

**REF.:** Rectifica Informe Técnico Definitivo, de julio de 2018, para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo del Sistema Eléctrico Nacional, aprobado por Resolución Exenta N° 557, de 31 de julio de 2018.

**RESOLUCIÓN EXENTA N° 597**

**SANTIAGO, 17 AGO 2018**

**VISTOS:**

- a) 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", modificado por la Ley N° 20.402 que crea el Ministerio de Energía;
- b) Lo señalado en el D.F.L. N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de 2006, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del D.F.L. N° 1 de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, en adelante e indistintamente "la Ley";
- c) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 86, de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba el reglamento para la fijación de precios de nudo, en adelante e indistintamente "D.S. N° 86";
- d) Lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 641 de la Comisión, de 30 de agosto de 2016, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo de corto plazo, modificada por Resoluciones Exentas N° 434 y N° 603 de la Comisión, ambas del 2017, en

adelante e indistintamente la "Resolución Exenta N° 641";

- e) Lo dispuesto en la Ley N° 19.880 que Establece Bases de los Procedimientos Administrativos que Rigen los Actos de los Órganos de la Administración del Estado, en adelante e indistintamente "Ley N° 19.880";
- f) La Resolución Exenta N° 557 de la Comisión, de 31 de julio de 2018, que aprueba Informe Técnico Definitivo, de julio de 2018, para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo del Sistema Eléctrico Nacional;
- g) Los Oficios Ordinarios N° 430 y N° 431 de la Comisión, ambos de fecha 31 de julio de 2018, que comunican al Ministerio de Energía y al Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, respectivamente, el Informe Técnico Definitivo de Precios de Nudo julio 2018; y,
- h) Lo señalado en la Resolución N° 1.600 de 2008 de la Contraloría General de la República.

#### **CONSIDERANDO:**

- a) Que, mediante Resolución Exenta N° 557 individualizada en el literal f) de vistos, la Comisión aprobó el Informe Técnico Definitivo, de julio de 2018, para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo del Sistema Eléctrico Nacional;
- b) Que el referido informe fue comunicado al Ministerio de Energía y al Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional a través de los oficios indicados en el literal g) de vistos;

- c) Que, de acuerdo a lo establecido en el artículo 62° de la Ley N° 19.880 en cualquier momento, la autoridad podrá, de oficio o a petición del interesado, aclarar los puntos dudosos u oscuros y rectificar los errores de copia, de referencia, de cálculos numéricos y, en general, los puramente materiales o de hechos que aparecieran de manifiesto en el acto administrativo; y,
- d) Que, esta Comisión ha constatado la existencia de algunos errores en el Informe Técnico Definitivo, de julio de 2018, para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo del Sistema Eléctrico Nacional, motivo por el cual ha estimado necesario rectificar el referido informe, conforme a lo señalado en la parte resolutive de la presente resolución.

## **RESUELVO:**

**Artículo Primero:** Rectifíquese el Informe Técnico Definitivo, de julio de 2018, para la Fijación de Precios de Nudo de Corto Plazo del Sistema Eléctrico Nacional, aprobado mediante Resolución Exenta N° 557 de la Comisión, de fecha 31 de julio de 2018, conforme a lo que se indica a continuación:

- 1) En la página 10 y siguientes, reemplázase la Tabla 4: Costos variables de centrales térmicas del SEN, por la siguiente:

Propietario	Central	Potencia Neta [MW]	Tasa de Salida Forzada	Tipo de Combustible	Unidad Costo de Comb.	Costo de Comb.	Unidad Consumo Especifico	Consumo Especifico	C.Var. No Comb. [US\$/MWh]	C. Var. [US\$/MWh]
AASA Energía	El Campesino Biogas	1,0	0,021	GNL	[US\$/dam3]	280,13	[dam3/MWh]	0,34	3,87	98,13
AES Gener S.A.	Ventanas 01	113,4	0,069	Carbón	[US\$/Ton]	107,15	[Ton/MWh]	0,42	2,18	46,65
	Ventanas 02	208,6	0,021	Carbón	[US\$/Ton]	107,17	[Ton/MWh]	0,40	1,38	43,93
	Laguna Verde	45,1	0,5	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	598,20	[Ton/MWh]	0,41	7,86	254,32
	Laguna Verde TG	17,9	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	598,20	[Ton/MWh]	0,26	11,42	169,35
	Laja 01	7,9	0,033	Desechos Forestales	[US\$/Ton]	16,70	[Ton/MWh]	2,59	3,40	46,67
	Laja 02	3,5	0,033	Desechos Forestales	[US\$/Ton]	0,00	[Ton/MWh]	0,00	0,00	0,00
	NTO1	125,6	0,05	Carbón	[US\$/Ton]	106,68	[Ton/MWh]	0,38	2,41	43,47
	NTO2	125,8	0,05	Carbón	[US\$/Ton]	106,51	[Ton/MWh]	0,40	2,45	44,68
	AGRÍCOLA ANCALÍ LTDA.	Ancali 1	1,6	0,021	Biomasa					15,00
AGUAS ANDINAS S.A.	Trebal Mapocho	8,2	0,021	Biomasa					15,00	15,00
ANDES GENERACIÓN	Andes Generación TG1	6,1	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	526,41	[Ton/MWh]	0,24	20,83	147,64
	Andes Generación TG2	6,1	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	526,41	[Ton/MWh]	0,24	20,83	147,64
	Andes Generación TG3	6,1	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	526,41	[Ton/MWh]	0,24	20,83	145,51
	Andes Generación TG4	12,2	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	526,41	[Ton/MWh]	0,25	20,83	150,83
ARAUCO BIOENERGIA S.A.	Celco 01	5,0	0,033	Biomasa-Licor Negro-Petróleo N°6	[US\$/MWh]	4,50		5,44	1,90	26,38
	Celco 02	3,0	0,033	Biomasa-Licor Negro-Petróleo N°6	[US\$/MWh]	500,79		0,31	1,90	157,15
	licanten 00	6,0	0,016	Biomasa-Licor Negro-Petróleo	[US\$/MWh]	6,40		6,06	1,90	40,68

Propietario	Central	Potencia Neta [MW]	Tasa de Salida Forzada	Tipo de Combustible	Unidad Costo de Comb.	Costo de Comb.	Unidad	Consumo	C. Var. No Comb. [US\$/MWh]	C. Var. [US\$/MWh]	
BIO ENERGÍA SANTA IRENE SPA	Vinales 01	10,0	0,033	Biomasa-Licor Negro-Petróleo N°6	[US\$/MWh]	0,00		5,48	0,00	0,00	
	Vinales 02	20,0	0,033	Biomasa-Licor Negro-Petróleo N°6	[US\$/MWh]	4,20		5,48	4,10	27,12	
	Nueva Aldea 03	45,0	0,033	Licor Negro-Petróleo N°6	[US\$/MWh]	0,00		1,33	0,00	0,00	
	Arauco 01	24,0	0,052	Biomasa-Licor Negro-Petróleo N°6	[US\$/MWh]	3,50		5,47	3,90	23,05	
	Horcones TG Diesel	24,3	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	664,52	[Ton/MWh]	0,35	10,00	240,59	
	Valdivia 01	17,0	0,033	Biomasa-Licor Negro-Petróleo N°6				1,63	0,00	0,00	
	Valdivia 02	10,0	0,033	Biomasa-Licor Negro-Petróleo N°6				4,85	0,00	0,00	
	Valdivia 03	15,0	0,033	Biomasa-Licor Negro-Petróleo N°6	[US\$/MWh]	3,30		4,85	3,10	19,11	
	Valdivia 04	19,0	0,033	Biomasa-Licor Negro-Petróleo N°6	[US\$/MWh]	507,72		0,27	3,10	140,19	
	Nueva Aldea 02 Diesel	10,0	0,033	Biomasa-Licor Negro-Petróleo N°6					0,00	0,00	
BENEO ORAF TI	Orafiti	0,5	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,23	69,70	154,95	
	BIO CRUZ GENERACIÓN	Bio Cruz	1,8	0,021	GNL	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,34	3,87	128,06
	BIO ENERGÍA MOLINA SPA	Molina	1,0	0,021	GNL	[US\$/dam3]	280,13	[dam3/MWh]	0,34	3,87	98,13
BIO ENERGÍAS FORESTALES	Santa Irene	0,4	0,021	Biomasa					15,00	15,00	
	Cordillera 01	4,0	0,05	GNL	[US\$/dam3]	0,00	[dam3/MWh]	0,11	1,40	1,40	
	Cordillera 02	8,0	0,05	GNL	[US\$/dam3]	361,00	[dam3/MWh]	0,11	1,40	41,47	

Av. Libertador Bernardo O'Higgins 1449  
 Edificio Santiago Downtown IV, Piso 13, Santiago, Chile  
 Tel: (2) 2797 2600  
 www.cne.cl

Gobierno de Chile

Propietario	Central	Potencia Neta [MW]	Tasa de Salida Forzada	Tipo de Combustible	Unidad Costo de Comb.	Costo de Comb.	Unidad	Consumo	C Var. No Comb. [US\$/MWh]	C Var. [US\$/MWh]
Central Eléctrica El Canelo Spa	Cordillera 03	12,0	0,05	GNL	[US\$/dam3]	446,70	[dam3/MWh]	0,12	1,40	55,18
	CMPC Tissue	5,0	0,021	GNL	[US\$/MMBTU]	9,14	[MMBTU/MWh]	10,13	25,20	117,80
	Santa Fe 01	17,0	0,033	Biomasa	[US\$/Ton]	4,60	[Ton/MWh]	2,03	5,00	14,34
	Santa Fe 02	16,8	0,033	Biomasa	[US\$/Ton]	15,73	[Ton/MWh]	1,80	5,00	33,31
Central Eléctrica El Canelo Spa	Santa Fe 03	16,1	0,033	Biomasa	[US\$/Ton]	20,66	[Ton/MWh]	1,88	5,00	43,85
	Santa Fe 04	10,8	0,033	Biomasa	[US\$/Ton]	28,95	[Ton/MWh]	5,59	5,00	166,85
	El Canelo 1	3,0	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,30	69,70	178,94
	El Canelo 2	3,0	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,30	69,70	178,94
CENTRAL TÉRMICA ANDINA CIA. BARRICK CHILE GENERACIÓN LTDA	CTA	148,4	0,05	Carbón	[US\$/Ton]	104,94	[Ton/MWh]	0,37	5,91	44,36
CMPC CELULOSA S.A.	Punta Colorada 01 Fuel	16,6	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	477,13	[Ton/MWh]	0,22	28,90	133,39
	CMPC Santa Fe	5,0	0,033	Biomasa					3,40	3,40
	Laja CMPC 01	5,0	0,033	Biomasa	[US\$/Ton]	0,00	[Ton/MWh]	0,89	0,00	0,00
	Laja CMPC 02	10,0	0,033	Biomasa	[US\$/Ton]	20,09	[Ton/MWh]	0,89	6,90	24,78
	Laja CMPC 03	10,0	0,033	Biomasa	[US\$/Ton]	24,02	[Ton/MWh]	0,80	6,90	26,06
	Pacífico CMPC 01	11,6	0,033	Biomasa-Petróleo N°6	[US\$/Ton]	0,00	[Ton/MWh]	1,18	0,00	0,00
	Pacífico CMPC 02	10,9	0,033	Biomasa-Petróleo N°6	[US\$/Ton]	19,73	[Ton/MWh]	1,18	0,00	23,28
	Pacífico CMPC 03	10,5	0,033	Biomasa-Petróleo N°6	[US\$/Ton]	412,55	[Ton/MWh]	0,27	0,00	111,94
	Los Pinos	102,8	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	522,19	[Ton/MWh]	0,19	4,50	106,12
	Santa Maria	342,0	0,021	Carbón	[US\$/Ton]	93,03	[Ton/MWh]	0,35	3,00	35,75
COLBÚN S.A.	Antilhue TG 01	50,3	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	546,79	[Ton/MWh]	0,23	2,80	131,20

Propietario	Central	Potencia Neta [MW]	Tasa de Salida Forzada	Tipo de Combustible	Unidad Costo de Comb.	Costo de Comb.	Unidad	Consumo	C.Var. No Comb. [US\$/MWh]	C. Var. [US\$/MWh]
	Antilhue TG 02	51,0	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	546,79	[Ton/MWh]	0,23	2,80	131,20
	Los Pinos Biogas	6,0	0,021	GNL	[US\$/dam3]	280,13	[dam3/MWh]	0,34	3,87	98,13
	Nehuenco 01 Diesel	310,0	0,037	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	554,97	[Ton/MWh]	0,16	5,21	95,49
	Nehuenco 01 GNL	340,1	0,021	GNL	[US\$/dam3]	234,78	[dam3/MWh]	0,20	2,90	49,22
	Nehuenco 01 FA GNL	21,4	0,021	GNL	[US\$/dam3]	234,78	[dam3/MWh]	0,25	0,00	58,11
	Nehuenco 01 GNL CP	340,1	0,021	GNL	[US\$/dam3]	234,78	[dam3/MWh]	0,20	2,90	49,22
	Nehuenco 02 Diesel	391,0	0,050	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	554,97	[Ton/MWh]	0,16	5,21	95,37
	Nehuenco 02 GNL	384,2	0,021	GNL	[US\$/dam3]	234,78	[dam3/MWh]	0,18	2,43	44,98
	Nehuenco 02 GNL CP	384,2	0,021	GNL	[US\$/dam3]	234,78	[dam3/MWh]	0,18	2,43	44,98
	Nehuenco 9B 01 Diesel	108,0	0,016	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	554,97	[Ton/MWh]	0,28	4,30	160,15
	Candelaria CA 01 Diesel	124,7	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	579,23	[Ton/MWh]	0,28	2,80	162,68
	Candelaria CA 02 Diesel	127,9	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	579,23	[Ton/MWh]	0,28	2,80	162,68
	Candelaria CA 01 GNL	124,7	0,021	GNL	[US\$/dam3]	259,28	[dam3/MWh]	0,31	2,80	84,32
	Candelaria CA 02 GNL	127,9	0,021	GNL	[US\$/dam3]	259,28	[dam3/MWh]	0,31	2,80	84,32
	Nehuenco 01 GNL_INF	340,1	0,021	GNL	[US\$/MMBTU]	0,00	[MMBTU/MWh]	0,20	2,90	2,90
	Nehuenco 01 FA GNL_INF	21,4	0,021	GNL	[US\$/MMBTU]	0,00	[MMBTU/MWh]	0,25	0,00	0,00
	Nehuenco 02 GNL_INF	384,2	0,021	GNL	[US\$/MMBTU]	0,00	[MMBTU/MWh]	0,18	2,43	2,43
	COLLAHUASI	UJINA 1	6,3	0,025	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	446,39	[Ton/MWh]	0,20	17,00
UJINA 2		6,3	0,025	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	446,39	[Ton/MWh]	0,20	17,00	106,28
UJINA 3		6,3	0,025	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	446,39	[Ton/MWh]	0,19	17,00	103,15
UJINA 4		6,3	0,025	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	446,39	[Ton/MWh]	0,20	17,00	104,49

Propietario	Central	Potencia Neta [MW]	Tasa de Salida Forzada	Tipo de Combustible	Unidad Costo de Comb.	Costo de Comb.	Unidad	Consumo	C.Var. No Comb. [US\$/MWh]	C. Var. [US\$/MWh]
	UJINA 5	8,4	0,025	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	446,39	[Ton/MWh]	0,21	15,90	107,41
	UJINA 6	8,4	0,025	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	446,39	[Ton/MWh]	0,20	15,90	105,63
COMASA	Lautaro 1/1	23,4	0,043	Biomasa-Licor Negro-Petróleo N°6	[US\$/Ton]	14,03	[Ton/MWh]	2,95	9,70	51,13
	Lautaro 2	20,2	0,0769	Biomasa	[US\$/Ton]	29,11	[Ton/MWh]	1,48	9,79	52,89
DUKE ENERGY	Yungay 01 Diesel	52,4	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	649,97	[Ton/MWh]	0,28	22,70	204,69
	Yungay 02 Diesel	52,1	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	649,97	[Ton/MWh]	0,25	22,70	186,49
	Yungay 03 Diesel	53,5	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	649,97	[Ton/MWh]	0,27	22,70	200,79
	Yungay 04 Diesel	41,0	0,00	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	649,97	[Ton/MWh]	0,30	57,80	250,84
ELÉCTRICA CENIZAS S.A.	Cenizas	13,9	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	427,10	[Ton/MWh]	0,23	13,81	112,17
Eléctrica Raso Power Ltda.	Raso power	2,7	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,24	69,70	159,53
	Raso Power 2	2,0	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,24	69,70	159,53
	Raso Power ampl_3y4	2,5	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,24	69,70	159,53
ELÉCTRICA VENTANAS	Nueva Ventanas	249,0	0,021	Carbón	[US\$/Ton]	111,67	[Ton/MWh]	0,38	5,55	47,98
ELEKTRAGEN	Monte Patria	9,0	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,23	69,70	154,95
	Punitaqui	9,0	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,23	69,70	154,95
	Maule	6,0	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	719,26	[Ton/MWh]	0,28	39,27	241,92
	Constitución Elektragen	9,0	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	719,26	[Ton/MWh]	0,28	39,27	241,92
	Chiloé	9,0	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	694,72	[Ton/MWh]	0,28	39,27	235,00
EMELDA S.A.	Emelda 01	33,0	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	686,81	[Ton/MWh]	0,29	14,50	215,05
	Emelda 02	35,7	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	686,81	[Ton/MWh]	0,31	14,50	230,16
EMPRESA	ANG I	239,2	0,05	Carbón	[US\$/Ton]	109,52	[Ton/MWh]	0,37	2,73	43,59



Propietario	Central	Potencia Neta [MW]	Tasa de Salida Forzada	Tipo de Combustible	Unidad Costo de Comb.	Costo de Comb.	Unidad	Consumo	C.Var. No Comb. [US\$/MWh]	C. Var. [US\$/MWh]
ELÉCTRICA ANGAMOS S.A.	ANG II	243,3	0,05	Carbón	[US\$/Ton]	109,52	[Ton/MWh]	0,37	2,72	43,72
EMPRESA ELÉCTRICA CAMPICHE S.A.	Campiche	249,0	0,021	Carbón	[US\$/Ton]	111,69	[Ton/MWh]	0,38	5,55	47,99
EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE S.A.	COCHRANE 1	235,6	0,05	Carbón	[US\$/Ton]	116,44	[Ton/MWh]	0,36	4,17	45,77
	COCHRANE 2	235,6	0,05	Carbón	[US\$/Ton]	116,44	[Ton/MWh]	0,36	4,17	45,78
ENAE S.A.	CUMMINS	1,0	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	658,90	[Ton/MWh]	0,30	14,00	211,67
	DEUTZ	2,0	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	658,90	[Ton/MWh]	0,33	15,00	232,44
ENAP Refinería S.A	ENAP_Aconcagua	77,0	0,021	GNL	[US\$/MMBTU]	7,85	[MMBTU/MWh]	5,74	4,00	49,05
ENEL GENERACIÓN	Diego de Almagro TG	23,7	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	670,69	[Ton/MWh]	0,34	6,63	232,65
	Huasco TG	44,4	0,36	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	568,20	[Ton/MWh]	0,37	14,81	225,61
	Bocamina 02	322,5	0,125	Carbón	[US\$/Ton]	119,73	[Ton/MWh]	0,38	7,35	52,85
	Bocamina 01	122,2	0,125	Carbón	[US\$/Ton]	119,16	[Ton/MWh]	0,38	4,30	49,32
	Taltal 01 Diesel	110,0	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	680,79	[Ton/MWh]	0,25	12,82	185,74
	Taltal 02 Diesel	110,0	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	680,79	[Ton/MWh]	0,25	12,82	185,74
	Taltal 01 GNL	123,2	0,05	GNL	[US\$/dam3]	336,37	[dam3/MWh]	0,30	4,00	105,92
	San Isidro Diesel	305,0	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	653,85	[Ton/MWh]	0,19	9,99	131,23
	San Isidro GNL	347,6	0,021	GNL	[US\$/dam3]	264,64	[dam3/MWh]	0,20	7,21	60,90
	San Isidro FA GNL	20,0	0,021	GNL	[US\$/dam3]	264,64	[dam3/MWh]	0,34	2,82	91,87
	San Isidro 02 CC Diesel	350,0	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	653,85	[Ton/MWh]	0,18	7,48	126,87
	San Isidro 02 GNL	393,4	0,021	GNL	[US\$/dam3]	264,64	[dam3/MWh]	0,20	5,01	56,62
	Quintero 01 CA Diesel	127,1	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	653,38	[Ton/MWh]	0,24	5,14	163,06
	Quintero 01 CA GNL	127,1	0,021	GNL	[US\$/dam3]	264,64	[dam3/MWh]	0,32	3,80	87,81

Propietario	Central	Potencia Neta [MW]	Tasa de Salida Forzada	Tipo de Combustible	Unidad Costo de Comb.	Costo de Comb.	Unidad	Consumo	C.Var. No Comb. [US\$/MWh]	C. Var. [US\$/MWh]
ENERGÍA LEÓN	Quintero 02 CA Diesel	128,1	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	653,38	[Ton/MWh]	0,24	5,14	163,06
	Quintero 02 CA GNL	128,1	0,021	GNL	[US\$/dam3]	264,64	[dam3/MWh]	0,32	3,80	87,81
ENERGÍA PACÍFICO	Coelemu	5,9	0,021	Biomasa					0,00	0,00
	Energía Pacífico	14,3	0,033	Desechos Forestales	[US\$/Ton]	31,81	[Ton/MWh]	1,56	9,83	59,54
ENERGÍA S.A.	CERN Lepanto	2,5	0,021	GNL	[US\$/dam3]	280,13	[dam3/MWh]	0,34	3,87	98,13
	CTM3 SING	200,9	0,023	GNL	[US\$/dam3]	177,86	[dam3/MWh]	0,21	4,65	42,61
	CTM3d SING	238,2	0,023	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	650,92	[Ton/MWh]	0,21	7,21	144,55
	GMAR	8,0	0,042	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	661,19	[Ton/MWh]	0,25	9,20	174,90
	M1AR	2,9	0,028	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	661,19	[Ton/MWh]	0,26	9,20	178,73
	M2AR	2,9	0,108	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	661,19	[Ton/MWh]	0,26	9,20	178,20
	M1IQ	2,9	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	645,24	[Ton/MWh]	0,26	9,90	175,28
	SUIQ	3,9	0,03	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	645,24	[Ton/MWh]	0,28	9,90	188,70
	TGIQ	18,8	0,04	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	645,24	[Ton/MWh]	0,32	1,70	210,50
	MAIQ	5,7	0,071	Petróleo IFO-180	[US\$/Ton]	645,24	[Ton/MWh]	0,26	7,90	173,73
	MSIQ	5,7	0,078	Petróleo IFO-180	[US\$/Ton]	645,24	[Ton/MWh]	0,23	4,70	151,56
	CTM1	138,0	0,05	Carbón	[US\$/Ton]	109,13	[Ton/MWh]	0,45	8,15	56,80
	CTM2	143,0	0,05	Carbón	[US\$/Ton]	108,85	[Ton/MWh]	0,40	6,78	50,03
	UI2	71,3	0,06	Carbón	[US\$/Ton]	111,26	[Ton/MWh]	0,45	13,25	63,19
	UI3	74,3	0,06	Carbón	[US\$/Ton]	111,26	[Ton/MWh]	0,47	12,58	64,37
UI4	117,4	0,06	Carbón	[US\$/Ton]	110,99	[Ton/MWh]	0,41	8,19	53,60	
UI5	112,8	0,06	Carbón	[US\$/Ton]	111,18	[Ton/MWh]	0,39	7,37	51,22	

Propietario	Central	Potencia Neta [MW]	Tasa de Salida Forzada	Tipo de Combustible	Unidad Costo de Comb.	Costo de Comb.	Unidad	Consumo	C.Var. No Comb. [US\$/MWh]	C.Var. [US\$/MWh]
ENLASA	TG1	12,4	0,02	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	652,97	[Ton/MWh]	0,38	0,99	252,29
	TG2	12,4	0,02	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	652,97	[Ton/MWh]	0,38	0,99	252,29
	TG3d	25,9	0,03	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	652,97	[Ton/MWh]	0,29	0,99	189,76
	UI6 GNL	355,2	0,03	GNL	[US\$/dam3]	192,87	[dam3/MWh]	0,19	6,37	42,31
	UI6d	331,9	0,03	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	652,97	[Ton/MWh]	0,17	85,35	193,58
	CTM3d	238,2	0,023	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	650,92	[Ton/MWh]	0,21	7,21	144,55
	CTM3 GNL	200,9	0,023	GNL	[US\$/dam3]	177,86	[dam3/MWh]	0,21	4,65	42,61
	TAMAYA	100,0	0,05	Petróleo IFO-180	[US\$/Ton]	436,93	[Ton/MWh]	0,23	12,66	111,17
	Infraestructura Energetica Mejillones	375,0	0,05	Carbón	[US\$/Ton]	71,90	[Ton/MWh]	0,40	6,00	34,55
	San Lorenzo 01	28,4	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	658,70	[Ton/MWh]	0,29	22,80	213,16
	San Lorenzo 02	25,9	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	658,70	[Ton/MWh]	0,34	24,10	249,37
	San Lorenzo 03	7,7	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	658,70	[Ton/MWh]	0,38	24,10	274,67
	El Peñón	80,8	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	643,29	[Ton/MWh]	0,22	28,00	169,07
Teno	58,9	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	666,57	[Ton/MWh]	0,22	28,00	174,18	
Trapen	80,8	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	653,61	[Ton/MWh]	0,22	28,00	171,34	
MIMB	27,9	0,07	Petróleo IFO-180	[US\$/Ton]	708,17	[Ton/MWh]	0,25	22,99	202,94	
ZOFRI_1	0,5	0,025	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	677,70	[Ton/MWh]	0,22	19,39	170,79	
ZOFRI_6	0,5	0,025	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	677,70	[Ton/MWh]	0,20	19,39	152,35	
ZOFRI_2-5	5,2	0,025	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	677,70	[Ton/MWh]	0,22	17,51	167,15	
ESTANDARTES (13)	1,6	0,025	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	677,70	[Ton/MWh]	0,22	17,28	166,98	
ESTANDARTES (7-12)	4,8	0,025	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	677,70	[Ton/MWh]	0,21	23,03	164,75	
EnorChile										

Propietario	Central	Potencia Neta [MW]	Tasa de Salida Forzada	Tipo de Combustible	Unidad Costo de Comb.	Costo de Comb.	Unidad	Consumo	C.Var. No Comb. [US\$/MWh]	C.Var. [US\$/MWh]
EQUIPOS DE GENERACIÓN S.A.	Esperanza 01	18,6	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	723,53	[Ton/MWh]	0,34	9,10	255,10
	Esperanza 02	1,6	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	723,53	[Ton/MWh]	0,23	28,20	190,99
	Esperanza 03	1,8	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	723,53	[Ton/MWh]	0,22	25,70	186,32
EQUIPOS GENERACIÓN S.A.	INACAL	6,6	0,025	Petróleo IFO-180	[US\$/Ton]	513,90	[Ton/MWh]	0,23	9,06	129,80
	Cementos Bio Bio	13,5	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	417,50	[Ton/MWh]	0,22	16,84	107,86
GAS SUR S.A.	Newen	13,7	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	966,17	[Ton/MWh]	0,29	7,49	284,54
	CTTAR	130,5	0,041	Carbón	[US\$/Ton]	103,84	[Ton/MWh]	0,40	1,40	42,64
GASATACAMA	TGTAR	18,9	0,015	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	660,47	[Ton/MWh]	0,39	0,41	258,24
	CC1d	325,5	0,023	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	689,44	[Ton/MWh]	0,18	7,83	132,48
	CC2d	325,5	0,023	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	689,44	[Ton/MWh]	0,18	7,83	129,18
GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DEGAN S.A.	Degañ	36,0	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	704,22	[Ton/MWh]	0,22	33,30	187,34
	Termopacifico	86,1	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	682,74	[Ton/MWh]	0,23	24,22	177,84
GENERADORA ESTANCILLA SPA	Estancilla	3,0	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,23	69,70	153,85
	El Nogal	3,0	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,30	69,70	178,94
GEOTÉRMICA DEL NORTE S. A.	CERRO PABELLÓN U1	27,5	0,042	Geotermia					1,14	1,14
	CERRO PABELLÓN U2	27,5	0,042	Geotermia					0,00	0,00
GUACOLDA S.A.	Guacolda 01	142,9	0,021	Carbón	[US\$/Ton]	102,69	[Ton/MWh]	0,40	1,00	41,67
	Guacolda 02	142,9	0,021	Carbón	[US\$/Ton]	102,69	[Ton/MWh]	0,40	1,00	41,77
	Guacolda 03	137,1	0,021	Carbón	[US\$/Ton]	102,22	[Ton/MWh]	0,38	2,10	41,15
	Guacolda 04	139,1	0,021	Carbón	[US\$/Ton]	102,69	[Ton/MWh]	0,38	2,00	41,43
	Guacolda 05	131,7	0,021	Carbón	[US\$/Ton]	102,26	[Ton/MWh]	0,38	2,00	41,27

Propietario	Central	Potencia Neta [MW]	Tasa de Salida Forzada	Tipo de Combustible	Unidad Costo de Comb.	Costo de Comb.	Unidad	Consumo	C Var. No Comb. [US\$/MWh]	C Var. [US\$/MWh]
HBS ENERGÍA	HBS	2,2	0,033	Biomasa	[US\$/Nm3]	6,33	[Nm3/MWh]	5,96	3,40	41,13
	HBS GNL	3,5	0,021	GNL	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,34	3,87	128,06
IC POWER	Cardones	152,3	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	676,06	[Ton/MWh]	0,24	24,41	185,99
	Colmito GNL	57,7	0,05	GNL	[US\$/dam3]	350,69	[dam3/MWh]	0,26	10,20	102,58
INGENOVA S.A.	INGENOVA	2,0	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	638,51	[Ton/MWh]	0,23	14,15	163,41
	INVERSIONES HORNITOS S.A.	CTH	141,8	0,05	Carbón	[US\$/Ton]	104,36	[Ton/MWh]	0,38	5,74
KDM ENERGÍA	Los Colorados 01	2,0	0,033	Biomasa	[US\$/Ton]	0,00	Ton/MWh	1,65	11,57	11,57
	Los Colorados 02	18,2	0,033	Biomasa	[US\$/Ton]	0,00	Ton/MWh	2,33	10,25	10,25
LAS PAMPAS	Las Pampas	0,4	0,021	Biomasa					15,00	15,00
LOS GUINDOS SPA.	Los Guindos	138,3	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	653,25	[Ton/MWh]	0,24	3,25	162,84
MASISA ECOENERGÍA	Masisa	11,0	0,05	Biomasa	[US\$/Ton]	27,71	[Ton/MWh]	1,47	3,40	44,06
MVC GENERACIÓN	Collihues	21,2	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	428,44	[Ton/MWh]	0,21	22,18	113,87
NORACID S.A.	NORACID	17,5	0,05	Otro	[US\$/Ton]	0,00	[Ton/MWh]	0,00	0,20	0,20
Nueva Degan	Degañ 2	14,0	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	633,25	[Ton/MWh]	0,22	33,30	171,82
NIUEVA ENERGÍA S.A.	Escuadron 01	12,5	0,033	Biomasa	[US\$/Ton]	23,80	[Ton/MWh]	1,85	4,80	48,83
NUTRECO	Skretting	2,7	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,22	69,70	151,36
	Nueva Aldea 01	7,0	0,033	Biomasa-Licor Negro-Petróleo N°6	[US\$/MWh]	0,00		5,65	0,00	0,00
PANELES ARAUCO S.A.	Nueva Aldea 01_bloque 2	7,0	0,033	Licor Negro-Petróleo N°6					0,00	0,00
	Cholguan 00	9,0	0,033	Biomasa-Petróleo N°6	[US\$/MWh]	6,90		5,78	2,70	42,58
	Cholguan 01	4,0	0,033	Biomasa-Petróleo N°6	[US\$/MWh]	660,27		0,32	2,70	213,99

Propietario	Central	Potencia Neta [MW]	Tasa de Salida Forzada	Tipo de Combustible	Unidad Costo de Comb.	Costo de Comb.	Unidad	Consumo	C.Var. No Comb. [US\$/MWh]	C. Var. [US\$/MWh]
PETROPOWER S.A.	Petropower	63,0	0,033	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	0,00	[Ton/MWh]	0,45	3,90	3,90
	Chile Generación	1,2	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,34	3,87	128,06
POTENCIA S.A.	Olivos 01	93,0	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	681,28	[Ton/MWh]	0,23	30,40	187,77
	Olivos 02	22,2	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	681,28	[Ton/MWh]	0,23	69,70	227,07
Quemchi Generadora de Electricidad S.A.	PMGD Conchalí	3,0	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,23	69,70	155,14
	Coronel TG Diesel	46,8	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	647,68	[Ton/MWh]	0,23	17,23	164,99
	Lebu	2,4	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,24	69,70	158,87
	Eagon	2,4	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,22	69,70	151,36
	JCE	0,8	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,22	69,70	149,81
	Los Alamos	0,8	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,24	69,70	158,87
	Tirúa	1,9	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,27	69,70	168,31
	Trongol	2,8	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,23	69,70	154,44
	Cañete	4,0	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,24	69,70	158,87
	Lonquimay	1,2	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,27	69,70	168,31
	Chufken	1,6	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,24	69,70	158,87
	Curacautín	2,4	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,22	69,70	151,05
	SAGESA	Chuyaca	11,3	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	670,46	[Ton/MWh]	0,25	21,63
Quellón 02		7,0	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	681,43	[Ton/MWh]	0,25	28,30	201,04
Contulmo		0,8	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,22	69,70	149,81
Louisiana Pacific 2		3,2	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,22	69,70	149,81
Biomar		2,4	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,22	69,70	151,36

Propietario	Central	Potencia Neta [MW]	Tasa de Salida Forzada	Tipo de Combustible	Unidad Costo de Comb.	Costo de Comb.	Unidad	Consumo	C.Var. No Comb. [US\$/MWh]	C. Var. [US\$/MWh]	
SOCIEDAD ELÉCTRICA SANTIAGO S.A.	Multiexport II	1,6	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,22	69,70	151,36	
	Louisiana Pacific	2,9	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,22	69,70	151,36	
	Multiexport I	0,8	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,22	69,70	151,36	
	Salmofood I	1,6	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,23	69,70	154,59	
	Salmofood II	1,6	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,22	69,70	150,89	
	Skretting Osorno	3,0	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,22	69,70	149,81	
	Watt	0,8	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,22	69,70	151,36	
	Watt II	1,6	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,22	69,70	151,36	
	Danisco	0,8	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,22	0,00	80,11	
	Calle-Calle	7,2	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	675,83	[Ton/MWh]	0,23	21,69	175,88	
	Rev (Ex Corral)	0,8	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,24	38,81	127,39	
	SANTA MARTA	Santa Marta 01	15,3	0,033	Biomasa					15,00	15,00
		Renca	92,0	0,11	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	600,38	[Ton/MWh]	0,37	3,64	222,78
		Nueva Renca FA GLP	48,8	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/dam3]	330,45	[dam3/MWh]	0,25	0,00	83,44
	Nueva Renca Diesel	312,3	0,024	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	600,38	[Ton/MWh]	0,17	7,47	110,14	
	Nueva Renca GNL	321,1	0,024	GNL	[US\$/dam3]	274,87	[dam3/MWh]	0,20	3,85	59,43	
	Los Vientos	131,3	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	625,01	[Ton/MWh]	0,27	2,95	169,83	
	Santa Lidia	137,6	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	631,72	[Ton/MWh]	0,26	3,53	170,30	
Stericycle Urbano Spa	El Molle	4,5	0,021	Biomasa					15,00	15,00	
SWC	El Salvador TG	23,7	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	624,96	[Ton/MWh]	0,34	45,63	256,24	
TAMAKAYA	KELAR_GNL	479,2	0,03	Gas Natural	[US\$/dam3]	371,34	[dam3/MWh]	0,19	1,69	71,05	

Propietario	Central	Potencia Neta [MW]	Tasa de Salida Forzada	Tipo de Combustible	Unidad Costo de Comb.	Costo de Comb.	Unidad	Consumo	C.Var. No Comb. [US\$/MWh]	C. Var. [US\$/MWh]
ENERGÍA SPA	KELAR_D	425,5	0,03	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	562,10	[Ton/MWh]	0,17	6,45	100,02
TAMM	Tamm	0,2	0,021	Biomasa					15,00	15,00
TECNET S.A.	PORTADA	3,0	0,073	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	761,60	[Ton/MWh]	0,22	16,07	180,85
TECNORED	Las Vegas	2,1	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	602,34	[Ton/MWh]	0,24	32,85	178,25
	Con Con	2,3	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	598,31	[Ton/MWh]	0,24	35,20	179,63
	Placilla	3,0	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	599,06	[Ton/MWh]	0,24	29,35	170,91
	Quintay	3,0	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	601,28	[Ton/MWh]	0,24	29,98	172,06
	Totalal	3,0	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	603,31	[Ton/MWh]	0,24	34,59	177,15
	Casablanca 1	1,6	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,23	69,70	155,14
	Casablanca 2	0,9	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,23	69,70	155,14
	Tapihue	6,4	0,021	GNL	[US\$/dam3]	280,13	[dam3/MWh]	0,29	25,20	107,28
	Curauma	2,5	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,23	69,70	155,14
	Linares	0,5	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	616,91	[Ton/MWh]	0,22	45,59	183,50
	San Gregorio	0,5	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	616,91	[Ton/MWh]	0,22	45,59	183,50
	Concon GNL	6,0	0,021	GNL	[US\$/dam3]	280,13	[dam3/MWh]	0,34	3,87	98,13
	TERMOELÉCTRICA COLMITO	Colmito Diesel	57,7	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	663,47	[Ton/MWh]	0,25	14,30
TERMOELÉCTRICA LOS ESPINOS S.A.	Espinos 01	100,0	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	681,32	[Ton/MWh]	0,22	26,40	176,97
	Espinos 02	24,0	0,05	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	681,32	[Ton/MWh]	0,22	67,80	218,37
TOMAVAL GENERACIÓN	Tomaval 1	1,0	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,32	69,70	188,70
	Tomaval 2	1,6	0,021	GNL	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,32	69,70	188,70
PMGD Chile Generación	Chile Generación	1,2	0,021	Petróleo Diesel	[US\$/Ton]	369,07	[Ton/MWh]	0,34	3,87	128,06



- 2) En la página 33, en el punto 1.8 reemplázase la expresión "exceptuándoselos" por "exceptuándose los".
- 3) En la página 42, en el punto 2.7 reemplázase el párrafo "Para este efecto se ha incorporado en la modelación una reducción de 8,5% de la potencia de centrales termoeléctricas generadoras del SEN - SING que no han sido limitadas por restricciones operacionales." por "Para este efecto se ha considerado en la modelación de la potencia de centrales termoeléctricas generadoras del SEN - SING, una reducción de acuerdo a lo informado por el Coordinador en conformidad a lo indicado en el artículo 10 de la Resolución Exenta N° 641 de la Comisión Nacional de Energía, de 30 de agosto de 2016."
- 4) En la página 59, reemplázase la Tabla 28: Coeficientes Fórmula de Indexación Precio Básico de la Potencia, por la siguiente:

Subestación	Potencia [MW]	Pb0	COEF 1 PPIturb	COEF 2 PPI	COEF 3 IPC
Lagunas 220	70	5.152,34	0,51109	0,09246	0,39645
Nogales 220	70	4.981,72	0,49969	0,09563	0,40468
Pto. Montt 220	70	4.570,24	0,52050	0,10438	0,37512

- 5) En la página 63, reemplázase la Tabla 34: Indexadores Cargos por Energía Reactiva, por la siguiente:

Indexador	Concepto	Fuente	Índice Base		Índice Fijación	
			Valor	Fecha	Valor	Fecha
Dólar Acuerdo	Reactivos	Banco Central	835,64	30-11-2017	848,52	31-5-2018
IPM USA	Reactivos	Bureau of Labor Statistics	170,50	sep-17	172,40	mar-18

- 6) En la página 64, reemplázase la Tabla 35: Cargos por energía reactiva inductiva según nivel de tensión de punto de compra SEN-SING, por la siguiente:

Cociente [%]	Cargo para tensión superior a 100 kV \$/KVArh	Cargo para tensión entre 100 kV y 30 kV \$/KVArh	Cargo para tensión inferior a 30 kV \$/KVArh
Desde 0 y hasta 20	0,000	0,000	0,000

Cociente [%]	Cargo para tensión superior a 100 kV \$/KVArh	Cargo para tensión entre 100 kV y 30 kV \$/KVArh	Cargo para tensión inferior a 30 kV \$/KVArh
Sobre 20 y hasta 30	6,442	0,000	0,000
Sobre 30 y hasta 40	11,598	11,598	0,000
Sobre 40 y hasta 50	11,598	11,598	11,598
Sobre 50 y hasta 80	15,455	15,455	15,455
Sobre 80	19,310	19,310	19,310

7) En la página 64, reemplázase la Tabla 36: Cargos por energía reactiva inductiva según nivel de tensión de punto de compra SEN-SIC, por la siguiente:

Cociente [%]	Cargo para tensión superior a 100 kV \$/KVArh	Cargo para tensión entre 100 kV y 30 kV \$/KVArh	Cargo para tensión inferior a 30 kV \$/KVArh
Desde 0 y hasta 20	0,000	0,000	0,000
Sobre 20 y hasta 30	6,496	0,000	0,000
Sobre 30 y hasta 40	11,696	11,696	0,000
Sobre 40 y hasta 50	11,696	11,696	11,696
Sobre 50 y hasta 80	15,587	15,587	15,587
Sobre 80	19,476	19,476	19,476

8) En la página 65, reemplázase la Tabla 38: Factores de Modulación, por la siguiente:

Subestación	Tensión [kV]	Factores de Modulación	
		Potencia	Energía
ATACAMA	220	0,9837	1,0577
CALAMA	220	0,9959	1,0726
CHUQUICAMATA	220	0,9819	1,0684
CONDORES	220	1,0362	1,1115
CRUCERO	220	0,9659	1,0476
EL COBRE	220	0,9807	1,0577
EL TESORO	220	1,0028	1,0847
ENCUENTRO	220	0,9756	1,0512
ESPERANZA SING	220	0,9939	1,0766
LABERINTO	220	0,9830	1,0599
LAGUNAS	220	1,0008	1,0824

Subestación	Tensión	Factores de Modulación	
MARIA ELENA	220	0,9696	1,0497
QUILLAGUA	220	0,9875	1,0636
SALAR	220	0,9829	1,0660
NUEVA VICTORIA	220	0,9960	1,0798
O'HIGGINS	220	0,9678	1,0456
PARINACOTA	220	1,0750	1,1511
POZO ALMONTE	220	1,0087	1,0853
TARAPACA	220	0,9896	1,0789
D. DE ALMAGRO	220	0,9518	0,9962
CARRERA PINTO	220	0,9616	1,0014
SAN ANDRES	220	0,9702	1,0043
CARDONES	220	0,9771	1,0071
MAITENCILLO	220	0,9611	0,9896
PUNTA COLORADA	220	0,9714	1,0105
PAN DE AZUCAR	220	1,0072	1,0105
DON GOYO	220	0,9925	0,9412
LA CEBADA	220	0,9833	0,9314
LAS PALMAS	220	0,9862	0,9343
LOS VILOS	220	0,9989	0,9506
NOGALES	220	0,9677	0,9941
QUILLOTA	220	1,0136	1,0048
POLPAICO	500	1,0092	1,0032
<b>POLPAICO</b>	<b>220</b>	<b>1,0000</b>	<b>1,0000</b>
LOS MAQUIS	220	1,0119	1,0218
EL LLANO	220	1,0080	0,9906
LAMPA	220	1,0164	0,9898
CERRO NAVIA	220	1,0127	1,0086
CHENA	220	1,0128	1,0063
EL RODEO	220	0,9967	0,9970
PAINE	154	1,0050	1,0031
RANCAGUA	154	1,0051	0,9988
PUNTA CORTES	154	1,0009	0,9960
TILCOCO	154	0,9944	0,9903
SAN FERNANDO	154	0,9842	0,9822
TENO	154	0,9788	0,9711
ITAHUE	154	0,9635	0,9558
MAIPO	220	0,9910	0,9910
CANDELARIA	220	1,0039	0,9736
COLBUN	220	0,9761	0,9501

Subestación	Tensión	Factores de Modulación	
ALTO JAHUEL	220	0,9910	0,9911
ALTO JAHUEL	500	0,9885	0,9867
MELIPILLA	220	1,0174	1,0089
RAPEL	220	1,0097	1,0073
ITAHUE	220	0,9664	0,9589
ANCOA	500	0,9875	0,9703
ANCOA	220	0,9810	0,9651
CHARRUA	220	0,9522	0,9383
CHARRUA	500	0,9536	0,9396
HUALPEN	220	0,9692	0,9521
LAGUNILLAS	220	0,9612	0,9451
EL ROSAL	220	0,9501	0,9370
TEMUCO	220	0,9523	0,9462
DUQUECO	220	0,9356	0,9376
CAUTÍN	220	0,9594	0,9407
LOS CIRUELOS	220	0,9075	0,9198
VALDIVIA	220	0,9101	0,9215
RAHUE	220	0,8530	0,9759
PUERTO MONTT	220	0,8878	0,9908
MELIPULLI	220	0,8879	0,9908
CHILOE	220	0,9033	1,0233

**Artículo Segundo:** Publíquese la presente resolución en el sitio web de la Comisión Nacional de Energía [www.cne.cl](http://www.cne.cl).

**Notifíquese y Archívese.**



**CAROLINA ZELAYA RÍOS**  
SECRETARIA EJECUTIVA (S)  
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA



**PMM/MPH/PCO/BMB/IGV/mhs**

**Distribución:**

- Ministerio de Energía
- Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional
- Superintendencia de Electricidad y Combustibles
- Depto. Jurídico CNE
- Depto. Eléctrico CNE
- Oficina de Partes CNE



**CNE** | COMISIÓN  
NACIONAL  
DE ENERGÍA

Ministerio de Energía

**Artículo Segundo:** Publíquese la presente resolución en el sitio web de la Comisión Nacional de Energía [www.cne.cl](http://www.cne.cl).

**Notifíquese y Archívese.**

  
  
**CAROLINA ZELAYA RÍOS**  
SECRETARIA EJECUTIVA (S)  
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

  
**PMM/MPH/FEO/BMB/IGV/mhs**

**Distribución:**

- Ministerio de Energía
- Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional
- Superintendencia de Electricidad y Combustibles
- Depto. Jurídico CNE
- Depto. Eléctrico CNE
- Oficina de Partes CNE