This facility generates electricity from the biogas produced by the degradation of residue accumulated in the Santa Marta Landfill. This energy source is classified as a "Non-Conventional Renewable Energy" (NCRE) source, a feature that makes it particularly attractive in the current energy scenario. The plant operates through motor-generators with 40% performance in electrical conversion, currently with 20 MW of installed power. The Santa Marta Power Station injects its power to the Central Interconnected System (SIC), through the Alto Jahuel - Chena 220 kW line. The Power Station's first synchronization was in August 2013, providing renewable and high-availability energy to the system.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Guillermo Ruiz Pérez
Gerente General/*General Manager:* Rodolfo Bernstein Guerrero
Gerente de Administración y Finanzas/*Administration and Finance Manager:* Raúl Úbeda Oyaneder
Gerente Operación Relleno Sanitario/*Landfill Operation Manager:* Richard Oyarce Gálvez
Gerente Operación Estación Transferencia/*Transfer Station Operation Manager:* Avelino Salas Alarcón
Gerente Técnico/*Technical Manager:* Pedro Rivas Valdivia

Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. General Velásquez 8990, San Bernardo, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2592 1234
E-Mail: info@csmarta.cl; info@consorciosantamarta.cl

COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ÁNGELES LTDA. (COOPELAN)

WWW.COOPELAN.CL

RUT/*ID NUMBER:* 81.585.900-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Distribución de energía eléctrica/Distribution of Electricity

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Varios privados/*Different private entities*

LA COMPAÑÍA:
Con más de 19.400 usuarios y 3.528 kilómetros de red de media y baja tensión, la Cooperativa Eléctrica Los Ángeles (COOPELAN), suministra energía eléctrica a las comunas de Los Ángeles, Mulchén, Santa Bárbara, Quilleco y Laja, de la Provincia del Bío Bío. Las ventas físicas durante 2015 alcanzaron a 79,2 GWH.

THE COMPANY:
With more than 19,400 users and 3,528 kilometers of medium and low voltage network, Cooperativa Electrica Los Angeles (COOPELAN), supplies electricity to the communes of Los Angeles, Mulchen, Santa Barbara, Quilleco and Laja, in the Bio Bio Province. Its physical sales during 2015 reached 79,2 GWH.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Enrique Tapia Reyes
Gerente General/*General Manager:* José Luis Neira Veloso
Jefe de Administración y Finanzas/*Administration and Finance Manager:* Leonardo Maino Massri

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. Las Industrial 4670, Los Ángeles, Región del Bío Bío/*Bio Bio Region*
Teléfonos/*Phones:* (56-43) 240 7070 - (56-43) 240 7010
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región del Bío Bío/*Bio Bio Region*
E-Mail: coopelan@coopelan.cl

COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICÓ LTDA. (CEC)

WWW.CECLTDA.CL

RUT/*ID NUMBER:* 70.287.900-0

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Distribución de Energía Eléctrica/ *Distribution of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
3.087 accionistas/*shareholders*

LA COMPAÑÍA:
Cooperativa de Abastecimiento de Energía Eléctrica Curicó es una empresa de distribución de energía eléctrica con zona de concesión en la Región del Maule. Creada en 1951, es producto de la fusión entre la antigua Cooperativa Eléctrica de Curicó Ltda. y la Cooperativa Eléctrica de Teno.

THE COMPANY:
Cooperativa de Abastecimiento de Energia Electrica Curico is an electricity distribution company with a concession area in the Maule Region. Created in 1951, it is a product of the merger between the old Cooperativa Electrica de Curico Ltda. and Cooperativa Electrica de Teno.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Víctor Lozano Encalada
Gerente General/*General Manager:* Jaime Rodríguez Bakit
SubGerente Explotación/*Operation Assistant Manager:* Kadir Ruíz Novoa

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. Camilo Henríquez 153, Curicó, Región del Maule/*Maule Region*
Teléfonos/*Phones:* (56-75)231 0532 – 0389 1110
E-Mail: cec@cecltda.cl
Teléfono/*Phone* (56-45) 221 0037
Presencia Regional/*Regional Presence* Zonas rurales de la Región de la Araucanía/Rural areas of the Araucania Region
E-Mail codiner@codiner.cl

COOPERATIVA REGIONAL ELÉCTRICA LLANQUIHUE LTDA. (CRELL)

WWW.CRELL.CL

RUT/*ID NUMBER:* 81.106.900-0

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Distribución de Energía eléctrica / *Distribution of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
775 socios/*775 shareholders*

LA COMPAÑÍA:
CRELL es una cooperativa creada en 1948, como una solución eléctrica, para los agricultores de la Provincia de Llanquihue, debido a la necesidad de dotar con energía eléctrica a los predios campesinos para modernizar sus labores y, a la vez, dar un mejor nivel de vida para el hogar y sus múltiples actividades conexas. En los últimos años se ha consolidado como una empresa de distribución, pasando de ser una cooperativa eminentemente rural a una con alta presencia (70%) en los sectores urbanos de la provincia de Llanquihue. Actualmente, la empresa cuenta con 4 alimentadores que suman una potencia instalada de 26 MVA y tiene más de 24.600 clientes en las comunas de Puerto Montt, Puerto Varas, Llanquihue, Frutillar, Fresia, Los Muermos, Maullín y Purranque.

THE COMPANY:
Crell is a cooperative created in 1948 as an electrical solution for the farmers of the Llanquihue Province, due to the prevailing need to supply electricity to the agricultural lands to modernize their labor and, at the same time, improving the quality of life of their homes and their multiple related activities. In the last few years, it has consolidated as a distribution company, going from an eminently rural cooperative to a company with a strong presence (70%) in the urban sectors of the Llanquihue Province. Currently, the company has 4 suppliers that add up to an installed power of 26 MVA and it has more than 24,600 clients in the communes of Puerto Montt, Puerto Varas, Llanquihue, Frutillar, Fresia, Los Muermos, Maullín and Purranque.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:*
Servicios Eléctricos Llanquihue S.p.A. (SELL), Servicios Generales Lago Llanquihue S.p.A. (SGL), Inmobiliaria CrellS.p.A., Crell Generación S.p.A., OTEC Crell Capacita Ltda.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Eric Ebner Fuentes
Gerente General/*General Manager:* Franco Aceituno Gandolfo
SubgerenteComercial/*Business Assistant Manager*: Gabriel Morales Lizama
Subgerente de Administración y Finanzas/*Administration and Finance Assistant Manager:* Luis Illanes Serpa
Subgerente de Explotación/*Exploitation Assistant Manager:* Manuel Saavedra Bustos

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Ruta 5 Sur Km. 1006,85 Caletera Poniente, Puerto Varas, Región de Los Lagos/*Los Lagos Region*
Teléfono/*Phone:* (56-65) 220 0400
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Los Lagos/*Los Lagos Region*
E-Mail: info@crell.cl

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE CHILLÁN LTDA. (COPELEC)

WWW.COPELEC.CL

RUT/*ID NUMBER:* 80.237.700-2

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Distribución y venta de energía eléctrica y comercialización de bienes y servicios/*Distribution of electricity and marketing of assets and services*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Grupo Copelec/*CopelecGroup*

LA COMPAÑÍA:
Copelec es propiedad del Grupo de Empresas Copelec integrado por varias compañías de distintos rubros, siendo el principal la cooperativa dedicada a la distribución de energía eléctrica en el sector rural de la provincia de Ñuble. Sus otras empresas están dedicadas a la comercialización de todo tipo de bienes y servicios.

THE COMPANY:
Copelec is owned by the Copelec Holding, made of several corporations from different fields, making it the main one a cooperative dedicated to the distribution of electricity in the rural sector of the Ñuble province. Its other companies are dedicated to the trading of every type of asset and services.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:* Comercial Copelec S.A., Sociedad Inmobiliaria e Inversiones San Bernardo S.A., Servicios Aliados Ltda., Copelec Capacita Ltda., Servicios Financieros Copelec S.A., Corredora de Seguros Copelec Ltda. y/*and Fundación Copelec.*

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Manuel Bello Núñez

Gerente General/*General Manager:* Claudio Figueroa Lagos
Gerente Técnico/*Technical Manager:* Cristian Gajardo Campos
Subgerente de Comercialización y Regulación de Energía /*Energy Marketing and Regulation Assistant Manager:* Iván Fuentealba Carrasco

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* 18 de Septiembre 688, Chillán, Región del Bío Bío/*Bio Bio Region*
Teléfono/*Phone:* (56-42) 2204 400
E-Mail: copelec@copelec.cl

COPEC S.A.

RUT/*ID NUMBER:*
99.520.000-7

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
a) Investigar, explorar, industrializar, internar, importar, exportar, elaborar, refinar, mezclar, envasar, almacenar, transportar, comprar, vender, distribuir y, en general, comercializar, porcuentapropia o ajena, hidrocarburos, susderivados y compuestosdirectos o indirectos, incluidos los lubricantes, aditivos, mezclas, combinaciones y sustitutos; productos químicos de cualquier otra naturaleza y toda otra fuente de energía natural susceptible de aprovechamiento industrial o doméstico b) El transporte terrestre, aéreo, marítimo y fluvial, porcuenta propia o ajena y la realización, porcuentapropia o ajena, de operaciones y actividades portuarias, comprendiéndose dentro de ellas especialmente labores de muellaje, lanchaje, movilización de carga, almacenaje, estiba y desestiba de naves y aeronaves, y la promoción, desarrollo y explotación de paradores y restaurants encaminos y carreteras; y c) Fabricar, distribuir y comercializaren general, envases de todotipo/*a) Investigate, explore , industrialize , interning , import, export , processing, refining , blending, packaging, storage , transport , purchase, sell , distribute and generally market on its own or through third parties, hydrocarbons , their derivatives and direct compounds or indirect , including lubricants , additives, mixtures, blends and substitutes; chemicals of any nature and any other natural energy source capable of industrial or domestic use. b) The land, air, sea and river transport, on its own or through third parties, operations and port activities, and the performing, on its own or through third parties, included especially labors of wharfage, lighterage, cargo handling, storage, loading and unloading of ships and aircraft, and promotion, development and operation of restaurants on roads and highways; and c) To manufacture, distribute and sell in general, containers of all kinds.*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Grupo Angelini/*AngeliniGroup*

LA COMPAÑÍA:
Copec es la principal compañía distribuidora de combustibles y lubricantes del país a través de la marca Mobil. Cuenta con 630 Estaciones de Servicioy 329 tiendas de conveniencia en sus formatos Pronto y Punto, además de servicios de Lubricación (Mobiltec) y Lavado (Lavamax). Fundada hace 80 años, con el foco en brindar a sus clientes una atención de excelencia, Copec no sólo ha llegado a los automovilistas a través de su red de Estaciones de Servicio de Arica a Puerto Williams, sino que está presente en las más diversas y complejas industrias del mercado tales como aviación, generación eléctrica, minería, pesca, transporte y ranchos, entre otros.

COOPERATIVA RURAL ELÉCTRICA RÍO BUENO LTDA. (COOPREL)

WWW.COOPREL.CL

C

RUT/*ID NUMBER:* 81.388.600-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Distribución de energía eléctrica/*Distribution of electricity.*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Varios privados/*Different private entities*

LA COMPAÑÍA:
COOPREL (Cooperativa Rural Eléctrica Río Bueno Ltda.) tiene por objetivo lograr la mayor integración de los sectores ubicados dentro de su mercado geográfico, en la Región de Los Ríos, por medio de la electrificación y de su departamento comercial, con lo cual se da una mayor facilidad y comodidad a sus asociados. Nació como fruto del esfuerzo de un grupo de agricultores de la zona de Río Bueno en 1949. Inicialmente fue denominada Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Río Bueno Ranco, cuya sigla era Socoser. Posteriormente, en 1977, se modificó quedando su sigla como COOPREL, la cual se mantiene en la actualidad.

THE COMPANY:
The objective of COOPREL (Cooperativa Rural Eléctrica Río Bueno Ltda.) is to accomplish the largest integration of the sectors within its geographical market, in the Los Ríos Region, through the electrification and its business department, which gives its partners a sense of ease and comfort. Born from the hard work of a group of farmers of the Río Bueno zone in 1949, it was initially called Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Río Bueno Ranco, which abbreviation was SOCOSER. Later in 1977, it was modified to Cooprel, which remains until today.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Bernardo Pinninghoff Junemann
Gerente General/*General Manager:* Guillermo Oyarzún Casas
Gerente Administración y Finanzas/*Administration and Finance Manager*: Mónica Ojeda Pérez
Gerente Técnico/*Technical Manager:* Lienthur Silva Méndez

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Comercio 569, piso 2, Of. 1, Río Bueno, Región de Los Ríos/*Los Rios Region*
Teléfono/*Phone:* (56-64) 234 1284
Presencia Regional/*Regional Presence:* La Unión, Lago Ranco **E-Mail:** cooprel@cooprel.cl

WW2.COPEC.CL

THE COMPANY:
Copec is the main fuel and lubricant distribution company in the country, through the Mobil brand. With 630 Service Stations and 329 convenience stores (Pronto, and Punto), as well as Lubrication (Mobiltec) and Washing (Lavamax) services. Founded 80 years ago with the focus on providing its customers an excellence service and presence from Arica to Puerto Williams, Copec has not only reached motorists through its network of gas stations, but is present in the most diverse and complex industries of the market such as aviation, electricity generation, mining, fishing, transportation and bunkers, among others.

FILIALES Y COLIGADAS/*SUBSIDIARIES:*
Administradora Central de Estaciones de Servicio Ltda.- ADC, Administradora Central de Estaciones de Servicio Serco Ltda. - ADES, Administradora de Servicios de Retail Ltda. – ASR, Administradora de Servicios Generales Ltda. – ADG, Administradora de Ventas al Detalle Ltda. – Arco Prime, Air BP Copec S.A., Arco Alimentos Ltda., Via Limpia SPA (ex Compañía de Inversiones Mobiliarias Ltda. – Cimol),Compañía de Servicios Industriales Ltda. – CSI, Compañía Latinoamericana Petrolera S.A. – Clapsa,Copec Canal Inc., Organización Terpel S.A, Transportes de Combustibles Chile – Transcom,Sociedad de Inversiones de Aviación Ltda. – SIAV, Sociedad Nacional de Oleoductos S.A. – Sonacol,Sociedad Nacional Marítima S.A. – Sonamar S.A., Elemental S.A., Alga Fuels , Inversiones Cimol SPA, Complemento Filiales SPA

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Roberto AngeliniRossi
Gerente General/*General Manager:* Lorenzo Gazmuri Schleyer
Gerente de Marketing/*Marketing Manager:* Gloria Ledermann Enríquez
Gerente de Administración y Finanzas/*Administration and Finance Manager:* Frédéric Christophe Chaveyriat
Gerente de Ingeniería /*Engineering Manager:* Andrés González Larraín
Gerente de Operaciones/*Operations Manager:* Lorena Oliver Jerez
Gerente de Recursos Humanos/*Human Resources Manager:* Jorge Garcés Jordán
Gerente de Ventas/*Sales Manager:* Eduardo Bottinelli Mercadino
Gerente Internacional/*International Manager:* Leonardo Ljubetic Garib

Dirección Casa Matriz / Headquarters: Agustinas 1382, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2690 7000
Presencia Regional/*Regional Presence:* De Arica a Puerto Williams/*From Arica to Puerto Williams*
E-Mail: copecenlinea@copec.cl

DUKE ENERGY CHILE S.P.A.

RUT/*ID NUMBER:* 76.254.033-9

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Generación de Energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Duke Energy Corp.

LA COMPAÑÍA:
DukeEnergy Chile es una subsidiaria de Duke Energy Corporation, la mayor empresa norteamericana dedicada a la generación y comercialización de energía eléctrica, así como a la producción y comercialización de gas. Duke Energy Chile cuenta con 362 MW de capacidad eléctrica instalada en la Región del BíoBío y sus activos de generación están conformados por la Central Térmica Yungay, que posee una capacidad de instalada de 222 MW, y las centrales hidroeléctricas Peuchén y Mampil, del Complejo Hidroeléctrico Duqueco, cuya capacidad instalada alcanza los 85 y 55 MW respectivamente.
La matriz opera en 7 países de Latinoamérica: Argentina, Brasil, Chile, Ecuador, El Salvador, Guatemala y Perú.

THE COMPANY:
Duke Energy Chile is a subsidiary of the Duke Energy Corporation, the largest American company dedicated to the generation and trading of electricity, as well as the production and marketing of gas. Duke Energy Chile has 362 MW of installed electrical capacity in the Bio Bio Region,

ECOINGENIEROS LTDA.

RUT/*ID NUMBER:* 76.334.260-3

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Ingeniería y Desarrollo de Proyectos de Energía Renovables/*Engineering and Development of Renewable Energy Projects*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Capitales privados/*Private capital*

LA COMPAÑÍA:
Ecoingenieros Ltda. es una empresa especializada en el desarrollo de proyectos de energía basados en fuentes renovables. Entre los proyectos que ha desarrollado se cuenta el Parque Eólico Lebu en la costa de la Región del Bío Bío, (de propiedad de Cristalerías Toro S.A.I.C.) y más de 16 prospecciones eólicas con estaciones de medición que cumplen la norma IEC. Ecoingenieros también desarrolla estudios económicos, obtención de permisos, y diseñode parques eólicos con los modelos WASP (RISO) y Windfarmer (GL-GH) entre otros.

THE COMPANY:
Ecoingenieros Ltda. is a company specialized in the development of energy projects based on renewable sources.

ECOPOWERCHILE S.A.C.

RUT/*ID NUMBER:* 76.813.850-8

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Desarrollo y ejecución de proyectos ERNC. Compra, venta, generación, transporte y distribución de energía /*Development and implementation of NCRE projects. Purchase, sale, generation, transmission and distribution of energy.*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Ecopower

LA COMPAÑÍA:
Ecopower es una empresa chilena con capitales nacionales y suecos, fundada en 2007. Impulsa el desarrollo e implementación de iniciativas de Energía Renovable No Convencional (ERNC), enfocándonos en la generación eólica y solar, con proyectos en las regiones de Arica y Parinacota, Tarapacá, Coquimbo y Los Lagos. Uno de sus principales proyectos es el Parque Eólico Chiloé, ubicado en la comuna de Ancud, Región de Los Lagos, que contempla una inversión cercana a los US$250 millones, con la construcción y operación de un parque de 42 aerogeneradores, con una potencia instalada de 100,8 MW. Incluye, además, la construcción de subestaciones y líneas de transmisión eléctrica.El proyecto Parque Eólico Chiloé obtuvo su aprobación ambiental en 2015,proyectando su construcción para fines de 2016 o comienzos de 2017.

THE COMPANY:
Ecopower is a Chilean engineering company with domestic and Swede capitals founded in 2007, which promotes

WWW.DUKE-ENERGY.CL

and its generation assets are made of the Yungay Thermal Power Station, which has 222 MW of installed capacity, and the Peuchén and Mampil hydroelectric power stations, of the Duqueco Hydroelectric Complex, which installed capacity reaches 85 and 55 MW, respectively.
The matrix operates in 7 Latin American countries: Argentina, Brazil, Chile, Ecuador, El Salvador, Guatemala and Peru.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/
MAIN REPRESENTATIVES:

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Armando Henríques
Presidente Duke Energy Chile/*President of Duke Energy Chile:* Diego Hollweck
Gerente Comercial/*Business Manager:* Soledad Salas
Gerente de Administración y Finanzas/*Administration and Finance Manager:* Pablo Díaz
Gerente de Operaciones/*Operation Manager:* José Núñez
Gerente de Medio Ambiente, Salud, Seguridad y Sostenibilidad/*Environmental, Health, Safety and Sustainability Manager:* José Salgado

Casa Matriz/*Headquarters*: Cerro El Plomo 5630, piso 15, Of. 1502, Edificio de Las Artes, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2617 2700
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región del BíoBío/*BioBio Region*
E-Mail: ComunicaCL@duke-energy.com

WWW.ECOINGENIEROS.CL

Among the projects the company has developed there is the Parque Eolico Lebu, on the coast of Bio Bio Region (owned by Cristalerias Toro S.A.I.C), as well as more than 16 wind resource researches with IEC compliant monitoring stations. Ecoingenieros also develops economic studies, obtaining of permits and design of wind farms using software such as WASP (RISO) and Windfarmer (GL-GH), among others.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/
MAIN REPRESENTATIVES:

Gerente General/*General Manager:* Pablo Faúndez
Gerente Comercial/*Business Manager:* Patricio Faúndez
Director Regional – China/*China-Regional Director:* Xiaoyu Guo
Director/*Director:* Carlos Faúndez

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Estoril 50, Of. 716A, Las Condes, Santiago, RegiónMetropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2247 5424
Presencia Regional/*Regional Presence:* Regiones del Maule, BíoBío y Los Lagos/Maule, BioBio and Los Lagos Regions
E-Mail: info@ecoingenieros.cl

WWW.ECOPOWERCHILE.COM

the development and implementation of Non-conventional Renewable Energy (NCRE) initiatives, focusing on wind and solar generation, with projects in the regions of Arica and Parinacota, Tarapaca, Coquimbo and Los Lagos. One of its main projects is the Parque Eolico Chiloe, a wind farm located in the Ancud commune, Los Lagos Region, which contemplates an investment of almost US$250 million, with the construction and operation of a wind farm consisting of 42 wind turbines, with an installed power of 100.87 MW.
It also includes the construction of substations and electrical transmission lines. Chiloe Wind Farm project obtained its environmental approval in 2015, projecting its construction for late 2016 or early 2017.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/
MAIN REPRESENTATIVES:

CEO-Gerente General/*General Manager:* Julio Albarrán Ríos
Gerente de Operaciones/*Operations Manager:* Patricio Ponce C.
Jefa de Comunicaciones/*Head of Communications:* Analía Cortés Torino

Casa Matriz/*Headquarters:* Carmencita 110 Of. 11, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfonos/*Phones:* (56-2) 2335 6249 / 8433
Presencia Regional/*Regional Presence:* Chiloé, Ancud (Región de Los Lagos/*Los Lagos Region*)
E-Mail: informacion@ecopowerchile.com

ELECNOR CHILE S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 96.791.730 – 0

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Ingeniería, construcción y desarrollo de proyectos de infraestructuras, energías renovables y nuevas tecnologías/ *Engineering, construction and development of infrastructure, renewable energies and new technologies projects*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Elecnor S.A. (Grupo español Elecnor/ *Spanish Group Elecnor*)

LA COMPAÑÍA:
Con más de 18 años de experiencia en el mercado chileno, Elecnor Chile ha desarrollado proyectos tanto en la generación como en la transmisión de energía. Puso en marcha la primera planta fotovoltaica para autoconsumo del país, en el edificio de la Intendencia de Antofagasta. Elecnor Chile pertenece al grupo español Elecnor, que se dedica a la ingeniería, construcción, operación, mantenimiento y desarrollo de proyectos de infraestructuras, energías renovables y nuevas tecnologías. La compañía es un actor relevante en el ámbito de la construcción de infraestructuras eléctricas y redes AT, así como ERNC. Entre los principales proyectos que desarrolla, destaca la ampliación de la subestación eléctrica Ancoa 500 kV y Charrua 500 kV para Celeo Redes; y la línea de 200 km y 500 kV, entre ambas subestaciones. Además, está culminando el contrato EPC del Parque Eólico San Juan de Chañaral para LAP, el más grande en construcción en Chile, que incluye todas las obras asociadas a excepción del suministro y montaje de los aerogeneradores, con una potencia de 185 MW, además de su sistema de evacuación, la SE (GIS) San Juan en 220 kV y las posiciones de llegada de la SE Punta Colorada 220 kV.
Adicionalmente, acaba de firmarse un contrato para la construcción de un parque fotovoltaico de 98 MW, así como una nueva la línea de transmisión de 40 km en 220 kV, entre la SE Nueva Diego de Almagro 220 kV y la Ampliación de la SE Cumbres en 220/500 kV, que son también alcance del proyecto.
Además del tradicional negocio de transmisión y generación, Elecnor es un importante actor en el mercado del alumbrado público en Chile. Elecnor también está presente en la minería, desarrollando dos contratos para Codelco.

ELÉCTRICA CENIZAS S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 76.819.440-8

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Generación de energía eléctrica / Generation of electricity

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Grupo Minero Las Cenizas

LA COMPAÑÍA:
La compañía Eléctrica Cenizas S.A., pertenece al grupo minero Las Cenizasy opera la central termoeléctrica del mismo nombre, ubicada en la localidad de Cardones, a 15 km al sur de la ciudad de Copiapó, en la Región de Atacama. Cuenta con una capacidad instalada de 17MW, energía que es inyectada al Sistema Interconectado Central (SIC) a través de la subestación Cardones. A través de sus tres unidades generadoras de combustible IFO-180 de 5,5 MW cada una, el complejo aporta 68,2 GWh al Sistema Interconectado Central.

THE COMPANY:
Electrica Cenizas S.A., owned by the

ELÉCTRICA MONTE REDONDO S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 76.019.239-2

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación y venta de energía eléctrica/*Generation and sale of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
GDF Suez Energy Chile S.A.

LA COMPAÑÍA:
Eólica Monte Redondo S.A es filial de GDF Suez, desde 2010 opera comercialmente el Parque Eólico Monte Redondo. Ubicado en la comuna de Ovalle, Región de Coquimbo, el complejo está compuesto de 24 aerogeneradores, entregando un total de 48 MW de energía al Sistema Interconectado Central (SIC), equivalente a la energía necesaria para 74 mil hogares. Por otro lado, Eólica Monte Redondo, hoy Eléctrica Monte Redondo, está operando la Central Hidroeléctrica Laja (34 MW) ubicada en la Octava Región.

THE COMPANY:
Eolica Monte Redondo S.A. is a subsidiary of GDF SUEZ, and since

WWW.ELECNOR.CL

THE COMPANY:

With more than 18 years of experience in the Chilean market, Elecnor Chile has developed projects both in generation and transmission of energy, Launched he first photovoltaic plant for self-consumption in the country, in the building of the Antofagasta Intendance.
Elecnor Chile is part of the Spanish group Elecnor, dedicated to the engineering, construction, operation, maintenance and development of infrastructures, renewable energies and new technology projects.
The company is currently a relevant player in the field of construction of electrical infrastructures and HV Lines, as well as NCRE. Among the main projects the company is currently developing, there is the expansion of the 500 kV Ancoa electrical substation and the 500 kV Charrua for Celeo Redes; and the 200 km, 500 kV line between both sub-stations. It is also finishing the EPC contract of the San Juan de Cañaral Wind Farm for LAP, the largest under construction in Chile, which includes all the works associated except the supplying and installation of the wind turbines, of 185 MW of power, as well as its evacuation system, the San Juan Substation (GIS) in 220 kV, and the arrival positions of the 220 kV Punta Colorada sub-station. Additionally, the company just signed a contract for the construction of a 98 MW FV park, as well as the new 40 km, 220 kV transmission line between the new Nueva Diego de Almagro 220 kV sub-station and the Expansion of the Cumbres Sub-station en 220/500 kV, both of them included in the scope of the project.
In addition to its traditional transmission and generation business activity, Elecnor is a relevant actor in the street lighting market in Chile. Elecnor is also present in mining, developing two projects for CODELCO.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Gerente General/*General Manager:*
Rafael Agüera Buiza

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. Apoquindo 4501 Of. 1602, 1104, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Telephone/*Phone:* (56-2) 2430 4100
Presencia Regional/*Regional Presence:* Desde las Regiones del Maule a la Metropolitana / From the Maule to the Metropolitan Region
E-Mail: elecnorchile@elecnor.com

WWW.CENIZAS.CL

Las Cenizas mining group, operates the thermoelectric power station with the same name located in the town of Cardones, 15 km south of the city of Copiapo, in the Atacama Region. It has an installed capacity of 17 MW of power injected to the Central Interconnected System (SIC) through the Cardones substation. Through its three ISO-180 fuel-generating units of 5.5 MW each, the complex supplies 68.2 GWh to the SIC.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Alfredo Ovalle Rodríguez
Gerente General/*General Manager:*
Roberto Muñoz Castillo

Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. Apoquindo 3885, Oficina 1401, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2368 8300
Presencia Regional/*Regional Presence:* Copiapó, Región de Atacama/*Atacama Region*
E-Mail: electricacenizas@cenizas.cl

WWW.EOLICAMONTEREDONDO.CL

2010 commercially operates the Monte Redondo Wind Farm. Located in the Ovalle commune, Coquimbo Region. The complex is made of 24 wind turbines, supplying a total of 48 MW of power to the Central Interconnected System (SIC), equal to the energy necessary for 74 thousand homes.
On the other hand, Eolica Monte Redondo, nowadays Electrica Monte Redonde, is operating the Central Hidroelectrica Laja (34 MW), a hydroelectric power station located in the Eighth Region.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Gerente General/*General Manager:*
Lodewiijk Verdeyen

Casa Matriz/*Headquarter:* Avda. Apoquindo 3721, Piso 8, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2290 0400
Presencia Regional/*Regional Presence:* Ovalle (Región de Coquimbo/*Coquimbo Region*)
E-Mail: comunicacioneschile@gdfsuezla.com

ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 96.817.230-1

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Asociación de Canalistas Sociedad del Canal de Maipo (59,77%), Fundación San Carlos de Maipo (20%) y otros accionistas (20,23%), al 31 de diciembre de 2013/ Property: Sociedad del Canal de Maipo (59.77%), Fundación San Carlos de Maipo (20%) *and other shareholders (20.23%).*

LA COMPAÑÍA:
La empresa Eléctrica Puntilla S.A. (Puntilla) es una sociedad anónima abierta, controlada por la Asociación de Canalistas Sociedad del Canal de Maipo, que cuenta con más de 70 MW de capacidad instalada en centrales hidroeléctricas en operación y con un portfolio de proyectos hidroeléctricos en etapas de construcción y desarrollo por más de 400 MW.
Desde 1997, Puntilla es dueña y operadora de la central Puntilla, de 22 MW de capacidad instalada, ubicada en la Región Metropolitana. A contar del año 2010, Puntilla opera y administra los activos eléctricos de la Sociedad del Canal de Maipo, los que corresponden a las centrales hidroeléctricas Florida I, Florida II, Florida III, Eyzaguirre y El Rincón, todas ubicadas en la Región Metropolitana y que suman una capacidad instalada de 31MW.En el transcurso del año 2013 entraron en operación las centrales PMGD El Llano y Las Vertientes de 2 MW cada una, ambas localizadas en el cajón del Maipo. Adicionalmente, durante Diciembre de 2015, entró en operación la Central Hidroeléctrica de Pasada Itata,de 20 MW, ubicada en el río del mismo nombre y localizada en la Región del Bío Bío, comuna de Yungay. Además, cuenta con un proyecto en etapa de construcción: Central de pasada Ñuble, de 136 MW, ubicada en el río del mismo nombre, también localizada en la Octava Región. Se espera que entre en operaciones en el segundo semestre de 2018.

THE COMPANY:
Empresa Electrica Puntilla S.A. (Puntilla) is a publicly traded corporation controlled

by the Asociación de Canalistas Sociedad del Canal de Maipo, which has more than 70 MW of installed capacity in operating hydroelectric power stations and a portfolio of hydroelectric projects under construction and development stages for more than 400 MW.
Since 1997, Puntilla owns and operates the Puntilla power station of 22 MW of installed capacity, located in the Metropolitan Region. Since 2010, Puntilla operates and administrates the electrical assets of the Sociedad del Canal de Maipo, which correspond to the Florida I, Florida II, Florida III, Eyzaguirre and El Rincon hydroelectric power stations, all of them located in the Metropolitan Region, which together add up 31 MW. During 2013, the PMGD El Llano and Las Vertientes power stations started their operations, of 2 MW each, both located in Cajon del Maipo. Additionally, in December 2015, the 20 MW Itata Hydroelectric Power Station started its operations, located at the River with the same name, BioBio Region, Yungay commune. It also has a project in a construction stage: Central de Pasada Ñuble, a 136 MW run-of-the-river power station located in the Ñuble River, also in the Eighth Region. Its operation is expected to begin in the second semester of 2018.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Pablo José Pérez Cruz

Gerente General/*General Manager:* Alejandro Gómez Vidal
Gerente de Desarrollo/*Development Manager:* Agustín León Cañete
Gerente Comercial y de Negocios/ *Commercial and Business Manager:* Juan José Chávez de La Fuente
Gerente de Administración y Finanzas/ *Finance and Administration Manager:* Sebastián Escobar Cruchaga

Casa Matriz/*Headquarters:* Nueva de Lyon 072, Piso 14, Providencia, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2592 2300
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región del BíoBío/*BioBio Region*
E-Mail: info@electricapuntilla.cl

ELECTROGAS S.A.

WWW.ELECTROGAS.CL

RUT/*ID NUMBER:* 96.806.130-5

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Transporte de gas natural y otros combustibles/ *Transportation of natural gas and other fuels*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Endesa (42,5%), Colbún (42,5%), Enap (15%)

LA COMPAÑÍA:
La empresa se creó con el fin de prestar servicios de transporte de gas natural y otros combustibles, para lo cual está autorizada para construir, operar y mantener gasoductos, oleoductos, poliductos e instalaciones complementarias. Su principal activo es un gasoducto entre el "City Gate III", ubicado en la comuna de San Bernardo, en la Región Metropolitana, y el "Plant Gate Quillota", ubicado en la localidad de Lo Venecia, comuna de Quillota, Región de Valparaíso, con un ramal lateral que se extiende desde El Maqui hasta las inmediaciones de Colmo, comuna de Concón. Los otros activos son el gasoducto Quintero-Quillota, interconectado con el gasoducto principal en Lo Venecia; y el oleoducto Concón-Lo Venecia, para transporte de petróleo diésel, como suministro alternativo para las centrales termoeléctricas del sector de Lo Venecia.

THE COMPANY:
The company was created with the purpose of rendering services of transportation of natural gas and other fuels, for which the company is authorized to build, operate and maintain gas pipelines, oil pipelines, polyducts and complementary facilities. Its main asset is a gas pipeline between the "City Gate III", located in the San Bernardo commune, in the Metropolitan Region, and the "Plant Gate Quillota", located in the town of Lo Venecia, Quillota commune, in the Valparaiso Region, side branch that goes from El Maqui to the outskirts of Colmo, in the Concón commune. Its other assets are the Quintero-Quillota gas pipeline, interconnected with the main gas pipeline in Lo Venecia; and the Concón-Lo Venecia oil pipeline, for the transportation of diesel oil, as an alternative supply for the thermal power stations of the Lo Venecia sector.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Pedro Gatica Kerr (ENDESA)
Gerente General/*General Manager:* Alan Fischer Hill
Gerente Operaciones/*Operations Manager:* Jorge González Román

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Av. Apoquindo 3076, Santiago, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* +56 2 2377 1458
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Valparaíso/Valparaiso Region
E-Mail: ana.herrera@electrogas.cl

ELETRANS S.A.

WWW.ELETRANS.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.230.505 – 4

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* TransmisiónEléctrica/ *Transmission of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Saesa (50%) y/*and Chilquinta (50%)*

LA COMPAÑÍA:
Constituida por las sociedades Sociedad Austral de Electricidad S.A.(Saesa) y Chilquinta Energía S.A. (Chilquinta), Eletrans S.A. tiene como objetivo principal la construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión o transporte de energía eléctrica. En una primera etapa (año 2012), inició la construcciónde las Líneas de transmisión "Nueva Línea 2x220 kV Ciruelos-Pichirropulli" y "Nueva Línea Cardones-Diego de Almagro 2x220 kV". Esta última, en operación desde Noviembre de 2015.
En una segunda etapa,próxima a iniciarse a fines del año 2016, se contempla la construcción delos Proyectos "Nueva Línea 1x220kV Rapel – Alto Melipilla" y "Nueva Línea 2x220 kV Alto Melipilla – Lo Aguirre".

THE COMPANY:
Constituted by the partnerships Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Saesa) and Chilquinta Energia S.A. (Chilquinta), the main purpose of Eletrans S.A. is the construction, operation and maintenance of the electricity transmission or transportation facilities. Initially (year 2012), the company started the construction of the "2x220 kV Ciruelos-Pichirropulli New Line" Transmission Line and the "2x220 kV Cardones-Diego de Almagro New Line". The latter begins has been operating since November 2015.
In a second stage, to begin in late 2016, it is contemplated the construction of the projects "1x220 kV Rapel – Alto Melipilla New Line" and the "2x220 kV Alto Melipilla – Lo Aguirre New Line".

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Fulvio Stacchetti Encalada
Subgerente General/*General Assistant Manager:* Julio Herrera Mahan

Casa Matriz/*Headquarters:* Avenida La Dehesa 1822, oficinas 611 y 612, Lo Barnechea, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfonos/*Phones:* (56- 2) 2942 8643 / 2955 8321
E-Mail: sgonzalb@eletrans.cl

ELEKTRA GENERACIÓN S.A. (ELEKTRAGEN)

E

RUT/*ID NUMBER:* 76.594.660-3

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación, comercialización y distribución de energía eléctrica/ *Generation, marketing and distribution of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Consorcio Energético Nacional S.A.

LA COMPAÑÍA:
Con la finalidad de respaldar el suministro de energía nacional y dar respuesta a posibles desabastecimientos por la inestabilidad en la obtención de gas natural desde Argentina, nace en el año 2006 la empresa Elektra Generación S.A., que pertenece al Consorcio Energético Nacional. La empresa opera cinco centrales de generación de energía eléctrica basada en grupos electrógenos diésel, que cuentan con una capacidad total de 42MW. Dichas unidades se encuentran ubicadas en diversas localidades del país: Monte Patria (9MW), Punitaqui (9MW), Constitución (9MW), Maule (6MW) y Chiloé (9MW).

THE COMPANY:
With the purpose of backing up the national energy supply and proving answers to possible shortage due to the instability during the obtaining of natural gas from Argentina, Elektra Generación S.A., member of the National Energy Consortium, is born in 2006. The company operates five electricity generation power stations based on diesel generator sets, which have a total capacity of 42 MW. Said units are located in different towns of the country: Monte Patria (9 MW), Punitaqui (9 MW), Constitucion (9 MW), Maule (6 MW) and Chiloe (9 MW).

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Francisco Javier Courbis Grez
Gerente General/*General Manager:* Alejandro Larenas Mantellero

Casa Matriz/*Headquarters:* Alcántara 44, Piso 11, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2228 7775
Presencia Regional/*Regional Presence:* Monte Patria, Punitaqui, Constitución, Quellón
E-Mail: alarenas@elektragen.cl

ELEMENT POWER CHILE S.A.

WWW.ELPOWER.COM

E

RUT/*ID NUMBER:* 76.017.515-3

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de Energía eléctrica/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Element Power SL (UK)

LA COMPAÑÍA:
Element Power Chile -filial de Element Power SL (Reino Unido) y ligada al grupo estadounidense Hudson CleanEnergy- se encuentra desarrollando en Chile varios proyectos de energía renovable, desde 2008. La empresa tiene en operación 450 MW fotovoltaicos y está ejecutando un parque eólico en la localidad de Tubul, en la zona de Arauco, Región del Bío Bío. La iniciativa, que cuenta con la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) aprobada, comprende 50 aerogeneradores de 2,5 MW de potencia cada uno, lo que equivale a un total de 125 MW, y el posterior traspaso de dicha energía al Sistema Interconectado Central (SIC) por medio de una subestación. El inicio de las obras de ejecución comenzaría en 2018, con una inversión de US$150 millones. En paralelo se encuentra en evaluación ambiental una Línea de Evacuación de Energía del Proyecto Arauco denominada "Línea de Alta Tensión Tubul-Lagunillas 1x 220"; la que constará con una extensión de 59 Km., y que recorre desde la futura Subestación Tubul-emplazada en el interior del Proyecto Parque Eólico Arauco- hasta la Subestación Lagunillas, en la Comuna de Coronel. Adicionalmente, la empresa se encuentra en etapa de desarrollo temprano de nuevos proyectos eólicos con una capacidad estimada de 100 MW adicionales.

THE COMPANY:
Element Power Chile –subsidiary of Element Power SL (United Kingdom) and linked to the American group Hudson CleanEnergy- has been developing several renewable energy projects since 2008. The company is operating 450 MW of photovoltaic and is executing a wind farm in the town of Tubul, in the Arauco area, Bio Bio Region. The initiative, which has an approved Environmental Qualification Resolution (RCA), comprises 50 wind turbines of 2.5 MW each, which is equal to 125 MW, and the subsequent transfer of said power to the Central Interconnected System (SIC) through a sub-station. The beginning of the execution works would begin in 2018, with an investment of US$150 million. At the same time, a Power Evacuation Line is under evaluation of the Arauco Project called "Tubul-Lagunillas 1x220 High Voltage Line", which will be 59 km long and goes from the future Tubul Sub-station –located within the Arauco Wind Farm Project- to the Lagunillas Sub-station, in the Coronel commune. Additionally, the company is in an early development stage of new wind projects with an estimated capacity of 100 MW.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Director de Desarrollo Latam/ *Development Director Latam:*
Fernando Alonso Herrero
Gerente General/*General Manager:*
Marco Antonio Escobar Valladares

Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. Chacabuco 550 Oficina 31, Concepción, Región del BíoBío/*BioBio Region*
Teléfonos/*Phones:* (56- 41) 273 2493 - 9-97425511
Presencia Regional/*Regional Presence:* Arauco (Región del BíoBío/*BioBio Region*)
E-Mail Proyectos: guillermo.gonzalezapata@elpower.com
E-Mail Administración:pastora.matus@elpower.com

EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS S.A.

WWW.AESGENER.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.004.976-K

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación, transmisión y comercialización de energía eléctrica/*Generation, transmission and sale of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Inversiones Nueva Ventanas S.A., AES Gener

LA COMPAÑÍA:
Empresa Eléctrica Angamos es filial de AES Gener y opera una central térmica ubicada en la comuna de Mejillones, Región de Antofagasta, que inyecta energía al Sistema Interconectado del Norte Grande (SING). Cuenta con 2 unidades a carbón pulverizado con una capacidad instalada de 545 MW brutos, una línea de transmisión de 140 km y 220 kV, de doble circuito y doble conductor por fase, para cumplir con el objetivo de suministrar energía segura, confiable y sustentable al sistema.
Desde 2012, el complejo dispone de un innovador banco de baterías recargables de litio (BESS, por su sigla en inglés), que aportan 20 MW de energía, convirtiendo a la planta de Angamos en la primera central híbrida del mundo.

THE COMPANY:
Empresa Electrica Angamos is subsidiary of AES Gener and operates a thermal power station located in the Mejillones commune, Antofagasta Region, which injects power to the Norte Grande Interconnected System (SING). It has 2 pulverized-coal units with an installed power of 545 MW, a 140 km and 220 kV transmission line of two circuits and two conductors per phase, in order to achieve the objective of supplying safe, reliable and sustainable energy to the system.
Since 2012, the complex has had an innovative bank of rechargeable lithium batteries (BESS), which contribute 20 MW of power, making the Angamos plant the first hybrid power station in the world.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Vanni Boggio
Vicepresidente de Operaciones AES Gener/*Vice President of Operations:* Fidel Venegas

Casa Matriz/*Headquarters:* Rosario Norte 532, piso 19, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56 2) 2686 8900
Presencia Regional/*Regional Presence:* Mejillones
E-Mail: comunicaciones.aesgener@aes.com

EMPRESA ELÉCTRICA ATACAMA S.A. (EMELAT)

WWW.EMELAT.CL

RUT/*ID NUMBER:* 87.601.500-5

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Distribución de energía eléctrica/*Distribution of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Compañía General de Electricidad S.A. (controlador/*controller*)

LA COMPAÑÍA:
La Empresa Eléctrica Atacama S.A. forma parte de CGE S.A., principal grupo empresarial de distribución eléctrica de Chile, controlado por Gas Natural Fenosa. Emelat distribuye y comercializa energía eléctrica en la Región de Atacama, operando en Chile dentro del Sistema Interconectado Central (SIC), con más de 100 mil clientes, además entrega una importante gama de servicios asociados al suministro eléctrico.
Entre los proyectos relevantes de Emelat en 2016 destacan un Plan de Relacionamiento con la autoridad y los municipios de Atacama, actualización de su plataforma tecnológica del Contact Center, un Plan de Contingencias por Sistemas Frontales y una importante inversión operacional, para abastecer el crecimiento del consumo de sus clientes.

THE COMPANY:
Empresa Electrica Atacama S.A. is part of CGE S.A., leading electricity distribution corporate group in Chile, controlled by Gas Natural Fenosa. Emelat distributes and trades electricity in the Atacama Region, operating in Chile within the Central Interconnected System (SIC), with more than 100,000 clients. It also provides a wide range of services associated to the electrical supply.
Among the company's most relevant projects in 2016 there are: Relationship Plan with the authorities and the municipalities of Atacama, update of Contact Center's technological platform Contingency Plan for Weather Fronts, and a significant operational investment necessary to establish the growth of its clients' consumption.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Rafael Salas Cox
Gerente General/*General Manager:* Eduardo ApablazaDau
Director Comercial/*Comercial Director:* Alfredo Ingelmo
Director de Gestor de Red Eléctrica/*Electrical Grid Manager Director:* Iván Quezada Escobar
Sub Gerente Técnico- Comercial/*Technical and Business Assistant Manager:* Fernando Sanhueza Ferrada

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Av. Circunvalación 51, Copiapó, Región de Atacama/*Atacama Region*
Teléfonos/*Phones:* (56) 600 600 6700 - (56) 600 600 2233 – (56) 52 2 205162
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Atacama/*Atacama Region*
E-Mail: servicioclientes@emelat.cl
Twitter: emelat_sos

EMPRESA ELÉCTRICA ANTOFAGASTA S.A. (ELECDA)

WWW.ELECDA.CL

RUT/*ID NUMBER:* 96.541.920-9

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Transmisión, distribución y comercialización de electricidad/ *Transmission, distribution and marketing of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Compañía General de Electricidad S.A. (controlador / *Controller*)

LA COMPAÑÍA:
Elecda forma parte de CGE, el principal grupo empresarial de distribución eléctrica en Chile, controlado por Gas Natural Fenosa, con más de 2.600.000 clientes. La empresa transmite, distribuye y comercializa energía eléctrica en la Región de Antofagasta. A fines de 2015, Elecda contaba con 171.859 clientes industriales, comerciales y residenciales ubicados en las tres provincias de la región: Antofagasta, El Loa y Tocopilla. En 2015 sus ventas de energía alcanzaron 909 GWh.
Entre los proyectos relevantes de la empresa destacan: Plan de Relacionamiento con la autoridad y los municipios, actualización plataforma tecnológica del Contact Center, Plan de Contingencias por Sistemas Frontales y una fuerte inversión operacional, necesaria para abastecer el crecimiento del consumo de sus clientes. Asimismo, se propone disminuir las pérdidas eléctricas, mejorar la calidad del suministro eléctrico, en consideración a la normativa legal vigente, y renovar todas aquellas instalaciones que se encuentran al término de su vida útil.

THE COMPANY:
Elecda is part of CGE, the main electricity distribution corporate group in Chile, controlled by Gas Natural Fenosa, with more than 2,600,000 clients. The company carries, distributes and trades electricity in the Antofagasta Region. In late 2015, Elecda had 171,859 industrial, commercial and residential clients located in the three provinces of the region: Antofagasta, El Loa and Tocopilla. In 2015, its energy sales reached 909 GWh. Among the company's most relevant projects there are: Relationship Plan with the authorities, update of Contact Center's technological platform Contingency Plan for Weather Fronts, Relationship Plan with the municipalities, strong operational investment necessary to establish the growth of its clients' consumption, decreasing electric losses, improving the quality of the electrical supply, considering the current legal regulation; and renewal of every facility that is reaching the end of its useful life.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Rafael Salas Cox
Gerente General/*General Manager:* Eduardo Apablaza Dau
Director Gestor de Red Eléctrica/ *Electrical Grid Manager Director:* Iván Quezada Escobar
Director Comercial/*Sales Manager:* Alfredo Ingelmo
Sub GerenteComercial/*Business Assistant Manager:* Juan Miguel Pérez Z.

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Pedro Aguirre Cerda 5558, Antofagasta, Región de Antofagasta/ *Antofagasta Region*
Teléfonos/*Phones:*
(56) 600 600 6700 - (56) 600 600 2233
Presencia Regional/*Regional Presence:*
Antofagasta, El Loa, Tocopilla
Twitter: Elecda_sos

E

EMPRESA ELÉCTRICA CAMPICHE S.A.

WWW.AESGENER.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.008.306-2

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Inversiones Nueva Ventanas S.A. (Grupo AES Gener)

LA COMPAÑÍA:
Opera la central térmica a carbón, Ventanas IV, de 270 MW, que cumple las nuevas normas de emisión para termoeléctricas. Esto es, una planta desulfurizadora de gases para el abatimiento del dióxido de azufre (SO2), filtros para retener el material particulado y un sistema de quemadores de baja producción de óxidos de nitrógeno (lowNOx). Con la entrada en operación comercial de esta unidad, el Complejo Centro (no incluye la Turbina a Gas de Laguna Verde ni la Central Laguna Verde que opera con diésel) se convirtió en el más grande de Chile, con una potencia instalada de 882 MW.

THE COMPANY:
Operates the Ventanas IV 270 MW coal power station, which complies with the new emission regulations for thermoelectric power stations. This means, a gas desulfurization plant for the supply of sulfur dioxide (SO2), filters for the retention of particulate matter, and a system of low-production nitrogen oxide (low NOx) burners. With the launch of this unit, the Complejo Centro (not including the Gas Turbine of Laguna Verde nor the Diesel Laguna Verde Power Station) becomes the largest one in Chile, with an installed power of 882 MW.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente del Complejo Nueva Ventanas y Campiche/*Manager of the Nueva Ventanas and Campiche Complex:* Norberto Corredor
Jefe de Relacionamiento Comunitario/ *Head of Communitary Relationships:* Judith Fernández

Casa Matriz/*Headquarters:* Rosario Norte 532, piso 19, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2686 8900
Presencia Regional/*Regional Presence:* Puchuncaví (Región Valparaíso/Valparaiso Region)
E-Mail: comunicaciones.aesgener@aes.com

E

EMPRESA ELÉCTRICA CAPULLO S.A.

WWW.CAPULLO.CL

RUT/*ID NUMBER:* 96.637.520-5

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de Energía Eléctrica/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Cooperativa Eléctrica Osorno Ltda. (CREO)

LA COMPAÑÍA:
La Empresa Eléctrica Capullo -de propiedad de la Cooperativa Eléctrica de Osorno- opera la Central Hidroeléctrica de pasada Capullo, que aprovecha los recursos del río Pulelfú, ubicado en la localidad del mismo nombre, comuna de Puyehue, a 80 km de Osorno, en la Región de Los Lagos. La obra cuenta con una turbina con capacidad de generación de 10,7MW que aporta al Sistema Interconectado Central (SIC), con una generación media anual de 70 GWh.

THE COMPANY:
Empresa Electrica Capullo –owned by the Cooperativa Electrica de Osorno- operates the Central Hidroelectrica Capullo, a hydroelectric power station that uses the resources of the Pulelfu River, located in the town with the same name, Puyehue commune, 80 km from Osorno, in the Los Lagos Region. The site has a turbine with a generation capacity of 10.7 MW that contributes to the Central Interconnected System (SIC) with a mean annual generation of 70 GWh.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:* Empresa Eléctrica La Leonera S.A.,

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Juan Osvaldo Manríquez Castruccio

Casa Matriz/*Headquarters:* Justo Geisse 851, Osorno,Región de Los Lagos/*Los Lagos Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 64) 222 7301
E-Mail: partes@creo.cl

EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE S.P.A.

RUT/*ID NUMBER:* 76.085 254 - 6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación, comercialización y transmisión de energía eléctrica/*Generation, marketing and transmission of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* AES Gener (60%), Mitsubishi Corporation (40%)

LA COMPAÑÍA:
Esta empresa es propiedad de AES Gener y Mitsubishi Corporation. Desarrolla el proyecto termoeléctrico Cochrane, ubicado en Mejillones en la región de Antofagasta, que inició su construcción en abril de 2013 y considera dos unidades termoeléctricas a carbón de 266 MW brutos cada una. También, contempla una línea de transmisión de 220 KV de 153 km de extensión. Cochrane obtuvo su aprobación ambiental en 2009, lo mismo que la línea de transmisión, para evacuar la energía del proyecto al SING.
La planta se emplazará a un costado de la existente Central Termoeléctrica Angamos, aprovechando sinergias asociadas a servicios portuarios y acopio de carbón, entre otros. La central

considera el uso de tecnología de carbón pulverizado, utilizando carbón bituminoso y sub-bituminoso como combustible e incorpora sistemas de abatimiento para controlar emisiones de SO2, NOx y material particulado. Aproximadamente, el 100% de la energía producida por la central será para la venta a clientes mineros y ambas unidades deberán conectarse al SING hacia fines del año 2016. El proyecto conectará eléctricamente la Central Termoeléctrica Cochrane al Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) y complementará el servicio con un Sistema de Almacenamiento de Energía a través de Baterías denominado BESS (por sus siglas en inglés).

THE COMPANY:
This company is owned by AES Gener and Mitsubishi Corporaton., and it is currently developing the Cochrane thermoelectric project, located in Mejillones, Antofagasta region, which started its construction in April 2013 and it considers two coal-based thermoelectric units of 226 MW each. It also contemplates a 220 KV, 153 km-long transmission line. Cochrane obtained its environmental approval in September 2009, as well as its transmission line to evacuate the project's energy to the SING.
The plant will be located next to the existing Angamos Thermoelectric Power Station, using the synergy associated to the harbor and coal store services, among others. The power station considers the usage of pulverized coal technology, using bituminous and sub-bituminous coal as fuel and it incorporates reduction systems to control the emissions of SO2, NOx and particulate matter. Approximately 100% of the power produced by the power station will be sold to mining clients and both units must be connected to the SING by late 2016. The project will electrically connect

EMPRESA ELÉCTRICA CAVANCHA S.A.

E

RUT/*ID NUMBER:* 96.666.150-k

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Inversiones Carenpa S.A.

LA COMPAÑÍA:
Empresa Eléctrica Cavancha S.A., forma parte del Grupo Carenpa. Opera la central hidroeléctrica de embalse Cavancha, en laRegión de Tarapacá. La hidroeléctrica aprovecha la caída de agua potable - de 406 metros, con un caudal máximo de 900 lts/seg-, que alimenta la ciudad de Iquique, para generar 3,2 MW de energía limpia y renovable, que se inyecta al Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) a través de las redes de la Empresa Eléctrica de Iquique S.A. (ELIQSA). Para la generación utiliza una turbina de tipo Pelton.

THE COMPANY:
Empresa Electrica Cavancha S.A., part of the Carenpa Group, operates the Cavancha dam hydroelectric power station, in the Tarapaca Region. The power station uses the potable waterfall –406 meters long and a maximum flow of 900 lts/sec-, which feeds the city of Iquique, in order to generate 3.2 MW of clean and renewable power, which is injected to the Norte Grande Interconnected System (SING) through the grids of Empresa ELectrica de Iquique S.A. (ELIQSA). For the generation, it uses a Pelton-type turbine.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Raúl Álamos Letelier
Administrador/*Administrator:* Luis Soto N.

Casa Matriz/*Headquarters:* Tadeo Haenke 2640, Iquique, Región de Tarapacá/*Tarapaca Region*
Teléfono/*Phone:* (56-57) 257 3174
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Tarapacá/Tarapaca Region
E-Mail: ccavancha@hydrocavancha.cl

WWW.AESGENER.CL

the Cochrane Thermoelectric Power Station to the Norte Grande Interconnected System (SING) and it will complement the service with an Energy Storage System through BESS Batteries.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Ricardo Falú
Gerente General/*General Manager:* Luis Knaak
VP de Asuntos Corporativos/*Corporate Affairs VP:* Mariana Soto
Director de RR.HH./*HR Manager:* Gil Posada

Casa Matriz/*Headquarters:* Rosario Norte 532, piso 19, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfonos/*Phones:* (56- 2) 2686 8900 / 8910
Presencia Regional/*Regional Presence:* Mejillones
E-Mail: comunicaciones.aesgener@aes.com

EMPRESA ELÉCTRICA CHAICAS.P.A.

WWW.EPASA.CL

E

RUT/*ID NUMBER:*
76.037.031-2

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación y transmisión de energía eléctrica/*Generation and Transmission of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Invercap S.A.

LA COMPAÑÍA:
Filial de Energía de la Patagonia y Aysén S.A., Empresa Eléctrica Chaica S.p.A. se encuentra desarrollando el proyecto Central Hidroeléctrica de Pasada Chaica de 7 MW de potencia instalada. La central se encuentra emplazada en el río del mismo nombre, en la localidad de Chaica, comuna de Puerto Montt, Región de Los Lagos. Se espera su puesta en servicio para el año 2019.

THE COMPANY:
Subsidiary of Energia de la Patagonia y Aysen S.A., Empresa Electrica Chaica S.p.A. is currently developing the Central Hidroelectrica de Pasada Chaica project, a run-of-the-river hydroelectric power station with 7MW of installed power. The power station is located in the Chaica River, in the town of Chaica, Puerto Montt commune, Los Lagos region. Its launch is expected for 2019.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Jorge Pérez Cueto
Gerente General/*General Manager:* Jorge Feres Elfenbein

Casa Matriz/*Headquarters:* Gertrudis Echeñique 220, Piso 7, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2818 6300
Presencia Regional/*Regional Presence:* Puerto Varas (Región de los Lagos/*Los Lagos Region*)
E-Mail: contacto@epasa.cl

EMPRESA ELÉCTRICA CUCHILDEO S.P.A.

WWW.EPASA.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.679.610-9

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación y transmisión de energía eléctrica/*Generation and transmission of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Invercap S.A.

LA COMPAÑÍA:
Empresa Eléctrica Cuchildeo S.p.A. es filial de Energía de la Patagonia y Aysén S.A., (Grupo Invercap) y desde 2008, opera la Central Hidroeléctrica de Pasada Cuchildeo (0,8 MW). Emplazada en el río del mismo nombre, en la localidad de Hornopirén, Región de Los Lagos.

THE COMPANY:
Empresa Electrica Cuchildeo S.P.A. has been a subsidiary of Energia de la Patagonia y Aysen S.A. (Invercap Group) since 2008, and it is currently operating the Cuchildeo Run-of-the-River Power Station (0.8 MW), located in the river with the same name, in the town of Hornopirén, Los Lagos Region.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Jorge Pérez Cueto
Gerente General/*General Manager:* Jorge Feres Elfenbein

Casa Matriz/*Headquarters:* Gertrudis Echeñique 220, Piso 7, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitana Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2818 6300
Presencia Regional/*Regional Presence:* Puerto Varas (Región de Los Lagos/*Los Lagos Region*)
E-Mail: contacto@epasa.cl

EMPRESA ELÉCTRICA DE AYSÉN S.A. (EDELAYSEN)

WWW.EDELAYSEN.CL

RUT/*ID NUMBER:* 88.272.600-2

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación, transmisión y distribución de electricidad/*Generation, transmission and distribution of electricity*

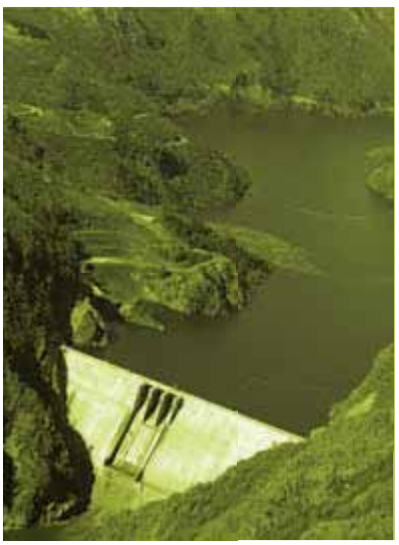
PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Ontario Teachers' Pension Plan Board y Alberta Investment Management Corporation (AIMCo).

LA COMPAÑÍA:
Esta empresa generadora, transmisora y distribuidora de energía eléctrica opera en las regiones de Los Lagos y Aysén. A través de cinco sistemas aislados; Cisnes, Huichas, Villa O'Higgins, Amengual-La Tapera y Santa Bárbara (Nueva Chaitén) y tres sistemas medianos (Aysén, Palena y General Carrera), Edelaysen desarrolla actividades de generación, transmisión y distribución de electricidad en la provincia de Palena, Región de Los Lagos, y en la Región de Aysén. Esencialmente, la empresa genera energía eléctrica y la distribuye en las zonas que le fueron otorgadas en concesión y en las que posee permisos municipales. Además, realiza ventas de energía en media tensión a Saesa, en Palena.

THE COMPANY:
This electricity generating, transmitting and distributing company operates in the Los Lagos and Aysen region. Through five isolated systems: Cisnes, Huichas, Villa O'Higgins, Amengual-La Tapera and Santa Barbara (in New Chaiten); and three medium-sized systems (Aysen, Palena and General Carrera), Edelaysen carries out electricity generation, transmission and distribution activites in the Palena province, Los Lagos and Aysen Regions. Essentially, the company generates electricity and it distributes it in the areas gained in the concession and where the company owns the municipal permits. It also sells medium-voltage energy to Saesa, in Palena.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Jorge Lesser García Huidobro
Gerente General/*General Manager:* Francisco Alliende Arriagada
Gerente Comercial/*Business Manager:* Patricio Turen Arévalo
Gerente de Generación/*Generation Manager:* Marcelo Bobadilla Morales
Gerente Corporativo de Operaciones/*Operations Corporate Manager:* Raúl González Rojas
Gerente de Personas/*Human Resources Manager:* María Dolores Labbé Daniel
Subgerente Asuntos Corporativos/*Communications Affairs Assistant Manager:* Lorena Mora Sanhueza

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Bilbao 412, Coyhaique, Región de Aysén/*Aysen Region*
Teléfono/*Phone:* (56-67) 221 8816
Presencia Regional/*Regional Presence:* Regiones de Los Lagos y Aysén/*Los Lagos and Aysen Regions*
E-Mail: edelaysen@edelaysen.cl



EMPRESA ELÉCTRICA DE ARICA S.A. (EMELARI)

WWW.EMELARI.CL

E

RUT/*ID NUMBER:* 96.542.120-3

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Transmisión, distribución y comercialización de electricidad/ *Transmission, distribution and marketing of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Compañía General de Electricidad S.A. (controlador)

LA COMPAÑÍA:
La empresa forma parte de CGE S.A., el principal grupo empresarial de distribución eléctrica de Chile, controlado por Gas Natural Fenosa, con más de 2.600.000 clientes. Emelari transmite, distribuye y comercializa energía eléctrica en la Región de Arica y Parinacota. La compañía cuenta con 69.674 clientes industriales, comerciales y residenciales quienes se ubican en las comunas de Arica y Camarones. Sus ventas de energía alcanzaron 297 GWh el año pasado. Entre los proyectos relevantes de esta empresa destacan: Plan de Relacionamiento con la autoridad, actualización plataforma tecnológica del Contact Center, Plan de Contingencias por Sistemas Frontales, Plan de Relacionamiento con Municipios, fuerte inversión operacional, necesaria para abastecer el crecimiento del consumo de nuestros clientes, disminuir las pérdidas eléctricas, mejorar la calidad del suministro eléctrico, en consideración a la normativa legal vigente, y renovación de todas aquellas instalaciones que se encuentran al término de su vida útil.

THE COMPANY:
The company is a member of CGE S.A., the main electricity distribution corporate group in Chile, controlled by Gas Natural Fenosa, with more than 2,600,000 clients. Emelari carries, distributes and sells electricity in the Arica and Parinacota Region. The company has 69,674 industrial, commercial and residential clients located in the Arica and Camarones communes. Its energy sales reached last year 297 GWh. Among the company's most relevant projects there are: Relationship Plan with the authorities, update of Contact Center's technological platform Contingency Plan for Weather Fronts, Relationship Plan with the municipalities, strong operational investment necessary to establish the growth of its clients' consumption, decreasing electric losses, improving the quality of the electrical supply, considering the current legal regulation; and renewal of every facility that is reaching the end of its useful life.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Rafael Salas Cox
Gerente General/*General Manager:* Eduardo Apablaza Dau
Director Gestor de Redes Eléctricas/ *Electrical Grid Manager Director:* Iván Quezada Escobar
Director Comercial/*Commercial Director:* Alfredo Ingelmo
Sub Gerente de Servicio al Cliente/ *Customer Service Assistant Manager:* Oscar Jerez Lira
Sub Gerente Técnico/*Technical Assistant Manager:* Andrés Sepúlveda Alcaíno

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Baquedano 731, Arica, Región de Arica y Parinacota/*Arica and Parinacota Región*
Teléfonos/*Phones:* (56) 600 600 6700 / 2233
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Arica y Parinacota (Comunas de Arica y Camarones) / *Arica and Parinacota Region (Arica and Camarones communes).* **E-Mail:** clientes.arica@emelari.cl
Twitter: emelari_sos

EMPRESA ELÉCTRICA DE CASABLANCA S.A. (EMELCA)

WWW.EMELCA.CL

E

RUT/*ID NUMBER:* 81.577.400-0

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación, transmisión y distribución de energía eléctrica/ *Generation, transmission and distribution of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Capitales privados/Property: *Private capital*

LA COMPAÑÍA:
Emelca posee un sistema de distribución conectado a la subestación primaria Casablanca, de propiedad de Chilquinta Energía S.A., y red de distribución en 12 kV perteneciente a Energía de Casablanca S.A., en los casos de Santa Rosa, Lomas de Casablanca y Lagunillas, teniendo como puntos de inyección principales de suministro eléctrico a Casablanca, Santa Rosa, Loma de Casablanca y Lagunillas. Emelca provee de energía eléctrica a 5.300 clientes de la comuna de Casablanca, en la Región de Valparaíso.

THE COMPANY:
Emelca owns a distribution system connected to the Casablanca primary substation, owned by Chilquinta Energia S.A., and a 12 kV distribution network that belongs to Energia de Casablanca S.A., in the case of Santa Rosa, Lomas de Casablanca and Lagunillas, with main electricity supply injection points in Casablanca, Santa Rosa, Lomas de Casablanca and Lagunillas.
Emelca supplies electricity to 5,300 clients in the Casablanca commune, in the Valparaiso region.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Juan Antonio Zavala
Gerente Comercial/*Business Manager:* Juan José Zavala

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Alejandro Galáz 457, Casablanca, Región de Valparaíso/ *Valparaiso Region*
Teléfono/*Phone:* (56-32) 274 1445
Presencia Regional/*Regional Presence:* Las Dichas, Lagunillas, La Rotunda, Lo Ovalle, Melosilla, Quepilcho, Ruta 68 (Región de Valparaíso/*Valparaiso Region*)
E-Mail: informaciones@emelca.cl

EMPRESA ELÉCTRICA DE COLINA LTDA.

WWW.ELECTRICACOLINA.CL

RUT/*ID NUMBER:* 96.783.910-8

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Distribución de Energía eléctrica/*Distribution of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Enersis

LA COMPAÑÍA:
Empresa Eléctrica de Colina es filial de Chilectra S.A., la cual a su vez pertenece al Grupo Enersis. La empresa abastece eléctricamente al pueblo de Colina y sus alrededores, en la provincia de Chacabuco, con una superficie de concesión de 59,79 Km. cuadrados, para distribución de energía.

THE COMPANY:
Empresa Electrica de Colina is a subsidiary of Chilectra S.A., which at the same time is a subsidiary of the Enersis Group. The company supplies power to the town of Colina and its surrouding areas, in the Chacabuco province, with a concession area of 59.79 km2, for the distribution of power.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Francisco Evans Miranda

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Chacabuco 31, Colina, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 28444280
E-Mail: eecolina@enel.com

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. (FRONTEL)

WWW.FRONTEL.CL

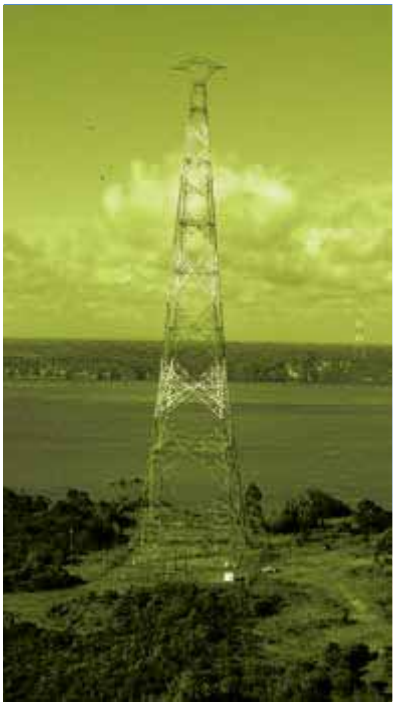
RUT/*ID NUMBER:*
76.073.164-1

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Distribución de Energía eléctrica/*Distribution of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Ontario Teachers' Pension Plan Board y Alberta Investment Management Corporation (AIMCo).

LA COMPAÑÍA:
Frontel es una distribuidora de energía eléctrica que desarrolla sus operaciones en la zona sur del país, principalmente en las comunas y sectores rurales en un área comprendida entre las provincias de Concepción, en la Región del Bío Bío, y Cautín, Región de la Araucanía. En estas localidades, abastece cerca de 20% de la demanda, lo que significa más de 300 mil clientes. Además, participa en transmisión y subtransmisión, contando con 116 km de líneas de 110 kV y 205 MVA instalados en subestaciones de regulación de tensión, cuyo mantenimiento y operación están a cargo de STS.

THE COMPANY:
Frontel is an electricity distribution company that carries out its operations in the southern part of the country, especially in the communes and rural sectors in an area between the provinces of Concepcion, Bio Bio Region, and Cautin, Araucanía Region. It supplies almost 20% of the demand from these towns, which translates into more than 300 thousand clients. It also participates in the transmission and sub-transmission segment, having 116 km of 110 kV lines and 205 MVA installed in the voltage regulation sub-stations, which maintenance and operation is under the supervision of STS.



PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Jorge Lesser García Huidobro
Gerente General/*General Manager:* Francisco Alliende Arriagada
Gerente Comercial/*Business Manager:* Patricio Turen Arévalo
Gerente Corporativo de Operaciones/*Operations Corporate Manager:* Raúl González Rojas
Gerente de Personas/*Human Resources Manager:* María Dolores Labbé Daniel
Subgerente de Asuntos Corporativos/*Corporate Affairs Assistant Manager:* Lorena Mora Sanhueza

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Manuel Bulnes 441, Osorno, Región de Los Lagos/*Los Lagos Región* **Teléfono/*Phone:*** (56-64) 238500
Presencia Regional/*Regional Presence:* Regiones del Bío Bío y de La Araucanía/*Bio Bio and La Araucania Regions*
E-Mail: info@saesa.cl

EMPRESA ELÉCTRICA DE IQUIQUE S.A. (ELIQSA)

WWW.ELIQSA.CL

RUT/*ID NUMBER:* 96.541.870-9

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Transmisión, distribución y comercialización de electricidad/*Transmission, distribution and marketing of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Compañía General de Electricidad S.A. (controlador)

LA COMPAÑÍA:
Eliqsa transmite, distribuye y comercializa energía eléctrica en la Región de Tarapacá. A fines de 2015 contaba con 96.174 clientes industriales, comerciales y residenciales, quienes se ubican en las comunas de Iquique, Alto Hospicio, Pica, Huara y Pozo Almonte. Sus ventas de energía alcanzaron 498 GWh el año pasado. La empresa forma parte de CGE S.A., principal grupo empresarial de distribución eléctrica de Chile, controlado por Gas Natural Fenosa, con más de 2.600.000 clientes. Entre los proyectos relevantes destacan: Plan de Relacionamiento con la autoridad, actualización plataforma tecnológica del Contact Center, Plan de Contingencias por Sistemas Frontales, Plan de Relacionamiento con Municipios, fuerte inversión operacional, necesaria para abastecer el crecimiento del consumo de nuestros clientes, disminuir las pérdidas eléctricas, mejorar la calidad del suministro eléctrico, en consideración a la normativa legal vigente, y renovación de todas aquellas instalaciones que se encuentran al término de su vida útil.

THE COMPANY:
ELIQSA carries, distributes and sales electricity in the Tarapaca Region. In late 2015, the company had 96,174 industrial, commercial and residential clients, who were located in the regions of Iquique, Alto Hospicio, Pica, Huara and Pozo Almonte. Its electricity sales reached 498 GWh last year. The company is part of CGE S.A., main group of electricity distribution companies in Chile, controlled by Gas Natural Fenosa, with more than 2,600,000 clients. Among the company's most relevant projects there are: Relationship Plan with the authorities, update of Contact Center's technological platform Contingency Plan for Weather Fronts, Relationship Plan with the municipalities, strong operational investment necessary to establish the growth of its clients' consumption, decreasing electric losses, improving the quality of the electrical supply, considering the current legal regulation; and renewal of every facility that is reaching the end of its useful life.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Rafael Salas Cox
Gerente General/*General Manager:* Eduardo Apablaza Dau
Director Gestor de Red Eléctrica/*Electrical Grid Manager Director:* Iván Quezada Escobar
Director Comercial/*Business Manager:* Alfredo Ingelmo Torres
Subgerente Servicio al Cliente/*Customer Service Assistant Manager:* Oscar Jerez L.

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Zegers 469, Iquique, Región de Tarapacá/*Tarapaca Region*
Teléfonos/*Phones:* (56) 600 600 6700 - (56) 600 600 2233
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Tarapacá (comunas de Iquique, Alto Hospicio, Huara, Pica y Pozo Almonte)/Tarapaca Region (*Iquique, Alto Hospicio, Huara, Pica and Pozo Almonte communes*)
E-Mail: clientes.iquique@eliqsa.cl
Twitter: Eliqsa_sos

Servicios:

-Desarrollo y Gerenciamiento de Proyectos de Energía e Infraestructura
-Estudios Conceptuales
-Estudios de Factibilidad Técnico Económica
-Diseños de Ingeniería Básica y Detalles
-Elaboración de Documentos de Licitación
-Asesoría y Supervisión durante la Construcción
-Estudios de Mecánica de Suelos
-Evaluaciones Geotécnicas y Diseño de Fundaciones
-Estudios Hidráulicos e Hidrológicos
-Due Diligence de Proyectos
-Estudios de Factibilidad Ambiental y Territorial
-Estudios y Declaraciones de Impacto Ambiental
-Gestión de Permisos Ambientales y Sectoriales
-Asesorías Ambientales Estratégicas
-Auditorías y Gestión Ambiental

San Crescente 81, Piso 3, Las Condes, Santiago de Chile / edic@edic.cl / (56 2) 2 616 9500 www.edic.cl

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. (EDELMAG)

RUT/*ID NUMBER:* 88.221.200-9

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica/*Generation, transportation, distribution and supply of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Grupo CGE (55,11%)

LA COMPAÑÍA:
Edelmag es una sociedad privada de servicio público, cuyos orígenes se remontan al año 1897, fecha en que se creó la Compañía de Luz Eléctrica de Punta Arenas, primera entidad de este rubro formada por accionistas regionales. Las actividades que la empresa desarrolla en la Región de Magallanes y Antártica Chilena son: generación, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica. En la actualidad, la sociedad CGE Magallanes S.A. posee el 55,11% del capital social de la empresa. La compañía cuenta con 57 mil 331 clientes y centrales generadoras en las ciudades de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams, con una potencia total instalada de 105,7 MW. Estas centrales están constituidas por unidades generadoras térmicas a gas natural y petróleo diesel.

THE COMPANY:
Eelmag is a public service private society, which origins go back to 1897, when Compañia de Luz Electrica de Punta Arenas was created, the first entity of this field created by regional shareholders. The company carries out the following activities in the Magallanes and Antartica Chilena Region: Generation, transportation, distribution and supply of

EMPRESA ELÉCTRICA DIEGO DE ALMAGRO S.A. (EMELDA)

RUT/*ID NUMBER:* 76.004.337-0

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de Energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Grupo Ecomac

LA COMPAÑÍA:
La Empresa Eléctrica Diego de Almagro S.A. es subsidiaria del grupo de empresas Ecomac, ligada a la familia Mas Valdés, de La Serena, de gran trayectoria en el mercado de la construcción. Emelda opera la central térmica del mismo nombre, ubicada en la Región de Atacama, cercana a la localidad de Diego de Almagro. La termoeléctrica cuenta con dos turbinas a gas de 36 MW de potencia, acopladas cada una a un generador, bajo un régimen de ciclo abierto, inyectando la energía eléctrica a través de la Subestación Diego de Almagro, mediante una línea propia de 110 kV. Con una capacidad de generación total de 72 MW, provee de energía eléctrica al Sistema Interconectado Central (SIC), respaldando la demanda de consumo eléctrico de la zona.

THE COMPANY:
Empresa Electrica Diego de Almagro

EMPRESA ELÉCTRICA FLORIN S.P.A.

RUT/*ID NUMBER:*
76.036.493-2

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación y transmisión de energía eléctrica/*Generation and transmission of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Invercap S.A.

LA COMPAÑÍA:
La Empresa Eléctrica Florín S.p.A. es filial de Energía de la Patagonia y Aysén S.A. (Grupo Invercap S.A.), y se encuentra desarrollando el proyecto Central Hidroeléctrica de Pasada Florín que consiste en tres centrales de pasada. Dichas unidades de generación eléctrica tendrán una potencia instalada de 28 MW. El proyecto se ubica en el río Florín, comuna de Futrono, Región de Los Lagos. La planta, comenzaría a operar el año 2018, inyectando su energía al Sistema Interconectado Central (SIC) en el tramo Osorno-Temuco.

THE COMPANY:
Empresa Electrica Florin.S.p.A. is a subsidiary of Energia de la Patagonia y Aysen S.A. (Invercap Group), and

electricity. Currently, the CGE Magallanes S.A. partnership owns 55.11% of the company's capital stock. The company has 57,331 clients and generation plants in the cities of Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir and Puerto Williams, with a total installed power of 105,7 MW. These power stations are constituted by natural gas and diesel oil thermal generation units.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:*

TV Red S.A., Inversiones San Sebastián S.A. (INVERSA)

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Jorge Jordán Franulic
Gerente General/*General Manager:* Carlos Yáñez Antonucci
Gerente Generación/*Generation Manager:* Juan Carlos Würth Ojeda
Gerente Distribución/*Distribution Manager:* Álvaro Loma – Osorio Basterrechea
Gerente de Administración y Gestión de Personas/*Administration and HR Manager:* Claudia Muñoz Martínez
Gerente Regulación y Estudios/ *Regulation and Research Manager:* Juan Pereira Derch

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Croacia 444, Punta Arenas, Región de Magallanes y Antártica Chilena/*Magallanes and Antartica Chilena Region*
Teléfono/*Phone:* (56-61) 271 4000
Presencia Regional/*Regional Presence:* Porvenir, Puerto Natales, Puerto Williams
E-Mail: edelmag@edelmag.cl

S.A. is a subsidiary of the Ecomac holding, linked to the Mas Valdés Family, of La Serena, of a great history in the construction market. Emelda operates the thermal power station with the same name located in the Atacama Region, near the town of Diego de Almagro. The company has two gas turbines of 36 MW of power, each of them attached to a generator, under an open-cycle regime, injecting the electricity through the Diego de Almagro Substation, through a 110 kV line. With a total generation capacity of 72 MW, it supplies electricity to the Central Interconnected System (SIC), supporting the electricity consumption demand of the area.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Daniel Mas Valdés
Gerente General/*General Manager:* Sebastián Pizarro

Casa Matriz/*Headquarters:* Rosario Norte 532, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region* .
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2964 3999
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Atacama/*Atacama Region*
E-Mail: emelda@emelda.cl

it is currently developing the Central Hidroelectrica de Pasada Florin, which consists of three run-of-the-river power stations. Said electricity generation units will have an installed power of 28 MW. The project is located in the Florin River, Futrono commune, Los Lagos Region. The plant would begin its operation in the year 2018, by injecting its power to the Central Interconnected System (SIC) in the Osorno-Temuco stretch.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Jorge Pérez Cueto
Gerente General/*General Manager:* Jorge Feres Elfenbein

Casa Matriz/*Headquarters:* Gertrudis Echeñique 220, Piso 7, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitana Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2818 6300
Presencia Regional/*Regional Presence:* Puerto Varas (Región de Los Lagos/Los Lagos Region)
E-Mail: contacto@epasa.cl

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A.

WWW.AESGENER.CL

RUT/*ID NUMBER:* 96.635.700-2

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación, comercialización y transmisión de energía eléctrica/*Generation, marketing and transmission of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
AES Gener S.A. y Global Infrastructure Partners

LA COMPAÑÍA:
Desde 2014, Empresa Eléctrica Guacolda es filial de AES Gener. La compañía tiene el 50% más 1 acción de la propiedad, mientras Global Infrastructure Partners (GIP) tiene el 50% de participación menos 1 acción. El complejo termoeléctrico a carbón opera en el valle del Huasco, Región de Atacama, y aporta cerca del 9% de la energía del Sistema Interconectado Central (SIC). Cuenta con 5 unidades de generación eléctrica de 152 MW cada una (760 MW de potencia instalada) y cada unidad dispone de un completo equipamiento ambiental para abatir sus emisiones. Además, posee cinco plantas desalinizadoras de agua de mar para sus procesos.

THE COMPANY:
Since 2014, Empresa Electrica Guacolda has been a subsidiary of AES Gener. The company holds 50% plus 1 share of the property, while Global Infrastructure Partners (GIP) has the other 50% less one share. The coal-based thermoelectric complex operates in the Huasco Valley, Atacama Region, and it contributes almost 9% of the energy of the Central Interconnected System (SIC). It has 5 electrical generation units of 152 MW each (760 MW of installed power) and each unit has a full environmental equipment to reduce its emissions. It also has 5 seawater desalination plants for its processes.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Luis Felipe Cerón
Gerente General/*General Manager:* Javier Giorgio
VP de Asuntos Corporativos/*Corporate Affairs VP:* Mariana Soto
Director de RR.HH./*HR Manager:* Gil Posada

Casa Matriz/*Headquarters:* Rosario Norte 532, piso 19, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfonos/*Phones:* (56- 2) 2686 8900/8910
Presencia Regional/*Regional Presence:* Huasco (Región de Atacama/*Atacama Region*)
E-Mail: comunicaciones.aesgener@aes.com

EMPRESA ELÉCTRICA LA LEONERA S.A.

RUT/*ID NUMBER:*
76.427.560-8

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación Hidroeléctrica/*Hydroelectric generation*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Cooperativa Eléctrica Osorno.

LA COMPAÑÍA:
Empresa Eléctrica La Leonera S.A. es una empresa dedicada a la generación de electricidad. Actualmente es propietaria de la central hidroeléctrica de pasada Pulelfu, ubicada en el sector Pulelfu a unos 75 km al oriente de la ciudad de Osorno, en la región de Los Lagos. Su potencia nominal es de 9 MW, logrando a partir de los recursos hídricos del río Pulelfu, una producción estimada en 41 GWh/año.

THE COMPANY:
Empresa Electrica La Leonera S.A. is a company dedicated to the generation of electricity. The company currently owns the Pulelfu run-of-the-river hydroelectric power station, located in the Pulelfu sector approximately 75 km east of the city of Osorno, in the region of Los Lagos. Its rated capacity is 9 MW, reaching, from the water resources of Pulelfu river, an estimated production of 41 GWh/year.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Representante Legal/*Legal Representative:* Diego Vicente

Casa Matriz/*Headquarters:* Marchant Pereira 221, Piso 10, Providencia, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2441 0155
E-Mail: contacto@eleonera.cl

EMPRESA ELÉCTRICA LA ARENA S.P.A.

WWW.EPASA.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.037.036-3

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación y transmisión de energía eléctrica/*Generation and transmission of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Invercap S.

LA COMPAÑÍA:
Empresa Eléctrica La Arena S.p.A. es filial de Energía de la Patagonia y Aysén S.A.Opera la Central Hidroeléctrica de Pasada La Arena, que cuenta con una potencia instalada de 6,8 MW y una producción media anual estimada de 22.000 MWh. Ubicada en Puerto Montt, Región de Los Lagos, inyecta su energía en el extremo sur continental del Sistema Interconectado Central (SIC), en la modalidad de Pequeño Medio de Generación Distribuido (PMGD).

THE COMPANY:
Subsidiary of Energia de la Patagonia y Aysen S.A., Empresa Electrica La Arena S.P.A. operates the Central Hidroelectrica de Pasada La Arena, a run-of-the-river hydroelectric power station that has an installed power of 6.8 MW and an estimated mean annual production of 22,000 MWh. Located in Puerto Montt, Los Lagos Region, the company injects its power to the southern continental end of the Central Interconnected System (SIC), in the modality of Small Distributed Generation Mean (PMGD, Pequeño Medio de Generacion Distribuido).

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Jorge Pérez Cueto
Gerente General/*General Manager:* Jorge Feres Elfenbein

Casa Matriz/*Headquarters:* Gertrudis Echeñique 220, Piso 7, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitana Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2818 6300
Presencia Regional/*Regional Presence:* Puerto Varas (Región de Los Lagos/*Los Lagos Region*)
E-Mail: contacto@epasa.cl

E

EMPRESA ELÉCTRICA MUNICIPAL DE TIL TIL (EEMTT)

RUT/*ID NUMBER:*
70.849.500-K

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Distribución de energía eléctrica/*Distribution of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Municipalidad de TilTil/
Municipality of Til Til

LA COMPAÑÍA:
La Empresa Eléctrica Municipal de Til Til (EEMTT), pertenece a la Municipalidad del mismo nombre, pero es una persona jurídica de derecho privado regida por la Ley 17.458, concesionaria de servicio público de distribución de electricidad, que opera independiente de los servicios municipales, de carácter comercial y auto financiada. Localizada en la Región Metropolitana, la empresa suministra energía eléctrica aproximadamente a 3.478 clientes de las localidades de Til Til y Llay Llay, y registra ventas de energía de 14,5 GWh.

THE COMPANY:
Empresa Electrica Municipal de Til Til (EEMTT), is owned by the Til Til municipality, but it is a private law, legal entity ruled by Law 17.458, a public service electricity distribution concessionaire that operates independently from the municipal services, of a commercial nature and self-financed. Located in the Metropolitan Region, the company supplies electricity to approximately 3,478 clients of the towns of Til Til and Llay Llay, and registers energy sales for 14.5 GWh.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Nelson Orellana Urzúa (Alcalde/ *Mayor*)
Gerente General/*General Manager:* Rubén Humberto Bustos Tapia

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Emilio Valle 013, Til Til, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfonos/*Phones:*
(56-2) 2846 1284 – (56-2) 2846 1278
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región Metropolitana, Región de Valparaíso/ *Metropolitan Region, Valparaiso Region*
E-Mail: electricatiltil@electricatiltil.cl

E

EMPRESA ELÉCTRICA PANGUIPULLI S.A.

WWW.ENELGREENPOWER.COM

RUT/*ID NUMBER:* 96.524.140-K

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de Energía eléctrica/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Enel Green Power Chile Ltda.

LA COMPAÑÍA:
Empresa Eléctrica Panguipulli, filial de Enel Green Power Chile, es propietaria de la central de pasada Pullinque, con más de 51 MW de potencia instalada. Se ubica en la comuna de Panguipulli, en la Región de Los Ríos y aprovecha las aguas del río Guanehue, en su paso entre los lagos Calafquén y Pullinque.

THE COMPANY:
Empresa Electrica Panguipulli, subsidiary of Enel Green Power Chile, owns the run-of-the-river Pullinque power station, of more than 51 MW of installed power. It is located in the Panguipulli commune, Los Rios Region, and uses the water from the Guanehue River, as it flows through the Calafquen and Pullinque lakes.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Salvatore Bernabei
Gerente Comercial/*Business Manager:* Víctor Tavera
Gerente de RR.HH./*HR Manager:* Carlos Morales
Gerente Desarrollo de Negocios/ *Bussiness Development Manager:* James Lee Stancampiano
Gerente de Finanzas/*Finance Manager:* Eugenio Calderón
Gerente de Comunicaciones/ *Communications Manager:* Gonzalo Salamanca

Casa Matriz/*Headquarters:* Presidente Riesco 5335, piso 15, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2899 9200
Presencia Regional/*Regional Presence:* Panguipulli (Región de Los Ríos/*Los Rios Region*)
E-Mail: gerenciaenel@enel.com

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A.

WWW.EPILMAIQUEN.CL

RUT/*ID NUMBER:*
96.511.810-1

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación, transmisión, distribución y suministro de energía eléctrica/*Generation, transmission, distribution and supply of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Statkraft Chile Inversiones Eléctricas Ltda.

LA COMPAÑÍA:
Empresa Eléctrica Pilmaiquén es una empresa dedicada al desarrollo y operación de proyectos de energía renovable. En la actualidad la empresa opera, a través de su filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., la Central Hidroeléctrica Rucatayo, central de paso de agua ubicada en el río Pilmaiquén, cuya generación es inyectada al Sistema Interconectado Central (SIC). Adicionalmente se encuentra desarrollando los proyectos hidroeléctricos Los Lagos y Osorno, de similares características de la Central Rucatayo, ubicados aguas abajo en el río Pilmaiquén. Estos proyectos son desarrollados a través

de su filial Eléctricas del Sur S.A., la cual cuenta con equipo de ingenieros altamente capacitados en el desarrollo y construcción de centrales hidroeléctricas.

THE COMPANY:
Empresa ElEctrica Pilmaiquen is a company dedicated to the development and operation of renewable energy projects. The company currently operates, through its subsidiary Empresa Electrica Rucatayo S.A., the Rucatayo Hydroelectric Power Station, a run-of-the-river power station located in the Pilmaiquén River, which generation is injected into the Central Interconnected System (SIC). Additionally, it is developing the Los Lagos and Osorno hydroelectric projects, similar to the Rucatayo Power Station, located downstream in the Pilmaiquén river. These projects are being developed by its subsidiary Electricas del Sur S.A., which has a team that is highly qualified in the development and construction of hydroelectric power stations.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:*
Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. (Rucatayo), Transrucatayo S.A. (filial de Rucatayo) y/and Eléctricas del Sur S.A.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Luis Arqueros Wood

Casa Matriz/Headquarters: Avda. Vitacura 2969, Piso 7, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2592 9200
Presencia Regional/*Regional Presence:* Osorno (Región de Los Lagos/*Los Lagos Region*)
E-Mail: electricapilmaiquen@epilmaiquen.cl

EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.

WWW.PEHUENCHE.ENDESA.CL

RUT/*ID NUMBER:* 96.504.980-0

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica/*Generation, transmission, distribution and supply of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Endesa Chile (92,65%)

LA COMPAÑÍA:
Empresa Eléctrica Pehuenche es controlada por Endesa Chile, con una participación de 92,65% Opera tres centrales hidroeléctricas en la Región del Maule: la central de embalse Pehuenche (570 MW) y las centrales de pasada Curillinque (89 MW) y Loma Alta (40 MW). Todas aprovechan las aguas provenientes de los ríos Maule y Melado y suman una capacidad instalada de 699 MW. Para la incorporación de la energía al Sistema Interconectado Central (SIC) y su posterior entrega a los clientes, la empresa dispone de una línea de transmisión de 220 kV entre la Central Pehuenche y la subestación Ancoa. Adicionalmente, cuenta con otra línea de 220 kV entre la central Loma Alta y Pehuenche.

THE COMPANY:
Empresa Electrica Pehuenche, controlled by Endesa Chile, with a 92.65% involvement, operates three hydroelectric power stations in the Maule Region: the Pehuenche reservoir power station (570 MW) and the run-of-the-river Curillinque (89 MW) and Loma Alta (40 MW) power stations. All of them use the water coming from the Maule and Melado Rivers, and add up an installed capacity of 699 MW. For the incorporation of the energy to the Central Interconnected System (SIC) and its subsequent delivery to the clients, the company has a 220 kV transmission line between the Pehuenche Power Stations and the Ancoa sub-station. Additionally, it has another 220 kV line between the Loma Alta and Pehuenche power stations.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Ramiro Alfonsín Balza
Gerente General/*General Manager:* Lucio Castro Márquez
Gerente de Finanzas y Administración/*Finance and Administration Manager:* Claudio Toledo Freitas
Subgerente Comercial/*Business Assistant Manager:* Vicente Villaseca Villalobos

Casa Matriz/*Headquarters:* Santa Rosa 76, Piso 13, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2630 9433
Presencia Regional/*Regional Presence:* Talca (Región del Maule/*Maule Region*)
E-Mail: comunicación@endesa.cl

E

EMPRESA ELÉCTRICA PERQUILAUQUÉN S.P.A.

WWW.EPASA.CL

RUT/*ID NUMBER:*
76.136.873-7

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Grupo Invercap S.A.

LA COMPAÑÍA:
Empresa Eléctrica Perquilauquén S.p.A. es filial de Energía de la Patagonia y Aysén S.A. Desarrolla el proyecto Central Hidroeléctrica de Pasada Perquilauquén, que inyectará 17 MW de energía al Sistema Interconectado Central (SIC). La obra, emplazada en la Región del Maule, comprende 3 centrales de pasada dispuestas en serie hidráulica, que aprovecha las aguas del río Perquilauquén

THE COMPANY:
Empresa Electrica Perquilauquen S.p.A., subsidiary of Patagonia y Aysen S.A., develops the Perquilauquen Run-of-the-River Hydroelectric Power Station, which will inject 17 MW of power to the Central Interconnected System (SIC). The construction, located in the Maule Region, consists of 3 run-of-the-river power stations arranged in a hydraulic series, which uses the water from the Perquilauquen River..

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Jorge Pérez Cueto
Gerente General/*General Manager:* Jorge Feres Elfenbein

Casa Matriz/*Headquarters:* Gertrudis Echeñique 220, Piso 7, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2)2818 6300
Presencia Regional/*Regional Presence:* Puerto Varas (Región de los Lagos/*Los Lagos Region*)
E-Mail: contacto@epasa.cl

E

EMPRESA ELÉCTRICA PUENTE ALTO S.A. (EEPA)

RUT/*ID NUMBER:* 80.313.300 - K

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Distribución de Energía Eléctrica/*Distribution of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Capitales Privados/*Private Capitals*

LA COMPAÑÍA:
Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A. nace en 1921, cuando don Federico Bächler Dickmann, comienza a otorgar electricidad a los vecinos de Puente Alto, actividad que años más tarde le significaría conseguir la concesión del Alumbrado Público de la comuna de Puente Alto.El área de concesión abarca hoy una parte importante de la comuna, alcanzando a cerca de 56.000 clientes. Actualmente, la empresa cuenta con 12,2 kilómetros de líneas de 110 KV y cuatro SS/EE principales de 110/12 kV (Vizcachas, Puente Alto, Costanera y La Pintana), totalizando 100 MVA. En Distribución, tiene 11 alimentadores de 12 kV, 670 transformadores de distribución y 528 Kilómetros de líneas de media tensión y baja tensión

THE COMPANY:
Empresa Electrica de Puente Alto S.A. was created in 1921, when Mr. Federico Bächler Dickmann started giving electricity to the people of Puente Alto, an activity that years later would award him the Street Lighting tender of the Puente Alto commune. The

EMPRESA ELÉCTRICA RUCATAYO S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 76.030.638-k

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Grupo Pilmaiquén y Statkraft

LA COMPAÑÍA:
Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. es propiedad del Grupo Pilmaiquen y Statkraft. Se dedica a la generación, explotación, distribución, transmisión, transformación y/o venta y suministro de energía eléctrica de cualquier naturaleza, directamente o por intermedio de otras empresas. En 2012, la compañía inició la operación comercial de la Central Hidroeléctrica Rucatayo, ubicada en la X Región, a 36 km al este de Osorno.La planta tiene una potencia nominal de 52.5 MW, con una potencia máxima de 59 MW. La generación estimada supera los 300 GWhal año. La línea de transmisión que conecta la Central Rucatayo al Sistema Interconectado Central (SIC) es propiedad de la filial Transrucatayo S.A., y también comenzó a operar en 2012.

THE COMPANY:
Empresa Electrica Rucatayo S.A., owned by the Pilmaiquen and Statkraft Group, is

EMPRESA ELÉCTRICA VENTANAS S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 96.814.370-0

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Inversiones Nueva Ventanas (AES Gener)

LA COMPAÑÍA:
Empresa Eléctrica Ventanas es filial del Grupo AES Gener. Opera la central termoeléctrica Nueva Ventanas, ubicada en la comuna de Puchuncaví, Región de Valparaíso. La planta posee una capacidad instalada de 272 MW que inyecta al Sistema Interconectado Central (SIC). Nueva Ventanas cuenta con tecnología de última generación para minimizar sus emisiones a la atmósfera: equipo de desulfurización semi seca (SDA) para la reducción de las emanaciones de dióxido de azufre (SO2); Sistema de Filtros de Mangas que capturan el 99,9% del material particulado (MP), y quemadores de carbón tangenciales regulables, que reducen la generación de Óxidos de Nitrógeno (NOx).

WWW.EEPA.CL

concession area covers today a big part of the commune, reaching almost 56,000 clients. Currently, the company has 12.2 km of 110 KV lines and four main sub-stations of 110/12 kV (Vizcachas, Puente Alto, Costanera and La Pintana), adding 100 MVA. Regarding Distribution, the company has 11 feeders of 12 kV, 670 distribution transformers and 528 km of medium and low-voltage lines

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Gerente General Corporativo/*Corporate General Manager:* Mauricio Infante Esquerra
Gerente Operaciones/*Operations Manager:* Rubén Stipo Donoso
Gerente de Administración Corporativo/ *Corporate Administration Manager:* Juan Robles Weibel
Gerente Comercial Corporativo/ *Corporate Business Manager:* Cristián Humeres Salgado

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* 21 de Mayo 0164, Puente Alto, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfonos/*Phones:*
(56) 600 700 9000 - (56-2) 2345 0000
E-Mail: marketing@eepa.cl

WWW.RUCATAYO.CL

dedicated to the generation, exploitation, distribution, transmission, transformation and/or sale and supply of electricity of any kind, directly or through other companies. In 2012, the company began the commercial operation of the Rucatayo Hydroelectric Power Station, located in the X Region, 36 km east of Osorno. The plant has a nominal installed capacity of 52.5 MW, with a maximum power of 59 MW. The estimated generation exceeds 300 GWh per year. The transmission line, which connects Rucatayo Power station to the Central Interconnected System (SIC), is owned by the subsidiary Transrucatayo S.A., which also started its operations in 2012.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Gerente General/*General Manager:* Andrés Orellana Núñez

Casa Matriz/*Headquarters:* Av Vitacura 2969, piso 7, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2592 9200
Presencia Regional/Regional Presence: Región de Los Lagos/*Los Lagos Region*
E-Mail: rucatayo@rucatayo.cl

WWW.AESGENER.CL

THE COMPANY:

Empresa Electrica Ventanas is a subsidiary of the AES Gener Group. It operates the Nueva Ventanas thermoelectric power station, located in the Puchuncavi commune, Valparaiso Region. The plant has an installed power of 272 MW injected to the Central Interconnected System (SIC). Nueva Ventanas has state-of-the-art technology to minimize its emissions to the atmosphere: semi-dry desulfurization (SDA) equipment for the reduction of sulfur dioxide (SO2) emissions; the Bag Filters System, which captures 99.9% of the particulate matter (PM) and the adjustable tangential coal burners that reduce the generation of Nitrogen Oxide (NOx).

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Gerente del Complejo Nueva Ventanas y Campiche/Manager of Nueva Ventanas and Campiche Complex: Norberto Corredor
Jefe de Relacionamiento Comunitario/ *Head of Community Relations:* Judith Fernández

Casa Matriz/*Headquarters:* Rosario Norte 532, piso 19, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2686 8900
Presencia Regional/*Regional Presence:* Puchuncaví (Región de Valparaíso/*Valparaíso Region*)
E-Mail: comunicaciones.aesgener@aes.com

EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A. (ENDESA CHILE)

RUT/*ID NUMBER:* 91.081.000-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación y suministro de energía eléctrica, venta de servicios de consultoría e ingeniería en el país y en el extranjero y la construcción y explotación de obras de infraestructura/*Generation and supply of electricity, sale of consultancy and engineering services in the country and abroad, and the construction and exploitation of infrastructure works.*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Enersis S.A. (59,98%), AFP`s (15,1%), Otros (6,30%), Corredores de bolsa (5,40%), Fondos de inversión extranjeros (4,68%), Banco de Chile por cuenta de terceros (4,52%), ADR (Citibank N.A. 4,00%)

LA COMPAÑÍA:
Endesa Chile es la principal empresa generadora de energía eléctrica en Chile y una de las compañías más grandes del país, que opera un total de 6.351 MW de potencia, lo que representa 32% de la capacidad instalada en el mercado local. El 54% de la capacidad instalada de Endesa Chile, filiales y sociedades de control conjunto en Chile es hidráulica, 44% térmica y 2%, eólica.
La compañía participa en el Sistema Interconectado Central (SIC), principal sistema eléctrico del país, que abarca desde Taltal a Chiloé, territorio en el que vive alrededor del 93% de la población, y donde su capacidad instalada y la de sus filiales y sociedades de control conjunto aportan un total de 5.389 MW a este sistema, equivalente aproximadamente al 34%.
La compañía también, participa en el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), a través de sus filiales Celta y Gas Atacama, dando suministro a diversas empresas mineras. La capacidad instalada total en el SING alcanza a 963 MW, que representa 23% de este sistema.

EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA ENEX S.A.

WWW.ENEX.CL

RUT/*ID NUMBER:* 92.011.000-2

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Productos derivados del petróleo/*Oil by-products*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Quiñenco S.A.

LA COMPAÑÍA:
Enex S.A. es propiedad del Grupo Quiñenco y participa en la industria chilena del petróleo a través de la comercialización de combustibles, lubricantes, asfaltos y productos químicos, abarcando diferentes mercados, entre los cuales destacan los de retail, con una red de 500 estaciones de servicio bajo la marca Shell, y de atención a clientes industriales, principalmente de los sectores transporte, minería y generación eléctrica.
Con una participación de 22% en el mercado total de combustibles y de 25,5% en el segmento de estaciones de servicio, Enex es el segundo actor de la industria en Chile.
Enex participa, además, en otras empresas relacionadas con sus líneas de negocio.

THE COMPANY:
Enex S.A. is owned by the Quiñenco Group and participates in the Chilean oil industry through the trading of fuels, lubricants, asphalts and chemicals products, covering different markets, among them there is retail, with a network of 500 service stations under the Shell brand and industrial customer care, mainly the transportation, mining and power generation sectors. With a 22% involvement in the total fuel market and 25.5% in the segment of service stations, Enex is the second largest player in the Chilean industry. Enex also participates in other companies related to its lines of business.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Francisco Pérez Mackenna
Gerente General/*General Manager:* Nicolás Correa Ferrer
Gerente de Administración y Finanzas/*Administration and Finance Manager:* Juan Cárcamo Villarroel
Gerente de Asuntos Corporativos/*Corporate Affairs Manager:* Juan Eduardo López Quintana
Gerente de Ventas Estaciones de Servicio/*Service Stations Sales Manager:* Andrés Dinamarca Cruz
Gerente de Ventas Industriales/*Industrial Sales Manager:* Juan José Jutronich Navarro
Gerente de Ventas Lubricantes/*Lubricants Sales Manager:* Álvaro Ruiz Bachmann
Gerente de Operaciones/*Operations Manager:* Alan Sherwin Lagos
Gerente de Recursos Humanos/*Human Resources Manager:* Gerardo Acuña Rivera
Gerente de Planificación Comercial/*Commercial Planning Manager:* Sebastián Jukic
Gerente Estrategia y Planificación/*Strategy and Planning Manager:* Francisco Arzubi

Dirección Casa Matriz/*Headquarter:* Avda. El Cóndor Sur 520, Ciudad Empresarial, Huechuraba, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2444 4000
E-Mail: enexdirecto@enex.cl

WWW.ENDESA.CL

THE COMPANY:

Endesa Chile is the main generator of electricity in Chile and one of the largest companies in the country. It operates a total of 6,351 MW of power, which represents 32% of the installed capacity in the local market. Fifty four percent of the installed capacity of Endesa Chile, subsidiaries and joint-control associations in Chile is hydraulic, 44% thermal and 2% wind. The company participates in the Central Interconnected System (SIC), the main electrical system in the country, which covers from Taltal to Chiloe, territory inhabited by approximately 93% of the population, and where its installed capacity, and that of its subsidiaries and joint-control associations, contributes a total of 5,389 MW to this system, equal to approximately 34%. The company also participates in the Norte Grande Interconnected System (SING), through its subsidiaries Celta and Gas Atacama, supplying different mining companies. The total installed capacity of the SING reaches 963 MW, representing 23% of this system.

FILIALES Y COLIGADAS/ *SUBSIDIARIES AND AFFILIATES:*

Eólica Canela, Compañía Eléctrica Tarapacá, Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Giuseppe Conti
Gerente General/*General Manager:* Valter Moro
Gerente de Finanzas y Administración/ *Finance and Administration Manager:* Raúl Arteaga Errázuriz
Jefe de Manejo de Medios/*Head of Media Relation:* Carolina Ricke

Casa Matriz/*Headquarters:* Santa Rosa 76, Santiago, Santiago, Región Metropolitana / *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2630 9000
E-Mail: comunicacion.endesacl@emol.com

EMPRESA NACIONAL DE GEOTERMIA S.A. (ENG)

WWW.ENELGREENPOWER.COM

E

RUT/*ID NUMBER:* 99.577.350-3

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*

Generación de energía eléctrica y actividades de asesoramiento empresarial y en materia de gestión/ *Generation of electricity and business advice and management activities*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*

Enel Green Power (EGP)y ENAP (49%)

LA COMPAÑÍA:

La Empresa Nacional de Geotermia S.A. (ENG) nació el año 2005, tras el acuerdo firmado entre la italiana Enel Green Power Latin America (51%) y la Empresa Nacional del Petróleo (ENAP), con 49% de la propiedad, para la exploración y explotación de los recursos geotérmicos destinados a la instalación de plantas geotérmicas en Chile. El objetivo de la compañía es aprovechar la energía geotérmica presente en el subsuelo para diversos procesos productivos, ya sea, a través de la producción de electricidad, como del uso directo del calor de los fluidos mismos. Gracias a la experiencia centenaria en el campo de la energía geotérmica en Italia, Enel Green Power (EGP) está explorando y desarrollando

nuevas oportunidades en este sector.

THE COMPANY:

Empresa Nacional de Geotermia S.A. (ENG) is born in 2005, after the agreement signed between the Italian company Enel Green Power Latin America (51%) and Empresa Nacional del Petroleo (ENAP) with 49% of the property, for the exploration and exploitation of the geothermal resources destined to the construction of geothermal plants in Chile. The company's objective is to use the geothermal power present in the subsoil for different productive processes, whether through the production of electricity or the direct use of the heat coming from the same fluids. Thanks to its hundred-year-old experience in the field of geothermal power in Italy, Enel Green Power (EGP) is exploring and developing new opportunities in this sector.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Gerente General/*General Manager:* Guido Cappetti
Gerente Comercial/*Business Manager:* Víctor Tavera
Gerente de RR.HH./*HR Manager:* Carlos Morales
Gerente Desarrollo de Negocios/ *Bussiness Development Manager:* James Lee Stancampiano
Gerente de Finanzas/*Finance Manager:* Eugenio Calderón
Gerente de Comunicaciones/ *Communications Manager:* Gonzalo Salamanca

Casa Matriz/*Headquarters:* Presidente Riesco 5335, piso 15, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2899 9200
Presencia Regional/*Regional Presence:* Nevados de Chillán (Región del Bío Bío/*Bio Bio Region*)
E-Mail: guido.cappetti@enel.com

EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO S.A. (ENAP)

WWW.ENAP.CL

RUT/*ID NUMBER:* 92.604.000-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Exploración y producción de hidrocarburos. Refinación y comercialización de combustibles derivados del petróleo y gas natural/ *Exploration and production of hydrocarbons. Refining and marketing of oil and natural gas by-products.*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Estado de Chile/*Chilean State*

LA COMPAÑÍA:
La Empresa Nacional del Petróleo (ENAP) es la principal compañía petrolera chilena y abastece más del 59% de la demanda de combustibles en el país. Es de propiedad estatal y es la única empresa petrolera que refina hidrocarburos en el país.
Enap tiene tres líneas de negocios. Una de ellas es la Exploración y Producción (E&P) de petróleo y gas en Magallanes, además de la filial internacional Enap Sipetrol S.A., la que desarrolla actividades productivas en Argentina, Ecuador y Egipto. La segunda línea de negocio es Refinación y Comercialización (R&C). A ella, pertenecen la filial Enap Refinerías S.A. y la refinería de Enap Magallanes en Gregorio, Punta Arenas. La tercera línea es la de Gas y Energía (G&E), creada en agosto de 2014. La administración central de ENAP se realiza desde la Casa Matriz, ubicada en Santiago de Chile.
En 2015, la Cámara de Diputados aprobó el proyecto de ley que amplía el giro de ENAP, permitiéndole a la empresa participar hasta con un 66% en proyectos de generación eléctrica. Actualmente, la estatal se encuentra en proceso de selección del socio con el que desarrollará los proyectos de generación de ciclo combinado Luz Minera, en Mejillones; y Nueva Era, en Concón. Asimismo, el gobierno anunció que buscará que ENAP participe en las próximas licitaciones de suministro, a partir de 2016.

THE COMPANY:
Empresa Nacional de Petroleo (ENAP) is the main Chilean oil company and it supplies more than 59% of the country's fuel demand. It is owned by the State and it is the only oil company that refines hydrocarbons in the country.
Enap has three business areas. One of them is the Exploration and Production (E&P) of oil and gas in Magallanes, in addition to its international subsidiary Enap Sipetrol S.A., which carries out production activities in Argentina, Ecuador and Egypt. Its second line of business is the Refining and Commercialization (R&C), which owns the subsidiaries Enap Refinerias S.A. and the refinery of Enap Magallanes in Gregorio, Punta Arenas. The third line of business is the Gas and Energy (G&E), created in August 2014. Enap's central administration is carried out at its headquarters located in Santiago, Chile.
In 2015, the Chamber of Deputies approved the bill that expands ENAP's line of business, allowing the company to participate with up to 66% in electrical generation projects. Currently, the State company is in a process to select the partner with whom it will develop the Luz Minera combined-cycle generation projects in Mejillones; and Nueva Era, in Concon. Likewise, the Government announced that it will allow Enap to participate in the next supply tenders, starting in 2016.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:*
Enap Refinerías S.A.,
Enap Sipetrol S.A.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Máximo Pacheco Matte
Gerente General y Representante Legal/*General Manager and Legal Representative:* Marcelo Tokman Ramos
Gerente Línea de Negocios de Exploración y Producción/*Manager of the Exploration and Production Business Line:* Hesketh Streeter Evans
Gerente Línea Negocios de Refinación/ *Manager of the Refining Business Line:* Marc Llambías Bernaus
Gerente Línea Negocios de Gas y Energía/*Manager of the Gas & Energy Business Line:* Marco Arróspide Rivera.
Gerente de Recursos Humanos/*Human Resources Manager:* Javier Fuenzalida Santander.
Gerente de Asuntos Corporativos/ *Corporate Affairs Manager:* Gabriel Méndez Serqueira.

Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. Vitacura 2736 piso 10, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2280 3000
Presencia Regional/*Regional Presence:* En Chile/*In Chile:* Isla de Pascua/*Eastern Island*, Concón, Maipú, San Fernando, Linares, Hualpén y/*and Punta Arenas.* En el extranjero/*Abroad:* Argentina, Ecuador y/*and Egipto/Egypt*

EMPRESAS LIPIGAS S.A.

WWW.LIPIGAS.COM

RUT/*ID NUMBER:* 96.928.510-K

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Venta y distribución de gas licuado/*Sale and distribution of liquefied gas*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Familias/*Families* Yaconi, Santa Cruz, Noguera Vinagre y/*and Ardizzoni* y/*and LV Expansión SpA.*

LA COMPAÑÍA:
Empresas Lipigas S.A, es líder en la venta y distribución de gas licuado del petróleo (GLP) para uso residencial, comercial, industrial y vehicular en Chile, con presencia desde Arica a Coyhaique a través de 14 plantas de envasado, 16 centros propios de almacenamiento y distribución, junto a 4 oficinas comerciales y administrativas, lo que se suma a una red de más de 800 distribuidores. Asimismo, cuenta con presencia internacional, a través de Lima Gas, en Perú; y Chilco, en Colombia, extendiendo así su red en los mercados más dinámicos de Latinoamérica.

THE COMPANY:
Empresas Lipigas S.A., is the leading company in the field of sale and distribution of petroleum liquefied gas (PLG) for residential, commercial, industrial and vehicular in Chile, present from Arica to Coyhaique through 14 packaging plants, 16 storage and distribution centers, along with 4 business and administrative offices, which total a network of more than 800 distributors. Likewise, the company has international presence through Lima Gas in Peru and Chilco in Colombia, thus expanding its network in the most dynamic markets in Latin America.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:* Lima Gas en Perú y Chilco en Colombia

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Juan Manuel Santa Cruz Munizaga
Gerente General/*General Manager:* Ángel Mafucci Solimano

Casa Matriz/*Headquarters:* Apoquindo 5400, Piso 15, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 26503620
Presencia Regional/*Regional Presence:* Desde Arica hasta Coyhaique/*From Arica to Coyhaique*
E-Mail: gerencia.general@lipigas.cl

E

ENAP MAGALLANES

WWW.ENAP.CL

RUT/*ID NUMBER:* 92.604.000-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Exploración y producción de hidrocarburos /*Exploration and production of hydrocarbons*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Estado de Chile/Chilean State

LA COMPAÑÍA:
Enap Magallanes es filial de ENAP. En la Región de Magallanes realiza la exploración y producción de yacimientos de hidrocarburos, donde cuenta con operaciones de producción de gas y petróleo en el área del continente, Isla Tierra del Fuego y en el Estrecho de Magallanes. Desde la década del 50, ENAP explota los únicos yacimientos de hidrocarburos del país y proporciona servicios logísticos petroleros y portuarios a importantes clientes que operan en el rubro energético en la región austral. Otras plantas productivas de ENAP en Magallanes son las de Posesión y de Cabo Negro. Esta última produce 853.000 metros cúbicos de propano, butano y gasolina natural. El punto culminante de la producción petrolera en Magallanes se logró en la década de 1980, cuando ENAP puso en producción los yacimientos de costa afuera, con la instalación de decenas de plataformas petroleras en el Estrecho de Magallanes. En cuanto al transporte de hidrocarburos, Enap Magallanes utiliza una red de alrededor de 4.000 kilómetros de oleoductos y gasoductos, y plantas de procesamiento en Posesión y Cabo Negro.

THE COMPANY:
Enap Magallanes, subsidiary of ENAP, which operates mainly in the Magallanes Region, conducts exploration and production activities in hydrocarbons deposits, where it has gas and oil production operations in the continental area, Isla Tierra del Fuego and in the Strait of Magellan. Since the 1950s, ENAP exploits the only hydrocarbon deposits in the country and it provides oil and port logistical services to important clients that operate in the energy field of the Austral region. Other ENAP's production plants in Magallanes are Posesion and Cabo Negro. The latter produces 853,000 cubic meters of propane, butane and natural gasoline. The highlight of the oil production in Magallanes was accomplished in the 1980s, when ENAP started the production of the off-shore deposits, with the installation of tens of oil rigs in the Strait of Magellan. Regarding the transportation of hydrocarbons, Enap Magallanes uses a network of approximately 4,000 kilometers of oil and gas pipelines, and processing plants at Posesion and Cabo Negro.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente Enap Magallanes/*Enap Magallanes Manager:* Ramiro Parra Armendariz.

Casa Matriz/*Headquarters:* José Nogueira 1101, Punta Arenas. Región de Magallanes/*Magallanes Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 61) 224 3477
E-Mail: gerencia.general@lipigas.cl

E

ENAP REFINERÍAS S.A.

WWW.ENAP.CL

RUT/*ID NUMBER:* 87.756.500-9

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Refinación y comercialización de combustibles/*Refining and marketing of fuel*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* ENAP (Estado de Chile/*Chilean State*)

LA COMPAÑÍA:
Esta filial de ENAP es la mayor empresa de refinación de crudo de la costa Pacífico de Sudamérica. Sus plantas son: Enap Refinerías Aconcagua (V Región), Enap Refinerías Bío Bío (VIII Región) y la planta de refinación Gregorio, ubicada a 120 kms. al noreste de Punta Arenas. La empresa maneja la infraestructura logística para el transporte, almacenamiento y venta de combustibles y otros derivados del petróleo a las compañías distribuidoras del mercado nacional. Además de las actividades relacionadas con la producción. Con una capacidad de refinación de 220.000 barriles/día, Enap Refinerías S.A. abastece más del 80% de los requerimientos de combustibles en Chile.

THE COMPANY:
This Enap subsidiary is the largest crude refining company in the Pacific Coast of South America. Its plants are: Enap Refinerias Aconcagua (V Region), Enap Refinerias Bio Bio (VIII Region) and the Gregorio refining plant, located 120 km northeast of Punta Arenas. The company handles the logistical infrastructure for the transportation, storage and sale of fuel and other oil by-products to the distribution companies of the national market, in addition to the production-related activities. With a refining capacity of 220,000 barrels/day, Enap Refinerias S.A. supplies more than 80% of Chile's fuel requirements.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Marc Llambías Bernaus
Gerente Refinería Aconcagua/*Manager Aconcagua Refinery:* Patricio Farfán Bórquez
Gerente Refinería Bío Bío/*Manager Bio Bio Refinery:* Patricio Estay Pelucchi

Casa Matriz/*Headquarters:* Av. Borgoño 25777, Concón, Región de Valparaíso/*Valparaiso Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 32) 265 0200
Presencia Regional/*Regional Presence:* Talcahuano, Concón y/*and Punta Arenas*
E-Mail: contacto@enaprefinerias.cl

ENEL GREEN POWERCHILE LTDA.

RUT/*ID NUMBER:* 96.920.110-0

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Sociedad de Inversiones/*Investment Trust*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Enel Green Power Chile Ltda.

LA COMPAÑÍA:
Enel Green Power Chile (GPC) es la filial de renovables de Enel en Chile, actualmente opera una cartera de plantas que tienen una capacidad instalada combinada de más de 880 MW, de los cuales 364 MW provienen de la energía eólica, 430 MW de energía solar fotovoltaica y 92 MW de energía hidroeléctrica. Además, actualmente EGPC tiene 300 MW de proyectos en ejecución, los que, una vez terminados, incrementarán la capacidad instalada total de la compañía en Chile a alrededor de 1.200 MW. Entre estos proyectos se encuentra Cerro Pabellón, que tendrá una capacidad bruta instalada de 48 MW y será la primera planta geotérmica de América del Sur.

THE COMPANY:
Enel Green Power Chile (EGPC) is the renewable subsidiary of Enel in Chile, currently operates a portfolio of plants with a combined installed capacity of over 880 MW, of which 364 MW come from wind power, 430 MW from photovoltaic solar power, and 92 MW from hydropower. Additionally, EGPC currently has 300 MW of projects in execution, which when completed will increase the company's total installed capacity in Chile to about 1,200 MW. Among these projects there is Cerro Pabellon, which will have a gross installed capacity of 48 MW and will be South America's first geothermal plant.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:*
Empresa Eléctrica Puyehue S.A., Empresa Eléctrica Panguipulli S.A., Empresa Nacional de Geotermia S.A., Geotérmica del Norte S.A., Parque Eólico Talinay Oriente S.A., Parque Eólico Valle de los Vientos Ltda., Parque Eólico Taltal S.A.

ENAP SIPETROL S.A.

WWW.ENAP.CL

RUT/*ID NUMBER:* 96.579.730-0

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Exploración y producción de hidrocarburos/*Exploration and production of hydrocarbons*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Estado de Chile/*Chilean State*

LA COMPAÑÍA:
Enap Sipetrol S.A. es filial de la estatal ENAP y tiene como propósito desarrollar actividades de exploración y producción de hidrocarburos fuera de Chile.
Fundada en mayo de 1990, la experiencia de sus equipos profesionales y técnicos ha posibilitado la búsqueda de nuevas oportunidades de negocios en el exterior, lo que se ha traducido en que hoy se realicen actividades productivas en Argentina, Ecuador y Egipto.

THE COMPANY:
Enap Sipetrol S.A. is a subsidiary of ENAP and its objective is to develop hydrocarbon exploration and production activities outside of Chile.

Founded in May 1990, the expertise of its professional and technical teams has enabled the search for new business opportunities abroad, which has translated into having productive activities in Argentina, Ecuador, and Egypt.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Hesketh Streeter Evans
Gerente de Exploraciones/*Explorations Manager:* Lisandro Rojas Galliani

Casa Matriz/*Headquarters:* Av. Vitacura 2736, Piso 10, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2280 3000
Presencia Internacional/*International Presence:* Argentina, Ecuador y Egipto/Argentina, *Ecuador and Egypt*

E

WWW.ENELGREENPOWER.COM

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Salvatore Bernabei
Gerente Comercial/*Business Manager:* Víctor Tavera
Gerente de RR.HH./*HR Manager:* Carlos Morales
Gerente Desarrollo de Negocios/*Bussiness Development Manager:* James Lee Stancampiano
Gerente de Finanzas/*FinanceManager:* Eugenio Calderón
Gerente de Comunicaciones/*Communications Manager:* Gonzalo Salamanca

Casa Matriz/*Headquarters:* Presidente Riesco 5335, piso 15, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region* **Teléfono/*Phone:*** (56-2) 2899 9200
E-Mail: gerenciaenel@enel.com
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Antofagasta,Región de Coquimbo, Región de Atacama, Región del Bío Bío, Región de Los Ríos/*Antofagasta Region, Coquimbo Region, Atacama Region, Bio Bio Region, Los Rios Region.*

ENER-RENOVA S.A.

WWW.ENER-RENOVA.CL

RUT/*ID NUMBER:*
76.888.400-5

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Collosa, Inzamac y Gecalsa

LA COMPAÑÍA:
Ener-Renova S.A. es una compañía chilena de capitales españoles dedicada al desarrollo de proyectos eólicos. Actualmente, EnerRenova está liderando dos parques eólicos: Collipulli, de 48 MW (Región de La Araucanía), que se encuentra en estado de implementación; y Llanquihue, de 72 MW (Región de Los Lagos), que se encuentra en fase de estudio de factibilidad económica. Sin embargo, en 2015, se enfrentaron a la fuerte oposición de comunidades mapuches-huilliches de Llanquihue, por lo que las iniciativas se encuentran paralizadas.

THE COMPANY:
Ener-Renova S.A. is a Chilean company of Spanish capitals dedicated to the development of wind projects. Ener Renova is currently developing two wind farms: Collipulli, of 48 MW (La Araucania Region), which is in an implementation stage; and Llanquihue, of 72 MW (Los Lagos Region), which is in the stage of economic feasibility study. However, in 2015, they had to face the strong opposition from the Mapuches-Huilliches communities of Llanquihue, so the initiatives are currently have come to a halt.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Jesús Esperesate Garrido

Casa Matriz/*Headquarters:* Augusto Leguía Norte 100, Oficina 611, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2657 1341
Presencia Regional/*Regional Presence:* Collipulli y/ and Llanquihue
E-Mail: info@ener-renova.cl

E

ENERBOSCHS.A.

WWW.ENERBOSCH.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.028.873-K

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de Energía Eléctrica/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Grupo Bosch Rivera

LA COMPAÑÍA:
Enerbosch fue creada en 2008 por el empresario chileno Bautista Bosch Ostalé, quien emprendió varios proyectos de energía sustentable, especializándose en proyectos de minihidros. Dichas iniciativas fueron diseñadas, construidas y operadas por la propia empresa, dándole un valor agregado a cada uno de los proyectos de manera sustentable. Actualmente, la compañía tiene una capacidad de generación de más de 45 GWh/año, dividida en siete centrales: Truful, 850 Kw (Mepeuco); Reca, 1.700 Kw (Panguipulli); Purísima, 430Mw (Molina); Maisan, 6 Mw (Faja Maisan); Tarilelfu, 2.500 KW (Molina); Galpón, 1400 Kw (Molina); y Colorado, 2000 Kw (Puerto Montt).
En los últimos tres años, la compañía creció considerablemente pasando de una capacidad instalada de 3.63 MW, a un total de 9.53 MW, aumentando en 150% la capacidad de generación anual. Adicionalmente, se están estudiando 3 proyectos que agregarían 20GWH durante los años 2017-2018.

THE COMPANY:
Enerbosch was created in 2008 by the Chilean entrepreneur Bautista Bosch Ostalé, who started several renewable energy projects, focusing on small hydro projects. Said initiatives were designed, built and operated by the company, adding an extra value to each single project in a sustainable manner. Currently, the company has a generation capacity of more than 45 GWh/year, divided into seven power stations: Truful, 850 Kw (Mepeuco); Reca, 1,700 Kw (Panguipulli); Purisima, 430 Mw (Molina); and Colorado, 2,000 Kw (Puerto Montt).
In the last three years, the company grew substantially, going from an installed capacity of 3.63 MW to a total of 9.53 MW, increasing in 150% its annual generation capacity. Additionally, 3 new projects are being considered that would add 20 WH in 2017-2018.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Director Ejecutivo/*Executive Director:*
Bautista Bosch Ostalé

Casa Matriz/*Headquarters:* Manquehue Sur 520, Of. 320, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2245 5946
Presencia Regional/*Regional Presence:* Arica, Maitencillo, Melipeuco
E-Mail: contacto@enerbosch.cl

ENERGÍA AUSTRAL S.P.A.

WWW.ENERGIAAUSTRAL.CL

RUT/*ID NUMBER:* 78.607.980-2

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación hidroeléctrica/ *Hydroelectric Generation*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Glencore (66%) y/*and* Origin Energy (34%)

LA COMPAÑÍA:
Energía Austral es un joint venture entre el grupo suizo Glencore (66%) y la empresa australiana de energía Origin Energy (34%). Desarrolla el proyecto Central Cuervo, en la Región de Aysén, además de un sistema de transmisión para evacuar la energía generada al Sistema Interconectado Central (SIC). Para este último, la compañía está evaluando una alternativa mayormente submarina entre Aysén y la Región de Los Lagos. El proyecto Cuervo, se ubica aproximadamente a 45 km al noroeste de Puerto Aysén, en el nacimiento del río Cuervo, en el área donde también se localizan los lagos Yulton y Meullín. Su potencia instalada se estima en 640 MW. Esta iniciativa permitirá desplazar del Sistema Interconectado Central, 1,5 millones de toneladas de C02 anuales. La empresa evalúa también las centrales hidroeléctricas Blanco y Cóndor, que son parte de su potencial desarrollo futuro.

THE COMPANY:
Energia Austral is a joint venture between the Swiss group Glencore (66%) and the Australian energy company Origin Energy (34%). it is developing the Cuervo Power Station Project in the Aysen Region, as well as a transmission system to evacuate the generated energy to the Central Interconnected System (SIC). For the latter, the company is assessing a mostly-submarine alternative between Aysen and the Los Lagos Region. The Cuervo Project is located approximately 45 km northeast of Puerto Aysen, in the source of the Cuervo River, in the area where we can also find the Yulton and Meullin lakes. Its installed power is estimated in 640 MW. This initiative will allow moving from the Central Interconnected System (SIC) about 1.5 million annual tons of CO2. The company is also evaluating the Blanco and Condor hydroelectric power stations, which are part of its future development potential.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente Regional /*Regional Manager:*
Alejandro Bórquez

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Alcántara 200, Oficina 1202, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2342 9093
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región del General Carlos Ibáñez del Campo/ *General Carlos Ibañez del Campo Region*
E-Mail: contacto@energiaaustral.cl

ENERGÍA ANDINA S.A.

WWW.ENERGIANDINA.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.039.634-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Exploración y explotación de energía geotérmica/*Exploration and exploitation of geothermal power*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Antofagasta Minerals, Origin Energy Chile Ltda.

LA COMPAÑÍA:
Energía Andina S.A., está constituida por dos accionistas: Antofagasta Minerals S.A. (50,13%) y Origin Energy Chile Ltda. (49,83%). La compañía está dedicada a la exploración y explotación de energía geotérmica y ha desarrollado trabajos de exploración en su portafolio de doce proyectos geotérmicos, mediante la realización de los estudios superficiales de geología, geoquímica y geofísica. Asimismo, ha realizado varias perforaciones de tipo Slim hole en cinco proyectos,

con el fin de confirmar la existencia y potencialidad de reservorios geotérmicos.

THE COMPANY:
Energia Andina S.A. is made of two shareholders: Antofagasta Minerals Group (50.13%) and the Origin Energy Chile Ltda. (49.83%). The company is dedicated to the exploration and exploitation of geothermal energy and it has conducted exploration works in its portfolio of twelve geothermal projects through the execution of geological, geochemical and geophysical studies. Likewise, it has conducted several slim-hole perforations in five geothermal projects, in order to confirm the existence and potentiality of geothermal reservoirs.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Diego Hernández
Gerente General/*General Manager:* José Manuel Soffia

Casa Matriz/*Headquarters:* Cerro El Plomo 5630, piso 14, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2798 7170
E-Mail: contacto@energiandina.cl

E

ENERGÍA COYANCO S.A.

WWW.ENERGIACOYANCO.CL

RUT/*ID NUMBER:*
76.857.590-8

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación y Venta de Energía Eléctrica/*Generation and Trading of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Familia Claro González, Familia Guillón Cuevas, Grupo Andina (Said, Garcés y Hurtado) /*Family Claro Gonzalez, Family Guillon Cuevas, Grupo Andina (Said, Garces and Hurtado)*

LA COMPAÑÍA:
Energía Coyanco S.A. pertenece a una sociedad chilena de inversiones, presidida por el empresario Juan Claro González. La empresa es propietaria de la Central Hidroeléctrica Guayacán, ubicada en el margen sur del río Maipo, frente a San José de Maipo, en la Región Metropolitana. Entró a operar a fines de septiembre de 2010, bajo el Mecanismo de Desarrollo Limpio (MDL). Tiene una capacidad instalada de 12MW y una producción esperada de 84GWh por año. La construcción de la Central Guayacán contempló un innovador modelo de central abierta a la comunidad, especialmente apta para ser visitada por estudiantes, investigadores y turistas

THE COMPANY:
Energia Coyanco S.A. is owned by a Chilean investment company, led by the entrepreneur Juan Claro Gonzalez. The company owns the Central Hidroelectrica Guayacan, a hydroelectric power station located in the southern bank of the Maipo River, across from San José de Maipo, in the Metropolitan Region. The plant, which began its operations in late September 2010, under the Clean Development Mechanism (CDM), has an installed capacity of 12 MW and an expected production of 84 GWh per year. The construction of the Guayacan complex contemplated a ground-breaking open power station model, suitable for receiving students, researchers and tourists.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Juan Claro González
Gerente General/*General Manager:* Hernán Abad Castelló
Gerente de Administración y Finanzas/ *Administration and Finance Manager:* Carolina Barros Correa

Casa Matriz/*Headquarters:* Isidora Goyenechea 3477 piso 21, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2651 1900
E-Mail: secretaria@energiacoyanco.cl

E

ENERGÍA DE CASABLANCA S.A.

WWW.CASABLANCA.CL

RUT/*ID NUMBER:* 96.766.110-4

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Distribución de energía eléctrica/*Distribution of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Chilquinta (69.75%) y otros/*and others*

LA COMPAÑÍA:
Energía de Casablanca es una empresa de propiedad del grupo Chilquinta. Distribuye energía eléctrica principalmente a la comuna de Casablanca (Región de Valparaíso) y atiende su área urbana y sectores rurales, tales como El Batro, Melosilla, Los Coligues, Paso Hondo, Pitama, Lo Orozco, Las Dichas, Lo Vásquez, Lo Ovalle, Los Perales, La Viñilla, Los Maitenes, Camino Lagunillas y La Palmilla. Asimismo, abastece a la comuna de Valparaíso, en el sector de Las Tablas; a la comuna de Curacaví, en el sector Zapata Oriente; y a la comuna de Cartagena, en los sectores Rosario y Cajón de la Magdalena. La empresa también está presente en la comuna de Algarrobo, en los sectores de San José, El Bochinche, Camino del Medio, La Capilla, El Yugo, Maquehua, Cruce Tunquén, El Crucero y La Vega.

THE COMPANY:
Energia de Casablanca is a company owned by the Chilquinta group, and it distributes electricity specifically to the Cosablanca commune (Valparaiso Region) and it supplies its urban area and rural sectors such as El Batro, Melosilla, Los Coligues, Paso Hondo, Pitama, Lo Orozco, Las Dichas, Lo Vasquez, Lo Ovalle, Los Perales, La Viñilla, Los Maitenes, Camino Lagunillas and La Palmilla. Likewise, it supplies the Valparaiso commune, in the Las Tablas sector; the Curacavi commune, in the Zapata Oriente sector; and the Cartagena commune in the Rosario and Cajon de la Magdalena sectors. The company is also present in the Algarrobo commune in the sectors of San Jose, El Bochinche, Camino del Medio, La Capilla, El Yugo, Maquehua, Cruce Tunquén, El Crucero and La Vega.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Francisco Mualim Tietz
Gerente General/*General Manager:* Juan Carlos Baeza Muñoz
Gerente de operaciones/*Operations Manager:* Nelson Salazar

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. Portales 187, Casablanca, Región de Valparaíso/*Valparaiso Region*
Presencia Regional/*Regional Presence:* Comunas de Casablanca, Algarrobo, Valparaíso, Curacaví y Cartagena/*Communes of Casablanca, Algarrobo, Valparaiso, Curacavi and Cartagena*
Teléfono/*Phone:* (56-32) 226 5370
E-Mail: energia@casablanca.cl

ENERGÍA LLAIMA S.P.A. (ELLAIMA)

WEBSITE: WWW.ELLAIMA.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.097.069-7

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Generación, transporte con venta de energía eléctrica para cualquier uso/*Generation, transportation with selling of electricity for any use*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Grupo Andina (Said Somavía, Said Handal y Garcés) & Juan Claro González/*Andina Group (Said Somavia, Said Handal and Garces) & Juan Claro Gonzalez*

LA COMPAÑÍA:
La compañía es propietaria mayoritaria de Energía Coyanco S.A., empresa dueña de la Central Minihidráulica Guayacán de 12 MW de potencia, ubicada en el Río Maipo, en la Región Metropolitana, la que opera desde fines de septiembre de 2010. Energía Llaima se encuentra también, desarrollando aproximadamente 250 MW en diversos proyectos hidroeléctricos, junto a líneas de transmisión, en la zona centro y sur de Chile. Actualmente, opera la planta termosolar de paneles planos más grande del mundo, la que suministra calor a los procesos de la División Gabriela Mistral de Codelco.

THE COMPANY:
The company is the majority owner of Energia Coyanco S.A., a company that owns the 12 MW Guayacán Small Hydraulic Power Station, located in the Maipo River, Metropolitan Region, which has been operating since late September 2010. Energia Llaima is also developing approximately 250 MW in different hydroelectric projects, along with transmission lines, in Chile's central and southern zones. Currently, it operates the largest thermo-solar plant with flat panels in the world, which supplies heat to the processes of Codelco's Gabriela Mistral Division.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Juan Claro González
Gerente General/*General Manager:* Ian Nelson Cruz
Gerente de Desarrollo/*Development Manager:* Pedro Claro Guzmán
Gerente de Administración/*Administration Manager:* Gonzalo Peña Atero
Gerente Técnico Solar/*Solar Technical Manager:* René Canello

Casa Matriz/*Headquarters:* Isidora Goyenechea 3477 piso 21, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2378 7979
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Antofagasta, Región Metropolitana, Región del Bío Bío, Región de La Araucanía, Región de Los Ríos/*Antofagasta Region, Metropolitan Region, Bio Bio Region, La Araucania Region, Los Rios Region*
E-Mail: info@ellaima.cl

ENERGÍA DE LA PATAGONIA Y AYSÉN S.A. (EPA)

WWW.EPASA.CL

E

RUT/*ID NUMBER:* 76.062.001-7

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación y transmisión de energía eléctrica/*Generation and transmission of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Invercap S.A. e/and Inversiones BEC S.A.

LA COMPAÑÍA:
Energía de la Patagonia y Aysén (EPA) es una filial de Invercap, cuyo objetivo es generar, transmitir y suministrar energía limpia, a través de centrales hidroeléctricas de pasada de tamaño medio, preferentemente en el sur de Chile. EPA opera a través de las sociedades Empresa Eléctrica Cuchildeo S.p.A., Empresa Eléctrica Florín S.p.A., Empresa Eléctrica La Arena S.p.A., Empresa EléctricaEprilS.p.A., Empresa Eléctrica Perquilauquén S.p.A. y Empresa Eléctrica Chaica S.p.A. En la Región de Los Lagos, cuenta con las Centrales Hidroeléctricas de Pasada Cuchildeo (0,8 MW) y La Arena (6,8 MW). Además, la compañía se encuentra desarrollando otros proyectos entre las regiones del Maule y Los Lagos.

THE COMPANY:
The Company
Energia de la Patagonia y Aysen (EPA) is subsidiary of Invercap, which objective is the generation, transmission and supply of clean energy through medium-size run-of-the-river hydroelectric power stations, preferably from the south of Chile. EPA operates through Empresa Electrica Cuchildeo S.p.A., Empresa Electrica Florin S.p.A., Empresa Electrica La Arena S.p.A., Empresa Electrica Epril S.p.A., Empresa Electrica Perquilauquen S.p.A. and Empresa Electrica Chaica S.p.A. In the Los Lagos Region, the company has the Cuchildeo (0.8 MW) and La Arena (6.8 MW) run-of-the-river Hydroelectric Power Stations. The company is also developing other projects between the Maule and Los Lagos regions.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:*
Empresa Eléctrica Cuchildeo S.p.A., Empresa Eléctrica Florín S.p.A., Empresa Eléctrica La Arena S.p.A., Empresa Eléctrica Epril S.p.A., Empresa Eléctrica Perquilauquén S.p.A., Empresa Eléctrica La Chaica S.p.A.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Jorge Pérez Cueto
Gerente General/*General Manager:* Jorge Feres Elfenbein

Casa Matriz/*Headquarters:* Gertrudis Echeñique 220, Piso 7, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana / *Metropolitana Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2818 6300
Presencia Regional/*Regional Presence:* Puerto Varas (Región de Los Lagos/*Los Lagos Region*)
E-Mail: contacto@epasa.cl

ENERGÍA LEÓN S.A.

E

RUT/*ID NUMBER:*
76.166.356-9

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Generación y distribución de energía eléctrica/*Generation and distribution of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Forestal León Ltda. y/*and* Antonio Viñuela Miranda

LA COMPAÑÍA:
Energía León S.A. nace como una nueva línea de negocios de Forestal León Ltda., que se gestó mediante la construcción de una planta de generación eléctrica a partir de biomasa forestal, la cual entró en operaciones con un nivel de diseño de 6,5 a 7,1 MWs/hora. La planta de energía eléctrica, ubicada en la Región del Bío Bío, tiene como objetivo el autoabastecimiento de la empresa forestal a través de la producción de vapor industrial para procesos de secado de madera y chapas en el aserradero. Asimismo, aporta energía eléctrica equivalente a 7,1 MW/hora al Sistema Interconectado Central (SIC), a través de una subestación elevadora y reguladora de voltaje, que se conecta con una línea de transmisión, la cual alimenta las comunas de Coelemu, Tomé y Quirihue.

THE COMPANY:
Energia Leon S.A. is born as a new business line of Forestal Leon Ltda. Created through the construction of an electrical generation plant from forestry biomass, which started its operations with a design level of 6.5 to 7.1 MWs/hour. The purpose of this electricity plant, located in the BioBio Region, is the company's self-sufficiency through the production of industrial steam for wood and sheet drying processes at the sawmill. Likewise, it will supply electricity equal to 7.1 MW/hour to the Central Interconnected System (SIC), through a voltage lifting and regulating substation, which is connected to a transmission line that feeds the communes of Coelemu, Tome and Quirihue.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Alberto Piel W.
Gerente General/*General Manager:* Antonio Viñuela M.

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Esperanza 374, Of. Interior, Villa Alpina, Chiguayante, Concepción, Región del Bío Bío/*Bio Bio Region*
Teléfono/*Phone:* (56-42) 510 0025
Presencia Regional/*Regional Presence:* Coelemu, Región del Bío Bío/*Bio Bio Region*
E-Mail: antoniovinuela@forestalleon.cl

ENERGÍA PACÍFICO S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 76.004.531-4

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de vapor y energía eléctrica/*Generation of steam and electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Compañía Papelera del Pacífico S.A. (Holding Empresas Coipsa)

LA COMPAÑÍA:
Energía Pacífico S.A. es una compañía chilena perteneciente al Holding de Empresas Coipsa. La filial de energía opera la Planta de Cogeneración con Biomasa San Francisco de Mostazal, que aprovecha los residuos forestales, agrícolas y de la industria manufacturera provenientes de las regiones Metropolitana, del Libertador Bernardo OHiggins y del Maule. La central cuenta con una capacidad instalada de 15,6MW y abastece en 100% el consumo de energía y vapor de Papelera Pacífico, de propiedad del holding. Asimismo, inyecta energía al Sistema Interconectado Central (SIC), contribuyendo de esta manera a la diversificación de la matriz energética. Su operación, además, permite la reducción de aproximadamente 50.000 toneladas de CO2 al año.

THE COMPANY:
Energia Pacifico S.A. is a Chilean company

ENERGÍAS RENOVABLES FOTONES DE CHILE LTDA.

RUT/*ID NUMBER:* 76.143.492

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica /*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Grupo Fotones de España/*Fotones of Spain Group*

LA COMPAÑÍA:
Energías Renovables Fotones de Chile Ltda. pertenece al Grupo Fotones de España. Actualmente, el conglomerado lleva a cabo proyectos en Chile, España y Arabia Saudita. Desde 2010, opera en el mercado nacional donde desarrolla un volumen de 690 MW, distribuidos en 5 Parques Solares Fotovoltaicos en las regiones de Antofagasta (II) y Atacama (III), que permitirán la inyección de más de 1.590 GWh/anuales. Entre sus proyectos más avanzados, destaca la construcción del primer bloque de 30 MW de los parques solares fotovoltaico Crucero Solar (70 MW) y Encuentro Solar (70 MW); así como el Parque Solar Fotovoltaico Diego Almagro Solar (70 MW). A éstos, se suman: Carrera Pinto Solar (70 MW) y Cardones Solar (50 MW). .

THE COMPANY:
Energias Renovables Fotones de Chile Ltda. belongs to the Spanish group Fotones. Currently, the conglomerate is carrying out projects in Chile, Spain and

ENERGÍAS UCUQUER S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 76.152.252-3

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energíaeléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Inversiones Rapel Ltda.

LA COMPAÑÍA:
La empresa Energías Ucuquer S.A. es propiedad de Inversiones Rapel. Con una inversión de US$30 millones, desarrolló el proyecto Parque Eólico Ucuquer, en la VI Región, comuna de Litueche. La planta contempla un total de nueve aerogeneradores con una capacidad instalada de 18,5MW, que son inyectados al Sistema Interconectado Central (SIC). La primera fase de 8MW entró en operación en enero de 2013, en tanto, la segunda etapa, de 10,5MW, en agosto de 2015.

THE COMPANY:
Energias Ucuquer S.A. is owned by Inversiones Rapel. With a US$30 million investment, it developed the Parque Eolico Ucuquer project, a wind farm in the VI Region, Litueche commune. The plant contemplates a total of nine wind turbines with an installed capacity of 18.5 MW, which are injected to the Central Interconnected System (SIC). The first stage of 8 MW began its operation in January 2013, while the second stage, of 10.5 MW, started operation in August 2015.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Vicente Izquierdo Menéndez

WWW.ENERGIAPACIFICO.CL

owned by Coipsa Holding Companies. The energy subsidiary operates the San Francisco de Mostazal Biomass Cogeneration Plant that uses the forestry, agricultural residues, as well as those of the manufacturing industry coming from the Metropolitan, Libertador Bernardo O'Higgins and Maule Regions. The power station has an installed capacity of 15.6 MW and it provides the 100% energy and steam consumption of Papelera Pacifico, owned by the holding. Likewise, it injects power to the Central Interconnected System (SIC), contributing to the diversification of the energy matrix. Its operation also allows the reduction of approximately 50,000 tons of CO2 per year.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio Holding Empresas Coipsa/*Chairman of the Board of Coipsa Holding Companies:*
Arturo Matte L.
Gerente General/*General Manager:*
Christian Lueg Thiers.

Casa Matriz/*Headquarters:* Longitudinal Sur Km. 63, San Francisco de Mostazal, Región del Libertador Bernardo OHiggins/*Libertador Bernardo OHiggins Región*. **Teléfono/*Phone:*** (56- 72) 220 8100
E-Mail: mdl@energiapacifico.cl

WWW.GRUPOFOTONES.COM

Saudi Arabia. The company has been operating in the national market since 2010 where it develops 690 MW, distributed into 5 Photovoltaic Solar Farms in the regions of Antofagasta (II) and Atacama (III), which will allow the injection of more than 1,590 GWh/year. Among its most advanced projects, there is the construction of the first 30 MW block of the Crucero Solar (70 MW) and Encuentro Solar (70 MW) photovoltaic solar farms; as well as the Diego Almagro Solar (70 MW) photovoltaic solar farm. We also have to add: Carrera Pinto Solar (70 MW) and Cardones Solar (50 MW).

FILIALES/ *SUBSIDIARIES:*
Crucero Solar, Encuentro Solar, Diego Almagro Solar, Carrera Pinto Solar y/and Cardones Solar

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Representantes Legales/*Legal Representatives:* Juan Carlos Ruz Aedo y/and Juan Francisco Mackenna

Casa Matriz/*Headquarters:* Isidora Goyenechea, 2800, Piso 43, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2365 7264
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Antofagasta, Región de Atacama/*Antofagasta Region, Atacama Region*
E-Mail: fotonesdechile@gmail.com

Gerente General/*General Manager:*
Roberto Izquierdo Valdés
GerenteAdministración y Finanzas/ *Administration and Finance Manager:*
Carlos Rebolledo Correa

Casa Matriz/*Headquarters:* Mar del Plata 2111, Providencia, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitana Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2390 2200
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región del Libertador Bernardo O'Higgins/ *Libertador Bernardo O'Higgins Region*
E-Mail: crebolledo@alimar.cl

ENERGY FOCUS S.A.

RUT/*ID NUMBER:*
76.511.380-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Exploración y Explotación de Energía/*Exploration and Exploitation of Energy*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
SAE Transporte S.A, GAMP Inversiones SpA, Inversiones Miraflores Ltda.

LA COMPAÑÍA:
Energy Focus es una compañía que gestionó el desarrollo el parque eólico San Juan, de 186 MW, que generará anualmente unos 542 GWh de ERNC para el SIC en la Región de Atacama y su puesta en marcha está prevista para Diciembre de 2016. La empresa posee una importante cartera de proyectos en etapa de prospección.

THE COMPANY:
Energy Focus is a company that managed the development of 186 MW San Juan wind farm, which will annually generate about 542 GWh of NCRE for the SIC in the Atacama Region and, its start up is scheduled for December 2016.The company owns a select portfolio of projects in prospecting stage.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Manuel Sánchez C.
Gerente General/*General Manager:* Patricia McCormick

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Av. Vitacura 2939, piso 10, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2431 5337
E-Mail: pmcc@energyfocus.cl
Presencia Regional/Regional Presence: Región de Atacama/Atacama Region

ENERNUEVAS S.A.

WWW.AGUASNUEVAS.CL

RUT/*ID NUMBER:*
76.045.491-5

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Generación hidroeléctrica, transmisión y distribución de energía/*Hydro power generation, transmission and distribution of power*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Grupo Aguas Nuevas S.A.

LA COMPAÑÍA:
EnerNuevas es una filial del grupo de empresas Aguas Nuevas S.A. En 2010, la compañía inauguró sus dos primeras centrales minihidro, ubicadas en la comuna de Alto Hospicio, Región de Tarapacá: El Toro II y Alto Hospicio. Ambas obras requirieron una inversión de US$5 millones y cada una de ellas aporta 1,1 MW, lo que representa unos 16 GW anuales, que se inyectan al Sistema Interconectado del Norte Grande (SING). Las centrales aprovechan la energía hidráulica que se genera en la aducción El Carmelo, principal fuente de abastecimiento de agua de la ciudad de Iquique.
A fines del 2014, la compañía puso en funcionamiento la central Santa Rosa (1,1MW), con una inversión total de US$4,5 millones. Al igual que las primeras instalaciones, aprovecha el recorrido que sigue el agua de Iquique desde su extracción, en la Pampa del Tamarugal, hasta su llegada a la costa, pasando por una diferencia de altura de más de 300 metros en promedio.
Con su incorporación, EnerNuevas cubre el 33% de los requerimientos energéticos de Alto Hospicio, con lo que se convertirá en la comuna con mayor uso de energía renovable del país.

THE COMPANY:
EnerNuevas is a subsidiary of the Aguas Nuevas S.A. corporate group. In 2010, the company inaugurated its first two small hydro power stations, located in the Alto Hospicio commune, Tarapacá Region: El Toro II and Alto Hospicio. Both works required a US$5 million investment and each of them contributes 1.1 MW, which represents about 16 GW per year that are injected into the Norte Grande Interconnected System (SING). The power stations use the water power generated in the El Carmelo adduction, main water supply source in the city of Iquique.
In late 2104, the company launched the Santa Rosa (1.1 MW), with a total investment of US$4.5 million. Just like the first facilities, it uses the route of Iquique's water from its extraction, in the Pampa del Tamarugal, to its arrival in the coast, going through average height differences of more than 300 meters. With its incorporation, EnerNuevas covers 33% of Alto Hospicio's energy requirements, which makes it the commune with the highest use of renewable energy in the country.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Salvador Villarino
Gerente de Desarrollo/*Development Manager:* Rodrigo Tuset
Subgerente de Operaciones/*Operation Assistenat Manager:* Mauricio Contreras

Casa Matriz/*Headquarters:* Isidora Goyenechea 3600, Piso 4, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2733 4600
Presencia Regional/*Regional Presence:* Iquique, Región de Tarapacá/*Tarapaca Region*
E-Mail: rodrigo.tuset@aguasnuevas.cl

ENERSIS AMÉRICAS

WWW.ENERSIS.CL

E

RUT/*ID NUMBER:* 94.271.000-3

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*

Realizar en el país o en el extranjero la exploración, desarrollo, operación, generación, distribución, transmisión, transformación y/o venta de energía en cualquiera de sus formas o naturaleza, directamente o por intermedio de otras empresas, como asimismo, actividades en telecomunicaciones y la prestación de asesoramiento de ingeniería, en el país y en el extranjero./*conducting the exploration, development, operation, generation, distribution, transmission, transformation and/or sale of power, domestically or abroad, in any of its forms or nature, directly or through other companies, as well as telecommunication activities and the provision of engineering services, in the country or abroad.*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*

Enel Latinoamérica S.A. (40,32%), Enel Iberoamérica (20,30%), Administradoras de Fondos de Pensiones (11,96%), ADR'S-Citibank N.A. (10,15%), Corredores de Bolsa, Fondos Mutuos y Compañías de Seguros (4,60%), Fondos de Inversión Extranjeros (5,56%); Banco de Chile por cuenta de terceros (5,09%) y otros accionistas/*and other shareholders* (2,09%)

LA COMPAÑÍA:

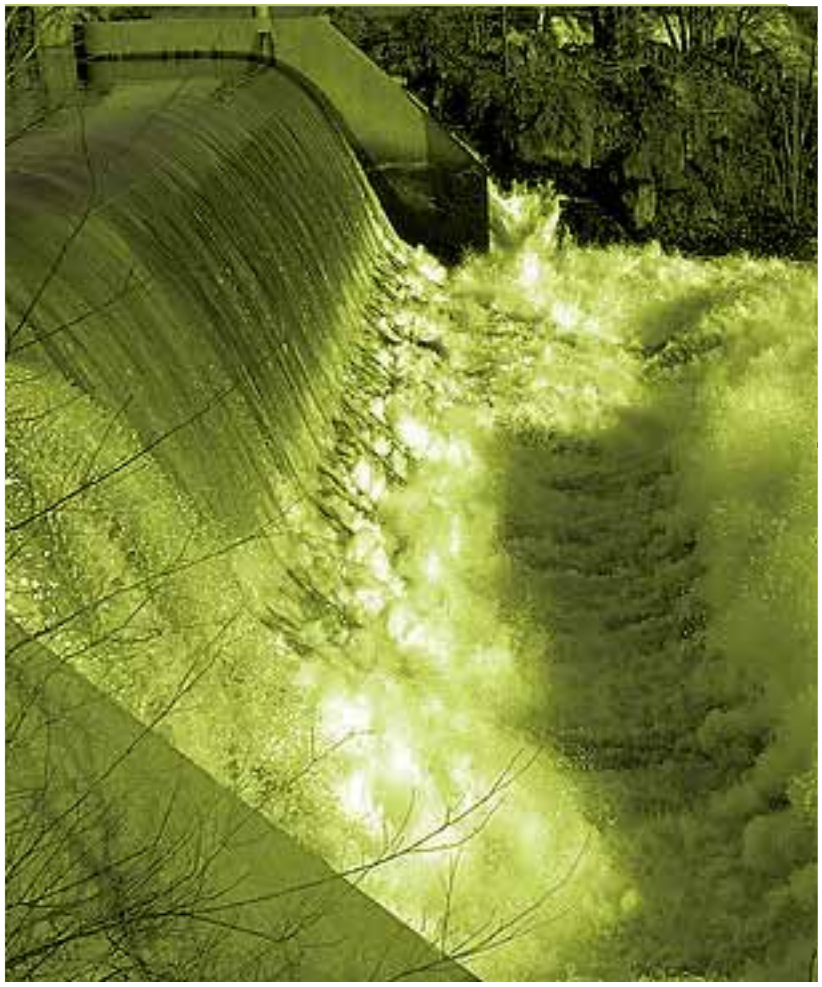
Enersis Américas es una de las principales multinacionales eléctricas privadas de Sudamérica. Actualmente, posee participación directa e indirecta en los negocios de generación, transmisión y distribución de la energía eléctrica, y áreas relacionadas. Cuenta con operaciones en cuatro países de la región: Argentina, Brasil, Colombia y Perú.

THE COMPANY:

Enersis Americas is one of the main private electrical multinational companies in South America. The company currently participates, directly or indirectly, in the electricity generation, transmission and distribution businesses, and related areas. It has operations in four countries of the region: Argentina, Brazil, Colombia and Peru.

FILIALES Y COLIGADAS/ *SUBSIDIARIES AND AFFILIATES:*

Chile: Endesa Chile y/*and* Chilectra;



Argentina: Costanera, Hidroeléctrica El Chocón, Central Dock Sud y/*and* Edesur; Brasil/*Brazil:* Enel Brasil (Fortaleza y/*and Cachoeira*), CIEN, Ampla, Coelce; Colombia: Emgesa, Codensa y/*and* Cundinamarca; Perú/Peru: Edegel, Eepsa; y/*and* Edelnor

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Francisco de Borja AchaBesga
Gerente General/*General Manager:* Luca D'Agnese
Gerente de Administración, Finanzas y Control/*Administration, Finance and Control Manager:* Javier Galán
Gerente de Aprovisionamiento/*Supply Manager:* Antonio Barreda Toledo
Gerente de Comunicación/ *Communication Manager:* José Miranda

Casa Matriz/*Headquarters:* Santa Rosa 76, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfonos/*Phones:* (56- 2) 2353 4400 - 2378 4400
Presencia Regional/*Regional Presence:* Argentina, Brasil, Chile, Colombia, Perú/ Argentina, Brazil, Chile, *Colombia and Peru*
E-Mail: comunicacion.enersischile@enel.com

ENERSIS CHILE S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 76.536.353-5

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* explotación, desarrollo, operación, generación, distribución, transmisión, transformación y/o venta de energía en cualquiera de sus formas o naturaleza, directamente o por intermedio de otras empresas. Asimismo, la prestación de asesoramiento de ingeniería, en el país y en el extranjero, además de invertir y administrar su inversión en sociedades filiales y coligadas. /*Exploitation, development, operation, generation, distribution, transmission, transformation and/or sale of energy in any of its forms or nature, directly or through other companies, as well as the provision of engineering aid, in the country and abroad, as well as investing and managing its investment in subsidiaries and affiliates.*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Enel Latinoamérica S.A. (40,32%), Enel Iberoamérica (20,30%), Administradoras de Fondos de Pensiones (3,75%), ADR-Citibank N.A. (9,72%), Corredores de Bolsa, Fondos Mutuos y Compañías de Seguros (4,52%), Fondos de Inversión Extranjeros (6,07%); Banco de Chile por cuenta de terceros (5,40%) y otros accionistas (2,02%)/*Enel Latinoamerica S.A. (40.32%); Enel Iberoamerica (20.30%); Pension Funds Administrators (3.75%); ADR-Citibank N.A. (9.72%); Stock Brokers, Mutual Funds and Insurance Companies (4.52%); Foreign Investment Funds (6.07%); Banco de Chile through third parties (5.40%); and other shareholders (2.02%).*

LA COMPAÑÍA:
Enersis Chile es una de las empresas eléctricas más importantes del país. Nació en marzo de 2016 producto de la división de activos de Enersis S.A que, hasta ese entonces, controlaba los negocios de generación, transmisión y distribución en cinco países de la región (Chile, Perú, Colombia, Brasil y Argentina). A contar del 1 de marzo de 2016, y tras un proceso de reestructuración societaria del grupo, Enersis Chile pasó a controlar de manera directa e indirecta el total del negocio de generación y distribución de energía eléctrica en Chile. Actualmente, Enersis Chile participa del negocio de la generación y comercialización eléctrica a través de la filial Endesa Chile, la que posee un mix de generación basado principalmente en centrales hidroeléctricas y termoeléctricas, las que totalizan una capacidad instalada de más de 6.300 MW con un parque generador compuesto por 103 unidades a lo largo del Sistema Interconectado Central (SIC), y 8 unidades en el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING). En tanto, el negocio de distribución se realiza a través de Chilectra, la empresa de distribución de energía eléctrica más grande del país y que representa el 40% del total de ventas de las distribuidoras de Chile. Su área de concesión abarca más de 2.000 Km2 y considera 33

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A

RUT/*ID NUMBER:* 88.006.900-4

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación, distribución y comercialización de energía eléctrica/ *Generation, distribution and trading of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* *Grupo* Engie, AFP, Inversionistas Nacionales y Extranjeros/*Engie Group, AFP, National and International Investors*

LA COMPAÑÍA:
Engie Energía Chile S.A. (ex E-CL) es la principal generadora eléctrica del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), con cerca de 50% de la capacidad instalada y la cuarta a nivel nacional, con 2.114 MW. Desde enero de 2010, cuando Codelco remató en Bolsa el 40% del capital accionario que poseía en la compañía, Engie Energía Chile se convirtió en la empresa eléctrica con la mayor flotación del mercado (47% en Bolsa) y sumó más de 2.000 nuevos socios. Su principal accionista y controlador es el Grupo energético Engie (ex -GDF Suez), con 52,76% de la propiedad. La compañía cuenta con centrales en Tocopilla, Mejillones, Arica, Iquique y Chapiquiña, además de líneas de transmisión, puertos e instalaciones de gas. Con el objeto de mantener un "mix" equilibrado de generación, la empresa opera centrales a carbón, gas natural, hidroelectricidad, diésel y plantas solares como El Águila 1 (2MW) y Pampa Camarones (6 MW en construcción). Al principio del año 2015, el Ministerio de Energía anunció que, en el transcurso del 2017, la línea de transmisión de TEN (50% de propiedad de Engie Energía Chile) se incorporará al sistema de transmisión troncal del país uniendo el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) con el Sistema Interconectado Central (SIC). El proyecto de la compañía es una línea de transmisión de doble circuito de 500 kV, con una extensión aproximada de 600 kilómetros, que ya se encuentra en construcción y permitirá realizar intercambios de energía entre ambos sistemas. En el marco de la innovación y sustentabilidad, la compañía desarrolla iniciativas como la plantación de nopales para su uso como biomasa y la producción de ladrillos ecológicos reutilizando las cenizas.

THE COMPANY:
Engie Energía Chile S.A. (formerly known as E.CL) is currently the main electricity generator of the Norte Grande Interconnected System (SING), with almost 50% of the installed capacity and the fourth at a national level with 2,114 MW. The company has power stations in Tocopilla, Mejillones, Arica, Iquique and Chapiquiña, as well as transmission lines, ports and gas facilities. Since January 2010, when Codelco auctioned 40% of the capital share it had in the company, Engie Energía Chile became the electricity company with the largest fluctuation in the market (47%

comunas de la Región Metropolitana. Adicionalmente, Enersis Chile está presente en negocios a través de la empresa Servicios Informáticos e Inmobiliarios. Esta compañía está orientada a consultorías en materia de tecnología de la información, informática y telecomunicaciones, junto con la gestión, administración y desarrollo integral de proyectos inmobiliarios.

THE COMPANY:

Enersis Chile is one of the most important electrical companies in the country. It was created in March 2016 as a result of the asset division of Enersis S.A., which, until then, controlled the generation, transmission and distribution businesses in five countries of the region (Chile, Peru, Colombia, Brazil and Argentina). As of March 1st 2016, and after the corporate restructuring of the group, Enersis Chile went on to control, directly and indirectly, the entire electricity generation and distribution business in Chile.

Currently, Enersis Chile participates in the business of electrical generation and trading through the subsidiary Endesa Chile, which owns a generation mix based mainly on hydroelectric and thermoelectric power stations, which add up an installed capacity of more than 6,300 MW, with a generation field made of 103 units along the Central Interconnected System (SIC), and 8 units in the Norte Grande Interconnected System (SING).
Meanwhile, the distribution business is carried out through Chilectra, the largest electricity distribution company in the country, which represents 40% of the total sales of the Chilean distributors. Its concession area covers more than 2,000 km2 and it considers 33 communes of the Metropolitan Region.
Additionally, Enersis Chile is present in businesses through the company Servicios Informaticos e Inmobiliarios. This company focuses on consultancies regarding information technology, computer science and telecommunications, along with the comprehensive management, administration and development of real estate projects.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Herman Chadwick Piñera
Gerente General/*General Manager:* Luca D'Agnese
Gerente de Administración, Finanzas y Control/*Administration, Finance and Control Manager:* Javier Galán
Gerente de Aprovisionamiento/*Supply Manager:* Antonio Barreda Toledo
Gerente de Comunicación/ *Communication Manager:* José Miranda

Casa Matriz/*Headquarters:* Santa Rosa 76, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfonos/*Phones:* (56- 2) 2353 4400 - 2378 4400
Presencia Regional/*Regional Presence:* Chile
E-Mail: comunicacion.enersischile@enel.com

in the Stock Exchange) and added more than 2,000 new shareholders. Its main shareholder and comptroller is Engie (ex GDF Suez, with a 52.76% of the property. With the purpose of keeping a balanced generation mix, the company operates power stations based on different sources like coal, natural gas, solar, hydropower and diesel. In the field of Non-conventional Renewable Energies (NCREs), the company has solar plants like El Aguila I (2 MW) since the middle of 2013. The company will also develop the solar farms El Águila II (40 MW) and Pampa Camarones (300 MW).
At the beginning of 2015, the Energy Ministry announced that in the course of 2017, TEN transmission line owned by Engie Energia Chile will join the trunk transmission system linking the country's northern grid (SING) with the Central Interconnected System (SIC). The project company is a transmission line of 500 kV double circuits, with an area of approximately 600 km, which will allow energy exchanges between both systems. Regarding innovation and sustainability, the company is developing different initiatives, as well as the planting of walnut trees to be used as biomass, the production of ecological bricks reusing ashe.

FILIALES Y COLIGADAS/ *SUBSIDIARIES AND AFFILIATES:*

TEN, Central Termoeléctrica Andina S.A., Inversiones Hornitos S.A., Gasoducto Norandino Chile S.A., Gasoducto Norandino Argentina S.A., Edelnor Transmisión S.A.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Philip De Cnudde
Gerente General/*General Manager:* Axel Levêque / **Gerente Corporativo Jurídico/ *Legal Manager:*** Aníbal Prieto
Gerente Corporativo Comercial/ *Business Manager:* Enzo Quezada
Gerente Corporativo de Operaciones/ *Operation Manager:* David Liste
Gerente Corporativo de Desarrollo/ *Business Development Manager:* Demián Talavera / **Gerente Corporativo de Finanzas/*Finances Manager:*** Carlos Freitas / **Gerente Corporativo de Ingeniería y Proyectos/*Engineering and Project Manager:*** André Aerssens
Gerente Corporativo Personas, Proceso y TIC/*Persons, Process and TI Manager:* Nicky Vanlommel / **Gerente Corporativo de Asuntos Corporativos/*Corporate Affairs Manager:*** Beatriz Monreal
Gerente Corporativo de Transmisión/ *Transmission Manager:* Luc Imschoot

Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. Apoquindo 3721 Piso 6, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana / *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2353 3200
Presencia Regional/*Regional Presence:* Arica, Iquique, Antofagasta, Calama, Mejillones, Tocopilla

ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.

RUT/*ID NUMBER:*
76.009.328-9

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Generación y comercialización de energía eléctrica/*Generation and trading of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Energía Latina S.A. (Enlasa)

LA COMPAÑÍA:
Enlasa Generación Chile S.A. es una filial de Energía Latina S.A. (Enlasa), dedicada a la generación y venta de electricidad. En la actualidad, posee cuatro centrales de generación térmica en base a petróleo diésel, con una capacidad total instalada de 321 MW. La compañía representa alrededor del 3% de la capacidad total del Sistema Interconectado Central (SIC). La firma opera un total de cuatro plantas: Trapén (90 MW), ubicada en la comuna de Puerto Montt, Región de Los Lagos; Teno (65 MW), emplazada en la comuna del mismo nombre, Región del Maule; Peñón (97 MW), localizada en la comuna de Coquimbo, Región de Coquimbo; y San Lorenzo (69 MW), en la comuna de Diego de Almagro, Región de Atacama.

THE COMPANY:
Enlasa Generacion Chile S.A. is a

ENORCHILE S.A.

RUT/*ID NUMBER:*
96.774.300-3

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación y comercialización de energía/*Generation and Trading of Energy*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Grupo Empresas Cardoen

LA COMPAÑÍA:
EnorChile S.A. es una compañía nacional, perteneciente al grupo Cardoen, dedicada al suministro y generación de energía eléctrica tanto en el SING como en el SIC. En ambos sistemas, suministra energía al sector minero e industrial buscando

ENVASADORA DISTRIBUIDORA Y TRANSPORTE ULIROD LTDA. (ULIGAS)

RUT/*ID NUMBER:* 78.571.570-5

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Distribución de gas licuado de petróleo/*Distribution of liquefied petroleum gas*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Capitales Privados /*Private Capitals*

LA COMPAÑÍA:
Uligas Ltda. es una empresa regional del norte de Chile, que comenzó sus operaciones en 1994 y que abastece de gas licuado a mineras, industrias, condominios, edificios, casinos y restaurantes en las ciudades de Arica, Iquique y Alto Hospicio. Posee plantas de envasado de cilindros, distribuye gas a granel residencial, comercial e industrial; y tiene estaciones de gas vehicular.

THE COMPANY:
Uligas Ltda. is a regional company in northern Chile that started its operations in 1994 and supplies liquefied gas to mining companies, industries, condominiums, buildings, casinos and restaurants in the

WWW.ENLASA.CL

subsidiary of Energia Latina S.A. (Enlasa), dedicated to the generation and trading of electricity. Currently, the company owns four diesel oil-based thermal generation power stations, with a total installed capacity of 321 MW. The company represents approximately 3% of the SIC's total capacity. The firm operates a total of four power stations: Trapen (90 MW), located in the Puerto Montt commune, Los Lagos Region; Teno (65 MW), located in the Teno commune, Maule Region; Peñon (97 MW), located in the Coquimbo commune, Coquimbo Region; and San Lorenzo (69 MW), in the Diego de Almagro commune, Atacama Region.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Fernando del Sol Guzmán
Gerente General/*General Manager:* Jorge Brahm Barril

Casa Matriz/*Headquarters:* Los Militares 5001, Piso 10, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2587 1600
Presencia Regional/*Regional Presence:* Regiones de Atacama, Coquimbo, El Maule y Los Lagos/Atacama, Coquimbo, *El Maule and Los Lagos Regions*
E-Mail: enlasa@enlasa.cl, info@enlasa.cl

WWW.ENORCHILE.CL

las mejores alternativas para el cliente. Adicionalmente, la compañía es un importante operador de energía renovable en el país. EnorChile opera a través de su centro de despacho más de 200 MW en centrales eólicas, solares y cogeneración de importantes clientes.
El centro de control permite una operación 24x7 con tecnología de punta y respetando los reglamentos de los CDECs SIC y SING.

THE COMPANY:
EnorChile S.A. is a national company, member of the Cardoen Group, dedicated to energy supply and generation at the SING and SIC. In both grids, it supplies energy to mining and industrial sector looking for the best alternative for the customer. Additionally, the company is an important operator of renewable energy in the country. EnorChile operates, through its dispatch center, more than 200 MW in wind, solar and cogeneration power stations of important clients. The control center allows a 24x7 operation with state-of-the-art technology and following the regulations of both grids.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:*
Te-Eólica S.A.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Rodrigo Sáez Rojas
Gerente Comercial/*Business Manager:* Pablo Caerols P.
Gerente de Administración y Finanzas/ *Administration and Finance Manager:* Andrés Arce A.
Gerente Generación/*Generation Manager:* Fernando Ávalos P.

Casa Matriz/*Headquarters:* Monseñor Escrivá de Balaguer 6165, Vitacura, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2410 2530
Presencia Regional/*Regional Presence:* Iquique, Calama, Rancagua
E-Mail: info@enorchile.cl

WWW.ULIGAS.COM

cities of Arica, Iquique and Alto Hospicio. It owns cylinder packaging plants, it distributes residential, commercial and industrial bulk gas, and it has vehicle gas stations.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Teresa Osorio Bonilla
Gerente General/*General Manager:* Teresa Mendoza

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Santa María 1342, Arica, Región de Arica y Parinacota/*Arica y Parinacota Region*
Teléfono/*Phone:* (56-58) 222 4646
Presencia Regional/*Regional Presence:* Iquique y/ and Alto Hospicio
E-Mail: uligas@gmail.com

EOLIC PARTNERS CHILE S.A.

E

RUT/*ID NUMBER:*
76.009.882-5

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Desarrollo, elaboración, ejecución y puesta en marcha de proyectos de generación de energía eléctrica mediante Energías Renovables No Convencionales, principalmente eólica.
Generación de energía eléctrica/ *Development, elaboration, execution and startup of electricity generation projects through Non-conventional Renewable Energy, especially wind power. Generation of electricity.*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Eolic Partners Chile S.A

LA COMPAÑÍA:
Eolic Partners Chile S.A. es una empresa de capitales alemanes, con una vasta experiencia en energía eólica en Chile, Alemania y España. La multinacional, presente en Chile desde el año 2007, se dedica a la prospección y el desarrollo de parques eólicos en diferentes regiones nacionales. En Chile, la compañía inició y desarrolló los Parques Eólicos El Pacífico y La Cebada (conocido actualmente como un único proyecto, Parque Eólico Los Cururos). Este complejo generador se ubica en Ovalle, Región de Coquimbo. Considera 57 aerogeneradores y una potencia total de 109,6 MW, que se conectó al SIC a través de una nueva subestación de transformación eléctrica. De este gran proyecto, 21 aerogeneradores están ubicados en predios de la Comunidad Agrícola La Cebada, convirtiéndose en el primer proyecto de ERNC en Chile que se emplaza en ese tipo de propiedades con el apoyo de las comunidades locales. Esto, gracias a un acuerdo firmado con los más de 60 comuneros que les permitirá percibir ingresos estables durante los próximos 20 años. La empresa maneja un

EÓLICA CATEAO S.P.A.

WWW.CATEAO.CL

E

RUT/*ID NUMBER:*
76.169.615-7

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación, transmisión y comercialización de energía eléctrica/ *Generation, transmission and trading of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Petroquim

LA COMPAÑÍA:
Eólica Cateao es filial de Petroquim, única empresa productora de polipropileno en Chile. Construirá y operará el Parque Eólico Cateao, compuesto por 50 aerogeneradores de 2 MW de potencia cada uno y logrará una potencia instalada total de 100 MW. El proyecto se conectará al Sistema Interconectado Central (SIC) a través de una línea de alta tensión (110kV) desde la nueva Subestación Eléctrica Cateao, que se encontrará al interior del parque eólico hasta conectarse mediante una subestación seccionadora con la línea de sub-transmisión Chonchi – Quellón de 110 KV en la localidad de Molulco. El parque se ubicará al interior de los fundos Cateao y Ayao, que están insertos en las comunas de Chonchi y Quellón, en la Provincia de Chiloé.
La ejecución del proyecto se realizará en dos fases, debido a las limitaciones en la capacidad de transmisión del SIC en Chiloé. En la primera se instalará el 50% de los aerogeneradores, por lo que se generarán 50 MW. En la segunda fase está contemplada la instalación de los restantes 25 aerogeneradores, una vez que se aumente la capacidad actual de transmisión del SIC en el sector.

THE COMPANY:
Eolica Cateao, subsidiary of Petroquim, is the only polypropylene-producing company in Chile. It will build and operate the Cateao Wind Farm, made of 50 wind turbines of 2MW power each and it will achieve a total installed power of 100 MW. The project will be connected to the Central Interconnected System (SIC) through a high-voltage line (110 kV) from the new Cateao Electrical Substation that will be located within the wind farm until it is connected through a section substation with the 110 kV Chonchi – Quellon sub-transmission line in the town of Molulco. The wind farm will be located within the Cateao and Ayao country states, which are inserted in the Chonchi and Quellon communes, in the Chiloe province.
The execution of the project will be conducted in two stages, due to the limitations in the SIC's transmission capacity in Chiloe. In the first stage, 50% of the wind turbines will be installed, which will generate 50 MW. In the second stage, the installation of the remaining 25 wind turbines is contemplated, once the current transmission capacity of the SIC increases in the sector.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:*
Marcos Segal
Jefe de Proyecto/*Head of the Project:*
Santiago Alliende

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Hernando de Aguirre 268, Of. 402, Providencia, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2351 6700
Presencia Regional/*Regional Presence:* Chonchi y/ and Quellón (Provincia de Chiloé/*Chiloe Province*)
E-Mail: salliende@cateao.cl

de inversión de hasta US$500 millones para los próximos cinco años (2017-2021).

THE COMPANY:

Eolic Partners Chile S.A. is a company of German capitals with a vast experience in wind power in Chile, Germany and Spain. This multinational company, present in Chile since 2007, is dedicated to the research and development of wind farms in different national regions. In Chile, the company started and developed the El Pacifico and La Cebada wind farms, (currently known as one project, Los Cururos Wind Farm) located in the Ovalle commune, Coquimbo Region. It considers 57 wind turbines and a total power of 109.6 MW, connected to the SIC through a new electric transformation substation.
Of this project, 21 wind turbines are located in the estate of the La Cebada Agricultural Community, becoming the first NCRE project in Chile located in said type of property with the support of the local communities. This was accomplished thanks to an agreement signed with more than 60 joint owners that will allow them to receive stable incomes for the next 20 years.
The company is managing a project portfolio with an investment of up to US$500 million for the next five years (2017-2021).

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Oliver Wendling
Directora General/*Managing Director:* Nancy Serrano

Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. Vitacura 3568, Of. 314, Vitacura, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2953 6217
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Coquimbo/*Coquimbo Region*
E-Mail: info@eolicpartners.com

EOSOL (EOSOL NEW ENERGY S.A.)

WWW.EOSOL.NET

RUT/*ID NUMBER:* 76.124.457- 4

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*

Generación Hidroeléctrica/ *Hydroelectric Generation*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*

Eosol Energy de España

LA COMPAÑÍA:

La empresa Eosol New Energy S.A. forma parte de la sociedad española Eosol Energy, que cuenta con más de una década de experiencia en el sector. Actualmente, la compañía está presente en Chile, España, EE.UU., Francia, Holanda, Irlanda, México y Uzbekistán.
En Chile, la compañía proyecta invertir US$615,9 millones para la construcción del Parque Fotovoltaico Tocopilla, que tendrá una capacidad de 192,6 MW de potencia nominal, en la provincia de Tocopilla, Región de Antofagasta. Según consta en la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) presentada por la firma, la energía eléctrica que genere la planta se conectará al Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), por medio de una Línea de Transmisión Eléctrica de 220 kV, que unirá la futura Subestación Eléctrica ubicada en

el extremo sur del área del parque con la Subestación Eléctrica Encuentro (existente), ambas ubicadas en la comuna de María Elena.

THE COMPANY:

Eosol New Energy S.A. is part of the Spanish corporation Eosol Energy, which has more than a decade of experience in the sector. The company is currently present in Chile, Spain, USA, France, Holland, Ireland, Mexico and Uzbekistan.
In Chile, the company projects an investment of US$615.9 million for the construction of the Tocopilla Photovoltaic Park, which will have 192.6 MW of nominal power capacity, in the Tocopilla province, Antofagasta Region. According to the Environmental Impact Statement (EIS) presented by the company, the electricity generated at the plant will be connected to the Norte Grande Interconnected System (SING), through one 22 kV Electric Transmission Line that will connect the future Electrical Substation located in the southern end of the park's area with the Encuentro Electrical Substation (existing), both located in the Maria Elena commune.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:*

Empresa Eléctrica Cuchildeo S.p.A., Empresa Eléctrica Florín S.p.A., Empresa Eléctrica La Arena S.p.A., Empresa Eléctrica Epril S.p.A., Empresa Eléctrica Perquilauquén S.p.A., Empresa Eléctrica La Chaica S.p.A.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Director General/*General Director:* Bruno Bernal
Gerente Comercial/*Business Manager:* José Joaquín Rodríguez Plana

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* San Sebastián 2812, Of.903, Las Condes, Santiago, Región Metropolitan/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2936 9660
E-Mail: joaquin.rodriguez@eosolenergy.com

GAS SUR S.A.

WWW.GASSUR.CL

RUT/*ID NUMBER:* 96.853.490-4

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Distribución de gas por red/ *Distribution of network gas.*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Gasco S.A. (100%)

LA COMPAÑÍA:
La empresa Gas Sur S.A. distribuye gas natural a los sectores residenciales y comerciales de la Región del Bío Bío, específicamente a las comunas de Concepción, Talcahuano, Hualpén, Chiguayante, San Pedro de La Paz y Los Ángeles. Además, a partir del año 2009, la empresa opera la Central Newen, central termoeléctrica ubicada en las instalaciones de Gas Sur S.A., en el sector Cuatro Esquinas de Talcahuano, que cuenta con una turbina de generación a gas de 15 MW.

THE COMPANY:
The company Gas Sur S.A. distributes natural gas to the residential and commercial sectors in the Bio Bio Region, specifically in the communes of Concepcion, Talcahuano, Hualpen, Chiguayante, San Pedro de La Paz and Los Angeles. Also the company operates, since 2009, the Newen Power Station, a thermoelectric power station located in the facilities of Gas Sur S.A. in the Talcahuano area of Cuatro Esquinas that has a 15 MW gas generation turbine.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Claudio Córdova Jara
Gerente General/*General Manager:* Sergio Zañartu Ureta
Subgerente de Finanzas/*Financial Assistant Manager:* Gonzalo Villanueva Abásolo
Subgerente Comercial/*Business Assistant Manager:* José Miguel Mandiola Neumann
Subgerente Operaciones/*Operations Assistant Manager:* Cristian Lagos Arancibia

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Gran Bretaña 5691, Talcahuano, Concepción, Región del Bío Bío/ *Bio Bio Region*
Teléfono/*Phone:* (56-41) 266 0800
Presencia Regional/*Regional Presence:* Talcahuano, Hualpén, Chiguayante, San Pedro de La Paz y/*and* Los Ángeles (Región del Bío Bío/*Bio Bio Region*)
E-Mail: gassur@gassur.cl

GASCO MAGALLANES S.A.

RUT/*ID NUMBER:*
90.310.000-1

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Distribución de gas natural y licuado/ *Distribution of natural and liquefied gas*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Gasco S.A.

LA COMPAÑÍA:
La empresa nació con el fin de distribuir gas natural y gas licuado a las tres principales ciudades de la Región de Magallanes -Punta Arenas, Puerto Natales y Puerto Porvenir-, luego de una licitación pública convocada por ENAP. Gasco S.A. se adjudicó la red de distribución, las instalaciones y los equipos para este fin. En la actualidad, la empresa cuenta con más de 53.000 clientes. Punta Arenas, la capital regional, concentra el 82% de la venta física total de gas natural, seguida por Puerto Natales y Porvenir con participaciones del 13% y 5%, respectivamente. Durante

el año 2014 las ventas físicas de gas natural alcanzaron 385 millones de m3. La distribución de gas licuado se realiza a los clientes que se encuentran en zonas donde no está disponible la red de gas natural, tales como comuna de Torres del Paine, predios ganaderos, comunidades en la isla Tierra del Fuego y la ciudad más austral del mundo, Puerto Williams. Desde 2013, Gasco Magallanes mantiene un rol activo de Responsabilidad Social Empresarial realizando la campaña de eficiencia energética denominada "Guardianes Del Tesoro Magallánico" cuya misión fue concientizar a la comunidad sobre el uso eficiente del gas natural. Esta campaña está orientada a niños entre 5° y 8° básico de toda la Región.

THE COMPANY:
The company was created with the objective of distributing natural and liquefied gas to the three main cities of the Magallanes Region –Punta Arenas, Puerto Natales and Puerto Porvenir- after a public auction called by ENAP. Gasco S.A. was awarded the distribution network, the facilities and the equipments for this purpose. Nowadays, the company has more than 53.000 customers. Punta Arenas, the Region's capital, concentrates 82% of total natural gas sales, followed by Puerto Natales and Porvenir with 13% and 5, respectively. During 2014, total natural gas sales reached 385 million m3. Liquefied petroleum gas sales are focused on those areas where natural gas

GASATACAMA CHILE S.A.

WWW.GASATACAMA.CL

G

RUT/*ID NUMBER:*
78.932.860-9

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Generación de Energía eléctrica y transporte de gas/*Generation of electricity and transportation of gas*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Gas Atacama Holding Ltda., sociedad de propiedad de Endesa Chile

LA COMPAÑÍA:
GasAtacama es controlada por GasAtacama Holding, el cual es controladoen 100% por Endesa Chile. GasAtacama es una compañía chilena que orienta su desarrollo a la generación de energía eléctrica basada en gas natural, para proporcionar suministro eléctrico a las compañías mineras del Norte de Chile. Es propietaria de un sistema de gasoductos con más de 1.200 km de extensión -gasoducto Mejillones-Taltal y Gasoducto Atacama entre Chile y Argentina-, y una central termoeléctrica de ciclo combinado, que posee una capacidad instalada de 780,58 MW en el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING).

THE COMPANY:
GasAtacama is controlled by GasAtacama Holding, which 100% controlled by Endesa Chile. Gas Atacama is a Chilean company focused on the generation of electricity based on natural gas, to supply electricity to the mining companies in northern Chile. It owns a 1,200 km-long gas pipeline system – Mejillones-Taltal gas pipeline and Atacama gas pipeline between Chile and Argentina-, and a combined-cycle thermoelectric power station with an installed capacity of 780 MW in the Norte Grande Interconnected System (SING).

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
PresidentedelDirectorio/*Chairman of the Board:* Raúl Arteaga
Gerente General/*General Manager:* Valter Moroa

Casa Matriz/*Headquarters:* Santa Rosa 76, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2366 3800
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Antofagasta/*Antofagasta Region*
E-Mail: info@gasatacama.cl

WWW.GASCOMAGALLANES.CL

is not available, such as Torres del Paine, state farms, the Island of Tierra del Fuego and the world southernmost city, Puerto Williams.
Since 2013, Gasco Magallanes keeps an active Corporate Social Responsibility role through the energy efficiency campaign "Guardians of the Magellan Treasure" aimed at students between the 5th and 8th grade from the entire Region, whose objective is to promote the rational use of natural gas

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Oscar Facusse

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* O'Higgins 860, Punta Arenas, Punta Arenas, Región de Magallanes/*Magallanes Region*
Teléfono/*Phone:* (56-61) 208 000
Presencia Regional/*Regional Presence:* Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y/*and* Puerto Williams
E-Mail: contactomagallanes@gasco.cl

GASCO GLP S.A.

WWW.GASCO.CL

G

RUT/*ID NUMBER:*
96.568.740-8

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Distribución de gas licuado/*Distribution of liquefied gas*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Gasco S.A

LA COMPAÑÍA:
Desde Iquique hasta Aysén, Gasco GLP suministra gas licuado a clientes residenciales, comerciales e industriales. A través de sus líneas de negocio envasado y granel, entrega la energía necesaria para los más diversos requerimientos tales como gas para procesos mineros y metalúrgicos y gas para el transporte público, y procesos industriales entre otros.

THE COMPANY:
From Iquique to Aysen, Gasco GLP supplies liquefied gas to residential, commercial and industrial clients. Through its packaging and bulk business lines, it supplies the energy necessary for the most diverse requirements, such as: gas for mining and metallurgic processes and gas for public transportation, and industrial processes, among others.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Gerente General/General Manager: Julio Bertrand Planella
Gerente de Negocios Envasado/*Packaging Business Manager:* Gabriel Matus Díaz / **Gerente de Negocios Granel/*Bulk Business Manager:*** Fausto Oliva / **Gerente de Aprovisionamiento:** Mario Basualto / **Gerente de Operaciones/*Operations Manager:*** Juan Eduardo Silva

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Santo Domingo 1061, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Telephone/*Phone:* (56-2) 2694 4444
Presencia Regional/*Regional Presence:* Desde la Región de Tarapacá hasta la Región de Aysén/*From the Tarapaca Region to the Aysen Region*
E-Mail: info@gasco.cl

GASCO MAGALLANES S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 90.310.000-1

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Distribución de gas natural y licuado/*Distribution of natural and liquefied gas*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Gasco S.A.

LA COMPAÑÍA:
La empresa nació con el fin de distribuir gas natural y gas licuado a las tres principales ciudades de la Región de Magallanes -Punta Arenas, Puerto Natales y Puerto Porvenir-, luego de una licitación pública convocada por ENAP. Gasco S.A. se adjudicó la red de distribución, las instalaciones y los equipos para este fin. En la actualidad, la empresa cuenta con más de 53.000 clientes. Punta Arenas, la capital regional, concentra el 82% de la venta física total de gas natural, seguida por Puerto Natales y Porvenir con participaciones del 13% y 5%, respectivamente. Durante el año 2014 las ventas físicas de gas natural alcanzaron 385 millones de m3. La distribución de gas licuado se realiza a los clientes que se encuentran en zonas donde no está disponible la red de gas natural, tales como comuna de Torres del Paine, predios ganaderos, comunidades en la isla Tierra del Fuego y la ciudad más austral del mundo, Puerto Williams.
Desde 2013, Gasco Magallanes mantiene un rol activo de Responsabilidad Social Empresarial realizando la campaña de eficiencia energética denominada "Guardianes Del Tesoro Magallánico" cuya misión fue concientizar a la comunidad sobre el uso eficiente del gas natural. Esta campaña está orientada a niños entre 5º y 8º básico de toda la Región.

GASCO S.A.

WWW.GASCO.CL

RUT/*ID NUMBER:* 90.310.000-1

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Holding /Holding

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
CGE (56,6%) – Otros/*Other* (43,4%)

LA COMPAÑÍA:
Gasco S.A., desde su creación en 1856, se ha consolidado como una de las empresas más prestigiosas de nuestro país en su rubro, siendo protagonista del desarrollo de proyectos de gran trascendencia para el mercado energético nacional, en la distribución de gas natural y gas licuado a través de distintas filiales en Chile, Argentina y, desde el 2010, en Colombia. En el área de transporte, implementó los servicios de Autogasco, que distribuye gas vehicular (natural y licuado) a lo largo del país; y Movigas, que cuenta con una importante flota de buses a gas en Punta Arenas.

THE COMPANY:
Since its creation in 1856, Gasco S.A. has consolidated itself as one of the most prestigious companies in our country in its field, being a leader in the development of important projects for the national energy market, in the distribution of natural gas and liquefied gas through its subsidiaries in Chile, Argentina, and since 2010, Colombia. In the transportation area, the company implemented the Autogasco services, which distributes natural and liquefied vehicle gas along the country; and Movigas, which has a significant fleet of gas-based buses in Punta Arenas.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:*
Gasco GLP, Metrogas, Gasmar, Gas Sur, *Innergy Holdings*, Autogasco, Gasnor (Argentina), Vidagas (Colombia)

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Claudio Córdova Jara
Gerente General/*General Manager:* Sergio Zañartu Ureta
Subgerente de Finanzas/*Financial Assistant Manager:* Gonzalo Villanueva A.
Subgerente Comercial/*Business Assistant Manager:* José Miguel Mandiola Neumann
Subgerente Operaciones/*Operations Assistant Manager:* Cristian Lagos A.

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Gran Bretaña 5691, Talcahuano, Concepción, Región del Bío Bío/*Bio Bio Region* **Teléfono/*Phone:*** (56-41) 266 0800
Presencia Regional/*Regional Presence:* Talcahuano, Hualpén, Chiguayante, San Pedro de La Paz y/*and* Los Ángeles (Región del Bío Bío/*Bio Bio Region*)
E-Mail: gassur@gassur.cl

GASMAR S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 96.636.520-K

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Almacenamiento, comercialización, distribución, importación y exportación de gases licuados/*Storage, marketing, distribution, import and export of liquefied gases*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Gasco S.A (51%) - Abastible (29%) - Naviera Ultranav Ltda. (20%)

LA COMPAÑÍA:
Gasmar S.A. desarrolla su actividad en el mercado del gas licuado de petróleo (GLP). Su principal línea de negocio es la comercialización mayorista de GLP a compañías distribuidoras. Además posee con Metrogas un contrato de servicios de respaldo para el gas natural con propano. En su rol de comercializador de gas licuado, Gasmar contrata el suministro en el mercado internacional, y luego descarga y almacena el producto en su Terminal refrigerado en Quintero, que cuenta con una capacidad de almacenamiento de 145 mil m³. Además, opera en la zona sur a través del Terminal de Hualpén Gas. Posteriormente el producto es transportado por gasoducto o camiones a las instalaciones de sus clientes entre la II y VIII Región.

WWW.GASCOMAGALLANES.CL

THE COMPANY:

The company was created with the objective of distributing natural and liquefied gas to the three main cities of the Magallanes Region –Punta Arenas, Puerto Natales and Puerto Porvenir- after a public auction called by ENAP. Gasco S.A. was awarded the distribution network, the facilities and the equipments for this purpose. Nowadays, the company has more than 53.000 customers. Punta Arenas, the Region's capital, concentrates 82% of total natural gas sales, followed by Puerto Natales and Porvenir with 13% and 5, respectively. During 2014, total natural gas sales reached 385 million m3. Liquefied petroleum gas sales are focused on those areas where natural gas is not available, such as Torres del Paine, state farms, the Island of Tierra del Fuego and the world southernmost city, Puerto Williams.

Since 2013, Gasco Magallanes keeps an active Corporate Social Responsibility role through the energy efficiency campaign "Guardians of the Magellan Treasure" aimed at students between the 5th and 8th grade from the entire Region, whose objective is to promote the rational use of natural gas

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Gerente General/*General Manager:*
Oscar Facusse

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* O'Higgins 860, Punta Arenas, Punta Arenas, Región de Magallanes/*Magallanes Region*
Teléfono/*Phone:* (56-61) 208 000
Presencia Regional/*Regional Presence:* Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y/*and Puerto Williams*
E-Mail: contactomagallanes@gasco.cl

WWW.GASMAR.CL

THE COMPANY:

Gasmar S.A. is a player in the liquefied petroleum gas (LPG) market. Its main line of business is wholesale marketing of LPG to distribution companies. It also has a LPG-based contract with Metrogas to back-up natural gas supply.

As an LPG marketer, Gasmar secures supplies in the international market and then unloads and stores the gas in its refrigerated Quintero Terminal, which has a storage capacity of 145,000 m³ and also operates in the south of the country through Hualpén Gas Terminal. Subsequently, the product is transported by pipeline or truck to customers between the II and VIII Regions.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Ricardo Cruzat Ochagavía
Gerente General/*General Manager:* Jaime Ugarte Palacios
Gerente Comercial/*Business Manager:* Mauricio Linker Urria
Gerente de Administración y Finanzas/ *Administration and Finance Manager:* Agustín Herrera García
Gerente Operaciones/*Operations Manager:* Mario Santibáñez Chan

Dirección Casa Matriz/*Headquarter:* Av. Apoquindo 3200, Piso 11, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Telephone/*Phone:* (56-2) 2328 3200
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Valparaíso/Valparaiso Region
E-Mail: principal@gasmar.cl

GASODUCTO ATACAMA CHILE S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 78.882.820-9

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Transporte de gas natural/*Transportation of natural gas*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
GasAtacama Holding Ltda., sociedad de propiedad de Endesa Chile/*Partnership owned by Endesa Chile*

LA COMPAÑÍA:
Es filial del Grupo Endesa y es propietaria y operadora del Gasoducto GasAtacama, que transporta gas natural desde el noreste de Argentina al Norte Grande de Chile. Este posee una extensión de 941 kilómetros, y se extiende desde la localidad de Coronel Cornejo (Salta) en Argentina, hasta la zona industrial de la ciudad de Mejillones, II Región, Chile.
Su operación comercial se inició en 1999, con el objeto de prestar servicio de transporte de gas natural a generadoras en Chile, y a clientes industriales y mineros de las provincias de Salta y Jujuy, en Argentina, y de las regiones II y III en nuestro país.
Gasoducto Cuenca Noreste Limitada es la coligada que transporta el gas natural desde la localidad de Cornejo a la frontera de Chile cerca del paso de Jama. Posee una longitud aproximada de 530 kilómetros, un diámetro de 20 pulgadas y una capacidad máxima de transporte de 8,5 millones de m³/día.
Se decidió, además, construir una extensión del gasoducto que se emplaza entre las localidades de Mejillones y Paposo (ambas en la II Región) con una longitud total de 226 kilómetros, dividido en dos tramos. El primero, va desde Mejillones a La Negra, mientras que el segundo, desde La Negra a Paposo.
El objetivo de esta extensión es permitir el suministro de gas natural a Central Taltal y a clientes industriales, mineros y distribuidoras de gas ubicadas entre las localidades de Mejillones, Antofagasta y Paposo.

THE COMPANY:
The company is a subsidiary of the

GASODUCTO GAS ANDES S.A.

RUT/*ID NUMBER:*
96.721.360-8

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Transporte de gas natural/*Transportation of natural gas*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
otal Gas y Electricidad Chile S.A. (46,5%), CGC (17,5%), AES Gener (13%), Metrogas (13%) y/*and* Total GasAndes (10%)

LA COMPAÑÍA:
GasAndes es una compañía de transporte de gas natural, que opera un ducto de 463 km., que se extiende entre la cuenca de Neuquén, en Argentina, y Santiago de Chile, con una capacidad para transportar 9 millones de m3 de este combustible. Inició sus operaciones en 1997, año en que comenzaron las importaciones de gas natural argentino a la zona central de Chile. El suministro llega a 8,5 millones de m3/día, con una capacidad cercana al 90%. Su destino es la comuna de San Bernardo, Región Metropolitana, desde donde a través de un City Gate se extiende por toda la zona central, incluyendo la Región del Libertador General Bernardo O'Higgins.

GasAndes tiene como principales clientes a las compañías distribuidoras: Metrogas, Eléctrica Santiago S.A., Nehuenco y San Isidro.

THE COMPANY:
GasAndes is a natural gas transportation company that operates a 463 km natural gas pipeline that extends from the Neuquen basin, in Argentina, and Chile's capital, Santiago, with the capacity to transport 9 million m3 of this fuel. It started its operations in 1997, when the imports of Argentinean natural gas to Chile's central valley began. The supply reaches 8.5 million m3/day with a capacity

Endesa Group, and owns and operates the Gas Atacama Gas Pipeline, which transports natural gas from the northeast of Argentina to Chile's Norte Grande. This gas pipeline is 941 km long and it extends from the town of Coronel Cornejo (Salta) in Argentina, to the industrial zone of the city of Mejillones, II Region, Chile.
Its business operation started in 1999 with the purpose of transporting natural gas to generators in Chile, and to industrial and mining clients in the Salta and Jujuy provinces, in Argentina, and in the II and III regions in our country.
Gasoducto Cuenca Noreste Limitada is the coalition that transports the natural gas from the town of Cornejo to the Chilean border, near Paso de Jama. It is approximately 530 km long, 20 inches in diameter and it has a maximum transportation capacity of 8.5 million m3/day.
It was also decided to build an extension of the gas pipeline located between the towns of Mejillones and Paposo (both in the II Region) with a total length of 226 km, divided into two sections. This first goes from Mejillones to La Negra, while the second goes from La Negra to Paposo. The purpose for this extension is to allow the supply of natural gas to the Taltal Power Station and to industrial and mining clients, as well as gas distributors located between the towns of Mejillones, Antofagasta and Paposo.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Gerente General/*General Manager:* Eduardo Soto Trincado

Casa Matriz/*Headquarters:* Isidora Goyenechea 3365, Piso 8, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2366 3800
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Antofagasta/*Antofagasta Region*
E-Mail: info@gasatacama.cl

of almost 90%. Its destination is the San Bernardo commune, in the Metropolitan Region, from where, through a City Gate, it extends through the entire central valley, including the Libertador General Bernardo O'Higgins Region. GasAndes' main clients are the following distribution companies: Metrogas, Electrica Santiago S.A., Nehuenco and San Isidro.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Alain Petitjean
Gerente General/*General Manager:* Raúl Montalva
Gerente Legal/*Legal Manager:* Claudia Elsholz
Gerente HSE/*HSE Manager:* Alberto L´Huissier

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Av. Chena 11650, Parque Industrial Puerta Sur, San Bernardo, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2366 5960
Presencia Regional/*Regional Presence:* Regiones Metropolitana y del Libertador Bernardo O'Higgins/ *Metropolitan and Libertador Bernardo O'Higgins Regions*
E-Mail: lvasquez@gasandes.cl

GASODUCTO TALTAL S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 77.032.280-4

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Transporte de gas/ *Transportation of natural gas*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* GasAtacama Holding Ltda., sociedad de propiedad de Endesa Chile/*partnership owned by Endesa Chile*

LA COMPAÑÍA:

Gasoducto Taltal es filial de Endesa Chile y tiene como objetivo el transporte, comercialización y distribución de gas natural dentro del territorio chileno, especialmente entre las localidades de Mejillones y Paposo, en la II Región, incluyendo la construcción, emplazamiento y explotación de gasoductos y demás actividades relacionadas directa o indirectamente con dicho objeto.

THE COMPANY:

Gasoducto Taltal is subsidiary of Endesa Chile and its objective is the transportation, trading and distribution of natural gas within the national territory, especially between the towns of Mejillones y Paposo, in the II Region, including the construction, location and exploitation of gas pipelines and other activities directly or indirectly related to said purpose.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES*

Gerente General/*General Manager:* Valter Moro

Casa Matriz/*Headquarters:* Isidora Goyenechea 3365, Piso 8, Las Condes, Santiago
Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2366 3800
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Antofagasta/*Antofagasta Region*
E-Mail: info@gasatacama.cl

G

GASVALPO S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 96.960.800-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Distribución y venta de gas/ *Distribution and trading of gas*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Emerging Markets Infrastructure Fund (EMIF Challenger – Mitsui& Co) (51,4%) – Access (Fondos de Pensión Australianos/ *Australian Pension Funds(48.6%)*

LA COMPAÑÍA:
GasValpo es una sociedad anónima, que pertenece a grupos de inversión extranjeros. La empresa local distribuye gas natural a sus más de 85.000 clientes residenciales, comerciales e industriales en las regiones de Valparaíso y O'Higgins. GasValpo cuenta con más de 1.500 km de redes para la distribución del gas natural. Entre sus principales clientes se encuentran empresas privadas, industrias e instituciones de servicio público. En 2013, la empresa compró Energas, convirtiéndose en la segunda mayor empresa distribuidora de Gas Natural en Chile. En 2015 GasValpo S.A. relanza la marca Energas en las ciudades de Talca, La Serena y Los Andes.

THE COMPANY:
GasValpo is a public limited company owned by foreign investment groups. The local company distributes natural gas to its more than 85,000 residential, commercial and industrial clients in the Valparaiso and O'Higgins regions. GasValpo has more than 1,500 km of networks for the distribution of natural gas. Among its main clients there are private companies, industries and public-

GENERACIÓN SOLAR S.P.A.

RUT/*ID NUMBER:* 76.183.075-9

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
SunEdison LLC

LA COMPAÑÍA:
Generación Solar S.p.A., empresa filial de la estadounidense SunEdison, opera la "Planta Fotovoltaica María Elena", ubicada en la Región de Antofagasta, que inyecta su energía directamente al Sistema Interconectado del Norte Grande (SING). La planta tiene una capacidad de producción de 72,8 MW, equivalente al consumo anual de cerca de 100.000 hogares. Cuenta con una superficie de 185 hectáreas y 240.640 módulos fotovoltaicos.

THE COMPANY:
GeneraciOn Solar S.p.A., subsidiary of the

GENERADORA DEL PACÍFICO S.A. (GENPAC)

RUT/*ID NUMBER:* 76.010.367-5

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de Energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Sociedad Anónima cerrada controlada por Odinsa Holding Inc

LA COMPAÑÍA:
Generadora del Pacífico (Genpac) pertenece a cuatro firmas colombianas. Opera desde fines de 2009 la Central Termoeléctrica Termopacífico, que se ubica en el sector de Cardones, a 17 kilómetros de Copiapó, en la Región de Atacama. Con una inversión de US$47 millones, el complejo cuenta con una capacidad total instalada de 9 MW Prime, generados por 60 motores de 1,6 MW cada uno. Sin embargo, para operación continua, como base la potencia máxima es de 86 MW. La producción se inyecta al Sistema Interconectado Central (SIC), a través de la barra de 220 kV de la Subestación Cardones de Transelec. Actualmente, la compañía construye un proyecto fotovoltaico compuesto por 42.200 módulos solares, con una potencia aproximada de 14 MW, que se inyectarán al Sistema Interconectado Central (SIC). La iniciativa demanda una inversión de US$22 millones y se construye en un terreno adyacente a la Planta Termopacífico Copiapó. Se prevé conectar esta Planta durante el mes septiembre del 2016.

THE COMPANY:
Generadora del Pacifico (Genpac) belongs to four Colombian companies. Central Termoelectrica Termopacifico power station has been operating since late 2009, a thermoelectric power station located in the Cardones area, 17 km from

WWW.GASVALPO.CL

service institutions. In 2018, the company purchased Energas, becoming the second largest Natural Gas distribution company in Chile. In 2015, GasValpo S.A. re-launched the Energas brand in the cities of Talca, LA Serena and Los Andes.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Douglas Smee
Gerente General/*General Manager:* Luis Kipreos Almallotis
Sub Gerente General/*General Assistant Manager:* Jorge MatamalaBozzo
Gerente Comercial/*Business Manager:* Mauricio Tomarelli Rubio
Gerente de Desarrollo y Grandes Clientes/*Development and Major Customers Manager:* Francisco Neira Contreras
Gerente de RR.HH./*HR Manager:* Carmen Evensen Arredondo
Gerente de Operaciones/*Operations Manager:* Sergio Meza Cortés
Gerente de Administración y Finanzas/*Finance and Administration Manager:* Karen Montiel Foster

Dirección Casa Matriz/*Headquarter:* Camino Internacional 1420, Reñaca Alto, Viña del Mar, Región de Valparaíso/*Valparaiso Region*
Teléfonos/*Phones:* (56-32) 227 7000 - 600 600 7000
Presencia Regional/*Regional Presence:* Comunas de Quintero, Puchuncaví, Concón, Viña del Mar, Valparaíso, Casablanca, Quilpué, Villa Alemana, Quillota, La Cruz, La Calera y LlayLlay/Quintero, Puchuncavi, Concon, Viña del Mar, Valparaiso, Casablanca, Quilpue, Villa Alemana, Quillota, La Cruz, La Calera, and *LlayLlay communes*
E-Mail: scliente@gasvalpo.cl

WWW.SUNEDISON.CL

American company SunEdison, operates the "Parque Fotovoltaico Maria Elena" project, a photovoltaic farm located in the Antofagasta Region that directly injects its power to the Norte Grande Interconnected System (SING). The plant has a production capacity of 72.8 MW, equal to the annual consumption of almost 100,000 households. The company has a surface of 157 acres and 240,640 photovoltaic modules.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Gerente General/*General Manager:* Alfredo Solar

Casa Matriz/*Headquarters:* Magdalena 140, piso 10, Of. 1001, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana, *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2611 8300
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Antofagasta/*Antofagasta Region*

WWW.GENPACSA.CL

Copiapo, in the Atacama Region. With a US$47 million investment, the complex has a total installed capacity of 9 MW Prime, generated by 60 engines of 1.6 MW each. However, for a basic continuous operation, the maximum power is 86 MW. The production is injected to the Central Interconnected System (SIC) through the 220 kV bar of Transelec's Cardones Substation. The company is currently building a photovoltaic project made of 42,200 solar modules, with an approximate power of 14 MW, which will be injected to the SIC. The initiative would demand a US$ 22 million investment and it will be located on a field adjacent to Termopacifico plant in Copiapo. The Plant will be connected in September 2016.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Gerente General/*General Manager:* Luis Fernando Ortega

Casa Matriz/*Headquarters:* Hernando de Aguirre 201, Oficina 1302, Providencia, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2246 8558
Presencia Regional/*Regional Presence:* Copiapó
E-Mail: recepcion@genpacsa.cl

GENERADORA ELÉCTRICA RHOM LTDA. (GENERHOM)

WWW.GENERHOM.COM

RUT/*ID NUMBER:*
77.412.850-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de Energía eléctrica/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Capitales privados/*Private Capitals*

LA COMPAÑÍA:
Esta sociedad de capitales chilenos se dedica al desarrollo, construcción y operación de pequeñas centrales hidroeléctricas. Actualmente, opera tres centrales de 2.9 MW, 1 MW y 0.3 MW (Pehui, Don Valterio y María Elena), en la Región de Los Lagos.

THE COMPANY:
This company of Chilean capitals develops, builds and operates small hydroelectric power stations. It currently operates three power stations of 2.9 MW, 1 MW and 0.3 MW (Pehui, Don Valterio and Maria Elena), in the Los Lagos Region.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Ricardo A. Mohr Rioseco

Casa Matriz/*Headquarters:* Mackenna 716-D, Osorno, http://www.gasatacama.cl/Región de Los Lagos/*Los Lagos Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 64) 223 9001
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Los Lagos y de Los Ríos/*Los Lagos and Los Rios Region*
E-Mail: ricardo@generhom.com

GEOTÉRMICA DEL NORTE S.A. (GDN)

WWW.ENELGREENPOWER.COM

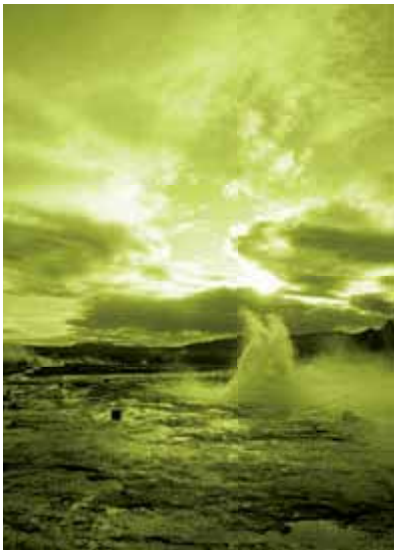
RUT/*ID NUMBER:*
96.971.330-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de Energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Enel Green Power Chile (74,94%) y/*and* Enap (25,06%),

LA COMPAÑÍA:
Geotérmica del Norte S.A. (GDN) es un consorcio conformado por Enel Green Power Chile y Enap, cuyo objetivo es el desarrollo de la energía geotérmica en Chile. La compañía está construyendo la Central Geotérmica Cerro Pabellón, ubicada al noreste de Calama, en el sector de Pampa Apacheta, Región de Antofagasta. El proyecto, que cuenta con la aprobación ambiental correspondiente, se compone de dos unidades de 24 MW con una capacidad instalada total bruta de 48 MW. Una vez en operación, Cerro Pabellón será capaz de producir cerca de 340 GWh al año, que se inyectarán al Sistema Interconectado del Norte Grande (SING). Con una inversión US$320 millones, se espera que comience a operar a partir de 2017, siendo la primera en su tipo en Chile y Sudamérica.

THE COMPANY:
Geotermica del Norte S.A. (GDN) is a consortium comprised of Enel Green Power Chile and Enap which objective is the development of geothermal power in Chile. The company is building the Central Geotermica Cerro Pabellon, a geothermal power station located in the northeast of Calama, in the Pampa Apacheta sector of the Antofagasta Region. The project, which has the corresponding environmental approval, contemplates two units of 24 MW, with an installed capacity of 48 MW. Once in operation, Cerro Pabellon will produce approximately 340 GWh per year, which will be injected into the Norte Grande Interconnected System (SING). With an investment of US $ 320 million, it is the first of its kind in Chile and South America and it is expected to start operating in 2017.



PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Guido Cappetti
Gerente Comercial/*Business Manager:* Víctor Tavera
Gerente de RR.HH./*HR Manager:* Carlos Morales
Gerente Desarrollo de Negocios/*Bussiness Development Manager:* James Lee Stancampiano
Gerente de Finanzas/*Finance Manager:* Eugenio Calderón
Gerente de Comunicaciones/*Communications Manager:* Gonzalo Salamanca

Casa Matriz/*Headquarters:* Presidente Riesco 5335, piso 15, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2899 9200
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Antofagasta/*Antofagasta Region*
E-Mail: guido.cappetti@enel.com

GEOPARKCHILE LTDA.

WWW.GEO-PARK.COM

RUT/*ID NUMBER:* 59.105.330-2

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Exploración y producción de petróleo y gas natural/
Exploration and production of oil and natural gas

PROPIEDAD/*PROPERTY:* GeoParkLimited

LA COMPAÑÍA:
GeoPark es una compañía independiente de exploración y producción de petróleo y gas natural líder en Latinoamérica, con activos y plataformas de crecimiento en Colombia, Chile, Brasil, Argentina y Perú. Tiene 34 bloques, de los cuales once están en Colombia, seis en Chile, trece en Brasil, tres en Argentina y uno en Perú. Estos bloques constituyen un total de más 6 millones de acres, además de la infraestructura asociada, instalaciones de producción, licencias de operación y una extensa base de datos técnica. GeoPark Chile es la primera y la mayor empresa privada productora de petróleo y gas en Chile. La compañía, que comenzó a operar en el Bloque Fell en 2006, sin producción ni reservas, presentó durante el primer trimestre de 2016 un volumen de producción de 4.061 boepd. Desde sus orígenes, GeoPark ha crecido de manera rápida y continua, explotando el dinámico mercado del petróleo y del gas en América Latina. La Corporación Financiera Internacional del Banco Mundial es accionista y ha proporcionado financiamiento de largo plazo a GeoPark. Además, LG - el conglomerado coreano - celebró una asociación estratégica con GeoPark a fin de construir un portfolio de activos en la industria upstream del petróleo y gas en toda América Latina. Asimismo, desde 2014 GeoPark cotiza en la Bolsa de Valores de Nueva York.

THE COMPANY:
GeoPark is a leading Latin American independent company dedicated to the exploration and production of oil and natural gas, with assets and growth platforms in Colombia, Chile, Brazil, Argentina, and Peru. GeoPark has 34 blocks, of which eleven are located in Colombia, six in Chile, thirteen in Brazil, three in Argentina and one in Peru. These blocks constitute a total of 6 million acres, in addition to the associated infrastructure, production facilities, operation licenses and an extensive technical data base. GeoPark Chile is the first and largest private company producing oil and gas in Chile. The company, which started its operations in the Fell Block in 2006 without any production or reserves, presented during the first quarter of 2015 a production volume of 4,061 boepd. Since its founding, GeoPark has grown rapidly and continuously by exploiting the dynamic oil and gas in Latin America. The International Finance Corporation of the World Bank is a shareholder and a long-time financer of GeoPark. Additionally, LG, the Korean conglomerate, celebrated a strategic partnership with GeoPark in order to create an assets portfolio in the upstream oil and gas industry throughout Latin America. Likewise, since 2014 GeoPark is also publicly listed on the New York Stock Exchange.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente Ejecutivo/*CEO:* James F. Park
Director País (Chile)/*Country Manager (Chile):* Pablo Martínez

Casa Matriz/*Headquarters:* Lautaro Navarro 1021, Punta Arenas, Región de Magallanes/*Magallanes Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 61) 274 5100
E-Mail Información General/*General Information Email:* info@geo-park.com
E-Mail RR.HH./*Human Resources Email:* rrhh@geo-park.com
E-Mail Proveedores/*Suppliers Email:* compras@geo-park.com

GESTIÓN DE PROYECTOS ELÉCTRICOS S.A. (GPE)

RUT/*ID NUMBER:* 99.566.950-1

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de Energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Capitales privados (Sociedad Anónima Cerrada) /*Private capitals (Closed Corporation)*

LA COMPAÑÍA:
Gestión de Proyectos Eléctricos (GPE) es una empresa chilena de capitales privados, que se especializa en el desarrollo de centrales de energía renovable no convencional (ERNC), en sociedad con las asociaciones de regantes (usuarios de derechos de agua). Actualmente, GPE opera cinco centrales hidroeléctricas: Puclaro (6 MW), en la Región de Coquimbo; Trueno (6 MW), en la Región de La Araucanía; Mallarauco (3,5 MW), en la comuna de Melipilla, Región Metropolitana; Allipén (2,7 MW), en la Región de La Araucanía; y Río Huasco (5,0 MW), en la comuna de Vallenar, Región de Atacama. Además, desarrolla los proyectos Central Hidroeléctrica Río Colorado (15 MW), cercano a la ciudad de Talca, e Hidroeléctrica Embalse Ancoa (27 MW), cercana a la ciudad de Linares, ambas en la Región del Maule.

THE COMPANY:
Gestion de Proyectos Eléctricos (GPE) is a private capitals Chilean company specialized in the development of non-conventional renewable energy (NCRE) power stations, together with the irrigation associations (users of water rights). Currently, GPE operates five hydroelectric

GNL CHILE S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 76.418.940-K

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Importación y comercialización de gas natural licuado y venta de gas natural/*Import and marketing of liquefied natural gas, and sale of natural gas*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Enap (1/3), Endesa (1/3) y/and Metrogas (1/3)

LA COMPAÑÍA:
GNL Chile S.A. es de propiedad de Enap, Endesa y Metrogas, en partes iguales. GNL Chile importa gas natural licuado (GNL) de distintas fuentes del mundo, desde las cuales se transporta en buques metaneros hasta el Terminal de GNL en Quintero. En este lugar se almacena en estanques criogénicos y posteriormente, se regasifica para ser entregado a sus clientes. La empresa inició sus operaciones comerciales en 2009 y a partir de 2011 comenzó a comercializar GNL en forma líquida, el que se carga en camiones en el mismo Terminal de GNL de Quintero.

THE COMPANY:
GNL Chile S.A. is equally owned by Enap, Endesa and Metrogas. GNL Chile imports liquefied natural gas (LNG) from different sources around the world, from where it is transported in methane carriers to the Quintero LNG Terminal. There it

GNL QUINTERO S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 76.788.080-4

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Terminal de regasificación de GNL/*LNG Regasification Terminal*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Terminal de Valparaíso S.A. (Enagas, Omán Oil) (40%); ENAP (20%), Endesa Chile (20%) y/*and* Metrogas (20%)

LA COMPAÑÍA:
GNL Quintero es propiedad de diversas empresas del sector de la energía y los combustibles en Chile, además del Terminal de Valparaíso. Desde su puesta en marcha en 2009, GNL Quintero ha abastecido de forma segura y confiable la demanda de gas natural de la zona central de Chile, contribuyendo así, a la diversificación y seguridad energética del país. El GNL llega al Terminal a través de barcos metaneros especialmente diseñados para el traslado de este combustible a -160° Celsius, y se han recibido embarcaciones desde naciones tan diversas como Trinidad y Tobago, Argelia, Qatar y Guinea Ecuatorial, entre otros.

THE COMPANY:
GNL Quintero is owned by several companies of the energy and flue sectors in Chile, as well as the Valparaiso Terminal. Since its operations started in 2009,

WWW.GPE.CL

power stations: Puclaro (6 MW), in the Coquimbo Region; Trueno (6 MW), in the La Araucania Region; Mallarauco (3.5 MW), in the Melipilla commune, Metropolitan Region;Allipen (2.7 MW), in the La Araucanía Region; and Rio Huasco (5 MW), in the Vallenar commune, Atacama Region. It is also developing the projects Rio Colorado Hydroelectric Power Station (15 MW), near the city of Talca, and Hidroelectrica Embalse Ancoa (27 MW), a dam hydroelectric power station near the city of Linares, both in the Maule Region.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:*
Hidroeléctrica Puclaro S.A., Hidroeléctrica Trueno S.A., Hidroeléctrica Mallarauco S.A., Hidroeléctrica Río Huasco S.A., Hidroeléctrica Allipén S.A., Hidroeléctrica Río Colorado S.A., Hidroeléctrica Embalse AncoaS.p.A., Hidroeléctrica Río Choapa S.A.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Rodolfo Renz Heinrich
Gerente General/*General Manager:* Fernando Renz Tamm

Gerente Proyectos/*Project Manager:* Alejandro Albertz Klein

Casa Matriz/*Headquarters:* Félix de Amesti 90, Of. 201, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2916 8200
Presencia Regional/*Regional Presence:* Regiones de Coquimbo, Araucanía, Atacama, Maule y Metropolitana/*Coquimbo, Araucania, Atacama, Maule and Metropolitan Regions*
E-Mail: gerenciagpe@gpe.cl

WWW.GNLCHILE.COM

is stored in cryogenic tanks before it is regasified for its delivery to GNL Chile's customers. The company started its business operations in 2009, and since 2011 it started the marketing of LNG in liquid state, which is loaded into trucks at the Quintero LNG Terminal.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:*
Hidroeléctrica Puclaro S.A., Hidroeléctrica Trueno S.A., Hidroeléctrica Mallarauco S.A., Hidroeléctrica Río Huasco S.A., Hidroeléctrica Allipén S.A., Hidroeléctrica Río Colorado S.A., Hidroeléctrica Embalse AncoaS.p.A., Hidroeléctrica Río Choapa S.A.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Yasna Ross
Gerente General/*General Manager:* Alejandro Palma
Gerente de Operaciones Comerciales/*Commercial Operations Manager:* Carlos Ahumada
Gerente de Desarrollo/*Development Manager:* Rafael González

Casa Matriz/*Headquarters:* Rosario Norte 532, Piso 13, Of. 1303, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2892 8000
E-Mail: contacto@gnlchile.com

WWW.GNLQUINTERO.COM

GNL Quintero has supplied the demand of natural gas in central Chile in a safe and reliable manner, thus contributing to the country's energy diversification and security. The LNG arrives at the Terminal through methane vessels specially designed to transport this fuel at -160 ° Celsius. It has received vessels from nations as diverse as Trinidad and Tobago, Algeria, Qatar and Equatorial Guinea, among others.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio /*Chairman of the Board:* Francisco Gazmuri Schleyer
Gerente General/*General Manager:* Antonio Bacigalupo Gittins
Gerente de RR.HH./*HR Manager:* Jaime Collins Cubillos
Gerente de Planta/*Plant Manager:* Alejandro Amorin Torres

Gerente de Sustentabilidad/ *Sustainability Manager:* Alfonso Salinas Martínez

Casa Matriz/*Headquarters:* Rosario Norte 532, Piso 16, Of. 1604, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2499 0900
Presencia Regional/*Regional Presence:* Quintero

HIDRO ACONCAGUA S.A.

WWW.HIDROACONCAGUA.COM

RUT/*ID NUMBER:* 76.173.216-1

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación, Transmisión y Distribución de Electricidad/*Generation, Transmission and Distribution of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Cedicor S.A. (Grupo Eurnekian)

LA COMPAÑÍA:
Hidro Aconcagua S.A. es una empresa de Cedicor S.A.,constituida en Chile, que tiene como giro la generación, transporte y transmisión de electricidad. En ese contexto, en 2011, adquirió algunos derechos de aprovechamiento de agua localizados en la Región de Los Ríos, Comuna de Panguipulli, específicamente en los sectores precordilleranos de Pellaifa, Reyehueico y Liquiñe (cuenca del Río Valdivia). Su objetivo es conformar una cartera con al menos tres proyectos independientes de centrales de pasada con saltos medianamente importantes y caudales moderados, denominados "Proyecto Los Ríos". La compañía espera poder ingresar el primer Estudio de Impacto Ambiental al SEIA durante 2016 y, de esa manera, estar en condiciones de comenzar las obras durante 2017 para poder iniciar las operaciones de generación durante 2019.

THE COMPANY:
Hidro Aconcagua S.A. is a company owned by Cedicor S.A. created in Chile, which line of business is the generation, transportation and transmission of electricity. In that context, in 2011, it acquired a few water use rights in the Los Rios Region, Panguipulli commune, specifically in the Andean foothills sectors of Pellaifa, Reyehueico and Liquiñe (basin of the Valdivia River). Its objective is to form a portfolio of at least three run-of-the-river power stations with slightly-important falls and moderate currents, called "Los Rios Project". The company is expected to submit the Environmental Impact Study to the Environmental Impact Assessment System (EIA) in 2016 and that way being able to begin the works in 2017 to start with the generation operations in 2019.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Eduardo Rodríguez Guarachi
Gerente General/*General Manager:* Roberto Salinas
Gerencia de Proyectos/*Projects Management:* Fernando Ketchian

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Av. Apoquindo 4501, Piso 12, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2659 1216
Presencia Regional/*Regional Presence:* Comuna de Panguipulli (Región de Los Ríos) /*Panguipulli commune (Los Rios Region)*
E-Mail: roberto.salinas@hidroaconcagua.com

HIDROELÉCTRICA EL MANZANO S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 76.803.940-2

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de Energía eléctrica/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Capitales privados/*Private capital*

LA COMPAÑÍA:
Hidroeléctrica El Manzano S.A., de capitales privados, inauguró en 2009 la mini Central Hidroeléctrica del mismo nombre, ubicada en la ladera sur del volcán Llaima, a unos 80 km al oriente de Temuco. Con una potencia instalada de 4,7 MW, capta parte de las aguas del río El Manzano, con un caudal de diseño de 2,0 metros cúbicos por segundo y un desnivel de aproximadamente 260 m. Considerado como uno de los proyectos emblemáticos en Energías Renovables de la Región de La Araucanía, esta mini central formó parte de los esfuerzos del Gobierno de su

época, a través de Corfo y la Comisión Nacional de Energía (CNE), para promover la diversificación energética y el uso de las Energías Renovables No Convencionales (ERNC) en el país.

THE COMPANY:
In 2009, Hidroelectrica El Manzano S.A., of private capitals, inaugurated the El Manzano Small Hydroelectric Power Station, located in the southern foothill of the Llaima Volcano, approximately 80 km east of Temuco. With an installed capacity of 4.7 MW, it receives part of the water from the El Manzano River, with a design flow of 2.0 m3/sec, and a slope of approximately 260 m. Considered one of the most emblematic Renewable Energy projects in the Araucanía Region, this small power station was part of the State's efforts, through Corfo and the National Energy Commission (NEC), to promote the energy diversification and the use of Non-conventional Renewable Energy (NCRE) in the country.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:*
Cristián Anguita Hermosilla

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* San Martin 745 piso 5 Temuco, Región de La Araucania/*Araucania Region*
Teléfono/*Phone:* (56-45) 2921840
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de La Araucanía/*La Araucania Region*
E-Mail: canguita@hidromanzano.cl

HIDROELÉCTRICA EL CANELO S.A.

H

RUT/*ID NUMBER:*
76.136.655-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de Energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Capitales privados/*Private capitals*

LA COMPAÑÍA:
Hidroeléctrica El Canelo S.A. es propiedad de inversionistas privados. La empresa inauguró en 2012, la Central Hidroeléctrica El Canelo, ubicada en la comuna de Melipeuco, en la Región de La Araucanía. Cuenta con un caudal de diseño de 3,5 m3/s, un desnivel aproximado de 200 metrosy una capacidad instalada de 6MW.

THE COMPANY:
Hidroelectrica El Canelo S.A. is owned by private capitals. The company inaugurated in 2012 the El Canelo Hydroelectric Power Station, located in the Melipeuco commune, in the La Araucania Region. It has a 3.5 m3/s design flow, a slope of approximately 200 meters, and an installed capacity of 6 MW.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:*
Cristián Anguita Hermosilla

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* San Martin 745 piso 5, Temuco, Región de La Araucania/*Araucania Region*
Teléfono/*Phone:* (56-45) 292 1840
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de La Araucanía/*La AraucaniaRegion*
E-Mail: canguita@hidromanzano.cl

HIDROELÉCTRICA ENSENADA S.A.

WWW.HIDROLENA.COM

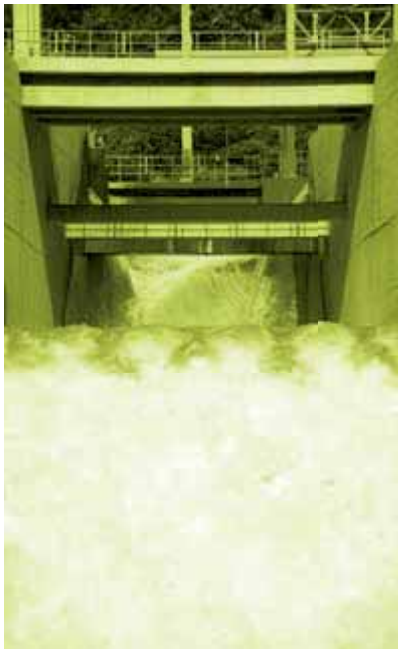
H

RUT/*ID NUMBER:*
76.030.971-0

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Generación y transmisión de energía eléctrica/*Production and transmission of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Grupo Hidrolena

LA COMPAÑÍA:
Hidroeléctrica Ensenada es filial del grupo español Hidrolena. Con una inversión de US$20 millones, Hidroeléctrica Ensenada construyó la Central Hidroeléctrica Ensenada o Río Blanco, una línea de transmisión de 23 Kv y está desarrollando una línea de transmisión de 66/110 Kv, ubicadas en la localidad de Ensenada, en la comuna de Puerto Varas y Puerto Montt, Región de Los Lagos.
La compañía tiene planificado invertir US$30 millones en la construcción de cuatro hidroeléctricas de pasada de menor tamaño, en un plazo de cuatro años. Las centrales se ubicarán en la misma zona y permitirán entregar unos 15 MW más al Sistema Interconectado Central (SIC). En los próximos 10 años, la firma tiene planes para construir proyectos que en total aportarán unos 200 MW al SIC.



THE COMPANY:
Hidroelectrica Ensenada is a subsidiary of the Spanish group Hidroelena. With a US$20 million investment, Hidroelectrica Ensenada built the Central Hidroelectrica Ensenada or Rio Blanco, a 23 kV transmission line, and is currently developing a 66/110 kV transmission line, both located in the town of Ensenada, in the Puerto Varas and Puerto Montt commune, Los Lagos Region.
The company is planning to invest US$30 million in the construction of four smaller run-of-the-river hydroelectric power stations in a four-year period. The power stations will be located in the same area and they will allow providing about 15 MW to the Central Interconnected System (SIC). In the next 10 years, the firm is planning to build projects that in total will contribute 200 MW to the SIC.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:*
Humberto Coppen Fernández
Gerente Comercial y Gerente de RR.HH./*Business Manager & HR Manager:* Ivonne Bell Rodríguez
Gerente Técnico/*Technical Manager:*
Humberto Coppen Fernández

Casa Matriz/*Headquarters:* Málaga 115, Of. 709, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2228 2859
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región del Maule, Región de Los Ríos, Región de Los Lagos/ Maule, Los Rios, *Los Lagos Regions*
E-Mail: ibell@hidrolena.cl

HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA S.A.

WWW.TINGUIRIRICAENERGIA.CL

RUT/*ID NUMBER:*
96.990.050-5

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Generación de energía eléctrica/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Pacific Hydro (50%) y /*and* Statkraft (50%)

LA COMPAÑÍA:
Hidroeléctrica La Higuera S.A. es una empresa de propiedad de Pacific Hydro y Statkraft. La compañía opera la Central Hidroeléctrica de Pasada La Higuera, ubicada en el Valle del Tinguiririca, distante 150 km. al sur de Santiago, en la Región del Libertador Bernardo O'Higgins. La planta comenzó su operación en 2010.
Con una inversión de US$300 millones y una capacidad instalada de 155 MW, esta central de pasada capta parte del caudal de los ríos Azufre y Tinguiririca y del estero Los Helados. La energía generada es transportada desde la subestación La Higuera hasta la subestación Tinguiririca por medio de una línea de transmisión eléctrica que se extiende por cerca de 36 kilómetros. El inicio de las operaciones de La Higuera significó un hito en materia energética para Chile, puesto que la última central de pasada con capacidad superior a 100 MW que se puso en marcha en el país, fue en el año 2000. Asimismo, La Higuera se convirtió en uno de los primeros proyectos de origen chileno en ser registrado para emitir bonos de carbono, de acuerdo con el Mecanismo de Desarrollo Limpio (MDL) ante el Comité Ejecutivo de la ONU, en virtud del Protocolo de Kioto.

THE COMPANY:
Hidroelectrica La Higuera S.A. is a company owned by Pacific Hydro and Statkraft. The company operates Hidroelectrica de Pasada La Higuera, a run-of-the-river hydroelectric power station located in the Tinguiririca Valley, around 150 km south of Santiago, in the Libertador Bernardo O'Higgins Region. The plant began its operations in September 2010. With a US$300 million investment and 155 MW of installed capacity, this run-of-the-river power station receives part of the current from the Azufre and Tinguiririca Rivers, and from Los Helados estuary. The power generated is transported from La Higuera substation to the Tinguiririca substation through a 36 km-long electrical transmission line. The beginning of La Higuera's operations was a milestone for Chile in terms of energy, since the last run-of-the-river power station with a capacity higher than 100 MW opened in the year 2000. Likewise, La Higuera became one of the first Chilean projects to be registered to issue carbon bonds, according to the Clean Development Mechanism (CDM) before the Executive Committee of the United Nations, under the Kyoto Protocol.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio Hidroeléctrica La Confluencia S.A. e Hidroeléctrica La Higuera S.A./*Chairman of the Board Hidroeléctrica La Confluencia S.A. and Hidroeléctrica La Higuera S.A.:*
Laine Powell
Gerente General/*General Manager:*
Nigel Baker
Gerente de Administración y Finanzas/ *Administration and Finance Manager:*
Esteban Mantilla
Gerente de Asuntos Corporativos y de RR.HH./*Corporate Affairs and HR Manager:*
Francisco Martínez

Casa Matriz/*Headquarters:* Av. Isidora Goyenechea 3520, Piso 10, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2519 4300
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región del Libertador Bernardo O'Higgins/ *Libertador Bernardo O'Higgins Region*
E-Mail: fmartinez@tenergia.cl

HIDROMAULE S.A.

RUT/*ID NUMBER:*
76.354.800-7

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Sorgent. E Chile S.A. y Empresa Austral Andina S.A.

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Terminal de Valparaíso S.A. (Enagas, Omán Oil) (40%); ENAP (20%), Endesa Chile (20%) y/*and* Metrogas (20%)

LA COMPAÑÍA:
De propiedad del grupo italiano Sorgent.E Chile y de Empresa Austral Andina (EAA), Hidromaule es una compañía de generación hidroeléctrica, basada en centrales de pasada del tipo ERNC. En la Región del Maule, opera las Centrales Lircay (19 MW) y Mariposas (6MW), emplazadas a 30 km al nororiente de la ciudad de Talca. Este complejo cuenta con una línea de transmisión eléctrica de 26 kms, que le permite conectarse a través de la Subestación Maule al Sistema Interconectado Central (SIC). También, tiene a su haber una tercera central de pasada: la Central Hidroeléctrica Providencia, emplazada a aproximadamente 10 km al norte de la Central Hidroeléctrica Lircay, también en la comuna de San Clemente, provincia de Talca. La Central Providencia, que fue posible gracias a una alianza estratégica con 3.800 regantes de la zona, tiene una capacidad instalada de 14 MW y aporta una generación anual de 61 GWh al SIC.

THE COMPANY:
Owned by the Italian group Sorgent.E Chile and Empresa Austral Andina (EAA), Hidromaule is a hydroelectric generation company, based on NCRE run-of-the-river power stations. In the Maule Region,

HIDROENERGÍA CHILE LTDA.

WWW.SCOTTA.IT/ES/CENTRALI_IDROELETTRICHE.HTML

H

RUT/*ID NUMBER:*
76.855.600-8

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Proyectos y Generación Hidroeléctrica/*Hydroelectric Projects and Generation*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Gruppo Scotta

LA COMPAÑÍA:
Hidroenergía Chile es filial del Gruppo Italiano Scotta. La empresa tiene en operación cinco minicentrales hidroeléctricas: La Paloma (Hidropaloma S.A.), ubicada en Monte Patria, Región de Coquimbo, con una potencia instalada de 4,5 MW, que utiliza el agua de descarga del embalse La Paloma para la generación eléctrica; Muchi (Hidromuchi S.A.), operativa desde septiembre de 2011, se ubica en Lago Ranco, Región de Los Ríos, y cuenta con 1 MW de potencia instalada; y Nalcas (Hidronalcas S.A.) y Callao (Hidrocallao S.A.), operativas desde agosto de 2012, en Puerto Octay, Región de Los Lagos, y cuentan con 7,2 MW y 3,2 MW de potencia instalada, respectivamente. Además, opera el Complejo Hidroeléctrico Bonito (Hidrobonito S.A.), en la comuna de Puerto Octay, Región de Los Lagos, con una potencia total instalada de 12,2 MW. Asimismo, desarrolla la minicentral Río Picoiquén (Hidroangol S.A.), una central de pasada, con una potencia instalada de 19,2 MW, en la provincia de Malleco, Región de La Araucanía. Hidroenergía, a través de distintas sociedades coligadas y/o relacionadas, desarrolla nueve proyectos mini-hídricos (con RCA aprobada) en las regiones del BíoBío, La Araucanía, Los Lagos y Los Ríos, que entrarán próximamente en operación.

THE COMPANY:
Hidroenergia Chile is a subisidiary of the Gruppo Italiano Scotta. The company is operating five small hydro power stations: La Paloma (Hidropaloma S.A.), located in the Monte Patria commune, Coquimbo Region, with an installed power of 4.5 MW, and it uses the discharge water from the La Paloma reservoir for electric generation; Muchi (Hidromuchi S.A.), operating since September 2011, located in the Lago Ranco, Los Rios Region, and it has 1 MW of installed power; and Nalcas (Hidronalcas S.A.) and Callao (Hidrocallao S.A.), operating since 2012, located in the Puerto Octay commune, Los Lagos Region, and they have 7.2 MW and 3.2 MW of installed power, respectively. The company also operates the Bonito Hydroelectric Complex (Hidrobonito S.A.), located in the Puerto Octay commune, Los Lagos Region, with a total installed power of 12.2 MW. Likewise, it is developing the Rio Picoiquen small power station (Hidroangol S.A.), a run-of-the-river power station with an installed power of 19.2 MW, located in the Malleco province, in the La Araucania Region. Hidroenergia, through different affiliates and/or related companies, is also developing nine small hydro projects (with RCA approved) in the Bio Bio, La Araucania, Los Lagos and Los Rios regions, which will begin their operations very soon.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:*
Hidropalmar, Hidrorupanco, Hidroangol, Hidromuchi, Hidronalcas, Hidrocallao, Hidroenersur, Hidroaustral, Hidropaloma, Hidrobonito

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Paolo Scotta
Gerente General/*General Manager:* Enrico Gatti

Casa Matriz/*Headquarters:* Av. Andrés Bello 2711 of. 2402, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region* **Teléfono/*Phone:*** (56- 2) 2374 1784
Presencia Regional/*Regional Presence:* Regiones de Coquimbo, Bío Bío, Los Lagos y Los Ríos/ *Coquimbo, Bio Bio, Los Lagos and Los Rios Regions*
E-Mail: enrico.gatti@scotta.cl

HIDROMAULE

WWW.HIDROMAULE.CL

it operates the Lircay (19 MW) and Mariposas (6 MW) Power Stations, located 30 km northeast from the city of Talca. The complex has a 26 km-long electric transmission line, which allows it to connect through the Maule Substation to the Central Interconnected System (SIC). The company also owns a third run-of-the-river power station: the Providencia Hydroelectric Power Station, located approximately 10 km north of the Lircay Hydroelectric Power Station, also in the San Clemente commune, Talca province. The Providencia power station, which creation was possible thanks to a strategic alliance with 3,800 irrigators in the area, has 14 MW of installed capacity and it contributes 61 GWh of annual generation to the SIC.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:*
Hidroeléctrica Río Lircay S.A., Hidroeléctrica Providencia S.A.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Daniele Boscolo
Gerente General/*General Manager:* Carl Weber Silva
Gerente de Administración y Finanzas/ *Administration and Finance Manager:* Víctor Caballero N.
Gerente de Negocios/*Business Manager:* José Manuel Contardo K.
Gerente de Proyectos /*Project Manager:* Walter Weber O.

Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. Pdte. Kennedy 5757, Of. 802. Torre Oriente, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2963 5200
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región del Maule/*Maule Region*
E-Mail: contacto@hidromaule.cl

HYDROCHILE S.A.

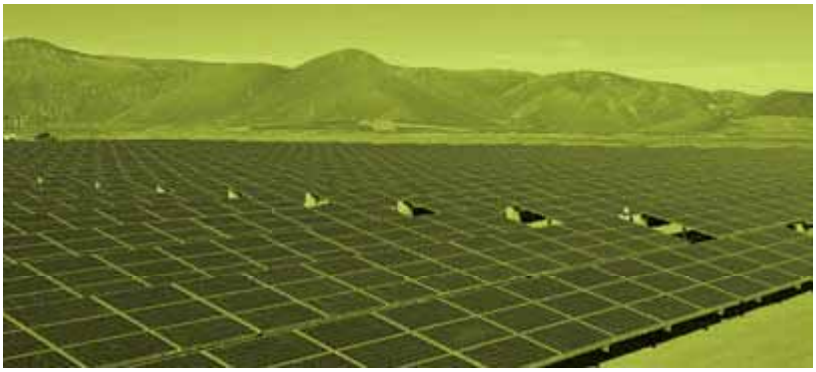
RUT/*ID NUMBER:* 76.778.250-0

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
HydroChile S.A.

LA COMPAÑÍA:
HydroChile S.A. es una empresa chilena dedicada a la generación sustentable de energía eléctrica a partir de recursos renovables. Es propietaria de Hidroeléctrica San Andrés (40 MW en operación), Hidroeléctrica El Paso (60 MW en construcción) y de una cartera de proyectos propios en desarrollo, que incluye generación hidroeléctrica de pasada, solar y marina.

THE COMPANY:
HydroChile S.A. is a Chilean company dedicated to the sustainable generation of electricity from renewable resources. It owns Hidroelectrica San Andres (40 MW in operation), Hidroelectrica El Paso (60 MW under construction) and a portfolio of projects under development that includes run-of-the-river, solar and marine



hydroelectric generation.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Director Ejecutivo/*CEO:* Federico Ravazzani
Gerente General/*General Manager:* Jorge Decurgez
Gerente de Administración y Finanzas/*Administration and Finance Manager:* César Navarro
Gerente de Construcción/*Construction Manager:* Pablo Lois
Gerente de Operaciones/*Operations Manager:* Tomás Fahrenkrog

Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. Presidente Riesco 5561, Piso 19, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2)2816 9100
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región del Libertador Bernardo O'Higgins, Región del Maule, Región del Bío Bío/*Libertador Bernardo O'Higgins Region, Maule Region, Bio Bio Region*
E-Mail: vmunoz@hydrochile.com

IBEREÓLICA CHILE

RUT/*ID NUMBER:* B82489097

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Grupo Ibereólica

LA COMPAÑÍA:
Ibereólica Chile es propiedad del grupo español de energía, Ibereólica, ubicado entre los 20 mayores del mundo en proyectos de ERNC, principalmente solares y eólicos. El holding posee proyectos regionales en Perú, Panamá y Chile. En la zona norte del país, la multinacional maneja más de 1.500 MW en proyectos de energías renovables, que implican una inversión superior a los US$6.800 millones. Dentro de su portafolio de inversiones, destaca el mayor proyecto de energía solar que se ha presentado hasta el momento en Chile: la Planta Termosolar Pedro de Valdivia, que se emplazará en la comuna de María Elena, provincia de Tocopilla, Región de Antofagasta. El complejo que cuenta con la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) aprobada, requerirá una inversión de US$2.600 millones y generará 360 MW que se conectarán al Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), a través de dos líneas eléctricas de 220 kV de doble circuito y una subestación eléctrica. La planta utilizará tecnología de concentración solar cilindro-parabólica, y se construirá en dos fases de 180 MW. Además, contempla la Planta Termosolar María Elena, de 400 MW, como parte del mismo complejo. Otro de sus proyectos es el Parque Eólico Cabo Los Leones I, de 170 MW, que se localizará en la comuna de Freirina, Región de Atacama. La iniciativa demandará una inversión de US$272 millones y aportará energía limpia al Sistema Interconectado Central (SIC). El complejo contempla también el Parque Eólico Cabo Los Leones II y III, de 204 MW y 128 MW, respectivamente. Finalmente, destaca el Parque Eólico Loa, en Tocopilla, Región de Antofagasta, de 528 MW, que tiene aprobada la RCA.

THE COMPANY:
Ibereolica Chile is owned by the Spanish energy group Ibereolica, located among the 20 largest in the world regarding

HYDROVENTURA CHILE S.P.A.

H

RUT/*ID NUMBER:*
76.017.889-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Generación hidroeléctrica/*Hydroelectric generation*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Capitales privados/*Private capitals*

LA COMPAÑÍA:
Fundada en 2008 por un grupo de inversionistas privados, la empresa Hydroventura Chile se centró en sus inicios en identificar posibles proyectos hidroeléctricos de pasada, realizando ingeniería conceptual y análisis de viabilidad económica y negociación de los derechos de agua en oportunidades seleccionadas.
En sociedad con Icafal Inversiones para explorar nuevos posibles proyectos hidroeléctricos en Chile, se crea Hidroeléctrica Cumpeo S.A. (HEC), con el fin de desarrollar, construir y operar la Mini-Central del mismo nombre, de 6 MW de capacidad instalada, que está en construcción, y avanzando hasta el comienzo de operación, programado para fines del 2016. La planta generará 30 GWh/año. Por otra parte, la filial de Hydroventura en el Reino Unido desarrolló, construyó y actualmente opera una central mini-hidro de pasada de 380 kW, ubicada en el Norte de Gales. El proyecto completó la etapa de construcción y comenzó la generación en septiembre de 2013 y ha completado casi 2 años de generación, superando los modelos de generación y plan de negocio presentado a sus inversionistas.

THE COMPANY:
Founded in 2008 by a group of private investors, Hydroaventura Chile focused on the identification of potential run-of-the-river hydroelectric projects, conducting conceptual engineering and economic viability analysis and negotiation of the water rights in selected opportunities.
Together with Icafal Inversiones, in order to explore new potential hydroelectric projects in Chile, the Hidroelectrica Cumpeo S.A. (HEC) was created with the purpose of developing, building and operating the Small Power Station with the same name, of 6 MW of installed capacity, which is now under construction and expected to start its operation in late 2016. The plant will generate 30 GWh/year. On the other hand, Hydroventura's subsidiary in the United Kingdom developed, built and is currently operating a 380 kV run-of-the-river small-hydro power station, located in Northern Wales. The project completed the construction stage and started the generation stage in September 2013 and has successfully completed almost two years of trouble-free operation, having exceeded expectations in terms of energy generation and financial projections.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General y Representante Legal/*General Manager and Legal Representative:*
Jonathan Bensted

Casa Matriz/*Headquarters:* Augusto Leguía Sur 160, Of. 51, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-9) 6617 6639
E-Mail: jmbensted@gmail.com

WWW.GRUPOIBEREOLICA.COM

NCRE projects, especially solar and wind. The holding owns regional projects in Peru, Panama and Chile.
In northern Chile, the multinational manages more than 1,500 MW in renewable energy projects, which imply an investment of more than US$6.8 billion. Within its investment portfolio, the largest solar energy project ever presented in Chile is highlighted: the Pedro de Valdivia Thermosolar Plant that will be located in the Maria Elena commune, Tocopilla province, Antofagasta Region. The complex, which has its Environmental Qualification Resolution (RCA, Resolucion de Calificacion Ambiental) approved, will require a US$2.6 billion investment and will generate 360 MW that will be connected to the Norte Grande Interconnected System (SING) through two double-circuit 220 kV power lines and an electric substation. The plant will use parabolic cylinder solar concentration technology, and it will be built in two 180 MW stages. It also contemplates the Maria Elena Thermosolar Plant, of 40 MW, as part of the same complex.
Another of its projects is the Cabo Los Leones I Wind Farm, of 170 MW, which will be located in the Freirina commune, Atacama Region. The initiative will demand a US$272 million investment and it will supply clean energy to the Central Interconnected System (SIC). The complex also contemplates the Cabo Los Leones Wind Farm II and III, of 204 MW and 128 MW, respectively. Finally, there is the 528 MW Loa Wind Farm, in Tocopilla, Antofagasta Region, which has its RCA approved.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Gregorio Álvarez
Gerente General/*General Manager:* Cristián Arévalo Leal

Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. El Bosque N° 0123, Oficina 502, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2333 3540
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Antofagasta, Región de Atacama/*Antofagasta Region, Atacama Region*
E-Mail: info@ibereolica.com

INFINERGEO S.P.A.

WWW.INFINERGEO.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.169.817-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Investigación, exploración y explotación de Energía geotérmica/ *Research, exploration and exploitation of geothermal energy*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
ECM S.A.

LA COMPAÑÍA:
Esta empresa chilena es subsidiaria de ECM S.A. (Chile). Infinergeo S.p.A. se dedica a la investigación, exploración y explotación de energía geotérmica. Cuenta con concesiones en el norte, centro y sur de Chile, para realizar estudios exploratorios superficiales de geología, geoquímica y geofísica, y se encuentra abordando los trabajos para la etapa de perforación exploratoria.

THE COMPANY:
Infinergeo S.p.A., Chilean subsidiary of ECM S.A. (Chile), is dedicated to the research, exploration and exploitation of geothermal energy. It has concessions in the northern, central and southern zones of Chile to conduct geological, geochemical and geophysical superficial exploratory studies, and they are conducting the works for the exploratory perforation stage.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:*
Fernando Allendes Becerra
Gerente Técnico/*Technical Manager:*
Jaime Arancibia
Gerente de Proyectos/*Project Manager:*
Stefan Wilkendorf

Casa Matriz/*Headquarters:* Eliodoro Yañez 1890, Providencia, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2655 5500
E-Mail: fernando.allendes@infinergeo.cl; jaime.arancibia@infinergeo.cl; stefan.wilkendorf @infinergeo.cl

INTERCHILE S.A.

RUT/*ID NUMBER:*
76.257.379-2

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Transmisión de Energía Eléctrica/ *Transmission of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* ISA

LA COMPAÑÍA:
Interchile S.A. es la filial de transmisión Eléctrica en Chile del grupo colombiano ISA, la mayor empresa transportadora internacional de electricidad en América Latina. La compañía está encargada de diseñar, financiar, construir, operar y mantener las líneas de transmisión a500 mil voltios en doble circuito que conectarán las nuevas subestaciones: Nueva Cardones y Nueva Maitencillo con una extensión de 141 km; Nueva Maitencillo y Nueva Pan de Azúcar con una extensión de 212 km; y las subestaciones Nueva Pan de Azúcar y Polpaico, con una extensión de 404 km. Adicionalmente, el proyecto contempla la ampliación de las existentes subestaciones Cardones, Maitencillo, Pan de Azúcar y Polpaico. La construcción de las subestaciones Nueva Cardones,

Nueva Maitencillo y Nueva Pan de Azúcar, también considera la instalación de los bancos de autotransformadores 500/220 kV 750 MVA. Asimismo, tiene a su cargo parte del Plan de Expansión del Sistema de Transmisión Troncal del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), que contempla la nueva línea de transmisión a 220 mil voltios en doble circuito que conectará las subestaciones de Encuentro y Lagunas, con una extensión de 188 km. Este nuevo proyecto también contempla la ampliación de las existentes subestaciones Encuentro y Lagunas.

THE COMPANY:
Interchile S.A. is the electrical transmission subsidiary in Chile of the Colombian group ISA, the largest international electricity transmission company in Latinamerica. The company is in charge of designing, financing, building, operating and maintaining the 500,000 volts, double circuit transmission lines that will connect the new substations: Nueva Cardones and Nueva Maitencillo, with a 141 km extension; Nueva Maitencillo and Nueva Pan de Azucar with a 212 km extension; and the Nueva Pan de Azucar and Polpaico substations, with a 404 km extension. The

INGENOSTRUM CHILE S.P.A.

WWW.INGENOSTRUM.COM

RUT/*ID NUMBER:* 76.158.902-4

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Obras y servicios de Ingeniería de Energías Renovables y Exportación/*Renewable Energy services and works, and Exportation*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Ingenostrum RenewableEnergy

LA COMPAÑÍA:
Ingenostrum Chile S.p.A, es filial de la empresa española Ingenostrum Renewable Energy, con participación minoritaria de Ingenostrum Plus (chilena). En Chile, desde hace 5 años, desarrolla 8 plantas de energía solar fotovoltaica en el desierto de Atacama, Región de Antofagasta, con una inversión aproximada de US$2.000 millones y con una potencia instalada de 704 MW en el SING y 180 MW en el SIC, de los cuales más de 500 MW ya están en fase de construcción y el resto en fase muy avanzada.

THE COMPANY:
Ingenostrum Chile S.p.A. is a subsidiary of the Spanish company Ingenostrum Renewable Energy, with a minority involvement of Ingenostrum Plus (Chilean). For 5 years the company has developed in Chile 8 photovoltaic solar power plants in the Atacama Desert, Antofagasta Region, with an approximate investment of US$2 billion, and 704 MW of installed power in the SING and 180 MW in the SIC, of which more than 500 MW are already in a construction stage, and the rest is a very advanced stage.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* José Domingo Martínez Guirado

Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. Nueva Tajamar 555 Of. 301, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region* **Teléfono/*Phone:*** (56-2) 2951 9458
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Antofagasta/*Antofagasta Region*
E-Mail: jdmartinez@ingenostrum.com

INTERCHILESA

WWW.INTERCHILESA.COM

construction of the Nueva Cardones, Nueva Maitencillo and Nueva Pan de Azúcar substations also considers the installation of 750 MVA 500/220 kV auto-transformer banks. Likewise, the company is in charge of part of the Expansion Plan of the Trunk Transmission System of the Norte Grande Interconnected System (SING), which contemplates the new double-circuit 220 thousand volts transmission line that will connect the Encuentro and Lagunas substations with 188 km of extension. This new project also contemplates the expansion of the existing substations Encuentro and Lagunas.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Jorge Rodríguez Ortiz
Gerente Financiero Administrativo/*Administrative Financial Manager:* Aquiles Vargas Fuenzalida

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Cerro El Plomo 5630, Oficina 1801, Las Condes, Santiago, Región Metroplitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2945 6850
E-Mail: info@interchilesa.com; interchile@interchilesa.com

INNERGY SOLUCIONES ENERGÉTICAS S.A.

WWW.INNERGY.CL

RUT/*ID NUMBER:* 96.861.390-1

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Comercialización de gas natural/*Trading of natural gas*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Gasco S. A. (60%) – Enap (25%) – Inversiones Trigas Cuatro S. A. (15%)

LA COMPAÑÍA:
Innergy es una filial de Gasco, creada en 1997 para comercializar gas natural en la Región del Bío Bío. Abastece a los clientes industriales y a las distribuidoras residenciales y comerciales de la zona. El gas natural se transporta por medio del Gasoducto del Pacífico, desde Loma de la Lata (Cuenca Neuquina, Argentina) hasta Talcahuano (Chile).

THE COMPANY:
Innergy, a subsidiary of Gasco, was created in 1997 with the purpose of trading natural gas in the Bio Bio Region. The company supplies to industrial clients and to residential and commercial distributors in the area. The natural gas is transported through the Gasoducto del Pacifico gas pipeline, from Loma de la Lata (Neuquina Basin, Argentina) to Talcahuano (Chile).

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Carmen Figueroa Deisler
Gerente General/*General Manager:* Patricia Palacios Mackay
Gerente Comercial/*Business Manager:* Felipe Siebert

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* O'Higgins 940, Piso 10, Concepción, Región del Bío Bío/*Bio Bio Region*
Teléfono/*Phone:* (56-41) 226 2900
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región del Bío Bío/*Bio Bio Region*
E-Mail: gas.natural@innergy.cl

INTERGAS S.A.

WWW.INTERGAS.CL

I

RUT/*ID NUMBER:* 96.784.270-2

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Producción y distribución de gas por cañería/*Production and distribution of pipeline gas*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Garfin Group

LA COMPAÑÍA:
Intergas pertenece al Grupo Garfin. Esta filial -cuya casa matriz está en Temuco- es líder en distribución de Gas Natural por red en el sur de Chile. Con más de 500.000 metros de redes construidos, presta servicio en Temuco, Chillán y Los Ángeles, siendo un actor clave para la descontaminación del aire, entregando un combustible limpio, seguro y cómodo a todos sus clientes.

THE COMPANY:
Intergas is owned by the Garfin Group. This subsidiary, which headquarters are located in Temuco, is the distribution leader of network Natural Gas in the south of Chile. With more than 500,000 meters of built grids, it renders its services in Temuco, Chillan and Los Angeles, becoming a key player for the decontamination of the atmosphere, providing a clean, safe and comfortable fuel to all of its clients.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Rodrigo Larrondo Naudon
Gerente de A&F/*HR Manager:* Claudio Peñaloza Droguett
Gerente de Sistemas y Comunicaciones/*Communications Manager:* Alejandro D´Aquino

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Bulnes 756, Temuco, Región de La Araucanía/*La Araucanía Region*
Teléfono/*Phone:* (56-45) 227 8000
Presencia Regional/*Regional Presence:* Chillán, Los Ángeles
E-Mail: intergas@intergas.cl

KDM ENERGÍA S.A.

WWW.KDM.CL

K

RUT/*ID NUMBER:* 76.059.578-0

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación, transmisión y distribución de energía eléctrica/*Generation, transmission and distribution of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Grupo Urbaser-Danner

LA COMPAÑÍA:
KDM Energía S.A. es parte de empresas KDM S.A., filial del Grupo Urbaser-Danner, holding compuesto por la empresa española Urbaser (filial de la compañía ACS) y la estadounidense The Danner Company. Desde 2007, la empresa opera La Central Eléctrica Loma Los Colorados, que genera energía a partir de biogás y se ubica en la comuna de TilTil, Región Metropolitana, 60 km al norte de Santiago. Actualmente, cuenta con una capacidad instalada de 20,4 MW, equivalente a un aporte anual de 140.000 MWh al SIC; y aumentará paulatinamente su capacidad ,hasta alcanzar un total de 33 MW el año 2025. El proyecto ha certificado a la fecha un total de 2.341.893 de CERs (CertifiedEmissionReductions), convirtiéndose en uno de las iniciativas más eficientes que operan en Chile, bajo el Mecanismo de Desarrollo Limpio (MDL), establecido en el Protocolo de Kyoto, para frenar el calentamiento global del planeta. La compañía proyecta replicar el modelo en los rellenos sanitarios que posee en Talca y Teno, Región del Maule.

THE COMPANY:
KDM Energia S.A. is part of KDM S.A., subsidiary of the Urbaser-Danner Group, a holding made of the Spanish company Urbaser (subsidiary of the ACS Company) and the American The Danner Company. The company has been operating since 2007 the Central Electrica Lomas Los Colorados, power station that generates energy from biogas, located in the TilTil commune, Metropolitan Region, 60 km north of Santiago. The company currently has an installed capacity of 20.4 MW of electrical power, equal to an annual contribution of 140,000 MWh to the SIC, and it will gradually increase its capacity until reaching a total of 33 MW by the year 2025. To date, the project has certified a total of 2,341,893 CERs (Certified Emission Reductions), becoming one of the most efficient initiatives operating in Chile under the Clean Development Mechanism (CDM), an instrument established in the Kyoto Protocol to stop the planet's global warming. The company projects to imitate the model in the landfills owned in Talca and Teno, in the Maule Region.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:* KDM S.A. (Rellenos Sanitarios/Landfills), KDM Industrial, KDM Tratamiento, Imagina S.A. (OTEC), KDM Energías, Starco (Servicios de recolección de residuos/Subsidiaries: Residue collection services) y Demarco (Servicios de recolección de residuos)/ KDM S.A. (Landfills), KDM Industrial, KDM Tratamiento, Imagina S.A. (OTEC), KDM Energías, Starco (Residue collection services) and Demarco (Residue collection services)

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Director General/*General Director:* Fernando León Steffen
Gerente General/*General Manager:* Sergio Durandeau Stegmann

Casa Matriz/*Headquarters:* Isidora Goyenechea 3621, Piso 14, Torre B, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2397 8170
Presencia Regional/*Regional Presence:* Talca, Teno (Región Maule/*Maule Region*)
E-Mail: info@kdmenergia.cl

JVA SOUTH PACIFIC ENERGY LTDA.

WWW.UNDIMOTRIZCHILE.CL

J

RUT/*ID NUMBER:* 76.028.747- 4

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Desarrollo en Tecnologías de la Ingeniería y Ciencias Naturales/ *Development of Engineering Technologies and Natural Sciences*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Juan Torres Zamora, Víctor Rosales Ureta y Alejandro Ruz Collao

LA COMPAÑÍA:
JVA South Pacific Energy Ltda. fue creada en el año 2008 en el puerto de Valparaíso Chile, con la participación de tres socios con interés común por el medio ambiente y el futuro de las energías. JVA desarrolló un sistema de generación de energía undimotriz, que aprovecha en forma directa y óptima la fuerza de las olas para transformarla en potencia útil. Éste es un proyecto pionero en América Latina, con una capacidad de generación máxima

de 5 MW y con una inversión inicial de US$7.000.000. El proyecto busca fabricar y probar prototipos en Chile para certificar y posteriormente, comercializar la nueva tecnología a nivel mundial. Este proyecto esta patentado en forma oficial en Chile, Estados Unidos de Norteamérica, China y pronto en la Unión Europea.

THE COMPANY:
JVA South Pacific Energy Ltda. was created in 2008 in the Valparaiso port, Chile, with the participation of three partners with a common interest in the environment and the future of energy. JVA developed a wave power generation system, which uses, in a direct and ideal manner, the strength of the waves to transform it into useful power. This is a pioneer project in Latin America, with a maximum generation capacity of 5 MW and with an initial investment of US$7 million. The project looks to manufacture and test prototypes in Chile in order to certify and later trade the new technology to a worldwide level. This project is officially patented in Chile, United States of America, China and soon in the European Union.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Juan Torres Zamora

Casa Matriz/*Headquarters:* Independencia 3060, Valparaíso, Región de Valparaíso/*Valparaiso Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 32) 327 8933 / (56-9) 933 51651
E-Mail: jva.spe3@gmail.com; contacto@undimotrizchile.cl

KALTEMP

WWW.KALTEMP.CL

K

RUT/*ID NUMBER:*
85.236.200-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Calefacción, Generación de Energía / *Heating, Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Gustavo Boetsch Matte

LA COMPAÑÍA:
Kaltemp, compañía ligada a la familia Boetsch, líder en el rubro de la calefacción y agua caliente, incursionó en los últimos años en la energía solar, enfocándose en la generación y venta de electricidad a base de energías renovables no convencionales (ERNC). Partió en 2009 con varias instalaciones solares térmicas para edificios residenciales, mayormente ubicados en la Quinta Región y en la Región Metropolitana. Hoy, la energía solar representa una buena parte de su portafolio: 26% energía solar, 30% retail y 44% calefacción y agua caliente.
En 2013, la empresa inauguró Tambo Real, la instalación fotovoltaica más grande de Chile en ese momento -con más de quince mil paneles fotovoltaicos- y primera planta solar que inyectó energía al SIC. Ubicada en El Tambo, comuna de Vicuña, Región de Coquimbo, tiene una potencia instalada de 3 MW.

THE COMPANY:
Kaltemp, company linked to the Boetsch family, leader in the heating and hot water field, recently explored in solar power, focusing on the generation and trading of electricity based on non-conventional renewable energy (NCRE). It started in 2009 with several thermal-solar facilities for residential buildings, mostly located in the Fifth and Metropolitan Regions. Today, solar power represents a large part of its portfolio: 26% solar power, 30% retail and 44% heating and hot water. In 2013, the company inaugurated Tambo Real, the largest photovoltaic facility in Chile at that time –with more than 15,000 photovoltaic panels- and the first solar plant to inject power to the Central Interconnected System (SIC). Located in the town of El Tambo, in the Vicuña commune, Coquimbo region, it has an installed power of 3 MW.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Gustavo Boetsch Matte
Gerente General/*General Manager:* Gustavo Boetsch Bascuñán

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. Santa María 7940, Vitacura, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2862 1700
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Coquimbo/*Coquimbo Region*
E-Mail: guboetsch@kaltemp.cl

LATIN AMERICA POWER (LAP)

WWW.LATAMPOWER.COM

RUT/*ID NUMBER:* 76.166.157-4

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Proyectos de inversión y generación eléctrica/*Investment and electricity generation projects*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Grupo GMR, BTG Pactual y Pátria Investimentos.

LA COMPAÑÍA:
LAP (Latin AmericaPower) es propiedad de GMR Energía, Pátria Investimentos y el fondo de inversión "BTG Pactual Infrastructure Fund II", de BTG Pactual. Su objetivo estratégico es la creación de un portafolio de unidades generadoras de energía eléctrica por medio de fuentes limpias en países de América Latina, actualmente con presencia en Chile y Perú. En Chile operan el Parque Eólico Totoral (46 MW), ubicado en la Región de Coquimbo y las centrales hidroeléctricas de pasada Carilafquén (19,8 MW) y Malalcahuello (9,2 MW), ubicados en la Región de La Araucanía. Asimismo, LAP inició la construcción del Parque Eólico San Juan en el primer semestre de 2015, en la Región de Atacama, que contará con una capacidad instalada de 184,8 MW, y que espera su entrada en operación comercial para el primer semestre 2017.

THE COMPANY:
Lap (Latin America Power) is owned by GMR Energia, Pátria Investimentos and the "BTG Pactual Infrastructure Fund II" investment funds, of BTG Pactual. Its strategic purpose is the creation of a portfolio of electricity generation units through clean sources in Latin American countries, currently present in Chile and Peru.
In Chile, it operates the Totoral wind farm (46 MW), located in the Coquimbo Region, and the Carilafquen (19.8 MW) and Malalcahuello (9.2 MW) hydroelectric power stations, located in the Araucania Region. Likewise, LAP started the construction of the San Juan Wind Farm the first semester of 2015, in the Atacama Region, which will have an installed capacity of 184.8 MW, and its business operation is expected to begin in the first half of 2017.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:*
LAP Chile y LAP Perú

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Director Ejecutivo/*Chief Executive Officer:* Roberto Sahade
Director Financiero/*Chief Financial Officer:* Fernando Chicán
Director de Ingeniería y Sustentabilidad/*Engineering and Sustainability Director:* Rubens Romano
Director Comercial y de O&M/*Commercial and O&M Director:* Mauricio Caamaño

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Av. Cerro El Plomo 5680, Of. 1202, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2820 3200
Presencia Regional/*Regional Presence:* Regiones de Atacama, Coquimbo y La Araucanía/*Atacama, Coquimbo and La Araucania Regions*
E-Mail: contacto@latampower.com

LUZLINARES S.A.

WWW.LUZLINARES.CL

RUT/*ID NUMBER:*
96.884.450-4

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Transporte, distribución y venta de energía eléctrica/*Transportation, distribution and sale of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Chilquinta Energía S.A.

LA COMPAÑÍA:
Luzlinares es filial del Grupo Chilquinta Energía. Inició sus operaciones en 1999 y su principal actividad es la distribución de energía eléctrica en siete comunas de la Región del Maule, con un área de operación de 4.000 Km2. Abastece a los sectores rurales de Linares, San Javier, Yerbas Buenas, Colbún, Constitución y Villa Alegre. Durante el año 2015, Luzlinares atendió a 29.901 clientes, cifra que involucra un crecimiento de un 4,32% respecto de 2014.

THE COMPANY:
Luzlinares is a subisidiary of the Chilquinta Energía. The company started its operations in 1999, and its main activity is the distribution of electricity in the seven communes of the Maule Region, with an operation area of 4,000 km2. It supplies its services to rural sectors of the Linares, San Javier, Yerbas Buenas, Colbun, Constitucion and Villa Alegre communes. Since 2015, Luzlinares serviced 29,901 clients, a number that onvolves a 4.32% growth regarding 2014.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Marcelo Luengo Amar
Gerente General/*General Manager:* Juan Carlos Baeza Muñoz
Gerente de Operaciones/*Operations Manager:* Francisco Solís Ganga
Subgerente Servicio al Cliente/*Customer Service Assistant Manager:* Galo Sepúlveda Troncoso

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Chacabuco 675, Linares, Región del Maule/*Maule Region*
Teléfonos/*Phones:*
(56-73) 222 0944 – (56) 600 600 2500
Presencia Regional/*Regional Presence:* Sectores rurales de las comunas de Linares, Longaví, Villa Alegre, San Javier, Colbún, Constitución y Yerbas Buenas/*Rural sectors of the Linares, Longavi, Villa Alegre, San Javier, Colbun, Constitucion and Yerbas Buenas communes*
E-Mail: luzlinares@luzlinares.cl

LUZ ANDES LTDA.

WWW.LUZANDES.CL

RUT/*ID NUMBER:* 96.800.460-3

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Transporte, distribución y venta de energía eléctrica/*Transportation, distribution and trading of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Enersis

LA COMPAÑÍA:
Luz Andes es una empresa del Grupo Enersis, concesionaria para el sector cordillerano central y encargada de la distribución de energía eléctrica a hogares y empresas en las localidades de Farellones, El Colorado, La Parva y Valle Nevado. Para las empresas, también ofrece mantenimiento de redes eléctricas y arriendo de equipos de mantención.

THE COMPANY:
Luz Andes is a member of the Enersis group, franchisee for the central mountain-range sector, in charge of the distribution of electricity to homes and businesses in the towns of Farellones, El Colorado, La Parva and Valle Nevado. For the companies, it also offers maintenance of electrical grids and leasing of maintenance equipments.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Claudio Inzunza Díaz

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Santa Rosa 76, Piso 5, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2675 2260
E-Mail: empresaluzandes@enel.com

LUZPARRAL S.A.

WWW.LUZPARRAL.CL

RUT/*ID NUMBER:*
96.866.680-0

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Transporte, distribución y venta de energía eléctrica/*Transportation, distribution and sale of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Chilquinta Energía S.A. (56,6%), Luzpar Ltda. (43,4%)

LA COMPAÑÍA:
Luzparral pertenece a Luzpar y a Chilquinta Energía, y su principal actividad es la distribución de energía eléctrica en las Regiones del Maule y del Bío Bío, con un área de operación de 3.800 Km2. La empresa abastece los sectores rurales de las comunas de Parral, Retiro, Longaví, San Javier, Cauquenes, San Carlos y Ñiquén. Durante el año 2015, la compañía atendió a 21.157 clientes, cifra que involucra un crecimiento de un 5,12 % respecto de 2014.

THE COMPANY:
Luzparral is owned by Luzpar and Chilquinta Energia, and its main activity is the distribution of electricity in the Maule and Bio Bio Regions, which operation area is 3,800 km2. The company provides its services to the rural sectors of the Parral, Retiro, Longavi, San Javier, Cauquenes, San Carlos and Ñiquen communes. During 2015, the company serviced 21,157 clients, a number that shows a 5.12% growth compared to 2014.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Marcelo Luengo Amar
Gerente General/*General Manager:* Juan Carlos Baeza Muñoz
Gerente de Operaciones/*Operations Manager:* Francisco Solís Ganga
Gerente Proyecto Bullileo y Paso Hondo/*Bullileo and Paso Hondo Project Manager:* Francisco Guillón Solís

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Aníbal Pinto 1101, Parral, Región del Maule/*Maule Region*
Presencia Regional/*Regional Presence:* Sectores rurales de las comunas de Cauquenes, Parral, Retiro, Longaví, San Javier, Ñiquén y San Carlos/*Rural sectors of the Cauquenes, Parral, Retiro, Longaví, San Javier, Ñiquen and San Carlos communes*
Teléfono/*Phone:* (56-73) 246 1225 - (56) 600 600 2200
E-Mail: luzparral@luzparral.cl

MAINCO S.P.A.

RUT/*ID NUMBER:*
84.183.200-0

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de Energía Eléctrica/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Mainco SpA.

LA COMPAÑÍA:
Mainco S.p.A es parte del Grupo Agrisol y cuenta con un convenio con la Asociación de Canalistas del Canal Bío-Bío Sur, que la faculta para utilizar las aguas conducidas por el canal, para operar centrales hidráulicas de pasada, sin afectar los derechos de los asociados en relación al uso de agua para riego. Desde 2012, opera la Central Hidroeléctrica de pasada Renaico, ubicada en Mulchén, Región del BíoBío, con una capacidad instalada de 6,3 MW; y desde 2014, incorporó al Sistema la Central Alto Renaico, con una capacidad instalada de 1,5 MW. Además, la compañía cuenta con un proyecto de generación ubicado en el mismo canal Bío Bío Sur, por un total de 9 MW, correspondiente a la Central Hidroeléctrica de pasada Quilaco.

THE COMPANY:
Mainco S.p.A is part of the Agrisol Group and it has an agreement with the Asociacion de Canalistas del Canal Bio Bio Sur, who allow the company to use

MAINSTREAM RENEWABLE POWER CHILE

WWW.MAINSTREAMRP.COM

RUT/*ID NUMBER:* 76.037.037-1

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Inversiones y Generación de energía eléctrica/*Investment and Generation of electricityy*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Mainstream Renewable Power International y/*and Orange Investments Ltda.*

LA COMPAÑÍA:
Mainstream Renewable Power Chile es filial de Mainstream Renewable Power International, uno de los principales desarrolladores independientes de proyectos de energías renovables en el mundo. En Chile, Mainstream tiene un portafolio de aproximadamente 1.000 MW de energía solar y 1.400 MW de energía eólica, en proyectos que cubren desde Arica a Puerto Montt. Se espera tener 5 parques eólicos y 2 parques solares en operación durante el 2017, alcanzando aproximadamente 600 MW de potencia instalada e invirtiendo alrededor de US$ 1.400 millones.
Actualmente, se encuentra operando el Parque Eólico CUEL, de propiedad de Aela, que Mainstream desarrolló y construyó. Éste está ubicado en la comuna de Los Ángeles, Octava Región y tiene una capacidad instalada de 33 MW.

THE COMPANY:
Mainstream Renewable Power Chile is

a subsidiary of Mainstream Renewable Power International, one of the main independent developers of renewable energy projects in the world. In Chile, Mainstream has a portfolio of approximately 1,000 MW of solar power and 1,400 MW of wind power in projects covering from Arica to Puerto Montt. Five wind farms and 2 solar farms are expected to start their operations in 2017, reaching 600 MW of installed capacity and investing almost US$ 1.4 billion.
The company is currently operating the CUEL Wind Farm, owned by Aela, developed and built by Mainstream. The project is located in the Los Angeles commune, Eighth Region, with an installed capacity of 33 MW.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Bart Doyle
Gerente de Transmisión/*Transmission Manager:* Eduardo Andrade
Gerente de Desarrollo de Negocios/*Business Development Manager:* Juan Guillermo Walker
Gerente de Desarrollo/*Development Manager:* Andrés Madariaga
Gerente de Operaciones/*Operations Manager:* Gonzalo Callejas
Gerente Comercial/*Commercial Manager:* Daniel Canales
Gerente de Asuntos Corporativos/*Corporate Affairs Manager:* Alejandra Álvarez

Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. Apoquindo 4700, piso 10, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2592 3100
Presencia Regional/*Regional Presence:* Desde Arica a Puerto Montt/From Arica to Puerto Montt

the water from the canal to build and operate a run-of-the-river hydroelectric power station, without affecting the rights of the shareholders regarding the use of the water for irrigation. Since 2012, it operates, the Renaico Run-of-the-river Hydroelectric Power Station, located in the Mulchen commune, Bio Bio Region, with 6.3 MW of installed capacity, and in 2014, it incorporated the Alto Renaico Power Station, with 1.5 MW of installed capacity, to the System. Additionally, the company has a generation project located in the same Bio Bio Sur canal, for a total of 9 MW, corresponding to the Quilaco Run-of-the-river Hydroelectric Power Station.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Gerente General/*General Manager:* Bernhard Stöhr
Subgerente de Operaciones/*Operations Assistant Manager:* Vladimir Bonacic
Subgerente de Proyectos/*Projects Assistant Manager:* Jose Luis Martí

Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. Andrés Bello 1931, Providencia, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2355 4910
Presencia Regional/*Regional Presence:* Mulchén (Región del BíoBío/*Bio Bio Region*)
E-Mail: mainco@agrisol.cl

METHANEX CHILE S.A.

WWW.METHANEX.COM

RUT/*ID NUMBER:*
76.030.472-7

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Fabricación, producción, comercialización y distribución de sustancias químicas básicas./*Fabrication, production, marketing and distribution of basic chemical substances*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Methanex Corporation

LA COMPAÑÍA:
Methanex Chile es filial de Methanex Corporation, el productor y proveedor de metanol más grande del mundo, para los principales mercados internacionales en América del Norte, Asia Pacífico, Europa y América del Sur. Tiene su sede en Vancouver, Canadá.
Methanex Chile, satisface las necesidades de sus clientes en América del Sur con instalaciones de producción ubicadas en Cabo Negro en la región de Magallanes, a 28 kilómetros al norte de la ciudad de Punta Arenas. Desde esta ubicación estratégica, Methanex puede enviar metanol a los mercados de Asia, América del Norte y del Sur, Europa y el Sur de África. También tiene una oficina de ventas y marketing en Santiago, que se encarga de las funciones de planificación, administración, finanzas y marketing estratégico para el mercado latinoamericano. En Methanex,

"ResponsibleCare" es la base de todo lo que realizan siendo un elemento clave de su cultura global.

THE COMPANY:
Methanex Chile, with headquarters in Vancouver, Canada, is a subsidiary of Methanex Corporation, is the world's largest producer and supplier of methanol to major international markets in North America, Asia Pacific, Europe and South America.
Methanex Chile meets the needs of its clients in South America, with production facilities located in Cabo Negro, in the region of Magallanes, 28 kilometers north of the city of Punta Arenas. From this strategic location, Methanex can ship methanol to markets in Asia, North and South America, Europe and the south of Africa. Its sales and marketing office in Santiago oversees the strategic planning, administration, finance and marketing functions for the Latin American market. At Methanex, Responsible Care is the foundation of everything they do and is a key element of their global culture.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente y CEO/*President & CEO:* John Floren
Gerente General, Chile/General Manager, Chile: Juan Enrique González
Director de RR.HH., Asuntos Públicos y RS /*HR, Public Affairs & SR Director:* Alejandro Labarca
Director de Finanzas/*Finance Director:* Pablo Vera
Director de Desarrollo de Negocios y Suministro de Gas/*Businesses Development and Gas Supply Director:* Alejandro Larrive.
Director de Marketing y Logística para Latinoamérica/*Marketing & Logistics Director LA:* Miguel Angel Gana.
Gerente de Planta/*Plant Manager:* Boris Vukasovic.

Casa Matriz/*Headquarters:* Rosario Norte 100, Piso 6,Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2374 4000
Presencia Regional/*Regional Presence:* Punta Arenas
E-Mail: alabarca@methanex.com

METROGAS S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 96.722.460-K

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Distribución y comercialización de gas, petróleo y otros combustibles /*Distribution and commercialization of gas, petroleum and other fuels*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Gasco (51,84%), Empresas Copec (39,83%) y/*and* Gas Natural Fenosa Chile S.p.A (8,33%)

LA COMPAÑÍA:
Metrogas pertenece mayoritariamente al Grupo Gasco. Cuando en 1997 se inauguró el gasoducto Gas Andes, entre Argentina y Chile, Metrogas inició el abastecimiento de gas natural a través de su red de distribución, en la Región Metropolitana.
En 2002, la compañía se consolidó en el área residencial, industrial e inmobiliaria, llegando a casi 300 mil clientes. Hoy cuenta con más de 600 mil. A través del tiempo, y como manera de contar con nuevas fuentes de abastecimiento, Metrogas ha adoptado diversas iniciativas, como la utilización de energía renovable como el biogás, producido en la planta de tratamiento de aguas servidas de La Farfana.

THE COMPANY:
Metrogas is mainly owned by the Gasco Group. The company started the supply of natural gas through its distribution network in the Metropolitan Region, when in 1997 the Gas Andes gas pipeline was

MRP GEOTERMIA CHILE LTDA.

WWW.GEOTERMIA.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.273.839-2

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Exploración y Explotación de Energía Geotérmica/*Exploration and Exploitation of Geothermal Energy*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Mighty River Power Ltd. (New Zealand)

LA COMPAÑÍA:
MRP Geotermia Chile Ltda. es una compañía filial de la generadora y distribuidora eléctrica Mighty River Power de Nueva Zelandia, una de las más importantes empresas del rubro, con reconocida experiencia en el mercado de la energía geotérmica, así como también otros tipos de producción de energía eléctrica.
La empresa destaca por tener el proyecto geotérmico más avanzado en el centro-sur de Chile, mediante el desarrollo de una concesión de explotación en el volcán Tolhuaca (entre las regiones de Bío Bío y La Araucanía). En dicha zona, a 2.000 metros de altura, se han realizado prospecciones y perforaciones de pozos de producción profundos que han arrojado auspiciosos resultados sobre el potencial de su reservorio geotérmico, lo que permite proyectar la construcción en los próximos años, de una central generadora de, al menos 70 MW de potencia instalada, que inyectará energía eléctrica limpia y sustentable al SIC.

La compañía también tiene otros proyectos en etapa de exploración, entre los que destaca la concesión denominada Puchuldiza Sur 2, en la comuna de Colchane, Región de Tarapacá, el que se estima como uno de los reservorios geotérmicos de mayor amplitud y calidad de los que se tiene conocimiento en el país.

THE COMPANY:
MRP Geotermia Chile Ltda. is a subsidiary of the electricity generator and distributor Mighty River Power of New Zealand, one of the largest companies in the country with vast experience in the field of geothermal power generation, as well as in other types of electricity production.
The company stands out for having the most advanced geothermal projects in central-southern Chile, through the development of an exploitation concession at the Tolhuaca volcano (located between the BioBio and La Araucania regions). In said area, 2,000 meters high, the company has conducted exploration activities and drilled deep production wells, which have shown excellent results regarding the potential of its geothermal reservoir, which allows projecting the construction of a geothermal plant of at least 70 MW of installed power that will inject clean and sustainable power into the SIC. Additionally, the company has other projects in an exploration stage, the most important being the Puchuldiza Sur 2 concession, in the Colchane commune, Tarapaca Region, which is estimated to be one of the largest and best geothermal reservoirs in the country.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
CEO Mighty River Power Ltd New Zealand (Parent Company): Fraser Whineray
Gerente General Chile/*Chile Country Manager:* Rüdiger Trenkle

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Badajoz 130, Oficina 501, Las Condes, Santiago
Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 3224 3240
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Tarapacá, Región del BíoBío, Región de La Araucanía/*Tarapaca Region, BioBio Region, La Araucania Region*
E-Mail: rudiger.trenkle@geotermia.cl

inaugurated, between Argentina and Chile.
In 2002, Metrogas consolidated itself in the residential, industrial and real-estate markets, reaching almost 300 thousand clients. Nowadays, the company has more than 600 thousand.
Through time, and in order to have new supplying sources, Metrogas has adopted different initiatives, like the usage of renewable energy like biogas, produced at the sewage treatment plant La Farfana.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Antonio Gallart G.
Gerente General/*General Manager:* Pablo Sobarzo M.
Gerente Económico Financiero/ *Economic and Financial Manager:* Gonzalo Romero A.
Gerente Recursos/*Resources Manager:* Javier Roa D.
Servicio Jurídico/*Legal Service:* Jorge Beytia M.

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* El Regidor 54, Piso 1, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2337 8000
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región Metropolitana, Región del Libertador Bernardo O'Higgins/*Metropolitan Region, Libertador Bernardo O'Higgins Region*
E-Mail: contacto@metrogas.cl

PACIFIC HYDRO CHILE S.A.

WWW.PACIFICHYDRO.CL

RUT/*ID NUMBER:*
96.990.040-8

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Generación de Energía Renovable/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
State Power Investment Corporation (SPIC)

LA COMPAÑÍA:
Pacific Hydro fue fundada en Australia en 1992 y es una empresa operadora y desarrolladora de proyectos de energía hidroeléctrica y eólica con presencia en Australia, Brasil y Chile. Desde 2002, Pacific Hydro está presente en Chile, trabajando para generar energía limpia a partir de centrales hidroeléctricas de pasada. La compañía cuenta con alrededor de 500 MW para desarrollar proyectos de energía renovable en el Valle del Cachapoal, Región del Libertador Bernardo O'Higgins. Opera las centrales Coya y Pangal (76 MW) y Chacayes (111 MW), así como las hidroeléctricas de pasada La Higuera (155 MW) y La Confluencia (163 MW), a través del joint venture Tinguiririca Energía. Además, construye el parque eólico Punta Sierra (80 MW) en la Región de Coquimbo.
Pacific Hydro fue adquirida por State Power Investment Corporation (SPIC) en enero de 2016. SPIC es uno de los cinco mayores grupos de generación energética en China, con un total de activos por US$113 billones y una capacidad total instalada que sobrepasa los 100 GW. SPIC tiene presencia en 36 países y regiones en el extranjero, incluyendo Australia, Chile, Malta, Japón, Brasil, Turquía y Vietnam.

THE COMPANY:
Pacific Hydro was founded in Australia in 1992 and is a company that operates and develops wind and hydroelectric projects present in Chile, Australia and Brazil. Pacific Hydro has been present in Chile since 2002, working to generate clean energy from run-of-the-river hydroelectric power stations. The company has approximately 500 MW to develop renewable energy projects in the Cachapoal Valley, Libertador Bernardo O'Higgins Region. It operates the Coya and Pangal (76 MW) and Chacayes (111 MW) power stations, as well as the La Higuera (155 MW) and La Confluencia (163MW) run-of-the-river hydroelectric power stations, through the Tinguiririca Energia joint venture. The company is also constructing the Punta Sierra wind farm (80MW) in the Coquimbo Region.
Pacific Hydro was acquired by the State Power Investment Corporation (SPIC) in January 2016. SPIC is one of the top five power generation groups in China, with US$113 Billion total assets and a total installed capacity that exceeds 100 GW with presence in 36 countries and regions abroad, including Australia, Chile, Malta, Japan, Brazil, Turkey and Vietnam.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* HouXuezhong
Presidente Ejecutivo Pacific Hydro Chile/ *Executive President Pacific Hydro Chile:* José Antonio Valdés
Gerente General Chile/*General Manager Chile:* Nigel Baker
Gerente Comercial y de Desarrollo/ *Business and Development Manager*: Alfredo Zañartu
Gerente de Asuntos Corporativos/ *Corporate Affairs Manager:* Loreto Rivera Torteroglio
Gerente de RR.HH./*HR Manager:* Juan Pablo Villanueva
Gerente de Ingeniería y Entrega/ *Engineering & Delivery Manager:* Renzo Valentino
Gerente de Finanzas/*Finance Manager:* Carlos Sorrenti

Casa Matriz/*Headquarters:* Isidora Goyenechea 3520, Piso 9, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2519 4200
Presencia Regional/*Regional Presence:* Avenida Pedro de Valdivia 170, Rancagua / Región del Libertador Bernardo O'Higgins/ *Libertador Bernardo O'Higgins Region*
E-Mail: xalvarez@pacifichydro.cl

PACIFIC SOLAR S.A.

RUT/*ID NUMBER:*
76.178.968-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Desarrollo, Construcción y Operación de Proyectos de Energías Renovables/*Construction and Operation of Renewable Energy Projects*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Rayun Kuyen, Nexer Latam e Invergon

LA COMPAÑÍA:
Pacific Solar S.A. es una empresa nacional especializada en el desarrollo de proyectos fotovoltaicos, uno de los cuales, de 73 MWp, ya está construido y se encuentra en operación. Actualmente cuenta con dos proyectos solares contiguos, cada uno con RCA aprobada, denominados Proyecto Fotovoltaico Inti (vendido a la empresa Greenwood) y Proyecto Fotovoltaico Pacific, con una potencia de 69,5 MW y 54 MW, respectivamente. Ambas iniciativas están ubicadas en la comuna de María Elena, provincia de Tocopilla, Región de Antofagasta, específicamente al norte de la Subestación Crucero y adyacente a las líneas de transmisión troncales del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING). Implican una inversión total de US$247 millones y entrarán en operación entre 2016 y 2017. La compañía lleva más de tres años y medio desarrollando proyectos fotovoltaicos en la zona norte del país, uno de los lugares con mayor radiación solar del mundo.

THE COMPANY:
Pacific Solar S.A. is a national company specialized in the development of

PARQUE EÓLICO LEBU - TORO S.P.A

RUT/*ID NUMBER:* 76.416.891-7

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Cristoro Energía

LA COMPAÑÍA:
El Parque Eólico Lebu - Toro S.p.A es filial de Cristalería Toro, cuya actividad principal es la fabricación de envases de vidrio. En 2006 creó su División de Energía (Cristoro Energía) para responder a la gran demanda de energía eléctrica que implica este proceso. Asimismo, buscó reducir las emisiones de CO_2 en las operaciones y bajar el impacto de los costos de la energía, con el desarrollo de proyectos de energía renovable. Con este fin, en 2009 puso en operaciones la Central Eólica CrisToro-Lebu, ubicada en la Región del Bío Bío, siendo la primera planta levantada por una empresa no eléctrica. Actualmente, el parque eólico Lebu posee nueve turbinas con una potencia total de 10,04 MW, que conectan al Sistema Interconectado Central (SIC) a través de la subestación eléctrica Santa Rosa. La empresa proyecta la ampliación del complejo para producir al menos 15,29 MW. Desde el año 2015, la División de Energía (Cristoro Energía) pasó a llamarse Parque Eólico Lebu-Toro SpA.

THE COMPANY:
Parque Eolico Lebu – Toro S.p.A. is a subsidiary of Cristaleria Toro, which main activity is the manufacture of glass containers. In 2006 it created its Energy Division (Cristoro Energia) to respond to the growing demand of electricity that this process implies. Likewise, it wanted to reduce its CO_2 emissions during the operations and to reduce its energy costs with the development of renewable energy projects. With this purpose, in 2009 it started the operations of the Central Eolica CrisToro-Lebu, a wind power station located in the Bio Bio Region, becoming the first plant created

photovoltaic projects, one of which, of 73 MWp, has already been built and is currently in operation. The company currently has two adjacent solar projects, each one with an approved RCA (Environmental Qualification Resolution), called Fotovoltaico Inti Project (sold to Greenwood) and Fotovoltaico Pacific Project, with 69.5 and 54 MW of power, respectively. Both initiatives are located in the Maria Elena commune, Tocopilla province, Antofagasta Region, specifically north of the Crucero Substation and adjacent to the trunk transmission lines of the Norte Grande Interconnected System (SING). They imply a total investment of US$247 million and will begin their operation in 2016-2017. The company has been developing photovoltaic projects for more than three and a half years in the northern zone of the country, one of the places with the highest solar radiation levels in the world.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Manuel de Castro Zurita
Gerente General/*General Manager:* Guillermo Miranda Orchard

Casa Matriz/Headquarters: Presidente Batlle y Ordoñez 3784, Ñuñoa, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2223 2346
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Antofagasta/*Antofagasta Region*
E-Mail: info@pacificsolar.cl

by a non-electrical company. Currently, the Lebu wind farm owns 9 turbines with a total power of 10.04 MW, connected to the Central Interconnected System (SIC) through the Santa Rosa electrical substation. The company projects the expansion of the complex in order to produce at least 15.29 MW. In 2015, the Energy Division (Cristoro Energia) became Parque Eolico Lebu-Toro SpA.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Guillermo Toro González
Gerente de Administración y Finanzas/ *Administration and Finance Manager:* **Guillermo Toro Harnecker**
Gerente Comercial/*Business Manager:* Pedro Toro Harnecker
Gerente de RR.HH./*HR Manager:* Francisco Ovalle I.
Gerente Parque Eólico Lebu/*Lebu Wind Farm Manager:* Lucino González Riquelme

Casa Matriz/*Headquarters:* Dagoberto Godoy 182, Cerrillos, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2437 4500
Presencia Regional/*Regional Presence:* Lebu (Región del BíoBío/*BioBio Region*)
E-Mail: cristoro@cristoro.cl

PARQUE EÓLICO EL ARRAYÁN S.P.A.

RUT/*ID NUMBER:*

76.068.557-7

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*

Generación eléctrica eólica/*Wind power generation*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*

Pattern Energy (70%) y/and AMSA (30%)

LA COMPAÑÍA:

Parque Eólico El Arrayán S.p.A., es propiedad de Pattern Energy y AMSA (Antofagasta Minerals). La filial opera el proyecto del mismo nombre, de 115MW, en la Región de Coquimbo. El parque utiliza 50 turbinas Siemens de 2,3MW que aportan una generación estimada entre 280GW/h y 350GW/h, lo cual dependerá del factor de planta. Dos tercios de la energía generada se destina al abastecimiento de Minera Los Pelambres, de Antofagasta Minerals, y el resto se vende en el mercado spot. El proyecto, cuya inversión fue superior a US$270 millones, incluye una subestación elevadora para la evacuación de la energía, a través de una línea de 23 kilómetros que conecta al troncal de transmisión.

THE COMPANY:

Parque Eolico El Arrayan S.p.A., is owned by Pattern Energy and AMSA (Antofagasta Minerals). The subsidiary operates the project with the same name, of 115 MW, in the Coquimbo Region. The farm uses 50 Siemens turbines of 2.3 MW each that contribute an estimated generation between 280 GW/h and 350 GW/h, which will depend on the plant factor.
Two thirds of the energy generated is destined to the supply of Minera Los Pelambres, of Antofagasta Minerals, and the rest is sold on the spot market. The project, which investment exceeded the US$270 million, includes a booster substation for the evacuation of energy, through a 23 km-long line that connects to the transmission trunk.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Assistant Facility Manager: Mauricio Tapia

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Rosario Norte 407, Of. 1102, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2487 5500 / 5515
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Coquimbo/*Coquimbo Region*
E-Mail: rpaya@dinandina.com

PARQUE EÓLICO TALTAL S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 76. 179.024-2

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de Energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Enel Green Power Chile Ltda.

LA COMPAÑÍA:
Parque Eólico Taltal S.A., es una empresa dedicada a la generación y comercialización de electricidad mediante tecnología eólica. Es filial de Enel Green PowerChile Ltda., y opera el parque eólico del mismo nombre, considerado uno de los más grandes de Chile. Ubicado en la comuna de Taltal, en la región de Antofagasta, a 1.550 km al norte de Santiago, el parque está formado por 33 turbinas eólicas de 3 MW cada una, para una capacidad instalada total de 99 MW. La planta es capaz de generar hasta aproximadamente 300 GWh al año, equivalentes a las necesidades energéticas de unas 170.000 familias chilenas, evitando de este modo, la emisión de más de 200.000 toneladas de CO2 a la atmósfera. La inversión total para la construcción del nuevo parque fue de US$190 millones.

El proyecto está asociado a un contrato de compra de la energía producida por la planta (PPA) durante 20 años. La energía producida abastecerá la red de transmisión de la región central chilena (SIC) a través de la subestación de Paposo, a unos 50 kilómetros del parque.

THE COMPANY:
Parque Eolico Taltal S.A. is a company dedicated to the generation and trading of electricity through wind technology. The company is a subsidiary of Enel Green Power Chile Ltda., and operates the Wind Farm with the same name, considered one of the largest in Chile.

PARQUE EÓLICO VALLE DE LOS VIENTOS LTDA.

WWW.ENELGREENPOWER.COM

RUT/*ID NUMBER:*
76.052.206-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Generación de Energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Enel Green Power Chile Ltda.

LA COMPAÑÍA:
Parque Eólico Valle de Los Vientos Ltda. Es filial de Enel Green Power Chile Limitada (Grupo Enel), dedicada a la generación y comercialización de electricidad mediante tecnología eólica. Su principal proyecto es el parque eólico Valle de los Vientos, en la ciudad de Calama, Región de Antofagasta. El proyecto tiene una capacidad instalada de 90 MW, a través de 45 aerogeneradores de 2 MW cada uno, lo que le permite generar más de 200 GWh de energía renovable al año, que se inyecta directamente el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING). La construcción del parque eólico consideró una inversión de US$170 millones y se emplaza en terrenos fiscales entregados por el Ministerio de Bienes Nacionales a la compañía italiana gracias a una concesión firmada por 25 años.
Valle de los Vientos evita la emisión de más de 165.000 toneladas de CO2 a la atmósfera, y tiene asociado un contrato de compra de 20 años de duración de la energía producida, que será distribuida a través del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING).

THE COMPANY:
Parque Eolico Valle de Los Vientos Ltda., subsidiary of Enel Green Power Chile Limitada (Enel Group), is a company dedicated to the generation and trading of electricity through wind technology. Its main project is the Valle de los Vientos wind farm, in the city of Calama, Antofagasta Region.
The project has 90 MW of installed capacity, through 45 wind turbines of 2 MW each, which allow it to generate more than 200 GWh of renewable energy per year, which are directly injected to the Norte Grande Interconnected System (SING).
The construction of the wind farm considered a US$170 million investment and it is located on fiscal land given by the Ministry of National Assets to the Italian company thanks to a concession signed for a period of 25 years.
Valle de los Vientos avoids the emission of more than 165,000 tons of CO2 per year to atmosphere. The project is linked to a 20-year purchasing contract for the produced energy, which will be distributed through the Norte Grande Interconnected System (SING).

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Salvatore **Bernabei**
Gerente Comercial/*Business Manager:* Víctor Tavera
Gerente de RR.HH./*HR Manager:* Carlos Morales
Gerente Desarrollo de Negocios/*Bussiness Development Manager*: James Lee Stancampiano
Gerente de Finanzas/*Finance Manager:* Eugenio Calderón
Gerente de Comunicaciones/*Communications Manager:* Gonzalo Salamanca

Casa Matriz/*Headquarters*: Presidente Riesco 5335, piso 15, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2899 9200
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Antofagasta/*Antofagasta Region*
E-Mail: gerenciaenel@enel.com

Located in the Taltal commune, in the Antofagasta Region, 1,550 km north of Santiago, the wind farm is made of 33 wind turbines of 3 MW each, for a total installed capacity of 99 MW. The plant is capable of generating up to 300 GWh per year, equal to the energy needs of about 170,000 Chilean families, avoiding, this way, the release of more than 200,000 tons of CO2 to the atmosphere. The total investment for the construction of the new farm was US$190 million.
The project is linked to a 20-year purchasing contract for the energy produced by the plant (PPA). The produced energy will supply Chilean central region's transmission grid (SIC) through the Paposo substation, about 50 km from the farm.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Gerente General/*General Manager:* Salvatore Bernabei
Gerente Comercial/*Business Manager:* Víctor Tavera
Gerente de RR.HH./*HR Manager:* Carlos Morales
Gerente Desarrollo de Negocios/ *Bussiness Development Manager:* James Lee Stancampiano
Gerente de Finanzas/*Finance Manager:* Eugenio Calderón
Gerente de Comunicaciones/ *Communications Manager:* Gonzalo Salamanca

Casa Matriz/*Headquarters:* Presidente Riesco 5335, piso 15, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2899 9200
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Antofagasta/*Antofagasta Region*
E-Mail: gerenciaenel@enel.com

PATTERN CHILE HOLDINGS LTDA.

WWW.PATTERNENERGY.COM

RUT/*ID NUMBER:*
76.068.557-7

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Generación y transmisión de energía eólica/*Generation and transmission of wind power*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Pattern Energy

LA COMPAÑÍA:
Pattern Chile Holding Ltda., es filial de Pattern Energy, una de las empresas líder en el área de la energía eólica y la transmisión eléctrica, en Estados Unidos, Canadá y Puerto Rico. En Chile construyó el parque eólico El Arrayán, de 115MW, que utiliza 50 turbinas Siemens de 2,3MW. El Arrayán suministra el 70% de su demanda de energía a Minera Los Pelambres, mientras que el 30% restante se vende en el Sistema Interconectado Central (SIC). De esta manera, Los Pelambres se transformó en una de las empresas mineras con mayor consumo de ERNC en Chile.
El proyecto ubicado en la costa de la IV Región, comuna de Ovalle, significó una inversión de US$300 millones. El 70% de la iniciativa es controlada por Pattern Energy, mientras que el 30% restante es

propiedad de Antofagasta Minerals.

THE COMPANY:
Pattern Chile Holding Ltda. is a subsidiary of Pattern Energy, one of the leading companies in the field of wind power and electrical transmission in the United States, Canada and Puerto Rico. In Chile, the company built the 115 MW El Arrayan wind farm, which uses 50 Siemens turbines of 2.3 MW each. El Arrayan supplies 70% of its energy demand to Minera Los Pelambres, whereas the remaining 30% is sold on the Central Interconnected System (SIC). This way, Los Pelambres became the mining companies with one of the largest consumption of NCRE in Chile. The project, located along the coast of the IV Region, Ovalle commune, meant a US$300 million investment. Patter Energy controls 70% of the initiative, while the remaining 30% is owned by Antofagasta Minerals.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Gerente General/*General Manager:* Nicolás Caussade
Director de Servicios Corporativos y Gerente de Activos/*Director of Corporate Services and Assets Manager:* Luis Meersohn

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Rosario Norte 407, Of. 1102, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 22487 5500 / 5515
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Coquimbo/*Coquimbo Region*
E-Mail: rpaya@dinandina.com

PETROBRAS CHILE DISTRIBUCIÓN LIMITADA

RUT/*ID NUMBER:*
79.588.870-5

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Distribución y venta de derivados del petróleo/*Distribution and sale of oil by-products*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Grupo Petrobras

LA COMPAÑÍA:
Petrobras Chile es parte del Grupo Petrobras, de Brasil, que llegó al mercado chileno de la distribución de combustibles en el año 2009. Está presente en todas las regiones del país, con una red de más de 280 modernas estaciones de servicio.
La compañía tiene cuatro plantas de distribución de combustible situadas en: Iquique, Guayacán, Maipú y San Vicente, las que se suman a su participación en cuatro joint ventures en las plantas de Mejillones, Concón, Pureo y Chacabuco, además de la operación de Planta Barquito, propiedad de Codelco. Asimismo, cuenta con presencia en 11 aeropuertos y participa en el Oleoducto Sonacol y en la planta SIAV ubicada en el aeropuerto Arturo Merino Benítez de Santiago. Además, participa en los mercados de lubricantes y retail (Spacio1)
Al cierre de nuestra edición (julio 2016), Petrobras Chile Distribución (PCD) vendía el 100% de sus activos en Chile al fondo de inversiones Southern Cross Group, por 464 millones de dólares. El plazo estimado para el fin de la transacción es de entre tres y cuatro meses. Petrobras pretende acometer una reestructuración para reducir su tamaño y hacer frente a la grave crisis que la afecta, debido el escándalo de corrupción del que es protagonista; y para adecuar la empresa a una coyuntura negativa.

THE COMPANY:
Petrobras Chileis part of the Brazilian Petrobras Group, which arrived to the Chilean market of fuel distribution in

POTENCIA CHILE S.A.

WWW.POTENCIACHILE.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.771.670-2

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica /*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Potencia S.A.

LA COMPAÑÍA:
Potencia Chile es una empresa nacional, dedicada a la generación de energía y a brindar servicios de suministro eléctrico a terceros. Actualmente opera dos Centrales Hidráulicas de Paso en la región del Biobío (VIII) a través de Mainco; y dos Centrales Térmicas de Respaldo en la región de Coquimbo (IV), las que en su conjunto, tienen una capacidad instalada de aproximadamente 250 MW. Una de ellas es la Central Térmica Olivos, ubicada en la comuna de Los Vilos, Región de Coquimbo. El complejo consta de 60 motores de 1,6 MW de potencia cada uno, lo que equivale a un total de 100 MW de capacidad instalada, que se inyectan al Sistema Interconectado Central (SIC).

THE COMPANY:
Potencia Chile is a national company dedicated to the generation of energy and to provide electricity supply to third parties. Currently, it operates two Run-of-the-River Hydraulic Power Stations in the Bio Bio Region (VIII) through Mainco; and two Backup Thermal Power Stations in the Coquimbo Region (IV), which together have an installed capacity of approximately 250 MW. One of them is the Olivos Thermal Power Station, located in the Los Vilos commune, Coquimbo Region. The complex has 60 engines of 1.60 MW of power each, which is equal to a total of 100 MW of installed capacity, which is injected to the Central Interconnected System (SIC).

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Bernhard Stöhr
Subgerente de Operaciones/*Operations Assistant Manager:* Vladimir Bonacic

Casa Matriz/*Headquarters:* Monseñor Sótero Sanz 267, Providencia, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2355 4910
Presencia Regional/*Regional Presence:* Los Vilos (Región de Coquimbo/*Coquimbo Región*)
E-Mail: info@potenciachile.cl

POWENER GENERACIÓN S.A.

RUT/*ID NUMBER:*
76.241.322-1

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Generación de energía/*Generation of energy*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Capitales privados/*Private capitals*

LA COMPAÑÍA:
Powener Generación S.A. es una empresa de capitales chilenos, que desarrolla proyectos de generación de energía eléctrica en sus distintas etapas, enfocada principalmente en los proyectos de energía renovable no convencional, con énfasis en los proyectos solares, eólicos y centrales de pasada, sin descartar el uso de combustibles fósiles, en plantas de ciclo combinado. Actualmente, la compañía desarrolla el proyecto fotovoltaico "Central Desierto de Atacama" que contará con 480.000 paneles solares individuales, con una capacidad instalada de 120 MW. El parque se ubicará en las comunas de Tierra Amarilla y de Copiapó (III Región).

THE COMPANY:
Powener Generacion S.A. is a company

2009. It is present in every region of the country, with a network of more than 280 modern service stations.
The company has four fuel distribution plants located in: Iquique, Guayacan, Maipu and San Vicente, which are added to its involvement in four joint ventures at the Mejillones, Concon, Pureo and Chacabuco plants, as well as the operation of the Barquito Plant, owned by Codelco. Likewise, it is present in 11 airports and participates in the Sonacol Oil Pipeline and in the SIAV plant located in the Santiago Arturo Merino Benitez Airport. The company also participates in the lubricant and retail markets /Spacio1). At press time (July 2016), Petrobras Chile Distribucion (PCD) sold 100% of its assets in Chile to the Southern Cross Group investment fund, for US$464 million. The estimated period for the end of the transaction is between three to four months. Petrobras intends to carry out a restructuring in order to reduce its size and to deal with the serious crisis affecting it, due to the corruption scandal of which it has been a protagonist; and to adjust the company to a negative situation.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Gerente General/*General Manager:* Ério Augusto Mathias
Gerente mercado mayorista /*Wholesale Market Manager:* Omar Huaquín
Gerente mercado minorista/*Retail Market Manager:* Patricio Jiménez
Gerente de RR.HH./*HR Manager:* Haydée Domenech
Gerente de Marketing y Comunicaciones/*Marketing and Communications Manager:* Cristián Lührs

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Av. Cerro Colorado 5240, Torre 1, Piso 12, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2328 3500
Presencia Regional/*Regional Presence:* En todo el país/*Across the Country*

POWENER

of Chilean capitals that develops electricity generation projects in its different stages, focused mainly on the non-conventional renewable energy projects, with emphasis on solar, wind and run-of-the-river projects, without dismissing the use of fossil fuel in combined-cycle plants. The company is currently developing the "Atacama Desert Power Station" photovoltaic project that will have 480,000 individual solar panels, with an installed capacity of 120 MW. The farm will be located in the Tierra Amarilla and Copiapo communes (III Region).

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Gerente General/*General Manager:* Carlos Lagos Jofré

Casa Matriz/*Headquarters:* Clemente Fabres 1190, Providencia, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2973 8729
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Atacama/*Atacama Region*
E-Mail: contacto@powener.com

PRIME ENERGÍA S.P.A.

RUT/*ID NUMBER:* 76.427.694-9

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Sociedad de Inversiones y Generación de energía eléctrica/*Investment Company and Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Privados (Glenfarne Group)/*Private capitals (Glenfarne Group)*

LA COMPAÑÍA:
Prime Energía S.p.A. es propietaria, desarrolladora y operadora de centrales de generación de energía eléctrica, con énfasis en plantas de respaldo. Fue creada el año 2014 por GlenfarneGroup, una compañía de inversiones con sede en Nueva York, con capitales extranjeros privados.
Prime Energía es dueño y opera la central Nueva Degañ, una planta de 36MW de energía diésel en Degañ, Chiloé, Décima Región. La planta está en operaciones desde el 2007, entregando respaldo de energía y seguridad energética al Sistema Interconectado Central, SIC, y en particular, a la isla de Chiloé frente a cada aumento de la demanda de electricidad ya sea por condiciones de sequía, situaciones de emergencia u otros.
Prime Energía tiene un gran portfolio de centrales de energía en varias etapas de desarrollo, que van a proveer al SIC con seguridad energética y potencia de respaldo.

THE COMPANY:
Prime Energia S.p.A. owns, develops and operates power stations that generate electricity, focusing on backup plants. It was created in 2014 by the Glenfarne Group, a New Yorker investment company with foreign private capitals. Prime Energía owns and operates the Nueva Degañ power station, a diesel power plant of 36 MW at Degañ, Chiloe, the Tenth Region. The plant has been operating since 2007, providing backup power and energy safety to the Central Interconnected System (SIC), specially to the Island of Chiloe in demand cases caused by drought conditions, emergency situations or othes. Prime Energia has a strong portfolio of power stations in different development stages that will provide the SIC System with secure and backup energy.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Rodrigo Cienfuegos
Director Operaciones/*Director of Operations:* Jim Pontiff
Corporate Controller/*Controlador Corporativo:* Pamela Vallejos
Jefe de Finanzas/Head of Finance: Julio Maurer

Casa Matriz/*Headquarters:* La Concepción 141 Of. 705, Providencia, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2414 1441
Presencia Regional/*Regional Presence:* X Región
E-Mail: info@prime-energia.com

PV SALVADOR S.P.A.

WWW.ETRION.COM

RUT/*ID NUMBER:* 76.284.682-9

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación y transmisión de energía eléctrica/*Generation and transmission of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Etrion Corporation

LA COMPAÑÍA:
PV Salvador es filial deEtrionCorporation. La empresa opera desde 2015, el Parque Solar Fotovoltaico Salvador, ubicado en la comuna de Diego de Almagro, en pleno desierto de Atacama, Región de Copiapó. El proyecto cuenta con 161.280 módulos fotovoltaicos distribuidos sobre una superficie de 138 hectáreas y tiene una capacidad instalada de 70 MW. Sus instalaciones tendrán una vida útil de 30 años y representó una inversión de US$ 200 millones.

THE COMPANY:
PV Salvador is a subsidiary of Etrion Corporation. Since 2015, the company has been operating the Salvador Photovoltaic Solar Farm, located in the Diego de Almagro commune, in the middle of the Atacama Desert, Copiapo Region. The project has 161,280 photovoltaic modules distributed on 341 acres (138 hectares), with an installed capacity of 70 MW. Its facilities will have a service life of 30 years and represented a US$200 million investment.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Representante Legal/*Legal Representative:* Fernando Álvarez - Bolado

Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. El Golf 99, of. 603, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 3210 9704
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Copiapó/*Copiapo Region*
E-Mail: falvarez@etrion.com, amartinez@etrion.com

PROGAS S.A.

WWW.GASATACAMA.CL

P

RUT/*ID NUMBER:*
96.905.700-K

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Suministro de gas/*Gas supply*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
GasAtacama Holding Ltda., sociedad de propiedad de Endesa Chile/*Partnership owned by Endesa Chile*

LA COMPAÑÍA:
Progas S.A. es una empresa perteneciente a GasAtacama Holding Ltda., que forma parte del Grupo Endesa. Tiene como objetivo desarrollar en las regiones de Tarapacá, Antofagasta y Atacama (zona norte de Chile), la adquisición, producción, almacenamiento, transporte, distribución, transformación y comercialización de gas natural y de otros derivados del petróleo y de combustibles en general; así como la prestación de servicios, fabricación, comercialización de equipos y materiales y ejecución de obras relacionadas con los objetos señalados anteriormente.

THE COMPANY:
Progas S.A. is a company part of the GasAtacama Holding Ltda., which is part of the ENdesa Group. The company's purpose is to develop in the Tarapaca, Antofagasta and Atacama Regions (northern Chile), the acquisition, production, storage, transportation, distribution, transformation and trading of natural gas and other oil and fuel by-products, as well as the provision of services, manufacture, trading of equipment and materials, and execution of works related to the previously-mentioned objects.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Alejandro Sáez Carreño

Casa Matriz/*Headquarters:* Isidora Goyenechea 3356, Piso 8, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2366 3800
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Antofagasta/*Antofagasta Region*
E-Mail: info@gasatacama.cl

RP GLOBAL CHILE ENERGÍAS RENOVABLES S.A.

WWW.RP-GLOBAL.COM

R

RUT/*ID NUMBER:*
76.707.220-1

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
RP Global Austria

LA COMPAÑÍA:
La empresa austro-chilena RP Global Chile es parte del Grupo RP Global, con sede principal en Viena, Austria. RP Global es una empresa IPP ("Independent Power Producer"), dedicada hace 25 años a la generación de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovable (centrales hidroeléctricas de paso y parques de energía eólica). Cuenta con activos en operación de 200MW en diferentes países de Europa.
En Chile cuenta con un portafolio de proyectos de más de 150 MW basados en centrales hidroeléctricas de pasada. La primera esTranquil, complejo equipado con una turbina con capacidad para generar 3 MW de energía, que utiliza el recurso hídrico del río del mismo nombre, ubicado en la Región de los Ríos. En tanto, el proyecto Panqui (9 MW) es una pequeña central de pasada en el río Panqui, comuna de Curarrehue, Región de La Araucanía.

THE COMPANY:
The Austrian-Chilean company RP Global Chile is part of the RP Global Group, with its main headquarters in Vienna, Austria. RP Global is an IPP (Independent Power Producer) dedicated, for more than 25 years, to the generation of electricity from renewable energy sources (run-of-the-river hydroelectric power stations and wind power farms). It has assets in operation for 200 MW in different European countries.
In Chile, it has a project portfolio of more than 150 MW based on run-of-the-river small hydroelectric power stations. The first one is Tranquil, complex equipped with a turbines with the capacity to generate 3 MW, which uses the water resource from the River with the same name, located Los Rios Region. Meanwhile, the Panqui project (9 MW) is a small run-of-the-river power

station in the Panqui River, Curarrehue commune, La Araucanía Region.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Gerhard Matzinger
Director Comercial/*Business Director:* Christian Linsenmeyer
Gerente General/*General Manager:* Felipe Pichard

Casa Matriz/*Headquarters:* Andrés de Fuenzalida 17, Of. 11, Providencia, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2233 1367
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de La Araucanía/*La Araucanía Region*
E-Mail: c.linsenmeyer@rp-global.com

SCHWAGER ENERGY S.A.

WWW.SCHWAGER.CL

RUT/*ID NUMBER:* 96.766.600-9

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Servicios de Ingeniería/ *Engineering Services*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Capitales privados/*Private Capitals*

LA COMPAÑÍA:
Schwager Mining & Energy es una empresa diversificada en los negocios de la minería y de las energías renovables. Su orientación al rubro energético está dada por Schwager Biogás, filial dedicada a la ingeniería, diseño, construcción y monitoreo de plantas de valorización de residuos por medio del uso de la tecnología del biogás; y Schwager Hidro, filial que cuenta en 2016 con 3 proyectos con sus respectivos y particulares estados de avance, los cuales totalizan un monto de aproximadamente 13 MW con una potencia de generación de 55 GWh/año.

THE COMPANY:
Schwager Mining & Energy is a company diversified in mining and renewable energies. Its energy orientation is given by Schwager Biogas, subsidiary dedicated to the engineering, design, construction and monitoring of waste recovery plants through biogas technology; and Schwager Hidro, subsidiary that by 2016 had 3 projects with their respective and particular progress status, which add up approximately 13 MW with a generation power of 55 GWh/year.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente de Directorio/*Board of Directors:* Andrés RojasScheggia
Directorio/*Directors:* Beltrán Urenda Salamanca, Francisco Trespalacios Bustamante, Iván Castro Poblete, Regina Aste Hevia, Mario Espinoza Durán y/and Ricardo Raineri Bernain.
Gerente General/*General Manager:* Alex Acosta Maluenda
Gerente de Administración y Finanzas/ *Administration and Finance Manager:* Peggy Soto Valdez
Jefes de Proyectos/*Head of Projects:* Josefa Gutiérrez, Roberto Montenegro, Leonardo Luna

Casa Matriz/*Headquarters:* Avenida del Parque 4680 A, Of. 301, Ciudad Empresarial, Huechuraba, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2964 2840
Presencia Regional/*Regional Presence:* Calama, Antofagasta, Rancagua, Concepción, Osorno,
E-Mail: comunicaciones@schwager.cl

SERVILAND MINERGY S.A.

WWW.SERVILANDMINERGY.COM

RUT/*ID NUMBER:* 79.892.940-2

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Exploración y explotación de energía geotérmica y pertenencias mineras/ *Exploration and exploitation of geothermal energy and mining assets*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* ECM S.A.

LA COMPAÑÍA:
La empresa chilena ServilandMinergy S.A. es filial de ECM S.A. y se dedica a la exploración y explotación de proyectos de Energías Renovables No Convencionales (ERNC), particularmente aquellos basados en energía geotérmica, así como también proyectos de exploración y explotación de recursos mineros.

THE COMPANY:
The Chilean company Serviland Minergy S.A. is a subsidiary of ECM S.A., and is dedicated on the exploration and exploitation of Non-conventional Renewable Energy (NCRE) projects, especially those based on geothermal power, as well as projects regardingthe explorationand exploitationof mining resources.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Fernando Allendes Becerra
Gerente Técnico/*Technical Manager:* Jaime Arancibia
Gerente de Proyectos/*Project Manager:* Stefan Wilkendorf
Gerente Exploraciones/*Exploration Manager:* Diego Gaytán

Casa Matriz/*Headquarters*: Eliodoro Yáñez 1890, Providencia, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2655 5500
E-Mail: fernando.allendes@servilandminergy.com, jaime.arancibia@servilandminergy.com, stefan.wilkendorf@servilandminergy.com,

SCOTTA CHILE S.A.

WWW.GASATACAMA.CL

SCOTTA

RUT/*ID NUMBER:*
76.738.911-4

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Obras de Ingeniería/ *Engineering Works*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Gruppo Scotta

LA COMPAÑÍA:
Scotta Chile S.A.es filial del Gruppo Scotta, una de las principales compañías italianas en el diseño, construcción, puesta en servicio y operación de mini-centrales hidroeléctricas, como también en sistemas para la generación de electricidad y automatización industrial. La empresa tiene en operación cinco minicentrales hidroeléctricas: La Paloma (Hidropaloma S.A.), en la comuna de Monte Patria, Región de Coquimbo, de 4,5 MW, que utiliza el agua de descarga del embalse La Paloma para la generación eléctrica; Muchi (Hidromuchi S.A.), en la comuna de Lago Ranco, Región de Los Ríos, de 1 MW de potencia instalada; y Nalcas (Hidronalcas S.A.) y Callao (Hidrocallao S.A.), ubicadas en la comuna de Puerto Octay, Región de Los Lagos, que cuentan con 7,2 MW y 3,2MW de potencia instalada, respectivamente.
En 2013, Scottiapuso en operación el Complejo Hidroeléctrico Bonito (Hidrobonito S.A.), en la comuna de Puerto Octay, Región de Los Lagos, con una potencia total instalada de 12,2 MW. Asimismo, la minicentral de pasada Río Picoiquén (Hidroangol S.A.), de 19,2 MW, en la provincia de Malleco, en la Región de La Araucanía. Scotta Chile S.A., a través de distintas sociedades coligadas y/o relacionadas, desarrolla, además, nueve proyectos mini-hídricos (con RCA aprobada) en las regiones del Bío Bío, La Araucanía, Los Lagos y Los Ríos, que entrarán en operación próximamente.

THE COMPANY:
Scotta Chile S.A. is a subsidiary of the Gruppo Scotta, one of the main Italian companies in the design, construction, start up and operation of small hydroelectric power stations, as well as in systems for the generation of electricity and industrial automation. The company is operating five small hydroelectric power stations: La Paloma (Hidropaloma S.A.), located in the Monte Patria commune, Coquimbo Region, with an installed power of 4.5 MW,

and it uses the discharge water from the La Paloma reservoir for electric generation; Muchi (Hidromuchi S.A.), located in the Lago Ranco, Los Rios Region, of 1 MW of installed power; and Nalcas (Hidronalcas S.A.) and Callao (Hidrocallao S.A.), located in the Puerto Octay commune, Los Lagos Region, and they have 7.2 MW and 3.2 MW of installed power, respectively.
In 2013, Scotta started the operation of the Bonito Hydroelectric Complex (Hidrobonito S.A.), located in the Puerto Octay commune, Los Lagos Region, with a total installed power of 12.2 MW. Additionally, we can add the Rio Picoiquen run-of-the-river small power station (Hidroangol S.A.), of 19.2 MW, located in the Malleco province, in the La Araucania Region
Scotta Chile S.A., through different affiliates and/or related companies, is also developing nine small-hydro projects (with RCA approved) in the Bio Bio, La Araucania, Los Lagos and Los Rios regions, which will start operating very soon.

FILIALES/ *SUBSIDIARIES:*
Hidropalmar, Hidrorupanco, Hidroangol, Hidromuchi, Hidronalcas, Hidrocallao, Hidroenersur, Hidroaustral, Hidropaloma, Hidrobonito

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/ *Chairman of the Board:* Paolo Scotta
Gerente General/*General Manager:* Enrico Gattio

Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. Vitacura 2969 of. 901, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 3202 7360
Presencia Regional/*Regional Presence:* Regiones de Coquimbo, Bío Bío, Los Lagos y Los Ríos/*Coquimbo, Bio Bio, Los Lagos and Los Rios Regions*
E-Mail: enrico.gatti@scotta.cl

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. (STS)

WWW.STS.CL

RUT/*ID NUMBER:*
77.683.400-9

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Transmisión de Energía Eléctrica/*Transmission of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Ontario Teachers' Pension Plan Board y/*and* Alberta Investment Management Corporation (AIMCo).

LA COMPAÑÍA:
STS es filial de Saesa. Su principal actividad es prestar servicios de transporte y transformación de energía eléctrica a compañías generadoras que tienen contratos de suministros con distribuidoras de las regiones del Bío Bío, Araucanía y Los Lagos, entre las cuales se encuentran Saesa, Frontel y cooperativas eléctricas. Las principales generadoras atendidas por la compañía son Puyehue y Capullo. Cuenta con 780 km de líneas propias de alta tensión y 367,5 km operadas por terceros.

THE COMPANY:
STS is a subsidiary Saesa. Its main activity is to provide electricity transportation and transformation services to generating companies that have supplying contracts with distributors in the BioBio, Araucania and Los Lagos Regions, among which there is Saesa, Frontel and electrical cooperatives. The main generators served by the Company are Puyehue and Capullo. It has 780 km of high-voltage lines and 367,5 km operated by third parties.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Jorge Lesser García Huidobro
Gerente General/*General Manager:* Francisco Alliende Arriagada
Gerente Comercial/*Business Manager:* Patricio Turén Arévalo
Gerente Corporativo de Operaciones/*Operations Corporate Manager:* Raúl González Rojas
Gerente de Personas/*Human Resources Manager:* María Dolores Labbé Daniel

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Antonio Varas 301, Osorno, Región de Los Lagos/*Los Lagos Region*
Teléfono/Phone: (56-64) 238 5100
Presencia Regional/Regional Presence: Regiones del BíoBío, Araucanía, Los Ríos y Los Lagos/*BioBio, Araucania, Los Rios and Los Lagos Regions*
E-Mail: sts.reg@saesa.cl

(SOCIEDAD AGRÍCOLA Y SERVICIO ISLA DE PASCUA S.P.A.) (SASIPA)

WWW.SASIPA.CL

RUT/*ID NUMBER:*
87.634.600-1

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Generación y distribución de energía eléctrica; producción y distribución de agua potable; y carga y descarga marítima/*Generation and distribution of electricity; production and distribution of drinkingwater; and maritimeloading and unloading.*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Corfo (100 %)

LA COMPAÑÍA:
La Sociedad Agrícola y Servicios Isla de Pascua S.p.A., es propiedad de Corfo. SASIPA es responsable de proveer a la comunidad de la Isla de Pascua los servicios básicos de utilidad pública como agua potable, electricidad y descarga marítima, así como de la explotación de algunas concesiones otorgadas por el Estado a su administración. La compañía también acumula y traslada periódicamente equipos y maquinarias en desuso, aceites usados residuales de los generadores en uso que se acopian en la central Mataveri, enBins especialmente dispuestos para ellos, en el marco del Acuerdo de Producción Limpia (APL) establecido con la comunidad Rapa Nui.

THE COMPANY:
Sociedad Agricola y Servicio Isla de Pascua S.A. is owned by Corfo. SASIPA is responsible for providing the basic utility services to the Eastern Island community, like drinking water, electricity and maritime unloading, as well as the exploitation of some concessions given by the Government to its management. The company periodically accumulates and transfers obsolete equipment and machinery, used residual oil from the generators accumulated at the Mataveri power station in bins especially placed for them, in the framework of the Acuerdo de Producción Limpia (APL) (Clean Production Agreement), established with the community of Rapa Nui.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidenta del Directorio/*Chairman of the Board:* Myriam Fliman Cohen
Gerente General/*General Manager:* Luz Zasso Paoa
Jefe de Administración y Finanzas/*Head of Administration and Finance:* Manuel Ponce Barrenechea
Jefe Comercial/*Business Manager:* Alberto Hereveri Rojas
Coordinador Santiago/*Santiago Office Assistant Manager:* Patricio Lara González
Jefe Servicio Eléctrico/*Head of Electrical Service:* René Pakaratilcka

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* HotuMatu'a s/n, Isla de Pascua, Hanga Roa, Región de Valparaíso/*Valparaiso Region*
Teléfono/*Phone:* (56-32) 210 0410
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
E-Mail: gerencia@sasipa.cl

SKY SOLAR CHILE LTDA.

WWW.SKYSOLARGROUP.COM

RUT/*ID NUMBER:*
76.253.529-7

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Desarrollador de activos de energía renovable/*Developer of renewable energy assets*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Sky Solar Group

LA COMPAÑÍA:
Sky Solar Chile es filial de Sky Solar Group, una empresa privada china de energía solar con sede en Hong Kong. Desarrolla activos de energía renovable como Productor Independiente de Energía (PIE), con cobertura mundial y apoyo local a través de Norteamérica, Latinoamérica, Europa, Asia y África.
En Chile tiene presencia desde hace tres años. En 2013 firmó un acuerdo marco con Sigdo Koppers y China Development Bank para la construcción de varios proyectos de plantas eléctricas fotovoltaicas solares con una capacidad 300 MW, a desarrollar en varias etapas.

THE COMPANY:
Sky Solar Chile is a subsidiary of the Sky Solar Group, a Chinese solar power private company with headquarters in Hong Kong, which develops renewable energy assets as an Independent Energy Producer (IEP), with worldwide coverage and local support through North America, Latin America, Europe, Asia and Africa. It has been present in Chile for three years. In 2013 the company signed a framework agreement with Sigdo Koppers and China Development Bank for the construction of several solar photovoltaic electrical plants projects with a 300 MW capacity, to be developed in several stages.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Director Ejecutivo de Sky Solar para América Latina/*Executive Director of Sky Solar for Latin America:*
Hong Chen
Gerente General/*General Manager:*
Jaime Gómez
Gerente de Gestión de Proyectos/*Director of Project Management:*
José Bascones
Jefe de Proyectos/*Head of Projects:*
Javier Diez

Dirección/*Address:* Los Militares 5001, Oficina 203, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2617 7075
E-Mail: latam@skysolargroup.com

S

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. (SAESA)

WWW.GRUPOSAESA.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.073.162-5

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Distribución de Electricidad/*Distribution of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Ontario Teachers' Pension Plan Board y/*and* Alberta Investment Management Corporation (AIMCo).

LA COMPAÑÍA:
Es la principal filial del Grupo Saesa y desarrolla operaciones de distribución de energía eléctrica desde Loncoche hasta Quellón, abarcando desde la provincia de Cautín (Region de La Araucanía), hasta Palena (Región deLos Lagos). El gran potencial de crecimiento de estos sectores está estrechamente vinculado a la presencia y expansión de Saesa en la zona, especialmente en los rubros forestal y pesquero.

THE COMPANY:
Saesa is the main subsidiary of the Saesa Group and develops electricity distribution operations from Loncoche to Quellon, covering between the Cautin province (La Araucania Region), and Palena (Los Lagos Region). The great growth potential of these sectors is closely linked to Saesa's presence and expansion in the area, especially in the forest and fishing fields.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Jorge Lesser García Huidobro
Gerente General/*General Manager:* Francisco Alliende Arriagada
Gerente Corporativo de Operaciones/*Operations Corporate Manager:* Raúl González Rojas
Gerente Comercial/*Business Manager:* Patricio Turén Arévalo
Gerente de Personas/*Human Resources Manager:* María Dolores Labbé Daniel
Subgerente de Asuntos Corporativos/*Corporate Affairs Assistant Manager:*
Lorena Mora Sanhueza

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Manuel Bulnes 441, Osorno, Región de Los Lagos/*Los Lagos Región*
Teléfono/*Phone:* (56-64) 238 5100
Presencia Regional/*Regional Presence:* Regiones de Los Ríos y Los Lagos/*Los Rios and Los Lagos Regions*
E-Mail: info@saesa.cl

S

SOCIEDAD AUSTRAL DE GENERACIÓN Y ENERGÍA S.A. (SAGESA)

RUT/*ID NUMBER:*
76.186.388-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Generación de Energía Eléctrica/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Ontario Teachers' Pension Plan Board y/ *and Alberta Investment Management Corporation (AIMCo).*

LA COMPAÑÍA:
Es una empresa de generación eléctrica, perteneciente al Grupo SAESA. Opera desde la Región del Bio Bío hasta la Región de Los Lagos. Parte de la energía generada, se comercializa en el mercado spot del CDEC-SIC (Sistema Interconectado Central), a través de su relacionada Sociedad Austral S.A. (SGA), la otra parte se vende a empresas relacionadas (Saesa, Frontel y Luz Osorno). Sagesa mantiene en funcionamiento un grupo deminicentrales diésel en distintos puntos de la zona de extensión y una central gas/diésel en la zona de Coronel.Parte de estas centrales satisfacen las necesidades de energía del SIC, participando en los negocios de potencia firme, corte de punta y respaldo a clientes. Las otras, entregan suministro eléctrico 24 horas al día a los sistemas medianos Hornopirén, Cochamó y a las localidades aisladas de Santa María, Ayacara, Isla Huar e Isla Tac.

THE COMPANY:
It is an electricity generation company, owned by the SAESA Group. It operates from the Bio Bio Region to the Los Lagos Region. Part of the generated energy is

SOCIEDAD COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHARRÚA LTDA. (COELCHA)

RUT/*ID NUMBER:*
80.238.000-3

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:*
Distribución de energía eléctrica/ *Distribution of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
3.180 socios cooperados/*3.180 cooperation partners*

LA COMPAÑÍA:
Coelcha es una cooperativa en la que participan 3.180 socios. Centra su accionar en la distribución de energía eléctrica en la Octava Región del Bío Bío, entregando sus servicios en las comunas de Quillón, Tucapel, Yungay, Pemuco, Cabrero, Yumbel, Florida, Hualqui, Nacimiento, Los Ángeles, Quilleco y Alto Bío Bío.
Actualmente, tiene contratos licitados por abastecimiento de energía hasta el año 2021 con Endesa, Colbún y Enel. Durante el año 2015 se firmaron 26 nuevos contratos de suministro con generadores de Energías Renovables No Convencionales, los cuales entrarán en operación en los años 2016 y 2017.

THE COMPANY:
Coelcha is a cooperative made of 3,180 partners. It focuses its operations on the distribution of electricity in the Eighth Region of Bio Bio, providing services to the communes of Quillon, Tucapel, Yungay, Pemuco, Cabrero, Yumbel, Florida, Hualqui, Nacimiento, Los Angeles, Quilleco y Alto BioBio.
It currently has tendered contracts for energy supply until the year 2021 with

SOCIEDAD COOPERATIVA ELÉCTRICA PAILLACO LTDA. (SOCOEPA)

RUT/*ID NUMBER:* 81.629.800-8

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Distribución de energía eléctrica/*Distribution of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Capitales privados/*Private Capitals*

LA COMPAÑÍA:
Desde sus inicios, la Cooperativa Eléctrica Paillaco Ltda., Socoepa -de capitales privados-, ha tenido como objetivo brindar servicio de distribución de energía eléctrica a zonas rurales de la Región de Los Ríos. Con una red de distribución que supera los 1.000 kilómetros de línea, suministra energía eléctrica a las comunas de Paillaco, Máfil, Panguipulli, Futrono, Los Lagos y La Unión.

THE COMPANY:
From the beginning, the objective of Cooperativa Electrica Paillaco Ltda. (SOCOEPA) –of private capitals-, has been to provide electricity distribution services

WWW.GRUPOSAESA

traded in the spot market of the CDEC-SIC (Central Interconnected System), through the connection to Sociedad Austral S.A. (SGA). The remaining part is sold to related companies (Saesa, Frontel and Luz Osorno). Sagesa operates a group of diesel small power stations in different parts of the extension zone and a gas/diesel power station in the Coronel area. Part of these power stations satisfies the SIC's energy needs, participating in the strong power business, cutting system and client support. The other power stations provide electricity 24 hours a day to the Hornopiren and Cochamo medium-sized systems, as well as to the isolated towns of Santa Maria, Ayacara, Isla Huar and Isla Tac.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Jorge Lesser García-Huidobro
Gerente General/*General Manager:* Francisco Alliende Arriagada
Gerente de Generación y Comercialización/*Generation and Marketing Manager:* Marcelo Bobadilla Morales
Gerente Comercial/*Business Manager:* Patricio Turén Arévalo
Gerente de Personas/*Human Resources Manager:* María Dolores Labbé Daniel

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Isidora Goyenechea 3621 Piso 20, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2414 7010
Presencia Regional/*Regional Presence:* Regiones del Bío Bío, La Araucanía, Los Ríos y Los Lagos/Bio Bio, La Araucania, *Los Rios and Los Lagos Regions*
E-Mail: sagesa@saesa.cl

WWW.COELCHA.CL

Endesa, Colbun and Enel. During 2015, 26 new supply contracts were signed with Non-Conventional Renewable Energy generators which will start operating in the years 2016 and 2017.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:*

Comercial Coelcha S.A, con centros comerciales en Cabrero, Monte Águila, Yumbel y Yungay /*Comercial Coelcha S.A., with business centers in Cabrero, Monte Aguila, Yumbel and Yungay*

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:*
Samuel Obreque Briones
Gerente General/*General Manager:*
Eduardo Rozas Paz
Gerente deAdministración y Finanzas/ *Administration and Finance Manager:*
Marcos Mora Brante
Jefe del Departamento Comercial y Regulación/*Head of Commercial Department and Regulation:* Boris Figueroa Henríquez
Jefe del Departamento de Ingeniería y Proyectos/*Head of Department of Engineering and Projects:*
Carolina Urrutia

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Osvaldo Cruz Muñoz 160, Cabrero, Monte Águila, Región del Bío Bío/ *Bio Bio Region*
Teléfonos/*Phones:* (+56 43)233 5100 - Celular / Celular(+56 9)9450 1447
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región del Bío Bío/*Bio Bio Region*
E-Mail: coelcha@coelcha.cl

WWW.SOCOEPA.CL

to the rural areas of the Los Rios Region. With a distribution network that exceeds the 1,000 kilometers of lines, the company supplies electricity to the Paillaco, Mafil, Panguipulli, Futrono, Los Lagos and La Union communes.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Arnoldo Toledo Aedo
Gerente General/*General Manager:* Jorge Vergara Parra

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Pérez Rosales 1167, Paillaco, Región de Los Ríos/*Los Ríos Region*
Teléfono/*Phone:* (56-63) 242 1356
Presencia Regional/*Regional Presence:* Comunas de Paillaco, Máfil, Panguipulli, Futrono, Los Lagos y La Unión/*Paillaco, Mafil, Panguipulli, Futrono, Los Lagos and La Union Communes*
E-Mail: cooperativa@socoepa.cl

SOCIEDAD ELÉCTRICA SANTIAGO S.A. (ESSA)

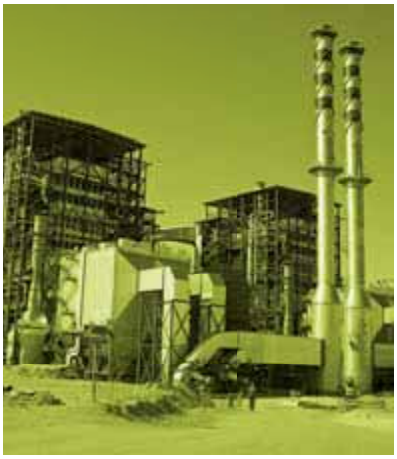
WWW.ELECTRICASANTIAGO.CL

RUT/*ID NUMBER:* 96.717.620-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación y comercialización de energía eléctrica/*Generation and trading of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* AES Gener S.A. (90%) y/*and* CGE Generación (10%)

LA COMPAÑÍA:
Sociedad Eléctrica Santiago (ESSA), filial de AES Gener, es propietaria del Complejo Termoeléctrico Renca, integrado por las centrales Renca y Nueva Renca, en la Región Metropolitana. La unidad Renca, aporta 100 MW de potencia. Aunque originalmente funcionaba con carbón, fue reconvertida, y actualmente opera con petróleo diésel. En la práctica, se utiliza como una central de respaldo para garantizar la seguridad del suministro en el Sistema Interconectado Central (SIC). La central Nueva Renca, en tanto, comenzó a operar en 1998, siendo la primera planta de ciclo combinado a gas natural de Chile, con una capacidad instalada de 379 MW. Producto de la crisis generada por las restricciones del gas argentino, en la actualidad utiliza gas natural licuado (GNL) y diésel como combustible principal, y gas propano para los quemadores auxiliares. Además, ESSA opera las Centrales Los



Vientos, de 132 MW en Llay Llay (Región de Valparaíso) y Santa Lida, de 139 MW, en la comuna de Cabrero (Región del Bío Bío).

THE COMPANY:
Sociedad Electrica Santiago (ESSA), subsidiary of AES Gener, owns the Complejo Termoeléctrico Renca, a thermoelectric complex that consists of the Renca and Nueva Renca power stations, in the Metropolitan Region. The Renca unit contributes 100 MW of power, and although it originally worked on coal, it was reconverted and it currently works on diesel oil. In practice, it is used as a back-up power station to guarantee the safety of the supply in the Central Interconnected System (SIC). The Nueva Renca power station began its operations in 1998, becoming the first combined-cycle natural gas plant in Chile, with an installed capacity of 379 MW. Due to the crisis generated by the restrictions of the Argentinean gas, the power station currently uses liquefied natural gas (LNG) and diesel as its main fuel, and propane for its auxiliary burners. Additionally, ESSA operates the 132 MW Los Vientos power station, located in Llay Llay (Valparaiso Region), and Santa Lidia, of 139 MW, in the Cabrero commune (Bio Bio Region).

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:*
Norberto Corredor
Vicepresidente de Operaciones AES Gener/*Vice President of Operations:*
Fidel Venegas

Casa Matriz/*Headquarters:* Jorge Hirmas 2964, Renca, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56 - 2) 2680 4760
E-Mail: electricasantiago@aes.com

SOCIEDAD GNL MEJILLONES S.A. (GNLM)

RUT/*ID NUMBER:* 76.775.710-7

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Planta de regasificación, almacenamiento y distribución de gas natural/*Natural Gas Regasification, Storage and Distribution Plant*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Engie Chile (ex GDF Suez Energy Chile S.A.)(63%) y/*and Corporación Nacional del Cobre, Codelco(37%)*

LA COMPAÑÍA:
Sociedad GNL Mejillones S.A. (GNLM) fue creada por Engie y Codelco, con el objetivo de aportar a la seguridad energética y a la confiabilidad del suministro de gas natural. Actualmente, opera el terminal de regasificación de gas natural licuado que abastece a la industria minera y energética del Norte Grande de Chile. El terminal, ubicado en la bahía de Mejillones - Región de Antofagasta, implicó una inversión cercana a los US750 millones y sus funciones son regasificar el gas natural licuado (GNL), para que se transporte a los clientes a través de los gasoductos existentes en la región de Antofagasta, y permitir el despacho del GNL a lo largo del país o al extranjero, ya sea por tierra, a través de su punto de carga de camiones, como por mar, mediante la recarga en el terminal de barcos gran o menor envergadura. En la actualidad, con la segunda etapa que entró en operación en 2014, el terminal opera con un tanque en tierra con capacidad bruta para almacenar 187.000 metros cúbicos de gas natural licuado.

THE COMPANY:
Sociedad GNL Mejillones S.A. (GNLM) was created in 2007 by Engie and Codelco, with the purpose of contributing to the energy

SOCIEDAD EÓLICA TALINAY S.A.

WWW.TALINAY.COM/EOLICA_TALINAY

RUT/*ID NUMBER:* 76.023.375-7

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación y transmisión de energía eléctrica/*Generation and transmission of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Empresas Talinay del Grupo Phoenix (Familia Chacra) / *Empresas Talinay of the Phoenix Group (Chacra Family)*

LA COMPAÑÍA:
Sociedad Eólica Talinay es filial del Grupo Phoenix y gestora del Parque Eólico Talinay, que contempla dos grandes fases de desarrollo de 500 MW cada una, constituyendo un total de 1.000 MW de producción a inyectar al Sistema Interconectado Central (SIC). Este referente mundial está emplazado dentro del Megaproyecto Haciendas Talinay, en la región de Coquimbo. El Parque Eólico Talinay es una iniciativa de Haciendas Talinay y del Fondo de Inversión Privada Talinay Energías Renovables (FIP Talinay), pertenecientes al Grupo Phoenix, de la familia Chacra.
La inversión estimada para ejecución es superior a US$2 mil millones, incluyendo las líneas subterráneas y/o aéreas de transmisión, una subestación eléctrica, miradores y un centro cultural abierto. La primera fase de 500 MW, actualmente tiene dos etapas en producción por Enel Green Parque Talinay Oriente inyecta al Sistema Interconectado Central (SIC) la producción de los primeros 90 MW, con 45 aerogeneradores emplazados al oriente de la Ruta 5N. En tanto, la segunda etapa, Parque Talinay Poniente, con 32 aerogeneradores, inyecta al Sistema Interconectado Central (SIC) la producción de 60,6 MW. Las próximas fases para completar 1.000 MW, se encuentran en etapa de evaluación y desarrollo.

THE COMPANY:
Sociedad Eolica Talinay is a subsidiary of the Phoenix Group and creator of the Parque Eolico Talinay, which contemplates two large development stages of 500 MW each, constituting a total of 1,000 MW of production to be injected to the Central Interconnected System (SIC). This world reference is located within the Haciendas Talinay Megaproject, in the Coquimbo Region. The Parque Eolico Talinay is an initiative of Haciendas Talinay and Fondo de Inversion Privada Talinay Energias Renovables (FIP Talinay), owned by the Phoenix Group, of the Chacra family.
The estimated investment for the execution is exceeds the US$2 billion, including the underground and/o aerial transmission lines, an electrical substation, viewpoints and an open cultural center. The first stage of 500 MW currently has two stages in production by Enel Green Power, called Parque Talinay Oriente, injecting the production of the first 90 MW to the Central Interconnected System (SIC), with 45 wind turbines located east of Route 5N. Meanwhile, the second stage, Parque Talinay Poniente, with 32 wind turbines, injects the production of 60.6 MW to the Central Interconnected System (SIC). The following stages to complete the 1,000 MW are under evaluation and development stages.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:*
Parque Talinay Norte S.A., Parque Talinay Sur S.A., Parque Talinay Oriente II S.A. y/ and Parque Talinay Poniente II S.A.
Principales Representantes/Main Representatives

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Orlando Chacra Orfali
Director/*Director:* Rodrigo Parra Ravano

Casa Matriz/*Headquarters:* El Bosque Norte 0440 Of. 401, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2203 5390
Presencia Regional/Regional Presence: Región de Coquimbo/*Coquimbo Region*
E-Mail: empresas@talinay.com, talinay@phoenix.cl, gerencia@talinay.com

S

GNL MEJILLONES

WWW.GNLM.CL

safety and reliability of the natural gas supply. Currently, the company operates the liquefied natural gas regasification terminal that supplies the mining and energy industry in northern Chile. The terminal, located in the Mejillones Bay, Antofagasta Region, required an investment close to US$750 million, and its purpose is to regasify liquefied natural gas (LNG), which is transported to clients through the gas pipelines of the Antofagasta region, and to facilitate the dispatch of LNG across the country or abroad, whether by land, through its truck loading facilities, or by sea, through the reload of large and small vessels at the terminal.
Currently, with the second stage starting its operations in 2014, the terminal operates with an on-land tank with the gross capacity to store 187,000 cubic meters of liquefied natural gas.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Pierre Devillers
Gerente General/*General Manager:* Jean-Michel Cabanes
GerenteComercial/*Commercial Manager:* Matías Vidal
Gerente Finanzas/*Finance Manager:* Leandro Colosqui
Gerente RR.HH./*HR Manager:* Claudio Ulloa
Gerente Legal y Sustentabilidad/*Legal and Sustainability Manager:* Juan Ignacio Donoso
Gerente Operaciones/*Operations Manager:* Bernardo Echavarría

Dirección Casa Matriz/*Head Office:* Apoquindo 3721, piso 20, Las Condes, Santiago, Chile
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2353 8800
E-Mail: central@gnlm.cl

SOCIEDAD HIDROELÉCTRICA ALTO CAUTÍN S.A

RUT/*ID NUMBER:*
76.044.125-5

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Producción, Transporte, Suministro y Comercialización de Energía Eléctrica/*Production, Transportation, Supply and Marketing of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Hidroeléctrica Alto Cautín S.A.

LA COMPAÑÍA:
Hidroeléctrica Alto Cautín S.A., a través de Mainco, es parte del Grupo Agrisol. Nació en el año 2008, con el objeto de llevar a cabo el proyecto de una central hidroeléctrica de pasada, de 6 MW de capacidad. Se trata de la Central Hidroeléctrica Alto Cautín, que se conecta al Sistema Interconectado Central (SIC).

THE COMPANY:
Hidroelectrica Alto Cautin S.A., through Mainco, is part of the Agrisol Group. The company was created in 2008, with the purpose of developing the project of a run-of-the-river hydroelectric power station with 6 MW of capacity. It is the Alto Cautin Hydroelectric Power Station that is connected to the Central Interconnected System (SIC).

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:*
Bernhard Stöhr
Subgerente de Proyectos/*Projects Assistant Manager:*
Jose Luis Martí

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Monseñor Sótero Sanz 267, Providencia, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2355 4910
Presencia Regional/*Regional Presence:* Curacautín (Región de La Araucanía/*La Araucania Region*)
E-Mail: mainco@agrisol.cl

SOLGAS S.A.

WWW.SOLGAS.CL

RUT/*ID NUMBER:*
76.134.397-1

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Compra, venta, distribución y comercialización de gas y sus derivados, exportación e importación de gas natural/*Purchase, sale and trading of gas and its by-products, export and import of natural gas*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Engie Chile S.A.

LA COMPAÑÍA:
Solgas es filial de Engie Chile. La compañía tiene como objetivo comercializar gas natural, utilizando principalmente la capacidad disponible del terminal de regasificación en Mejillones, respondiendo así a la creciente necesidad de reemplazo de hidrocarburos en las empresas de la zona norte del país. La compañía participa activamente en toda la cadena logística del gas natural licuado (GNL), desde su compra en el mercado internacional, pasando por las etapas intermedias de transporte marítimo, uso del terminal de regasificación y uso de la infraestructura de transporte existente, hasta la entrega final del producto, incluyendo —en caso de ser necesario— la conversión a gas natural de los equipos del cliente. A fines de 2013, Solgas compró la compañía Distrinor (anteriormente filial de E-CL), especializada en la venta y la distribución de gas natural para los clientes del Norte Grande, así como en la operación y mantenimiento de instalaciones de gas de clientes.

THE COMPANY:
Solgas S.A. is a subsidiary of EngieChile. The company's main objective is the commercialization of natural gas, using mainly the available capacity of the Mejillones regasification terminal, thus responding to the growing need to replace the hydrocarbons of the companies in the country's northern zones. The company actively participates in the liquefied natural gas' (LNG) entire logistical chain, from its purchase in the international market, going through the intermediate stages of maritime transportation, use of the regasification terminal and use of the existing transportation's infrastructure, to the product's final delivery, including –if necessary – the conversion of the client's equipments to natural gas. In late 2013, Solgas reached an agreement with E-CL for the acquisition of its subsidiary Distrinor (ex subsidiary of E-CL), dedicated to the sale and distribution of natural gas to clients located in Chile´s Norte Grande, including the operation and maintenance of the clients' natural gas facilities.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Pierre Devillers
Gerente General/*General Manager:*
Diego Stabile
Gerente Comercial/*Commercial Manager:* Santiago Romero

Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. Apoquindo 3721, piso 3, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2290 0400 / 0409
Presencia Regional/*Regional Presence:* Norte de Chile/*Northern Chile*

SOLARPACK CHILE S.A.

WWW.SOLARPACK.CL

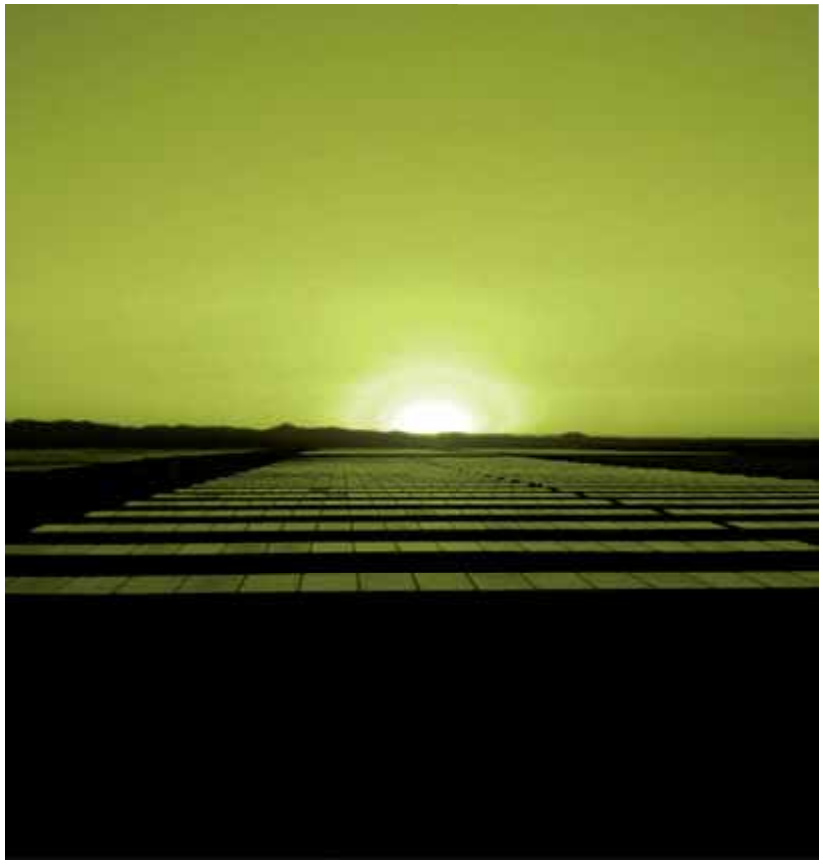
S

RUT/*ID NUMBER:* 76.041.002-0

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación industrial de ERNC por fuente fotovoltaica/*Industrial generation of NCRE through photovoltaic sources*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Solarpack

LA COMPAÑÍA:
Solarpack Chile es filial de la empresa española del mismo nombre, pionera en el desarrollo de grandes plantas solares fotovoltaicas. La compañía se encuentra con estructura permanente en Chile desde finales de 2008 y cuenta además con operaciones en Perú, Estados Unidos, Francia, España, Sudáfrica y Uruguay.
En 2012, Solarpack Chile inauguró la primera planta fotovoltaica de Chile y Sudamérica, en las cercanías de Calama, Región de Antofagasta, correspondiente a un proyecto conjunto con Codelco Chuquicamata. En 2014, puso en marcha el complejo fotovoltaico, de 25MWp, Pozo Almonte Solar, que aporta el 14% de la demanda energética anual de la Compañía Minera Doña Inés de Collahuasi. La iniciativa genera 60.000 MWh/año. Las dos plantas de energía solar que componen este proyecto, se ubican en la comuna de Pozo Almonte, Región de Tarapacá. En 2015, se conectó a la red eléctrica Pozo Almonte Solar 1, un proyecto de 9 MW, el primero ejecutado de una cartera de proyectos PMGD, que se completará con otras dos instalaciones, de 9 MW cada una, localizadas en Calama, que están actualmente en fase de construcción, y que se pondrán en marcha a finales de 2016.
La empresa cuenta además con una cartera de proyectos en desarrollo en Chile de más de 400 MW, repartidos en aproximadamente 10 iniciativas.



THE COMPANY:
Solarpack Chile is a subsidiary of the Spanish company with the same name, pioneer in the development of large solar photovoltaic plants. The company has had a permanent structure in Chile since 2008 and it has more operations in Peru, United States, France, Spain, South Africa and Uruguay.
In 2012, the company inaugurated the first photovoltaic plant in Chile and in South America, near Calama, Antofagasta Region, corresponding to the joint project with Codelco Chuquicamata. In 2014, the company launched the 25 MWp Pozo Almonte Solar photovoltaic complex, which generates 14% of the Compañia Minera Doña Ines de Collahuasi's annual energy demand, an initiative that generates 60,000 MWh/year. The two solar power plants that comprise this project are located in the Pozo Almonte commune, Tarapaca Region. In 2015, it was connected to the Pozo Almonte Solar 1 electrical grid, a 9 MW project, the first one executed from a PMGD project portfolio, which will be completed along with two other facilities of 9 MW each, located in Calama, which are currently under construction and will be launched in late 2016.
The company also has a project portfolio under development in Chile of over 400 MW distributed in approximately 10 initiatives.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Pablo Burgos
Gerente General/*General Manager:* Iñigo Malo de Molina

Casa Matriz/*Headquarters*: Avda. Vitacura 2939, Of. 2702, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2335 8452
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Tarapacá, Región de Antofagasta/Tarapaca Region, *Antofagasta Region*
E-Mail: info@solarpack.cl

SOLVENTUS CHILE S.P.A.

RUT/*ID NUMBER:* 76.124.389-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Solventus España

LA COMPAÑÍA:
Solventus Chile S.p.A.. es filial de la empresa española Solventus Energías Renovables. La empresa chilena construyó y opera desde 2014 dos parques solares fotovoltaicos en el norte del país. El primero es PV Dos Cruces, ubicado en María Elena, 18 km al este de la ciudad de Arica, en la Región de Arica y Parinacota. Comprende 313.020 paneles solares, con una potencia de 30MW, que inyecta al Sistema Interconectado del Norte Grande (SING). La iniciativa contempla una Subestación Eléctrica de 66 kV, la cual se conecta a la línea eléctrica existente de 66 kV Chapiquiña-Arica, de propiedad de E-CL S.A.
La otra planta es PV Coya, ubicada en Antofagasta, con una capacidad de generación de 80 MW de potencia, la que se divide en dos sectores de generación: el Sector Coya 2-A de 30 MW y el Sector Coya 678 de 50 MW, distantes 8 km, unidos por una línea de transmisión de 23 kV.
Solventus sometió a evaluación ambiental una modificación a PV Coya, que consiste en dos sectores de generación de energía renovable mediante paneles fotovoltaicos. El primero, denominado Coya 2-A, generará 50 MW de potencia. El segundo sector llamado Coya 678, generará 130 MW de potencia. Además, se incorpora un tercer sector que corresponde a la Línea aérea de Transmisión de 2 x 220 kV y la SE Seccionadora.

THE COMPANY:
Solventus Chile S.p.A., subsidiary of the Spanish company Solventus Energias

SOWITEC ENERGÍAS RENOVABLES DE CHILE LTDA.

RUT/*ID NUMBER:* 76.692.490-5

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Planificacion y asesoría en el desarrollo de proyectos de generación de energías renovables/*Planning and advice in the development of renewable energy projects*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Sowitec Group GmbH

LA COMPAÑÍA:
Sowitec Energías Renovables de Chile Ltda. es filial de la compañía alemana Sowitec GroupGmbH, una de las empresas líderes en desarrollo de proyectos de generación eléctrica de gran envergadura con una vasta experiencia en el diseño, desarrollo, construcción y operación de parques de energía eólica en el mundo (13 países). La firma tiene como misión desarrollar proyectos de energías renovables en Chile, incorporando no sólo proyectos eólicos, sino que también solares fotovoltaicos. Su primer hito en el país corresponde al proyecto Parque Eólico Valle de Los Vientos, ubicado a 10 km al sur oriente de Calama, en la Región de Antofagasta, que se encuentra inyectando 90 MW al Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), desde fines del 2013.
La empresa realizó en 2015 un inédito acuerdo voluntario de preinversión (SPV) con la comunidad de Vallenar, para el desarrollo del proyecto fotovoltaico Aurora del Huasco, impulsado por el Consejo de Producción Limpia, lo que marcó un hito en la industria. El proyecto considera la construcción y operación de una central eléctrica a partir de energía solar, mediante tecnología fotovoltaica, de aproximadamente 38MW, que inyectará al Sistema Interconectado central (SIC).

THE COMPANY:
Sowitec Energias Renovables de Chile Ltda. is a subsidiary of the German company Sowitec Group GmbH, one of the leading companies in the development of large electrical generation projects with a vast experience in the design, development, construction and operation of wind power farms around the world (13 countries). The firm's mission is to develop renewable energy projects in Chile, incorporating since 2013 not only wind, but also photovoltaic solar projects. Its first milestone in Chile corresponds to Parque Eolico Valle de Los Vientos project, a wind farm located 10 km southeast of

Renovables, which built and operates since 2014 two solar photovoltaic parks in northern Chile.
The first is the Dos Cruces PV, located 18 km east of the city of Arica, in the Arica and Parinacota Region. It comprehends 313,020 solar panels, with 30 MW of power and that injects the generated electricity to the Norte Grande Interconnected System (SING). The initiative contemplates a 66 kV Electrical Substation, which connects to the existing 66 kV Chapiquiña-Arica power line, owned by E-CL S.A.
The other plant is the PV Coya, located in Antofagasta, with 80 MW generation capacity, which is divided into two generation sectors: the Coya 2-A Sector of 30 MW, and the Coya 678 Sector of 50 MW, 8 km away, linked by one 23 kV transmission line.
Solventus submitted for environmental assessment a modification of PV Coya, which consists of two renewable power generation sectors through photovoltaic panels. The first one, called Coya 2-A, will generate 50 MW of power. The second sector called Coya 678, will generate 130 MW of power. It also incorporates a third sector corresponding to a 2x220 kV Overhead Transmission Line and an Isolator Substation.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Director Ejecutivo/*Executive Director:* Fernando Román

Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. Los Conquistadores N° 1700 piso 27, Providencia, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfonos/*Phones:* (56- 2) 2760 7200 / 2799 2415 / 22760 1001
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Arica y Parinacota/*Arica and Parinacota Region*
E-Mail: solventuschile@solventus.cl; info@solventus.c

WWW.SOWITEC.COM

Calama, in the Antofagasta Region, which is currently injecting 90 MW of power to the Norte Grande Interconnected System (SING) since late 2013.
In 2015, the company conducted a voluntary pre-investment agreement (SPV) with the community of Vallenar, for the development of the Aurora del Huasco photovoltaic project, promoted by the Clean Production Council, which set a milestone for the industry. The project considers the construction and operation of an electrical power station from solar power, through photovoltaic technology, of approximately 38 MW, which will inject to the Central Interconnected System (SIC).

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Director Regional/*Regional Director:* Gerd Hummel
Director en Chile/*Chile Director:* José Luis Valenzuela

Casa Matriz/*Headquarters:* 12 Norte 785, Of. 702, Viña del Mar, Región de Valparaíso/*Valparaiso Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 32) 269 8568
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Valparaíso/*Valparaiso Region*
E-Mail: jose.valenzuela@sowitec.com

SPS LA HUAYCA S.A. (EX SELRAY ENERGIAS LTDA.)

WWW.SELTECING.CL
WWW.SAFERAY.COM

RUT/*ID NUMBER:* 76.271.234-2

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Comercialización y distribución de energía/*Trading and distribution of power*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*

Saferay y/*and* Seltec

LA COMPAÑÍA:

SPS La HuaycaS.A., consorcio formado por la empresa alemana Saferay GmbH- especialista en el desarrollo de grandes plantas fotovoltaicas- y la firma chilena Seltec, puso en funcionamiento la etapa final de la planta fotovoltaica SPS-La Huayca S.A., que inyecta una potencia de 30 MW al Sistema Interconectado del Norte Grande (SING).El proyecto, ubicado al sureste de Iquique, en la comuna de Pozo Almonte, localidad de La Huayca, Región de Tarapacá, contempla un total de 50 hectáreas e incorpora 124 mil paneles solares para llegar a generar 60GW/h, en uno de los sectores con mayor radiación solar de Chile. La iniciativa considera una inversión de US$67 millones.

THE COMPANY:

SPS La Huayca S.A., consortium made of the German firm Saferay GmbH –specialist in the development of large photovoltaic plants – and the Chilean firm Seltec, started the first stage of the SPS-La Huayca S.A. photovoltaic plant, which injects 30 MW of power to the Norte Grande Interconnected System (SING). The project, located southeast of Iquique, in the Pozo Almonte commune, town of La Huayca, Tarapaca Region, contemplates a total of 124 acres (50 hectares) and it will incorporate 124 thousand solar panels in order to generate 60 GW/h, in one of the sectors with the highest levels of solar radiation on Chile. The initiative considers a US$67 million investment.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Juan Fernández
Gerente General/*General Manager:* Humberto Romero U.

Casa Matriz/*Headquarters:* Cerro el Plomo 5855 of 1305, Las Condes, Santiago, *Región Metropolitana*
Telefono/*Phone:* (56- 2) 2845 6310
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Tarapacá/*Tarapaca Region* - Sitio 2, Manzana F, Vía 5 Bajo Molle, Iquique, Región de Tarapacá/*Tarapaca Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 57) 224 8726
E-Mail: seltec@seltecing.cl

STATKRAFT CHILE INVERSIONES ELÉCTRICAS LTDA.

RUT/*ID NUMBER:* 76.328.210-4

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de Energía eléctrica/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Statkraft

LA COMPAÑÍA:
Statkraft Chile Inversiones Eléctricas Ltda., pertenece a Statkraft, la generadora de energías renovables más grande de Europa y líder en Noruega desde su fundación en 1992, aunque su negocio y plantas ya operaban desde fines del siglo XIX. La compañía posee, produce y desarrolla energía hidroeléctrica, eólica, a gas y calefacción urbana. Cuenta con 356 centrales eléctricas y una capacidad instalada de 18.471 MW. Statkraft tiene plantas en Noruega, Suecia, Finlandia, Reino Unido, Alemania, Turquía, Nepal, India, Laos, Filipinas, Zambia, Perú, Brasil y Chile, entre otros y tiene 4.200 empleados.
La empresa está presente en Chile desde el 2005, a través de SN Power, filial que fue absorbida para operar directamente como Statkraft. En nuestro país ha desarrollado proyectos de generación de energía en la Región del Libertador Bernardo O'Higgins, donde cuenta con las centrales de pasada La Higuera y La Confluencia. Estas centrales son operadas en conjunto con la empresa Pacific Hydro, por medio de un jointventure, donde cada socio tiene 50% de la sociedad. Ambas centrales tienen en conjunto una potencia generadora combinada de 318 MW de energía limpia y renovable. En abril de 2015, Statkraft adquirió la mayoría de las acciones de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. empresa propietaria de la Central hidroeléctrica Rucatayo, de 52.5 MW, y de los proyectos hidroeléctricos Osorno y Los Lagos.

THE COMPANY:
Statkraft Chile Inversiones Electricas Ltda. Is part of Statkraft, the largest generator of renewable energies in Europe and Norway since its creation on 1992, although its power plants and business operations date as far back as the end of the XIX century.

SUNEDISON CHILE

RUT/*ID NUMBER:* 76.168.904-5

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación y comercialización de energía eléctrica/*Generation and trading of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
SunEdison LLC

LA COMPAÑÍA:
SunEdison Chile es filial de la empresa norteamericana SunEdison LLC, con sede en Belmont, California, importante desarrollador de proyectos de energía solar fotovoltaica y fabricación de componentes solares, con iniciativas en 25 países, incluyendo Latinoamérica, donde está presente desde 2010, con oficinas en Brasil, México y Chile.
La compañía maneja una cartera de proyectos en Chile que involucra unos US$1.000 millones. Entre las iniciativas de mayor envergadura, destaca "Amanecer Solar CAP", considerado el parque solar fotovoltaico más grande de Latinoamérica, ubicado a 37 km de Copiapó, en pleno desierto de Atacama, con una capacidad total instalada de 100 MW, y que genera el equivalente al 15% de la demanda

de energía del Grupo CAP y entrega el excedente al Sistema Interconectado Central (SIC). La planta cuenta con más de 310.000 módulos fotovoltaicos distribuidos sobre una superficie de 280 hectáreas. Además, tiene previsto desarrollar cerca de 300 MW de energía que se inyectarán a los sistemas SING y SIC, considerando los proyectos de Llano de Llampos, San Andrés, Crucero y Gramadal, entre otros.

THE COMPANY:
SunEdison Chile is a subsidiary of the American company SunEdison LLC, with headquarters in Belmont, California, an important leader in the development of photovoltaic solar energy projects and in the fabrication of solar components, with initiatives in 25 countries, including Latin America, where it has been present since 2010, with offices in Brazil, Mexico and Chile.
The company manages a projects portfolio in Chile that involves close to US$1 billion. Among the largest initiatives, there is the start-up of the "Amanecer Solar CAP" plant, considered the largest photovoltaic solar farm in Latin America, located 37 km

WWW.STATKRAFT.COM

The company owns, produces and develops hydropower, wind power, gas and urban heating. It has 356 electric power plants and an installed capacity of 18.471 MW. Statkraft has plants in Norway, Sweden, Finland, UK, Germany, Turkey, Nepal, India, Laos, Philippines, Zambia, Peru, Brazil and Chile, among others and has 4,200 employees. The company has been present in Chile since 2005, through SN Power, a subsidiary that has been absorbed recently to operate directly as Statkraft. In Chile, the company has developed energy projects in the Region of Libertador Bernardo O'Higgins, where it has 2 run-of-the-river power stations: La Higuera and La Confluencia. These power stations are operated along with Pacific Hydro, through a joint venture where each partner has 50% of the company. Both power stations have an installed capacity of 318 MW of clean and renewable energy. In April 2015, Statkraft acquired the majority shares of Empresa Electrica Pilmaiquén S.A., company that owns the Rucatayo Hydroelectric Power Station of 52.5 MW, and Osorno and Los Lagos hydroelectric projects.

FILIALES/*SUBSIDIARIES:*
Hidroeléctrica La Higuera S.A., Hidroeléctrica La Confluencia S.A., Empresa Eléctrica Pilmaiquén

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Marco Antonio Vargas
Gerente Comercial y de Desarrollo/ *Business & Development Manager:* Rodrigo Guerrero
Gerente Recursos Humanos y Comunicaciones/*Human Resources and Communications Manager:* Nélida Gamblin

Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. Vitacura 2969, Piso 7, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2592 9200
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región del Libertador Bernardo O'Higgins/*Libertador Bernardo O'Higgins Region*
E-Mail: contacto@statkraft.com

WWW.SUNEDISON.CL

plant, considered the largest photovoltaic solar farm in Latin America, located 37 km from Copiapo, in the middle of the Atacama Desert, with a total installed capacity of 100 MW, and it will supply the equivalent to 15% of the energy demand of the CAP Group and it supplies the surplus to the Central Interconnected System (SIC). The plant has more than 310,000 photovoltaic modules distributed on a surface of 691 acres (280 hectares). The company is expected to develop almost 300 MW of energy that will be injected to the SING and SIC, considering the Llano de Llampos, San Andres, Crucero and Gramadal projects, among others.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Alfredo Solar
Director de Desarrollo/*Development Manager:* Alejandro Erazo

Casa Matriz/*Headquarters:* Magdalena140, piso10, Of. 1001, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana, *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2611 8300
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Antofagasta/*Antofagasta Region*

SURENERGIA S.A.

WWW.SURENERGIA.CL

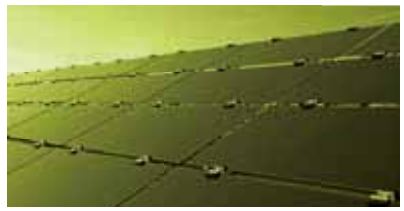
RUT/*ID NUMBER:* 76.590.460-9

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Asesoría en negocios de energía, generación de energía eléctrica/ *Consulting advice on energy businesses, electricity generation*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Asesorías e Inversiones Thessalia Limitada (accionista controlador)/*Asesorías e Inversiones Thessalia LTD. (controlling shareholder)*

LA COMPAÑÍA:
Surenergia S.A. es propiedad de un grupo de inversionistas privados. Creada en 2006, la empresa desarrolla proyectos de inversión en generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica. En su cartera de proyectos se encuentran centrales eléctricas de respaldo a diésel, con una potencia total de 200 MW, y el desarrollo de plantas de generación eólicas y fotovoltaicas.

THE COMPANY:
Surenergia S.A. is a property owned by a group of private investors. Created in 2006, the company develops investment projects in the fields of electricity



generation, transmission, distribution and marketing. In its projects portfolio there are diesel-fueled backup power stations, with a total power of 200 MW, and the development of thermal and photovoltaic generation plants.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Ana María Román
Gerente General/*General Manager:* Sergio Barrientos Burgué

Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. Lusitania 554 – B1, Viña del Mar, V Región/V Region
Teléfono/*Phone:* (56 – 9) 9826 1341
E-Mail: info@surenergia.cl

TBEA ENERGY CHILE S.P.A.

RUT/*ID NUMBER:* 76.459.778-8

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de Energía Fotovoltaica y Eólica/*Generation of Photovoltaic and Wind Power*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Tebian Electric Apparatus Stock (TBEA)

LA COMPAÑÍA:
TBEA Energy Chile S.p.A, es filial de la empresa china Tebian Electric Apparatus Stock (TBEA), la segunda mayor empresa de energía fotovoltaica a nivel mundial con una facturación de US$5.600 millones, más de 20 mil empleados y fábricas en 14 ciudades de China e India. Asimismo, TBEA ha participado en el pasado en la instalación de la central fotovoltaica más alta del planeta, ubicada en el monte Everest, a 5.800 metros sobre el nivel del mar, para entregar electricidad durante las Olimpiadas de Beijing 2008. Además, la compañía, posee la red más grande de parques eólicos y plantas fotovoltaicas integrados que operan en la región de china de Xinjiang.
En Chile, TBEA tiene proyectado construir un parque solar fotovoltaico de 14 MW, que será operado por Generadora del Pacífico (Genpac), una subsidiaria del grupo de capitales colombianos Odinsa Holdigns Inc. TBEA planea administrar desde Chile todas sus operaciones en el mercado latinoamericano.

TERMOANDES S.A.

RUT/*ID NUMBER:*
30-69224359-1

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación y transmisión de energía eléctrica/*Generation and transmission of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
AES Gener S.A.

LA COMPAÑÍA:
La empresa TermoAndes es una filial de AES Gener, propietaria de la Central Termoeléctrica Salta, ubicada en Campo Santo, provincia de Salta, en el noroeste de Argentina. La planta de ciclo combinado de gas natural tiene una capacidad de 643 MW y abastece el mercado eléctrico del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) de Chile y el Sistema Argentino de Interconexión (SADI).
La central provee a dos países que no están interconectados, por lo que cuenta con una línea de transmisión de 345 kV, con la que conecta al SING. Se trata de la primera instalación eléctrica en Argentina, orientada a la exportación de energía a un país vecino.

THE COMPANY:
TermoAndes is a subsidiary of AES Gener,

TERMOELÉCTRICA COLMITO S.A.

WWW.ICPOWER.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.326.949-3

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de Energía Eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* IC Power

LA COMPAÑÍA:
Termoeléctrica Colmito S.A. ("Colmito") es 100% subsidiaria de IC Power desde octubre de 2013. Colmito posee y opera una turbina aeroderivada en ciclo abierto dual Rolls Royce. Comenzó sus operaciones en agosto de 2008 proveyendo energía y respaldo en la parte central del SIC. Colmito tiene una capacidad efectiva total de 58 MW, lo que representa aproximadamente el 0,4% de la capacidad total instalada de Chile.

THE COMPANY:
Termoelectrica Colmito S.A. ("Colmito") is 100% subsidiary of IC Power since in October 2013. Colmito owns and operates a dual-fuel, open-cycle Rolls Royce aero-derivative turbine that initiated operations in August 2008, providing energy and backup to the central part of the SIC. Colmito has an aggregate effective capacity of 58 MW, which represents approximately 0.4% of Chile's total installed capacity.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Peter Hatton
Gerente de Asuntos Corporativos/ *Corporate Affairs Manager:* Hugo Lecaros

Casa Matriz/*Headquarters:* Cerro El Plomo 5680 Piso 15, Oficina 1501, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2820 7100
E-Mail: mariajose.fernandez@icpower.cl

WWW.TBEA.COM.CN

THE COMPANY:
TBEA Energy (Chile) SpA, is the local subsidiary of Tebian Electric Apparatus Stock (TBEA), the second largest photovoltaic power company in the world with a turnover of US$5.6 billion. The company has more than 20 thousand employees and operates factories in 14 cities of China and India. Likewise, TBEA has participated in the installation of the highest photovoltaic power station on the planet, located on Mount Everest, 5,800 meters above sea level, to supply electricity during the 2008 Beijing Olympics. The company also owns the largest network of integrated wind farms and photovoltaic plants that operate in the Chinese region of Xinjiang.
In Chile, TBEA is projecting the construction of a 14 MW photovoltaic solar farm, which will be operated by Generadora del Pacifico (Genpac), a subsidiary of the Colombian capital group Odinsa Holdings Inc. TBEA is planning on administrating its operations in the international market from Chile.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Director de Cuentas TBEA Sun Oasis Co., Ltd. /*Account Director TBEA Sun Oasis Co., Ltd.:* Jaime Wang.

Dirección en Chile/*Address in Chile:* Avda. Ricardo Lyon # 445, Piso 8, Providencia, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Móvil/*Mobile:* (56-9) 96122 1617
E Mail: jaimewang.tbea@outlook.com

WWW.AESGENER.CL

which owns the Central Termoelectrica Salta, located in Campo Santo, in the Salta province, northeast of Argentina. The natural gas combined cycle plant has 643 MW of capacity and it supplies the electric market of the Norte Grande Interconnected System (SING) of Chile and the Argentinean Interconnection System (SADI).
The power station provides to the two not-interconnected countries with a 345 kV transmission line, which is connected to the SING. It's the first electric facility in Argentina oriented to the export of electricity to a neighboring country.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Martín Genesio

Gerente General AES Gener/*General Manager:* Javier Giorgio

Casa Matriz/*Headquarters:* Román Subiza 1960 - San Nicolás de los Arroyos - CP 2900 - Provincia de Buenos Aires (Argentina)
Teléfono/*Phone:* +(54 336) 448-7100
E-mail: comunicaciones.aesgener@aes.com

TERMOELÉCTRICA LOS ESPINOS S.A.

WWW.POTENCIACHILE.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.925.800-0

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de Energía Eléctrica/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Termoeléctrica Los Espinos S.A.

LA COMPAÑÍA:
Termoeléctrica Los Espinos S.A. forma parte del Grupo Agrisol, a través de Potencia Chile. Opera la Central Espinos, ubicada en la comuna de Los Vilos, Región de Coquimbo. El complejo consta de 80 motores de 1,6 MW de potencia cada uno, lo que equivale a un total de 128 MW de capacidad instalada, que se inyectan al Sistema Interconectado Central (SIC).

THE COMPANY:
Termoelectrica Los Espinos S.A. is part of the Agrisol Group, through Potencia Chile. It operates the Central Los Espinos, located in the Los Vilos commune, in the Coquimbo Region. The complex has 80 engines of 1.60 MW of power each, which is equal to a total of 128 MW of installed capacity, which are injected to the Central Interconnected System (SIC).

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Bernhard Stöhr
Subgerente de Operaciones/*Operations Assistant Manager:* Vladimir Bonacic

Casa Matriz/*Headquarters:* Monseñor Sótero Sanz 267, Providencia, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2355 4910
Presencia Regional/*Regional Presence:* Los Vilos (Región de Coquimbo/Coquimbo Region)
E-Mail: info@potenciachile.cl

TERPEL CHILE

WWW.TERPELCHILE.CL

RUT/*ID NUMBER:* 96.720.740-3

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Distribución mayorista y minorista de combustibles y lubricantes/*Wholesale and retail distribution of fuel and lubricants*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Quiñenco a través de su filial Enex/*Quiñenco through its subsidiary Enex*

LA COMPAÑÍA:
Terpel Chile es filial de ENEX, perteneciente al Grupo Quiñenco. Cuenta con más de 200 estaciones de servicio desde Coquimbo a Chiloé. Atiende a más de 1.500 clientes de diferentes industrias del país.

THE COMPANY:
Terpel Chile is a subsidiary of Enex, owned by the Quiñenco Group. It has more than 200 service stations from Coquimbo to Chiloe. It services more than 1,500 clients from different industries in the country.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gobierno Corporativo/*Corporate Government:* Lorenzo Gazmuri Schleyer, Jorge Andueza Fouque, Ramiro Méndez Urrutia, Leonardo Ljubetic Garib, Jorge Alberto Bunster Betteley, José Oscar Jaramillo Botero, Bernanrdo Dyner Rezonzow.
Gerente General/*General Manager:* Álvaro Restrepo Salazar

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. Vitacura 2670, Piso 3, Vitacura, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2659 7000
E-Mail: atención.clientes@terpelchile.cl

TINGUIRIRICA ENERGÍA (TE)

WWW.TINGUIRIRICAENERGIA.CL

RUT/*ID NUMBER:* 96.990.050-5/76.350.250-3

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* PacificHydro (50%) y/andStatkraft (50%)

LA COMPAÑÍA:
Tinguiririca Energía (TE) administra las compañías Hidroeléctrica La Higuera S.A. e Hidroeléctrica La Confluencia S.A., que operan las centrales de pasada La Higuera y La Confluencia, emplazadas en la cuenca alta del río Tinguiririca, comuna de San Fernando, Región del Libertador Bernardo O'Higgins. Con una inversión cercana a los US$ 900 millones y una capacidad total instalada de 318 MW de generación, ambas centrales aportan al SIC el equivalente al abastecimiento de más de 900 mil hogares.

THE COMPANY:
Tinguiririca Energia (TE) manages Hidroelectrica La Higuera S.A. and Hidroelectrica La Confluencia S.A., hydroelectric power stations that operate La Higuera and La Confluencia run-of-the-river power stations located in the upper basin of the Tinguiririca River, in the San Fernando district, Libertador Bernardo O'Higgins Region. With a total investment of almost US$900 million and with a total installed capacity of 318 MW of generation each, both power stations contribute to the SIC the equivalent of the supply of more than 900 thousand homes.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio Hidroeléctrica La Confluencia S.A. e Hidroeléctrica La Higuera S.A./*Chairman of the Board Hidroeléctrica La Confluencia S.A. and Hidroeléctrica La Higuera S.A.:* Laine Powell
Gerente General/*General Manager:* Nigel Baker
Gerente de Administración y Finanzas/*Administration and Finance Manager:* Esteban Mantilla
Gerente de RR.HH.y Asuntos Corporativos/*HR Manager&Corporate Affairs Manager:* Francisco Martínez

Casa Matriz/*Headquarters:* Av.Isidora Goyenechea 3520, Piso 10, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (+56-2) 2519 4300
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región del Libertador Bernardo O'Higgins/*Libertador Bernardo O'Higgins Region*
E-Mail: fmartinez@tenergia.cl

TORSA CHILE S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 76.138.789-8

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de Energía Eólica y Fotovoltaica/*Generation of Wind and Photovoltaic Power*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Toquero Renovables SL (Torsa), EolicPower S.A.

LA COMPAÑÍA:
Torsa Chile S.A. es filial de la española Toquero Renovables SL. Durante el primer semestre de 2011 se realizaron las primeras mediciones para proyectos eólicos en el país y hoy proyecta una inversión de US$140 millones en energías renovables no convencionales. La compañía se encuentra desarrollando en una primera etapa, tres parques eólicos con una capacidad instalada total de 90 MW. Uno de los proyectos de la empresa es el "Parque Eólico Cardonal", que se ubicará en la comuna de Litueche, Región del Libertador General Bernardo O'Higgins. El proyecto consiste en la construcción y operación de un Parque Eólico de 15 aerogeneradores de 2 MW de potencia individual de generación, logrando así una potencia máxima instalada de 30 MW, una subestación (S/E) elevadora y una línea de transmisión eléctrica (LTE) de 110 kV aproximadamente y 4,75 km de longitud la cual nace en la S/E elevadora

TERMOELÉCTRICA LOS ESPINOS S.A.

WWW.POTENCIACHILE.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.925.800-0

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de Energía Eléctrica/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Termoeléctrica Los Espinos S.A.

LA COMPAÑÍA:
Termoeléctrica Los Espinos S.A. forma parte del Grupo Agrisol, a través de Potencia Chile. Opera la Central Espinos, ubicada en la comuna de Los Vilos, Región de Coquimbo. El complejo consta de 80 motores de 1,6 MW de potencia cada uno, lo que equivale a un total de 128 MW de capacidad instalada, que se inyectan al Sistema Interconectado Central (SIC).

THE COMPANY:
Termoelectrica Los Espinos S.A. is part of the Agrisol Group, through Potencia Chile. It operates the Central Los Espinos, located in the Los Vilos commune, in the Coquimbo Region. The complex has 80 engines of 1.60 MW of power each, which is equal to a total of 128 MW of installed capacity, which are injected to the Central Interconnected System (SIC).

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Bernhard Stöhr
Subgerente de Operaciones/*Operations Assistant Manager:* Vladimir Bonacic

Casa Matriz/*Headquarters:* Monseñor Sótero Sanz 267, Providencia, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2355 4910
Presencia Regional/*Regional Presence:* Los Vilos (Región de Coquimbo/Coquimbo Region)
E-Mail: info@potenciachile.cl

T

WWW.TORSA.ES

proyectada y termina en una subestación seccionadora a través de la cual, finalmente, se entrega la energía producida al Sistema Interconectado Central (SIC). La iniciativa se comenzaría a ejecutar el segundo semestre de 2017.
Otro de los proyectos de la empresa corresponde al "Parque Eólico Manantiales", que se ubicará en la comuna de Litueche, Región del Libertador General Bernardo O'Higgins. El proyecto consistente en la construcción y operación de un Parque Eólico de 8 aerogeneradores de 3,45 MW de potencia cada uno, logrando así una potencia máxima instalada de 27,6 MW. La energía producida será inyectada al Sistema Interconectado Central (SIC) a través de la línea de 110 KV existente, por lo que el proyecto no requiere una línea de transmisión adicional. La energía eléctrica generada en los aerogeneradores será conducida mediante líneas subterráneas hasta la subestación (S/E) elevadora y seccionadora, a través de la cual finalmente se entrega la energía a la línea de transmisión de 110 KV.

THE COMPANY:
Torsa Chile S.A. is a subsidiary of the Spanish Torsa Renovables SL. During the first semester of 2011, the first measurements were conducted for the country's wind projects and today it projects a US$ 140 million investment on this type of non-conventional renewable energies. The company is currently developing three wind farms with a total installed capacity of 90 MW.
One of the Company's projects is the "Parque Eolico Cardonal", a wind farm located in the Litueche commune, Libertador Bernardo O'Higgins region. The project consists of the construction and operation of a Wind Farm with 15 wind turbines of 2 MW individual generation power, thus obtaining a maximum installed power of 30 MW, a lifting substation (S/S) and an electric transmission line (ETL) of approximately 110 kV and 4.75 km long, which is born at the projected lifting S/S and ends at an isolator substation through which the energy produced is delivered to the Central Interconnected System (SIC). The construction would begin the second semester of 2017.
Another project is the "Parque Eolico Manantiales", a wind farm located in the Litueche commune, Libertador Bernardo O'Higgins region. The project consists of the construction and operation of a Wind Farm with 8 wind turbines of 3.45 MW of individual generation power, thus obtaining a maximum installed power of 27.6 MW. The energy generated will be injected to the Central Interconnected System (SIC) through the existing 110 kV line, which means that the projects does not need an additional transmission line. The electricity generated in the wind turbines will be conducted by underground lines to the lifting and isolator substation (S/S), trough which the power will be supplied to the 11 kV transmission line.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente/CEO Torsa Chile S.A./*President/CEO of Torsa Chile S.A.:* Mariano Barroso Flores
Director y Representante Legal Torsa Chile S.A./*Director and Legal Representative of Torsa Chile:* José Manuel Domínguez Acuña.

Direcciónen Chile/*Address in Chile:* Roger de Flor Nº 2736, oficina 71, Las Condes. Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2333 3292
Casa Matriz/*Headquarters:* C/ Almachar 16, 29004, Málaga, España
País/*Country:* España/*Spain*
Teléfono/*Phone:* (+34) 951 9105
Email: jmdominguez@dolm.cl

T

TRANSANTARTIC ENERGÍA S.A.

WWW.PARQUEEOLICOSANPEDRO.CL
WWW.CENTRALEMBALSEBULLILEO.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.023.293-9

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación, Explotación de energías/*Generation, Exploitation of energy*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Grupo Jealsa

LA COMPAÑÍA:

TransAntartic Energía S.A.es propiedad del grupo español Jealsa. La filial está dedicada desde 2008 en Chile, al desarrollo y operación de proyectos de energía renovable, y a la generación y venta de energía limpia a clientes finales. Dentro de las tecnologías renovables se apostó por el desarrollo de proyectos eólicos y minihidros, contando con proyectos en desarrollo de ambos tipos y un parque eólico en operación desde 2014.

El primer proyecto construido por parte de TransAntartic Energía fue el Parque Eólico San Pedro de Dalcahue, ubicado en la isla de Chiloé, Región de Los Lagos. Su primera fase está en operación desde julio de 2014, con 18 aerogeneradores de 2 MW de potencia cada uno, sumando en total 36 MW. La segunda fase se encuentra en plena construcción y entrará en operación a principios del 2017. Se instalarán 13 aerogeneradores de 5 MW cada uno, sumando 65 MW de potencia, a lo que ya está operando. Con esto, el Parque Eólico San Pedro contará en 2017 con 101 MW de potencia instalada y una generación de más de 300.000 MWh/año.

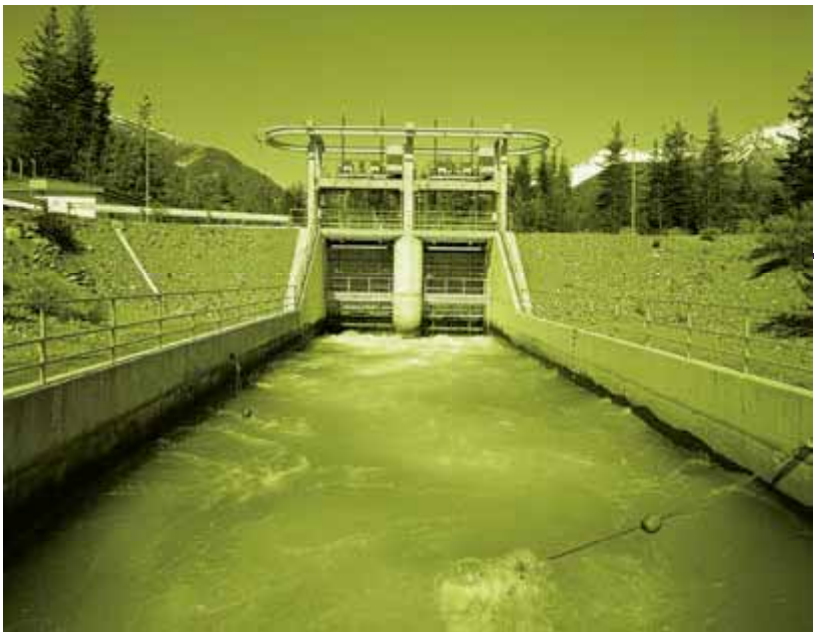
En cuanto a los proyectos minihidro, TransAntartic tiene una amplia cartera de proyectos en diferentes estados de desarrollo a lo largo del país. Entre ellos tres se encuentran en su etapa final de desarrollo: la minicentral de pasada Huenteleufú, de 7,5 MW,que generará aproximadamente 40 GWh/año de energía hidroeléctrica, captando agua del río Huenteleufú, en la comuna de Futrono, Región de Los Ríos; la central de pasada Embalse Bullileo, de 8,14 MW y que se encuentra en el río Bullileo, afluente del río Longaví, Región del Maule; y la Central de Pasada Lolén, con 1 MW de potencia instalada, que se ubica en la comuna de Lonquimay, Región de la Araucanía, dentro de una comunidad indígena.

THE COMPANY:

TransAntartic Energia S.A. is owned by the Spanish group Jealsa. Since 2008, the company has been dedicated to the development and operation of renewable energy projects in Chile, and to the generation and sale of clean energy to final clients. Within the field of renewable technologies, the company moved towards the development of wind and small hydro projects, with ongoing projects of both types and a wind farm operating since 2014.

The first project built by TransAntartic Energia was the San Pedro de Dalcahue Wind Farm, located on the Chiloe Island, Los Lagos Region. Its first stage has been operating since July 2014, with 18 wind turbines of 2 MW of power each, adding a total of 36 MW. The second stage is under construction and it will be operating in early 2017. It will have 12 wind turbines of 5 MW each, adding 65 MW of power to the ones that are already operating. With this, the San Pedro Wind Farm will have, in 2017, 101 MW of installed power and a generation of more than 300,000 MWh/year.

Regarding the small hydro projects, TransAntartic has a wide projects portfolio in different states of development across the country. Among them, there are three in their final development stage: the 7.5 MW Huenteleufu run-of-the-river small power station, which will generate approximately 40 GWh/year of hydro power, receiving water from the Huenteleufu River, in the Futrono commune, Los Rios Region; the 8.14 MW Embalse Bullileo run-of-the-river power station, located in the Bullileo River, affluent of the Longavi River, Maule Region; and the 1 MW Lolen run-of-the-river power station, located in the Lonquimay commune, Araucania Region, within the indigenous community.



FILIALES/*SUBSIDIARIES:*
Antartic Generación S.A., Alba S.A.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Manuel Jesús Alonso Escuris
Gerente General/*General Manager:* Rosario Arroyo
Gerente Corporativo/*Corporate Manager:* Luis Mondragón M.

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Cerro El Plomo 5630, Of. 503, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2783 3801
Presencia Regional/*Regional Presence:* Regiones del Maule, de Los Lagos y de Los Ríos/*Maule, Los Lagos and Los Rios Regions*
E-Mail: aeiras@transantartic.com

TRANSCHILE CHARRÚA TRANSMISIÓN S.A.

RUT/*ID NUMBER:* 76.311.940-8

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Transmisión de Energía eléctrica/*Transmission of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Empresas Brasileñas Alusa y Cemig/*Brazilian companies Alusa and Cemig*

LA COMPAÑÍA:
Transchile S.A. es propiedad de las empresas brasileñas Alusa y Cemig, consorcio que, con el apoyo del BID, ejecutó el proyecto "Línea de Transmisión Charrúa- Nueva Temuco 2 x 220 kV", con el objetivo principal de preservar la seguridad de suministro de energía en el SIC. Actualmente, tiene en explotación la línea Charrúa- Cautín 2x220 kV, la cual entró en operación conectándose al Sistema Interconectado Central (SIC) en 2010, fecha a partir de la cual ha significado un importante apoyo de transmisión de energía desde y hacia las Regiones de La Araucanía y Bío Bío.

THE COMPANY:
Transchile S.A. is owned by the Brazilian companies Alusa and Cemig, consortium that, with the support of the Inter-American Development Bank (BID), executed the project called "2 x 220 kV Charrua-Nueva Temuco Transmission Line", with the main purpose of preserving the safety of the power provision at the SIC. It has a line currently under exploitation, called Charrua – Cautin 2x220 kV, which began its operations by connecting to the Central Interconnected System (SIC) in January 2010, and since then it has been an important energy transmission support from and to the Araucania and Bio Bio Regions.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Luiz Fernando Rolla
Gerente General/*General Manager:* Carlos Melles

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Nueva Tajamar 481 Of. 1407 Torre Norte, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2896 8250
Presencia Regional/*Regional Presence:* Regiones del Bío Bío y La Araucanía/Bio Bio and La Araucania Regions
E-Mail: lorena.olivares@trans-chile.com (asistente de gerencia/management assistant)

TRANSELEC S.A.

WWW.TRANSELEC.CL

RUT/*ID NUMBER:* 76.555.400-4

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Transmisión de energía eléctrica/*Transmission of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Brookfield Asset Management, CPP Investment Board, British Columbia Investment Management Corporation, PSP Investment Board

LA COMPAÑÍA:
Es la principal proveedora de servicios de transmisión eléctrica entre los sistemas interconectados del Norte Grande (SING) y de la Zona Central (SIC), ya que dispone de unos 9.560 km de líneas de transmisión en simple y doble circuito, con lo cual ilumina al 97% de la población de Chile entre Arica y Chiloé. Las instalaciones de Transelec dan forma a los dos principales sistemas interconectados nacionales, en el Norte Grande (SING) y en la zona que va desde Tal Tal hasta la isla de Chiloé (SIC). En el SIC posee el 85% del total de las líneas de transmisión pertenecientes al sistema troncal, en tanto, en el SING es propietaria del 100%.

La capacidad total de transformación de Transelec alcanza los 15.981 MVA. Este año la empresa ha ganado diversas obras, entre ellas el desarrollo de las obras nuevas complementarias entre SE Changos y SE Kapatur, desarrollo clave para la concreción de la anhelada interconexión SIC-SING.

THE COMPANY:
The company is currently the main power transmission service provider between the Norte Grande (SING) and Central Zone (SIC) interconnected systems, since it has approximately 9,560 km of single and double circuit transmission lines, which provide power to 97% of Chile's population between Arica and Chiloe. Transelec facilities give shape to the two main national power grids, Norte Grande (SING) and in the zone between Tal Tal and the island of Chiloe (SIC). Of the SIC, it owns 85% of all transmission lines belonging to the trunk system; meanwhile, it owns 100% of SING's.
Transelec's overall power transformation capacity amounts to 15,981 MVA. This year, the company has been awarded several works, including the development of the new complementary works between the Changos SS and the Kapatur SS, essential development for completing the much-desired SIC-SING power grid interconnection.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:* Richard Legault
Gerente General/*General Manager:* Andrés Kuhlmann
VP RR.HH./*HR Vice-President:* Claudio Aravena
VP Operaciones/*Operations Vice-President:* Rodrigo López
VP Asuntos Corporativos y Sustentabilidad/*Corporate Affairs and Sustainability Vice-President:* David Noe

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2467 7000
Presencia Regional/*Regional Presence:* Antofagasta, Coquimbo, Metropolitana, Maule, Concepción, Temuco/*Antofagasta, Coquimbo, Metropolitan, Maule, Concepcion, Temuco*
E-Mail: corporativo@transelec.cl

TRANSNET S.A.

WWW.TRANSNET.CL

RUT/*ID NUMBER:* 96.719.210-4

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Transmisión y transformación de energíaeléctrica/*Transmission and transformation of electricity.*

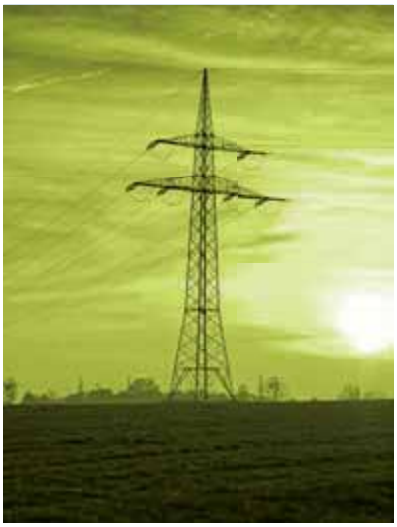
PROPIEDAD/*PROPERTY:* Compañía General de Electricidad (CGE) y/and Gas Natural Fenosa, GNF

LA COMPAÑÍA:

Transnet es una empresa de servicio público de transmisión y transformación de electricidad para lo cual proyecta, construye, opera, mantiene y comercializa un conjunto de subestaciones de poder y líneas de transmisión, emplazadas entre las Regiones de Atacama y Los Ríos. Dichas instalaciones conectan el sistema de transmisión troncal del SIC con las empresas distribuidoras, generadoras y clientes libres.
Actualmente, cuenta con más de 3.437 kilómetros de líneas, que representan cerca del 40% de las líneas de subtransmisión del SIC, y 175 subestaciones transformadoras que totalizan 7.379 MVA de potencia instalada, constituyendo el 32% de la potencia instalada del SIC, cifras que la posicionan como el principal actor en el sector de la subtransmisión en el país. La energía retirada del sistema de Transnet S.A. durante2015 alcanzó a 13.240 GWh, lo que representa un aumento de 1,7% con respecto al año anterior.
Buscando mejorar la confiabilidad y crecimiento del sistema eléctrico, destacan la puesta en servicio de la primera etapa del proyecto denominado "Sistema de Transmisión Copayapu- Galleguillos" en Atacama, la que consideró nuevas subestaciones de 110 KV; el nuevo patio de 66kV de la subestación Fátima, en la Región Metropolitana; y un paño de 66 kV en la subestación Tres Pinos en la zona de Biobío. Además, se reforzó la Línea de Transmisión "Tap El Nevado-Santa Elvira" en Chillán. Éstas y otras obras materializaron una inversión de $43.441 millones en el ejercicio del 2015.

THE COMPANY:

Transnet is an electricity transmission and transformation public service company for which it projects, builds, operates, maintains and trades a group of power sub-stations and transmission lines, located in the Atacama and Los Rios Regions. Said



facilities connect the trunk transmission system of the SIC to the distributing and generating companies and free clients.
The company currently has 3,437 km of lines, which represent almost 40% of the SIC's sub-transmission lines, and 175 transformer substation that total 7,379 MVA of installed power, constituting 32% of the SIC's installed power. These numbers place the company as the main player in the country's sub-transmission sector. The energy that is withdrawn from Transnet's system during 2015 reached 13,240 GWh, which represents a 1.7% increase regarding the previous year.
Wanting to improve the reliability and growth of the electrical system, we can mention the implementation of the first stage of the project called "Copayapu-Galleguillos Transmission System" in Atacama, which considered new 110 KV sub-stations; the new 66 kV yard of the Fatima sub-station, in the Metropolitan Region; and a 66 kV section of the Tres Pinos sub-station in the Bio Bio area. Additionally, it reinforced the "Tap El Nevado – Santa Elvira" Transmission Line, in Chillan. These and other works materialized a $43,441 million in 2015.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chaiman of theBoard:* Gonzalo Soto Serdio
Gerente General/*General Manager:* Eduardo ApablazaDau
Director de Gestión de Redes /*Network Management Director:* Iván Quezada Escobar
Director Comercial/*Sales Manager:* Alfredo Ingelmo Torres
Subgerente TécnicoZona Atacama/ *Technical Assistant Manager Atacama Area:* Fernando Sanhueza
Subgerente Técnico Zona Coquimbo-Viña del Mar/*Technical Assistant Manager Coquimbo-Viña del Mar Area:* Rodrigo González Lara
Subgerente Técnico Zona Metropolitana/ *Technical Assistant Manager Metropolitan Area:* Jorge Díaz Cabré
Subgerente Técnico Zona O´Higgins/ *Technical Assistant Manager O'Higgins Area:* Pablo Yáñez Mardones
Subgerente Técnico ZonaMaule/ *Technical Assistant Manager Maule Area:* Manuel Ortega Muñoz
Subgerente Técnico Zonal BíoBío – Araucanía/*Technical Assistant Manager BíoBío – Araucanía Area:* Sergio TraboldPalavecinos
Subgerente Comercial Zona Atacama/ *Business Assistant Manager Atacama Area:* Fernando Sanhueza
Subgerente Comercial Zona Coquimbo-Viña del Mar/*Business Assistant Manager Coquimbo-Viña del Mar Area:* Soledad Landsberger Varela
Subgerente Comercial Zona Metropolitana/*Business Assistant Manager Metropolitan Area:* Juan Carlos Oliver Pérez
Subgerente Comercial Zona O´Higgins/ *Business Assistant Manager O'Higgins Area:* Giovanni Baselli Ferrer
SubgerenteComercial ZonaMaule/ *Business Assistant Manager Maule Area:* Christian Araya Silva
SubgerenteComercial ZonalBíoBío – Araucanía/*Business Assistant Manager BíoBío – Araucanía Area:* Miguel Veloso Herrera

Dirección Casa Matriz/*Headquarters:* Presidente Riesco 5561, Piso 12, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Presencia Regional/*Regional Presence:* Regiones de Atacama, Coquimbo, Valparaíso, O'Higgins, Maule, BíoBío, Araucanía, Los RíosyMetropolitana / *Atacama, Coquimbo, Valparaiso, O'Higgins, Maule, BioBio, Araucania, Los Rios and Metropolitan Regions*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2280 7000
E-Mail: info@transnet.cl

TRANSRUCATAYO S.A.

WWW.RUCATAYO.CL

T

RUT/*ID NUMBER:* 76.083.665-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Transmisión de energía eléctrica/*Transmission of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.

LA COMPAÑÍA:
Transrucatayo S.A. es una sociedad anónima cerrada, cuyo socio principal es Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. (99.99%). La compañía es dueña del Sistema de Transmisión que conecta la Central Rucatayo con el Sistema Interconectado Central (SIC) y tiene como objetivo explotar y desarrollar sistemas eléctricos, de su propiedad o de terceros, destinados al transporte o transmisión de energía eléctrica.

THE COMPANY:
Transrucatayo S.A. is a closed corporation, which main partner is the Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. (99.99%). The company owns the Transmission System that connects the Rucatayo Power Station with the Central Interconnected System (SIC) and which objective is the exploitation and development of electric systems, of its property or owned by third parties, destined to the transportation or transmission of electricity.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente General/*General Manager:* Andrés Orellana Núñez

Casa Matriz/*Headquarters:* Avda. Vitacura 2969, piso 7, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2592 9200
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Los Lagos/*Los Lagos Region*
E-Mail: rucatayo@rucatayo.cl

VIENTO AUSTRAL S.P.A. (EX CALLIS ENERGÍA CHILE LTDA.)

WWW.CALLIS.CL

V

RUT/*ID NUMBER:* 76.082.127-6

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:*
CallisEnergetic

LA COMPAÑÍA:
La empresa Callis Energía Chile -perteneciente a la húngara Callis Energetic- presente en Chile desde 2009, comenzará la construcción del Parque Eólico Ancud. La obra, que implicará una inversión de US$160 millones, considera la instalación de hasta 32 aerogeneradores con un potencial de 120 MW. El parque recibió la aprobación por parte de la Comisión de Evaluación Ambiental de Los Lagos. Estará emplazado cerca de la ciudad de Ancud y se espera que entre en funcionamiento en 2019.

THE COMPANY:
Callis Energia Chile, member of the Hungarian company Callis Energetic, present in Chile since 2009, will begin the construction of the Ancud Wind Farm, which will imply a US$160 million investment and considers up to 32 wind turbines with a 120 MW potential. The wind farm received the approval from the Los Lagos Environmental Evaluation Commission. The wind farm will be located near the city of Ancud and it is expected to start its operations in 2019.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerentes de Proyectos/*Projects Managers:* Peter Soros y /and José Gabriel Triviño

Casa Matriz/Headquarters:
Avda. Américo Vespucio 100, piso 11, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:*
(56-2) 2714 3980
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
E-Mail: trivinoj@callis.cl

WPD CHILE S.P.A.

WWW.WPD-CHILE.COM

RUT/*ID NUMBER:* 76.048.354-0

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de Energía eléctrica/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* Grupo WPD / WPD Group

LA COMPAÑÍA:
WPD Chile S.A., es una empresa subsidiaria del grupo alemán WPD, un holding de empresas distribuidas en 20 países y líder en el mercado alemán de la energía eólica. La compañía, que abrió oficinas en Chile en 2009, centra su accionar en el desarrollo de parques eólicos desde la identificación de sitios, el desarrollo del proyecto y su gestión, la construcción, operación y mantenimiento, hasta el desmontaje, el repotenciamiento de un parque antiguo y la remediación del emplazamiento. Actualmente, en Chile, la compañía desarrolla un portafolio de proyectos, entre los que destaca el Parque Eólico Malleco, en la Región de La Araucanía, que aportaría 270 MW al SIC; y el Parque Eólico Santa Fe, en Bío Bío, de 200 MW de potencia. Ambas iniciativas se encuentran en espera de la Resolución de Calificación Ambiental correspondiente. El Parque Eólico Negrete, en la Región del Bío Bío, con una capacidad instalada de 36 MW, se encuentra aprobado e iniciará su construcción durante 2016.

THE COMPANY:
WPD Chile S.A. is a subsidiary of the German group WPD, a group of companies distributed in 20 countries, and leader in the German market of wind power. The company, which opened its offices in Chile in early 2009, focuses its operation on the development of wind arms, from the identification of the site, the development of the project and its management, the construction, operation and maintenance, to the dismantling, the repowering of an old wind farm and the remediation of the site. The company is currently developing in Chile a portfolio of projects, among which we can mention the Malleco Wind Farm, in the La Araucania Region, which would supply 270 MW to the SIC; and the 200 MW Santa Fe Wind Farm, in the Bio Bio Region. Both initiatives are waiting for their corresponding Environmental Qualification Resolutions. The Negrete Wind Farm, in the BioBio Region, which has an installed capacity of 36 MW, has been approved and will start its construction in 2016.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente de Proyecto/*Project Manager:*
Tomas Schröter

Casa Matriz/*Headquarters:* La Niña 3086, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2)2752 0570
E-Mail: info@wpd.cl

X-ELIO CHILE S.P.A. (EX GESTAMP SOLAR)

WWW.X-ELIO.COM

RUT/*ID NUMBER:* 76.171.935-1

GIRO COMERCIAL/*LINE OF BUSINESS:* Generación de energía eléctrica/*Generation of Electricity*

PROPIEDAD/*PROPERTY:* KKR – Corporación Gestamp

LA COMPAÑÍA:
En Febrero de 2016 -y tras completarse la adquisición por KKR del 80% de Gestamp Solar-, la compañía cambia su marca, pasando a denominarse X-ELIO y es subsidiaria de la española del mismo nombre, que centra su actividad en la promoción y operación de parques solares fotovoltaicos en diversos países del mundo como: Italia, Francia, EE.UU., Sudáfrica, Japón y México. En Chile, actualmente tiene en construcción el Proyecto Uribe Solar (50 MW en Antofagasta), y se prevé su entrada en operación comercial en noviembre de 2016. Además, desarrolla diversos proyectos en la zona norte, como "Guanaco Solar" y "La Cruz Solar", ambos de 50 MW, iniciativas que opera a través de sociedades chilenas. X-ELIO es una compañía líder en el desarrollo de energías renovables que cuenta con una larga trayectoria en el sector solar. El nombre conmemora la historia de la compañía y refleja su enorme potencial (Ex, que significa 'fuera de' y 'desde'; y Helios, el dios que representa el sol en la mitología griega).

THE COMPANY:
In February 2016, and after completing the acquisition by KKR of 80% of Gestamp Solar, the company changed its brand, becoming X-ELIO, and a subsidiary of the Spanish company with the same name, which focuses its activities on the promotion and operation of photovoltaic solar farms in different countries of the world, like Italy, France, USA, South Africa, Japan and Mexico. The company is currently building in Chile the Uribe Solar Project (50 MW in Antofagasta), and its business operation is expected to begin in November 2016. It also develops different projects in the northern area, like "Guanaco Solar" and "La Cruz Solar", both of 50 MW, initiatives that is operating through Chilean partnerships. X-ELIO is a leading company in the development of renewable energies that has a long trajectory in the solar sector. The name commemorates the company's history and it reflects its huge potential (Ex, which means 'out of' and 'from'; and Helios, the personification of the sun in Greek mythology).

PRINCIPALES REPRESENTANTES/*MAIN REPRESENTATIVES:*
Gerente de Proyecto/*Project Manager:*
Fernando Micó Valdenebro

Casa Matriz/*Headquarters:* Badajoz 130, Of. 1401, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2434 4260
Presencia Regional/*Regional Presence:* Región de Antofagasta y Atacama/*Atacama & Antofagasta Region.*
E-Mail: fernando.mico@x-elio.com

Índice de Organismos relacionados con el Sector Energía/
Index of Organizations related with the Energy Sector

1/Agencia Chilena de Eficiencia Energética (AChEE) / Chilean Agency of Energy Efficiency (AChEE) 242

2/Asociación Chilena de Energía Geotérmica A.G. (ACHEGEO) Chilean Geothermal Energy Association (ACHEGEO) 242

3/Asociación Chilena de Energía Solar A.G. (ACESOL) / Chilean Solar Energy Association (ACESOL) 243

4/Asociación Chilena de Energías Renovables A.G.(ACERA) / Chilean Renewable Energies Association (ACERA) 243

5/Asociación Chilena de Gas Licuado A.G. (GLP) / Chilean Liquefied Gas Association (GLP) 243

6/Asociación de Consumidores de Energía No Regulados (ACENOR)/ Association of Non-Regulated Energy Consumers (ACENOR) 244

7/Asociación de Empresas Consultoras de Ingeniería A.G. (AIC) / Association of Consulting Engineering Companies (AIC) 244

8/Asociación de Empresas de Gas Natural A.G. (AGN) / Association of Natural Gas Companies (AGN) 244

9/Asociación de Empresas Eléctricas A.G. (EEAG) / Association of Electric Companies (EEAG) 245

10/Asociación de la Industria Eléctrica – Electrónica (AIEE) / Association of Electric – Electronic Industries (AIEE) 245

11/Asociación de Pequeñas y Medianas Centrales Hidroeléctricas (APEMEC) / Association of Small and Medium-Sized Hydroelectric Power Stations (APEMEC) 246

12/Asociación Gremial de Energías Marinas (ADEMAR) / Marine Power Trade Association (ADEMAR) 246

13/Asociación Gremial de Generadoras de Chile A.G. (AGG) Chilean Guild Association of Generators (AGG) 246

14/Asociación Nacional de Empresas de Eficiencia Energética (ANESCO) / National Association of Energy Efficiency Companies (ANESCO) 247

15/Centro de Despacho Económico de Carga Sistema Interconectado Central (CDEC - SIC) / Load Economic Dispatch Center of Central Interconnected System (CDEC-SIC) 247

16/Centro de Despacho Económico de Carga Sistema Interconectado del Norte Grande (CDEC - SING) / Load Economic Dispatch Center of Norte Grande Interconnected System (CDEC-SING) 248

17/Centro de Energía de la Facultad de Ciencias Físicas y Matemáticas de la Universidad de Chile (CE-FCFM) Energy Center of The Physical Sciences and Math Faculty of the University of Chile (CE-FCFM) 248

18/Centro de Energía y Desarrollo Sustentable de la Universidad Diego Portales(CEDS)/ Center for Energy and Sustainable Development of the Diego Portales University (CEDS) 249

19/Centro de Estudio de los Recursos Energéticos (CERE-UMAG) / Study Center of Energy Resources (CERE-UMAG) 249

20/Centro de Innovación Energética de la Universidad Técnica Federico Santa María (CIE) / Energy Innovation Center of Federico Santa María Technical University (CIE) 249

21/Centro de Investigación en Energías Marinas (MERIC) / Marine Energy Research and Innovation Center (MERIC) 250

22/Colegio de Ingenieros de Chile A.G. (CI) / College of Engineers of Chile A.G.(CI) 250

23/Comisión Chilena de Energía Nuclear (CCHEN) / Chilean Nuclear Energy Commission (CCHEN) 250

24/Comisión Nacional de Energía (CNE) / National Energy Commission (CNE) 251

25/Comité de Seguridad Energética Energy Safety Committee 251

26/Consejo Internacional de Grandes Redes Eléctricas Mundiales (CIGRE) / International Council on Large Electric Systems (CIGRE) 252

27/Dirección de Energía, Ciencia, Tecnología e Innovación (DECYTI) / Energy, Science, Technology and Innovation Directorate (DECYTI) 252

28/Dirección General de Aguas (DGA) / General Water Directorate (DGA) 252

29/Earth Center de la Universidad Adolfo Ibáñez / Earth Center of Adolfo Ibañez University 253

30/Federación Nacional de Cooperativas Eléctricas Ltda. (FENACOPEL)/ National Federation of Electric Cooperatives (FENACOPEL) 253

31/Fundación Chile (FCH) / Chile Foundation (FCH) 254

32/Generación de Energías Alternativas (GEA-UTFSM) / Generation of Alternative Energies (GEA-UTFSM) 254

33/Instituto Nacional de Estadísticas (INE) / National Statistics Institute (INE) 254

34/International Energy Agency (IEA)/ Agencia Internacional de Energía (AIE) 255

35/Ministerio de Energía / Ministry of Energy 255

36/Ministerio del Medio Ambiente (MMA)/ Ministry of the Environment (MMA) 256

37/Panel de Expertos Panel of Experts 256

38/Programa de Estudios e Investigaciones en Energía (PRIEN) / Energy Studies and Research Programs (PRIEN) 257

39/Servicio de Evaluación Ambiental (SEA) / Environmental Assessment Service (SEA) 257

40/Solar Energy Research Center (SERC)/ Centro de Investigación de Energía Solar (CERC) 258

41/Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) / Superintendence of Fuel and Electricity (SEC) 258

42/Unidad de Desarrollo Tecnológico de la Universidad de Concepción (UDT) / Technological Development Unit of Concepcion University 258

01

WWW.ACEE.CL

AGENCIA CHILENA DE EFICIENCIA ENERGÉTICA (ACHEE)

La Agencia Chilena de Eficiencia Energética es una fundación de derecho privado, sin fines de lucro, cuya misión es promover, fortalecer y consolidar el uso eficiente de la energía, contribuyendo al desarrollo competitivo y sustentable del país.
La Agencia implementa programas y proyectos específicos que impulsen la disminución del consumo energético. Para esto, focalizan su trabajo hacia los principales sectores de consumo, como son: industria y minería, transporte, residencial y comercial. Por otra parte, la educación y difusión juegan un rol destacado, ya que permiten hacer de la Eficiencia Energética un valor cultural y lograr así cambios de conducta en la ciudadanía.

CHILEAN ENERGY EFFICIENCY AGENCY (ACHEE)

The Chilean Energy Efficiency Agency is a non-profit, private law foundation, which mission is to promote, strengthen and consolidate the efficient use of energy, thus contributing to the country's competitive and sustainable development.
The Agency implements specific programs and projects that promote the decrease of energy consumption. To do so, the Agency focuses its work on the main consumption sectors, like: industry and mining, transport, residential and commercial. On the other hand, education and diffusion play an important role since they make Energy Efficiency into a cultural value and thus achieving a cultural change in the people.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Directorio/*Members of the Board:* Fernando Alvear (Gerente General de la Confederación de la Producción y el Comercio-CPC/ *General Manager of the Confederation of Production and Commerce-CPC*), Jorge Andrés Richards (Periodista independiente. Consultor en Comunicaciones/*Independent Journalist. Communications Consultant*), María Olivia Recart (Vicepresidenta de Asuntos Corporativos de BHP Billiton, División Cobre/*Vice-President of Corporate Affairs of BHP Billiton, Copper Division*), Ignacio Santelices (Presidente del Directorio AChEE y Jefe de la División de Eficiencia Energética del Ministerio de Energía/*Chairman of the Board AChEE and Chief of the Energy Efficiency Division of the Ministry of Energy*), Sara Larraín (Directora Ejecutiva del Programa Chile Sustentable/*Executive Director of the Chile Sustenable Program*), Alberto Etchegaray (Socio de Domingue Etchegaray Ltda./ *Shareholder of Domingue Etchegaray Ltda.*), Jorge Valverde (Asesor de Gabinete del Ministerio de Hacienda/*Advisor of the Treasury Departments Cabinet*) y Gianni López (Director del Centro Mario Molina Chile/ *Director of the Mario Molina Chile Center*).
Director Ejecutivo/*Executive Director:* Diego Lizana Reyes
Comunicaciones/*Communications:* Víctor Vinagre

Dirección/*Address:* Monseñor Sotero Sanz 221, Providencia, Santiago
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2571 2200
E-Mail: info@acee.cl; vvinagre@acee.cl;

02

WWW.ACHEGEO.CL

ASOCIACIÓN CHILENA DE ENERGÍA GEOTÉRMICA A.G. (ACHEGEO)

La Asociación Chilena de Energía Geotérmica, ACHEGEO, es una organización gremial constituida en Chile en el año 2009. Está conformada por personas naturales y jurídicas (nacionales y extranjeras) que están interesadas en desarrollar la geotermia de uso eléctrico y directo en el país. Debido al gran compromiso y fruto del trabajo de estos años, ACHEGEO actualmente cuenta con varios miembros, entre los que destacan: empresas concesionarias de proyectos geotérmicos, desarrolladoras y operadoras de proyectos, empresas dedicadas a servicios fundamentales para la geotermia y profesionales con experiencia en el área. Desde su creación el objetivo principal de esta entidad gremial es fomentar la investigación y el desarrollo de recursos geotérmicos en todo Chile a través de la recopilación, publicación y difusión de datos científicos, técnicos y de mercado.

CHILEAN GEOTHERMAL ENERGY ASSOCIATION (ACHEGEO)

The Chilean Geothermal Energy Association, ACHEGEO, is a union organization constituted in Chile in 2009 consisting of natural and legal entities (domestic and foreign) that are interested in developing geothermal energy of electric and direct usage in the country. Due to the great commitment and the results of the work performed all these years, ACHEGEO currently has several members, among which we can mention: holders of geothermal projects, project developers and operators, companies dedicated to services that are essential to geothermal energy and professionals with experience in the area. Since its creation, the company's main objective has been to promote research and development of geothermal resources in Chile through the collection, publication and spreading of scientific, technical and marketing data.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:*
Fernando Allendes Becerra
Directorio/*Board:* Alejandro Doberti, Alonso Arellano Baeza, André Britto, Juan Bascur Middleton, Cristián Torres Peña, Gonzalo Salgado, Harpa Elin Haraldsdottir.

Dirección/Address: Avenida Eliodoro Yáñez 1890, Providencia, Santiago, Región Metropolitana /*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2)2655 5518 / 5590
Celular/*Cell:* (56-9) 5333 1676
E-Mail: achegeo@achegeo.cl; pietra.salvator i@achegeo.cl; fernando.allendes@achegeo.cl

03

WWW.ACESOL.CL

ASOCIACIÓN CHILENA DE ENERGÍA SOLAR A.G. (ACESOL)

Es una organización gremial que integra a los actores del mercado de la energía solar en una agrupación sin fines de lucro y de carácter nacional. Su finalidad es realizar acciones que contribuyan a que la energía solar sea la principal fuente de energía primaria en Chile. Asimismo, que adquiera un rol importante en todos los sectores de la economía, de manera que aporte a la calidad de vida, el medioambiente, la eficiencia y autonomía energética.

CHILEAN SOLAR ENERGY ASSOCIATIONA.G (ACESOL)

ACESOL is a union organization that gathers the actors of the solar energy market in one non-profit and national group. Its objective is to carry out actions that contribute to the transformation of solar power into the main primary energy source in Chile. Also, to gain a significant role in every sector of the local economy, in order to contribute to the quality of life, the environment, energy efficiency and autonomy.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente/*President:* Gabriel Neumeyer
Vicepresidente/*Vicepresident:* Andrés Bogolasky
Directorio/*Board:* Francisco Leiva, Pablo Pastene, Andrés Fuenzalida, Martín Vender y Camilo Belmar.
Asesor Técnico/*Technical Advisor:* Mauricio Charles
Gerente/*Manager:* Marcela Puntí Martín

Dirección/*Address:* Apoquindo 5583 oficina 31, Las Condes, Santiago 7580012, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56 2) 2247 4265
E-Mail: info@acesol.cl; gerente@acesol.cl

04

WWW.ACERA.CL

ASOCIACIÓN CHILENA DE ENERGÍAS RENOVABLES A.G. (ACERA)

Es una asociación gremial que reúne a desarrolladores, promotores, generadores y proveedores de productos y servicios del sector ERNC, cuyo fin común es la promoción de un desarrollo sustentable de nuestro país, en base al uso responsable de los recursos naturales renovables para la producción de energías limpias, seguras y amigables con el medioambiente. Esta organización trabaja en conjunto con autoridades, académicos e instituciones públicas y privadas, con el fin de fomentar una estrategia nacional de energía sustentable, mediante una política energética de largo plazo, permitiendo a nuestro país mantener su posición de liderazgo regional.

CHILEAN ASSOCIATION OF RENEWABLE ENERGY A.G. (ACERA)

Is a trade union that gathers developers, promoters, generators and suppliers of products and services of the NCRE sector, which purpose is to promote sustainable development in our country, based on the responsible use of natural renewable resources for the production of clean, safe and environmentally friendly energies. This organization works together with authorities, scholars and public and private institutions in order to promote a national strategy of sustainable energy, through a long-term energy policy, allowing our country to remain in a position of regional leadership.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente/*President:*
Alfredo Solar Pinedo (Sunedison)
Vicepresidente/*Vice President:* José Ignacio Escobar (Acciona Energía).
Directorio/*Board:* Mario Manríquez; Rodrigo Sáez (EnorChile); Daniel Canales (Mainstream RP); Marta Alonso (GES); Paola Hartung (Enel Green Power); Clemente Pérez (Guerrero Olivos) y/and Rodrigo García (First Solar).
Director Ejecutivo/*Executive Director:* Carlos Finat Díaz
Coordinadora de Comunicaciones/*Communications Coordinator:* Fernanda Varela Laso
Coordinadora de Socios/*Membership Coordinator:* Paula Vicens Jéldrez

Dirección/*Address:* General del Canto 230 Of. 601, Providencia, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56 2) 2236 3348
E-Mail: informaciones@acera.cl

05

WWW.GLPCHILE.CL

ASOCIACIÓN CHILENA DE GAS LICUADO A.G. (GLP CHILE)

Esta asociación fue creada el año 1988 por empresas que comercializan el gas licuado. Actualmente la integran las empresas Abastible S.A., Gasco S.A., Gasco GLP S.A. y Empresas Lipigas S.A. Esta entidad está asociada a la Sociedad de Fomento Fabril (SOFOFA), con asiento en Santiago de Chile. Además, es miembro honorario de la Asociación Iberoamericana de Gas Licuado de Petróleo (AIGLP), cuya sede se encuentra en Río de Janeiro, Brasil

CHILEAN ASSOCIATION OF LIQUEFIED GAS A.G.

This association was created in 1988 by companies that commercialize liquefied gas. Currently comprised of Abastible S.A., Gasco S.A., Gasco GLP S.A. and Empresas Lipigas S.A. This entity is a member of the Society for Industrial Development (SOFOFA), based in Santiago de Chile. It is also an honorary member of the Ibero-American Association of Liquefied Petroleum Gas (AIGLP), with headquarters in Rio de Janeiro, Brazil.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente/*President:* Ángel Carabia Juniax
Secretario General/*General Secretary:* Eduardo Vio Grossi

Dirección/*Address:* Coyancura 2241, Oficina 51, Providencia, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2234 5568
E-Mail: asociacion@glpchile.cl; representacion@glpchile.cl

06

WWW.ACENOR.CL

ASOCIACIÓN DE CONSUMIDORES DE ENERGÍAS NO REGULADOS A.G. (ACENOR A.G)

ACENOR A.G. es una Asociación gremial sin fines de lucro que reúne a los principales consumidores de energía no regulados de Chile. Su principal objetivo es promover la racionalización, desarrollo y protección de las empresas que tengan la categoría de consumidores no regulados de energía eléctrica (clientes mayores de 2.000 kW o mayores de 500 kW que hayan optado por ser clientes libres). Actualmente, tiene 24 empresas miembros.

ASSOCIATION OF NON-REGULATED ENERGY CONSUMERS A.G. (ACENOR A.G.)

ACENOR A.G. is a non-profit trade union that gathers the main non-regulated energy consumers in Chile. Its main purpose is to promote the rationalization, development and protection of the companies under the category of non-regulated electricity consumers (clients higher than 2,000 kW or higher than 500 kW that have chosen to be free clients). It currently gathers 24 member companies.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Elías Valenzuela Urrea (Papeles Bío Bío Ltda.)
Directorio/*Board:* Héctor Palacios (Minera Los Pelambres), Vicepresidente/*Vice-President;* Carlos Ferrer (Gerdau Aza), Secretario/*Secretary;* Ralf Osswald (Cementos Polpaico S.A.), Tesorero/*Treasurer*; Sergio Illanes (Codelco Norte), Director SING/ *SING Director*; Francisco Danitz (Codelco Centro), Director SIC/*SIC Director*; Julio Barrientos (Fundición Alto Norte), Director Uso Eficiencia Energética/*Use of Energy Efficiency Director;* y/and Rubén Sánchez (Acenor A.G).

Dirección/*Address:* Sta. Magdalena N° 10 Of. 23, Providencia, Santiago
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2235 7024 – 2346 7485
E-Mail: dir.ejecutiva@acenor.cl; secretaria@acenor.cl

07

WWW.AIC.CL

ASOCIACIÓN DE EMPRESAS CONSULTORAS DE INGENIERÍA DE CHILE A.G. (AIC)

AIC cuenta con más de 80 empresas asociadas que, representan cerca del 70% de la consultoría que se desarrolla en el país, contando con las capacidades para desarrollar proyectos en todas las áreas de actividad económica, tales como, energía, minería, transporte, telecomunicaciones, infraestructura, industria, urbanismo y edificaciones, informática, agricultura, construcción, etc.

ASSOCIATION OF CONSULTING ENGINEERS OF CHILE A.G. (AIC)

AIC has more than 80 associated companies and they represent almost 70% of the country's consulting, having the ability to develop projects in the area of economic activity, such as energy, mining, transport, telecommunications, infrastructure, industry, urbanism and building, computing, agriculture, construction, etc.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Past-President/*Past President:* Juan Carlos Olcay Cardenas
Gerente General/*General Manager:* Francisco Aracena Deza
Presidente Comisión de Energía/*President of Energy Comission:* Felipe Zelada

Dirección/*Address:* Miguel Claro 119, Piso 2, Providencia, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone*: (56-2) 2264 0658
E-Mail: aic@aic.cl

08

WWW.AGNCHILE.CL

ASOCIACIÓN DE EMPRESAS DE GAS NATURAL A.G. (AGN)

La Asociación de Empresas de Gas Natural (AGN) es una organización gremial que nació en 2002 para velar por el desarrollo de la industria del gas natural, promover el uso de este recurso energético en Chile y constituirse como interlocutor del sector privado ante las autoridades y la comunidad nacional. Sus empresas asociadas -Metrogas, Gas Sur, Gasco Magallanes y Empresa Chilena del Gas Natural- tienen cobertura en las regiones Metropolitana, VI, VIII y IX. A julio de 2016, la Asociación se encontraba en proceso de ampliación a otros sectores de la industria.

ASSOCIATION OF NATURAL GAS DISTRIBUTORS A.G. (AGN)

The Association of Natural Gas Distributors (AGN) is a union organization created in 2002 to watch over the development of the natural gas industry, to promote the use of this energy resource in Chile, and to become the representative of the private sector before the authorities and the national community. Its member companies – Metrogas, Gas Sur, Gasco Magallanes and Empresa Chilena del GAs Natural- cover the Metropolitan, VI, VIII and IX regions. By July 2016, the Association was in a process to expand to other sectors of the industry.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente/*President:* Pablo Sobarzo Mierzo
Directores titulares/*Main Directors:* Jorge Beytía Moure, Oscar Facusse Ledermann y/*and* Carmen Figueroa Deisler
Directores suplentes/*Alternate Directors:* Carmen Paz Talma Ruiz, Claudio Córdova Jara, Sergio Huepe Ortega y/*and* Gonzalo Romero Arrau
Director Ejecutivo/*Executive Director:* Carlos Cortés Simón
Comunicaciones/*Communications:* María Elena Hormazábal G.

Dirección/*Address:* Isidora Goyenechea 3250, oficina 802, Las Condes, Santiago
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2249 7626
E-Mail: cgarcia@agnchile.cl; mehormazabal@agnchile.cl

09

WWW.ELECTRICAS.CL

ASOCIACIÓN DE EMPRESAS ELÉCTRICAS A.G. (EEAG)

Empresas Eléctricas A.G. es la Asociación Gremial que reúne a las compañías de distribución y transmisión eléctricas a lo largo de Chile. Hoy, está integrada por los grupos Chilectra, Chilquinta, CGE, Saesa y Transelec, además de otras firmas independientes, totalizando 27 empresas. Con el objetivo de contribuir al progreso del país, a través del desarrollo permanente y sustentable del sector eléctrico, Empresas Eléctricas A.G. asume su rol protagónico en el debate público, mediante la proposición y respaldo de iniciativas energéticas para el mediano y largo plazo.
Empresas Eléctricas A.G. es un canal de comunicación y colaboración permanente entre sus compañías, las autoridades y demás actores relevantes de la sociedad. Con la solidez de su aporte técnico, participa en la discusión y elaboración de políticas públicas para un sector tan esencial como es la energía.

ASSOCIATION OF ELECTRIC COMPANIES A.G. (EEAG)

Empresas Eléctricas A.G. is the Trade Union that gathers the electricity distribution and transmission companies in the country. The company is currently composed of the Chilectra, Chilquinta, CGE, Saesa and Transelec groups, as well as other independent firms, adding up to 27 companies. With the purpose of contributing to the country's progress through the permanent and sustainable development of the energy sector, Empresas Eléctricas A.G. takes on the leading role in the public debate, through the proposal and support of energy initiatives for the medium and long term.
Empresas Eléctricas A.G. is a permanent communication and collaboration channel between its companies, the authorities and other relevant actors of society. With the strength of its technical contribution, it participates in the discussion and creation of public policies of a sector as essential as energy.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente/*President:* Francisco Mualim
Vicepresidente/*Vice President:* Francisco Alliende
Director Ejecutivo/*Executive Director:* Rodrigo Castillo
Directora de Comunicaciones/*Communications Director:* Carolina Cifuentes

Dirección/*Address:* Av. Nueva Tajamar 555, piso 5. Las Condes, Santiago
Teléfono/*Phone:* (56 2) 2203 6427
E-Mail: electricas@electricas.cl
Twitter: @EElectricas

10

WWW.AIE.CL

ASOCIACIÓN DE LA INDUSTRIA ELÉCTRICA – ELECTRÓNICA (AIE)

AIE es la asociación gremial chilena, relacionada a la tecnología, en la que participa la industria y la academia, logrando un conglomerado de empresas, universidades e institutos de educación superior que contiene en gran parte, la base tecnológica e industrial requerida para lograr un desarrollo sustentable y de fuerte crecimiento en Chile. Su misión es contribuir al desarrollo de Chile, representando al sector y a nuestros asociados, fomentando la asociatividad, el crecimiento y la innovación tecnológica en las áreas eléctrica, electrónica, automatización y comunicaciones
En los últimos años, la industria eléctrica y electrónica de Chile se ha desarrollado y posicionado como un pilar relevante en la economía. Es así como AIE, con 20 años de existencia, se ha convertido en el referente más importante de los sectores que representa, en nuestro país.
Con alrededor de 70 asociados, AIE tiene su sede central en la Región Metropolitana (Santiago), está conformada por su Directorio, Comités de Trabajo en distintas áreas (automatización eléctrica, electrónica y educación) y tiene presencia formal en la Región del Bío Bío.

ELECTRICAL-ELECTRONICS INDUSTRY ASSOCIATION (AIE)

AIE is the Chilean trade union, related to technology, in which the industry and academy participate, achieving a conglomerate of companies, universities and higher education institutes that to a large extent include the technological and industrial basis required to achieve a sustainable and strong development in Chile. Its mission is to contribute to Chile's development, representing the sector and its shareholders, promoting associativity, growth and technological innovation in the electrical, electronics, automation and communication areas.
In the last few years, the Chilean electrical and electronics industry has developed and positioned itself as a relevant pillar of the economy. That is how AIE, with 20 years of experience, has become the most important icon in our country of the sectors it represents.
With almost 70 members, AIE's headquarters are located in the Metropolitan Region (Santiago), and it is made of its Board, Work Committee in different areas (automation electrical, electronic and education), and it is formally present in the Bío Bio Region.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente/*President:* Víctor Grimblatt H.
Vicepresidente/*Vice President:* Mónica Brevis
Directores/*Directors:* Mario Fernández, Manuel Valenzuela, Cristián Serón, Álvaro Urzúa Marín y/*and* Lucía Pinto.
Gerente General/*General Manager:* Rodolfo García Torres
Comunicaciones/*Communications:* Paula Vio
Administración y Eventos/*Administration and Events:* María Paz González

Dirección/*Address:* Avda. Vicuña Mackenna 450, Providencia, Santiago.
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2481 0220
E-Mail: aie@aie.cl; marketing@aie.cl

11

WWW.APEMEC.CL

ASOCIACIÓN DE PEQUEÑAS Y MEDIANAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS (APEMEC)

Es una entidad gremial sin fines de lucro, que tiene por objetivo promover el desarrollo del sector minihidro en Chile. Su misión es educar, coordinar a los actores del mercado y representar a sus asociados ante la autoridad, con el objetivo de agilizar normas que optimicen la implementación de PCHs (pequeñas centrales hidroeléctricas). Esta fuente de generación aporta diversificación, seguridad y competitividad a la matriz energética chilena.

CHILEAN ASSOCIATION OF SMALL AND MEDIUM-SIZED HYDROPOWER PLANTS (APEMEC)

It is a non-profit union entity which objective is to promote the development of the small hydro sector in Chile. Its mission is to educate, coordinate the different actors of the market and represent its shareholders before the authority, with the purpose of speeding up the regulations that optimize the implementation of the PCHs (small hydroelectric power stations). This generation source contributes with diversification, safety and competitiveness for the Chilean energy matrix.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente/*President:* Ian D. Nelson
Vicepresidente/*Vice President:* Sebastian Abogabir M.
Director Ejecutivo/*Executive Director:* Rafael Loyola D.
Comunicaciones/*Communications:* Fabiola Roa A.

Dirección/*Address:* La Concepción 81, Piso 15, Of. 1502, Providencia, Santiago, Región Metropolitana / *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 3224 2003
E-Mail: info@apemec.cl

12

WWW.ADEMAR.CL

ASOCIACIÓN GREMIAL DE ENERGÍAS MARINAS (ADEMAR).

ADEMAR es una organización formada por un grupo heterogéneo de empresas, desde compañías de desarrollo de ingeniería, maestranzas, e incluso empresas de evaluación de impacto ambiental y de evaluación de recursos.
Su misión es promover y difundir el desarrollo de un entorno sustentable para la industria e incidir sobre las políticas públicas, para incorporar las energías marinas a la matriz energética nacional. Considerando que Chile posee uno de los principales recursos de energía oceánica en el mundo, Ademar estima que el país tiene la oportunidad única de transformarse en un polo de desarrollo de la industria oceánica, generando valor a la economía mediante la creación de fuentes de trabajo y atrayendo capitales externos, a través de la inversión y exportación de tecnologías componentes.

TRADE UNION OF OCEAN ENERGIES (ADEMAR)

ADEMAR is an association that consists of a heterogeneous group of companies, from engineering development, armory companies, even environmental impact assessment and resources assessment companies.
Its mission is to promote and spread the development of a sustainable environment for the industry and to influence public policies, to incorporate ocean energies to the national energy matrix. Considering that Chile has one of the main ocean energy resources in the world, ADEMAR estimates that the country has the unique chance to become a development pole for the ocean industry, generating value to the economy through the creation of sources of employment and attracting foreign capitals, through the investment and export of component technologies.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente Directorio/*Chairman of the Board:* Paul Griffiths (Corporate Edge)
Directores/*Directors:* Alberto Cardemil (Carey), Juan Eduardo Ovalle (BZ Naval), Armando Mora (Hatch), Lorenzo Sáenz (Etymol Ocean Power) y/*and* Arturo Troncoso (Rede).
Gerente General/*General Manager:* María Cecilia Montes T.

Dirección/*Address:* Avenida Vitacura 3900, Oficina 1206, Vitacura, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2207 2197
E Mail: info@ademar.cl

13

WWW.GENERADORAS.CL

ASOCIACIÓN GREMIAL DE GENERADORAS DE CHILE A.G. (AGG)

Esta asociación, creada en 2011, tiene como objetivo promover el desarrollo de la generación de energía, basado en los principios de sostenibilidad, seguridad y competitividad. La integran las empresas Colbún, Statkraft, AES Gener, Pacific Hydro Chile, Engie, Duke Energy Chile y Endesa Chile.
La asociación busca además, contribuir a la discusión informada sobre la generación y su composición, a través de un diálogo objetivo; y aportar al diseño de políticas sectoriales sustentables y adecuadas, que permitan alcanzar el desarrollo del país, contribuyendo al bienestar de todos los chilenos.

CHILEAN GUILD ASSOCIATION OF GENERATORS (AGG)

The purpose of this association, created in 2011, is to promote the development of energy generation based on sustainability, safety and competitiveness principles. This association is composed of the companies Colbun, Statkraft, AES Gener, Pacific Hydro Chile, Engie, Duke Energy Chile and Endesa Chile.
The association also looks to contribute to the informed discussion regarding generation and its composition through an objective dialogue, as well as to contribute to the design of sustainable and proper sectorial policies that allow reaching the country's development, contributing to the welfare of the Chilean people.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente/*President:* José Antonio Valdés
Vicepresidente Ejecutivo/*Executive Vicepresident:* Claudio Seebach
Director de Comunicaciones/*Communications Director:* Rodrigo Medina

Dirección/*Address:* Avda. Presidente Riesco 5561 Oficina 1803, Las Condes, Santiago, región Metropolitana/*Metropolitan Region.*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2656 9620
E-Mail: info@generadoras.cl; comunicaciones@generadoras.cl

14 ANESCO CHILE A.G.

WWW.ANESCOCHILE.CL

ASOCIACIÓN NACIONAL DE EMPRESAS DE EFICIENCIA ENERGÉTICA (ANESCO CHILE A.G.)

ANESCO CHILE es una asociación de empresas que tiene como objetivo crear e impulsar el mercado de la eficiencia energética en Chile. Esta asociación, creada en 2009, bajo el amparo del Programa de Energías Limpias de Fundación Chile y financiada a través del Banco Interamericano de Desarrollo y CORFO, es la primera en su tipo en Chile y basa su quehacer en un novedoso servicio que plantea como meta, generar ahorros energéticos tan importantes que éstos mismos costeen los procesos e inversión necesaria para la implementación de dicho ahorro. Agrupa a las empresas consultoras energéticas-auditoras, empresas de servicios energéticos (ESCOs), fabricantes de equipos y componentes eficientes, distribuidoras y comercializadoras de energía, entre otras; siendo un foro permanente de discusión y desarrollo de soluciones.

NATIONAL ASSOCIATION OF ENERGY SERVICE COMPANIES (ANESCO CHILE A.G.)

ANESCO CHILE is an association of companies which objective is to create and promote the energy efficiency market in Chile. This association, created in 2009, under the protection of Fundacion Chile's Clean Energies Program and financed through the Inter-American Development Bank and CORFO, is the first of its kind in Chile and it bases its job on an innovative service which goal is to generate energy savings so important that they can afford the necessary processes and investments for the implementation of said savings. It gathers the energy-audit consulting companies, energy services companies (ESCOs), equipment and efficient components manufacturers, energy distributors and marketers, among others; being a permanent solutions discussion and development forum.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of de Board:* Héctor Arellano
Vicepresidente/*Vicepresident:* Rodrigo Balderrama
Directores/*Directors:* Alicia Cámara (Gasco/Gasco), Diego Barrón (profesional independiente/ *independent professional*), Amparo Domínguez (Hydroscada/*Hydroscada*), Guillermo Holzmann (socio honorario/*honorary partner*) y/*and* Gunther Klemmer (Prevent /*Prevent*)
Gerente General/*General Manager:* Mónica Gazmuri Del Curto

Dirección/*Address:* Linares 1395, Providencia, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56 – 2) 2204 2720
E-Mail: gerencia@anescochile.cl

15 CDEC SIC

WWW.CDECSIC.CL

CENTRO DE DESPACHO ECONÓMICO DE CARGA SISTEMA INTERCONECTADO CENTRAL (CDEC-SIC)

El CDEC-SIC es el organismo encargado de coordinar y determinar la operación de las instalaciones del sistema Interconectado central (SIC), incluyendo centrales generadoras, líneas y subestaciones del sistema de transmisión; y barras de consumo de clientes libres. Entre sus funciones se cuentan: preservar la seguridad del servicio en el sistema eléctrico, garantizar la operación más económica del conjunto de las instalaciones del sistema eléctrico y garantizar el acceso abierto a los sistemas de transmisión en la forma que establece la ley eléctrica. El CDEC-SIC está integrado por todas aquellas empresas pertenecientes a los segmentos de generación igual o mayor a 200 MW, generación inferior a 200 MW, transmisión troncal, subtransmisión y clientes libres, propietarios de instalaciones interconectadas al Sistema Interconectado Central en conformidad a lo establecido en el Decreto Supremo Nº 291/2007 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción

LOAD ECONOMIC DISPATCH CENTER CENTRAL INTERCONNECTED SYSTEM (CDEC-SIC)

The CDES-SIC is the organization in charge of coordinating and determining the operations of the Central Interconnected System (SIC) facilities, including generation plants, lines and sub-stations of the transmission system, and consumption bars of free clients. Some of its tasks include the preservation of the service's safety in the electrical system, guaranteeing the most economic operation of the electrical system's facilities and guaranteeing the open access to the transmission systems as established by the Electricity Law. The CDEC-SIC consists of every company that is part of the generation segments equal or higher to 200 MW, generation lower than 200 MW, trunk transmission, sub-transmission and free clients, owners of facilities interconnected to the Central Interconnected System complying with what was established in the Supreme Decree Nº 291/2007 of the Ministry of Economy, Promotion and Reconstruction.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of theBoard:* Juan Cembrano P.
Director Técnico Ejecutivo/*Technical Executive Director:* Andrés Salgado R.
Jefe de Comunicaciones/*Head of Communications:* Claudio Ortega B.

Dirección/*Address:* Teatinos 280, Piso 6, Santiago Centro, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56- 2) 2424 6300
E-Mail: info@cdecsic.cl; cortega@cdecsic.cl
Twitter: @CDECSIC

16 CDEC|SING

WWW.CDECSING.CL

CENTRO DE DESPACHO ECONÓMICO DE CARGA SISTEMA INTERCONECTADO DEL NORTE GRANDE (CDEC-SING)

El Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado del Norte Grande (CDEC-SING) es el organismo encargado de coordinar la operación de las instalaciones eléctricas que funcionan interconectadas entre sí en dicho sistema, cumpliendo el rol de preservar la seguridad de los tres segmentos que lo conforman: generación, transmisión y distribución. Su misión es realizar con excelencia la coordinación de la operación del Sistema Interconectado del Norte Grande y liderar su desarrollo, contribuyendo a preservar la seguridad y la eficiencia, garantizando la accesibilidad al mismo.
El CDEC-SING es reconocido por el Estado de Chile como un organismo estratégico debido a la función pública que cumple, al concentrar en su actividad no sólo el abastecimiento eléctrico, sino que la seguridad de la población, de la industria y de la economía del país. El CDEC-SING es el sistema a cargo de contribuir y garantizar el suministro del principal sector productivo del país: minería, el cual representa case el 15% del PIB nacional, un tercio del total de la inversión extranjera realizada; más del 60% del valor total de las exportaciones del país.

LOAD ECONOMIC DISPATCH CENTER OF THE NORTE GRANDE INTERCONNECTED SYSTEM (CDEC-SING)

The Load Economic Dispatch Center of the Norte Grande Interconnected System (CDEC-SING) is the organization in charge of coordinating the operation of the electric facilities that are interconnected amongst each other in said system, in charge of preserving the safety of the three segments that create it: generation, transmission and distribution. Its mission is to coordinate the operation of the Norte Grande Interconnected System and to lead its development, contributing to the preservation of safety and efficiency, guaranteeing the accessibility to the system.
The CDEC-SING is recognized by the Chilean State as a strategic organization due to its public work of concentrating its activity not only on the electricity supply, but on the country's population, industry and economy's safety. The CDEC-SING is the system in charge of contributing and ensuring the supply to the country's main productive sector: mining, which represents almost 15% of the national GDP, a third of the total of the carried-out foreign investment; more than 60% of the total value of the country's exports.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente del Directorio/*Chairman of the Board:*
Rodrigo Quinteros Fernández
Periodista CDEC-SING/*CDEC-SING Journalist:* Laura Elgueta

Dirección/*Address:* Av. Apoquindo 4501, Piso 6, Las Condes, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56 - 2) 2367 2400
E-Mail: secretaria@cdec-sing.cl/laura.elgueta@cdec-sing.cl

17

WWW.CENTROENERGIA.CL

CENTRO DE ENERGÍA DE LA FACULTAD DE CIENCIAS FÍSICAS Y MATEMÁTICAS DE LA UNIVERSIDAD DE CHILE (CE-FCFM)

El Centro de Energía de la Facultad de Ciencias Físicas y Matemáticas de la Universidad de Chile se creó en el año 2009. Su misión es contribuir al ámbito energético, desarrollando e introduciendo soluciones tecnológicas novedosas y de calidad, que sean relevantes para el desarrollo nacional y competitivas internacionalmente. Asimismo, se busca encauzar el potencial de la FCFM en investigación, innovación y desarrollo hacia asociaciones productivas con la industria y colaboraciones académicas estratégicas. Los emprendimientos liderados por el CE-FCFM buscan agregar valor a la cadena de oportunidades que transforma el conocimiento en empresas y negocios de impacto económico y social.
Las áreas de interés del CE-FCFM incluyen las siguientes temáticas: conversión de energía, sistemas de almacenamiento de energía y electromovilidad, redes inteligentes, generación distribuida y micro-redes, análisis de sistemas de energía y desarrollo de herramientas para la toma de decisiones, energía solar y desarrollo socio ambiental.

ENERGY CENTER OF THE PHYSICAL SCIENCES AND MATH FACULTY OF THE UNIVERSITY OF CHILE (CE-FCFM)

The Energy Center of the Faculty of Physical Sciences and Mathematics of the University of Chile (CE-FCFM) was established in 2009. Its mission is to contribute to the energy sector by developing and introducing innovative and quality technological solutions. The CE-FCFM also seeks to exploit the potential of FCFM in research, innovation and development into productive partnerships with industry and strategic academic collaborations. The enterprises led by the CE-FCFM are looking to add value and transform knowledge into business enterprises with an economic and social impact.
The areas of interest include the following topics: energy conversion, energy storage systems and electromobility, smart grids, distributed generation and micro-grids, energy system analysis and development of tools for decision-making, solar and socio-environmental development.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Director/*Director:* Guillermo Jiménez
Jefe de Comunicaciones/*Head of Communications:* Javiera Pacull

Dirección/*Address:* Avenida Tupper 2007, Santiago Centro, Santiago, Región Metrpolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2978 4203
E-Mail: comunicaciones@ing.uchile.cl

18

WWW.ENERGIAYDESARROLLO.UDP.CL

CENTRO DE ENERGÍA Y DESARROLLO SUSTENTABLE DE LA UNIVERSIDAD DIEGO PORTALES (CEDS)

La Facultad de Ingeniería de la Universidad Diego Portales, consciente de la problemática energética actual, formó el Centro de Energía y Desarrollo Sustentable, con los objetivos de entregar una mirada estratégica y de largo plazo para el desarrollo sustentable de nuestro país, especialmente en energía, además de contribuir al debate y la definición de políticas públicas. El centro focaliza sus actividades en los temas de desarrollo y regulación energética, en recursos naturales renovables y no renovables, con particular atención al agua y residuos, con una mirada que considera los aspectos económicos, ambientales y sociales.

CENTER FOR ENERGY AND SUSTAINABLE DEVELOPMENT OF DIEGO PORTALES UNIVERSITY (CEDS)

The Faculty of Engineering of the Diego Portales University, aware of the current energy issues, created the Center for Energy and Sustainable Development, with the purpose of delivering a long-term strategic perspective for the sustainable development of our country, especially in energy, as well as contributing to the debate and definition of public policies. The center focuses its activities on the issues of energy development and regulation, renewable and non-renewable resources, with special attention on water and waste, always taking into account economic, environmental and social aspects.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Director/*Director:* Claudio Huepe Minoletti

Dirección/*Address:* Ejército 441, Santiago Centro, Santiago, Región Metropolitana/ Metropolitan Region
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2676 8181
E-Mail: claudio.huepe@mail.udp.cl

19

WWW.CERE-UMAG.CL

CENTRO DE ESTUDIO DE LOS RECURSOS ENERGÉTICOS DE LA UNIVERSIDAD DE MAGALLANES (CERE-UMAG)

Fue creado en 1993 por la Comisión Nacional de Investigaciones Científicas y Tecnológicas (CONICYT) al alero de la Facultad de Ingeniería de la Universidad de Magallanes. El CERE tiene como misión ser líderes en la región austral americana de Chile identificando oportunidades y promoviendo el aprovechamiento de las energías renovables, a través de la evaluación de soluciones tecnológicas y herramientas de gestión de la información, contribuyendo al desarrollo de la Región de Magallanes. El centro también apoya la promoción de tecnologías con energías renovables, el uso eficiente de la energía en el sector residencial, público y comercial, y asiste a los tomadores de decisión a nivel nacional y local en las discusiones de las problemáticas más urgentes en materias relacionadas con política y planificación energética. En la actualidad, el CERE desarrolla estudios de investigación aplicada en 5 áreas de la energía: Eólica, Solar Fotovoltaica, Biomasa y Marina, y también provee servicios de diagnósticos energéticos en edificaciones en el área de la eficiencia energética.

CENTER FOR THE STUDY OF ENERGY RESOURCES OF MAGALLANES UNIVERSITY (CERE-UMAG)

CERE was created by the National Commission for Scientific and Technological Research (CONICYT) in 1993 and housed in the Faculty of Engineering of the University of Magallanes. The Center's mission is to be leaders in Chile's American southern region identifying opportunities and promoting the use of renewable energies through the evaluation of technological solutions and information management systems contributing to the development of the Magallanes region. The center also supports the promotion of renewable energy technologies, rational use of energy in residential, public and commercial areas, and assists political decision-makers in the national and local discussions in the most pressing issues on matters related to energy policy and planning. Currently, CERE develops applied research work in 5 areas: Wind, Solar Photovoltaic, Biomass and Marine, and it also provides energy services to buildings in the energetic efficiency area.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Director/*Director:* Humberto Vidal Gutiérrez

Dirección/*Address:* Avda. Bulnes 01855, Punta Arenas (Región de Magallanes/ *Magallanes Region*)
Teléfono/*Phone:* (56 61) 2207182
E-Mail: cere@umag.cl; humberto.vidal@umag.cl

20

WWW.DGIP.USM.CL/INVESTIGACION/CIE/

CENTRO DE INNOVACIÓN ENERGÉTICA DE LA UNIVERSIDAD TÉCNICA FEDERICO SANTA MARÍA (CIE)

El Centro de Innovación Energética (CIE), es uno de los centros de innovación creados al interior de la Universidad Santa María, orientado a contribuir al desarrollo sostenible y sustentable del país en el área energética a través de un trabajo multidisciplinario en áreas, fundamentalmente, de Eficiencia Energética y Energías Renovables (ERNC), aprovechando la integración de las especialidades científicas impartidas por esta casa de estudios.

ENERGY INNOVATION CENTER OF THE FEDERICO SANTA MARIA TECHNICAL UNIVERSITY

The Energy Innovation Center (CIE) is one of the innovation centers created within the Santa Maria University, focused on contributing to the country's sustainable development in the energy area through a multidisciplinary work in areas, particularly, of Energy Efficiency and Renewable Energy (RE), making use of the integration of scientific specialties imparted by this University.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Director/*Director:* Jaime Espinoza Silva.

Dirección/*Address:* Edificio CMITT, General Bari 699, Cerro Placeres, Valparaíso (V Región/*V Region*)
Teléfono/*Phone:* (56-32) 265 2729
E-Mail: jaime.espinoza@usm.cl

21

WWW.MERIC.CL

CENTRO DE INVESTIGACIÓN E INNOVACIÓN EN ENERGÍA MARINA (MERIC)

El Centro de Investigación e Innovación en Energía Marina (MERIC), es un centro de excelencia iniciado por la empresa DCNS y financiado por el Ministerio de Energía a través de CORFO, donde participan como co-ejecutores Enel Green Power Chile, la Pontificia Universidad Católica de Chile, la Universidad Austral de Chile, Fundación Inria Chile, Fundación Chile, y Chilectra como empresa asociada. MERIC (por sus siglas en inglés) ha sido creado con el objetivo de establecer un referente nacional e internacional en energía marina renovable, que impulse el desarrollo de la energía marina a través de la investigación aplicada, del desarrollo tecnológico y de la innovación. La investigación de carácter interdisciplinario que se realiza en MERIC, permite comprender la dinámica del ecosistema relacionada con la extracción de energía marina, así como la manera de adaptar las tecnologías actualmente existentes a las condiciones extremas de Chile. Paralelamente, MERIC está estudiando las experiencias internacionales en relación a procedimientos, reglamentos y políticas públicas en este tema que puedan ser de utilidad en el caso chileno. El Centro busca asegurar una adecuada gestión del impacto ambiental y social de los proyectos de energía renovable en el mar, teniendo en cuenta los intereses de las comunidades, y trabajando en modelos y protocolos que apoyen la toma de decisiones.

MARINE ENERGY RESEARCH AND INNOVATION CENTER (MERIC)

The Marine Energy Research and Innovation Center (MERIC) is a center of excellence created by DCNS and financed by the Ministry of Energy through CORFO, where Enel Green Power Chile, Pontifical Catholic University of Chile, Austral University of Chile, Fundacion Inria Chile, and Fundacion Chile participate as co-executors, and Chilectra as associated company. MERIC has been created with the purpose of establishing a national and international referent in renewable marine energy that promotes the development of marine energy through applied research, technical development and innovation. The interdisciplinary research carried out at MERIC allows understanding the ecosystem's dynamic related to the extraction of marine energy, as well as the way to adapt the currently-existing technologies to Chile's extreme conditions. At the same time, MERIC is studying the international experiences regarding the procedures, regulations and public policies in this subject that might be useful for the Chilean case. The Center wants to guarantee a proper management of the environmental and social impact of the renewable energy projects on the ocean, considering the interests of the communities, and working in models and protocols that support the decision-making process.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Director ejecutivo/*Executive Director:* Luc Martin
Coordinadores técnicos/*Technical Coordinators:* Dernis Mediavilla, José Miguel Ahumada, Leandro Suárez
Gerente de Operaciones/*Operations Manager:* Jaqueline Quezada

Dirección/*Address:* Av. Apoquindo 2827, piso 12, Las Condes, Santiago; Región Metropolitana / *Metropolitan Region.*
Fono/*Phone:* (56-2) 25847277
E-Mail: contacto@meric.cl

22

WWW.INGENIEROS.CL

COLEGIO DE INGENIEROS DE CHILE A.G.

Es la institución que representa a los ingenieros chilenos ante las autoridades y la comunidad nacional, para comunicarles sus conocimientos y opiniones sobre los diversos temas del quehacer nacional y en especial respecto de aquellas materias propias de su formación profesional y científica. Esta organización gremial integra a Ingenieros Civiles, Ingenieros Comerciales e Ingenieros de las Fuerzas Armadas y de Orden, canalizando sus inquietudes, aspiraciones y problemas a través de la participación en un conjunto amplio de actividades profesionales, culturales y sociales. Su Comisión de Energía realiza diversas acciones de discusión y difusión interna y la realización de seminarios, en particular el Mes de la Energía en junio de cada año, para los ingenieros y público en general de los temas relevantes para el país en el ámbito de la energía, incluyendo la edición de libros especializados en generación de energía eléctrica.

CHILE ENGINEERS ASSOCIATION A.G.

It is the institution that represents Chilean engineers before the authorities and the national community, to communicate their knowledge and opinions regarding different subjects of the national life and specially regarding those matters proper of their professional and scientific formation. This union organization is composed of Civil Engineers, Commercial Engineers and Armed Forces Engineers, channeling their concerns, aspirations and problems through the participation in a wide group of professional, cultural and social activities. Its Energy Commission carries out different discussion and internal diffusion activities, as well as seminars, especially during the Energy Month, celebrated every June for the engineers and public in general, of the issues relevant for the country in the energy field, including the editing of books specialized in the generation of electricity.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente/*President:* Cristian Hermansen Rebolledo
Comunicaciones/*Communications:* María Jesús de la Horra

Dirección/*Address:* Avda. Nueva de Lyon 145, piso 9. Providencia, Santiago, Región Metropolitna/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2570 1900
E-Mail: cristian.hermansen@ingenieros.cl; soporte@ingenieros.cl

23

WWW.CCHEN.CL

COMISIÓN CHILENA DE ENERGÍA NUCLEAR (CCHEN)

La Comisión Chilena de Energía Nuclear es un organismo de administración autónoma del Estado con patrimonio propio, que se relaciona con el Supremo Gobierno a través de Ministerio de Energía. CCHEN tiene como misión institucional atender los problemas relacionados con la producción, adquisición, transferencia, transporte y usos pacífico de la energía atómica y de los materiales fértiles, fisionables y radiactivos. Asimismo, regula, autoriza y fiscaliza, a

nivel nacional, las fuentes nucleares y radiactivas catalogadas como de primera categoría y a los operadores de las mismas. Protege radiológicamente a las personas y al medioambiente; efectuando monitoreo, vigilancia, calibración, gestionando los desechos radiactivos y capacitando en el área radiológica. Las actividades que se desarrollan al interior de la CCHEN, impactan en variadas áreas del quehacer nacional siendo las más relevantes la salud, la industria, la minería, la agricultura y la alimentación. La institución es dirigida y administrada por un Consejo Directivo y un Director Ejecutivo, todos designados por S. E. el Presidente de la República. El Director Ejecutivo es seleccionado a través del Sistema de la Alta Dirección Pública.

CHILEAN COMMISSION OF NUCLEAR ENERGY (CCHEN)

The Chilean Commission of Nuclear Energy is a management organization Independent from the State with equity capital that relates to the Supreme Government through the Ministry of Energy. The CCHEN's institutional mission is to attend to the problems related to the production, acquisition, transfer, transport and pacific use of nuclear power and fertile, fissionable and radioactive materials. It also regulates, authorizes and supervises, on a national level, the nuclear and radioactive sources classified as first category and its operators. It radiologically protects the people and the environment, carrying out monitoring, surveillance, and calibration, handling radioactive waste and training in the radiological area. The activities developed within the CCHEN have an impact on different aspects of the national life, with health, industry, mining, agriculture and food as the most important ones. The institution is directed and managed by a Board of Directors and an Executive Director, all of whom are assigned by the President of the country. The Executive Director is selected through the Sistema de la Alta Dirección Pública (High Public Management System).

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente/*President:* Jaime Tohá González
Vicepresidente/*Vice President:* General de División, Julio Baeza Von Bohlen
Director Ejecutivo/*Executive Director:* Patricio Aguilera Poblete
Difusión y Extensión/*Dissemination and Extension:* Rosamel Muñoz Q.

Dirección/*Address:* Amunátegui 95, Santiago Centro, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2470 2500
Otras Reparticiones/*Other Divisions*
Centro de Estudios Nucleares La Reina
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2364 6100.
Centro de Estudios Nucleares Lo Aguirre
Teléfono/*Phone*: (56-2) 2470 2700.
Oficina de Información, Reclamos y Sugerencias/*Information, Complains and Suggestions*,
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2470 2511.
E-Mail: oirs@cchen.cl
Oficina Comercial/Business Office
Dirección/*Address:* Amunátegui 95, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*.
Telefono/*Phone:* (56-2) 2470 2541
E-Mail: comercial@cchen.cl

24

WWW.MINENERGIA.CL

COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA (CNE)

La Comisión Nacional de Energía es un organismo público, funcionalmente descentralizado, con patrimonio propio y plena capacidad para adquirir y ejercer derechos y contraer obligaciones, que se relaciona con el Presidente de la República por intermedio del Ministerio de Energía. Este organismo técnico es el encargado de analizar precios, tarifas y normas técnicas a las que deben ceñirse las empresas de producción, generación, transporte y distribución de energía, con el objeto de disponer de un servicio suficiente, seguro y de calidad, compatible con la operación más económica.

NATIONAL ENERGY COMMISSION (NEC)

The National Energy Commission is a public organization, functionally decentralized, with equity capital and full capacity to acquire and execute rights and contract obligations, related to the President through the Ministry of Energy. This technical organization is the one in charge of analyzing the prices, fees and technical regulations that have to be fulfilled by the production, generation, transportation and distribution companies, in order to have sufficient, safe and quality service with the most economical operation.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Secretario Ejecutivo/*Executive Secretary:* Andrés Romero Celedón
Jefa de Prensa/*Press Officer:* Alejandra Quintanilla Tello

Dirección/*Address:* Av. Libertador Bernardo O'Higgins 1449, Edificio Santiago Down Town, Torre 4, Piso 13, Santiago Centro, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2797 2600
E-Mail: comunicaciones@cne.cl; aquintanilla@cne.cl

25

WWW.MINENERGIA.CL

COMITÉ DE SEGURIDAD ENERGÉTICA

Fue creado en 2010 con el objetivo de velar porque Chile cuente con un abastecimiento seguro y confiable de energía. La instancia tiene carácter consultivo y está concebida como una mesa de diálogo permanente, con los actores claves del sector para abordar temáticas de desarrollo de la industria, implementación de mejores prácticas y marco regulatorio, entre otras.

ENERGY SAFETY COMMITTEE

It was created in 2010 with the purpose of making sure that Chile has a safe and reliable energy supply. The stage has an advisory nature and it is conceived as a permanent round table, with the key actors in the sector to address the industry's development issues, implementation of better practices and regulatory framework, among others.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente/*President:* Máximo Pacheco Matte (Ministro de Energía/ *Minister of Energy*)

Dirección/*Address:* Alameda 1449, piso 13 y 14, Edificio Santiago Centro, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2365 6800
E-Mail: dgomez@minenergia.cl

26

WWW.CIGRE.CL

CONSEJO INTERNACIONAL DE GRANDES REDES ELÉCTRICAS MUNDIALES (CIGRÉ)

Es un foro mundial reconocido como la principal organización no gubernamental de los sistemas de energía eléctrica. Fue fundado en Francia en 1921 y en él participan más 80 países. Tiene como misión principal desarrollar e intercambiar información entre los especialistas y profesionales técnicos en todos los países en el ámbito de la producción, el transporte de la electricidad en alta tensión y el negocio eléctrico en general. Cubre aspectos técnicos, económicos, ambientales, de organización y regulatorios, que reúne a un conjunto de actores claves de los sistemas eléctricos, investigadores, académicos, productores, fabricantes, operadores de sistemas, comercializadores y cuerpos reguladores, acercando la innovación técnica con las exigencias y experiencia de la explotación de sistemas eléctricos de alta tensión.
El Comité Nacional Chileno del CIGRE (CIGRE S.A) fue conformado en noviembre de 2003. Su objetivo es acercar el CIGRÉ mundial a nuestro país y convertirse en un referente técnico y en un centro de conocimiento que permita a los especialistas y empresas del sector eléctrico chileno el acceso a las redes de contacto y de apoyo que nacen de la integración a este foro.

INTERNATIONAL COUNCIL ON LARGE ELECTRIC SYSTEMS (CIGRE)

It is a worldwide forum recognized as the main non-governmental organization of the electricity systems. It was founded in France in 1921 and it is comprised by more than 80 countries. Its main mission is to develop and exchange information between the specialists and technical professionals in every country about the production, transport of high-voltage electricity and electrical business fields in general. It covers technical, economic, environmental, organizational and regulatory aspects that gather a group of key actors in the electrical systems, researchers, scholars, producers, manufacturers, system operators, marketers and regulatory bodies, bringing closer the technical innovations with the demands and the exploitation experience of the high-voltage electrical systems. The National Chilean Committee of the CIGRE (CIGRE S.A.) was created in November 2003. Its objective is to bring the global CIGRÉ to our country and become a technical example and a knowledge center that allows the specialists and companies of the Chilean electrical sector access to the contact and support networks that are born from the integration to this forum.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente/*President:* Juan Carlos Araneda.
Secretario Ejecutivo/*Executive Assistant:* Manuel Silva P.

Dirección/*Address:* Ortúzar 140 D. 32, Ñuñoa, Santiago, Región Metropolitana/ *Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (5-62) 2356 9400
E-Mail: manuelsilva@cigre.cl

27

WWW.MINREL.GOV.CL/MINREL/SITE/EDIC/BASE/PORT/TECNOLOGIAS.HTML

DIRECCIÓN DE ENERGÍA, CIENCIA Y TECNOLOGÍA E INNOVACIÓN (DECYTI)

La Dirección de Energía, Ciencia y Tecnología e Innovación (DECYTI) es un organismo dependiente del Ministerio de Relaciones Exteriores de Chile, que busca apoyar la formulación y gestión de los aspectos internacionales de las políticas de energía, de innovación, investigación y desarrollo en ciencia y tecnología. Se coordina con el Ministerio de Minería, Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía en los aspectos internacionales relacionados con el aseguramiento del abastecimiento energético del país y el acceso a nuevas tecnologías y fuentes energéticas renovables no convencionales, que permitan una mayor diversificación de la matriz de abastecimiento.
DECYTI se coordina en la dimensión internacional de la energía, innovación, ciencia y tecnologías de información y comunicación con el Ministerio de Economía, Fomento y Turismo, Corporación de Fomento de la Producción (CORFO), los ministerios sectoriales, la Comisión Nacional de Investigación Científica y Tecnológica (CONICYT) y otros organismos. Asimismo, se coordina con la Dirección de Seguridad Internacional y Humana de la Cancillería con el fin de desarrollar un trabajo conjunto en las materias relacionadas con energía nuclear y las relaciones con la Comisión Chilena de Energía Nuclear, entre otras funciones.

BUREAU OF ENERGY, SCIENCE, TECHNOLOGY AND INNOVATION (DECYTI)

The Bureau of Energy, Science, Technology and Innovation (DECYTI) is an organization that depends on Chile's Ministry of Foreign Affairs, which seeks to support the formulation and management of the international aspects of the energy, innovation, research and development policies in science and technology. It coordinates with the Ministry of Mining, Ministry of Energy and the National Energy Commission regarding the international aspects related to the assurance of the country's energy supply and the access to new technologies and non-conventional renewable energy sources that allow a larger diversification of the supply matrix.
DECYTI is coordinated in the international dimension of energy, innovation, science and technologies of information and communication with the Ministry of Economy, CORFO, sectorial ministries, CONICYT and other organizations. Likewise, it coordinates with the Ministry's International and Human Safety Management in order to develop a joint project regarding subjects related to nuclear power and the relationships with the Chilean Nuclear Energy Commission, among other roles.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Director/*Director:* Embajador/*Ambassador:* Gabriel Rodríguez García-Huidobro.
Ministro Consejero Subdirector de Relaciones Interministeriales y Embajadas/*Deputy Director Advising Minister of Interministry Affairs and Embassies:* Gonzalo Fernández
Subdirectora de Ciencia, Tecnología e Innovación/*Deputy Director of Science, Technology and Innovation:* Ana María Troncoso
Coordinador de Energía/*Energy Coordinator:* Héctor García

Dirección/*Address:* Teatinos 180, piso 12, Santiago Centro, Santiago.
Fono/*Phone:* (56-2) 2827 4770
E-Mail: grodriguez@minrel.gob.cl;gfernandez@minrel.gob.cl; amtroncoso@minrel.gob.cl

28

WWW.DGA.CL

DIRECCIÓN GENERAL DE AGUAS (DGA)

La Dirección General de Aguas (DGA) es el organismo del Estado que se encarga de promover la gestión y administración del recurso hídrico en un marco de sustentabilidad, interés público y asignación eficiente, como también de proporcionar y difundir la información generada por su red

también de proporcionar y difundir la información generada por su red hidrométrica y la contenida en el Catastro Publico de Aguas con el objeto de contribuir a la competitividad del país y mejorar la calidad de vida de las personas. Estas funciones se ejercen a través de su organización, en las Divisiones de: Estudios y Planificación, Hidrología y Legal; los Departamentos de: Administración de Recursos Hídricos, Conservación y Protección de Recursos Hídricos, Administrativo y Secretaría General, el Centro de Información de Recursos Hídricos y las Unidades de: Glaciología y Nieves, Fiscalización, y Organizaciones de Usuarios y Eficiencia Hídrica. La DGA cuenta también con quince direcciones regionales de aguas, ubicadas en las ciudades de Arica, Iquique, Antofagasta, Copiapó, La Serena, Quillota, Rancagua, Talca, Concepción, Temuco, Valdivia, Puerto Montt, Coyhaique, Punta Arenas y Santiago; y cuatro oficinas provinciales en las ciudades de Ovalle, Illapel, Chillán y Los Ángeles.

GENERAL WATER AUTHORITY (DGA)

The General Water Authority (DGA) is the State's organization in charge of assigning the water's exploitation rights, promoting the management and administration of the water resource in a sustainability, public interest and efficient assignment frame, as well as supplying and spreading the information created by its hydrometer network and the one contained in the Public Water Cadastre with the purpose of contributing to the country's competitiveness and improving the quality of life of the population. These obligations are executed through its organization, in the following Divisions: Research and Planning, Hydrology and Legal; the Departments of: Administration of Water Resources, Conservation and Protection of Water Resources, Administration and Secretariat-General, the Information Center for Water Resources; and the Units of: Glaciology and Snow, Supervision, and Users and Water Efficiency Organizations. The DGA also has fifteen regional water directorates, located in the cities of Arica, Iquique, Antofagasta, Copiapó, La Serena, Quillota, Rancagua, Talca, Concepción, Temuco, Valdivia, Puerto Montt, Coyhaique, Punta Arenas and Santiago; and four provincial offices in the cities of Ovalle, Illapel, Chillan and Los Angeles.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Director General de Aguas/*General Director of Water:* Carlos Estévez

Dirección/*Address:* Morandé 59 Piso 8, Santiago Centro, Santiago
Teléfono/*Phone:* (56 -2) 2449 4000/3000
E-Mail: dga@mop.gov.cl; guendolyn.ledger@mop.gov.cl

29

WWW.NGENIERIA.UAI.CL/CENTROS/EARTH/

EARTH CENTER DE LA UNIVERSIDAD ADOLFO IBÁÑEZ

Este centro de estudios creado el 2016 continúa la labor desarrollada por el Centro de Innovación en Energía (CIEN) en temas de transporte y almacenamiento térmico y de energías renovables y eficiencia energética, incorporando además nuevas líneas de investigación aplicada en metabolismo circular urbano, y en desarrollo sustentable y cambio climático. UAI-EARTH tiene como misión crear y transferir soluciones tecnológicas innovadoras y políticas públicas en energía, agua, materiales y calidad ambiental que permitan avanzar hacia un desarrollo sustentable.

EARTH CENTER OF THE ADOLFO IBAÑEZ UNIVERSITY

This research center created in 2016 continues the work developed by the Energy Innovation Center (CIEN) in thermal transport and storage and in renewable energies and energy efficiency, incorporating new applied research lines in circular urban metabolism and in sustainable development and climate change. UAI-EARTH's mission is to create and transfer innovative technological solutions and public policies in energy, water, materials and environmental quality to advance towards sustainable development.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Director/*Director:* Raúl O´Ryan Gallardo
Comunicaciones/*Communications:* Paula Montebruno

Dirección/*Address:* Diagonal Las Torres 2640, Oficina 309 C, Peñalolén, Santiago
Teléfono/*Phone:* (56 2) 2331 1456 / 1181
E- Mail: r.oryan@uai.cl; pmontebru@uai.cl

30

WWW.FENACOPEL.CL

FEDERACIÓN NACIONAL DE COOPERATIVAS ELÉCTRICAS LTDA. (FENACOPEL)

Esta Federación agrupa a siete cooperativas eléctricas: Cooperativa Eléctrica Curicó Ltda. (Cec), Cooperativa Eléctrica Chillán Ltda. (Copelec), Cooperativa Eléctrica Charrúa Ltda. (Coelcha), Cooperativa Rural Eléctrica Río Bueno Ltda. (Cooprel), Cooperativa Eléctrica Llanquihue Ltda (Crell), Cooperativa Eléctrica Los Angeles Ltda. (Coopelan) y Cooperativa Eléctrica Paillaco Ltda. (Socoepa); siendo las cuatro primeras concesionarias de distribución eléctrica. Adicionalmente, esta federación junto a las otras tres cooperativas concesionarias de distribución eléctricas del Sistema Interconectado Central conforman la Agrupación de Cooperativas de Distribución Eléctrica del SIC.

NATIONAL ELECTRIC COOPERATIVE FEDERATION LTD. (FENACOPEL)

This Federation gathers seven electrical cooperatives: Cooperativa Eléctrica Curicó Ltda. (Cec), Cooperativa Eléctrica Chillán Ltda. (Copelec), Cooperativa Eléctrica Charrúa Ltda. (Coelcha), Cooperativa Rural Eléctrica Río Bueno Ltda. (Cooprel,), Cooperativa Eléctrica Llanquihue Ltda (Crell), Cooperativa Eléctrica Los Angeles Ltda. (Coopelan) and Cooperativa Eléctrica Paillaco Ltda. (Socoepa), the first four are electrical distribution franchisees. Additionally, this federation, together with other three electrical distribution concession cooperatives of the Central Interconnected System, form the SIC's Cooperatives Association of Electrical Distribution.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente/*President:* Arnoldo Toledo Aedo (SOCOEPA)
Vicepresidente/*Vice President:* Carlos Iturra Valenzuela (COPELEC)
Secretario/*Assistant:* Fernando Becker Henríquez (COOPREL)
Directores/*Directors:* Cristián Romero Boada (CEC), Samuel Obreque Briones (COELCHA), Jaime Ugarte Cataldo (COOPELAN) y/and Oscar Reyes Alvarado (CRELL)
Gerente/*Manager:* Cristián Espinosa Ábalos

Dirección/*Address:* Avda. Andrés Bello 1051, Of. 202, Providencia, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Región*
Fono/*Phone:* (56-2) 2236 3130
E-Mail: fenacopelltda@gmail.com

31

WWW.FUNDACIONCHILE.COM

FUNDACIÓN CHILE

Fundación Chile (Fch) es una corporación privada, sin fines de lucro, cuyos socios son el Gobierno de Chile y BHP-Billiton-Minera Escondida. Su propósito es entregar una respuesta tecnológica de alto impacto a necesidades y oportunidades relevantes del país por la vía de la transferencia, adaptación, investigación y desarrollo, potenciado con una gestión de redes locales e internacionales. FCh trabaja en eficiencia energética (EE) desde hace 10 años, habiendo llevado adelante proyectos emblemáticos y de alto impacto como fue el desarrollo del sistema nacional de etiquetado de los refrigeradores en Chile, la regulación de aislamiento térmico para las viviendas y los subsidios para el recambio de artefactos convencionales a artefactos más eficientes, entre otros. Asimismo, la organización ha participado activamente en la implementación de una Estrategia Nacional de Iluminación Eficiente.
En Energías Renovables no Convencionales, ERNC, la institución ha integrado las Acciones de Mitigación Apropiadas para Cada País, más conocidas como NAMAs, ha desarrollado numerosas iniciativas tecnológicas en temáticas de energía solar, geotérmica y energías marinas.

FUNDACIÓN CHILE

Fundación Chile (Fch) is a private, nonprofit, whose partners are the Government of Chile and BHP-Billiton-Minera Escondida (Escondida Mining Company). Its purpose is to deliver a high impact technological response to the needs and relevant opportunities of the country by way of transfer, adaptation, research and development, all of which, enhanced with a local and international network management. FCh has been working on energy efficiency (EE) for 10 years, having carried on emblematic and high impact projects as was the development of the national system of refrigerators labeling in Chile, regulation of thermal insulation for housing, and subsidies for the replacement of conventional devices to more efficient ones, among others. The organization has been actively involved in the implementation of a National Strategy for Efficient Lighting. Regarding Non-Conventional Renewable Energy, NCRE, the institution has integrated the Nationally Appropriate Mitigation Actions for Each Country, better known as NAMAs. It has developed numerous technological initiatives on topics of solar, geothermal and ocean energy.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidente/*President:* Patricio Meller
Gerente General/*General Manager:* Marcos Kulka
Gerente de Marketing y Personas/*Marketing and Human Resources Manager:* Katherine Noack

Dirección/*Address:* Parque Antonio Rabat 6165, Vitacura, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Telephone:* (56-2) 240 0300
E-Mail: info@fundacionchile.cl

32

WWW.GEA.USM.CL/

GENERACIÓN DE ENERGÍAS ALTERNATIVAS (GEA - UTFSM)

GEA es una organización multidisciplinaria estudiantil con apoyo académico dependiente de la Universidad Técnica Federico Santa María, destinada a desarrollar y aplicar conocimientos científicos y tecnológicos en el ámbito del desarrollo energético sustentable, aplicables a la realidad y necesidades del país, tanto hoy como en el futuro. Los estudiantes realizan investigación, desarrollo e innovación para la aplicación y uso de las energías renovables que contribuyan a mejorar la calidad de vida de las personas, generando a su vez una cultura ambiental y potenciando la utilización de los recursos locales de manera sustentable. GEA pretende ser referente en el área, investigando y aplicando técnicas utilizadas en el extranjero y adaptadas a los problemas locales, ya que cada proyecto es especial para cada zona geográfica y cultural. GEA ha desarrollado una serie de proyectos e iniciativas que han otorgado soluciones concretas, especialmente para localidades rurales aisladas, mejorando la calidad de vida de sus habitantes.

GENERATION OF ALTERNATIVE ENERGY (GEA - UTFSM)

The GEA is a student multidisciplinary organization with the depending academic support of the Federico Santa Maria University, destined to develop and apply scientific and technological knowledge in the field of sustainable energy development, applicable to the country's reality and needs, both today and in the future. The students conduct researches, development and innovation for the application and use of renewable energy that contributes to the improvement of the population's quality of life, generating, at the same time, an environmental culture and fostering the use of the local resources in a sustainable manner. The GEA intends to be an example in the area, researching and applying techniques used abroad and adapting them to local problems, since every project is specific to each geographic and cultural zone. The GEA has developed a series of projects and initiatives that have given realistic solutions, specially for rural isolated towns, improving the quality of life of their residents.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Coordinadora/*Coordinator:* Katherina Pérez Chavarría

Dirección/*Address:* Av. España 1680, Valparaíso (V Región / *V Region*)
Teléfono/*Phone:* (5-32) 265 2627
E-Mail: gea@usm.cl; katherinapch@gmail.com

33

WWW.INE.CL

INSTITUTO NACIONAL DE ESTADÍSTICAS (INE)

El Instituto Nacional de Estadísticas (INE) es uno de los organismos públicos con mayor trayectoria en el país. Desde 1843, año de su creación oficial, cuenta en su quehacer con numerosos censos, encuestas y estudios de la realidad nacional. Dentro de su misión se encuentra generar las estadísticas oficiales de Chile y garantizar la calidad técnica y la entrega de información confiable, pertinente, comparable y de fácil acceso para la toma de decisiones a nivel nacional. Asimismo, la institución cumple el rol rector y coordinador del Sistema Estadístico Nacional (SEN). El INE, dependiente del Ministerio de Economía, Fomento y Turismo, elabora y difunde periódicamente más de 70 indicadores estadísticos de calidad, con el objetivo de que sean utilizados tanto para la elaboración de políticas públicas como información relevante para el sector privado.

NATIONAL STATISTICS INSTITUTE (INE)

The National Statistics Institute (INE) is one of the public organizations with the longest history in Chile. Since its creation on 1843, the institute has carried out numerous censuses, surveys and studies regarding the national reality.

Its mission is to generate Chile's official statistics and to guarantee the technical quality and the delivery of reliable, prompt, comparable and easy-access information for the decision-making process on a national level. Likewise, the institution rules and coordinates the National Statistics System (SEN). INE, which depends on the Ministry of Economy, Development and Tourism, periodically elaborates and issues more than 70 quality statistical indicators, in order to use them for the elaboration of public policies as relevant information for the private sector.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Directora Nacional/*National Director:* Ximena Clark Núñez
Subdirectora de Operaciones/*Operations Assistant Director:* Elssy Sobino Gutiérrez
Subdirectora Técnica/*Technical Assistant Director:* María Mercedes Jeria Cáceres

Dirección/*Address:* Paseo Bulnes 418, Santiago Centro, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2892 4000
E-Mail: ine@ine.cl
Redes sociales/*Social networks:* Facebook /ChileINE ; Twitter: INE_Chile; YouTube: inechile

34

WWW.IEA.ORG

INTERNATIONAL ENERGY AGENCY (IEA)

La Agencia Internacional de Energía (AIE) es un organismo autónomo establecido en 1974, con el fin de promover la seguridad de la energía entre los 29 países miembros. La AIE realiza un programa integral de cooperación de energía entre sus países miembros, los cuales están obligados a retener reservas de petróleo equivalentes a 90 días de sus importaciones netas.

INTERNATIONAL ENERGY AGENCY (IEA)

The International Energy Agency (IEA) is an independent agency established in 1974 with the purpose of promoting energy's safety amongst its 29 member countries. The IEA carries out a comprehensive energy cooperation program among its member countries, countries that are obliged to hold oil stocks equal to 90 days of their net imports.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Director Ejecutivo/*Executive Director:* Faith Birol
Subdirector Ejecutivo/*Assistant Executive Director:* Paul Simons
Jefe de Oficina de Comunicaciones e Información/*Head of Communication and Information Office:* Rebecca Gaghen

Dirección/*Address:* 9, rue de la Fédération 75739, Paris Cedex 15 France / Francia
Teléfono/*Phone:* +33 1 40 57 65 00
E-Mail: ieapressoffice@iea.org

35

WWW.MINENERGIA.CL

MINISTERIO DE ENERGÍA

El Ministerio de Energía es el organismo superior de colaboración del Presidente de la República en las funciones de gobierno y administración del sector de energía. Es responsable de los planes, políticas y normas para el desarrollo del sector eléctrico y de promover la eficiencia energética. Del Ministerio de Energía dependen la Comisión Nacional de Energía (CNE), la Subsecretaría de Electricidad y Combustibles (SEC) y la Comisión Chilena de Energía Nuclear (CCHEN). El marco institucional del Ministerio de Energía es la Ley 20.402.
El sector energía comprende todas las actividades de estudio, exploración, explotación, generación, transmisión, transporte, almacenamiento, distribución, consumo, uso eficiente, importación y exportación, y cualquiera otra que concierna a la electricidad, carbón, gas, petróleo y derivados, energía nuclear, geotérmica y solar, y demás fuentes energéticas. Con el objetivo de potenciar el trabajo del gobierno en materia de las Energía Renovables (ER) y ajustarlo a las nuevos desafíos del sector, el Ministerio de Energía anuncia el rediseño de la institucionalidad actualmente vigente para fortalecer la promoción del autoconsumo de energías renovables, y de coordinación directa con aquellas instituciones, públicas y privadas, que interactúan con las empresas y el sector residencial. Para cumplir esta labor, se conformará un nuevo Comité de Industria Solar, a partir de las capacidades técnicas y administrativas de CIFES y el reforzamiento de las capacidades del Ministerio de Energía en ER, en la promoción de proyectos eléctricos y térmicos para autoconsumo. En este sentido, el Consejo Directivo de CIFES – llevado a cabo el 3 de mayo - resolvió modificar su estructura en conformidad con lo acordado previamente por el Consejo de Corfo mediante la creación de un Comité Corfo de Industria Solar en reemplazo de CIFES, que gestionará las materias relacionadas con el Programa Estratégico en Industria Solar, reforzándose la coordinación con CORFO en el diseño e implementación de los instrumentos de promoción que se consideren necesarios en la política energética. A su vez, el Consejo Directivo resolvió que parte importante del equipo profesional de CIFES se integre físicamente a al Ministerio de Energía. La Agenda de Energía definió un plan de trabajo priorizado para el sector energía bajo la actual administración, que fue complementada con una política de largo plazo (Energía 2050). Durante el proceso de elaboración de ambos instrumentos de gestión, se relevó la importancia de los temas de innovación en energía y del autoconsumo con energías renovables.

MINISTRY OF ENERGY

The Ministry of Energy is the President's highest collaboration entity regarding the government's functions and the management of the energy sector. It is responsible for the plans, policies and regulations for the development of the electrical sector, and for promoting energy efficiency. Many organizations depend on the Ministry of Energy, like the National Energy Commission (NEC), the Electricity and Fuel Undersecretary (SEC) and the Chilean Commission of Nuclear Energy (CCHEN). Law 20.402 is the institutional framework of the Ministry of Energy. The energy sector comprehends every studying, exploration, exploitation, generation, transmission, transportation, storage, distribution, consumption, efficient use, import and export activity, and any other that might concern the electricity, coal, gas, oil, and its derivates, nuclear, geothermal and solar energy, and other energy sources. With the purpose of fostering the government work regarding Renewable Energies (RE) and adjusting it to the new challenges of the sector, the Ministry of Energy announced the redesign of the currently-prevailing institutional structure to strengthen the promotion of self-consumption of renewable energies, and the direct coordination with those institutions, both public and private, that interact with the companies and the residential sector.
In order to achieve this task, a new Solar Industry Committee will be created from the technical and administrative capacities of CIFES, and the reinforcement of the capacities of the Ministry of Energy regarding RE, in the promotion of electrical and thermal projects for self-consumption. In this regard, CIFES Board of Directors – conducted on May 3rd – resolved to modify its structure according to what was agreed on by CORFO's Council through the creation of a CORFO Solar Industry Committee, thus replacing CIFES, which will manage the issues regarding the Strategic Plan on Solar Industry, reinforcing the coordination with CORFO in the design and implementation of the promotion instruments considered to be necessary for the energy policy. At the same time, the Board of Directors resolved that a big part of CIFES' professional team will physically join that of the Ministry of Energy. The Energy Agenda defined a prioritized work plan for the energy sector under the current administration, which was complemented with a long-term policy (Energy 2050). During the elaboration process of both management instruments, the importance of the energy innovation and self-

consumption issues with renewable energies was revealed.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Ministro/*Minister:* Máximo Pacheco Matte
Subsecretaria/*Undersecretary:* Jimena Jara Quilodrán
Jefe de Comunicaciones/*Head of Communications:* Daniel Gómez Yianatos

Dirección/*Address:* Alameda 1449 piso 13 y 14, Edificio Santiago Centro, Región Metroplitana/*Metropolitan Region*
Comuna/*Municipality:* Santiago Centro
Teléfono/*Phone:* (56-2) 2365 6800
E-Mail: dcanovas@minenergia.cl

SECRETARIAS REGIONALES MINISTERIALES (SEREMI)/ *REGIONAL MINISTERIAL SECRETARIATS*

La ley 20.402 que creó el Ministerio de Energía a partir del 1 de febrero de 2010, establece 6 secretarios regionales ministeriales para la cartera. Por lo tanto, los seremis de energía están distribuidos en macro zonas que abarcan varias regiones del país.

Law 20.402, created by the Ministry of Energy on February 1st, 2010, establishes 6 Ministerial Regional Secretaries for the department. Therefore, the energy Seremis are distributed into macro-zones covering several regions in the country.

Ciudad/City	Representante/Representative	Dirección/Address
Arica	Seremi Región de Arica y Parinacota: Raúl Montoya	Siete de junio N° 280, Oficina N° 6 piso 4 Fono/Phone: (56 - 2) 2365 6848
Iquique	Delegación Ministerial Región de Tarapacá: Héctor Derpich	Bolívar N° 202, Oficina N° 602 piso 6 Fono/Phone: (56 - 2) 2365 6878
Antofagasta	Seremi Región de Antofagasta: Arturo Molina Henríquez	Prat 384, piso 4, Antofagasta. Fono/Phone: (56 - 2) 2365 6605
Copiapó	Seremi Región de Atacama: Rodolfo Guenchor	Bernardo O'Higgins N° 281 Fono/Phone: (56 - 2) 2365 6882
La Serena	Seremi Región de Coquimbo: Marcelo Salazar	Arturo Prat 255, Oficina 416, La Serena. Fono/Phone: (56 - 2) 2365 6615
Valparaíso	Seremi Región de Valparaíso: Jorge Olivares	Avda. Argentina 1, Edificio Barón, Oficina 206, Valparaíso. Fono/Phone: (56 - 2) 2365 6636
Rancagua	Delegación Región de O'Higgins: Alicia Angélica Barrera Lagos	Bello Horizonte N° 869; piso 7, Oficina 702, Edificio Bello Horizonte. Fono/Phone: (56 - 2) 2365 6673
Talca	Delegación Región del Maule: Vicente Marinkovic	Uno Norte 801, oficina 408, Edificio Plaza Centro, Talca. Fono/Phone: (56 - 2) 2365 6872
Concepción	Seremi Región del Bío Bío: Carola Venegas	O'Higgins Poniente 77, Oficina 1005. Concepción. Fono/Phone: (56 - 2) 2365 6818
Temuco	Seremi Región de La Araucanía: Aldo Alcayaga	Claro Solar 835, piso 15, Oficina 1502. Edificio Torre Campanario. Fono/Phone: (56 - 2) 2365 6890
Valdivia	Seremi Región de Los Ríos: Pablo Díaz	Maipú 187, piso 4 Oficina 43 Fono/Phone: (56 - 2) 2365 6805
Puerto Montt	Seremi Región de Los Lagos: Javier García	Antonio Varas 216; Piso 11, Oficina 1102 Fono/Phone: (56 - 2) 2365 6650
Coyhaique	Seremi Región de Aysén: Juan Antonio Bijit	Francisco Bilbao 425, piso 2, Coyhaique. Fono/Phone: (56 - 2) 2365 6656
Punta Arenas	Seremi Región de Magallanes: Alejandro Fernández Navarrete	Lautaro Navarro 987, piso 2, Punta Arenas. Fono/Phone: (56 - 2) 2365 6668

36

WWW.MMA.GOB.CL

MINISTERIO DEL MEDIO AMBIENTE

El Ministerio del Medio Ambiente es el organismo público responsable de proponer políticas ambientales, velar por el cumplimiento de la normativa ambiental vigente, elaborar normas de calidad y de emisiones y mantener un Sistema Nacional de Información Ambiental (SINIA), entre otras. El Servicio de Evaluación Ambiental, dependiente del Ministerio, está a cargo de la administración del Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA). El Ministerio está descentralizado a través de las Secretarias Regionales Ministeriales de Medio Ambiente (SEREMI). Cada región cuenta además con un Comité de Evaluación, encargado evaluar los proyectos sometidos al SEIA. Los proyectos transregionales, por su parte, son calificados directamente por el Ministerio. El marco institucional del Ministerio del Medio Ambiente es la Ley 20.417.

MINISTRY OF THE ENVIRONMENT

The Ministry of the Environment is the public organization responsible for the proposal of environmental policies, looking after the fulfillment of the current environmental regulation, creating quality and emissions regulations, and maintaining a Sistema Nacional de Información Ambiental (SINIA) (National System for Environmental Information), among others. The Environmental Assessment Service, dependent on the Ministry, is in charge of the management of the Environmental Impact Assessment System (SEIA). The Ministry is decentralized through the Environmental SEREMI (Ministerial Regional Secretariat). Each region also has an Evaluation Committee in charge of looking after the projects submitted by SEIA. The transregional projects, on the other hand, are directly qualified by the Ministry. The institutional frame of the Ministry of the Environment is Act 20.417.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Ministro/*Minister:* Pablo Badenier Martínez
Subsecretario/*Under Secretary:* Marcelo Mena Carrasco
Superintendente de Medio Ambiente/*Superintendent of Environment:* Cristián Franz Thorud

Dirección/*Address:* San Martín 73, Santiago Centro, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Región*
Teléfono/*Phone:* (56 – 2) 2573 5800
E-Mail: mpina@mma.gob.cl: nrojas@mma.gob.cl

37

WWW.PANELEXPERTOS.CL/

PANEL DE EXPERTOS

El Panel de Expertos es un órgano colegiado y autónomo, integrado por profesionales de amplia trayectoria profesional o académica y que han acreditado, en materias técnicas, económicas o jurídicas del sector eléctrico, dominio y experiencia laboral mínima de tres años. Su función es pronunciarse, mediante dictámenes de efecto vinculante, principalmente sobre discrepancias y conflictos que se susciten con motivo de la aplicación de la legislación eléctrica y que empresas del sector sometan a su decisión. El panel lo financian las empresas generadoras, transmisoras y distribuidoras. Las materias sobre las cuales el panel tiene competencia así como su marco institucional se recoge en el título VI de la Ley General de Servicios Eléctricos.

EXPERTS PANEL

The Panel of Experts is a collegiate and independent organization made of

professionals of a wide professional and academic trajectory and that have credited, in technical, economical or legal matters of the electric sector, domain and minimum working experience of three years. Its job is to speak, through binding judgments, about discrepancies and conflicts that arise from the application of the electric legislation, and those submitted by companies of the sector. The panel is financed by the generating, transmitting and distributing companies. The subjects, on which the panel has competence, as well as its institutional framework, are gathered on Title VI of the Electric Services General Law.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Presidenta/*President:* Blanca Palumbo Ossa
Integrantes del Panel/*Panel Members:* Guillermo Pérez del Río, Juan Clavería Aliste, Eduardo Ricke Muñoz, Pablo Serra Banfi Fernando Fuentes Hernández y Patricia Miranda Arratia,
Secretaria Abogada/*Legal Assistant:* Mónica Cortés Moncada

Dirección/*Address:* Carmencita 25 Oficina 101, Las Condes, Santiago
Teléfono/*Phone:* (56 – 2) 2244 5687
E-Mail: panelexpertos@panelexpertos.cl

38

WWW.INAP.UCHILE.CL

PROGRAMA DE ESTUDIOS E INVESTIGACIONES EN ENERGÍA (PRIEN)

El Programa de Investigaciones en Energía (PRIEN) es un organismo creado en 1984 por la Facultad de Ciencias Físicas y Matemáticas de la Universidad de Chile y pasa a formar parte, a partir del año 2002, del Centro de Análisis de Políticas Públicas (INAP), de la misma universidad. En esta nueva estructura organizacional, el Programa de Estudios e Investigaciones en Energía, asume plenamente la tarea emprendida por el PRIEN, en lo que respecta a las líneas de investigación y orientación fundamental, integrando las ópticas de otros investigadores del INAP provenientes de las ciencias sociales. Lo anterior permite complementar visiones que se nutren de áreas científicas diferentes, con el objetivo de abordar en mejor forma los desafíos energéticos que el país enfrenta y los que se presentarán a futuro.

ENERGY RESEARCH AND STUDY PROGRAM (PRIEN)

The Energy Research Program (PRIEN) is an organization created in 1984 by the Physical Sciences and Mathematics Faculty of the University of Chile, and it is part, since 2002, of the Analysis Center for Public Policies (INAP) of the same University. In this new organizational structure, the Energy Research and Study Program fully takes on the task undertaken by the PRIEN regarding the research lines and fundamental orientation, integrating the viewpoint of other researchers of the INAP coming from the social sciences. The former allows complementing the visions that grow from different scientific areas, with the purpose of better covering the energy challenges that the country is facing and the ones that will come up in the future.

Director del Centro de Análisis de Políticas Públicas/*Director of the Analysis Center for Public Policies:* Nicolo Giglo Vial
Director del Programa de Investigaciones en Energía/*Director of the Energy Research Program:* Alfredo Muñoz Ramos

Dirección/*Address:* Rebeca Matte 79, Santiago, Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56 – 2) 2978 2387
E-Mail: alfredomunozr@gmail.com

39

WWW.SEA.GOB.CL

SERVICIO DE EVALUACIÓN AMBIENTAL (SEA)

El Servicio de Evaluación Ambiental (SEA) es un organismo público funcionalmente descentralizado con personalidad jurídica y patrimonio propio. El SEA fue creado por la Ley N°20.417, publicada en el Diario oficial el 26 de enero de 2010, que modificó la Ley N°19.300 sobre Bases Generales del Medio Ambiente. Su función central es tecnificar y administrar el instrumento de gestión ambiental denominado "Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental" (SEIA), cuya gestión se basa en la evaluación ambiental de proyectos ajustada a lo establecido en la norma vigente, fomentando y facilitando la participación ciudadana en la evaluación de los proyectos.
Este Servicio cumple la función de uniformar los criterios, requisitos, condiciones, antecedentes, certificados, trámites, exigencias técnicas y procedimientos de carácter ambiental que establezcan los ministerios y demás organismos del Estado competentes, mediante el establecimiento de guías trámite. La tecnificación del sistema apunta a establecer criterios comunes para evaluar cada tipo de proyecto, con el objeto de asegurar la protección del medio ambiente de manera eficiente y eficaz.

ENVIRONMENTAL ASSESSMENT SERVICE (SEA)

The Environmental Assessment Service (SEA) is a functionally-decentralized public organization with legal status and independent assets. The SEA was created by Law N°20.417, published in the Official Journal on January 26th 2010, which modified Law N°19.300 regarding the Environmental General Bases.
Its main objective is to modernize and operate the environmental management instrument called the "Environmental Impact Assessment System" (EIAS), which management is based on the environmental evaluation of projects adjusted to what it is established by the current regulation, fostering and facilitating the citizen involvement in the evaluation of projects.
This Service complies with the purpose of standardizing the criteria, requirements, conditions, backgrounds, certificates, processes, technical demands and environmental procedures established by the ministries and other competent State organizations, through the establishment of procedure guidelines. The modernization of the system aims to establish common criteria to evaluate each type of project, with the purpose of guaranteeing the protection of the environment in an efficient and effective manner.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Director Ejecutivo/*Executive Director:* Jorge Troncoso Contreras
Jefa Departamento de Comunicaciones/*Head of the Communications Department:* Alicia Olave Castañón
Jefa Departamento de Asuntos Estratégicos/*Head of Strategic Affairs Department:* Mayra Barrero Delgado
Jefa Departamento de Coordinación de Regiones/*Head of Regions Coordination Department:* Valeria Zúñiga Pérez
Jefe Departamento de Recursos de Reclamación/*Head of Complaint Resources Department:* Carlo Sepúlveda Fierro
Jefe (S) División de Evaluación Ambiental y Participación Ciudadana/*Head of Environmental Assessment and Citizen Involvement Division:* Christian Betancourt Guerra

Dirección/*Address:* Miraflores 222 piso 7, 19 y 20, Santiago Centro, Santiago
Teléfono/*Phone:* (56 – 2) 2616 4000
E-Mail: amcisterna@sea.gob.cl; aolave@sea.gob.cl

40

WWW.SERCCHILE.CL

SOLAR ENERGY RESEARCH CENTER (SERC CHILE)

El Solar Energy Research Center (SERC Chile) nació en 2013 ante una invitación del programa Fondap de Conicyt para crear centros de excelencia en investigación en áreas prioritarias para el país. SERC Chile, un consorcio formado por las Universidades de Chile, Tarapacá, Antofagasta, Técnica Federico Santa María, Adolfo Ibáñez y U. de Concepción, junto a Fundación Chile, se adjudicó la propuesta en el área solar. El objetivo es potenciar las inmejorables condiciones de radiación y claridad existentes en el Norte Grande de Chile y convertir al centro en un referente internacional en la investigación relacionada con la energía solar. La iniciativa, dirigida por el Profesor Rodrigo Palma junto a cinco investigadores de reconocida trayectoria, trabaja con un enfoque multidisciplinario en un total de seis líneas de investigación, cada una relacionada con una barrera al desarrollo costo-efectivo y masivo de la energía solar en Chile.

SOLAR ENERGY RESEARCH CENTER (SERC-CHILE)

The Solar Energy Research Center (SERC Chile) was created in 2013 with an invitation from the Conicyt's Fondap program to create excellence research centers focusing on priority areas for the country. SERC Chile, a consortium composed of the Universities of Chile, Tarapacá, Antofagasta, Técnica Federico Santa María, Adolfo Ibáñez and Concepción, was awarded the proposal in the solar field. The objective is to strengthen the excellent radiation and clarity conditions of Chile's Norte Grande region, and to transform the center into an international example of solar power-related research. The initiative, led by Professor Rodrigo Palma, along with 5 researchers with acclaimed trajectory, works with a multi-disciplinary approach on a total of six research fields, each one related with a barrier to the cost-effective and massive development of solar power in Chile.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Director/*Director:* Rodrigo Palma (UCH)
Consejo Académico/*Academic Council:* Rodrigo Palma (UCH) Lorena Cornejo (UTA), Héctor Galleguillos (UA), Samir Kouro (UTFSM), Claudio Agostini (UAI) y/*and* Luis Morán (UDEC, subdirector/*Assistant Director*).
Coordinadora General SERC Chile Centro de Excelencia Fondap/ Conicyt/*General Coordinator of the Fondap/Conicyt Chilean Solar Energy Research Center:* Paola Silva

Dirección/*Address:* Av. Tupper 2007 Piso 4, Santiago, (Centro de Energía/Energy Center), Región Metropolitana/*Metropolitan Region*
Teléfono/*Phone:* (56 2) 2978 4203
E-Mail: contacto@sercchile.cl

41

WWW.SEC.CL

SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD Y COMBUSTIBLES (SEC):

La SEC es el organismo público, dependiente del Ministerio de Energía, encargado de vigilar que las personas cuenten con productos y servicios seguros y de calidad, en los sistemas de electricidad y combustibles. Entre sus funciones se cuenta fiscalizar el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas en el ámbito de electricidad, combustibles líquidos y gas, para asegurar que la calidad de los servicios prestados a los usuarios sea la adecuada y que la operación y uso de éstos sea segura para las personas y sus bienes. El marco institucional de la SEC es la Ley 18.410 y sus modificaciones.

FUEL AND ELECTRICITY SUPERINTENDENCE (SEC)

The Electricity and Fuel Superintendence (SEC), an office of the Ministry of Energy, is in charge of monitoring the proper operation of the electricity, gas and fuel services in terms of safety and quality. One of its roles is to supervise the compliment of the laws, regulations and technical norms in the electricity, liquid fuels and gas fields, to ensure that the quality of the services rendered to the users is appropriate and that their operation and use is safe for the people and their assets. The institutional framework of the SEC is Law 18.410 and its modifications.

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Superintendente/*Superintendent:* Luis Ávila Bravo
Jefe División Ingeniería de Combustibles/*Chief of Engineering Fuel Division:* Alejandro Lemus Moreno
Jefe División Ingeniería de Electricidad/*Chief of Engineering Electricity Division:* Jack Nahmías Suárez

Dirección/*Address:* Avda. Libertador Bernardo O'Higgins 1449, Torre 1, Piso 13, Santiago
Teléfono/*Phone:* (56-2) 600 600 732. Desde celulares/If calling from a mobile phone (56-2) 2 750 9999
E-Mail: contacto@sec.cl

42

WWW.UDT.CL

UNIDAD DE DESARROLLO TECNOLÓGICO DE LA UNIVERSIDAD DE CONCEPCIÓN (UDT)

La Unidad de Desarrollo Tecnológico (UDT) es un centro de I&D dependiente de la Dirección de Investigación de la Universidad de Concepción, cuyo campo de acción es la investigación aplicada y el desarrollo de innovaciones tecnológicas. Se especializa en el desarrollo de tecnologías y productos relacionados con nuevos usos de biomasa forestal, área en la cual ostenta un claro liderazgo a nivel nacional y latinoamericano. Sus áreas de trabajo son: Biomateriales, Bioenergía, Productos Químicos, Medio Ambiente, Gestión Tecnológica y Administración. El año 2007, UDT logró un importante reconocimiento por parte de la Comisión Nacional de Investigación Científica y Tecnológica, CONICYT, al ser favorecida por el Programa de Financiamiento Basal, que apoya a Centros Científicos y Tecnológicos de Excelencia (CCTE).

TECHNOLOGICAL DEVELOPMENT UNIT OF THE UNIVERSITY OF CONCEPCION (UDT)

The Technological Development Unit (UDT) is an I&D center that reports to the Research Directorate of the University of Concepcion, which scope is applied research and the development of technological innovations. It specializes in the development of technologies and products related to the new uses of forestry biomass, area in which it holds a clear leadership on a national and Latin American level. Its working areas are: Biomaterials, Bioenergy, Chemical Products, Environment, Administration and Technological Management. In 2007, the UDT achieved an important acknowledgement from National Commission for Technological and Scientific Research, CONICYT, by being chosen by the Basal Financing Program, which supports the Excellence Scientific and Technological Centers (CCTE).

PRINCIPALES REPRESENTANTES/ *MAIN REPRESENTATIVES:*

Director Ejecutivo/*Executive Director:* Dr. Alex Berg
Comunicaciones/*Communications:* Mónica Paz

Dirección/*Address:* Av. Cordillera 2634, Parque Industrial Coronel, Bío Bío (VIII Región/VIII Region)
Teléfono/*Phone:* (56 -41) 266 1811 / 1812
E-Mail: m.paz@udt.cl

AES Gener

energía confiable

DESALINIZACIÓN UN NUEVO HORIZONTE ENERGÉTICO

En AES Gener sumamos el área de la desalación de agua de mar, una forma innovadora de abastecer de este vital recurso a Chile.

Este es nuestro compromiso con seguir buscando soluciones sustentables al servicio de todos los chilenos.

Is Your Business Set Up for

Success or Failure ?

Productividad y Costos tienen límites claros y acotados...

...bueno, sólo para quienes hacen más de lo mismo.

GSAPGROUP®

Making Things Happen®

Líderes en Gestión de Activos Físicos - BS ISO 55.001-2014

www.gsapgroup.com