

**RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO  
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA  
OSINERGMIN N° 118-2019-OS/CD**

Lima, 20 de junio de 2019

**CONSIDERANDO:**

Que, como consecuencia de los recursos de reconsideración interpuestos contra la Resolución N° 063-2019-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 modificó los Peajes por Área de Demanda, para el periodo comprendido entre mayo 2019 a abril 2020, se han expedido las Resoluciones N° 104-2019-OS/CD y N° 116-2019-OS/CD que resuelven los recursos de las empresas Enel Distribución S.A.A. y Consorcio Energético de Huancavelica S.A. respectivamente, contra la Resolución N° 063-2019-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 2019 – abril 2020 de la Resolución N° 063-2019-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 Osinergmin, sobre los temas incluidos en dicha resolución, se ha determinado la necesidad de corregir de oficio aquellos rubros que deben ser subsanados por Osinergmin, de acuerdo con lo sustentado en el Informe N° 296-2019-GRT;

Que, se ha emitido el Informe N° 296-2019-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 del Consejo Directivo de Osinergmin 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 Osinergmin, 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° 004-2019-JUS; así como en sus normas modificatorias, complementarias y conexas;

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinergmin en su Sesión N° 18-2019.

**SE RESUELVE:**

**Artículo 1°.-** Reemplazar los valores contenidos en el Cuadro N° 1, del Artículo 1 de la Resolución N° 063-2019-OS/CD, por los valores siguientes:

**Cuadro N° 1.- Peajes Recalculados**

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S./kWh	Acumulado en AT Ctm. S./kWh	Acumulado en MT Ctm. S./kWh
1	ADINELSA	0,0000	0,0391	0,0810
	ELECTRONOROESTE	0,0000	0,3493	0,9305
	ELECTROPERÚ	0,0000	0,0060	0,0108
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0338	0,2658	0,2658
	TOTAL ÁREA	0,0338	0,6602	1,2881
2	ADINELSA	0,0000	0,0384	0,1041
	ELECTRO ORIENTE	0,0670	0,1433	0,2157
	ELECTRONORTE	0,0937	0,5265	1,1632
	PEOT	0,0000	0,1737	0,2658
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0000	0,1982	0,1982
	TOTAL ÁREA	0,1607	1,0801	1,9470
3	CHAVIMOCCHIC	0,0000	0,0033	0,0064
	CONENHUA	0,0105	0,0218	0,0218
	CTAN	0,0135	0,0135	0,0135
	ELECTRONORTE	0,0000	0,0000	0,0044
	ETENORTE	0,0071	0,0292	0,0381
	HIDRANDINA	0,1121	0,6550	1,1715
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0031	0,2057	0,2077
	TOTAL ÁREA	0,1463	0,9285	1,4634

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S./kWh	Acumulado en AT Ctm. S./kWh	Acumulado en MT Ctm. S./kWh
4	ELECTRO ORIENTE	1,3805	2,0394	2,6762
	TOTAL ÁREA	1,3805	2,0394	2,6762
5	ADINELSA	0,0085	0,0477	0,0808
	CONENHUA	0,0000	0,0218	0,0472
	ELECTROCENTRO	0,0015	0,9176	1,6182
	ELECTROPERÚ	0,0061	0,0061	0,0061
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0004	0,0852	0,0915
	STATKRAFT (1)	0,0227	0,8223	1,0811
	TRANSMANTARO	0,3493	0,3493	0,3493
	UNACEM	0,0045	0,0109	0,0109
	TOTAL ÁREA	0,3930	2,2609	3,2851
6	ADINELSA	0,0000	0,0007	0,0012
	CONENHUA	0,0130	0,0237	0,0247
	ENEL DISTRIBUCION	0,3028	1,5536	2,1704
	HIDRANDINA	0,0000	0,0021	0,0026
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0002	0,0481	0,0481
	REP_AdicRAG	0,0005	0,0065	0,0065
	STATKRAFT	0,0038	0,0038	0,0098
	TOTAL ÁREA	0,3203	1,6385	2,2633
7	LUZ DEL SUR	0,4075	1,7908	2,3565
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0154	0,0252	0,0252
	TRANSMANTARO	0,1431	0,1431	0,1431
	TOTAL ÁREA	0,5660	1,9591	2,5248
8	ADINELSA	0,0000	0,0015	0,0065
	COELVISAC	0,0000	0,0454	0,1032
	ELECTRO DUNAS	0,0000	0,3807	0,8400
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0397	0,4572	0,4572
	REP_AdicRAG	0,2296	0,3401	0,3401
	SEAL	0,0000	0,0040	0,0172
	TRANSMANTARO	0,1688	0,1688	0,1688
	TOTAL ÁREA	0,4381	1,3977	1,9330
9	CONENHUA	0,0159	0,0269	0,0269
	EGASA	0,0123	0,0574	0,0574
	ELECTROSUR	0,0000	0,0050	0,0062
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0026	0,0164	0,0164
	SEAL	0,0791	0,6656	1,3315
	TOTAL ÁREA	0,1099	0,7713	1,4384
10	EGEMSA	0,0000	0,0783	0,3011
	ELECTRO SUR ESTE	0,2145	1,1049	1,6583
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0273	0,2504	0,2819
	TOTAL ÁREA	0,2418	1,4336	2,2413
11	ELECTRO PUNO	0,0000	0,7822	1,1198
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0497	0,6296	0,9691
	TOTAL ÁREA	0,0497	1,4118	2,0889
12	ELECTROSUR	0,0000	0,0693	1,1517
	ENGIE	0,4278	0,4278	0,4278
	TOTAL ÁREA	0,4278	0,4971	1,5795

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S./kWh	Acumulado en AT Ctm. S./kWh	Acumulado en MT Ctm. S./kWh
13	EGESUR	0,0000	0,0066	0,0066
	ELECTROSUR	0,0000	0,7508	1,4944
	TOTAL ÁREA	0,0000	0,7574	1,5010
14	ELECTRO UCAYALI	0,0000	0,5213	1,0393
	TOTAL ÁREA	0,0000	0,5213	1,0393
15	ISA	0,0373	0,0373	0,0373
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0858	0,0873	0,0873
	TOTAL ÁREA	0,1231	0,1246	0,1246

(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.

**Artículo 2º.-** Reemplazar los valores contenidos en el Cuadro N° 3, del Artículo 4 de la Resolución N° 063-2019-OS/CD, por los valores siguientes:

**Cuadro N° 3.- Cargo Unitario de Liquidación**

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S./kWh	Acumulado en AT Ctm. S./kWh	Acumulado en MT Ctm. S./kWh
1	ADINELSA	0,0000	0,0151	0,0314
	ELECTRONOROESTE	0,0000	0,1439	0,3837
	ELECTROPERÚ	0,0000	0,0024	0,0043
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0157	0,1225	0,1225
	TOTAL ÁREA	0,0157	0,2839	0,5419
2	ADINELSA	0,0000	0,0130	0,0352
	ELECTRO ORIENTE	0,0193	0,0413	0,0622
	ELECTRONORTE	0,0375	0,2110	0,4662
	PEOT	0,0000	0,0470	0,0719
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0000	0,0620	0,0620
	TOTAL ÁREA	0,0568	0,3743	0,6975
3	CHAVIMOCCHIC	0,0000	0,0007	0,0013
	CONENHUA	0,0021	0,0040	0,0040
	CTAN	0,0008	0,0008	0,0008
	ELECTRONORTE	0,0000	0,0000	0,0033
	ETENORTE	0,0013	0,0054	0,0070
	HIDRANDINA	0,0257	0,1491	0,2650
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0007	0,0471	0,0476
	TOTAL ÁREA	0,0306	0,2071	0,3290
4	ELECTRO ORIENTE	0,4088	0,6039	0,7916
	TOTAL ÁREA	0,4088	0,6039	0,7916
5	ADINELSA	0,0011	0,0061	0,0103
	CONENHUA	0,0000	0,0039	0,0084
	ELECTROCENTRO	0,0002	0,1280	0,2249
	ELECTROPERÚ	0,0003	0,0003	0,0003
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0010	0,0173	0,0185
	STATKRAFT	0,0036	0,1301	0,1707
	TRANSMANTARO	0,0000	0,0000	0,0000
	UNACEM	0,0004	0,0009	0,0009
TOTAL ÁREA	0,0066	0,2866	0,4340	

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S./kWh	Acumulado en AT Ctm. S./kWh	Acumulado en MT Ctm. S./kWh
6	ADINELSA	0,0000	0,0002	0,0003
	CONENHUA	-0,0011	-0,0020	-0,0021
	ENEL DISTRIBUCION	0,0595	0,3052	0,4260
	HIDRANDINA	0,0000	0,0003	0,0004
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0000	0,0102	0,0102
	REP_AdicRAG	0,0000	0,0004	0,0004
	STATKRAFT	0,0004	0,0004	0,0011
	TOTAL ÁREA	0,0588	0,3147	0,4363
7	LUZ DEL SUR	0,0976	0,4273	0,5622
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0027	0,0044	0,0044
	TRANSMANTARO	0,0000	0,0000	0,0000
	TOTAL ÁREA	0,1003	0,4317	0,5666
8	ADINELSA	0,0000	0,0012	0,0050
	COELVISAC	0,0000	-0,0002	-0,0005
	ELECTRO DUNAS	0,0000	0,0107	0,0236
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0011	0,0126	0,0126
	REP_AdicRAG	-0,0052	-0,0077	-0,0077
	SEAL	0,0000	-0,0001	-0,0004
	TRANSMANTARO	0,0000	0,0000	0,0000
	TOTAL ÁREA	-0,0041	0,0165	0,0326
9	CONENHUA	0,0027	0,0045	0,0045
	EGASA	0,0021	0,0098	0,0098
	ELECTROSUR	0,0000	0,0009	0,0011
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0005	0,0034	0,0034
	SEAL	0,0164	0,1376	0,2740
	TOTAL ÁREA	0,0217	0,1562	0,2928
10	EGEMSA	0,0000	0,0199	0,0763
	ELECTRO SUR ESTE	0,0236	0,1179	0,1764
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0052	0,0458	0,0515
	TOTAL ÁREA	0,0288	0,1836	0,3042
11	ELECTRO PUNO	0,0000	0,0973	0,1392
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0069	0,0872	0,1341
	TOTAL ÁREA	0,0069	0,1845	0,2733
12	ELECTROSUR	0,0000	0,0179	0,2974
	ENGIE	0,0205	0,0205	0,0205
	TOTAL ÁREA	0,0205	0,0384	0,3179
13	EGESUR	0,0000	0,0010	0,0010
	ELECTROSUR	0,0000	0,1342	0,2669
	TOTAL ÁREA	0,0000	0,1352	0,2679
14	ELECTRO UCAYALI	0,0000	0,2343	0,4671
	TOTAL ÁREA	0,0000	0,2343	0,4671
15	ISA	0,0000	0,0000	0,0000
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0116	0,0118	0,0118
	TOTAL ÁREA	0,0116	0,0118	0,0118

**Artículo 3º.-** Incorporar el Informe N° 296-2019-GRT, como parte integrante de la presente resolución.

**Artículo 4º.-** Disponer la publicación de la presente resolución en el diario oficial El Peruano, y consignarla junto con el informe a que se refiere el artículo 3 y las hojas de cálculo que sustentan los resultados de la liquidación, en el Portal Institucional de Osinergmin:

<http://www.osinergmin.gob.pe>.

**DANIEL SCHMERLER VAINSTEIN**  
Presidente del Consejo Directivo  
OSINERGMIN