

REPORTE ELÉCTRICO TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN



@EElectricas
www.electricas.cl

Mayo 2017





ÍNDICE DE CONTENIDOS

1 TARIFAS

- Mapa de Tarifas de Electricidad
- Composición de la Cuenta para Clientes Residenciales e Industriales

2 LICITACIONES DE SUMINISTRO PARA CLIENTES REGULADOS

- Procesos de Licitación Realizados
- Nuevos Procesos de Licitación

3 ANTECEDENTES DEL MERCADO ELÉCTRICO 2016

- Red Eléctrica y Capacidad Instalada Asociados Empresas Eléctricas A.G.
- Participación de Mercado en Distribución

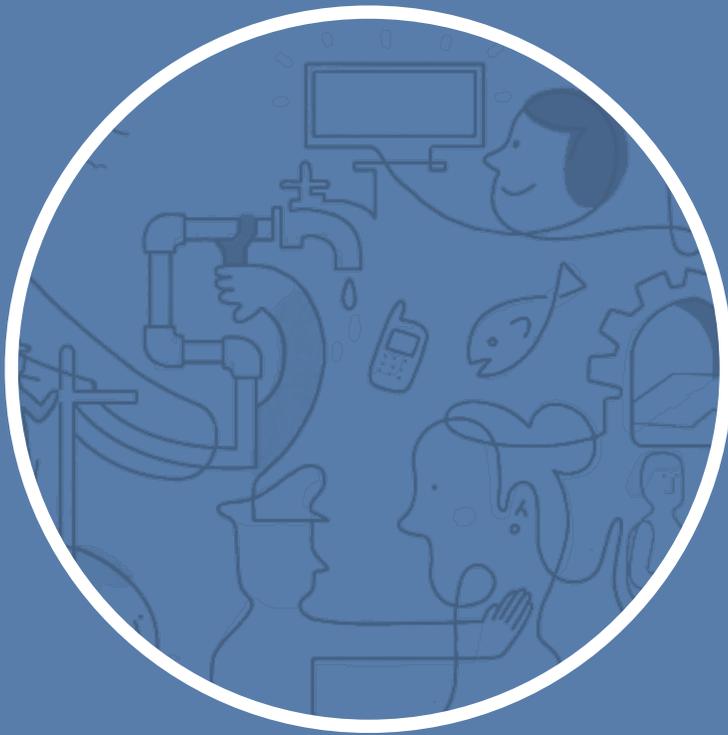
4 CALIDAD DE SERVICIO

- Medición de la Calidad del Servicio Eléctrico

5 NOTAS CON VALOR

- La energía del futuro: gran lanzamiento del Premio Nacional de Innovación Avonni categoría Energía Empresas Eléctricas A.G.
- Rubro eléctrico chileno participó del primer Newtonian Shift en Latinoamérica
- Destacada participación de voluntarios de Transelec en Censo 2017

El presente informe es elaborado y editado por las direcciones de Estudios y Regulación, Jurídica y de Comunicaciones de Empresas Eléctricas A.G. en base a información de dominio público, por lo que Empresas Eléctricas A.G. no se hace responsable por su exactitud ni su integridad, siendo el presente informe para fines únicamente informativos. Empresas Eléctricas A.G. no se hace responsable por las consecuencias derivadas del uso de la información contenida en el presente Informe. Se autoriza la reproducción parcial o total de este informe sujeta a que se cite como fuente a Empresas Eléctricas A.G. o bien de terceros cuando el contenido corresponda.



Capítulo 1
Tarifas



MAPA DE TARIFAS DE ELECTRICIDAD

MAYO 2017

En el siguiente mapa se representa el costo promedio asociado al consumo de electricidad de clientes residenciales ubicados en los sistemas interconectados SIC y SING.

Para este cálculo se consideró un consumo de 180 kWh, el cual puede representar el gasto promedio de una familia compuesta por 3 o 4 integrantes. El nivel de costo por concepto de electricidad se asocia a las tarifas vigentes a mayo de 2017¹, fijadas por el Estado, en cada comuna representativa de cada región de nuestro país.

ARICA Y PARINACOTA \$ 22.942

(Comuna: Arica) **Emelari**

ANTOFAGASTA \$ 13.599

(Comuna: Antofagasta) **Elecda**

COQUIMBO \$ 23.827

(Comuna: La Serena) **Conafe**

METROPOLITANA \$ 20.071

(Comuna: Santiago) **Enel Distribución**

MAULE \$ 24.238

(Comuna: Talca) **CGED**

ARAUCANÍA \$ 30.762

(Comuna: Temuco) **Frontel**

LOS LAGOS \$ 28.854*

(Comuna: Puerto Montt) **Saesa**

TARAPACÁ \$ 22.207*

(Comuna: Iquique) **Eliqsa**

ATACAMA \$ 21.732*

(Comuna: Copiapó) **Emelat**

VALPARAÍSO \$ 25.618

(Comuna: Valparaíso) **Chilquinta**

L. G. B. O'HIGGINS \$ 22.683

(Comuna: Rancagua) **CGED**

BÍO-BÍO \$ 20.059

(Comuna: Concepción) **CGED**

LOS RÍOS \$ 25.517*

(Comuna: Valdivia) **Saesa**

COIHAIQUE \$ 29.837

(Comuna: Coihaique) **Edelaysén**

PUNTA ARENAS \$ 24.116

(Comuna: Pta. Arenas) **Edelmag**

1. Las opciones tarifarias y condiciones de aplicación son las establecidas en el Decreto N°1T de 2012, en el Decreto N°5T de 2016, en el Decreto N°9T y 10 T de 2016, todos del Ministerio de Energía.

* Comunas que cuentan con reconocimiento de generación local (RGL) de acuerdo a lo establecido en la Ley N° 20.928.



COMPOSICIÓN DE LA CUENTA PARA CLIENTES RESIDENCIALES E INDUSTRIALES- MAYO 2017²

En las siguientes figuras, se presenta la composición de una cuenta tipo para clientes adscritos a la tarifa BT1a y AT43, las cuales corresponden a las tarifas más usadas por clientes residenciales e industriales respectivamente.

Los costos estimados fueron calculados considerando, para la tarifa BT1a, un consumo promedio de 180 kWh, que podría representar el consumo de una familia de 3 o 4 integrantes y, para la tarifa AT43, un consumo promedio de 35000 kWh, con una potencia suministrada de 130 kW y una potencia en horas de punta de 55 kW. En este cálculo no se ha considerado la aplicación de ningún tipo de factor de sectorización, corrección por aporte de terceros o de reasignación de cargos fijos contemplados en el decreto tarifario 1T de 2012 que fija las tarifas de electricidad.

Considerando los pliegos tarifarios vigentes a mayo de 2017, se obtuvieron los siguientes resultados, los cuales consideran la aplicación del pago de impuestos al valor agregado.

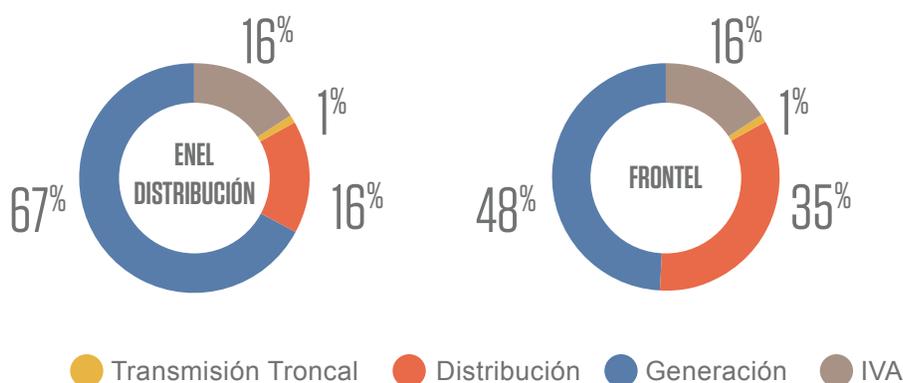
CLIENTES RESIDENCIALES

Al igual como se pudo visualizar en la edición anterior, del cálculo efectuado se desprende que la diferencia más relevante dentro de las cuentas finales es el costo por conceptos de distribución. En el caso de Enel Distribución, el sistema de distribución pesa aproximadamente un 16%, mientras que para el caso de Frontel, este costo corresponde a un 35% aproximadamente de la cuenta final. Esta diferencia se explica en gran parte por el grado de concentración de los clientes en el área de concesión de ambas empresas.

Tabla 1:
COMPOSICIÓN DE LA CUENTA PARA CLIENTES RESIDENCIALES

	Enel Distribución	Frontel
Transmisión Troncal	\$ 224	\$ 224
Distribución	\$ 3.350	\$ 10.871
Generación	\$ 14.081	\$ 15.138
IVA	\$ 3.354	\$ 4.984
Tarifa Final	\$ 21.009	\$ 31.217

Gráfico 1
COMPOSICIÓN DE LA CUENTA PARA CLIENTES RESIDENCIALES EN TÉRMINOS PORCENTUALES



2. Este análisis fue realizado sin considerar el reconocimiento de generación local (RGL).

CLIENTES INDUSTRIALES

A diferencia de lo que ocurre en el caso de clientes residenciales, esta tarifa solo recoge los costos asociados a la red de alta tensión de distribución (12kV o 23kV). Esto explica la disminución del peso específico del componente de distribución de un 16% a un 4% en el caso de Enel Distribución y de un 35% a un 16% en el caso de Frontel. No obstante, al igual que en el caso de los clientes residenciales, la mayor diferencia en costos ocurre en el segmento de distribución.

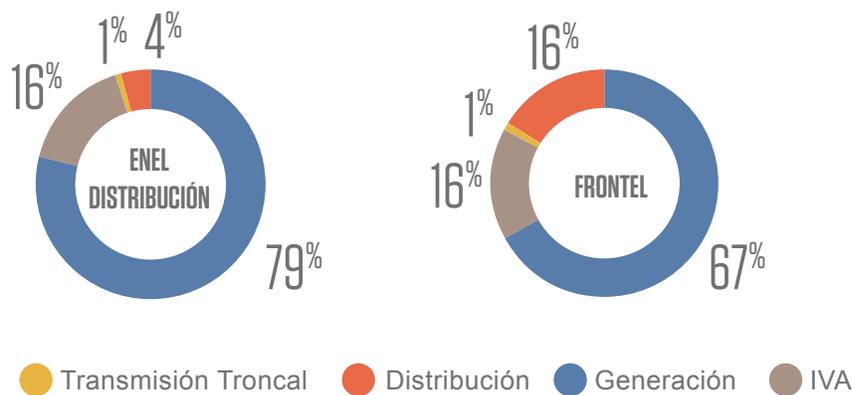
Tabla 2:

COMPOSICIÓN DE LA CUENTA PARA CLIENTES INDUSTRIALES

	Enel Distribución	Frontel
Transmisión Troncal	\$ 43.505	\$ 43.505
Distribución	\$ 118.301	\$ 595.815
Generación	\$ 2.312.723	\$ 2.502.558
IVA	\$ 470.161	\$ 596.957
Tarifa Final	\$ 2.944.690	\$ 3.738.836

Gráfico 2

COMPOSICIÓN DE LA CUENTA PARA CLIENTES RESIDENCIALES EN TÉRMINOS PORCENTUALES





Capítulo 2

Licitaciones de suministro para clientes regulados



PROCESOS DE LICITACIÓN

RESULTADOS GLOBALES

A la fecha, se han realizado un total de 15 procesos de licitación, con distinto nivel de éxito, tanto en precios como en energía adjudicada.

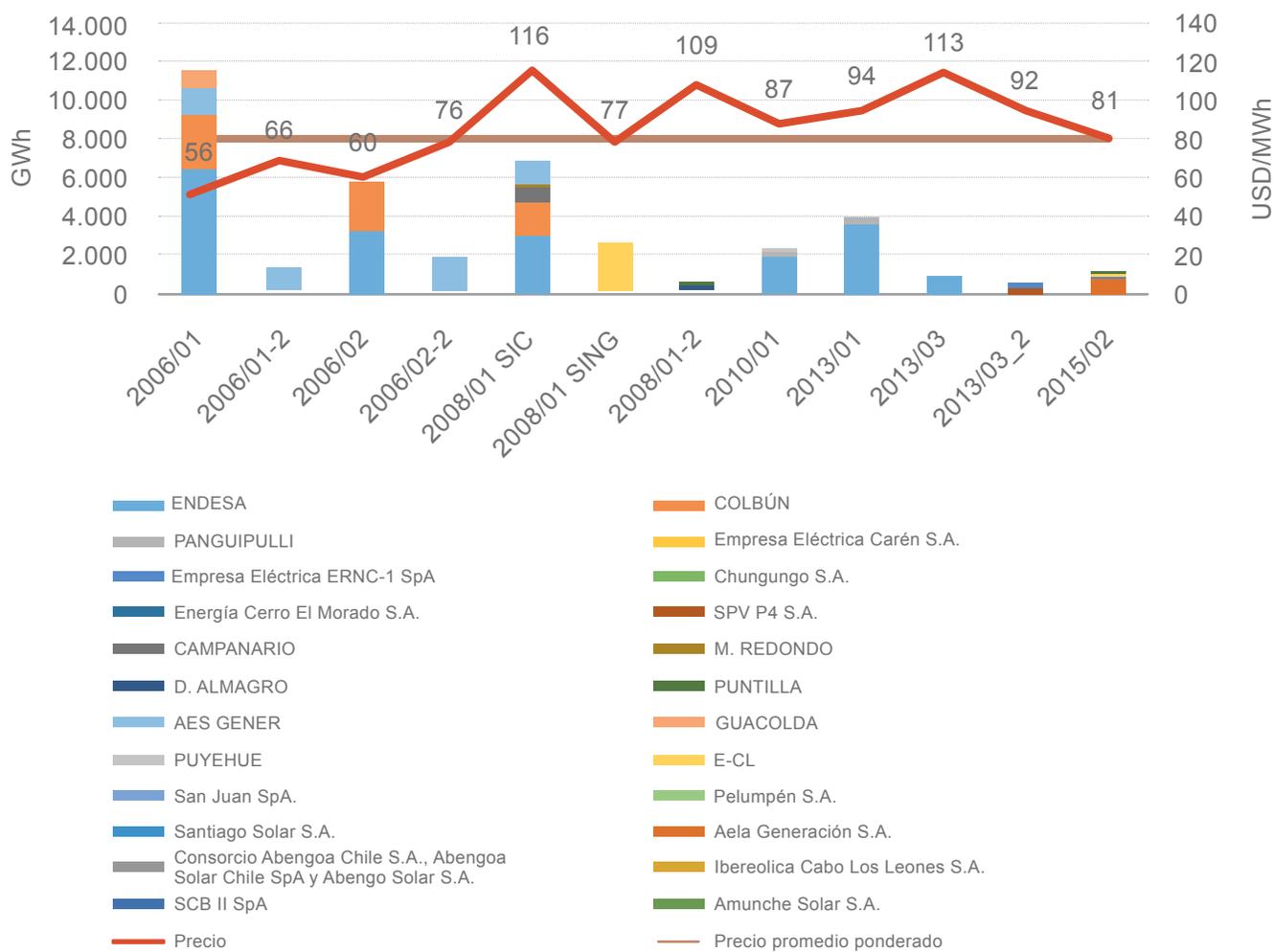
Tabla 1
RESUMEN DE PROCESOS REALIZADOS

Sistema	Proceso	Precio ofertado US\$/MWh	Energía adjudicada GWh/año	Adjudicación
SIC	2006/01	52,9	12.076	100%
SIC	2006/01-2	54,5	1.130	100%
SIC	2006/02	59,8	5.700	100%
SIC	2006/02-2	65,8	1.800	100%
SIC	2008/01	104,3	7.821	100%
SING	2008/01	90	2.530	100%
SIC	2008/01-2	99,5	935	100%
SIC	2010/01	90,3	2.200	82%
SIC	2012/01	129,5	924	100%
SIC	2012/03-2	138,9	248	15%
SIC	2013/01	128,9	3.900	78%
SIC	2013/03	112	750	15%
SIC	2013/03-2	108,2	11.955	92%
SIC+SING	2015/02	79,3	1.200	100%
SIC+SING	2015/01	47,6	12.430	100%

A continuación, se presentan los niveles de precio y energía de cada proceso de licitación vigente a mayo 2017, indicando además el precio promedio ponderado de los procesos de licitación.

El nivel de precios promedio se encuentra entre los USD\$56 y USD\$116, correspondientes a las licitaciones 2006/01 y 2008/01 del SIC.

Gráfico 1
NIVELES DE PRECIOS Y ENERGÍA A MAYO 2017



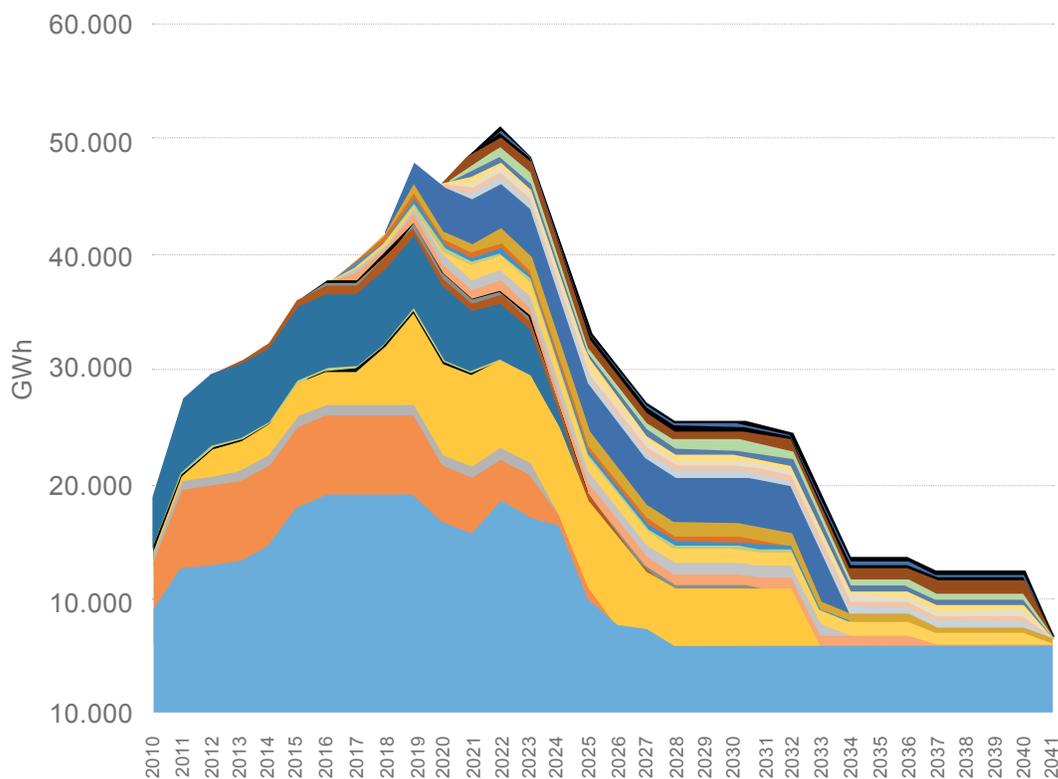
Fuente: Elaboración propia a partir del modelo de cálculo de precios de nudo del informe técnico preliminar, publicado por CNE.

ENERGÍA POR EMPRESA GENERADORA

En estos procesos licitatorios han participado empresas de 36 grupos. Los siguientes gráficos muestran cuánto ha sido el suministro adjudicado a cada grupo a partir del año 2010 y la energía adjudicada para el año 2017, desagregada por empresa generadora, indicando precios promedio a mayo 2017.

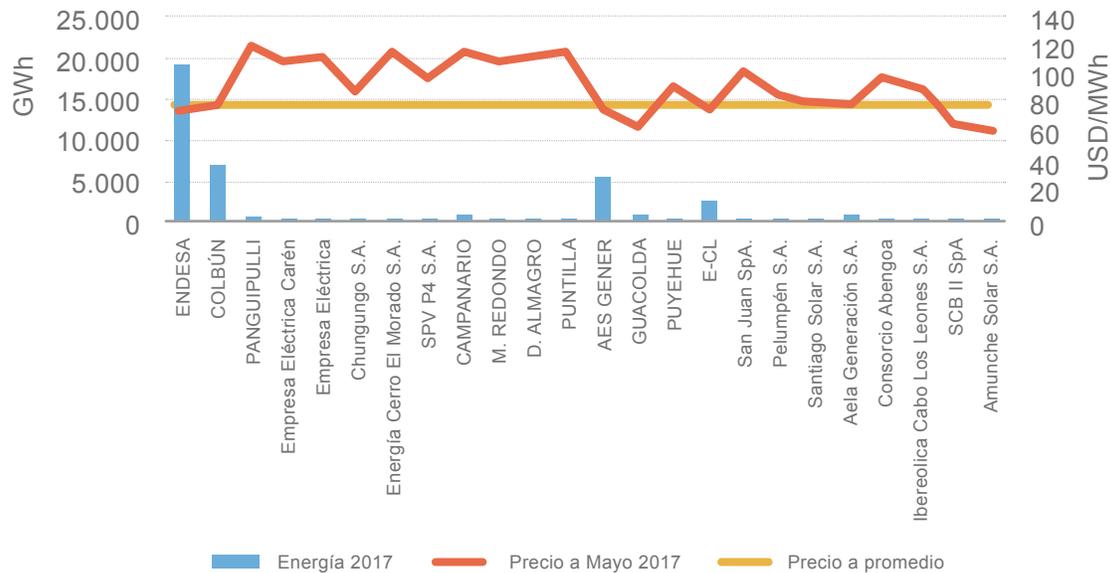
Gráfico 2

ENERGÍA ADJUDICADA POR EMPRESA GENERADORA



Elaboración propia a partir de datos proporcionados por CNE.

Gráfico 3
ENERGÍA 2017 POR EMPRESA GENERADORA Y PRECIO ACTUAL



NUEVOS PROCESOS DE LICITACIÓN

LICITACIÓN SUMINISTRO 2017/01

El pasado 30 de enero de 2017 las empresas concesionarias de servicios públicos de distribución publicaron el llamado a licitación pública nacional e internacional para el suministro de potencia y energía eléctrica destinado a cubrir los consumos de sus clientes sometidos a regulación de precios ubicados en sus zonas de concesión abastecidas desde el Sistema Interconectado del Norte Grande y el Sistema interconectado Central de Chile.

El proceso tiene por objetivo adjudicar siete Bloques de Suministro de energía más su potencia asociada, todos vigentes desde el 1 de enero de 2023 hasta el 31 de diciembre de 2042, los cuales tienen las siguientes características:

- **Bloque de Suministro N°1-A**, por un total de 1100 GWh/año, destinado a abastecer únicamente los consumos que realicen Las Licitantes durante los períodos horarios comprendidos entre las 00:00hrs y las 07:59hrs y entre las 23:00hrs y 23:59 hrs.
- **Bloque de Suministro N°1-B**, por un total de 1620 GWh/año, destinado a abastecer únicamente los consumos que realicen Las Licitantes durante el período horario comprendido entre las 08:00hrs y las 17:59hrs.
- **Bloque de Suministro N°1-C**, por un total de 820 GWh/año, destinado a abastecer únicamente los consumos que realicen Las Licitantes durante el período horario comprendido entre las 18:00hrs y las 22:59hrs.
- **Bloque de Suministro N°2-A**, por un total de 165 GWh/año, destinado a abastecer únicamente los consumos que realicen Las Licitantes durante el período comprendido entre el 01 de enero al 31 de marzo.
- **Bloque de Suministro N°2-B**, por un total de 165 GWh/año, destinado a abastecer únicamente los consumos que realicen Las Licitantes durante el período comprendido entre el 01 de abril al 30 de junio.
- **Bloque de Suministro N°2-C**, por un total de 165 GWh/año, destinado a abastecer únicamente los consumos que realicen Las Licitantes durante el período comprendido entre el 01 de julio al 30 de septiembre.
- **Bloque de Suministro N°2-D**, por un total de 165 GWh/año, destinado a abastecer únicamente los consumos que realicen Las Licitantes durante el período comprendido entre el 01 de octubre al 31 de diciembre.

Las ofertas pueden ser efectuadas por una parte o por el total de los 177 sub-bloques que componen los Bloques de Suministro N°1-A, N°1-B y N°1-C, o de los 33 sub-bloques que componen los Bloques de Suministro N°2-A, N°2-B, N°2-C y N°2-D. El punto de oferta será el nudo Polpaico 220 kV.

Las ofertas deberán presentarse el día 11 de octubre de 2017. La apertura de las propuestas administrativas se llevará a efecto el día 11 de octubre y la apertura de las propuestas económicas el día 30 de octubre.



Capítulo 3

Antecedentes del mercado eléctrico



ANTECEDENTES DEL MERCADO ELÉCTRICO

RED ELÉCTRICA Y CAPACIDAD INSTALADA DE ASOCIADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS A.G.

A continuación, se representa gráficamente la red eléctrica, propiedad de nuestros asociados, con la que cuenta el país y su capacidad instalada:

Gráfico 4
REDES ELÉCTRICAS (KM)

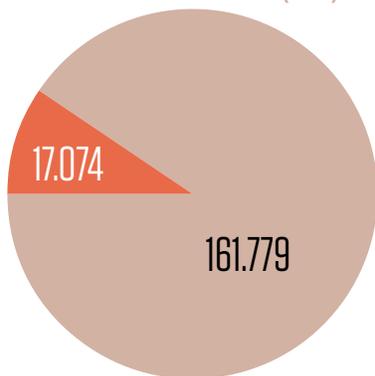
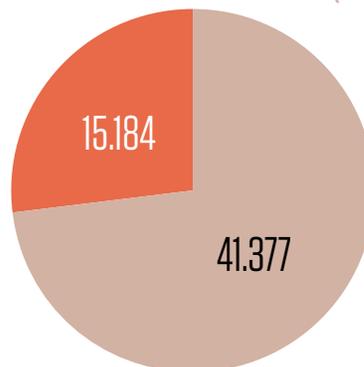


Gráfico 5
CAPACIDAD INSTALADA (MVA)



Fuente: Elaboración propia.

■ Distribución ($\le 23\text{ kv}$) ■ Transmisión (> 23 kv)

La información anterior, en detalle para cada una de las empresas asociadas es la siguiente:

Gráfico 6
REDES DE DISTRIBUCIÓN (KM)

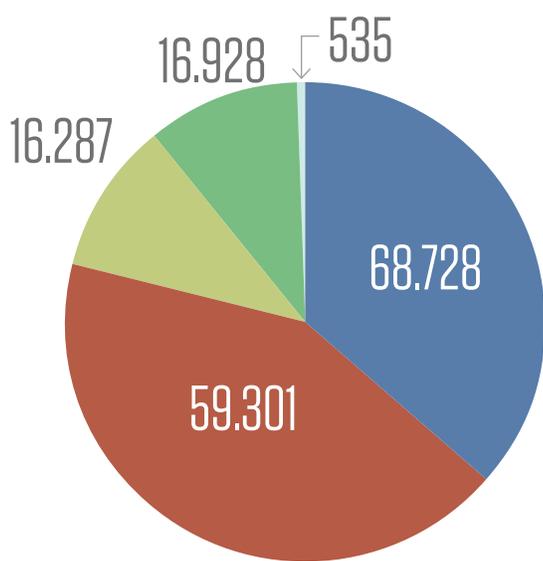
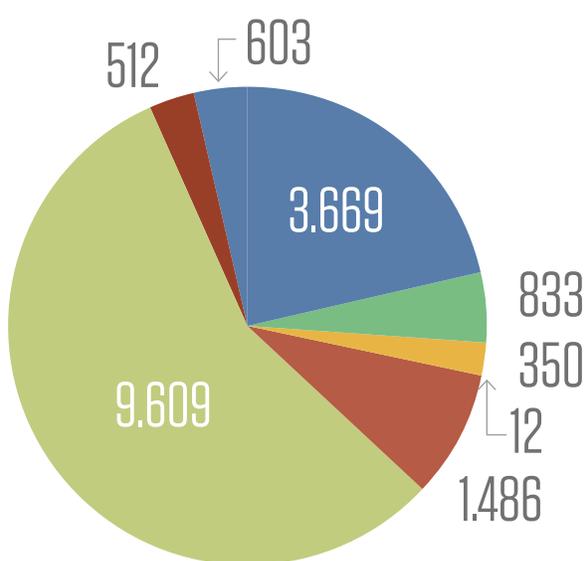


Gráfico 7
REDES DE TRANSMISIÓN (KM)



■ CGE ■ Chilquinta ■ Celeo redes ■ EEPA ■ Transelec ■ Enel Distribución ■ Saesa ■ TEN

Fuente: Elaboración propia.

CAPACIDAD INSTALADA POR EMPRESA

Gráfico 8
CAPACIDAD INSTALADA EN DISTRIBUCIÓN (MVA)

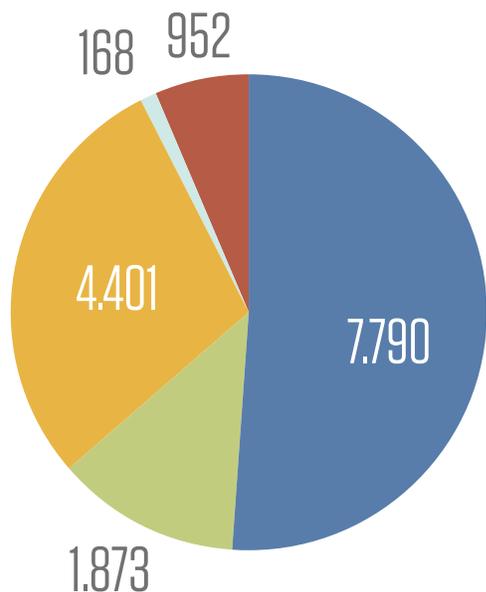
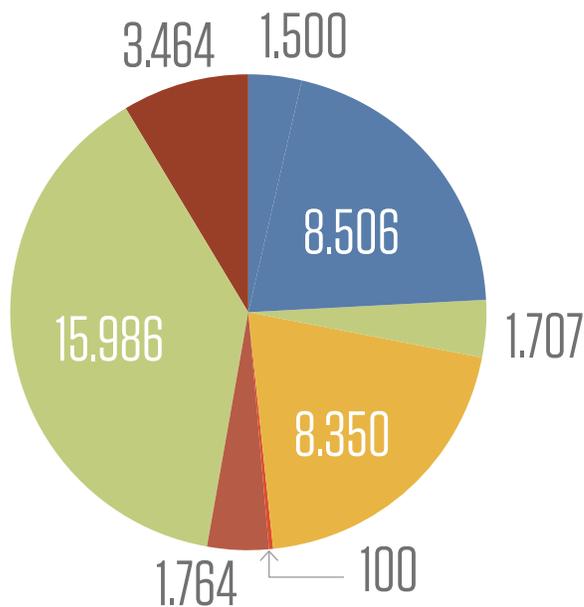


Gráfico 9
CAPACIDAD INSTALADA DE TRANSMISIÓN (MVA)



■ Enel Distribución
 ■ Saesa
 ■ EEPA
 ■ Transelec
 ■ Interchile
 ■ Celco redes
 ■ TEN
 ■ CGE
 ■ Chilquinta

Fuente: Elaboración propia.

■ CGE
 ■ Chilquinta
 ■ Celco redes
 ■ EEPA
 ■ Transelec
 ■ Enel Distribución
 ■ Saesa
 ■ TEN

PARTICIPACIÓN DE MERCADO EN DISTRIBUCIÓN

En lo que respecta al segmento de distribución, nuestras empresas asociadas representan el 98% del mercado. En la siguiente tabla, se muestra la participación por empresa para el año 2016, en términos de número de clientes y ventas de energía.

Grupo	Empresa	Región	Clientes	Ventas Gwh
CGE	EMELARI	XV	71.550	304
CGE	ELIQSA	I	98.081	478
CGE	ELECDA	II	176.753	908
CGE	EMELAT	III	100.376	638
CGE	CONAFE	III, IV, V	418.809	1.742
CGE	CGE DISTRIBUCIÓN	RM, VI, VII, VIII y IX	1.861.388	9.264
CGE	EDELMAG	XII	58.642	289
Total grupo CGE			2.785.599	13.624
ENEL	ENEL DISTRIBUCIÓN	RM	1.797.506	15.917
ENEL	COLINA	RM	25.771	85
ENEL	LUZ ANDES	RM	2.242	9
Total grupo Enel Distribución			1.825.519	16.011
CHILQUINTA	CHILQUINTA ENERGÍA	V	571.079	2.537
CHILQUINTA	LITORAL	V	58.039	91
CHILQUINTA	ENERGÍA DE CASABLANCA	V y RM	5.503	56
CHILQUINTA	LUZ LINARES	VII	31.190	125
CHILQUINTA	LUZ PARRAL	VII y VIII	21.978	92
Total grupo Chilquinta			687.789	2.900
SAESA	FRONTEL	VIII y IX	340.195	928
SAESA	SAESA	IX, X y XIV	411.549	2.124
SAESA	EDELAYSEN	X y XI	44.585	140
SAESA	LUZ OSORNO	X y XIV	21.128	148
Total grupo Saesa			817.457	3.340
EEPA	E.E. PUENTE ALTO	RM	58.398	274
CEC	CEC	VII	10.775	111
CODINER	CODINER	IX	12.802	70
COELCHA	COELCHA	VIII	14.829	54
COPELAN	COPELAN	VIII	20.331	83
COOPREL	COOPREL	X, XIV	7.584	36
COPELEC	COPELEC	VIII	54.780	155
CRELL	CRELL	X	25.511	73
EMELCA	EMELCA	V	5.978	16
SOCOEPA	SOCOEPA	XIV	6.888	32
TIL-TIL	TIL-TIL	V y RM	3.727	15
Total cooperativas eléctricas (no asociados)			163.205	643
TOTAL NACIONAL			6.337.967	36793,28111
EMPRESAS ELECTRICAS A.G.			6.174.762	36149,93481
Porcentaje de participación EEAG			97%	98%

En los siguientes gráficos, se representa la participación por grupo en cuanto a la cantidad de clientes y ventas de energía.

Gráfico 10
CLIENTES POR GRUPO DE DISTRIBUCIÓN

Fuente: Elaboración propia.

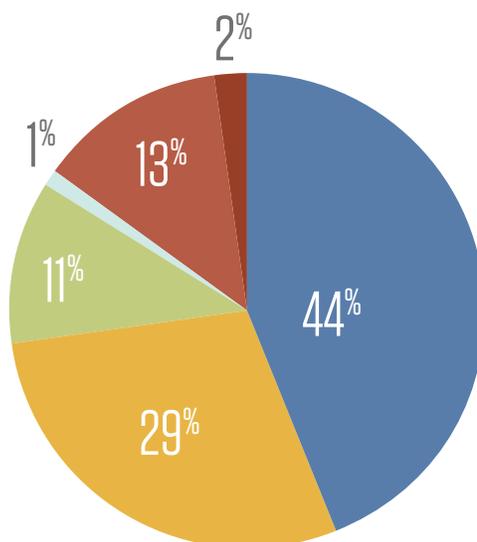
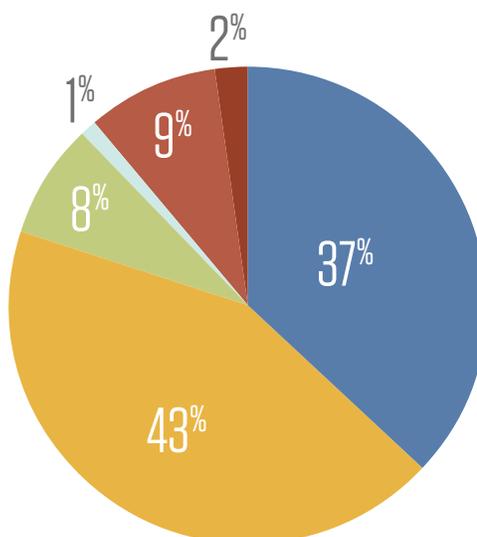


Gráfico 11
PARTICIPACIÓN DE MERCADO DE LOS GRUPOS DE DISTRIBUCIÓN

Fuente: Elaboración propia.





Capítulo 4

Calidad de Servicio



CALIDAD DE SERVICIO

La Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), evalúa anualmente la calidad de servicio que prestan las empresas concesionarias de distribución a través de tres mecanismos: la Encuesta de Calidad de Servicio Eléctrico (ECSE) efectuada a clientes finales, la continuidad de servicio eléctrico y los reclamos presentados a la Superintendencia.

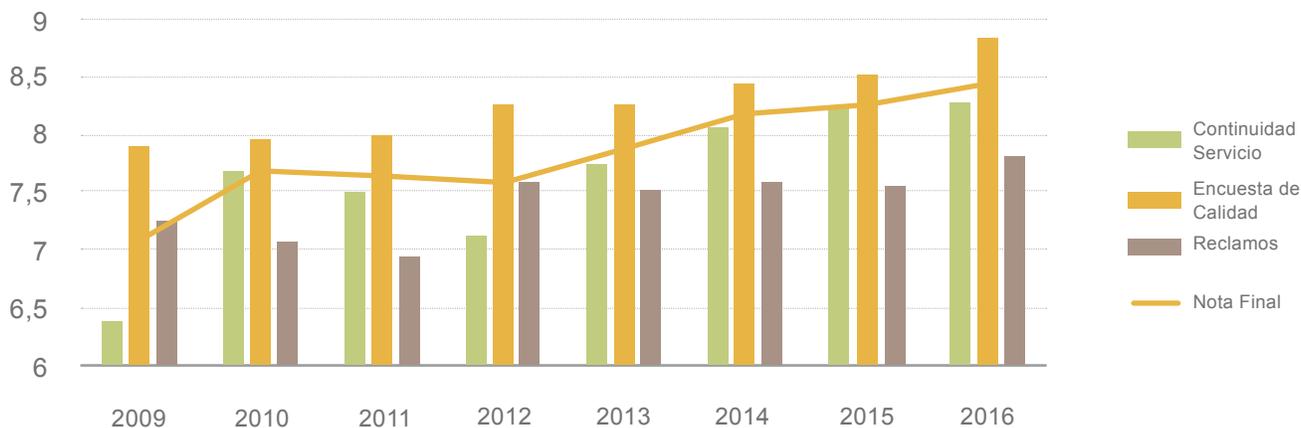
Estos tres factores determinan el desempeño de las empresas y dan origen al Ranking Anual de Calidad de Servicio de la SEC. De acuerdo a la Ley, el Ranking permite calificar en términos relativos la calidad de servicio técnico y comercial que reciben los clientes de la Industria. En un trabajo mancomunado de la Industria y SEC se ha discutido y revisado la pertinencia y representatividad de los índices que componen esta medición, y se ha llegado al acuerdo de modificar el conjunto de índices y sus pesos relativos, incluyendo nuevos indicadores que dan cuenta de los reclamos recibidos, según la naturaleza de los mismos y la instancia en que se tramitan.

MEDICIÓN DE LA CALIDAD DEL SERVICIO ELÉCTRICO

Las mediciones realizadas por la SEC durante los últimos 8 años (2009 a 2016), señalan que la Calidad del Servicio Eléctrico ha mejorado en un 18,55%, lo que corresponde a un aumento de 2,36 puntos porcentuales respecto del año anterior.

Al comparar las notas parciales obtenidas en cada una de las tres variables que se evalúan anualmente, el concepto de Continuidad de Servicio experimenta una mejora del 29,35%, implicando un aumento de 0,57 puntos porcentuales respecto del año anterior. En el caso de la Encuesta de Calidad de Servicio a Usuarios finales, la mejora observada desde el año 2009 es de un 12%, implicando un aumento de 4 puntos porcentuales respecto del año 2016.

La nota por concepto de reclamos muestra una mejora de un 7,73%, experimentando una variación positiva de 3,5 puntos porcentuales respecto del año anterior en el cual se había observado una variación negativa. Un mayor empoderamiento por parte de la población y una mayor cantidad de canales disponibles para efectuar reclamos, se visualizan finalmente como una oportunidad de acercamiento con el cliente, mejorando cada día su experiencia respecto del servicio prestado.





Capítulo 5

Notas con Valor



LA ENERGÍA DEL FUTURO: GRAN LANZAMIENTO DEL PREMIO NACIONAL DE INNOVACIÓN AVONNI CATEGORÍA ENERGÍA EMPRESAS ELÉCTRICAS A.G.

Lanzamiento de la categoría Energía se realizó con un atractivo conversatorio sobre los desafíos de la electricidad en la actualidad y los próximos años, su relación con la ciudad, sus habitantes y una sociedad cada vez más conectada y equitativa. Las postulaciones se encuentran abiertas hasta el 30 de junio en www.avonni.cl

Tras 10 años reconociendo a los proyectos más innovadores del país, este año, el Premio Nacional de Innovación Avonni, organizado por El Mercurio, la Fundación ForInnovación, Televisión Nacional de Chile y el Ministerio de Economía, ha querido dar una señal de alianza entre los distintos sectores que componen la economía del país, en su décimo primera convocatoria a postular, invitando a conversatorios por categorías, organizados por las empresas que apoyan al Premio, para reflexionar sobre el presente y el futuro de quienes están realizando los cambios.

El miércoles 22 de marzo fue el turno de Avonni en Energía Empresas Eléctricas A.G., en ese contexto la asociación gremial mediante la comunidad de

innovadores Avonni, bajo el nombre del panel “La Energía del Futuro”, invitó a dialogar sobre los desafíos de la energía eléctrica para la actualidad y los próximos años, su relación con la ciudad, sus habitantes y una sociedad cada vez más conectada y equitativa.

Rodrigo Castillo, director ejecutivo de la Asociación de Empresas Eléctricas A.G., junto a tres ganadores Avonni, Juan Andrés Camus del proyecto Valhalla, Iván Páez de Kappo y Etienne Lefranc de Santiago Cerros Islas; y a cuatro expertos del premio, Nicola Borregaard Coordinadora de División de desarrollo sustentable Ministerio de Energía, Carlos Silva, Investigador CIEN, José Ignacio Escobar Presidente de ACERA y Mauricio Zanotti de La Ruta Solar, conversaron

sobre eficiencia energética, nuevos métodos de almacenamiento, medición inteligente, movilidad eléctrica, autogeneración distribuida y cómo todos estos tópicos del mundo energético en el cual están puestos los ojos del futuro del sector, se cruzan y son fundamentales para una sociedad más sustentable y que tome consciencia del uso de los recursos.

“El cómo vivimos la energía, cada día está más cerca y más vinculado a cómo experimentamos la ciudad y cómo nos desarrollamos como sociedad”, señaló Castillo, “si instaláramos la generación distribuida en Chile en este presente, estaríamos pasando por alto las diferencias de consumo, por las enormes diferencias de ingresos que tenemos, manteniendo la brecha de desigualdad, por consiguiente la innovación en materia energética implica, tecnología sin duda, pero también leyes y regulaciones que respondan a nuestra realidad e idiosincrasia, además de una fuerte campaña educacional de uso de recursos”.

Por su parte Nicola Borregaard hizo énfasis en acercar la información a las personas y trabajar todos en alianza en la creación de una nueva consciencia, en dónde se es responsable y se conoce sobre el gasto y

uso de la electricidad.

Isidora Undurraga, directora ejecutiva de la Fundación ForInnovación a cargo del reconocimiento, señaló el privilegio de contar con la experiencia de los panelistas invitados, e hizo un llamado a aprovechar y relevar la experiencia de los talentos con los que contamos en Chile, para crear nuestro propio camino de desarrollo e innovación, y no replicar problemas que hoy vemos se dan en los países desarrollados.

“En el entendido que en Chile contamos con conocimientos, tecnologías e innovaciones de impacto mundial, es que Avonni junto a Empresas Eléctricas A.G. invitan a participar a los proyectos en ejecución que signifiquen beneficios para el rubro y la sociedad”, señaló Undurraga.

Las postulaciones están abiertas y se realizan completando un formulario en www.avonni.cl La etapa de postulaciones se extenderá hasta el 30 de junio, en donde los proyectos presentados pasarán a ser evaluados por un comité de expertos quienes tendrán la tarea de elegir a los 3 finalistas del año.

RUBRO ELÉCTRICO PARTICIPÓ DEL PRIMER NEWTONIAN SHIFT EN LATINOAMÉRICA

¿Cómo lograr que ejecutivos del sector eléctrico piensen fuera de la caja cuando planifican el futuro? La respuesta la trae una simulación innovadora donde los principales actores del rubro tuvieron la oportunidad de experimentar décadas de transición energética en un solo día.

El 24 de marzo, la Empresa Eléctrica Puente Alto, EEPA, junto al Club de Innovación -primer HUB de innovación corporativa de Latinoamérica- y MaRS Innovation, presentaron por primera vez en Chile y Latinoamérica el juego de roles “Newtonian Shift”. En este, tanto autoridades como los principales actores del rubro eléctrico vivieron una novedosa jornada de simulación estratégica, donde cada uno asumió un rol dentro de un país llamado Newtonia, con el fin de experimentar la complejidad y la dinámica de un mercado en constante cambio, adelantando décadas de transición energética. Newtonian Shift, o “Cambio Newtoniano”, ayuda a las empresas eléctricas a reflexionar sobre los cambios que se avecinan en el corto plazo al experimentar la complejidad y dinámica de un panorama cambiante y al

sentar las bases para un diálogo en torno a la innovación, nuevas alianzas y formas de satisfacer las necesidades de los clientes.

Durante la inauguración, Andrés Romero, secretario ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, expresó que “este tipo de metodologías nos permiten incorporar visiones de distintas personas para construir un futuro diferente a como lo hemos hecho hasta ahora”. El ejecutivo invitó a los participantes a darse “un permiso y la libertad para abrir nuestra mente con una metodología muy interesante que se nos presentará hoy”.

Como anfitrión de la actividad, Carlos Bächler, presidente del directorio de Grupo EPA, aseguró que “la



representación que tenemos aquí habla del interés de la industria por los cambios que enfrentaremos en el corto tiempo, cambios que nos dan un sinfín de oportunidades que pueden significar nichos de negocios nuevos, plataformas comerciales o relaciones con el cliente que hoy no tenemos”.

“El Newtonian Shift constituye una actividad que nos pareció de extrema utilidad en el escenario actual, dado que nos obliga a salir de nuestras actividades cotidianas y a dedicar un tiempo a reflexionar sobre el futuro y cómo nos veremos afectados por los cambios que este nos presentará”, añadió Bächler.

En tanto desde el Club de Innovación, su gerente general Renzo Pruzzo, adelantó que uno de los grandes objetivos de la simulación y de la innovación es producir cambios entre los participantes y añadió que “la invitación es a hacerse parte siendo conscientes de esos cambios y sobre la base de la colaboración con otros”. Pruzzo aseguró que esta simulación estratégica es “una oportunidad para colaborar en el marco de las tendencias que marcarán la forma de consumir energía en el futuro. Así, Newtonian Shift se presenta como un medio para generar una visión compartida al respecto y alinear una estrategia país”.

Newtonian Shift Chile 2017 logró reunir a 28 ejecutivos representantes de la industria eléctrica chilena, entre ellos la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, SEC, el Ministerio de Energía y la Embajada de Canadá en Chile junto a las empresas Transelec, Colbún, AES

Gener, Empresas Eléctricas A.G., Chilquinta, Grupo Saesa, Generadoras de Chile, ACERA, y EEPA. Los participantes asumieron roles distintos a su quehacer diario y muchos de ellos aseguraron haber elegido un puesto con el que no se sentían cómodos.

DESDE LA SIMULACIÓN A LA ACTIVACIÓN

Durante las reflexiones finales del Newtonian Shift, el Superintendente de Electricidad y Combustibles, Luis Ávila, aseguró que “muchos de los temas que se abordaron en el juego están escritos en la Política Nacional Energética” y recomendó revisar periódicamente cuáles son los caminos y plazos que están de por medio.

“Creo que tenemos la gran ventaja de que lo que está pasando en Chile no es un camino a ciegas y, además, este ejercicio nos pone en una situación mucho peor de lo que está viviendo el país”, comentó Ávila, quien destacó que “se ha ido generando un proceso de cambio, con ambientes favorables a la innovación, como por ejemplo en la industria solar, la cual cuenta con un programa apoyado por Corfo y tecnología de punta”.

Por su parte Javier Bustos, jefe de la división de Prospectiva y Política Energética del Ministerio de Energía, aseguró que “Chile se encuentra en un proceso de transición hacia un sector energético más sustentable, donde la energía será un motor de desarrollo del país, pero no de cualquier tipo; un desarrollo consciente de las personas, del medio ambiente y de la productividad, en un proceso de continuo mejoramiento de las condiciones de vida de toda la población”.

¿QUÉ ES NEWTONIAN SHIFT?

Newtonian Shift es un juego de roles en el cual sus jugadores -representantes de generadoras, distribuidoras, entes reguladores, ONGs y otros- deben tomar diversas decisiones para proveer energía a un país llamado Newtonia. Durante el transcurso de los años, los participantes se encontrarán con hitos completamente desconocidos, aunque adaptados a la realidad de donde se realiza el juego, los que les permitirán experimentar cómo el mundo va cambiando y cómo ocurre la innovación de manera rápida en la industria de la energía.

DESTACADA PARTICIPACIÓN DE VOLUNTARIOS DE TRANSELEC EN CENSO 2017

El 19 de abril el país vivió uno de los procesos cívicos más importantes para el desarrollo social y económico de Chile como fue el Censo 2017 y Transelec se hizo presente a través de un grupo de 26 voluntarios – 22 en la Región Metropolitana y 4 en el Bío Bío – que participaron como censistas.



Así, la principal compañía de transmisión eléctrica del país se sumó al llamado del Instituto Nacional de Estadísticas (INE) para reclutar a miles de voluntarios que pudieran ser censistas en esta trascendental jornada. Para ello, en marzo de este año, Transelec inició una campaña interna de convocatoria difundida por diversos medios y plataformas bajo la consigna “Nuestro espíritu de compromiso le abre la puerta al Censo”, lo que fue complementado con información del proceso y capacitaciones.

El día del Censo, los trabajadores y ejecutivos de la transmisora fueron destinados a las comunas de Cerro Navia en la Región Metropolitana y a Concepción y Cabrero en el Bío Bío, sectores donde la compañía está presente con sus instalaciones siendo un vecino más en esas zonas.

En Santiago, los censistas de Transelec (en la foto) llegaron muy temprano hasta la Escuela Manuel

Guerrero Ceballos de Cerro Navia, desde donde iniciaron sus rutas por las manzanas cercanas. Junto a los voluntarios también participó Rodrigo Castillo, Director Ejecutivo de Empresas Eléctricas A.G.

“En Transelec nos hemos caracterizado por aportar al desarrollo de Chile y este voluntariado para el Censo 2017 se convirtió en una nueva oportunidad para contribuir con ese objetivo. Además, pudimos censar a las comunidades que están en el entorno de nuestras subestaciones de Cerro Navia en Santiago y en Concepción y Charrúa en la región del Bío Bío, por lo que como grupo y compañía nos sentimos muy orgullosos de aportar con energía en este proceso”, declaró David Noé, vicepresidente de Asuntos Corporativos y Sustentabilidad de Transelec.

Los censistas terminaron con éxito la jornada que significará un gran avance para el país.