

Ref.: Establece condiciones para presentación de ofertas en conformidad a lo establecido en la Resolución Exenta N° 238, de 3 de julio de 2020 modificada por la Resolución Exenta N° 69 de 17 marzo de 2021, modificada por la Resolución Exenta N° 86 de 30 de marzo de 2021, todas de la Comisión Nacional de Energía.

SANTIAGO, 30 de marzo de 2021

RESOLUCIÓN EXENTA N° 88

VISTOS:

- 1) Lo dispuesto en el artículo 9° letra h) del D.L. N° 2.224 de 1978, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente "la Comisión" o "CNE";
- 2) Lo dispuesto en el artículo 148 del D.F.L. N° 4/20.018, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del D.F.L. N° 1 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante "Ley";
- 3) La Resolución Exenta N° 164 de la Comisión Nacional de Energía, de 25 de febrero de 2010, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado de Resolución Exenta N° 386 de 2007 de la Comisión Nacional de Energía que establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148° del DFL N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante, indistintamente "Resolución Exenta CNE N° 164 de 2010" o "Resolución";
- 4) La Resolución Exenta N° 238, de la Comisión Nacional de Energía, de 3 de julio de 2020, que modifica Resolución Exenta N° 164 de la Comisión, de 25 de febrero de 2010, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado de Resolución Exenta N° 386 de 2007 de la Comisión Nacional de Energía que establece normas para la adecuada aplicación del artículo 148° del DFL N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, Ley

General de Servicios Eléctricos, en adelante "Resolución Exenta CNE N° 238 de 2020";

- 5) El Oficio N° 685/2020, del Ministerio de Energía en el que comunica su Estrategia de Reconversión Energética Residencial, con el fin de fomentar el uso de tecnologías menos contaminantes, en adelante "Estrategia";
- 6) La Resolución Exenta N° 255, de la Comisión Nacional de Energía, de 17 de julio de 2020, que establece condiciones para presentación de ofertas en conformidad a lo establecido en la Resolución Exenta CNE N° 238 de 2020, en adelante "Resolución Exenta CNE N° 255 de 2020";
- 7) La Resolución Exenta N° 69, de la Comisión Nacional de Energía, de 17 de marzo de 2021, que modifica Resolución Exenta CNE N° 238 de 2020, "Resolución Exenta CNE N° 69 de 2021";
- 8) El Oficio Ordinario N° 282/2021, de 19 de marzo de 2021, del Ministerio de Energía, en que Informa zonas y volúmenes de energía requeridos para habilitar la realización de ofertas por incentivos para aumentos de consumo asociados a la Estrategia de Transición Energética Residencial, Etapa 2021, "Oficio N° 282/2021".
- 9) La Resolución Exenta N° 86, de la Comisión Nacional de Energía, de 30 de marzo de 2021, que modifica Resolución Exenta CNE N° 69 de 2021, "Resolución Exenta CNE N° 86 de 2021"
- 10) La Resolución N° 7, de 2019, de Contraloría General de la República.

CONSIDERANDO:

- a) Que el artículo 148° de la Ley General de Servicios Eléctricos, estableció un mecanismo de auto regulación del consumo eléctrico, a través del cual las empresas generadoras pueden convenir reducciones o aumentos temporales de consumo de energía con sus clientes regulados. Asimismo, esta disposición legal señaló que la Comisión debe establecer las normas que sean necesarias para la adecuada aplicación del mecanismo de auto regulación de consumo señalado, regulando los procedimientos, plazos y demás condiciones que se requieran para su ejecución;

- b) Que por la Resolución Exenta CNE N° 386, de 25 de junio de 2007, y sus modificaciones, se establecieron las normas para la adecuada aplicación del artículo 148° de la Ley General de Servicios Eléctricos;
- c) Que, para facilitar el conocimiento y la aplicación de la Resolución Exenta CNE N° 386 de 2007, ésta fue refundida en un solo texto con las disposiciones que introdujeron modificaciones, mediante la Resolución Exenta CNE N° 164 de 2010 antes referida;
- d) Que, la Resolución Exenta CNE N° 238 de 2020 introdujo un nuevo Capítulo 10 a la Resolución Exenta CNE N° 164 de 2010, con el fin de incentivar el uso de tecnologías de calefacción menos contaminantes a nivel residencial;
- e) Que, mediante Oficio N° 685/2020, el Ministerio de Energía comunicó a la Comisión la Estrategia de Reconversión Energética Residencial, con el fin de fomentar el uso de tecnologías menos contaminantes, fijando las zonas y volúmenes de energía requeridos para habilitar la realización de ofertas por incentivos para aumentos de consumo asociados a la transición energética residencial;
- f) Que, la Resolución Exenta CNE N° 255 de 2020, estableció las condiciones para la presentación de ofertas del primer periodo 2020;
- g) Que, mediante Resolución Exenta CNE N° 69 de 2021, se modificó y agregó un nuevo artículo a la Resolución Exenta CNE N° 238 de 2020, que permite la realización de ofertas empaquetadas de energía y equipos para reconversión energética residencial;
- h) Que, mediante Oficio N° 282/2021 el Ministerio de Energía informó nuevas zonas y volúmenes de energía para habilitar la realización de ofertas por incentivos para aumentos de consumo asociados a la Estrategia de Transición Energética Residencial, periodo 2021; y
- i) Que, mediante Resolución Exenta CNE N° 86 de 2021 se introdujo un nuevo párrafo al inciso décimo octavo del artículo 73°.

RESUELVO:

ARTÍCULO PRIMERO: Fíjense las siguientes condiciones para el proceso de presentación de Ofertas Empaquetadas.

1. Zonas y volumen de energía requerido.

1.1. Requerimientos para Etapa 2021.

De acuerdo a lo establecido en la Estrategia, las comunas y la energía para implementación de la segunda etapa año 2021 del recambio energético son las siguientes:

Región de O'Higgins:

Comuna	Distribuidora	Aumentos de Energía
		(MWh-año)
Rengo	CGE	1.178
San Fernando	CGE	801
Doñihue	CGE	271
Chimbarongo	CGE	336
Coinco	CGE	148
Graneros	CGE	305
San Vicente	CGE	387
Mostazal	CGE	219
Requínoa	CGE	181
Coltauco	CGE	270
Quinta de Tilcoco	CGE	72
Olivar	CGE	86
Malloa	CGE	142
Codegua	CGE	104
Placilla	CGE	46

Región del Maule:

Comuna	Distribuidora	Aumentos de Energía
		(MWh-año)
Talca	CGE	4.391
Curicó	CGE	1.649
Maule	CGE	1.104
Molina	CGE - CEC	384
Sagrada Familia	CGE	89
Teno	CGE - CEC	206
Rauco	CGE	57
Romeral	CGE - CEC	69

Región del Biobío:

Comuna	Distribuidora	Aumentos de Energía
		(MWh-año)
Concepción	CGE	14.179
Coronel	CGE - FRONTEL	13.569
San Pedro de la Paz	CGE	3.750
Hualpén	CGE	2.473
Talcahuano	CGE	14.228
Chiguayante	CGE	340
Tomé	CGE - COPELEC - FRONTEL	2.080
Penco	CGE	1.575
Hualqui	CGE - COELCHA - FRONTEL	788
Santa Juana	FRONTEL	362

Región de Los Ríos:

Comuna	Distribuidora	Aumentos de Energía
		(MWh-año)
Valdivia	SAESA	56.900

Región de Los Lagos:

Comuna	Distribuidora	Aumentos de Energía
		(MWh-año)
Puerto Montt	CRELL - SAESA	83.598
Puerto Varas	SAESA - CRELL - LUZ OSORNO	9.567

En consecuencia, los límites por empresa distribuidora corresponden a los siguientes:

Distribuidora	Aumentos de Energía
	(MWh-año)
CGE	65.134
CEC	108
FRONTEL	576
COPELEC	9
COELCHA	12
SAESA	140.346
CRELL	9.713
LUZ OSORNO	6

1.2. Requerimientos para Etapa 2020.

Adicionalmente, para efectos de la implementación del mecanismo indicado en el artículo 73° de Resolución Exenta CNE N° 164 de 2010, en las comunas consideradas para la primera etapa 2020 mediante Resolución Exenta CNE N° 255 de 2020, se establece el siguiente monto de energía para implementación de ambos mecanismos de presentación de ofertas:

Comuna	Distribuidora	Aumentos de Energía
		(MWh-año)
Rancagua	CGE	2.390
Machalí	CGE	829
Chillán	CGE - COPELEC	6.920
Chillán Viejo	CGE - COPELEC - FRONTEL	1.046
Los Ángeles	CGE - COPELAN - FRONTEL - COELCHA	46.576
Temuco	CGE - CODINER - FRONTEL	8.974
Padre la Casas	CGE - CODINER - FRONTEL	3.135
Osorno	SAESA - LUZ OSORNO	51.732

En consecuencia, los límites por empresa distribuidora corresponden a los siguientes:

Distribuidora	Aumentos de Energía
	(MWh-año)
CGE	52.655
CODINER	245
COELCHA	209
COOPELAN	12.986
COPELEC	1.569
FRONTEL	2.206
LUZ OSORNO	8.639
SAESA	43.093

2. Período de vigencia y naturaleza de las ofertas.

El período de vigencia de las Ofertas Empaquetadas podrá considerar cualquier período dentro del período habilitado para el presente llamado, el cual comprende desde el 1 de abril de 2021 al 31 de diciembre del 2025, siempre y cuando el oferente tenga contrato vigente con la empresa distribuidora durante dicho periodo de vigencia.

De conformidad a lo establecido en el inciso sexto del artículo 73° de la Resolución Exenta CNE N° 164 de 2010, se establece la obligación de que aquellos generadores que realicen Ofertas Empaquetadas en las comunas indicadas en el numeral 1.1 precedente deberán disponer a lo menos una Ofertas Empaquetada que no contemplen equipos de consumo asociados. Lo anterior, mientras en dichas comunas no se asignen ofertas según el mecanismo dispuesto en el artículo 66° de la Resolución Exenta CNE N° 164 de 2010. A su vez, no se habilita a realizar Ofertas Empaquetadas que no contemplen equipos de consumo asociados en aquellas comunas indicadas en el numeral 1.2 precedente.

3. Distribución mensual.

La distribución mensual del requerimiento anual de energía será la siguiente:

Distribuidora	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
CEC	7,0%	7,0%	7,0%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	7,0%	7,0%
CGE	7,0%	7,0%	7,0%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	7,0%	7,0%
CODINER	7,0%	7,0%	7,0%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	7,0%	7,0%
COELCHA	7,0%	7,0%	7,0%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	7,0%	7,0%
COOPELAN	7,0%	7,0%	7,0%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	7,0%	7,0%
COPELEC	7,0%	7,0%	7,0%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	7,0%	7,0%
FRONTEL	7,0%	7,0%	7,0%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	7,0%	7,0%
LUZ OSORNO	7,0%	7,0%	7,0%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	7,0%	7,0%
SAESA	7,0%	7,0%	7,0%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	7,0%	7,0%

4. Volumen Máximo de Oferta Empaquetada por generador (MWh).

Los volúmenes de excedentes para cada generador, por cada año y empresa distribuidora del presente proceso de presentación de Ofertas Empaquetadas, corresponderán a los siguientes:

Distribuidora	CEC				
	2021	2022	2023	2024	2025
Enel Generación Chile S.A.	9.965	17.863	16.220	18.770	5.293
Colbún	1.333	1.118	950	795	391
PANGUIPULLI	929	949	876	860	-
Empresa Eléctrica Carén S.A.	298	250	212	178	87
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	210	176	150	126	62
Chungungo S.A.	666	559	475	398	195
Energía Cerro El Morado S.A.	140	118	100	84	41
SPV P4 S.A.	70	59	50	42	21
M. REDONDO	-	-	-	-	-
D. ALMAGRO	-	-	-	-	-
PUNTILLA	-	-	-	-	-
AES GENER	-	-	-	-	-
Engie	17.678	14.823	12.596	10.548	5.179
San Juan SpA.	1.473	1.235	1.050	879	432
Santiago Solar S.A.	421	353	300	251	123
Acciona Energía Chile Holdings, S.A.	2.104	2.422	2.083	1.767	898
Aela Generación S.A.	969	1.104	988	878	481
Atacama Generación	49	50	45	40	22
Iberecoica Cabo Leones I S.A.	246	251	225	200	110
Luz del Norte SpA	250	255	228	203	111
GM Holdings S.A.	14.030	11.764	9.997	8.371	4.111
Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	3.332	2.794	2.374	1.988	976
Norvind S.A.	175	147	125	105	51
WPD DUQUECO SpA	13	128	113	100	55
Wpd Malleco SpA	762	764	679	595	328
Wpd Negrete SpA	129	130	115	101	56
Puelche Sur Eólica SpA	-	371	330	289	159
Cóndor Energía SpA	684	1.857	1.649	1.446	797
Huemul Energía SpA	1.652	2.143	1.903	1.669	919
Iberecoica Cabo Leones II S.A.	1.111	1.114	989	868	478
Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	60	60	54	47	26
Iberecoica Cabo Leones III SpA	169	169	150	132	73
Besalco Energia Renovable S.A.	13	14	12	11	6
Sonnedix Cox Energy Chile SpA	-	343	304	267	147
Opdenenergy Generación SpA	228	229	203	178	98

Maria Elena Solar S.A.	362	364	323	283	156
Energía Renovable Verano Tres SpA	-	-	-	1.629	502
Cox Energía SpA	-	-	-	422	130
Atacama Energy Holdings S.A.	-	-	-	362	111
Atacama Solar S.A.	-	-	-	663	204

Distribuidora	CGE				
Generador	2021	2022	2023	2024	2025
Enel Generación Chile S.A.	1.379.666	1.909.525	1.716.297	1.671.602	243.459
Colbún	568.896	611.235	558.487	32.262	11.629
PANGUIPULLI	50.927	54.277	49.806	43.288	-
Empresa Eléctrica Carén S.A.	8.087	9.720	8.384	7.217	2.601
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	5.708	6.861	5.918	5.094	1.836
Chungungo S.A.	18.077	21.727	18.740	16.131	5.815
Energía Cerro El Morado S.A.	3.806	4.574	3.945	3.396	1.224
SPV P4 S.A.	1.903	2.287	1.973	1.698	612
M. REDONDO	97.669	37.852	34.734	-	-
D. ALMAGRO	71.032	-	-	-	-
PUNTILLA	26.637	-	-	-	-
AES GENER (*)	248.613	264.965	243.137	211.322	-
Engie	479.506	576.336	497.097	427.898	154.238
San Juan SpA.	39.959	48.028	41.425	35.658	12.853
Santiago Solar S.A.	11.417	13.722	11.836	10.188	3.672
Acciona Energía Chile Holdings, S.A.	57.084	119.102	102.438	89.601	33.122
Aela Generación S.A.	44.461	85.421	73.170	65.403	24.970
Atacama Generación	2.258	3.892	3.334	2.980	1.138
Iberecoica Cabo Leones I S.A.	11.289	19.459	16.668	14.899	5.688
Luz del Norte SpA	11.462	19.759	16.924	15.128	5.776
GM Holdings S.A.	380.560	457.409	394.521	339.602	122.411
Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	90.383	108.635	93.699	80.655	29.073
Norvind S.A.	4.757	5.718	4.932	4.245	1.530
WPD DUQUECO SpA	602	9.819	8.413	7.518	2.870
Wpd Malleco SpA	34.052	58.713	50.305	44.956	17.164
Wpd Negrete SpA	5.787	9.978	8.549	7.640	2.917
Puelche Sur Eólica SpA	-	28.538	24.451	21.851	8.343
Cóndor Energía SpA	30.557	142.692	122.257	109.257	41.713
Huemul Energía SpA	73.845	164.645	141.066	126.066	48.131
Iberecoica Cabo Leones II S.A.	49.655	85.615	73.354	65.554	25.028
Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	2.685	4.630	3.967	3.545	1.353
Iberecoica Cabo Leones III SpA	7.547	13.012	11.148	9.963	3.804
Besalco Energia Renovable S.A.	602	1.038	889	795	303
Sonnex Cox Energy Chile SpA	-	26.343	22.571	20.171	7.701
Opdenenergy Generación SpA	10.186	17.562	15.047	13.447	5.134
Maria Elena Solar S.A.	16.204	27.940	23.938	21.393	8.168

Energía Renovable Verano Tres SpA	-	-	-	76.642	22.155
Cox Energía SpA	-	-	-	19.870	5.744
Atacama Energy Holdings S.A.	-	-	-	17.032	4.923
Atacama Solar S.A.	-	-	-	31.225	9.026

(*) Generador habilitado a realizar Ofertas Empaquetadas únicamente en las comunas de Chimbarongo, Placilla, Talca, Maule, Molina, Sagrada Familia y Rauco.

Distribuidora	CODINER				
Generador	2021	2022	2023	2024	2025
Enel Generación Chile S.A.	2.311	7.593	5.069	10.034	-
Colbún	363	395	264	316	-
PANGUIPULLI	212	260	187	259	-
Empresa Eléctrica Carén S.A.	81	88	59	71	-
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	57	62	42	50	-
Chungungo S.A.	181	198	132	158	-
Energía Cerro El Morado S.A.	38	42	28	33	-
SPV P4 S.A.	19	21	14	17	-
M. REDONDO	-	-	-	-	-
D. ALMAGRO	-	-	-	-	-
PUNTILLA	-	-	-	-	-
AES GENER	-	-	-	-	-
Engie	4.813	5.242	3.495	4.196	-
San Juan SpA.	401	437	291	350	-
Santiago Solar S.A.	115	125	83	100	-
Acciona Energía Chile Holdings, S.A.	573	1.031	676	801	-
Aela Generación S.A.	754	688	436	505	-
Atacama Generación	38	31	20	23	-
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	191	157	99	115	-
Luz del Norte SpA	194	159	101	117	-
GM Holdings S.A.	3.820	4.161	2.774	3.330	-
Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	907	988	659	791	-
Norvind S.A.	48	52	35	42	-
WPD DUQUECO SpA	10	79	50	59	-
Wpd Malleco SpA	575	473	302	351	-
Wpd Negrete SpA	98	80	51	60	-
Puelche Sur Eólica SpA	-	230	147	171	-
Cóndor Energía SpA	516	1.149	733	853	-
Huemul Energía SpA	1.247	1.326	846	984	-
Ibereólica Cabo Leones II S.A.	839	690	440	512	-
Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	45	37	24	28	-
Ibereólica Cabo Leones III SpA	127	105	67	78	-
Besalco Energía Renovable S.A.	10	8	5	6	-
Sonnedix Cox Energy Chile SpA	-	212	135	157	-
Opdenergy Generación SpA	172	141	90	105	-

Maria Elena Solar S.A.	274	225	144	167	-
Energía Renovable Verano Tres SpA	-	-	-	1.681	-
Cox Energía SpA	-	-	-	436	-
Atacama Energy Holdings S.A.	-	-	-	374	-
Atacama Solar S.A.	-	-	-	685	-

Distribuidora	COELCHA				
Generador	2021	2022	2023	2024	2025
Enel Generación Chile S.A.	9.277	12.682	11.875	12.581	3.418
Colbún	738	612	534	441	230
PANGUIPULLI	836	844	785	749	-
Empresa Eléctrica Carén S.A.	165	137	119	99	52
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	116	97	84	70	36
Chungungo S.A.	369	306	267	220	115
Energía Cerro El Morado S.A.	78	64	56	46	24
SPV P4 S.A.	39	32	28	23	12
M. REDONDO	-	-	-	-	-
D. ALMAGRO	-	-	-	-	-
PUNTILLA	-	-	-	-	-
AES GENER	-	-	-	-	-
Engie	9.782	8.119	7.077	5.849	3.057
San Juan SpA.	815	677	590	487	255
Santiago Solar S.A.	233	193	169	139	73
Acciona Energía Chile Holdings, S.A.	1.165	1.250	1.112	939	523
Aela Generación S.A.	288	486	453	404	275
Atacama Generación	15	22	21	18	13
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	73	111	103	92	63
Luz del Norte SpA	74	113	105	93	64
GM Holdings S.A.	7.764	6.444	5.617	4.642	2.426
Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	1.844	1.530	1.334	1.102	576
Norvind S.A.	97	81	70	58	30
WPD DUQUECO SpA	4	55	52	47	31
Wpd Malleco SpA	218	330	314	283	184
Wpd Negrete SpA	37	56	53	48	31
Puelche Sur Eólica SpA	-	160	153	137	90
Cóndor Energía SpA	196	801	763	687	448
Huemul Energía SpA	473	924	880	792	517
Ibereólica Cabo Leones II S.A.	318	481	458	412	269
Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	17	26	25	22	15
Ibereólica Cabo Leones III SpA	48	73	70	63	41
Besalco Energia Renovable S.A.	4	6	6	5	3
Sonnex Cox Energy Chile SpA	-	148	141	127	83
Opdenery Generación SpA	65	99	94	85	55

Maria Elena Solar S.A.	104	157	149	134	88
Energía Renovable Verano Tres SpA	-	-	-	653	287
Cox Energía SpA	-	-	-	169	74
Atacama Energy Holdings S.A.	-	-	-	145	64
Atacama Solar S.A.	-	-	-	266	117

Distribuidora	COOPELAN				
Generador	2021	2022	2023	2024	2025
Enel Generación Chile S.A.	1.268	4.232	78	5.160	-
Colbún	134	153	3	112	-
PANGUIPULLI	115	165	3	156	-
Empresa Eléctrica Carén S.A.	30	34	1	25	-
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	21	24	0	18	-
Chungungo S.A.	67	76	1	56	-
Energía Cerro El Morado S.A.	14	16	0	12	-
SPV P4 S.A.	7	8	0	6	-
M. REDONDO	-	-	-	-	-
D. ALMAGRO	-	-	-	-	-
PUNTILLA	-	-	-	-	-
AES GENER	-	-	-	-	-
Engie	1.773	2.027	36	1.490	-
San Juan SpA.	148	169	3	124	-
Santiago Solar S.A.	42	48	1	35	-
Acciona Energía Chile Holdings, S.A.	211	448	8	322	-
Aela Generación S.A.	303	350	6	244	-
Atacama Generación	15	16	0	11	-
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	77	80	1	55	-
Luz del Norte SpA	78	81	1	56	-
GM Holdings S.A.	1.407	1.609	28	1.183	-
Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	334	382	7	281	-
Norvind S.A.	18	20	0	15	-
WPD DUQUECO SpA	4	40	1	28	-
Wpd Malleco SpA	232	241	4	168	-
Wpd Negrete SpA	39	41	1	28	-
Puelche Sur Eólica SpA	-	117	2	81	-
Cóndor Energía SpA	208	585	10	407	-
Huemul Energía SpA	504	675	12	470	-
Ibereólica Cabo Leones II S.A.	339	351	6	244	-
Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	18	19	0	13	-
Ibereólica Cabo Leones III SpA	51	53	1	37	-
Besalco Energia Renovable S.A.	4	4	0	3	-
Sonnex Cox Energy Chile SpA	-	108	2	75	-
Opdenenergy Generación SpA	69	72	1	50	-

Maria Elena Solar S.A.	111	115	2	80	-
Energía Renovable Verano Tres SpA	-	-	-	803	-
Cox Energía SpA	-	-	-	208	-
Atacama Energy Holdings S.A.	-	-	-	178	-
Atacama Solar S.A.	-	-	-	327	-

Distribuidora	COPELEC				
Generador	2021	2022	2023	2024	2025
Enel Generación Chile S.A.	-	123	-	3.004	-
Colbún	-	6	-	89	-
PANGUIPULLI	-	6	-	104	-
Empresa Eléctrica Carén S.A.	-	1	-	20	-
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	-	1	-	14	-
Chungungo S.A.	-	3	-	45	-
Energía Cerro El Morado S.A.	-	1	-	9	-
SPV P4 S.A.	-	0	-	5	-
M. REDONDO	-	-	-	-	-
D. ALMAGRO	-	-	-	-	-
PUNTILLA	-	-	-	-	-
AES GENER	-	-	-	-	-
Engie	-	82	-	1.186	-
San Juan SpA.	-	7	-	99	-
Santiago Solar S.A.	-	2	-	28	-
Acciona Energía Chile Holdings, S.A.	-	15	-	215	-
Aela Generación S.A.	-	9	-	126	-
Atacama Generación	-	0	-	6	-
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	-	2	-	29	-
Luz del Norte SpA	-	2	-	29	-
GM Holdings S.A.	-	65	-	941	-
Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	-	15	-	223	-
Norvind S.A.	-	1	-	12	-
WPD DUQUECO SpA	-	1	-	14	-
Wpd Malleco SpA	-	6	-	86	-
Wpd Negrete SpA	-	1	-	15	-
Puelche Sur Eólica SpA	-	3	-	42	-
Cóndor Energía SpA	-	15	-	209	-
Huemul Energía SpA	-	17	-	242	-
Ibereólica Cabo Leones II S.A.	-	9	-	126	-
Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	-	0	-	7	-
Ibereólica Cabo Leones III SpA	-	1	-	19	-
Besalco Energia Renovable S.A.	-	0	-	2	-
Sonnedix Cox Energy Chile SpA	-	3	-	39	-
Opdenergy Generación SpA	-	2	-	26	-

Maria Elena Solar S.A.	-	3	-	41	-
Energía Renovable Verano Tres SpA	-	-	-	464	-
Cox Energía SpA	-	-	-	120	-
Atacama Energy Holdings S.A.	-	-	-	103	-
Atacama Solar S.A.	-	-	-	189	-

Distribuidora	CRELL				
Generador	2021	2022	2023	2024	2025
Enel Generación Chile S.A.	6.159	8.677	6.351	1.671	-
Colbún	559	448	300	68	-
PANGUIPULLI	566	560	409	109	-
Empresa Eléctrica Carén S.A.	125	100	67	15	-
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	88	71	47	11	-
Chungungo S.A.	279	224	150	34	-
Energía Cerro El Morado S.A.	59	47	32	7	-
SPV P4 S.A.	29	24	16	4	-
M. REDONDO	-	-	-	-	-
D. ALMAGRO	-	-	-	-	-
PUNTILLA	-	-	-	-	-
AES GENER	-	-	-	-	-
Engie	7.413	5.942	3.977	895	-
San Juan SpA.	618	495	331	75	-
Santiago Solar S.A.	177	141	95	21	-
Acciona Energía Chile Holdings, S.A.	883	928	635	147	-
Aela Generación S.A.	236	369	280	69	-
Atacama Generación	12	17	13	3	-
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	60	84	64	16	-
Luz del Norte SpA	61	85	65	16	-
GM Holdings S.A.	5.884	4.715	3.156	711	-
Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	1.397	1.120	750	169	-
Norvind S.A.	74	59	39	9	-
WPD DUQUECO SpA	3	43	31	8	-
Wpd Malleco SpA	180	257	188	47	-
Wpd Negrete SpA	31	44	32	8	-
Puelche Sur Eólica SpA	-	125	92	23	-
Cóndor Energía SpA	162	625	458	114	-
Huemul Energía SpA	391	721	528	131	-
Ibereólica Cabo Leones II S.A.	263	375	275	68	-
Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	14	20	15	4	-
Ibereólica Cabo Leones III SpA	40	57	42	10	-
Besalco Energia Renovable S.A.	3	5	3	1	-
Sonnedix Cox Energy Chile SpA	-	115	84	21	-
Opdenenergy Generación SpA	54	77	56	14	-

Maria Elena Solar S.A.	86	122	90	22	-
Energía Renovable Verano Tres SpA	-	-	-	7	-
Cox Energía SpA	-	-	-	2	-
Atacama Energy Holdings S.A.	-	-	-	2	-
Atacama Solar S.A.	-	-	-	3	-

Distribuidora	FRONTEL				
Generador	2021	2022	2023	2024	2025
Enel Generación Chile S.A.	43.986	150.147	117.794	122.388	9.486
Colbún	6.023	5.820	4.492	3.562	430
PANGUIPULLI	4.038	4.869	4.106	3.840	-
Empresa Eléctrica Carén S.A.	1.347	1.302	1.005	797	96
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	951	919	709	562	68
Chungungo S.A.	3.012	2.910	2.246	1.781	215
Energía Cerro El Morado S.A.	634	613	473	375	45
SPV P4 S.A.	317	306	236	187	23
M. REDONDO	-	-	-	-	-
D. ALMAGRO	-	-	-	-	-
PUNTILLA	-	-	-	-	-
AES GENER	-	-	-	-	-
Engie	79.886	77.197	59.575	47.246	5.709
San Juan SpA.	6.657	6.433	4.965	3.937	476
Santiago Solar S.A.	1.902	1.838	1.418	1.125	136
Acciona Energía Chile Holdings, S.A.	9.510	17.493	13.340	10.358	1.239
Aela Generación S.A.	14.844	14.040	10.571	8.015	947
Atacama Generación	754	640	482	365	43
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	3.769	3.198	2.408	1.826	216
Luz del Norte SpA	3.827	3.247	2.445	1.854	219
GM Holdings S.A.	63.402	61.267	47.282	37.496	4.531
Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	15.058	14.551	11.229	8.905	1.076
Norvind S.A.	793	766	591	469	57
WPD DUQUECO SpA	201	1.615	1.215	921	109
Wpd Malleco SpA	11.368	9.655	7.265	5.505	650
Wpd Negrete SpA	1.932	1.641	1.235	936	111
Puelche Sur Eólica SpA	-	4.693	3.531	2.676	316
Cóndor Energía SpA	10.201	23.465	17.655	13.378	1.580
Huemul Energía SpA	24.653	27.075	20.372	15.436	1.824
Ibereólica Cabo Leones II S.A.	16.577	14.079	10.593	8.027	948
Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	896	761	573	434	51
Ibereólica Cabo Leones III SpA	2.519	2.140	1.610	1.220	144
Besalco Energia Renovable S.A.	201	171	128	97	11
Sonnedix Cox Energy Chile SpA	-	4.332	3.259	2.470	292
Opdenergy Generación SpA	3.400	2.888	2.173	1.646	195

Maria Elena Solar S.A.	5.410	4.595	3.457	2.619	309
Energía Renovable Verano Tres SpA	-	-	-	11.533	855
Cox Energía SpA	-	-	-	2.990	222
Atacama Energy Holdings S.A.	-	-	-	2.563	190
Atacama Solar S.A.	-	-	-	4.699	348

Distribuidora	LUZ OSORNO				
Generador	2021	2022	2023	2024	2025
Enel Generación Chile S.A.	8.944	22.555	16.649	18.220	-
Colbún	897	794	576	472	-
PANGUIPULLI	810	893	706	681	-
Empresa Eléctrica Carén S.A.	201	178	129	106	-
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	142	125	91	75	-
Chungungo S.A.	448	397	288	236	-
Energía Cerro El Morado S.A.	94	84	61	50	-
SPV P4 S.A.	47	42	30	25	-
M. REDONDO	-	-	-	-	-
D. ALMAGRO	-	-	-	-	-
PUNTILLA	-	-	-	-	-
AES GENER	-	-	-	-	-
Engie	11.892	10.537	7.642	6.271	-
San Juan SpA.	991	878	637	523	-
Santiago Solar S.A.	283	251	182	149	-
Acciona Energía Chile Holdings, S.A.	1.416	2.340	1.667	1.338	-
Aela Generación S.A.	2.125	1.833	1.271	997	-
Atacama Generación	108	83	58	45	-
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	539	417	289	227	-
Luz del Norte SpA	548	424	294	230	-
GM Holdings S.A.	9.438	8.363	6.065	4.977	-
Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	2.242	1.986	1.440	1.182	-
Norvind S.A.	118	105	76	62	-
WPD DUQUECO SpA	29	211	147	115	-
Wpd Malleco SpA	1.633	1.262	880	688	-
Wpd Negrete SpA	278	215	150	117	-
Puelche Sur Eólica SpA	-	614	428	334	-
Cóndor Energía SpA	1.466	3.068	2.139	1.671	-
Huemul Energía SpA	3.542	3.540	2.469	1.928	-
Ibereólica Cabo Leones II S.A.	2.382	1.841	1.284	1.003	-
Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	129	100	69	54	-
Ibereólica Cabo Leones III SpA	362	280	195	152	-
Besalco Energia Renovable S.A.	29	22	16	12	-
Sonnedix Cox Energy Chile SpA	-	566	395	309	-
Opdenergy Generación SpA	489	378	263	206	-

Maria Elena Solar S.A.	777	601	419	327	-
Energía Renovable Verano Tres SpA	-	-	-	1.729	-
Cox Energía SpA	-	-	-	448	-
Atacama Energy Holdings S.A.	-	-	-	384	-
Atacama Solar S.A.	-	-	-	705	-

Distribuidora	SAESA				
Generador	2021	2022	2023	2024	2025
Enel Generación Chile S.A.	167.692	464.666	384.592	370.546	114.158
Colbún	21.254	18.293	14.905	11.550	5.561
PANGUIPULLI	15.291	16.366	14.531	13.237	-
Empresa Eléctrica Carén S.A.	4.754	4.092	3.334	2.584	1.244
Empresa Eléctrica ERNC-1 SpA.	3.356	2.888	2.354	1.824	878
Chungungo S.A.	10.628	9.146	7.453	5.775	2.781
Energía Cerro El Morado S.A.	2.237	1.926	1.569	1.216	585
SPV P4 S.A.	1.119	963	785	608	293
M. REDONDO	-	-	-	-	-
D. ALMAGRO	-	-	-	-	-
PUNTILLA	-	-	-	-	-
AES GENER	-	-	-	-	-
Engie	281.910	242.617	197.696	153.189	73.760
San Juan SpA.	23.492	20.218	16.475	12.766	6.147
Santiago Solar S.A.	6.712	5.777	4.707	3.647	1.756
Acciona Energía Chile Holdings, S.A.	33.561	53.267	42.794	32.462	15.510
Aela Generación S.A.	48.810	41.261	32.559	24.057	11.384
Atacama Generación	2.479	1.880	1.483	1.096	519
Ibereolica Cabo Leones I S.A.	12.393	9.400	7.417	5.480	2.593
Luz del Norte SpA	12.584	9.544	7.531	5.564	2.633
GM Holdings S.A.	223.738	192.553	156.901	121.579	58.539
Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	53.138	45.731	37.264	28.875	13.903
Norvind S.A.	2.797	2.407	1.961	1.520	732
WPD DUQUECO SpA	661	4.742	3.745	2.766	1.309
Wpd Malleco SpA	37.372	28.355	22.395	16.542	7.825
Wpd Negrete SpA	6.351	4.819	3.806	2.811	1.330
Puelche Sur Eólica SpA	-	13.782	10.885	8.040	3.804
Cóndor Energía SpA	33.535	68.911	54.426	40.201	19.018
Huemul Energía SpA	81.044	79.512	62.800	46.386	21.944
Ibereólica Cabo Leones II S.A.	54.495	41.346	32.656	24.121	11.411
Parque Eólico Cabo Leones I S.A.	2.947	2.236	1.766	1.304	617
Ibereólica Cabo Leones III SpA	8.282	6.284	4.963	3.666	1.734
Besalco Energia Renovable S.A.	661	501	396	292	138
Sonnedix Cox Energy Chile SpA	-	12.722	10.048	7.422	3.511
Opdenergy Generación SpA	11.178	8.481	6.699	4.948	2.341

Maria Elena Solar S.A.	17.784	13.493	10.657	7.872	3.724
Energía Renovable Verano Tres SpA	-	-	-	27.005	9.272
Cox Energía SpA	-	-	-	7.001	2.404
Atacama Energy Holdings S.A.	-	-	-	6.001	2.060
Atacama Solar S.A.	-	-	-	11.002	3.778

En consecuencia, para efectos de determinar el Volumen Máximo de Oferta Empaquetada del generador a que se refiere el inciso noveno del artículo 73° de la Resolución Exenta CNE N° 164 de 2010, éste corresponderá al mínimo valor señalado en el cuadro precedente para el generador y distribuidora correspondientes durante el período de vigencia de la Oferta Empaquetada correspondiente.

Por su parte, para efectos de determinar el Volumen Máximo de Oferta Empaquetada del generador a que se refiere el inciso décimo octavo del artículo 73° de la Resolución Exenta CNE N° 164 de 2010, éste corresponderá al valor del año respectivo señalado en el cuadro precedente para el generador y distribuidora correspondientes.

5. Precio de Oferta mínimo.

Para cada empresa distribuidora, el valor mínimo del Precios de Oferta Empaquetada para aquellas Ofertas Empaquetadas que no incluyan equipos de consumo asociados, será el siguiente:

Distribuidora	Valor mínimo de descuento
	\$/kWh
CEC	29
CGE	24
COPELEC	24
CRELL	24
FRONTEL	24
LUZ OSORNO	29
SAESA	29

6. Requerimientos técnicos de los equipos de consumo asociados.

Los equipos de consumo asociados a Ofertas Empaquetadas deberán contar con una calificación de eficiencia energética A o superior al momento de presentación de las ofertas respectivas.

7. Cronograma del proceso.

Etapas	Fecha
Presentación de presupuesto de costos	Miércoles 7 de abril

Aprobación de presupuesto de costos	Martes 13 de abril
Presentación de Ofertas Empaquetadas	Desde miércoles 14 de abril hasta miércoles 21 de abril

8. Presupuesto de costos adicionales.

Las concesionarias de servicio público de distribución deberán presentar una propuesta de presupuesto de costos eficientes relacionados con la implementación y operación del sistema de incentivos por aumentos de consumo a la Comisión, dentro de los 5 días hábiles siguientes a la emisión de la presente resolución. Dichos costos serán aprobados y publicados por la Comisión durante los 4 días hábiles siguientes a su presentación, y serán de cargo de los generadores cuyas ofertas sean asignadas.

Los costos presentados sólo podrán incluir aquellos asociados a las siguientes actividades:

- (i) Gestión de declaraciones juradas de usuarios finales;
- (ii) Gestión de acuerdos entre generador y usuarios finales;
- (iii) Publicación del mecanismo de incentivos en su página web;
- (iv) Verificación de la existencia de la Solución de Medición;
- (v) Monitoreo y reporte de consumos; y
- (vi) Facturación de los aumentos de consumo.

La empresa distribuidora respectiva deberá distinguir si los costos referidos corresponden a:

- a) Costos mensuales que significan la contratación y/o pago de un recurso distinto a los existentes en la empresa distribuidora, y que debe acreditarse conforme un valor facturado; o
- b) Costos mensuales por cliente que accede al mecanismo de incentivos, que incurra la empresa distribuidora por el mayor uso de en sus recursos.

Los costos señalados podrán indexarse semestralmente en función de las variaciones del mensualmente en función de las variaciones mensuales del Índice de Precios al Consumidor, índice general, publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas.

Adicionalmente, las concesionarias de servicio público de distribución deberán informar un correo electrónico que estará disponible para el envío de ofertas por parte de las empresas de generación que participen del proceso.

9. Formato de presentación de ofertas.

Las Ofertas Empaquetadas serán presentadas mediante el formato contenido en el Anexo N° 1, indicando:

- 1) Código de identificación de la Oferta Empaquetada.
- 2) La empresa distribuidora donde se realiza la Oferta Empaquetada.
- 3) La zona donde la Oferta Empaquetada es aplicable, correspondiendo a una o más de aquellas definidas en el llamado.
- 4) El período de vigencia de la Oferta Empaquetada.

- 5) El Precio de Oferta Empaquetada, en pesos por kilowatt-hora.
- 6) Volumen de Oferta Empaquetada.
- 7) El o los equipos de consumo asociados a la reconversión energética residencial que el generador se compromete a entregar a los usuarios finales que suscriben la correspondiente Oferta Empaquetada y sus características técnicas. Adicionalmente, las características de su instalación, si corresponde.
- 8) Adecuaciones de instalaciones eléctricas, si corresponde.
- 9) Una Solución de Medición, si corresponde.
- 10) Plan de pago adicional al generador para complementar el costeo de equipos de consumo e instalación de los mismos, si corresponde.
- 11) Número de atención telefónica y/o correo electrónico para atención de consultas de los clientes en relación a la Oferta Empaquetada del generador.

Asimismo, el oferente deberá acompañar una declaración simple respecto a la vigencia de la personería del representante legal que firma la Oferta Empaquetada, de acuerdo al Anexo N° 2, junto a una copia de su cédula de identidad por ambos lados. Adicionalmente, el oferente deberá presentar el Modelo de Acuerdo a ser suscrito con el cliente que contenga todas las especificaciones establecidas en los numerales i) a x) del artículo 73° de la Resolución Exenta CNE N° 164 de 2010.

Las Ofertas Empaquetadas deberán enviarse al correo electrónico que informen las concesionarias de servicio público de distribución en el periodo de presentación de los respectivos presupuestos de costos, con copia a la Comisión Nacional de Energía al correo ofertasrecambio@cne.cl, y a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles al correo cillanes@sec.cl.

10.Fórmula de indexación de las ofertas.

El Precio de las Ofertas Empaquetadas se indexará semestralmente en función de las variaciones que experimente el precio de nudo de energía en nivel de distribución de la correspondiente empresa distribuidora. El valor base del precio de nudo de energía en nivel de distribución de la correspondiente empresa distribuidora, corresponderá al valor vigente al momento de la presentación las ofertas.

$$PO_t = PO_0 * \left(\frac{Pe_t}{Pe_0} \right)$$

donde

PO_t : Precio de Oferta Empaquetada en el período t.

PO_0 : Precio de Oferta Empaquetada al momento de presentación de las ofertas.

Pe_t : *Precio de nudo de energía en nivel de distribución de la correspondiente empresa distribuidora en el período t.*

Pe_0 : Precio de nudo de energía en nivel de distribución de la correspondiente empresa distribuidora al momento de presentación de las ofertas.

ARTÍCULO SEGUNDO: Publíquese la presente resolución en forma íntegra en el sitio web de la Comisión Nacional de Energía.

Anótese, Comuníquese y Publíquese.

SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

DPR/MOC/JMS/GMR/CIC

Distribución:

- Ministerio de Energía
- Superintendencia de Electricidad y Combustibles
- Gabinete Secretaría Ejecutiva
- Concesionarias de Servicio Público de Distribución
- Empresas de Generación
- Departamento Jurídico CNE
- Departamento Regulación Económica CNE
- Oficina de Partes CNE

ANEXO N° 1: OFERTAS

Ítem		Descripción
Código de Oferta		
Empresa distribuidora		
Zona donde se realiza la oferta		
Periodo de vigencia		
Volumen de Oferta Empaquetada (MWh)		
Precio de Oferta Empaquetada (\$/kWh)		
Número telefónico y/o correo electrónico para atención de consultas		
Equipos de consumo asociados	(Sí / No)	
Adecuaciones interiores	(Sí / No)	
Solución de medición	(Sí / No)	
Plan de pago	(Sí / No)	

.....
(Nombre y firma del o los representantes del oferente)

ANEXO N° 2: DECLARACIÓN SIMPLE

[Nombre del declarante], cédula de identidad N° [...], domiciliado en [...], declaro que mi personería para representar a [...] consta en escritura pública de fecha [...], del año [...], otorgada en la Notaría de [...] de don [...].

.....

(Nombre y firma del o los representantes del oferente).