

Artículo 4°.- La presente resolución deberá ser publicada en el diario oficial El Peruano y consignada junto con los Informes N° 297-2018-GRT y N° 299-2018-GRT, que la integran, en la página Web de Osinergrmin: <http://www.osinergrmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2018.aspx>.

DANIEL SCHMERLER VAINSTEIN
Presidente del Consejo Directivo
OSINERGMIN

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 110-2018-OS/CD**

Lima, 18 de junio de 2018

CONSIDERANDO:

Que, como consecuencia de los recursos de reconsideración interpuestos contra la Resolución N° 058-2018-OS/CD que fijó el Cargo Unitario de Liquidación de los Sistemas Secundarios de Transmisión y/o Sistemas Complementarios de Transmisión, asignados a la demanda, así como la modificación de Peajes por Área de Demanda, cuyos valores se consignan en el cuadro 6.1 del Anexo 6 de la Resolución N° 061-2017-OS/CD, para el periodo comprendido entre mayo 2018 a abril 2019, se han expedido las Resoluciones del N° 092-2018-OS/CD al N° 094-2018-OS/CD y del N° 105-2018-OS/CD al N° 109-2018-OS/CD;

Que, en la parte resolutive de las decisiones señaladas en el considerando anterior, se ha dispuesto que las modificaciones en la Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión de los SST y SCT y en el Cargo Unitario de liquidación vigente para el periodo mayo 2018 – abril 2019 de la Resolución N° 058-2018-OS/CD, que motiven los extremos declarados fundados y fundados en parte, deberán aprobarse mediante resolución complementaria;

Que, como consecuencia de los recursos de reconsideración presentados por diferentes interesados, contra la resolución mencionada y de revisiones posteriores efectuadas por Osinergrmin, sobre los temas incluidos en dicha resolución, se ha determinado la necesidad de corregir de oficio aquellos rubros que deben ser subsanados por Osinergrmin, de acuerdo con lo sustentado en el Informe N° 280-2018-GRT.

Que, se ha emitido el Informe N° 280-2018-GRT de la División de Generación y Transmisión Eléctrica de la Gerencia de Regulación de Tarifas, el cual complementa la motivación que sustenta la decisión de Osinergrmin para la emisión de la presente resolución, cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos a que se refiere el numeral 4 del artículo 3 del Texto Único Ordenado de la Ley del Procedimiento Administrativo General; y

De conformidad con lo establecido en la Ley N° 27838, Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifas; en la Ley N° 27332, Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios Públicos y en su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 042-2005-PCM; en el Reglamento General del Osinergrmin, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; en el Decreto Ley N° 25844, Ley de Concesiones Eléctricas y en su Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM; en la Ley N° 28832, Ley para asegurar el desarrollo eficiente de la Generación Eléctrica; en el Texto Único Ordenado de la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado con Decreto Supremo N° 006-2017-JUS; así como en sus normas modificatorias, complementarias y conexas;

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinergrmin en su Sesión N° 17-2018.

SE RESUELVE:

Artículo 1°.- Reemplazar los valores contenidos en el Cuadro N° 1, del Artículo 1° de la Resolución N° 058-2018-OS/CD, por los valores siguientes:

Cuadro N° 1.- Peajes Recalculados

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT	Acumulado en AT	Acumulado en MT
		Ctm. S./kWh	Ctm. S./kWh	Ctm. S./kWh
1	ADINELSA	0,0000	0,0358	0,0737
	ELECTRONOROESTE	0,0000	0,3203	0,8432
	ELECTROPERÚ	0,0000	0,0055	0,0098
	REP	0,0315	0,2443	0,2443
	TOTAL ÁREA	0,0315	0,6059	1,1710
2	ADINELSA	0,0000	0,0344	0,0932
	ELECTRO ORIENTE	0,0599	0,1281	0,1929
	ELECTRONORTE	0,0838	0,4519	0,9447
	PEOT	0,0000	0,1554	0,2378
	REP	0,0000	0,1773	0,1773
TOTAL ÁREA	0,1437	0,9471	1,6459	

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT	Acumulado en AT	Acumulado en MT
		Ctm. S./kWh	Ctm. S./kWh	Ctm. S./kWh
3	CHAVIMOCHIC	0,0000	0,0031	0,0061
	CONENHUA	0,0101	0,0207	0,0207
	CTAN	0,0129	0,0129	0,0129
	ELECTRONORTE	0,0000	0,0000	0,0042
	ETENORTE	0,0068	0,0276	0,0360
	HIDRANDINA	0,1078	0,6051	1,0802
	REP	0,0030	0,1935	0,1954
	TOTAL ÁREA	0,1406	0,8629	1,3555
4	ELECTRO ORIENTE	1,3144	1,9417	2,5460
	TOTAL ÁREA	1,3144	1,9417	2,5460
5	ADINELSA	0,0087	0,0477	0,0810
	CONENHUA	0,0000	0,0217	0,0472
	ELECTROCENTRO	0,0015	0,9008	1,6025
	ELECTROPERÚ	0,0062	0,0062	0,0062
	REP	0,0004	0,0847	0,0910
	STATKRAFT	0,0231	0,8183	1,0784
	TRANSMANTARO (2)	0,1288	0,1288	0,1288
	UNACEM	0,0046	0,0110	0,0110
TOTAL ÁREA	0,1733	2,0192	3,0461	
6	ADINELSA	0,0000	0,0006	0,0010
	CONENHUA	0,0124	0,0226	0,0236
	ENEL DISTRIBUCION	0,2891	1,3887	1,9618
	HIDRANDINA	0,0000	0,0020	0,0025
	REP	0,0002	0,0460	0,0460
	REP_AdicRAG	0,0005	0,0062	0,0062
	STATKRAFT	0,0036	0,0036	0,0094
TOTAL ÁREA	0,3058	1,4697	2,0505	
7	LUZ DEL SUR	0,3906	1,6354	2,1773
	REP	0,0152	0,0249	0,0249
	TRANSMANTARO	0,1357	0,1357	0,1357
	TOTAL ÁREA	0,5415	1,7960	2,3379
8	ADINELSA	0,0000	0,0017	0,0022
	COELVISAC	0,0000	0,0374	0,0876
	ELECTRO DUNAS	0,0000	0,4137	0,8967
	REP	0,0420	0,4957	0,4957
	REP_AdicRAG	0,2433	0,3634	0,3634
	SEAL	0,0000	0,0043	0,0187
	TRANSMANTARO	0,1797	0,1797	0,1797
TOTAL ÁREA	0,4650	1,4959	2,0440	
9	CONENHUA	0,0161	0,0266	0,0266
	EGASA	0,0124	0,0554	0,0554
	ELECTROSUR	0,0000	0,0048	0,0060
	REP	0,0026	0,0158	0,0158
	SEAL	0,0802	0,6403	1,2811
	TOTAL ÁREA	0,1113	0,7429	1,3849
10	EGEMSA	0,0000	0,0714	0,2723
	ELECTRO SUR ESTE	0,2159	1,0282	1,5177
	REP	0,0275	0,2310	0,2594
	TOTAL ÁREA	0,2434	1,3306	2,0494
11	ELECTRO PUNO	0,0000	0,7932	1,1309
	REP	0,0500	0,6381	0,9777
	TOTAL ÁREA	0,0500	1,4313	2,1086

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT	Acumulado en AT	Acumulado en MT
		Ctm. S./kWh	Ctm. S./kWh	Ctm. S./kWh
12	ELECTROSUR	0,0000	0,0654	1,0870
	ENGIE	0,4461	0,4461	0,4461
	TOTAL ÁREA	0,4461	0,5115	1,5331
13	EGESUR	0,0000	0,0068	0,0068
	ELECTROSUR	0,0000	0,6195	1,3791
	TOTAL ÁREA	0,0000	0,6263	1,3859
14	ELECTRO UCAYALI	0,0000	0,3737	0,7935
	TOTAL ÁREA	0,0000	0,3737	0,7935
15	ISA	0,0333	0,0333	0,0333
	REP	0,0847	0,0862	0,0862
	TOTAL ÁREA	0,1180	0,1195	0,1195

- (1) Los montos que STATKRAFT deberá transferir por las instalaciones cedidas a Shaqsha se calcularán como un porcentaje de lo recaudado por STATKRAFT en proporción al CMA de dichos Elementos transferidos a Shaqsha.
- (2) Correspondiente a la subestación Orcotuna de Transmantaro

Artículo 2°.- Reemplazar los valores contenidos en el Cuadro N° 3, del Artículo 4° de la Resolución N° 058-2018-OS/CD, por los valores siguientes:

Cuadro N° 3.- Cargo Unitario de Liquidación

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT	Acumulado en AT	Acumulado en MT
		Ctm. S./kWh	Ctm. S./kWh	Ctm. S./kWh
1	ADINELSA	0,0000	0,0087	0,0179
	ELECTRONOROESTE	0,0000	0,0947	0,2492
	ELECTROPERÚ	0,0000	0,0013	0,0023
	REP	0,0104	0,0801	0,0801
	TOTAL ÁREA	0,0104	0,1848	0,3495
2	ADINELSA	0,0000	-0,0168	-0,0455
	ELECTRO ORIENTE	0,0351	0,0751	0,1131
	ELECTRONORTE	0,0115	0,0620	0,1296
	PEOT	0,0000	0,0160	0,0245
	REP	0,0000	0,0179	0,0179
TOTAL ÁREA	0,0466	0,1542	0,2396	
3	CHAVIMOCCHIC	0,0000	0,0003	0,0006
	CONENHUA	0,0016	0,0030	0,0030
	CTAN	0,0014	0,0014	0,0014
	ELECTRONORTE	0,0000	0,0000	0,0032
	ETENORTE	0,0005	0,0019	0,0025
	HIDRANDINA	0,0209	0,1175	0,2098
	REP	0,0003	0,0194	0,0196
TOTAL ÁREA	0,0247	0,1435	0,2401	
4	ELECTRO ORIENTE	0,1016	0,1501	0,1969
	TOTAL ÁREA	0,1016	0,1501	0,1969
5	ADINELSA	0,0013	0,0070	0,0119
	CONENHUA	0,0000	0,0074	0,0161
	ELECTROCENTRO	0,0004	0,2166	0,3859
	ELECTROPERÚ	-0,0003	-0,0003	-0,0003
	REP	0,0021	0,0347	0,0371
	STATKRAFT	0,0051	0,1797	0,2370
	TRANSMANTARO	0,0000	0,0000	0,0000
	UNACEM	0,0003	0,0007	0,0007
TOTAL ÁREA	0,0089	0,4458	0,6884	

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT	Acumulado en AT	Acumulado en MT
		Ctm. S./kWh	Ctm. S./kWh	Ctm. S./kWh
6	ADINELSA	0,0000	0,0000	0,0000
	CONENHUA	0,0054	0,0099	0,0103
	ENEL DISTRIBUCION	0,0716	0,3436	0,4856
	HIDRANDINA	0,0000	0,0000	0,0000
	REP	0,0000	0,0022	0,0022
	REP_AdicRAG	0,0001	0,0012	0,0012
	STATKRAFT	0,0003	0,0003	0,0007
	TOTAL ÁREA	0,0774	0,3572	0,5000
7	LUZ DEL SUR	0,0652	0,2733	0,3639
	REP	-0,0007	-0,0012	-0,0012
	TRANSMANTARO	0,0000	0,0000	0,0000
	TOTAL ÁREA	0,0645	0,2721	0,3627
8	ADINELSA	0,0000	0,0000	0,0000
	COELVISAC	0,0000	-0,0006	-0,0013
	ELECTRO DUNAS	0,0000	0,0202	0,0438
	REP	0,0007	0,0077	0,0077
	REP_AdicRAG	-0,0094	-0,0141	-0,0141
	SEAL	0,0000	-0,0001	-0,0003
	TRANSMANTARO	0,0000	0,0000	0,0000
	TOTAL ÁREA	-0,0087	0,0131	0,0358
9	CONENHUA	-0,0066	-0,0110	-0,0110
	EGASA	-0,0033	-0,0147	-0,0147
	ELECTROSUR	0,0000	0,0002	0,0002
	REP	-0,0004	-0,0022	-0,0022
	SEAL	0,0075	0,0599	0,1200
	TOTAL ÁREA	-0,0028	0,0322	0,0923
10	EGEMSA	0,0000	0,0094	0,0357
	ELECTRO SUR ESTE	-0,0519	-0,2469	-0,3644
	REP	-0,0085	-0,0713	-0,0801
	TOTAL ÁREA	-0,0604	-0,3088	-0,4088
11	ELECTRO PUNO	0,0000	0,1096	0,1564
	REP	0,0136	0,1747	0,2680
	TOTAL ÁREA	0,0136	0,2843	0,4244
12	ELECTROSUR	0,0000	0,0065	0,1073
	ENGIE	0,0790	0,0790	0,0790
	TOTAL ÁREA	0,0790	0,0855	0,1863
13	EGESUR	0,0000	0,0005	0,0005
	ELECTROSUR	0,0000	0,1793	0,3993
	TOTAL ÁREA	0,0000	0,1798	0,3998
14	ELECTRO UCAYALI	0,0000	0,1195	0,2537
	TOTAL ÁREA	0,0000	0,1195	0,2537
15	ISA	0,0000	0,0000	0,0000
	REP	0,0073	0,0074	0,0074
	TOTAL ÁREA	0,0073	0,0074	0,0074

Artículo 3°.- La presente resolución deberá ser publicada en el diario oficial El Peruano. Igualmente, deberá ser consignada junto con el Informe Técnico N° 280-2018-GRT, que forma parte integrante de la presente decisión, y las hojas de cálculo que sustentan los resultados de la liquidación, en la página Web de Osinergmin:

<http://www.osinergmin.gob.pe/Resoluciones/Resoluciones-GRT-2018.aspx>.

DANIEL SCHMERLER VAINSTEIN
Presidente del Consejo Directivo
OSINERGMIN