

REF: Aprueba Informe Preliminar de Licitaciones, a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos.

SANTIAGO, 18 de agosto de 2023

RESOLUCIÓN EXENTA N° 381

VISTOS:

- a) Lo dispuesto en el artículo 9° letra h) del D.L. N° 2.224 de 1978, del Ministerio de Minería, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente, “el Ministerio” y “la Comisión” respectivamente, modificado por la Ley N° 20.402, que crea el Ministerio de Energía;
- b) Lo establecido en los artículos 131° bis y 131° ter del D.F.L. N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del D.F.L. N° 1, de 1982, del Ministerio de Minería, Ley General de Servicios Eléctricos, y sus modificaciones, en especial las introducidas por la Ley N° 20.805, en adelante e indistintamente “Ley” o “Ley General de Servicios Eléctricos”;
- c) Lo establecido en los artículos 14 y siguientes del Decreto Supremo N° 106, de 2015, del Ministerio de Energía, que aprueba el Reglamento sobre licitaciones de suministro de energía para satisfacer el consumo de los clientes regulados de las empresas concesionarias de servicio público de distribución de energía eléctrica y deroga el Decreto Supremo N°4, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, modificado por el Decreto Supremo N°67, de 2017, del Ministerio de Energía, en adelante “el Reglamento”;
- d) Lo establecido en la Resolución Exenta N°668, de la Comisión Nacional de Energía, de 21 de noviembre de 2017, que tiene por conformado, a partir de la fecha que indica, el Sistema Eléctrico Nacional, por Interconexión del Sistema Eléctrico Interconectado del Norte Grande con el Sistema Eléctrico Interconectado Central, para todos los efectos legales;
- e) Lo solicitado por esta Comisión a través de Oficio Ordinario N°178, de 16 de marzo de 2023;
- f) Lo solicitado por esta Comisión a través de Oficio Ordinario N°351, de 23 de mayo de 2023;
- g) La carta EAG-DER-017-2023, de fecha 22 de mayo de 2023, mediante la cual Empresa Eléctrica solicita ampliación de plazo para envío de Proyección de demanda y necesidades de suministro,

- h) El Oficio Ordinario CNE N° 362 de fecha 30 de mayo de 2023 mediante el cual se otorga extensión de plazo para envío de Proyecciones de Demanda y necesidades de suministro;
- i) Las Cartas C/172/2023, de Cooperativa Eléctrica Charrúa Ltda. y carta N°97/2023 de Cooperativa Eléctrica Paillaco Ltda., mediante las cuales solicitan ampliación de plazo para envío de Proyección de demanda y necesidades de suministro requerida;
- j) El Oficio Ordinario CNE N° 404 de fecha 16 de junio de 2023 mediante el cual se otorga extensión de plazo para envío de Proyecciones de Demanda y necesidades de suministro;
- k) Lo establecido en la Resolución Exenta N°121, de 28 de marzo de 2023, de la Comisión Nacional de Energía, que declara abierto el proceso para formar el Registro de Instituciones y Usuarios Interesados, a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos;
- l) Lo establecido en la Resolución Exenta N°232, de 2 de junio de 2023, de la Comisión Nacional de Energía, que crea el Registro de Instituciones y Usuarios Interesados, a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos;
- m) Lo dispuesto en el Decreto N°12A, de 21 de noviembre de 2022, del Ministerio de Energía, que Nombra a don Marco Antonio Mancilla Ayancán en el cargo de Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía, y;
- n) Lo dispuesto en la Resolución N° 7, de 2019, de la Contraloría General de la República.

CONSIDERANDO:

1. Que, de acuerdo a lo establecido en el artículo 131° bis de la Ley, corresponderá a la Comisión anualmente, y en concordancia con los objetivos de eficiencia económica, competencia, seguridad y diversificación que establece la Ley para el Sistema Eléctrico, determinar las licitaciones de suministro necesarias para abastecer, al menor costo de suministro, los consumos de los clientes sometidos a regulación de precio, sobre la base de la información proporcionada por las concesionarias de servicio público de distribución;
2. Que, conforme a lo dispuesto en el artículo 131° ter de la Ley, el o los procesos de licitación, se iniciarán con un informe de licitaciones fundado de la Comisión, que contenga aspectos técnicos del análisis de las proyecciones de demanda de las concesionarias de distribución sujetas a la obligación de licitar, de la situación esperada respecto de la oferta potencial de energía eléctrica en el periodo relevante y, si existieren, las condiciones especiales de la licitación;
3. Que, asimismo, las concesionarias de distribución, las empresas generadoras y aquellas instituciones y usuarios interesados, esto es, toda persona natural o jurídica que pudiera tener interés directo o

eventual en el proceso de licitación, y que se hubieran inscrito en el Registro de Instituciones y Usuarios Interesados, a que hace referencia el literal I) de Vistos, podrán realizar observaciones de carácter técnico al referido informe en un plazo no superior a quince días hábiles contados desde su publicación;

4. Que, de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 15° del Reglamento, las observaciones al informe preliminar de licitaciones que se refieran a aspectos o materias de carácter técnico se deberán remitir por vía electrónica a la dirección y en el formato que la Comisión disponga al efecto, debiendo adjuntar a las mismas todos los antecedentes que le sirvan de sustento;
5. Que, asimismo, el señalado artículo 15° del Reglamento dispone que las observaciones técnicas formuladas y los antecedentes que le sirvan de sustento tendrán carácter público y serán publicadas en el sitio web de la Comisión; y,
6. Que, a este efecto, la Comisión viene en aprobar en Informe Preliminar de Licitaciones a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley General de Servicios Eléctricos.

RESUELVO:

ARTÍCULO PRIMERO: Apruébese el siguiente Informe Preliminar de Licitaciones:



LICITACIONES DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

INFORME PRELIMINAR

**AGOSTO 2023
SANTIAGO – CHILE**

ÍNDICE

1. Introducción	3
2. Supuestos y metodologías utilizadas.....	4
3. Proyecciones de demanda	6
3.1. Proyecciones de Empresas Distribuidoras a Nivel de Subestación Primaria	7
3.2. Proyecciones de Empresas Distribuidoras a Nivel Nacional	9
3.3. Traspaso de clientes no sometidos a regulación de precios	11
3.4. Traspaso de clientes sometidos a regulación de precios	12
3.5. Generación Residencial.....	14
3.6. Electromovilidad	15
3.7. Proyección de Demanda Total Informada por Empresas Distribuidoras a Nivel Nacional.....	16
3.8. Antecedentes de demanda histórica de clientes regulados	19
3.9. Metodología de ajuste de previsión de demanda.....	21
3.10. Eficiencia Energética	24
3.11. Traspaso de clientes sometidos a regulación de precios	26
3.12. Traspaso de clientes no sometidos a regulación de precios	30
3.13. Generación Residencial.....	31
3.14. Electromovilidad	33
3.15. Proyecciones de demanda ajustadas	35
4. Nivel de contratación existente	38
5. Necesidades de suministro a contratar	44
6. Situación esperada de la oferta potencial de energía eléctrica.....	47
7. Condiciones especiales de licitación	51

INFORME PRELIMINAR- LICITACIONES DE SUMINISTRO ELÉCTRICO

1. Introducción

El presente documento corresponde al Informe Preliminar de Licitaciones de Suministro Eléctrico, que la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente la “Comisión”, debe elaborar anualmente en cumplimiento de lo establecido en el artículo 131° ter del D.F.L. N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del D.F.L. N° 1, de 1982, del Ministerio de Minería, Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente “la Ley”, y sus modificaciones posteriores, en especial las introducidas por la Ley N° 20.805, y de conformidad a lo dispuesto en el artículo 14° y siguientes del Decreto Supremo N°106, de 2015, del Ministerio de Energía, que aprueba el Reglamento sobre licitaciones de suministro de energía para satisfacer el consumo de los clientes regulados de las empresas concesionarias del servicio público de distribución de energía eléctrica y deroga el Decreto Supremo N°4, de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción”, y su modificación posterior en adelante e indistintamente el “Reglamento de Licitaciones”. Lo anterior, en el marco de la preparación de antecedentes para dar inicio a los procesos licitatorios que correspondan, en caso de determinar la necesidad de realizarlos.

Este Informe Preliminar contiene aspectos técnicos del análisis de las proyecciones de demanda de las concesionarias de servicio público de distribución sujetas a la obligación de licitar, de la situación esperada respecto de la oferta potencial de energía eléctrica en el período relevante y, si existieren, las condiciones especiales de la licitación.

Para dichos efectos, y en conformidad a lo establecido en el inciso final del artículo 131° de la Ley, la Comisión solicitó a través de Oficio Ordinario CNE N°178, de fecha 16 de marzo de 2023, en adelante “Of. Ord. CNE N°178” la información que las empresas concesionarias de servicio público de distribución, en adelante e indistintamente las “empresas distribuidoras”, semestralmente deben entregar respecto de las proyecciones de demanda, las necesidades de suministro a contratar y los supuestos y metodologías utilizados en sus respectivas proyecciones.

Las necesidades de suministro determinadas en este informe se establecen considerando que las empresas distribuidoras deben disponer permanentemente del suministro de energía que les permita satisfacer el total del consumo de sus clientes sometidos a regulación de precios. Para dichos efectos, la Comisión deberá diseñar, coordinar y dirigir la realización de procesos de licitación, cuyo objeto será que las empresas distribuidoras dispongan de contratos de suministro de largo plazo para satisfacer los consumos de sus clientes sometidos a regulación de precios, con una antelación mínima de cinco años a la fecha de inicio del suministro.

2. Supuestos y metodologías utilizadas

A partir de la información recibida por parte de las empresas distribuidoras en respuesta al Of. Ord. CNE N°178, esta Comisión ha procedido al análisis y revisión de las proyecciones de demanda informadas, considerando los antecedentes que se disponen y ajustando las tasas de crecimiento según los criterios que se indican en el presente informe.

Cabe señalar que, según lo indicado en el referido Of. Ord. CNE N°178, la proyección de demanda se solicitó a nivel de subestaciones primarias, debiendo además referenciarse la energía respectiva a nivel del sistema de transmisión nacional en forma agregada, es decir, determinando la demanda de energía correspondiente a nivel del sistema de transmisión nacional, aplicando los respectivos factores esperados de pérdidas de energía determinados por el Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante “Coordinador”, durante el mes de abril y correspondientes al mes de marzo, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 24 de la Resolución Exenta CNE N°778, de 2016, modificada por la Resolución Exenta CNE N°203, de 2017, la Resolución Exenta CNE N°558, de 2017, y la Resolución Exenta CNE N°703 de 2018, en adelante “Resolución Exenta CNE N°778”. Adicionalmente se solicitó acompañar la proyección de cada empresa con un informe que incluyera los antecedentes, la metodología y criterios utilizados en la proyección.

De la información recibida por parte de las empresas distribuidoras se desprenden los siguientes aspectos que explican las proyecciones informadas:

2.1. Metodología y tasas tendenciales de las empresas distribuidoras

La descripción metodológica entregada por todas las empresas distribuidoras, Chilquinta Energía S.A., en adelante “Chilquinta”, Empresa Eléctrica De Casablanca S.A., en adelante “Emelca”, Compañía Eléctrica del Litoral S.A., en adelante “Litoral”, Enel Distribución Chile S.A., en adelante “Enel Distribución”, Empresa Eléctrica Municipal de TIL TIL, en adelante “Til-Til”, Empresa Eléctrica de Puente Alto S.A., en adelante “EEPA”, Compañía General de Electricidad S.A., en adelante “CGE Distribución”, Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda., en adelante “Coopelan”, Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., en adelante “Frontel”, Sociedad Austral de Electricidad S.A., en adelante “Saesa”, Energía de Casablanca S.A., en adelante “Edecsa”, Cooperativa de Abastecimiento de Energía Eléctrica Curicó Ltda., en adelante “CEC”, Luzlinares S.A., en adelante “LuzLinares”, LuzParral S.A., en adelante “LuzParral”, Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda., en adelante “Copelec”, Sociedad Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Charrúa Ltda., en adelante “Coelcha”, Cooperativa Eléctrica Paillaco Ltda., en adelante “Socoepa”, Cooperativa Rural Eléctrica Río Bueno Ltda., en adelante “Cooprel”, Compañía Eléctrica Osorno S.A., en adelante, “LuzOsorno” y Cooperativa Regional Eléctrica de Llanquihue Ltda., en adelante “Crell”, que

justifican las proyecciones y tasas tendenciales obtenidas para el presente informe, se basan en los resultados del estudio conjunto contratado a la consultora Systep Ingeniería y Diseños S.A., “Proyección de demanda para clientes regulados 2023-2043”, en el que realizaron proyecciones de consumo mensual desde enero 2023 a diciembre 2043. Este estudio trabajó con una modelación econométrica utilizando modelos de series de tiempo de tipo SARIMA (Seasonal Autoregressive Integrated Moving Average), capaces de capturar las tendencias históricas y a la vez la variabilidad estacional en los datos de demanda. En el modelamiento se incorporaron adicionalmente variables explicativas externas que dan cuenta del nivel de actividad económica y crecimiento demográfico. Las proyecciones de compras de energía se desarrollaron de forma independiente para cada empresa distribuidora, agrupando las compras totales realizadas en diferentes puntos de retiro. Adicionalmente, los consumos de cada empresa distribuidora se separaron por Sistema de Transmisión Zonal, buscando reflejar la diversidad demográfica y patrones de consumo que presentan aquellas empresas con zonas de concesión extensas.

Las modelaciones consideradas por parte de esta Comisión son aquellas que muestran crecimientos tendenciales, es decir, sin incluir efectos por eficiencia energética, generación residencial, ni electromovilidad ni traspasos de clientes regulados al régimen libre, los que se incluyen con posterioridad según se describe en los numerales siguientes.

La empresa Compañía Distribuidora de Energía Eléctrica CODINER S.A., en adelante “Codiner”, y Distribuidora de Energía Eléctrica Mataquito S.A., en adelante “Mataquito”, realizaron sus propias proyecciones en base a la información que disponía al momento del envío de la respuesta al Of. Ord. CNE N°178.

Las proyecciones de las empresas Cooperativa de Abastecimiento de Energía Eléctrica Socoroma Ltda., en adelante “Coopersol”, y, Distribuidora Eléctrica S.A., en adelante “DESA”, no fueron recibidas por parte de esta Comisión, por lo mismo, se utilizaron los antecedentes disponibles para realizar las proyecciones.

Cabe señalar que Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A., en adelante “Emelectric”, Empresa Eléctrica de Talca S.A., en adelante “Emetal”, Energía del Limarí S.A., en adelante “Enelsa”, Empresa Eléctrica de Arica S.A., en adelante “Emelari”, Empresa Eléctrica de Iquique S.A., en adelante “Eliqsa”, Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A., en adelante “Elecda”, Empresa Eléctrica Atacama S.A., en adelante “Emelat” y Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A., en adelante “Conafe” fueron absorbidas por CGE Distribución, constituyéndose por tanto esta última en su sucesora legal en todos sus derechos y obligaciones. Por lo tanto, se agrupó el total de demanda para CGE Distribución para todo el período de proyección.

Asimismo, se hace presente que, para todos los efectos, actualmente Enel Distribución, es la continuadora legal de Chilectra S.A., y se agrupó la demanda de Empresa Eléctrica Colina Ltda y Luz Andes Ltda. en el total de demanda de Enel Distribución para todo el período de proyección.

Las tasas de crecimiento resultantes a partir de la información entregada por las empresas distribuidoras en respuesta al Of. Ord. CNE N°178, considerando los criterios señalados precedentemente e incorporando los efectos extra tendenciales mencionados en el punto 2.3, se presentan en el punto 3.7 del presente informe.

2.2. Cambios topológicos

En general, las empresas no informaron cambios en la topología de las subestaciones primarias, en relación a la eliminación o incorporación de subestaciones existentes con demanda de clientes regulados, o incorporación de subestaciones primarias nuevas.

2.3. Efectos extratendenciales por cambios en condición de clientes

En este aspecto se solicitó a las empresas distribuidoras informar eventuales cambios proyectados respecto de clientes no sometidos a regulación de precios, en adelante “clientes libres”, que opten por traspasarse al régimen de clientes regulados, clientes regulados que pasen a ser clientes libres, conexión de nuevos clientes regulados, proyecciones de efectos de medidas de eficiencia energética, generación residencial y electromovilidad, todo ello de forma adicional al crecimiento vegetativo de la demanda explicado por las tasas tendenciales de crecimiento. El detalle del tratamiento de esta información en la proyección de demanda se presenta en los numerales 3.3 a 3.6 del presente informe.

3. Proyecciones de demanda

En los puntos siguientes se detalla la metodología utilizada para estimar la proyección de demanda, considerando la información enviada por las empresas distribuidoras a nivel de subestaciones primarias, los factores de pérdidas para efectos de su referenciación a nivel del sistema de transmisión nacional, la información respecto de los potenciales traspasos de clientes libres que opten por el régimen de clientes regulados y viceversa, proyecciones de efectos de medidas de eficiencia energética, generación residencial, electromovilidad y los antecedentes utilizados a efectos de estimar las tasas de crecimiento para las proyecciones resultantes.

3.1. Proyecciones de Empresas Distribuidoras a Nivel de Subestación Primaria

En conformidad con el punto anterior, las empresas distribuidoras han enviado a la Comisión las proyecciones de demanda de energía mensuales para los años 2023 a 2043, considerando exclusivamente los clientes regulados, agrupados por subestación primaria, la que ha sido seleccionada de una lista de barras entregadas por la Comisión, debiéndose, en los casos en que la barra no estuviese en dicha lista, agregarla a la misma. Estas proyecciones no incluyen ventas de energía destinadas a clientes libres. Las proyecciones se presentaron diferenciando entre clientes regulados con potencia conectada mayor a 500 kW, y los demás divididos en 5 tramos: entre 0 y 10 kW, entre 11 y 100 kW, entre 101 y 200 kW, entre 201 y 300 kW, entre 301 y 400 kW y entre 401 y 500 kW.

De acuerdo a lo descrito anteriormente, la proyección de demanda de energía de clientes regulados, agregada anualmente, enviada por las empresas distribuidoras a nivel de subestaciones primarias de distribución en respuesta al Of. Ord. CNE N° 178, es la que se muestra a continuación¹:

¹ Se hace presente que, en las tablas siguientes, los totales presentados pueden no corresponder exactamente con la suma de los valores individuales por empresa, producto de que dichos valores fueron redondeados a cero decimales para efectos de la visualización del presente informe. Sin perjuicio de lo anterior, los valores originales con todos sus decimales se encuentran en los archivos de respaldo del presente informe en formato Excel.

Empresa Dx	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
CHILQUINTA	2.499	2.576	2.653	2.731	2.809	2.888	2.967	3.047	3.127	3.208	3.290	3.372	3.455	3.538	3.622	3.706	3.791	3.875	3.959	4.044	4.128
EMELCA	17	18	18	19	19	20	20	21	21	22	22	23	23	24	24	25	25	26	26	27	27
LITORAL	152	156	163	170	176	183	190	197	204	211	218	226	233	240	248	255	262	270	277	285	292
ENEL DISTRIBUCIÓN	10.212	10.415	10.638	10.867	11.098	11.332	11.569	11.808	12.051	12.296	12.544	12.795	13.049	13.307	13.567	13.830	14.092	14.355	14.618	14.880	15.143
TIL-TIL	16	16	17	17	17	18	18	18	18	18	19	19	19	19	19	20	20	20	20	20	20
EEPA	223	230	235	238	241	244	247	250	252	255	258	261	264	267	270	274	277	280	283	286	290
CGE DISTRIBUCIÓN	13.148	13.518	13.916	14.317	14.718	15.123	15.529	15.938	16.349	16.762	17.178	17.596	18.016	18.441	18.869	19.301	19.733	20.167	20.601	21.037	21.474
COOPERSOL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COOPELAN	137	145	153	161	169	177	185	193	202	210	218	226	235	243	252	261	269	278	287	295	304
FRONTEL	1.215	1.288	1.359	1.432	1.504	1.577	1.650	1.724	1.798	1.872	1.946	2.021	2.096	2.172	2.248	2.324	2.400	2.476	2.552	2.628	2.704
SAESA	1.874	1.946	2.019	2.094	2.169	2.246	2.323	2.402	2.481	2.561	2.642	2.725	2.808	2.892	2.978	3.064	3.150	3.236	3.322	3.408	3.495
CODINER	87	88	90	91	93	95	97	98	99	101	103	104	106	92	94	110	113	114	98	99	100
EDECSA	55	56	57	58	60	61	62	64	65	66	68	70	71	73	75	77	78	80	82	84	86
CEC	97	101	105	109	113	117	121	126	130	135	139	144	149	153	158	163	168	172	177	181	186
LUZLINARES	154	158	162	167	172	177	182	187	192	198	204	209	215	221	227	233	239	245	251	257	264
LUZPARRAL	137	145	152	160	168	175	183	192	200	208	216	225	233	242	251	260	269	277	286	295	304
COPELEC	304	324	348	372	397	429	460	487	514	541	561	581	601	622	642	663	683	704	724	745	765
COELCHA	47	49	51	54	57	60	64	67	71	74	78	81	85	89	92	96	100	104	107	111	115
SOCOEPA	54	62	65	68	72	76	80	83	87	91	95	98	102	106	110	113	117	121	125	128	132
COOPREL	57	61	65	69	72	76	80	84	87	91	95	99	102	106	110	114	117	121	125	129	132
LUZ OSORNO	166	170	181	185	195	199	209	214	224	229	239	244	254	259	268	274	283	289	298	305	313
CRELL	135	143	152	160	169	177	186	194	203	212	220	229	238	246	255	264	272	281	290	298	307
MATAQUITO	397	401	405	410	414	419	424	428	433	438	443	447	452	457	462	467	473	478	483	488	494
DESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	31.185	32.066	33.003	33.947	34.904	35.869	36.847	37.821	38.808	39.799	40.795	41.795	42.807	43.809	44.841	45.891	46.932	47.967	48.992	50.032	51.075

Tabla 3.1.- Proyección de demanda de clientes regulados informada por empresas distribuidoras considerando traspasos de clientes, electromovilidad y generación residencial, a nivel de subestación primaria. [GWh]

3.2. **Proyecciones de Empresas Distribuidoras a Nivel Nacional**

Las proyecciones de demanda de energía a nivel de subestaciones primarias han sido posteriormente referenciadas a nivel del sistema de transmisión nacional en forma agregada, aplicando los respectivos factores esperados de pérdidas de energía determinados por el Coordinador durante el mes de marzo y correspondientes a los valores esperados para el Segundo Semestre 2023, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 23° de la Resolución Exenta CNE N°778.

Los factores esperados de pérdidas de energía totales resultantes, obtenidos a partir de los factores esperados de pérdidas de energía de cada sistema de transmisión zonal publicados en el sitio web del Coordinador², son los siguientes:

Sistema Zonal	Factor
Sistema A	1,01144
Sistema B	1,03045
Sistema C	1,02326
Sistema D	1,01482
Sistema E	1,03595
Sistema F	1,03354

Tabla 3.2.- Factores de esperados de Pérdidas de Energía de cada sistema de transmisión zonal.

De esta forma, se ha referenciado sólo el monto agregado de energía a nivel del sistema de transmisión nacional, correspondiente a cada subestación primaria, es decir, sin utilizar los factores de referenciación “fi” establecidos en el artículo 23° de la Resolución Exenta CNE N° 778, ni tampoco identificando las subestaciones del sistema de transmisión nacional que resultarían asignadas.

Con ello, la proyección de demanda de clientes regulados a nivel nacional de las empresas distribuidoras es la que se muestra a continuación:

²<https://www.coordinador.cl/mercados/documentos/transferencias-economicas-de-empresas-distribuidoras/armonizacion-tarifaria/factores-de-perdida-y-referenciacion-en-sistemas-zonales/2023-factores-de-perdida-y-referenciacion-en-sistemas-zonales/>

9

Empresa Dx	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
CHILQUINTA	2.536	2.615	2.693	2.772	2.851	2.931	3.011	3.092	3.174	3.256	3.339	3.422	3.506	3.591	3.676	3.762	3.847	3.933	4.018	4.104	4.190
EMELCA	17	18	18	19	19	20	20	21	21	22	22	23	23	24	24	25	25	26	26	27	28
LITORAL	154	159	165	172	179	186	193	200	207	215	222	229	236	244	251	259	266	274	281	289	296
ENEL DISTRIBUCIÓN	10.440	10.647	10.875	11.109	11.345	11.585	11.827	12.072	12.320	12.570	12.824	13.081	13.340	13.603	13.870	14.138	14.407	14.675	14.944	15.212	15.481
TIL-TIL	17	17	17	17	18	18	18	18	19	19	19	19	19	20	20	20	20	20	20	21	21
EEPA	228	235	240	244	247	250	252	255	258	261	264	267	270	273	276	280	283	286	289	293	296
CGE DISTRIBUCIÓN	13.601	13.986	14.398	14.815	15.232	15.652	16.074	16.499	16.926	17.355	17.787	18.221	18.658	19.099	19.544	19.991	20.441	20.891	21.342	21.794	22.248
COOPERSOL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COPELAN	143	152	160	169	177	185	194	202	211	219	228	237	246	255	264	273	282	291	300	309	318
FRONTEL	1.271	1.347	1.422	1.498	1.574	1.650	1.726	1.803	1.881	1.958	2.036	2.114	2.193	2.272	2.351	2.431	2.510	2.590	2.669	2.749	2.829
SAESA	1.887	1.959	2.032	2.107	2.183	2.260	2.338	2.417	2.496	2.577	2.659	2.742	2.825	2.910	2.996	3.083	3.169	3.256	3.343	3.429	3.516
CODINER	89	91	93	94	97	98	100	101	103	104	106	108	109	95	97	114	117	117	102	103	103
EDECSA	56	57	58	59	60	62	63	65	66	67	69	71	72	74	76	78	80	81	83	85	87
CEC	102	105	109	114	118	123	127	132	136	141	146	151	155	160	165	171	176	180	185	190	195
LUZLINARES	161	165	169	174	180	185	190	196	201	207	213	219	225	231	237	244	250	257	263	269	276
LUZPARRAL	143	151	159	167	175	184	192	200	209	218	226	235	244	253	262	272	281	290	299	309	318
COPELEC	318	338	364	390	415	448	481	509	537	566	587	608	629	650	672	693	715	736	758	779	801
COELCHA	50	51	54	56	60	63	67	70	74	78	81	85	89	93	97	101	104	108	112	116	120
SOCOPEA	54	62	65	69	73	76	80	84	88	91	95	99	103	106	110	114	118	122	125	129	133
COOPREL	57	62	65	69	73	77	80	84	88	92	95	99	103	107	110	114	118	122	126	129	133
LUZ OSORNO	167	171	182	186	196	200	211	215	225	230	240	245	255	261	270	276	285	291	300	306	315
CRELL	136	144	153	161	170	178	187	196	204	213	221	230	239	248	256	265	274	283	291	300	309
MATAQUITO	406	411	415	420	424	429	434	439	443	448	453	458	463	468	474	479	484	489	495	500	506
DESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	32.035	32.942	33.907	34.880	35.865	36.859	37.866	38.870	39.887	40.907	41.933	42.962	44.004	45.036	46.099	47.180	48.251	49.317	50.372	51.442	52.516

Tabla 3.3.- Proyección de demanda de clientes regulados informada por empresas distribuidoras considerando traspasos de clientes, electromovilidad y generación residencial, a nivel Nacional. [GWh]

3.3. Traspaso de clientes no sometidos a regulación de precios

Las empresas distribuidoras CGE Distribución, Frontel, Saesa y CEC informaron traspasos de usuarios no sometidos a fijación de precios a régimen de tarifa regulada.

A continuación, se presenta la información del potencial traspaso desde clientes libres a clientes regulados, para las distintas empresas distribuidoras.

Empresa Dx	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
CHILQUINTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EMELCA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LITORAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TIL-TIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	23	98	112	117	121	124	128	131	134	138	141	145	148	152	155	159	162	166	169	173	177
COOPERSOL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COOPELAN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FRONTEL	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SAESA	23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CODINER	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDECSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CEC	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
LUZLINARES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZPARRAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COPELEC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COELCHA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOCOEP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COOPREL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ OSORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CRELL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MATAQUITO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	52	100	114	119	122	126	129	132	136	139	143	146	150	153	157	160	164	168	171	175	178

Tabla 3.4.- Proyección de demanda a traspasarse de clientes libres a regulados informada por empresas distribuidoras, a nivel Nacional. [GWh]

3.4. Traspaso de clientes sometidos a regulación de precios

De conformidad con lo dispuesto en el literal d) del inciso tercero del artículo 147° de la Ley, los clientes sometidos a regulación de precios podrán suscribir contratos a precios libres cuando la potencia conectada del usuario final sea superior a 500 kW. En este caso, el usuario final tendrá derecho a optar por un régimen de tarifa regulada o de precio libre, debiendo permanecer un período mínimo de cuatro años en el régimen escogido. El cambio de opción deberá ser comunicado a la concesionaria de distribución con una antelación de, al menos, 12 meses.

Al respecto, CGE Distribución, Codiner, Edecsa, CEC y Copelec han informado el potencial traspaso de clientes sometidos a regulación de precios a un régimen de precios libres. Dichos traspasos, en algunos casos, ya se materializaron en los años previos y, en otros casos, comenzarían a partir del año 2024. En este sentido, existe un grupo de clientes que ya realizó el traspaso efectivo de cliente regulado a cliente libre -los que no son considerados en la proyección de traspasos contenida en el presente informe-, otro grupo que ya ha solicitado el traspaso pero que aún no concreta el cambio de régimen por el cumplimiento de los plazos señalados en el párrafo anterior y, finalmente, hay proyecciones de traspaso de clientes en base a distintos supuestos.

A continuación, se presenta la información del potencial traspaso de clientes actualmente sometidos a regulación de precios a clientes libres, para las distintas empresas distribuidoras.

Empresa Dx	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
CHILQUINTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EMELCA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LITORAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DISTRIBUCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TIL-TIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	22	44	46	48	49	50	51	53	54	55	57	58	59	61	62	63	65	66	68	69	70
COOPERSOL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COPELAN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FRONTEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SAESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CODINER	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0
EDECSA	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEC	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	5
LUZLINARES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZPARRAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COPELEC	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
COELCHA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOCOEP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COOPREL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ OSORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CRELL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MATAQUITO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	24	46	49	51	52	54	55	57	58	60	61	63	64	66	67	69	70	72	74	75	76

Tabla 3.5.- Proyección de demanda a traspasarse de clientes regulados a libre informada por empresas distribuidoras, a nivel Nacional. [GWh]

3.5. Generación Residencial

Mediante Of. Ord. CNE N° 178 se solicitó, a cada empresa distribuidora, incluir sus proyecciones de generación residencial. Las empresas Chilquinta, Emelca, Litoral, EEPA, CGE Distribución, Coopelan, Edecsa, CEC, LuzLinares, LuzParral, Copelec, Cooprel, y Crell proporcionaron información sobre generación residencial.

A continuación, se presenta la información de las estimaciones de generación residencial para las distintas empresas distribuidoras.

Empresa Dx	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
CHILQUINTA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
EMELCA	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3
LITORAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DISTRIBUCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TIL-TIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2
CGE	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
DISTRIBUCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COOPERSOL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COPELAN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
FRONTEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SAESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CODINER	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDECSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CEC	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
LUZLINARES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
LUZPARRAL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
COPELEC	2	2	2	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5
COELCHA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOCOEPA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COOPREL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	4	5	6
LUZ OSORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CRELL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MATAQUITO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	78	79	79	80	80	80	81	81	82	82	83	83	84	84	85	86	87	87	88	89	91

Tabla 3.6.- Proyección de generación residencial informado por empresas distribuidoras, a nivel Nacional. [GWh]

3.6. Electromovilidad

Mediante Of. Ord. CNE N° 178 se solicitó, a cada empresa distribuidora, incluir sus proyecciones de consumo asociado a electromovilidad referente a consumo regulado. Las empresas Chilquinta, EEPa, CGE Distribución y Copelec proporcionaron información sobre electromovilidad.

A continuación, se presenta la información de las estimaciones de electromovilidad para las distintas empresas distribuidoras:

Empresa Dx	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
CHILQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELCA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LITORAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DISTRIBUCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TIL-TIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CGE	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
DISTRIBUCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COOPERSOL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COOPELAN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FRONTEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SAESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CODINER	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDECSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CEC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZLINARES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZPARRAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COPELEC	-	1	4	4	5	5	5	10	12	12	13	13	14	15	15	16	16	20	20	21	21
COELCHA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOCOEPA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COOPREL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ OSORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CRELL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MATAQUITO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	27	28	31	32	32	32	33	38	39	40	40	41	41	42	43	43	44	48	48	48	48

Tabla 3.7.- Proyección de consumo por Electromovilidad informado por empresas distribuidoras, a nivel Nacional. [GWh]

3.7. Proyección de Demanda Total Informada por Empresas Distribuidoras a Nivel Nacional

Considerando la información de proyección de demanda de energía de clientes actualmente regulados, generación residencial, electromovilidad y los traspasos de clientes regulados a libres y de libres a regulados, estimada por las empresas distribuidoras según lo señalado en el punto anterior, se obtiene la proyección total de demanda a nivel nacional y las respectivas tasas de crecimiento asociadas, según se presenta a continuación:

Empresa Dx	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
CHILQUINTA	2.552	2.630	2.708	2.787	2.867	2.947	3.027	3.108	3.190	3.272	3.355	3.438	3.522	3.607	3.692	3.777	3.863	3.949	4.034	4.120	4.206
EMELCA	18	18	19	20	20	21	21	22	23	23	24	25	25	26	26	27	28	28	29	29	30
LITORAL	154	159	166	172	179	186	193	200	208	215	222	229	237	244	251	259	266	274	281	289	296
ENEL DISTRIBUCIÓN	10.440	10.647	10.875	11.109	11.345	11.585	11.827	12.072	12.320	12.570	12.824	13.081	13.340	13.603	13.870	14.138	14.407	14.675	14.944	15.212	15.481
TIL-TIL	17	17	17	17	18	18	18	18	19	19	19	19	19	20	20	20	20	20	20	21	21
EEPA	229	236	241	245	248	251	254	257	259	262	265	268	272	275	278	281	285	288	291	294	298
CGE DISTRIBUCIÓN	13.680	14.064	14.477	14.894	15.311	15.731	16.153	16.578	17.004	17.434	17.865	18.300	18.737	19.177	19.622	20.070	20.519	20.969	21.421	21.873	22.327
COOPERSOL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COOPELAN	146	155	163	171	180	188	197	205	214	222	231	240	248	257	266	275	284	294	303	312	321
FRONTEL	1.271	1.347	1.422	1.498	1.574	1.650	1.726	1.803	1.881	1.958	2.036	2.114	2.193	2.272	2.351	2.431	2.510	2.590	2.669	2.749	2.829
SAESA	1.887	1.959	2.032	2.107	2.183	2.260	2.338	2.417	2.496	2.577	2.659	2.742	2.825	2.910	2.996	3.083	3.169	3.256	3.343	3.429	3.516
CODINER	89	91	93	94	97	98	100	101	103	104	106	108	109	95	97	114	117	117	102	103	103
EDECSA	57	58	59	61	62	63	65	66	67	69	70	72	74	75	77	79	81	83	85	87	88
CEC	103	107	111	115	119	124	128	133	138	142	147	152	157	162	167	172	177	181	186	192	197
LUZLINARES	162	166	170	175	181	186	191	197	202	208	214	220	226	232	238	245	251	257	264	270	277
LUZPARRAL	144	152	160	168	176	184	193	201	210	218	227	236	245	254	263	272	282	291	300	309	319
COPELEC	320	341	370	397	423	456	490	523	552	581	603	625	647	669	691	713	736	761	783	805	827
COELCHA	50	51	54	56	60	63	67	70	74	78	81	85	89	93	97	101	104	108	112	116	120
SOCOPEA	54	62	65	69	73	76	80	84	88	91	95	99	103	106	110	114	118	122	125	129	133
COOPREL	58	62	66	69	73	77	81	85	89	92	96	100	104	108	112	117	121	125	129	134	139
LUZ OSORNO	167	171	182	186	196	200	211	215	225	230	240	245	255	261	270	276	285	291	300	306	315
CRELL	136	144	153	161	170	178	187	196	204	213	222	230	239	248	256	265	274	283	291	300	309
MATAQUITO	406	411	415	420	424	429	434	439	443	448	453	458	463	468	474	479	484	489	495	500	506
DESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	32.140	33.048	34.017	34.991	35.977	36.972	37.980	38.989	40.008	41.029	42.055	43.086	44.129	45.163	46.227	47.309	48.381	49.452	50.508	51.580	52.655

Tabla 3.8A.- Proyección de demanda de clientes regulados informada por empresas distribuidoras considerando traspasos de clientes y generación residencial, a nivel Nacional. [GWh]

Empresa Dx	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
CHILQUINTA	5,7%	3,1%	3,0%	2,9%	2,9%	2,8%	2,7%	2,7%	2,6%	2,6%	2,5%	2,5%	2,5%	2,4%	2,4%	2,3%	2,3%	2,2%	2,2%	2,1%	2,9%
EMELCA	1,5%	3,2%	2,9%	2,8%	2,7%	2,6%	2,5%	2,5%	2,3%	2,4%	2,4%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,1%	2,1%	2,0%	2,0%	2,0%	2,4%
LITORAL	8,8%	2,9%	4,3%	4,2%	4,0%	3,9%	3,8%	3,7%	3,6%	3,5%	3,4%	3,3%	3,2%	3,1%	3,1%	3,0%	2,9%	2,8%	2,7%	2,7%	2,6%
ENEL DISTRIBUCIÓN	9,4%	2,0%	2,1%	2,2%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	1,9%	1,9%	1,9%	1,8%	1,8%	2,9%
TIL-TIL	-7,0%	0,8%	1,9%	2,2%	1,5%	1,4%	1,4%	1,3%	1,2%	1,2%	1,1%	1,1%	1,0%	1,0%	0,9%	0,9%	0,9%	0,8%	0,8%	0,8%	1,3%
EEPA	6,8%	3,1%	2,0%	1,5%	1,3%	1,2%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,1%	1,1%	3,9%
CGE DISTRIBUCIÓN	11,7%	2,8%	3,0%	2,9%	2,8%	2,8%	2,7%	2,6%	2,6%	2,5%	2,5%	2,4%	2,4%	2,4%	2,3%	2,3%	2,2%	2,2%	2,2%	2,1%	2,2%
COOPERSOL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COOPELAN	15,6%	6,0%	5,4%	5,2%	4,9%	4,7%	4,5%	4,4%	4,2%	4,1%	4,0%	3,8%	3,7%	3,6%	3,5%	3,4%	3,3%	3,2%	3,1%	3,0%	3,2%
FRONTEL	15,0%	5,9%	5,6%	5,3%	5,1%	4,8%	4,6%	4,5%	4,3%	4,1%	4,0%	3,8%	3,7%	3,6%	3,5%	3,4%	3,3%	3,2%	3,1%	3,0%	2,0%
SAESA	8,0%	3,8%	3,8%	3,7%	3,6%	3,5%	3,4%	3,4%	3,3%	3,2%	3,2%	3,1%	3,1%	3,0%	3,0%	2,9%	2,6%	2,7%	2,7%	2,6%	2,3%
CODINER	14,3%	1,8%	1,8%	0,9%	3,2%	1,3%	2,0%	1,3%	1,6%	1,6%	1,6%	1,7%	1,6%	-13,3%	2,2%	17,8%	2,2%	0,7%	-13,4%	0,8%	3,8%
EDECSA	-2,5%	2,5%	1,9%	2,1%	2,1%	2,1%	2,2%	2,2%	2,3%	2,3%	2,3%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	2,3%	2,3%	2,2%	3,3%
CEC	13,7%	3,7%	3,9%	4,0%	3,8%	3,8%	3,7%	3,6%	3,5%	3,4%	3,4%	3,3%	3,3%	3,2%	3,1%	3,1%	3,0%	2,2%	2,8%	2,8%	3,3%
LUZLINARES	10,7%	2,4%	2,5%	3,0%	3,0%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,7%	2,7%	2,7%	2,6%	2,6%	2,5%	2,4%	2,8%
LUZPARRAL	17,9%	5,7%	5,1%	5,1%	4,9%	4,7%	4,6%	4,4%	4,3%	4,1%	4,0%	3,9%	3,8%	3,7%	3,6%	3,5%	3,4%	3,3%	3,2%	3,1%	2,9%
COPELEC	15,8%	6,5%	7,5%	7,0%	6,6%	8,0%	7,3%	5,8%	5,5%	5,3%	3,7%	3,6%	3,5%	3,4%	3,3%	3,2%	3,1%	3,0%	2,9%	2,8%	2,5%
COELCHA	-14,5%	3,4%	4,5%	5,3%	5,6%	5,7%	5,6%	5,4%	5,2%	5,0%	4,8%	4,7%	4,5%	4,3%	4,2%	4,0%	3,9%	3,7%	3,6%	3,5%	2,7%
SOCOPEPA	7,1%	13,8%	5,2%	5,8%	5,5%	5,2%	4,9%	4,7%	4,5%	4,3%	4,1%	4,0%	3,8%	3,7%	3,5%	3,4%	3,3%	3,2%	3,1%	3,0%	2,5%
COOPREL	4,6%	7,6%	5,7%	5,8%	5,4%	5,2%	4,9%	4,7%	4,5%	4,3%	4,1%	3,9%	3,8%	3,7%	3,5%	3,4%	3,3%	3,2%	3,1%	3,0%	2,5%
LUZ OSORNO	6,4%	2,1%	6,3%	2,2%	5,6%	2,2%	5,1%	2,3%	4,6%	2,2%	4,2%	2,2%	3,9%	2,2%	3,6%	2,2%	3,3%	2,1%	3,1%	2,1%	2,9%
CRELL	10,8%	6,3%	5,9%	5,6%	5,3%	5,1%	4,8%	4,6%	4,4%	4,2%	4,1%	3,9%	3,8%	3,6%	3,5%	3,4%	3,3%	3,2%	3,1%	3,0%	2,5%
MATAQUITO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	9,9%	2,8%	2,9%	2,9%	2,8%	2,8%	2,7%	2,7%	2,6%	2,6%	2,5%	2,5%	2,4%	2,3%	2,4%	2,3%	2,3%	2,2%	2,1%	2,1%	2,6%

Tabla 3.8B.- Tasas de crecimiento de demanda proyectada por empresas distribuidoras considerando traspaso de clientes y generación residencial, a nivel Nacional. [%]

3.8. Antecedentes de demanda histórica de clientes regulados

De acuerdo a lo señalado en el artículo 15° del Decreto Supremo N°86, de 2012, del Ministerio de Energía, que Aprueba el Reglamento para la Fijación de Precios de Nudo, en adelante “Reglamento de Precios de Nudo”, la Comisión debe solicitar la información que le permita elaborar la previsión de demanda de acuerdo a los plazos y criterios que ésta establezca.

Respecto de la información de demanda histórica que sirve como antecedente para los análisis efectuados en el presente informe, se debe señalar que la Comisión solicitó a las empresas distribuidoras a través del Oficio Ordinario CNE N° 163 de fecha 14 de marzo de 2023, los consumos de energía y potencia máxima mensuales para los años 2000 a 2022, del total de clientes regulados suministrados por las empresas distribuidoras durante ese período, agrupándolos por punto de conexión.

A partir de esta solicitud, enviada a las empresas distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional, en adelante “SEN”, los datos de demanda históricos informados para el período 2010 a 2022, a nivel de subestaciones primarias de distribución, son los siguientes:

Empresa Dx	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
EMELARI	254	276	290	299	312	320	330	339	314	292	274	282	289
ELIQSA	432	466	485	500	507	524	523	534	498	456	434	448	456
ELECDA SING	749	790	858	908	959	974	991	1.010	976	910	878	874	888
ELECDA SIC	18	19	19	23	24	21	21	21	16	14	14	14	15
EMELAT	571	618	641	675	702	675	690	647	507	470	435	443	454
CHILQUINTA	2.044	2.160	2.288	2.418	2.526	2.573	2.599	2.479	2.373	2.305	2.263	2.355	2.435
CONAFE	1.509	1.545	1.644	1.739	1.810	1.774	1.826	1.765	1.722	1.646	1.568	1.633	1.694
EMELCA	14	15	15	15	15	16	17	17	18	17	15	17	18
LITORAL	71	72	80	85	91	95	102	108	115	121	123	139	149
ENEL DISTRIBUCIÓN	9.445	9.935	10.593	11.226	11.594	11.869	11.962	11.676	10.888	10.172	9.296	9.353	9.016
EEC	68	71	74	79	86	89	92	89	93	110	115	0	-
TIL-TIL	12	16	15	14	15	15	14	16	16	16	18	17	17
EEPA	222	227	246	248	267	273	291	256	220	215	205	210	193
LUZ ANDES	7	8	8	9	9	9	9	10	10	-	-	0	-
CGE DISTRIBUCIÓN	7.093	7.573	8.067	8.688	9.122	9.522	9.884	9.721	8.958	8.461	8.193	8.596	9.088
COOPERSOL	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	2	2
COPELAN	70	82	84	87	88	94	98	97	103	109	112	120	124
FRONTEL	815	867	924	970	1.022	1.060	1.060	1.008	990	966	978	1.069	1.152
SAESA	1.735	1.854	1.998	2.116	2.217	2.267	2.241	2.057	1.796	1.656	1.584	1.694	1.835
CODINER	51	55	60	67	71	76	85	89	88	76	75	76	68
EDECSA	44	46	47	55	58	58	60	53	54	58	56	56	53
CEC	103	101	104	113	115	117	121	109	83	83	89	86	90

Empresa Dx	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
LUZLINARES	95	103	107	114	125	129	139	132	135	132	133	141	152
LUZPARRAL	59	66	69	80	92	97	104	104	190	98	112	117	130
COPELEC	114	125	130	144	157	169	187	196	207	224	245	265	284
COELCHA	42	48	52	53	57	59	63	46	46	46	51	56	49
SOCOEP	26	28	30	31	33	35	38	39	41	42	44	49	50
COOPREL	31	33	32	36	38	42	45	46	43	41	48	53	51
LUZ OSORNO	124	135	134	142	153	168	172	159	158	147	139	152	155
CRELL	63	71	80	83	85	86	87	97	100	102	109	119	128
MATAQUITO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	1	1
TOTAL	25.882	27.405	29.174	31.021	32.350	33.207	33.854	32.926	30.759	28.989	27.608	28.438	29.036
SEN SING	1.436	1.534	1.633	1.708	1.779	1.820	1.845	1.885	1.790	1.660	1.588	1.606	1.635
SEN SIC	24.446	25.871	27.540	29.313	30.571	31.387	32.009	31.041	28.968	27.329	26.020	26.832	27.401

Tabla 3.9.-Demanda histórica 2010-2022 de clientes regulados por empresa distribuidora SEN a nivel de subestación primaria. [GWh]

En el Anexo 1 se presenta, a modo referencial, una distribución por punto de compra de los consumos reales por empresa distribuidora, correspondientes al año 2022. Asimismo, en el Anexo 2 se presenta, a modo referencial, una distribución mensual y horaria de los consumos reales por empresa distribuidora, correspondientes al mismo año.

3.9. Metodología de ajuste de previsión de demanda

Sobre la base de la información señalada en los puntos anteriores, y teniendo en consideración otras fuentes de información que se detallan en los numerales siguientes, esta Comisión ha considerado los modelos de proyección de demanda resultantes del estudio realizado por la consultora Systep, en sus resultados tendenciales asociados al crecimiento vegetativo de la población y del Producto Interno Bruto (PIB) de la economía, pero sin incluir efectos extratendenciales como eficiencia energética, traspasos de clientes regulados al régimen libre, generación residencial y electromovilidad.

Para el caso de la empresa Coopersol, Mataquito y DESA, se consideró como información base la información disponible por parte de esta Comisión.

Adicionalmente, para todas las distribuidoras se tuvo a la vista los consumos reales hasta junio 2023, informados en forma mensual por el Coordinador Eléctrico Nacional. En base a esto, se ajustaron las tasas para el primer año de proyección, es decir el año 2023, para que fuesen consistentes con dicha información.

Los modelos presentados por las empresas y que han sido considerados para la modelación del presente informe, han sido ajustados a las variables macroeconómicas más actuales disponibles a la fecha de elaboración de este informe³. Para el corto plazo (2023-2025) se utilizó la proyección del PIB del Informe de Política Monetaria (Ipom) del Banco Central de Chile de junio de 2023⁴⁵ y para el largo plazo (2026-2043) la proyección del Informe de Finanzas Públicas del segundo trimestre de 2023⁶, según se muestra en la siguiente tabla:

Año	Tasa Crecimiento PIB
2023	-0,13%
2024	1,75%
2025	2,50%
2026	2,40%
2027	2,40%
2028	2,40%
2029	2,40%
2030	2,40%

3 Cabe mencionar que, para la elaboración del Informe Técnico Final, se ajustarán estas variables a las más actualizadas a la fecha de elaboración del mismo.

4 <https://www.bcentral.cl/contenido/-/detalle/informe-de-politica-monetaria-junio-2023>

5 Se considera el valor medio para cada año.

6 https://www.dipres.gob.cl/598/articles-313245_Informe_PDF.pdf

2031	2,40%
2032	2,40%
2033	2,40%
2034	2,40%
2035	2,40%
2036	2,40%
2037	2,40%
2038	2,40%
2039	2,40%
2040	2,40%
2041	2,40%
2042	2,40%
2043	2,40%

Tabla 3.10- Tasas de crecimiento de proyección del PIB, período 2023-2043 [%].

Las respectivas tasas de crecimiento asociadas, se presenta a continuación:

Empresa Dx	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
CHILQUINTA	2,6%	2,6%	3,0%	3,0%	2,9%	2,8%	2,8%	2,7%	2,7%	2,6%	2,6%	2,5%	2,5%	2,4%	2,4%	2,3%	2,3%	2,2%	2,2%	2,1%	2,1%
EMELCA	4,3%	3,3%	2,9%	2,8%	2,7%	2,6%	2,5%	2,5%	2,3%	2,4%	2,4%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,1%	2,1%	2,0%	2,0%	2,0%	1,9%
LITORAL	5,2%	2,2%	4,3%	4,3%	4,1%	4,0%	3,8%	3,7%	3,6%	3,5%	3,4%	3,3%	3,2%	3,2%	3,1%	3,0%	2,9%	2,9%	2,8%	2,7%	2,6%
ENEL DISTRIBUCIÓN	4,9%	1,4%	2,1%	2,2%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	1,9%	1,9%	1,8%	1,8%	1,8%
TIL-TIL	11,7%	1,9%	1,9%	2,0%	1,5%	1,4%	1,3%	1,2%	1,2%	1,1%	1,1%	1,0%	1,0%	0,9%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%
EEPA	4,3%	2,5%	2,0%	1,6%	1,3%	1,2%	1,2%	1,1%	1,1%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%
CGE DISTRIBUCIÓN	6,1%	2,5%	2,9%	2,9%	2,8%	2,8%	2,7%	2,6%	2,6%	2,5%	2,5%	2,4%	2,4%	2,4%	2,3%	2,3%	2,3%	2,2%	2,2%	2,1%	2,1%
COOPERSOL	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%
COOPELAN	7,0%	5,0%	5,5%	5,3%	5,0%	4,8%	4,6%	4,5%	4,3%	4,2%	4,0%	3,9%	3,8%	3,7%	3,6%	3,5%	3,4%	3,3%	3,1%	3,1%	3,0%
FRONTEL	7,9%	5,4%	5,6%	5,4%	5,1%	4,9%	4,7%	4,5%	4,3%	4,2%	4,0%	3,9%	3,7%	3,6%	3,5%	3,4%	3,3%	3,2%	3,1%	3,0%	2,9%
SAESA	7,3%	2,7%	3,8%	3,8%	3,7%	3,6%	3,5%	3,4%	3,4%	3,3%	3,2%	3,2%	3,1%	3,1%	3,0%	2,9%	2,9%	2,8%	2,7%	2,6%	2,6%
CODINER	5,6%	1,9%	1,8%	1,8%	0,9%	3,2%	1,3%	2,0%	1,3%	1,6%	1,6%	1,6%	1,7%	1,6%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	0,7%	0,8%	0,8%
EDECSA	-2,0%	0,2%	1,9%	2,3%	2,2%	2,3%	2,3%	2,3%	2,4%	2,4%	2,4%	2,5%	2,5%	2,5%	2,6%	2,6%	2,5%	2,4%	2,4%	2,3%	2,3%
CEC	-0,8%	2,6%	4,0%	4,2%	4,0%	3,9%	3,8%	3,7%	3,6%	3,6%	3,5%	3,4%	3,4%	3,3%	3,2%	3,2%	3,1%	2,5%	2,9%	2,8%	2,8%
LUZLINARES	2,5%	0,8%	2,5%	3,2%	3,1%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,8%	2,8%	2,8%	2,7%	2,6%	2,6%	2,5%	2,4%
LUZPARRAL	9,3%	4,3%	5,2%	5,3%	5,0%	4,8%	4,7%	4,5%	4,4%	4,2%	4,1%	4,0%	3,9%	3,8%	3,7%	3,6%	3,5%	3,4%	3,2%	3,1%	3,0%
COPELEC	4,4%	5,6%	6,0%	5,8%	5,4%	5,1%	4,9%	4,7%	4,5%	4,4%	4,2%	4,1%	4,0%	3,8%	3,7%	3,6%	3,5%	3,3%	3,2%	3,1%	3,0%
COELCHA	1,6%	6,9%	6,9%	6,6%	6,2%	5,8%	5,5%	5,3%	5,0%	4,8%	4,6%	4,4%	4,2%	4,1%	3,9%	3,8%	3,7%	3,5%	3,4%	3,3%	3,2%
SOCOEPA	7,4%	13,8%	5,2%	5,8%	5,5%	5,2%	4,9%	4,7%	4,5%	4,3%	4,1%	4,0%	3,8%	3,7%	3,5%	3,4%	3,3%	3,2%	3,1%	3,0%	2,9%
COOPREL	5,1%	6,7%	5,8%	5,9%	5,6%	5,3%	5,0%	4,8%	4,6%	4,4%	4,2%	4,0%	3,9%	3,7%	3,6%	3,5%	3,3%	3,2%	3,1%	3,0%	2,9%
LUZ OSORNO	8,9%	1,9%	6,3%	2,2%	5,7%	2,3%	5,1%	2,3%	4,6%	2,3%	4,2%	2,3%	3,9%	2,2%	3,6%	2,2%	3,3%	2,1%	3,1%	2,1%	2,9%
CRELL	3,2%	6,0%	5,9%	5,6%	5,3%	5,1%	4,8%	4,6%	4,4%	4,3%	4,1%	3,9%	3,8%	3,7%	3,5%	3,4%	3,3%	3,2%	3,1%	3,0%	2,9%
MATAQUITO	6,5%	1,3%	1,3%	1,4%	1,2%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,4%	1,3%	1,3%	1,2%	1,3%	1,3%	1,3%	1,4%	1,3%	1,3%
DESA	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%

Tabla 3.11- Tasas de crecimiento de proyección de demanda por empresa distribuidora, período 2023-2043 [%].

3.10. Eficiencia Energética

Con fecha 23 de mayo de 2023, a través del Oficio Ordinario CNE N° 351, la Comisión solicitó al Ministerio de Energía sus proyecciones de eficiencia energética, para el período de planificación del presente informe. En el señalado oficio, se solicitó incluir los supuestos que sustentan las proyecciones y el detalle para las distintas empresas distribuidoras por tipo de cliente.

Las metodologías, supuestos y resultados fueron enviados por el Ministerio de Energía a la Comisión con fecha 13 de junio de 2023, a través de su Oficio Ordinario N° 847/2023, incluyéndose una planilla de cálculo y una minuta explicativa respecto de la metodología utilizada, los que fueron incluidos por parte de la Comisión en los cálculos de previsión de demanda presentados en este informe. En particular, se asignó a cada distribuidora por región, separando para clientes con potencia conectada menor a 500 kW, y con potencia conectada mayor a 500 kW, asociándose a Residenciales los primeros, y a Industriales los segundos.

A continuación, se presenta la información de los potenciales ahorros por efectos de las políticas de eficiencia energética considerados por esta Comisión:

Empresa Dx	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
CHILQUINTA	0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	0	0	0	0	1	1	1
EMELCA	0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	0	0	0	0	0	0
LITORAL	0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	0	0	0	0	0	0
ENEL DISTRIBUCIÓN	- 0	- 1	- 2	- 4	- 6	- 7	- 9	- 11	- 12	- 13	- 13	- 14	- 14	- 13	- 13	- 12	- 12	- 11	- 10	- 9	- 8
TIL-TIL	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0
EEPA	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0
CGE DISTRIBUCIÓN	0	- 0	- 1	- 1	- 2	- 2	- 3	- 4	- 4	- 5	- 5	- 5	- 5	- 5	- 4	- 4	- 3	- 3	- 2	- 3	- 0
COOPERSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0
FRONTEL	0	0	0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 2	0
SAESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CODINER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EDECSA	0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	0	0	0	0	0	0
CEC	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	0	0	0	0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0
LUZLINARES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	0
LUZPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	0	0
COPELEC	0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0
COELCHA	0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0
SOCOPEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	0	0	0	0	0
COOPREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	- 0	- 0	- 0	- 0	- 0	0	0	0	0	0	0
LUZ OSORNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CRELL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MATAQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DESA																					
TOTAL	- 0	- 1	- 3	- 5	- 8	- 10	- 13	- 15	- 17	- 18	- 20	- 20	- 19	- 19	- 18	- 16	- 15	- 13	- 11	- 13	- 7

Tabla 3.12- Proyección de ahorros de consumo eléctrico por efecto de medidas de eficiencia energética a nivel Nacional. [GWh]

3.11. Traspaso de clientes sometidos a regulación de precios

A partir del año 2016, se dieron condiciones de mercado muy favorables para los clientes libres en general, y en particular para aquellos ubicados en zonas de concesión de distribución y con potencia conectada entre 500 y 5000 kW. La marcada diferencia entre el precio de la energía que podían enfrentar como cliente regulado, comparado con el ofrecido como cliente libre, llevó a una migración masiva de clientes regulados hacia clientes libres.

La figura 3.11.1 muestra la energía comprometida al año 2020, en nuevos contratos suscritos por generadores para el suministro de clientes libres con potencia conectada de hasta 5000 kW, ubicados en zona de concesión, y por empresas distribuidoras para el suministro de sus clientes libres, junto al precio medio ponderado de energía, según el año en que tales contratos fueron suscritos. La figura 3.11.2 muestra el número de clientes asociados a la energía comprometida en 2020 en los contratos señalados en la Figura 3.11.1.

Energía 2020 TWh y Precio Energía Ponderado USD/MWh por Año suscripción contrato



Figura 3.11.1: Energía comprometida por generadores y distribuidores en contratos con clientes libres ubicados en zonas de concesión de distribución

Recuento de Clientes y Promedio Precio energía 2020 USD/MWh por Año suscripción contrato

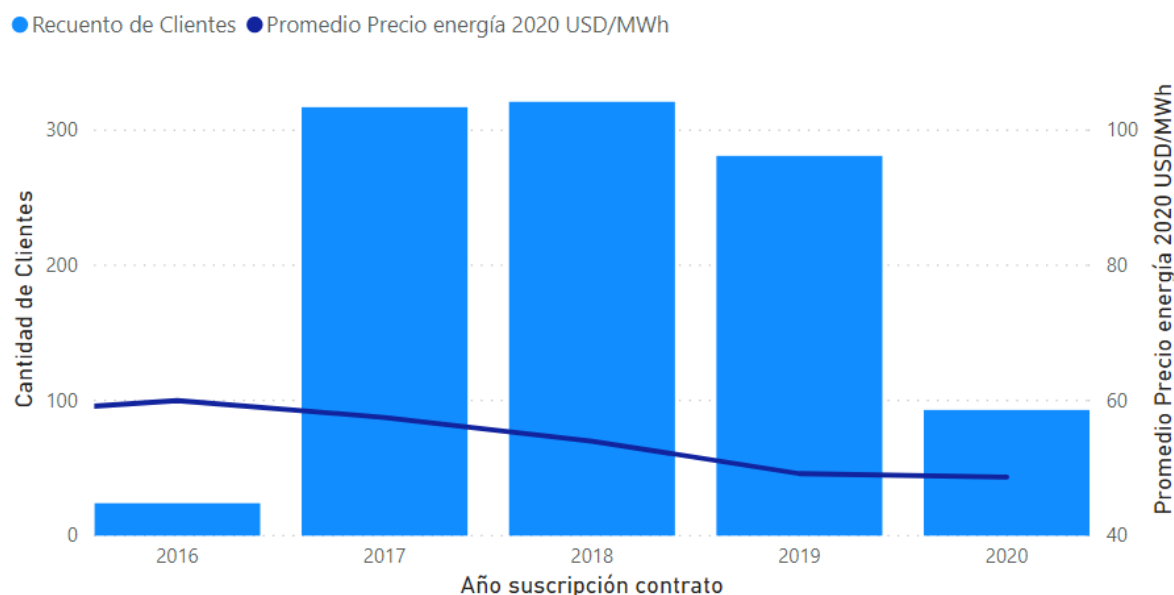


Figura 3.11.2: Número de clientes libres asociados a energía contratada

Ambos gráficos permiten comprender la magnitud que ha tenido en estos últimos años el fenómeno del traspaso de clientes regulados a libres. Asimismo, se observa que a pesar de que el precio medio ponderado de los contratos ha tendido a la baja, el diferencial de energía comprometida con clientes libres en zona de distribución también ha ido disminuyendo con los años, registrando el período 2017-2019 la mayoría de los traspasos de clientes regulados a cliente libre.

Con la información anterior, se desprende que en la actualidad ya se ha materializado el traspaso de la mayoría de los clientes regulados a libre, principalmente aquellos de mayor tamaño, para quienes los ahorros derivados del menor costo de la energía compensan los mayores costos de transacción asociados a la suscripción y administración de un contrato como cliente libre. La Tabla N°1 muestra, para el primer cuatrimestre de 2019 y 2020, la cantidad de nuevos clientes libres ubicados en zonas de concesión, con capacidad de hasta 5 MW, junto a la energía comprometida en sus contratos para 2020. Se observa una reducción de 32% en el número de nuevos clientes libres, y de 78% en la energía comprometida en sus contratos.

Año	Cantidad de clientes	Energía 2020 TWh
2019	105	2.51
2020	71	0.55

Tabla 3.11.1: Nuevos contratos suscritos entre enero y abril 2019-2020.

De esta manera, no solo se verifica una caída en el número de clientes regulados que se traspasan a cliente libre, sino que a su vez estos son de menor tamaño, reflejando que la gran mayoría de los clientes en capacidad de ejercer esta opción, ya lo ha realizado.

Dado lo anterior, para efectos de modelar el año 2022 se consideró la información presentada por las empresas distribuidoras, ajustado por la cantidad de energía disponible sobre 500 kW. Para el año 2023 en este informe se incluyó como límite de traspasos un 75% del total de la energía estimada para los clientes con potencia conectada sobre 500 kW, y un 80% para el resto del horizonte de análisis.

A continuación, se presenta la información del potencial traspaso de clientes actualmente sometidos a regulación de precios a clientes libres, para las distintas empresas distribuidoras:

Empresa Dx	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
CHILQUINTA	1	53	58	60	62	64	65	67	69	71	72	74	76	78	80	82	84	85	87	89	91
EMELCA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LITORAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	9	364	396	405	414	422	431	440	449	459	468	477	487	497	507	517	526	536	546	556	566
TIL-TIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	0	12	13	13	13	13	13	14	14	14	14	14	14	15	15	15	15	15	15	16	16
CGE DISTRIBUCIÓN	11	433	476	490	503	517	531	545	559	574	588	602	617	631	646	661	676	691	706	721	736
COOPERSOL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COOPELAN	0	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	6	6
FRONTEL	0	17	19	20	21	22	23	24	25	26	27	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
SAESA	1	34	38	39	40	42	43	45	46	48	49	51	53	54	56	57	59	61	62	64	66
CODINER	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2
EDECSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CEC	0	12	13	14	14	15	15	16	17	17	18	18	19	20	20	21	22	22	23	23	24
LUZLINARES	0	4	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	8	8	8
LUZPARRAL	0	5	6	6	7	7	7	8	8	8	9	9	9	10	10	11	11	11	12	12	12
COPELEC	0	7	8	8	9	9	10	10	10	11	11	12	12	13	13	14	14	15	15	16	16
COELCHA	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4
SOCOEPA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COOPREL	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2
LUZ OSORNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CRELL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MATAQUITO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	23	947	1.038	1.067	1.096	1.125	1.154	1.183	1.213	1.243	1.273	1.303	1.334	1.365	1.396	1.428	1.460	1.491	1.523	1.555	1.586

Tabla 3.13.- Proyección de demanda a traspasarse de clientes regulados a libre CNE, a nivel Nacional. [GWh]

3.12. Traspaso de clientes no sometidos a regulación de precios

Sin perjuicio del incremento sostenido de clientes libres conectados en zona de distribución, las distribuidoras CGE Distribución, Frontel, Saesa y CEC han informado solicitudes de traspaso de clientes desde la modalidad libre a regulado. Por lo mismo, para ser consistente, se considera la información entregada por las empresas distribuidoras, tomando en consideración la tasa de crecimiento de clientes regulados para el horizonte de proyección.

Empresa Dx	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
CHILQUINTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EMELCA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LITORAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENEL DISTRIBUCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TIL-TIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EEPA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CGE DISTRIBUCIÓN	22	95	108	112	115	118	121	124	128	131	134	137	141	144	147	151	154	157	161	164	168
COOPERSOL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COOPELAN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FRONTEL	5	5	5	6	6	6	6	7	7	7	8	8	8	8	9	9	9	10	10	10	11
SAESA	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	44
CODINER	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDECSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CEC	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3
LUZLINARES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZPARRAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COPELEC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COELCHA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOCOEPSA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COOPREL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LUZ OSORNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

CRELL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
MATAQUITO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
DESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL	50	126	140	145	149	153	158	162	167	172	176	181	186	190	195	200	205	210	215	220	224

Tabla 3.14.- Proyección de demanda a traspasarse de clientes libres a regulados CNE, a nivel Nacional. [GWh]

3.13. Generación Residencial

Con fecha 23 de mayo de 2023, a través del Oficio Ordinario CNE N° 351, la Comisión solicitó al Ministerio de Energía sus proyecciones de Generación Residencial de conformidad con lo dispuesto en las leyes N° 20.571 y N° 21.118, para el período de planificación del presente informe. En el señalado Oficio, se solicitó incluir los supuestos que sustentaran las proyecciones y las desagregaciones que permitieran incluir los valores para las distintas empresas distribuidoras.

Las metodologías, supuestos y resultados fueron enviados por el Ministerio de Energía a la Comisión con fecha 13 de junio de 2023, a través de su Oficio Ordinario N° 847/2023, incluyéndose una planilla de cálculo y una minuta explicativa respecto de la metodología utilizada, los que fueron incluidos por parte de la Comisión en los cálculos de previsión de demanda presentados en este informe. En particular, se consideró únicamente las proyecciones de generación distribuida residencial, las que fueron asignadas a cada distribuidora por región en base a sus consumos proyectados para cada año.

A continuación, se presenta la información de los potenciales efectos de la Generación Residencial de conformidad con lo dispuesto en las leyes N° 20.571 y N° 21.118 para cada distribuidora:

Empresa Dx	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
CHILQUINTA	22	30	44	55	68	82	97	113	119	127	132	137	143	150	158	166	173	179	184	188	194
EMELCA	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2
LITORAL	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
ENEL DISTRIBUCIÓN	203	333	479	622	792	1.006	1.194	1.432	1.551	1.683	1.754	1.803	1.883	1.953	1.994	2.024	2.057	2.089	2.122	2.158	2.192
TIL-TIL	0	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4
EEPA	5	8	12	16	20	26	30	36	40	43	45	46	48	50	51	52	52	53	54	55	56
CGE DISTRIBUCIÓN	64	93	130	172	230	321	388	464	481	501	532	568	592	629	689	744	776	809	842	877	914
COOPERSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COOPELAN	6	11	16	24	37	59	72	88	99	104	107	108	109	111	112	113	114	116	117	118	119
FRONTEL	19	63	117	173	212	233	246	262	270	277	283	288	294	302	307	313	317	321	326	337	344
SAESA	6	12	19	28	46	77	95	113	128	134	136	137	138	139	140	141	141	142	143	143	144
CODINER	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
EDECSA	2	3	4	5	6	7	8	10	10	11	11	12	12	13	14	14	15	15	16	16	17
CEC	2	2	3	4	5	5	6	7	8	8	8	9	9	10	10	11	11	11	12	12	13
LUZLINARES	1	2	3	3	4	5	5	6	7	7	8	8	9	9	9	10	10	10	11	11	12
LUZPARRAL	2	3	4	5	6	8	9	12	14	15	16	16	17	18	18	19	19	20	21	21	22
COPELEC	3	5	7	9	11	15	18	24	27	28	30	31	32	34	34	35	36	38	39	40	41
COELCHA	1	3	5	5	6	6	7	7	8	8	8	8	9	9	9	10	10	10	10	10	10
SOCOEPA	2	6	10	11	12	13	13	15	15	16	17	17	18	19	19	20	20	20	20	21	21
COOPREL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	4	5	6
LUZ OSORNO	5	19	38	66	86	94	98	104	106	108	110	111	113	114	116	118	119	121	123	128	131
CRELL	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MATAQUITO	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	346	595	892	1.201	1.546	1.961	2.293	2.701	2.890	3.078	3.205	3.309	3.435	3.570	3.692	3.800	3.883	3.969	4.053	4.151	4.245

Tabla 3.15.- Proyección de generación residencial, a nivel Nacional. [GWh]

3.14. Electromovilidad

Con fecha 23 de mayo de 2023, a través del Oficio Ordinario CNE N° 351, la Comisión solicitó al Ministerio de Energía sus proyecciones de aumento de demanda eléctrica producto de la incorporación de vehículos eléctricos en el país para el horizonte de proyección del presente informe. En el señalado oficio, se solicitó incluir los supuestos que sustentan las proyecciones y las desagregaciones que permitan incluir los valores para las distintas empresas distribuidoras.

Las metodologías, supuestos y resultados fueron enviados por el Ministerio de Energía a la Comisión con fecha 13 de junio de 2023, a través de su Oficio Ordinario N° 847/2023, incluyéndose una planilla de cálculo y una minuta explicativa respecto de la metodología utilizada, los que fueron incluidos por parte de la Comisión en los cálculos de previsión de demanda presentados en este informe. En particular, se consideró el escenario de referencia, y se incluyeron únicamente los consumos asociados a autos y taxis, dejando buses y trenes como consumos asociados a régimen de tarifas libres. La información se desagregó para cada distribuidora de acuerdo a la proporción de vehículos existente en cada región según la Encuesta Anual de Parque Vehicular 2020 del Instituto Nacional de Estadísticas, proporción que se asumió constante para el horizonte de proyección.

A continuación, se presenta la información de los potenciales efectos de aumento de demanda eléctrica producto de la incorporación de vehículos eléctricos en el país, desagregados por distribuidora según la metodología descrita en el párrafo anterior:

Empresa Dx	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
CHILQUINTA	1	2	7	15	24	35	46	60	75	91	109	127	148	168	191	214	237	261	285	311	336
EMELCA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3
LITORAL	0	0	0	1	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10	12	13	14	16	17	18
ENEL DISTRIBUCIÓN	0	1	4	7	12	17	23	29	36	44	53	62	72	82	93	104	115	127	139	151	164
TIL-TIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EEPA	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	4	4	4
CGE DISTRIBUCIÓN	15	46	147	285	468	681	913	1.175	1.467	1.783	2.131	2.500	2.898	3.306	3.747	4.195	4.644	5.117	5.601	6.099	6.602
COOPERSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
COOPELAN	0	0	0	1	1	2	3	4	4	5	6	8	9	10	11	13	14	16	17	19	20
FRONTEL	1	2	7	14	23	34	45	58	73	88	106	124	144	164	186	208	231	254	278	303	328
SAESA	1	4	14	28	45	66	88	114	142	173	206	242	281	320	363	406	450	496	543	591	640
CODINER	0	0	1	2	4	5	7	9	11	14	16	19	22	26	29	32	36	40	43	47	51
EDECSA	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	3	3	4	4	5	6	6	7	7	8
CEC	0	1	2	4	6	9	12	16	20	24	29	34	39	45	51	57	63	69	76	83	90
LUZLINARES	1	2	5	10	16	24	32	41	51	62	74	87	101	115	131	146	162	178	195	213	230
LUZPARRAL	0	1	5	9	15	22	29	37	46	56	67	79	92	105	119	133	147	162	177	193	209
COPELEC	0	0	1	2	4	5	7	9	11	14	16	19	22	26	29	32	36	40	43	47	51
COELCHA	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	4	5	5	6	6	7	8	8	9
SOCOEPA	0	0	1	2	3	5	6	8	10	12	15	18	20	23	26	29	33	36	39	43	46
COOPREL	0	0	1	2	4	5	7	9	11	13	16	19	22	25	28	32	35	39	42	46	50
LUZ OSORNO	0	0	1	2	3	5	6	8	10	12	14	17	20	22	25	28	31	35	38	41	45
CRELL	0	0	1	1	2	3	5	6	8	9	11	13	15	17	19	21	24	26	29	31	34
MATAQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	20	62	198	386	633	922	1.236	1.591	1.986	2.413	2.885	3.384	3.924	4.476	5.072	5.680	6.287	6.928	7.582	8.257	8.937

Tabla 3.16.- Proyección de aumento de demanda eléctrica producto de la incorporación de vehículos eléctricos en el país, a nivel Nacional. [GWh]

3.15. Proyecciones de demanda ajustadas

Las demandas anuales de clientes regulados por empresa distribuidora, proyectadas de acuerdo con lo indicado en los puntos 3.1 a 3.14 anteriores para el horizonte 2023 a 2043, y las tasas de crecimiento anual correspondientes a dicha demanda, son las que se presentan a continuación.

Empresa Dx	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
CHILQUINTA	2.532	2.539	2.603	2.678	2.751	2.828	2.904	2.981	3.070	3.161	3.256	3.352	3.450	3.547	3.646	3.746	3.847	3.950	4.055	4.161	4.266
EMELCA	19	20	20	21	21	22	23	23	24	24	25	26	26	27	28	29	29	30	31	32	32
LITORAL	161	164	171	179	186	194	202	210	218	227	235	244	253	261	270	280	289	298	307	316	326
ENEL DISTRIBUCIÓN	9.381	9.021	9.050	9.120	9.162	9.165	9.196	9.180	9.287	9.385	9.547	9.734	9.894	10.066	10.272	10.491	10.707	10.924	11.141	11.355	11.570
TIL-TIL	18	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	20	20	20	20	20
EEPA	198	189	188	188	186	183	181	177	177	176	177	179	180	181	183	185	187	190	192	194	196
CGE DISTRIBUCIÓN	14.030	14.025	14.484	15.006	15.553	16.102	16.697	17.316	18.029	18.765	19.528	20.307	21.132	21.957	22.796	23.652	24.533	25.439	26.356	27.290	28.224
COOPERSOL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4
COOPELAN	131	130	132	133	128	114	109	101	99	103	110	118	126	134	143	152	161	169	178	187	196
FRONTEL	1.274	1.282	1.306	1.331	1.376	1.443	1.519	1.593	1.678	1.764	1.855	1.948	2.041	2.134	2.231	2.328	2.428	2.528	2.628	2.725	2.822
SAESA	2.053	2.072	2.150	2.237	2.319	2.392	2.481	2.574	2.675	2.788	2.909	3.035	3.165	3.297	3.434	3.572	3.711	3.852	3.994	4.137	4.281
CODINER	74	75	76	79	81	85	87	91	94	98	102	106	111	116	121	127	132	138	142	147	152
EDECSA	51	51	51	51	51	52	52	53	54	55	57	58	60	61	63	65	67	69	71	72	74
CEC	91	82	85	90	95	101	107	114	121	129	137	146	155	165	174	185	195	204	215	226	236
LUZLINARES	161	158	165	174	185	197	211	224	240	257	274	293	313	334	356	378	400	423	447	470	495
LUZPARRAL	145	146	156	167	180	194	208	222	238	256	275	296	317	339	362	386	409	433	457	483	508
COPELEC	303	312	330	348	366	383	401	416	435	456	477	499	521	543	566	589	612	635	658	682	705
COELCHA	51	51	52	56	59	63	67	70	74	78	82	86	90	94	99	103	107	112	116	121	125
SOCOEPA	54	58	58	62	66	71	75	80	85	90	96	102	109	114	121	127	134	141	148	156	163
COOPREL	56	59	63	67	73	78	83	89	95	101	107	113	120	126	133	140	146	153	160	167	173
LUZ OSORNO	169	159	150	127	119	117	124	126	136	142	152	159	169	177	188	196	207	215	225	230	240
CRELL	136	144	153	163	172	182	192	202	212	222	233	243	254	265	276	287	299	310	321	333	344
MATAQUITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
DESA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2
TOTAL	31.092	30.757	31.467	32.298	33.154	33.988	34.943	35.865	37.064	38.300	39.658	41.069	42.512	43.964	45.489	47.042	48.627	50.238	51.870	53.511	55.157

Tabla 3.17A- Proyección de demanda de clientes regulados considerando eficiencia energética, traspaso de clientes, generación residencial y electromovilidad a nivel Nacional, período 2023-2043. [GWh]

Empresa Dx/Año	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
CHILQUINTA	1,6%	0,2%	2,5%	2,9%	2,8%	2,8%	2,7%	2,7%	3,0%	2,9%	3,0%	3,0%	2,9%	2,8%	2,8%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,6%	2,5%
EMELCA	3,2%	3,0%	2,6%	2,6%	2,6%	2,5%	2,4%	2,4%	2,7%	2,7%	2,9%	2,7%	2,7%	2,6%	2,6%	2,6%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%
LITORAL	5,1%	2,1%	4,4%	4,4%	4,3%	4,2%	4,1%	4,0%	3,9%	3,8%	3,8%	3,7%	3,6%	3,5%	3,4%	3,4%	3,3%	3,2%	3,1%	3,0%	2,9%
ENEL DISTRIBUCIÓN	2,5%	-3,8%	0,3%	0,8%	0,5%	0,0%	0,3%	-0,2%	1,2%	1,1%	1,7%	2,0%	1,6%	1,7%	2,0%	2,1%	2,1%	2,0%	2,0%	1,9%	1,9%
TIL-TIL	9,6%	0,7%	0,6%	0,8%	0,0%	-0,5%	-0,3%	-0,8%	0,3%	0,2%	0,7%	0,8%	0,5%	0,5%	0,7%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,7%	0,7%
EEPA	1,5%	-5,0%	-0,3%	-0,2%	-0,9%	-1,5%	-1,2%	-2,0%	-0,2%	-0,4%	0,5%	0,9%	0,5%	0,6%	1,1%	1,3%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%
CGE DISTRIBUCIÓN	5,9%	0,0%	3,3%	3,6%	3,6%	3,5%	3,7%	3,7%	4,1%	4,1%	4,1%	4,0%	4,1%	3,9%	3,8%	3,8%	3,7%	3,7%	3,6%	3,5%	3,4%
COOPERSOL	3,1%	3,7%	3,9%	4,0%	4,0%	3,8%	4,1%	4,1%	4,8%	4,7%	4,7%	4,6%	4,7%	4,5%	4,4%	4,4%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,3%
COOPELAN	1,9%	-0,4%	1,7%	0,5%	-3,9%	-10,8%	-4,5%	-7,3%	-2,1%	4,3%	6,6%	7,3%	7,1%	6,4%	6,5%	6,2%	5,8%	5,3%	5,3%	5,1%	4,7%
FRONTEL	6,7%	0,6%	1,9%	1,9%	3,4%	4,9%	5,2%	4,9%	5,3%	5,2%	5,1%	5,0%	4,8%	4,6%	4,6%	4,3%	4,3%	4,1%	3,9%	3,7%	3,6%
SAESA	8,2%	0,9%	3,8%	4,0%	3,7%	3,2%	3,7%	3,7%	3,9%	4,2%	4,3%	4,3%	4,3%	4,2%	4,1%	4,0%	3,9%	3,8%	3,7%	3,6%	3,5%
CODINER	5,3%	0,5%	2,6%	3,1%	2,5%	5,0%	3,2%	4,0%	3,6%	4,0%	4,2%	4,2%	4,3%	4,1%	4,7%	4,6%	4,4%	4,4%	3,3%	3,5%	3,1%
EDECSA	-6,1%	-1,1%	0,3%	0,6%	0,7%	0,5%	1,4%	0,7%	2,2%	2,5%	2,6%	2,9%	2,8%	2,6%	2,6%	3,0%	2,8%	2,9%	2,7%	2,4%	2,5%
CEC	-1,7%	-10,2%	3,7%	5,5%	5,9%	6,0%	6,2%	6,0%	6,5%	6,5%	6,5%	6,5%	6,3%	6,0%	5,9%	5,8%	5,5%	5,0%	5,2%	5,0%	4,8%
LUZLINARES	1,9%	-1,5%	4,2%	5,7%	6,3%	6,5%	6,6%	6,6%	6,9%	6,9%	7,0%	6,9%	6,8%	6,5%	6,5%	6,3%	5,9%	5,8%	5,5%	5,4%	5,1%
LUZPARRAL	8,1%	0,7%	6,6%	7,4%	7,6%	7,6%	7,4%	6,7%	7,4%	7,6%	7,4%	7,4%	7,3%	6,8%	6,8%	6,5%	6,1%	5,8%	5,7%	5,5%	5,2%
COPELEC	3,2%	3,0%	5,6%	5,5%	5,2%	4,8%	4,7%	3,7%	4,7%	4,7%	4,6%	4,6%	4,5%	4,2%	4,2%	4,1%	3,9%	3,7%	3,7%	3,6%	3,4%
COELCHA	-0,2%	0,1%	3,7%	6,3%	6,5%	6,1%	5,8%	5,3%	5,5%	5,2%	5,3%	5,2%	4,8%	4,4%	4,5%	4,3%	4,3%	4,2%	4,0%	3,9%	3,7%
SOCOPEA	4,1%	6,9%	0,5%	6,1%	7,0%	6,8%	6,5%	6,0%	6,6%	6,3%	6,6%	6,5%	6,0%	5,3%	5,7%	5,3%	5,5%	5,2%	5,0%	4,8%	4,6%
COOPREL	5,0%	5,6%	7,0%	7,5%	7,5%	7,3%	6,9%	6,8%	6,6%	6,3%	6,2%	5,9%	5,8%	5,5%	5,4%	5,1%	4,8%	4,6%	4,4%	4,2%	4,0%
LUZ OSORNO	5,5%	-6,2%	-5,3%	-15,8%	-6,1%	-1,9%	6,7%	1,1%	8,2%	4,1%	7,4%	4,3%	6,8%	4,4%	6,4%	4,1%	5,6%	3,9%	4,9%	2,1%	4,1%
CRELL	3,2%	6,1%	6,3%	6,1%	5,8%	5,6%	5,4%	5,2%	5,1%	4,9%	4,8%	4,6%	4,5%	4,3%	4,2%	4,0%	3,9%	3,8%	3,7%	3,6%	3,4%
MATAQUITO	6,5%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,4%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,4%	1,3%	1,4%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,4%	1,3%	1,4%
DESA		3,9%	3,8%	3,9%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%	3,9%	3,8%	3,9%	3,8%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%
TOTAL	4,5%	-1,1%	2,3%	2,6%	2,7%	2,5%	2,8%	2,6%	3,3%	3,3%	3,5%	3,6%	3,5%	3,4%	3,5%	3,4%	3,4%	3,3%	3,2%	3,2%	3,1%

Tabla 3.17B- Tasas de crecimiento de demanda proyectada de clientes regulados considerando eficiencia energética, traspaso de clientes, generación residencial y electromovilidad a nivel Nacional, período 2023-2043 [%].

4. Nivel de contratación existente

De conformidad a lo establecido en la Ley y en las normas reglamentarias correspondientes, las empresas concesionarias de distribución, en forma individual o colectiva, han llevado a cabo licitaciones de suministro para contratar el abastecimiento de suministro de energía de sus clientes sometidos a regulación de precios.

En el siguiente cuadro se detallan las licitaciones de suministro adjudicadas desde el 10 de noviembre de 2006 y cuyos contratos se encuentran vigentes, para efectos de considerar las respectivas energías adjudicadas en el presente análisis.

PROCESO	LICITACIÓN	EMPRESA DISTRIBUIDORA
2006/01	CGED 2006/01	CGE Distribución
	CHL 2006/01	Chilectra, Til-Til, Colina, Luz Andes y EEPA
	CHQ 2006/01	Chilquinta, Edecsa, Litoral, Luzlinares y LuzParral
	EMEL-SIC 2006/01-2	Elecda, Emelat, Emelectric y Emetal
2006/02	CHL 2006/02	Chilectra, Til-Til, Colina, Luz Andes y EEPA
	CHL 2006/02-2	Chilectra, Til-Til, Colina, Luz Andes y EEPA
2008/01	CGED 2008/01	CGE Distribución
	CGED 2008/01-2	CGE Distribución
	CHQ 2008/01	Chilquinta, Edecsa, Emelca, Litoral, LuzLinares y LuzParral
	EMEL-SING 2008/01	Emelari, Eliqsa y Elecda
2010/01	CHQ 2010/01	Chilquinta y Litoral
	CHL 2010/01	Chilectra, Til-Til, Colina, Luz Andes
2013/01	SIC 2013/01	CGE Distribución, Chilectra, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Elecda, Emelca, Colina, Frontel, Emelectric, EEPA, Emetal, Til-Til, Edecsa, Enelsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Copelan, Socoepe, Crell, Cooprel y Coelcha.
2013/03	SIC 2013/03	
	SIC 2013/03-2	
2015/01	2015/01	Emelari, Eliqsa, Elecda, CGE Distribución, Chilectra, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Conafe, Emelat, Emelca, Colina, Frontel, EEPA, Til-Til, Edecsa, Luz Andes, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Copelan, Socoepe, Crell, Cooprel y Coelcha.
2015/02	2015/02	
2017/01	2017/01	
2021/01	2021/01	CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Emelat, Emelca, Frontel, EEPA, Edecsa, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Copelan, Socoepe, Crell, Cooprel, Coelcha y Mataquito.
2022/01	2022/01	CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Emelat, Emelca, Frontel, EEPA, Edecsa, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Copelan, Socoepe, Crell, Cooprel, Coelcha y Mataquito.
2023/01	2023/01 ⁷	CGE Distribución, Enel Distribución, Chilquinta, Luz Osorno, Litoral, Emelat, Emelca, Frontel, EEPA, Edecsa, Luzlinares, Luzparral, Saesa, Codiner, CEC, Copelec, Copelan, Socoepe, Crell, Cooprel, Coelcha, Mataquito y DESA.

Tabla 4.1: Licitaciones de suministro y empresas distribuidoras participantes

⁷ Proceso de licitación en curso por 1.800 GWh/año con inicio de suministro en 2027, más 3.600 GWh/año con inicio de suministro en 2028, lo cual totaliza un total de 5.400 GWh/año a partir de 2028.

Adicionalmente, el cómputo del nivel de contratación que se presenta a continuación considera la contratación de la totalidad de la energía licitada en el proceso de licitación 2023/01⁸ actualmente en curso, y además considera los contratos pactados en forma previa a la publicación de la Ley N° 20.018, o contratos a precios de nudo de corto plazo que aún se encuentren vigentes, y por el tiempo en que éstos lo estén. Asimismo, el nivel de contratación que se presenta a continuación no considera los 374 GWh asociados a los contratos de Huemul Energía SpA (originalmente adjudicados a Ckani Eólica SpA) correspondientes a la licitación 2015/01, cuyo término anticipado se aprobó con fecha 14 de julio de 2023⁹.

Cabe señalar que el nivel de contratación correspondiente a las empresas distribuidoras Til-Til y Colina, se encuentra contenido dentro de la contratación de la empresa Enel Distribución, en virtud de los mandatos de suministro que dichas empresas han sostenido para ser representadas por esta última en las distintas licitaciones de suministro, de acuerdo a lo establecido en el artículo 6° del Reglamento de Licitaciones.

En conformidad con lo anterior, la evolución del nivel de contratación agregado de las empresas distribuidoras para el período 2023-2042, respecto de las adjudicaciones de los procesos licitatorios realizados a la fecha y los contratos que se encuentran vigentes, suponiendo la adjudicación de la totalidad de la energía licitada en el proceso 2023/01 actualmente en curso y considerando tanto las componentes base como variable de los bloques de suministro, se puede apreciar en el siguiente gráfico:

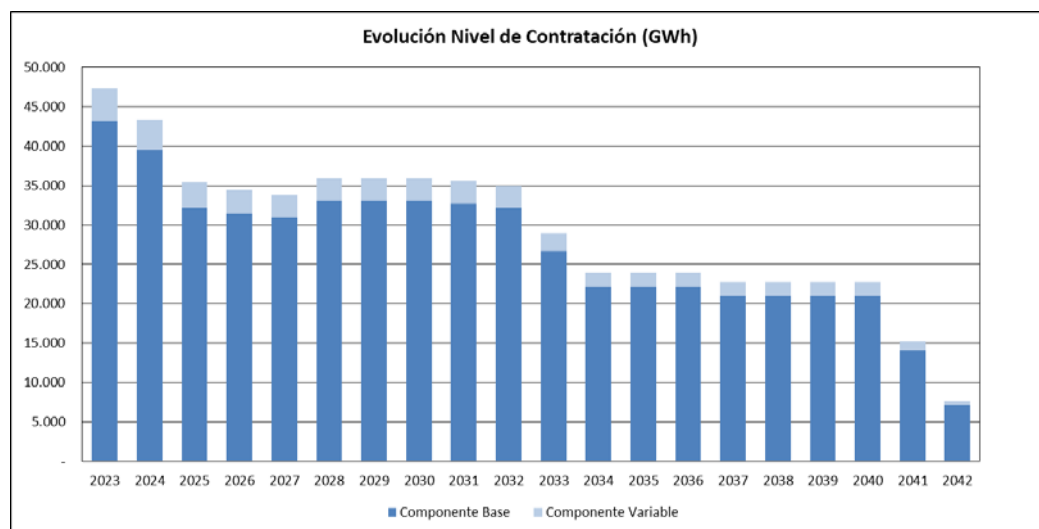


Figura 1.- Nivel de contratación de empresas distribuidoras [GWh]

⁸ Fecha de presentación de ofertas prevista para el día 13 de diciembre de 2023.

⁹ Resolución Exenta CNE N°292 del 14 de julio de 2023, que aprueba término anticipado de contratos de suministro de energía y potencia, respaldados por el proyecto Ckani.

A continuación, se presenta el detalle de la proyección de contratación de energía de cada empresa distribuidora para dicho período, considerando únicamente las componentes base de los bloques de suministro:

Concesionaria	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
CHILQUINTA	3.586	3.100	2.501	2.653	2.467	2.728	2.736	2.740	2.716	2.666	2.196	1.836	1.834	1.834	1.747	1.747	1.747	1.747	1.166	613
EMELCA	26	19,21	15	21	21	27	27	27	27	26	20	16	17	17	16	16	16	16	12	8
LITORAL	131	128	93	156	147	188	181	175	167	159	121	99	98	98	95	95	95	95	67	45
ENEL DISTRIBUCIÓN	15.152	12.919	11.402	9.953	9.946	9.296	9.299	9.298	9.202	9.026	7.772	6.442	6.413	6.413	6.032	6.032	6.032	6.032	3.682	1.307
EEPA	336	300	269	224	225	238	239	240	239	236	197	161	160	160	151	151	151	151	97	44
CGE DISTRIBUCIÓN	18.480	17.695	13.766	14.045	13.682	15.432	15.411	15.402	15.250	14.983	12.311	10.266	10.272	10.272	9.796	9.796	9.796	9.796	6.707	3.696
COOPERSOL	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	-
COOPELAN	113	131	92	143	148	193	187	182	176	168	128	105	105	105	102	102	102	102	75	53
FRONTEL	1.286	1.278	974	1.057	1.122	1.305	1.276	1.252	1.225	1.197	969	797	799	800	766	766	766	766	549	327
SAESA	2.714	2.608	2.028	1.861	1.871	1.997	2.058	2.109	2.143	2.153	1.788	1.469	1.486	1.486	1.419	1.419	1.419	1.419	1.009	576
CODINER	93	107	76	92	81	79	79	78	77	78	66	52	52	52	50	50	50	50	32	18
EDECSA	83	71	53	81	65	69	69	69	69	68	55	46	46	46	44	44	44	44	28	16
CEC	140	142	110	101	99	105	109	112	113	114	91	69	69	69	67	67	67	67	47	30
LUZLINARES	174	174	117	162	157	199	199	198	195	190	149	124	125	125	121	121	121	121	91	65
LUZPARRAL	152	142	101	126	140	189	187	186	182	177	138	114	115	115	112	112	112	112	87	63
COPELEC	217	253	182	290	318	453	442	435	424	412	307	248	252	252	247	247	247	247	199	160
COELCHA	86	86	69	62	71	86	86	84	82	80	63	51	51	51	49	49	49	49	36	24
SOCOEPA	36	41	31	54	46	51	51	52	51	50	38	29	29	29	28	28	28	28	20	14
COOPREL	50	57	43	50	52	63	62	62	62	62	47	34	34	34	33	33	33	33	25	19
LUZ OSORNO	182	185	138	160	145	156	158	158	157	155	127	103	103	103	99	99	99	99	67	38
CRELL	129	117	97	132	126	153	151	148	144	140	106	82	82	82	79	79	79	79	56	38
MATAQUITO	0	0	0	3	1	1	2	2	2	1	1	1,0	1	1	1	1	1	1	1	1
DESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	43.167	39.557	32.158	31.426	30.931	33.009	33.010	33.011	32.707	32.144	26.690	22.146	22.147	22.148	21.057	21.058	21.058	21.058	14.058	7.154

Tabla 4.2.A- Nivel de contratación en componente base de empresas distribuidoras [GWh]

El nivel de contratación total de energía de cada empresa distribuidora para el período 2023-2042, incluyendo tanto las componentes base como las componentes variables de los bloques de suministro, son los siguientes:

Concesionaria	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
CHILQUINTA	3.875	3.340	2.752	2.904	2.689	2.960	2.968	2.972	2.946	2.891	2.378	1.985	1.983	1.983	1.887	1.887	1.887	1.887	1.257	652
EMELCA	28	21	17	23	23	29	29	29	29	28	22	17	18	18	17	17	17	17	13	9
LITORAL	141	138	103	168	158	201	194	187	179	170	130	107	105	105	102	102	102	102	72	48
ENEL																				
DISTRIBUCIÓN	16.716	14.235	12.566	10.945	10.919	10.190	10.192	10.191	10.084	9.889	8.476	6.999	6.969	6.969	6.550	6.550	6.550	6.550	4.000	1.398
EEPA	371	331	297	246	246	260	261	262	261	257	214	174	173	173	164	164	164	164	105	47
CGE																				
DISTRIBUCIÓN	20.223	19.359	15.142	15.390	14.912	16.736	16.714	16.705	16.541	16.249	13.332	11.092	11.099	11.099	10.575	10.575	10.575	10.575	7.225	3.929
COOPERSOL	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	-
COOPELAN	124	144	101	155	159	207	200	195	188	180	138	113	112	112	109	109	109	109	80	57
FRONTEL	1.414	1.405	1.071	1.154	1.221	1.411	1.381	1.356	1.327	1.296	1.047	859	861	862	825	825	825	825	589	347
SAESA	2.986	2.869	2.231	2.047	2.053	2.183	2.247	2.301	2.335	2.344	1.940	1.586	1.605	1.605	1.530	1.530	1.530	1.530	1.086	612
CODINER	102	118	83	101	89	86	86	85	85	85	71	56	56	56	54	54	54	54	35	19
EDECSA	90	76	58	87	70	75	75	75	75	73	60	50	50	50	47	47	47	47	30	17
CEC	154	156	121	111	108	115	119	122	123	124	98	75	75	75	72	72	72	72	51	31
LUZLINARES	188	187	129	175	170	213	214	213	210	205	160	132	134	134	129	129	129	129	97	69
LUZPARRAL	165	154	111	137	151	203	201	199	196	191	148	122	124	124	120	120	120	120	92	67
COPELEC	239	278	200	313	341	483	472	464	454	440	328	264	268	268	263	263	263	263	211	169
COELCHA	95	95	76	68	77	93	93	91	89	86	68	55	55	55	53	53	53	53	39	25
SOCOPEA	40	45	34	58	49	55	55	56	55	53	41	31	31	31	30	30	30	30	22	15
COOPREL	55	63	47	54	56	68	67	68	67	67	51	36	36	36	35	35	35	35	27	20
LUZ OSORNO	200	204	152	174	158	170	171	172	170	168	137	111	111	111	106	106	106	106	72	40
CRELL	142	129	106	143	136	165	163	160	156	151	114	88	87	87	85	85	85	85	60	40
MATAQUITO	-	-	-	3	1	1	2	2	2	1	1,,	1,,	1,,	1,,	1,,	1,,	1,,	1,,	,6,	,5,

DESA	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL	47.347	43.352	35.398	34.458	33.791	35.906	35.907	35.908	35.573	34.954	28.955	23.956	23.956	23.957	22.758	22.758	22.758	22.758	15.168	7.611

Tabla 4.2.B- Nivel de contratación total (componentes base y variable) de empresas distribuidoras [GWh]

5. Necesidades de suministro a contratar

A partir de la información de proyecciones de demanda a nivel nacional presentada en el numeral 3, y los niveles de contratación presentados en el numeral 4 anterior, se proyectan las necesidades de suministro de cada empresa distribuidora para el período 2023 a 2042, resultante de la diferencia de ambos términos, donde un valor positivo representa un superávit de contratación y un valor negativo representa un déficit de contratación o necesidad de suministro.

Para efectos de determinar las necesidades de suministro de las empresas distribuidoras, en términos generales se considera que para licitaciones de largo plazo, es decir a partir del año 2029 en adelante, las empresas distribuidoras deben satisfacer su demanda con las componentes base de contratos propios, sin necesariamente considerar las componentes variables en el nivel de contratación de dicho período ni el uso del mecanismo de traspaso de excedentes establecido en el artículo 135° quáter de la Ley, de modo de mantener individualmente una holgura de contratación que permita absorber variaciones no esperadas de demanda. Sin perjuicio de lo anterior, en caso de que en algún año del período se observen altos niveles de excedentes globales en comparación a un déficit neto relativamente menor, se podrá evaluar que dicho déficit pueda ser cubierto con las componentes variables de los contratos, así como con el mecanismo de traspaso de excedentes.

En el corto plazo, correspondiente al período comprendido entre los años 2024 al 2028, ambos inclusive, se considera el eventual uso de las componentes variables de las empresas distribuidoras, así como el mecanismo de traspaso de excedentes para aportar a satisfacer las necesidades de suministro a corto plazo. Lo anterior sin perjuicio de las licitaciones de corto plazo que se estimen necesarias realizar en dicho período, y que permitan mantener un grado de holgura suficiente para absorber variaciones no esperadas de demanda, según lo establecido en el numeral 7, "Condiciones especiales de licitación", del presente informe.

De acuerdo a lo señalado, y considerando los niveles de contratación señalados en la tabla 4.2.B¹⁰ del numeral 4 del presente informe, las necesidades de suministro a corto plazo de las empresas distribuidoras determinadas por la Comisión, así como el total de excedentes y déficits estimados, son los que se muestran en la siguiente tabla para el período 2024 a 2028:

¹⁰ Cabe recordar que dicha tabla supone la adjudicación de la totalidad de los 1.800 GWh/año con inicio de suministro en 2027, más 3.600 GWh/año con inicio de suministro en 2028, lo cual totaliza 5.400 GWh/año a partir de 2028, que se licitan en el proceso 2023/01 actualmente en curso.

Cod Dx	Empresa Dx	2024	2025	2026	2027	2028
6	CHILQUINTA	801	149	227	-63	132
8	EMELCA	1	-4	2	2	7
9	LITORAL	-26	-68	-11	-28	7
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	5.196	3.497	1.806	1.738	1.006
14	EEPA	142	109	59	61	77
18	CGE DISTRIBUCIÓN	5.335	658	385	-641	633
20	COOPERSOL	0	0	0	0	0
21	COPELAN	14	-32	22	31	93
22	FRONTEL	123	-235	-177	-156	-32
23	SAESA	797	80	-191	-266	-209
26	CODINER	43	7	22	8	2
28	EDECSA	26	8	36	19	24
29	CEC	74	36	21	13	14
31	LUZLINARES	29	-36	1	-16	16
32	LUZPARRAL	8	-45	-31	-29	9
33	COPELEC	-34	-130	-35	-24	100
34	COELCHA	44	23	13	18	30
35	SOCOEPA	-12	-24	-4	-17	-16
36	COOPREL	4	-15	-13	-16	-10
39	LUZ OSORNO	45	1	47	39	53
40	CRELL	-15	-47	-19	-36	-17
45	MATAQUITO	-1,33	-1,35	1,41	-0,46	-0,14
46	DESA	-0,87	-0,91	-0,94	-0,44	0,07
Total Excedentes		12.684	4.568	2.641	1.929	2.203
Total Déficit		-89	-637	-481	-1.292	-284

Tabla 5.1- Necesidades de suministro de corto plazo de empresas distribuidoras [GWh]

De la misma forma, y considerando sólo los niveles de contratación en componente base señalados en la tabla 4.2.A¹¹ del numeral 4 del presente informe, las necesidades de suministro a largo plazo de las empresas distribuidoras determinadas por la Comisión, así como el total de excedentes y de déficits estimados, son los que se muestran en la siguiente tabla para el período 2029 a 2042:

¹¹ Idem anterior

Cod Dx	Empresa Dx	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
6	CHILQUINTA	-168	-241	-355	-495	-1.060	-1.516	-1.615	-1.712	-1.899	-1.998	-2.100	-2.202	-2.889	-3.548
8	EMELCA	4	4	4	2	-5	-10	-10	-11	-12	-12	-13	-14	-19	-23
9	LITORAL	-21	-35	-51	-68	-114	-144	-154	-163	-175	-184	-193	-203	-240	-271
10	ENEL DISTRIBUCIÓN	84	100	-104	-377	-1.794	-3.311	-3.500	-3.672	-4.259	-4.478	-4.694	-4.911	-7.478	-10.068
14	EEPA CGE	58	62	62	60	19	-18	-20	-21	-31	-34	-36	-38	-94	-150
18	DISTRIBUCIÓN	-1.286	-1.915	-2.778	-3.782	-7.217	-10.041	-10.860	-11.685	-13.001	-13.856	-14.738	-15.643	-19.649	-23.595
20	COOPERSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4
21	COOPELAN	78	82	77	65	19	-13	-21	-30	-41	-50	-59	-67	-103	-134
22	FRONTEL	-243	-341	-453	-567	-886	-1.151	-1.242	-1.334	-1.465	-1.562	-1.662	-1.762	-2.079	-2.398
23	SAESA	-423	-465	-532	-635	-1.121	-1.566	-1.678	-1.810	-2.015	-2.154	-2.292	-2.433	-2.985	-3.562
26	CODINER	-9	-13	-17	-20	-37	-54	-59	-64	-71	-77	-82	-88	-110	-129
28	EDECSA	17	17	15	12	-1	-12	-14	-16	-19	-21	-23	-25	-42	-57
29	CEC	2	-2	-8	-15	-47	-77	-86	-95	-108	-118	-128	-138	-168	-196
31	LUZLINARES	-12	-26	-45	-66	-126	-170	-189	-209	-235	-257	-279	-302	-356	-405
32	LUZPARRAL	-21	-36	-56	-79	-138	-182	-202	-224	-250	-274	-297	-321	-371	-420
33	COPELEC	41	19	-11	-44	-169	-251	-269	-291	-319	-342	-365	-388	-459	-522
34	COELCHA	19	14	8	2	-20	-35	-39	-43	-50	-54	-58	-63	-80	-97
35	SOCOEP	-24	-28	-34	-41	-58	-74	-80	-85	-93	-99	-106	-113	-128	-142
36	COOPREL	-21	-26	-33	-39	-60	-80	-86	-92	-100	-107	-113	-120	-135	-148
39	LUZ OSORNO	33	32	21	13	-25	-55	-66	-73	-89	-97	-108	-116	-159	-192
40	CRELL	-41	-53	-67	-82	-126	-161	-173	-184	-197	-208	-220	-231	-266	-295
45	MATAQUITO	0,29	0,27	0,25	-0,28	-0,52	-0,54	-0,56	-0,58	-0,60	-0,62	-0,64	-0,66	-1,13	-1,17
46	DESA	-1,05	-1,09	-1,14	-1,18	-1,23	-1,27	-1,32	-1,38	-1,43	-1,48	-1,54	-1,60	-1,67	-1,73
Total Excedentes		337	330	187	154	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total Déficit		-2.269	-3.184	-4.544	-6.311	-13.005	-18.923	-20.365	-21.816	-24.432	-25.985	-27.569	-29.181	-37.813	-46.357

Tabla 5.2- Necesidades de suministro de largo plazo de empresas distribuidoras [GWh]

De acuerdo a los resultados presentados en las tablas anteriores, se concluye lo siguiente para cada horizonte de planificación:

- **Corto Plazo:** Se aprecia que para el período 2024-2028, los excedentes de energía superan los déficits que se presentan durante dicho período, por lo cual los requerimientos de suministro se prevé que se encuentren cubiertos con los contratos existentes. Sin embargo, se estima conveniente realizar nuevas licitaciones de corto

plazo con inicio de suministro para el año 2027, para efectos de contar con una holgura de contratación suficiente para enfrentar eventuales incrementos no esperados de la demanda.

- **Largo Plazo:** Para los años 2029 en adelante, se aprecia un déficit neto relevante no cubierto por los contratos existentes, por lo tanto, se requiere de procesos licitatorios que solventen esas necesidades de suministro.

6. Situación esperada de la oferta potencial de energía eléctrica

Los compromisos de suministro de energía eléctrica hacia clientes finales (tanto regulados como libres), adquiridos por las empresas generadoras participantes del mercado eléctrico en aquellos sistemas con capacidad instalada de generación igual o superior a 200 MW, son cumplidos mediante la adquisición de energía y potencia en el mercado mayorista, independientemente del nivel de generación de sus unidades, de acuerdo a lo dispuesto en sus respectivos contratos bilaterales y en conformidad a lo establecido en la normativa eléctrica.

En el contexto señalado anteriormente, es posible estimar una cantidad de energía que cada empresa generadora podría considerar como disponible para efectos de contratación con usuarios finales en el horizonte de análisis, como ejercicio referencial y bajo determinados supuestos, que se ha denominado en el presente informe como “Energía Disponible Estimada”. Cabe señalar, que esta energía no corresponde necesariamente a la energía esperada que inyectará cada central, ni tampoco, dada las características del mercado mayorista, debe tener necesariamente un correlato con los contratos que cada empresa generadora pueda suscribir con sus clientes.

Para el cálculo de la Energía Disponible Estimada anual del sistema, se consideró el parque generador en operación a junio de 2023, los proyectos considerados en construcción de acuerdo a la Resolución Exenta N°275, de la Comisión, de fecha 30 de junio de 2023, que actualiza y comunica obras de generación en construcción, y aquellos proyectos que fueron presentados por los adjudicatarios de licitaciones de suministro a clientes regulados como respaldo de los compromisos adquiridos en dichas licitaciones, utilizándose diversos criterios dependiendo de la tecnología de cada una de las unidades generadoras para determinar su aporte de energía.

De esta forma, en el caso de las centrales hidráulicas se utilizó la generación promedio esperada hasta el año 2034, considerando la variabilidad natural y los efectos del cambio climático. En el caso de las centrales térmicas, se consideró la potencia máxima de las unidades, afectada por la indisponibilidad programada y forzada de la estadística de los últimos 5 años para cada unidad, publicada por el Coordinador, junto al cronograma de la primera etapa de cierre de operaciones de las centrales a carbón, 2019-2024, anunciado el día 4 de junio de 2019, actualizado el día 9 de diciembre de 2019 por el Ministerio de Energía, y todas las comunicaciones presentadas de acuerdo

a lo que se indica en el Informe Técnico Preliminar de Precio de Nudo de Corto Plazo de junio 2023 en su numeral 1.6.¹²

Para las centrales eólicas y solares, se utilizó el perfil de generación promedio esperado hasta el año 2034¹³. Cabe señalar que para el caso de las centrales cuya información estadística resultaba insuficiente para efectuar una estimación adecuada, se aproximó su disponibilidad o hidrología, según corresponda, con centrales similares en términos de tecnología, ubicación y/o tamaño. En el caso de centrales térmicas cuyo combustible principal corresponde a diésel o alguno de sus derivados, y que no cuentan con la posibilidad de operar con combustible alternativo (como por ejemplo GNL), no se consideró la generación proveniente de éstas para efectos de la estimación de la Energía Disponible Estimada, bajo el criterio que por su finalidad de operar principalmente en períodos de punta y sus altos costos de operación, la producción de estas instalaciones no se destina a suministrar contratos de largo plazo. Asimismo, no se consideraron en el cálculo las unidades de generación cuyos propietarios han expresado formalmente su intención de retirarlas del Sistema Eléctrico Nacional a través de acuerdos firmados con el Ministerio de Energía. El resultado de este cálculo se muestra con resolución anual en la siguiente tabla para el total del parque generador considerado.

Año	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Energía disponible estimada anual [GWh]	141.352	154.291	154.562	157.049	159.366	158.557	153.318	150.405	149.520	149.450	149.450	149.450

Tabla 6.1: Energía Disponible Anual Total [GWh]

Sin perjuicio de lo anterior, se realizó una sensibilidad con respecto a la disponibilidad de GNL. En este sentido, se consideró que del parque completo de centrales que basan su funcionamiento con gas natural, sólo las centrales San Isidro y Nehuenco (disponibilidad parcial) cuentan con gas para su operación, según el comportamiento histórico observado. El resultado de este cálculo se muestra con resolución anual en la siguiente tabla para el total del parque generador considerado.

Año	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Energía disponible estimada anual [GWh]	121.654	134.594	134.865	137.351	139.668	138.859	133.620	130.707	129.823	129.753	129.753	129.753

Tabla 6.2: Energía Disponible Anual Ajustada [GWh]

¹² Cabe tener presente que, para la determinación de la oferta potencial de energía, se establece un escenario conservador con respecto a la operación de las centrales en Estado de Reserva Estratégica, en atención a que en este para efectos de este cálculo son consideradas con una energía generable igual a cero en el horizonte analizado.

¹³ En consistencia con el Informe Técnico Preliminar de Precio de Nudo de Corto Plazo de junio 2023.

Por otra parte, es posible determinar el nivel de contratación que actualmente tiene cada una de las empresas participantes del mercado mayorista, en virtud de los contratos suscritos con sus clientes. Para ello, y con el objeto de disponer de antecedentes actualizados, la Comisión solicitó, a las empresas generadoras, mediante el Oficio CNE N°339 de fecha 19 de mayo de 2023 *“Informar en forma detallada los niveles de energía y potencia contratados por vuestra empresa desde el año 2023 hasta 2054, considerando los contratos destinados a abastecer a clientes libres y clientes sometidos a regulación de precios, que hayan iniciado o inicien suministro en el período previamente indicado”*.

Adicionalmente, esta información fue contrastada y analizada con otros antecedentes que la Comisión dispone, como la información entregada por las empresas generadoras en relación a procesos de solicitud de antecedentes relativa a contratos de suministro efectuada con anterioridad, y con la información que el Coordinador debe disponer, de acuerdo a lo establecido en el artículo 78°-8 numeral f) de la Ley, que establece que el Coordinador debe mantener en el Sistema Público de Información, *“Información con las características principales respecto de los contratos de suministro vigentes entre empresas suministradoras y clientes, incluyendo al menos fecha de suscripción del contrato, plazos de vigencia, puntos y volúmenes de retiros acordados en los respectivos contratos, salvo aquellos aspectos de carácter comercial y económico contenido en los mismos”*.

Además, para clientes sometidos a regulación de precios, se considera la energía contratada en base a los contratos vigentes de los procesos de licitación ya adjudicados, tanto en su componente base como variable.

Año	Cientes Regulados [GWh]	Cientes Libres Distribuidora [GWh]	Cientes Libres [GWh]	Total Energía contratada [GWh]
2023	47.341	1.116	59.427	107.883
2024	43.346	1.711	57.711	102.767
2025	35.391	1.289	55.221	91.902
2026	34.451	895	52.280	87.627
2027	31.983	316	49.496	81.795
2028	30.498	229	45.127	75.854
2029	30.498	149	41.580	72.227
2030	30.498	113	38.342	68.953
2031	30.163	-	29.485	59.648
2032	29.543	-	26.350	55.893
2033	23.543	-	24.822	48.365
2034	18.543	-	22.179	40.722

Tablas 6.3: Energía contratada anual [GWh]

Sobre la base de lo señalado, el nivel de contratación anual y el margen de energía disponible en el horizonte de análisis es el siguiente:

Año	Total Energía contratada [GWh]	Energía Disponible Estimada anual [GWh]	% Contratación Referencial	Margen [GWh]
2023	107.883	141.352	76%	33.468
2024	102.767	154.291	67%	51.524
2025	91.902	154.562	59%	62.661
2026	87.627	157.049	56%	69.422
2027	81.795	159.366	51%	77.571
2028	75.854	158.557	48%	82.703
2029	72.227	153.318	47%	81.090
2030	68.953	150.405	46%	81.452
2031	59.648	149.520	40%	89.872
2032	55.893	149.450	37%	93.557
2033	48.365	149.450	32%	101.086
2034	40.722	149.450	27%	108.728

Tablas 6.4: Margen de energía disponible [GWh]

Cabe señalar que la energía contratada que se muestra en las tablas no corresponde a una proyección de demanda propiamente tal, sino que a la energía máxima que de acuerdo a la información disponible, las empresas suministradoras tienen comprometida con sus clientes en caso que éstos lo requieran, del mismo modo que se considera la energía disponible sin limitar la factibilidad de disposición de GNL por parte de las empresas generadoras, en el entendido que en la medida que sea requerido, el suministro de este insumo podría ser considerado por parte de las empresas correspondientes.

Del análisis de las tablas anteriores, es posible observar, comparando la Energía Disponible Estimada con la Energía Contratada, que de manera agregada existe un margen razonable de energía disponible por parte del Sistema Eléctrico Nacional para abastecer a sus compromisos de suministro y a la demanda que pudiera necesitar futuros contratos de suministro. El resultado positivo de este margen refleja la suficiencia del sistema frente a la energía contratada.

Se debe tener en cuenta que este ejercicio es referencial, debido a que no incluye las consideraciones sobre la estrategia de contratación de las empresas generadoras distintas a las asociadas a la diferenciación para centrales diésel, ni tampoco refleja necesariamente el margen individual de energía que cada empresa generadora tendría disponible en forma efectiva, ya que para ello se deben tener en consideración criterios que definan los agentes privados en términos de riesgo, disponibilidad, generación esperada y condiciones especiales de generación, entre otros.

7. Condiciones especiales de licitación

En consideración de las necesidades de suministro resultantes, de acuerdo a lo expuesto en el numeral 5 del presente informe, se estima conveniente realizar una licitación de corto plazo con inicio de suministro en el año 2027, en conformidad a las disposiciones establecidas en el artículo 135° bis de la Ley, para efectos de contar con una holgura de contratación suficiente para enfrentar eventuales incrementos no esperados de la demanda. Dicho nuevo requerimiento de suministro a licitar se podrá incorporar al proceso de Licitación de Suministro 2023/01, actualmente en curso.

Cabe señalar que, en virtud de los objetivos de eficiencia económica y competencia, las licitaciones deben ser capaces de promover la participación de distintos medios de generación eficientes. A su vez, sobre la base del objetivo de seguridad del sistema, las licitaciones podrán generar condiciones para promover la incorporación de mayor capacidad de generación y flexibilidad al mismo.

En consideración a lo anterior, adicionalmente podrán contemplarse mecanismos de evaluación que permitan valorar los distintos niveles de riesgo que enfrentan ofertas de nuevos proyectos de generación respecto de aquellas ofertas en base a generación existente, como también la de aquellos proyectos que contribuyan a la eficiencia del sistema. Asimismo, se podrán considerar elementos que contribuyan con el logro del objetivo de diversificación del sistema, facilitando la participación de proyectos nuevos de generación en base a medios ERNC.

Las disposiciones específicas que permitan alcanzar los objetivos señalados, si las hubiere, estarán contenidas en las bases de licitación del proceso correspondiente.

ARTÍCULO SEGUNDO: Déjese establecido que el correo electrónico al cual se deberán remitir las observaciones corresponde al correo licitacionsuministros@cne.cl, debiendo adjuntar el formulario contenido en el anexo de la presente resolución y todos los antecedentes que sirvan de sustento.

ARTÍCULO TERCERO: Publíquese la presente resolución en forma íntegra en el sitio web de la Comisión.

Anótese, notifíquese y archívese.

**SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA**

MOC/MFH/JMS/SCT/JCA/

Distribución:

1. Secretaría Ejecutiva CNE.
2. Departamento de Regulación Económica CNE.
3. Departamento Eléctrico CNE.
4. Departamento Jurídico CNE.
5. Oficina de Partes CNE.

ANEXO
OBSERVACIONES AL INFORME PRELIMINAR DE LICITACIONES

Empresa o Institución o Usuario Interesado (1)	Capítulo Observado (n° de página)	Observación Técnica (2)	Propuesta (Indicar ubicación dentro del Informe)

Donde:

(1) Nombre de la Empresa:

Empresas concesionarias de distribución

Empresas generadoras

Integrantes del Registro de Instituciones y Usuarios Interesados

(2) Junto al formulario, se deben acompañar los antecedentes que sirvan de sustento a la observación.