

LEYES, REGLAMENTOS, DECRETOS Y RESOLUCIONES DE ORDEN GENERAL

Núm. 42.712

Jueves 23 de Julio de 2020

Página 1 de 9

Normas Generales

CVE 1788359

MINISTERIO DE ENERGÍA

Comisión Nacional de Energía

ESTABLECE CONDICIONES PARA PRESENTACIÓN DE OFERTAS EN CONFORMIDAD A LO ESTABLECIDO EN LA RESOLUCIÓN N° 238 EXENTA, DE LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA, DE 3 DE JULIO DE 2020

(Resolución)

Núm. 255 exenta.- Santiago, 17 de julio de 2020.

Vistos:

- 1) Lo dispuesto en el artículo 9° letra h) del DL 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 DFL N° 4/20.018, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del DFL 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 "Resolución Exenta CNE N° 164 de 2010";
- 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 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;

CVE 1788359

Director: Juan Jorge Lazo Rodríguez
Sitio Web: www.diarioficial.cl

Mesa Central: +562 2486 3600 Email: consultas@diarioficial.cl
Dirección: Dr. Torres Boonen N°511, Providencia, Santiago, Chile.

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; y

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.

Resuelvo:

Artículo primero: Fíjanse las siguientes condiciones para el proceso de presentación de ofertas de descuento.

1. Zonas y volumen de energía requerido.

De acuerdo a lo establecido en la Estrategia, las comunas y la energía para implementación de la primera etapa año 2020 del recambio energético son las siguientes:

Comuna	Energía [MWh/año]	Empresa de Distribución
Rancagua	2.390	CGE
Machalí	829	CGE
Chillán	6.920	CGE Copelec
Chillán Viejo	1.046	CGE Copelec Frontel
Los Ángeles	46.576	CGE Copelan Frontel Coelcha
Temuco	8.974	CGE Codiner Frontel
Padre las Casas	3.135	CGE Codiner Frontel
Osorno	51.732	Saesa Luz Osorno

El volumen total de energía que se requiera para reconversiones energéticas residenciales en cada año corresponderá a la siguiente:

Empresa Distribuidora	Volumen de Energía anual requerido (MWh)
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 de las ofertas.

Para el presente proceso de presentación de ofertas, se podrán realizar ofertas en para cada uno de los siguientes 5 períodos de oferta:

Período de Oferta	Comunas	Vigencia	
		inicio	término
Período 1	Rancagua, Machalí, Chillán, Chillán Viejo, Los Ángeles, Temuco, Padre las Casas y Osorno	10-ago-2020	31-dic-2020
Período 2	Rancagua, Machalí, Chillán, Chillán Viejo, Los Ángeles, Temuco, Padre las Casas y Osorno	01-ene-2021	31-dic-2021
Período 3	Rancagua, Machalí, Chillán, Chillán Viejo, Los Ángeles, Temuco, Padre las Casas y Osorno	01-ene-2022	31-dic-2022
Período 4	Rancagua, Machalí, Chillán, Chillán Viejo, Los Ángeles, Temuco, Padre las Casas y Osorno	01-ene-2023	31-dic-2023
Período 5	Rancagua, Machalí, Chillán, Chillán Viejo, Los Ángeles, Temuco, Padre las Casas y Osorno	01-ene-2024	31-dic-2024

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
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 de Oferta máximo por generador (MWh).

El Volumen Máximo de energía que podrá ofertar cada generador para cada año y empresa distribuidora del presente proceso de presentación de ofertas, corresponderán a los siguientes:

Etiquetas de fila	CGE					CODINER				
	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS, S.A.	0	0	68.198	55.052	42.647	0	0	543	407	427
ACCIONA ENERGÍA CHILE SPA.	77.059	76.634	83.006	67.531	51.985	688	827	834	653	706
AELA GENERACIÓN S.A.	80.285	85.389	115.343	93.114	72.148	1.746	1.088	919	684	714
AES GENER	288.788	320.057	334.801	290.535	232.840	0	0	0	0	0
ATACAMA ENERGY HOLDINGS S.A.	0	0	0	0	15.287	0	0	0	0	528
ATACAMA GENERACIÓN	122.011	121.337	131.427	106.924	82.310	1.090	1.309	1.320	1.033	1.118
ATACAMA SOLAR S.A.	0	0	0	0	28.026	0	0	0	0	968
BESALCO ENERGIA RENOVABLE S.A.	0	1.156	1.402	1.132	877	0	15	11	8	9
CAMAN EÓLICA SPA	0	183.445	222.386	179.517	139.066	0	2.327	1.771	1.327	1.391
CERRO TIGRE EÓLICA SPA	0	158.985	192.734	155.582	120.523	0	2.017	1.535	1.150	1.206
CHUNGUNGO S.A.	24.402	24.267	26.285	21.385	16.462	218	262	264	207	224
COLBÚN	696.485	766.343	579.782	500.274	32.924	436	524	528	413	447
COX ENERGÍA SPA	0	0	0	0	17.835	0	0	0	0	616
COX ENERGY CHILE SPA	0	0	35.582	28.723	22.250	0	0	283	212	223
D. ALMAGRO	60.634	67.199	0	0	0	0	0	0	0	0
E.E. RUCATAYO	4.077	4.336	5.255	4.242	3.287	89	55	42	31	32

EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	10.917	10.857	11.759	9.567	7.365	98	117	118	92	100
EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	7.706	7.663	8.301	6.753	5.199	69	83	83	65	71
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	1.665.941	1.846.322	2.268.890	1.920.609	1.672.310	2.415	3.334	10.141	7.950	14.182
ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	5.137	5.109	5.534	4.502	3.466	46	55	56	44	47
ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	0	0	0	0	68.792	0	0	0	0	2.376
ENGIE	1.344.589	1.416.516	1.505.643	1.268.765	998.876	5.781	6.945	7.002	5.482	5.930
GM HOLDINGS S.A.	513.729	510.894	553.375	450.205	346.567	4.588	5.512	5.557	4.351	4.706
IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	20.385	21.681	26.275	21.211	16.436	443	276	209	156	162
IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	95.391	115.640	93.349	72.314	0	1.210	921	690	723
IBEREÓLICA CABO LEONES III S.A.	0	14.498	17.575	14.187	10.990	0	184	140	105	110
LUZ DEL NORTE	20.699	22.014	26.679	21.537	16.689	450	281	213	158	165
M. REDONDO	83.372	92.399	35.147	30.500	0	0	0	0	0	0
MARIA ELENA SOLAR S.A.	0	31.130	37.738	30.464	23.599	0	395	301	225	236
NORVIND S.A.	6.422	6.386	6.917	5.628	4.332	57	69	69	54	59
OPDE CHILE SPA	0	19.567	23.721	19.149	14.834	0	248	189	142	148
PANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANGUIPULLI	62.409	69.167	72.353	62.787	50.319	221	306	347	293	367
PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	5.159	6.254	5.048	3.911	0	65	50	37	39
PUELCHÉ SUR EÓLICA SPA	0	0	38.547	31.116	24.105	0	0	307	230	241
PUNTILLA	22.738	25.200	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JUAN SPA.	53.942	53.644	58.104	47.271	36.390	482	579	583	457	494
SANTIAGO SOLAR S.A.	15.412	15.327	16.601	13.506	10.397	138	165	167	131	141
SPV P4 S.A.	2.569	2.554	2.767	2.251	1.733	23	28	28	22	24
WPD DUQUECO SPA	0	1.156	13.262	10.706	8.293	0	15	106	79	83
WPD MALLECO SPA	0	65.417	79.304	64.017	49.592	0	830	632	473	496
WPD NEGRETE SPA	0	11.118	13.478	10.880	8.428	0	141	107	80	84

Etiquetas de fila	COELCHA					COOPELAN				
	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS, S.A.	0	0	328	304	269	0	0	527	297	378
ACCIONA ENERGÍA CHILE SPA.	1.729	1.387	1.119	950	771	554	677	614	349	465
AELA GENERACIÓN S.A.	0	343	563	511	447	1.430	972	889	494	638
AES GENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA ENERGY HOLDINGS S.A.	0	0	0	0	161	0	0	0	0	468
ATACAMA GENERACIÓN	2.738	2.196	1.772	1.504	1.221	877	1.072	971	553	736
ATACAMA SOLAR S.A.	0	0	0	0	295	0	0	0	0	857
BESALCO ENERGIA RENOVABLE S.A.	0	5	7	6	6	0	13	11	6	8
CAMAN EÓLICA SPA	0	728	1.071	992	878	0	2.089	1.717	968	1.232
CERRO TIGRE EÓLICA SPA	0	631	928	860	761	0	1.811	1.488	839	1.068
CHUNGUNGO S.A.	548	439	354	301	244	175	214	194	111	147
COLBÚN	1.095	878	709	602	489	351	429	389	221	294

COX ENERGÍA SPA	0	0	0	0	187	0	0	0	0	545
COX ENERGY CHILE SPA	0	0	171	159	140	0	0	275	155	197
D. ALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
E.E. RUCATAYO	0	17	26	23	20	73	49	41	22	29
EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	245	196	159	135	109	79	96	87	49	66
EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	173	139	112	95	77	55	68	61	35	46
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	12.009	11.049	14.688	13.388	13.937	2.833	4.069	10.760	6.345	13.519
ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	115	92	75	63	51	37	45	41	23	31
ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	0	0	0	0	723	0	0	0	0	2.104
ENGIE	14.524	11.650	9.403	7.979	6.479	4.655	5.688	5.154	2.935	3.905
GM HOLDINGS S.A.	11.527	9.246	7.463	6.332	5.142	3.695	4.514	4.090	2.329	3.099
IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	0	87	128	116	102	363	247	203	112	145
IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	379	557	516	457	0	1.086	893	503	641
IBEREÓLICA CABO LEONES III S.A.	0	58	85	78	69	0	165	136	76	97
LUZ DEL NORTE	0	89	130	118	103	369	251	206	114	148
M. REDONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIA ELENA SOLAR S.A.	0	124	182	168	149	0	355	291	164	209
NORVIND S.A.	144	116	93	79	64	46	56	51	29	39
OPDE CHILE SPA	0	78	114	106	94	0	223	183	103	131
PANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANGUIPULLI	1.082	995	977	886	830	258	370	418	261	410
PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	20	30	28	25	0	59	48	27	35
PUELICHE SUR EÓLICA SPA	0	0	186	172	152	0	0	298	168	214
PUNTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JUAN SPA.	1.210	971	784	665	540	388	474	429	245	325
SANTIAGO SOLAR S.A.	346	277	224	190	154	111	135	123	70	93
SPV P4 S.A.	58	46	37	32	26	18	23	20	12	15
WPD DUQUECO SPA	0	5	64	59	52	0	13	102	58	73
WPD MALLECO SPA	0	260	382	354	313	0	745	612	345	439
WPD NEGRETE SPA	0	44	65	60	53	0	127	104	59	75

Etiquetas de fila	COPELEC					FRONTEL				
	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS, S.A.	0	0	154	154	155	0	0	9.477	6.875	5.066
ACCIONA ENERGÍA CHILE SPA.	1.240	300	291	291	295	10.221	11.578	10.490	7.805	6.019
AELA GENERACIÓN S.A.	4.034	231	261	261	263	31.858	18.071	16.025	11.634	8.578
AES GENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA ENERGY HOLDINGS S.A.	0	0	0	0	216	0	0	0	0	2.743
ATACAMA GENERACIÓN	1.964	475	461	461	467	16.183	18.331	16.609	12.358	9.530
ATACAMA SOLAR S.A.	0	0	0	0	396	0	0	0	0	5.028
BESALCO ENERGIA RENOVABLE S.A.	0	3	3	3	3	0	245	195	141	104
CAMAN EÓLICA SPA	0	496	503	503	506	0	38.809	30.904	22.419	16.519
CERRO TIGRE EÓLICA SPA	0	430	436	436	438	0	33.634	26.784	19.430	14.316
CHUNGUNGO S.A.	393	95	92	92	93	3.237	3.666	3.322	2.472	1.906

COLBÚN	786	190	184	184	187	6.473	7.333	6.644	4.943	3.812
COX ENERGÍA SPA	0	0	0	0	252	0	0	0	0	3.200
COX ENERGY CHILE SPA	0	0	81	81	81	0	0	4.945	3.587	2.643
D. ALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
E.E. RUCATAYO	205	12	12	12	12	1.618	918	730	530	391
EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	176	42	41	41	42	1.448	1.640	1.486	1.106	853
EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	124	30	29	29	30	1.022	1.158	1.049	781	602
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	5.621	1.568	3.667	3.667	6.282	40.259	53.548	171.382	129.634	130.973
ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	83	20	19	19	20	681	772	699	520	401
ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	0	0	0	0	971	0	0	0	0	12.342
ENGIE	10.419	2.520	2.444	2.444	2.479	85.857	97.253	88.115	65.563	50.560
GM HOLDINGS S.A.	8.269	2.000	1.940	1.940	1.968	68.141	77.185	69.932	52.034	40.127
IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	1.024	59	59	59	60	8.089	4.588	3.650	2.650	1.954
IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	258	262	262	263	0	20.181	16.070	11.658	8.590
IBEREÓLICA CABO LEONES III S.A.	0	39	40	40	40	0	3.067	2.442	1.772	1.305
LUZ DEL NORTE	1.040	59	60	60	61	8.213	4.659	3.707	2.691	1.984
M. REDONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIA ELENA SOLAR S.A.	0	84	85	85	86	0	6.586	5.244	3.804	2.803
NORVIND S.A.	103	25	24	24	25	852	965	874	650	502
OPDE CHILE SPA	0	53	54	54	54	0	4.140	3.296	2.391	1.762
PANGUE	0	0	0	0	0	571	819	998	875	858
PANGUIPULLI	523	146	173	173	219	3.696	4.916	5.558	4.519	4.109
PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	14	14	14	14	0	1.091	869	630	465
PUELCHÉ SUR EÓLICA SPA	0	0	87	87	88	0	0	5.357	3.886	2.863
PUNTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JUAN SPA.	868	210	204	204	207	7.155	8.104	7.343	5.464	4.213
SANTIAGO SOLAR S.A.	248	60	58	58	59	2.044	2.316	2.098	1.561	1.204
SPV P4 S.A.	41	10	10	10	10	341	386	350	260	201
WPD DUQUECO SPA	0	3	30	30	30	0	245	1.843	1.337	985
WPD MALLECO SPA	0	177	179	179	180	0	13.840	11.021	7.995	5.891
WPD NEGRETE SPA	0	30	31	31	31	0	2.352	1.873	1.359	1.001

Etiquetas de fila	LUZ OSORNO					SAESA				
	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS, S.A.	0	0	903	547	420	0	0	24.128	18.521	13.154
ACCIONA ENERGÍA CHILE SPA.	840	1.125	1.043	657	530	33.157	33.284	28.581	22.634	16.864
AELA GENERACIÓN S.A.	2.431	1.688	1.525	919	707	91.192	48.407	40.829	31.312	22.246
AES GENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA ENERGY HOLDINGS S.A.	0	0	0	0	273	0	0	0	0	5.550
ATACAMA GENERACIÓN	1.329	1.781	1.652	1.041	839	52.499	52.700	45.253	35.837	26.702
ATACAMA SOLAR S.A.	0	0	0	0	500	0	0	0	0	10.174
BESALCO ENERGIA RENOVABLE S.A.	0	23	19	11	9	0	655	496	381	270
CAMAN EÓLICA SPA	0	3.639	2.945	1.784	1.368	0	103.934	78.680	60.395	42.895
CERRO TIGRE EÓLICA SPA	0	3.154	2.552	1.546	1.186	0	90.076	68.189	52.342	37.176

CHUNGUNGO S.A.	266	356	330	208	168	10.500	10.540	9.051	7.167	5.340
COLBÚN	532	712	661	416	336	21.000	21.080	18.101	14.335	10.681
COX ENERGÍA SPA	0	0	0	0	318	0	0	0	0	6.474
COX ENERGY CHILE SPA	0	0	471	285	219	0	0	12.589	9.663	6.863
D. ALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
E.E. RUCATAYO	123	86	69	42	32	4.631	2.458	1.860	1.427	1.014
EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	119	159	148	93	75	4.697	4.715	4.049	3.206	2.389
EMPRESA ELÉCTRICA ERNC-1 SPA.	84	112	104	66	53	3.316	3.328	2.858	2.263	1.686
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	4.528	7.105	18.762	12.031	12.930	141.485	166.309	459.801	369.865	342.657
ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	56	75	70	44	35	2.210	2.219	1.905	1.509	1.124
ENERGÍA RENOVABLE VERANO TRES SPA	0	0	0	0	1.227	0	0	0	0	24.973
ENGIE	7.053	9.447	8.765	5.522	4.451	278.521	279.585	240.077	190.125	141.660
GM HOLDINGS S.A.	5.597	7.498	6.957	4.383	3.532	221.048	221.893	190.537	150.893	112.428
IBEREOLICA CABO LEONES I S.A.	617	429	347	209	161	23.154	12.291	9.301	7.133	5.068
IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.	0	1.892	1.531	928	712	0	54.046	40.914	31.405	22.305
IBEREÓLICA CABO LEONES III S.A.	0	288	233	141	108	0	8.214	6.218	4.773	3.390
LUZ DEL NORTE	627	435	353	212	164	23.510	12.480	9.444	7.242	5.146
M. REDONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MARIA ELENA SOLAR S.A.	0	617	500	303	232	0	17.637	13.352	10.249	7.279
NORVIND S.A.	70	94	87	55	44	2.763	2.774	2.382	1.886	1.405
OPDE CHILE SPA	0	388	314	190	146	0	11.086	8.393	6.442	4.575
PANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANGUIPULLI	410	643	743	510	484	12.656	14.877	15.887	13.708	12.008
PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	0	102	83	50	38	0	2.923	2.213	1.698	1.206
PUELCHÉ SUR EÓLICA SPA	0	0	510	309	237	0	0	13.638	10.468	7.435
PUNTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAN JUAN SPA.	588	787	730	460	371	23.210	23.299	20.006	15.844	11.805
SANTIAGO SOLAR S.A.	168	225	209	131	106	6.631	6.657	5.716	4.527	3.373
SPV P4 S.A.	28	37	35	22	18	1.105	1.109	953	754	562
WPD DUQUECO SPA	0	23	176	106	82	0	655	4.692	3.602	2.558
WPD MALLECO SPA	0	1.298	1.050	636	488	0	37.063	28.058	21.537	15.297
WPD NEGRETE SPA	0	221	178	108	83	0	6.299	4.768	3.660	2.600

5. Precio de Oferta mínimo.

El Valor Mínimo de Precios de Oferta de descuento para cada empresa distribuidora, y en cada período de oferta, será el siguiente:

Distribuidora	Valor Mínimo de Precio de Oferta (\$/kWh)
CGE	24,000
Codiner	24,000
Coelcha	24,000
Coopelan	24,000
Copelec	24,000
Frontel	24,000
Luz Osorno	29,000
Saesa	29,000

6. Cronograma del proceso.

Etapas	Fecha
Presentación de presupuesto de costos	24 de julio de 2020
Aprobación de presupuesto de costos	29 de julio de 2020
Llamado a presentación de ofertas	30 de julio de 2020
Presentación de ofertas	6 de agosto de 2020
Asignación de ofertas y determinación de precio único de descuento	7 de agosto de 2020

7. 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 siguientes a la publicación de la presente resolución, dichos costos serán aprobados y publicados por la Comisión durante los 3 días siguientes a su presentación, y serán de cargo de los generadores cuyas ofertas sean asignadas.

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

- (i) Llamados para presentación de ofertas;
- (ii) Gestión de declaraciones juradas de usuarios finales;
- (iii) Publicidad del mecanismo de incentivos;
- (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; y
- b) Costos mensuales por cliente que accede al mecanismo de incentivos, que incurra la empresa distribuidora por el mayor uso de 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 (INE).

8. Formato de presentación de ofertas.

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

- Precio de Oferta de descuento, en \$/kWh, con tres decimales.
- Volumen de Oferta, en MWh, con cero decimales.
- Distribuidora destinataria de la oferta.
- Período de aplicación de la oferta.
- Firma del representante legal.

Adicionalmente, el oferente deberá acompañar una declaración simple respecto a la vigencia de la personería del representante legal que firma la oferta descuento, de acuerdo al Anexo N° 2, junto a una copia de su cédula de identidad por ambos lados.

Las ofertas deberán enviarse al correo electrónico ofertasrecambio@cne.cl, que será habilitado entre las 13:00 y 14:00 horas del día definido en el cronograma para presentación de ofertas. Solo tendrán acceso a la información recibida por el referido medio los jefes del Departamento de Regulación Económica y del Departamento Jurídico de la Comisión. Una vez transcurrido el período señalado, la Comisión remitirá las ofertas a las correspondientes concesionarias de servicio público de distribución que opere en la zona destinataria de la oferta respectiva.

9. Fórmula de indexación de las ofertas.

El valor de las ofertas 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 la Oferta en el período t.

PO_0 : Precio de la Oferta 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 y en el Diario Oficial.

Anótese, comuníquese y publíquese.- José Agustín Alberto Venegas Maluenda, Secretario Ejecutivo, Comisión Nacional de Energía.

ANEXO Nº 1: OFERTAS

Nombre Generador:_____

Número de Oferta	Empresa distribuidora	Periodo de vigencia (1, 2, 3, 4 ó 5)	Volumen de Oferta (MWh)	Precio de Oferta de descuento (\$/kWh)
Oferta 1				
Oferta 2				
Oferta 3				
Oferta 4				
...				

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

ANEXO Nº 2: DECLARACIÓN SIMPLE

[Nombre del declarante], cédula de identidad Nº [·], 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).