Lima, 13 de abril de 2015

#### **CONSIDERANDO:**

Que, mediante Resolución N° 054-2013-OS/CD (en adelante "Resolución 054"), modificada con la Resolución N° 136-2013-OS/CD y Resolución N° 070-2014-OS/CD, se fijaron las tarifas y compensaciones para los Sistemas Secundarios de Transmisión (SST) y Sistemas Complementarios de Transmisión (SCT), correspondientes al periodo mayo 2013 – abril 2017, y, además de otros aspectos, se establecieron las compensaciones de los SST y/o SCT asignados total o parcialmente a la generación, conforme lo establece la norma "Procedimiento para la Asignación de Responsabilidad de pago de los SST y SCT", aprobada con Resolución N° 383-2008-OS/CD;

Que, el Artículo 10° de la Resolución 054 establece que la revisión de la distribución de responsabilidades de pago entre los generadores, parcial o totalmente, de la compensación asignadas a ellos por los SST y/o SCT, se realiza a solicitud del interesado, debiendo ser sustentado por el solicitante y tramitado por Osinergmin dentro del Procedimiento de Fijación de los Precios en Barras, el mismo que se encuentra contenido en el Anexo A.1 de la Norma "Procedimientos para Fijación de Precios Regulados", aprobada mediante Resolución N° 080-2012-OS/CD;

Que, empresas Fénix Power Perú S.A (en adelante "FENIX POWER"), Enersur S.A. (en adelante "ENERSUR") y la Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A. (en adelante "EGEMSA"), en la que solicita revisar la distribución de responsabilidad de pago entre los generadores debido a la modificación de la fecha de entrada en operación de las centrales hidroeléctricas de Machupicchu II, Santa Teresa, Quitaracsa I, Cheves, de las unidades de generación de C.T. Fénix, actualización de perfil de toma de carga la Minera Cerro Verde y Las Bambas, actualización de puesta en operación de líneas en 138kV, 220kV y 500kV, por lo que consideran que deben tomarse en consideración dichas modificaciones en las premisas utilizadas en la Resolución 054;

Que, se ha procedido a realizar la evaluación de la distribución entre los generadores de la responsabilidad de pago por el uso del Sistema Secundario de Transmisión y Sistema Complementario de Transmisión, determinándose que debe modificarse tanto los generadores responsables del pago por las compensaciones de las instalaciones asignadas total y parcialmente a la generación;

Que, en cumplimiento de lo establecido en la Ley N° 27838, Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifa, y de lo señalado en el Artículo 10° de la Resolución 054, mediante Resolución Nº 048-2015-OS/CD, se dispuso la publicación en el diario oficial El Peruano y en el portal de internet de Osinergmin, del proyecto de resolución que modifica la Resolución 054, para la revisión de la distribución entre los generadores de la responsabilidad de pago asignada a la generación, así como la relación de información que la sustenta; con la finalidad de recibir comentarios y sugerencias para su correspondiente análisis y, de ser el caso, su incorporación en la versión definitiva de la resolución;

Que, del mismo modo, se convocó a Audiencia Pública para el sustento y exposición de los criterios, metodología y modelos económicos utilizados para la elaboración del Proyecto de Resolución publicado, la misma que se llevó a cabo el 13 de marzo de 2015;

Que, los comentarios y sugerencias presentados por Enersur S.A., Egemsa, Fénix Power Perú S.A, Duke Energy Egenor S en C. por A., Electroperú S.A. y la Empresa de Generación Huanza S.A. al proyecto publicado, han sido analizados en el Informe Nº 216-2015-GART elaborado por la División de Generación y Transmisión Eléctrica de la Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria;

Que, se han expedido los Informes N° <u>216-2015-GART</u> y N° <u>217-2015-GART</u> de la División de Generación y Transmisión Eléctrica y de la Coordinación Legal de la Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria (GART) de Osinergmin, los mismos que complementan la motivación que sustenta la decisión de Osinergmin, cumpliendo de esta manera con el requisito de validez de los actos administrativos a que se refiere el Artículo 3°, numeral 4, de la Ley del Procedimiento Administrativo General;

De conformidad con lo establecido en el Decreto Ley Nº 25844, Ley de Concesiones Eléctricas, en la Ley N° 28832, Ley Para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica, en la Ley N° 27838, en el Reglamento General del Osinergmin, aprobado por Decreto Supremo N° 054-2001-PCM; en la Ley N° 27444, Ley del Procedimiento Administrativo General; y en la Norma "Procedimientos para Fijación de Precios Regulados", aprobada mediante Resolución N° 080-2012-OS/CD; así como en sus normas modificatorias, complementarias y conexas; y

Estando a lo acordado por el Consejo Directivo de Osinergmin en su Sesión N° 10-2015.

#### **SE RESUELVE:**

**Artículo 1°.-** Modificar la asignación de responsabilidad de pago de las tablas contenidas en el Anexo N° 9 de la Resolución N° 054-2013-OS/CD, conforme a lo siguiente:

La Tabla que se encuentra debajo de la nota [1] del Cuadro 9.1.- **Sistema Generación/Demanda de REP**.

	Con	Compensación Mensual (S/.)			
TITULAR	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17		
CELEPSA	7 868	7 541	7 541		
CHINANGO	31 638	30 324	30 324		
E. RÍO DOBLE	8 373	8 025	8 025		
EDEGEL	133 148	127 617	127 617		
EEPSA	72 442	69 433	69 433		
EGASA	100 505	96 330	96 330		
EGEMSA	243 145	233 045	233 045		
EGENOR	179 565	172 106	172 106		
EMPRESA DE GENERACIÓN HUALLAGA	25 195	24 149	24 149		
ELECTROPERÚ	134 695	129 099	129 099		
ENERSUR (QUITARACSA)	-	19 175	19 175		
ENERSUR	135 668	130 033	130 033		
FÉNIX POWER	18 465	17 698	17 698		
GEPSA (ANGEL)	-	3 017	3 017		
GHUANZA	594	569	569		

TITULAR	Compensación Mensual (S/.)			
HIOLAR	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17	
KALLPA (CERRO DEL AGUILA)	-	20 877	20 877	
KALLPA	61 114	58 576	58 576	
LUZ DEL SUR	-	16 872	16 872	
SAN GABÁN	216 288	207 303	207 303	
SDE PIURA	370	355	355	
STATKRAFT	50 800	48 689	48 689	
TERMOCHILCA	2 247	2 154	2 154	
TERMOSELVA	20 852	19 986	19 986	
TOTAL	1 442 971	1 442 971	1 442 971	

# La Tabla que se encuentra debajo de la nota [2] del Cuadro 9.2.- **SST Generación/Demanda de REP – Adenda 6**.

TITULAR	Com	Compensación Mensual (S/.)			
HIOLAR	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17		
EDEGEL	181	158	158		
EEPSA	216	188	188		
EGENOR	344	300	300		
EMPRESA DE GENERACIÓN HUALLAGA	0	166	166		
ENERSUR (QUITARACSA)	0	50	50		
ENERSUR	764	665	665		
FÉNIX POWER	283	247	247		
SDE PIURA	29	25	25		
TERMOCHILCA	59	52	52		
TERMOSELVA	47	41	41		
STATKRAFT (CHEVES)	0	42	42		
STATKRAFT	72	63	63		
TOTAL	1 996	1 996	1 996		

### Cuadro 9.3. – SST Generación/Demanda de REP – Adenda 9

Ítem	Titular	Elemento	Compensación Mensual S/.	Responsables de Pago	Asignación
1	REP	Celda de Línea a Guadalupe, SET CHICLAYO OESTE	8 209,72	Generadores	[3]
2	REP	Celda de Línea a Guadalupe, SET TRUJILLO NORTE	8 209,72	Generadores	[3]
3	REP	Celda de Línea a Chiclayo Oeste, SET GUADALUPE	16 422,03	Generadores	[3]

Ítem	Titular	Elemento	Compensación Mensual S/.	Responsables de Pago	Asignación
4	REP	2da Terna L.T. Chiclayo Oeste <i>-</i> Guadalupe – Trujillo <sup>1</sup>	172 018,34	Generadores	[3]

[3] La asignación de responsabilidad de pago de estas instalaciones entre los "Generadores" es la siguiente:

TITIMAD	Compensación Mensual (S/.)			
TITULAR	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17	
CHINANGO	3 597	3 358	3 358	
EDEGEL	28 018	26 163	26 163	
EGENOR	22 794	21 285	21 285	
EMPRESA DE GENERACIÓN HUALLAGA	-	9 794	9 794	
ELECTROPERÚ	34 606	32 314	32 314	
ENERSUR (QUITARACSA)	-	3 771	3 771	
ENERSUR	69 423	64 826	64 826	
FÉNIX POWER	11 035	10 304	10 304	
KALLPA	26 877	25 097	25 097	
TERMOCHILCA	3 131	2 924	2 924	
STATKRAFT	5 379	5 023	5 023	
TOTAL	204 860	204 860	204 860	

La Tabla que se encuentra debajo de la nota [4] del Cuadro del **SST Asociado a la Adenda 7,** incluido con la Resolución № 136-2013-OS/CD.

TITULAR	Compensación Mensual (S/.)			
HIOLAR	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17	
CELEPSA	9 103	9 000	9 000	
CHINANGO	1 433	1 376	1 376	
EEPSA	1 359	1 326	1 326	
EGASA	1 944	1 925	1 925	
EGENOR	8 707	8 412	8 412	
EMPRESA DE GENERACIÓN HUALLAGA	1 801	1 729	1 729	
ELECTROPERÚ	8 350	8 019	8 019	
ENERSUR	47 515	46 196	46 196	
FÉNIX POWER	2 222	2 134	2 134	
GHUANZA	1 043	1 001	1 001	
KALLPA (CERRO DEL AGUILA)	0	2 803	2 803	
KALLPA	41 437	41 178	41 178	

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> Conforme al análisis efectuado en los Informes N°s <u>216</u> y <u>217-2015-GART</u>, en la presente resolución se retira la "Repotenciación del Primer Circuito Existente" y su respectiva compensación tarifaria. Ello no afecta la remuneración prevista en favor de la empresa Red de Energía del Perú S.A., por las instalaciones ejecutadas y montos reconocidos contractualmente por la Ampliación 9. Las devoluciones que se presenten por el efecto del retiro antes indicado, durante el periodo de cálculo (mayo 2014 – abril 2015), deberán ser incluidas en la liquidación anual de ingresos correspondiente.

TITULAR	Compensación Mensual (S/.)			
IIIOLAK	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17	
SDE PIURA	749	719	719	
STATKRAFT	5 118	5 038	5 038	
TERMOCHILCA	934	897	897	
TERMOSELVA	2 984	2 943	2 943	
EDEGEL	1 189	1 189	1 189	
TOTAL	135 886	135 886	135 886	

Cuadro 9.30.- Fórmulas de Actualización

Sistema	а	b	С	d
GD REP	0,3038	0,5656	0,0006	0,1300
GD REP – Adenda 5 (SST Independencia)	0,4207	0,5793	0,0000	0,0000
GD REP – Adenda 6	0,3040	0,5445	0,0000	0,1515
GD REP – Adenda 7	0,4310	0,5690	0,0000	0,0000
GD REP – Adenda 9	0,2364	0,5565	0,0000	0,2071
Mantaro – Lima	0,3093	0,5165	0,0003	0,1739
Sistema Chiclayo Oeste – Carhuaquero	0,0859	0,8335	0,0002	0,0804
SST en la SE Santa Rosa	0,3815	0,6175	0,0010	0,0000
SST asociado a Zapallal – Paramonga Nueva – Chimbote 1	0,3095	0,5242	0,0010	0,1653
SST Asociado a Huanchor	0,3777	0,5438	0,0000	0,0785
Asociado a C.H. Yuncán	0,3544	0,5295	0,0078	0,1083
SST Azángaro – Juliaca – Puno	0,3153	0,5919	0,0009	0,0919
SST Chilca – San Juan <sup>1</sup>	0,2456	0,6436	0,0018	0,1090
SST de Edegel	0,2807	0,5954	0,0010	0,1229
SST Egemsa	0,3151	0,5977	0,0011	0,0861
SST de Etenorte en SE Chimbote 1	0,4825	0,4494	0,0681	0,0000
SST de Eteselva	0,3041	0,5706	0,0011	0,1242
SST San Gabán	0,3043	0,5831	0,0005	0,1121
SST en la SE Quencoro	0,3530	0,6337	0,0133	0,0000
SST en la SE Ventanilla	0,3935	0,6056	0,0009	0,0000
SST en la SE Chiclayo Oeste	0,3983	0,6006	0,0011	0,0000
SST en las SE Chimbote 1	0,4621	0,4900	0,0479	0,0000
SST en SE Paramonga Nueva	0,0872	0,8513	0,0615	0,0000
SST Electroandes	0,2164	0,6654	0,0288	0,0894
SST Huallanca – Chimbote 1	0,3016	0,5306	0,0003	0,1675
SST IIo	0,2873	0,5531	0,0004	0,1592
SST Línea Quencoro – Tintaya	0,3114	0,5944	0,0004	0,0938
SST Paramonga Nueva – Paramonga Existente	0,2151	0,7362	0,0000	0,0487
SST Toquepala – Aricota	0,3012	0,6114	0,0020	0,0854

Sistema	а	b	С	d
SST Electroperú	0,4845	0,5155	0,0000	0,0000
SST Luz del Sur	0,4384	0,5593	0,0023	0,0000

Cuadro 9.31.- Generadores Relevante del Sistema Secundario Mantaro – Lima

	GENERADORES RELEVANTES		
ELEMENTO	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
L.T. Mantaro-Pomacocha (L2201-L2202)	Mantaro	Mantaro	Mantaro
	Restitución	Restitución	Restitución
		Cerro del Águila	Cerro del Águila
T. Mantaro-Independencia (L2203)	Mantaro	Mantaro	Mantaro
	Restitución	Restitución	Restitución
		Cerro del Águila	Cerro del Águila
T. Mantaro-Huancavelica (L2204)	Mantaro	Mantaro	Mantaro
	Restitución	Restitución	Restitución
		Cerro del Águila	Cerro del Águila
T. Huancavelica-Independencia (L2231)	Mantaro	Mantaro	Mantaro
	Restitución	Restitución	Restitución
		Cerro del Águila	Cerro del Águila
T. Pomacocha-San Juan (L2205-L2206)	Mantaro	Kallpa	Mantaro
	Restitución	Mantaro	Restitución
	Chimay	Restitución	Yaupi
	Yanango	Yaupi	Yuncán
		Yuncán	Chimay
		Chimay	Yanango
		Yanango	Renovandes
		Chaglla	Chaglla
		Cerro del Águila	Cerro del Águila
T. Mantaro-Pachachaca (L2218-L2219)	Mantaro	Mantaro	Mantaro
	Restitución	Restitución	Restitución
		Cerro del Águila	Cerro del Águila
T. Mantaro-Huayucachi (L2220)	Mantaro	Mantaro	Mantaro
	Restitución	Restitución	Restitución
		Cerro del Águila	Cerro del Águila
T. Huayucachi-Carabayllo-Zapallal(L2221/L2278)	Mantaro	Mantaro	Mantaro
	Restitución	Restitución	Restitución
	Huanza	Huanza	Huanza
	Runatullu III	Runatullu III	Runatullu III
		Cerro del Águila	Cerro del Águila
.T. Pachachaca-Callahuanca(L2222-L2223)	Matucana	Matucana	Mantaro
	Callahuanca	Mantaro	Restitución
	Mantaro	Restitución	Yaupi
	Restitución	Yaupi	Yuncán
	Chimay	Yuncán	Chimay
ļ	Yanango	Chimay	Yanango

ELEMENTO	0	SENERADORES RELEVANT	ES
ELEMENTO	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
		Yanango	Renovandes
		Chaglla	Chaglla
		Cerro del Águila	Cerro del Águila
L.T. Desierto-Independencia(L2208)	Chilca 1	Chilca 1	Chilca 1
	Kallpa	Kallpa	Kallpa
	Platanal	Platanal	Platanal
L.T. Chilca-Desierto(L2091)	Chilca 1	Chilca 1	Chilca 1
	Kallpa	Kallpa	Kallpa
	Platanal	Platanal	Platanal
L.T. La Cantera-Independencia(L2207)	Chilca 1	Chilca 1	Chilca 1
	Kallpa	Kallpa	Kallpa
	Platanal	Platanal	Platanal
L.T. Chilca-La Cantera(L2090)	Chilca 1	Chilca 1	Chilca 1
	Kallpa	Kallpa	Kallpa
	Platanal	Platanal	Platanal

Cuadro 9.32.- Generadores Relevante del Sistema Secundario Azángaro – Juliaca

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
ELEMENIO	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
L.T. Azángaro - Juliaca (L1011)	San Gabán II	San Gabán II	San Gabán II
		Ángel I	Ángel I
		Ángel II	Ángel II
		Ángel III	Ángel III
L.T. Juliaca - Puno (L1012)	llo 2	llo 2	San Gabán II
	Chilca 1	Chilca 1	Ángel I
	Kallpa	Fénix	Ángel II
	Sto. Domingo	San Gabán II	Ángel III
	Fénix	Ángel I	
	San Gabán II	Ángel II	
		Ángel III	

Cuadro 9.33.- Generadores Relevante del Sistema Secundario Zapallal – Paramonga Nueva – Chimbote 1

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
ELEMENTO	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
L.T. Zapallal - Huacho (L2214)	Ventanilla	Chilca 1	Chilca 1
	Chilca 1	Las Flores	Las Flores
	Kallpa	Sto. Domingo	Sto. Domingo
	Las Flores	Fénix	Fénix
	Sto. Domingo	Mantaro	Mantaro
	Fénix	Restitución	Restitución
	Mantaro	Huanza	Huanza
	Restitución	Cheves	Cheves

ELEMENTO	G	GENERADORES RELEVANTES		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17	
	Huanza	Runatullu III	Runatullu III	
	Runatullu III		Cerro del Águila	
L.T. Paramonga Nueva - Huacho (L2279)	Ventanilla	Chilca 1	Chilca 1	
	Chilca 1	Las Flores	Las Flores	
	Kallpa	Sto. Domingo	Fénix	
	Las Flores	Fénix	Mantaro	
	Sto. Domingo	Mantaro	Huanza	
	Fénix	Restitución	Cheves	
	Mantaro	Huanza		
	Restitución	Cheves		
	Huanza	Runatullu III		
	Runatullu III			
L.T. Paramonga Nueva - Chimbote (L2216)	Ventanilla	Chilca 1	Aguaytía	
	Chilca 1	Las Flores	Chilca 1	
	Kallpa	Sto. Domingo	Fénix	
	Sto. Domingo	Fénix	Roncador	
	Fénix	Mantaro	Huanza	
	Mantaro	Yaupi	Cheves	
	Restitución	Yuncán	Chaglla	
	Yaupi	Roncador		
	Yuncán	Huanza		
	Roncador	Cheves		
	Huanza	Chaglla		
	Runatullu III			

Cuadro 9.35.- Generadores Relevante del Sistema Secundario de Edegel

ELEMENTO		GENERADORES RELEVANTES		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17	
L.T. Huinco-Santa Rosa (L2001-2002)	Huinco	Huinco	Huinco	
L.T. Matucana - Callahuanca (L2007)	Matucana	Matucana	Matucana	
L.T. Callahuanca - Cajamarquilla (L2008-L2009)	Matucana	Matucana	Matucana	
	Callahuanca	Callahuanca	Callahuanca	
	Mantaro	Mantaro	Mantaro	
	Restitución	Restitución	Restitución	
	Chimay	Yaupi	Yaupi	
	Yanango	Yuncán	Yuncán	
		Chimay	Chimay	
		Yanango	Yanango	
		Chaglla	Renovandes	
		Cerro del Águila	Chaglla	
			Cerro del Águila	
L.T. Cajamarquilla - Chavarría (L2008-L2015)	Chilca 1	Chilca 1	Matucana	
	Kallpa	Las Flores	Callahuanca	

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
	Las Flores	Matucana	Mantaro
	Matucana	Callahuanca	Restitución
	Callahuanca	Mantaro	Yaupi
	Mantaro	Restitución	Yuncán
	Restitución	Yaupi	Chimay
	Chimay	Yuncán	Yanango
	Yanango	Chimay	Renovandes
	Platanal	Yanango	Chaglla
		Chaglla	Cerro del Águila
		Cerro del Águila	
L.T. Purunhuasi - Callahuanca (L2716)	Matucana	Matucana	Mantaro
	Callahuanca	Mantaro	Restitución
	Mantaro	Restitución	Yaupi
	Restitución	Yaupi	Yuncán
	Chimay	Yuncán	Chimay
	Yanango	Chimay	Yanango
		Yanango	Renovandes
		Chaglla	Chaglla
		Cerro del Águila	Cerro del Águila
L.T. Moyopampa - Santa Rosa (L6011-6020)	Callahuanca	Callahuanca	Moyopampa
	Moyopampa	Moyopampa	
L.T. Callahuanca - Huampaní (L6040)	Callahuanca	Callahuanca	Callahuanca
	Moyopampa	Moyopampa	Moyopampa
L.T. Huampaní - Ñaña (L6544)	Callahuanca	Callahuanca	Callahuanca
	Huampaní	Huampaní	Moyopampa
	-	·	Huampaní
L.T. Moyopampa - Salamanca (L6055-6060)	Callahuanca	Callahuanca	Moyopampa
	Moyopampa	Моуоратра	
L.T. Salamanca - Balnearios (L6068)	Chilca 1	Chilca 1	Chilca 1
	Kallpa	Kallpa	Kallpa
	Mantaro	Mantaro	Mantaro
	Platanal	Restitución	Restitución
		Yaupi	Yaupi
		Yuncán	Yuncán
		Chimay	Chimay
		Platanal	Platanal
		Cerro del Águila	Chaglla
			Cerro del Águila
L.T. Callahuanca - Moyopampa ( L6111)	Callahuanca	Callahuanca	Callahuanca
, , , ,	Moyopampa	Moyopampa	Moyopampa
L.T. Moyopampa - Chosica (L6731)	Callahuanca	Callahuanca	Moyopampa
	Moyopampa	Moyopampa	
L.T. Callahuanca-Huachipa (L6031)	Callahuanca	Callahuanca	Callahuanca

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
		Moyopampa	Моуоратра

## Cuadro 9.36.- Generadores Relevante del Sistema Secundario Aguaytía – Tingo María – Vizcarra

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
ELEMENTO	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
L.T. Aguaytía - Tingo María (L2251)	Aguaytía	Aguaytía	Aguaytía
	Mantaro	Chaglla	8 de Agosto
	Yaupi		El Carmen
	Yuncán		Chaglla
	Chimay		
L.T. Tingo María - Vizcarra (L2252)	Aguaytía	Aguaytía	Aguaytía
	Chilca 1	Yaupi	8 de Agosto
	Mantaro	Yuncán	El Carmen
	Yaupi	Chaglla	Chaglla
	Yuncán		
	Chimay		

#### Cuadro 9.37.- Generadores Relevante del Sistema Secundario SE Chimbote 1

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
ELEMENTO	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
SE. Chimbote 138kV - Chimbote 220kV	Ventanilla	Chilca 1	Chilca 1
	Chilca 1	Fénix	Cañón del Pato
	Sto. Domingo	Cañón del Pato	
	Fénix		
	Cañón del Pato		
	Huanza		

### Cuadro 9.38.- Generadores Relevante del Sistema Secundario Huallanca – Chimbote 1

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
ELEMENTO	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
L.T. Huallanca 138kV - Chimbote 138kV (L1103/1104/1105)	Cañón del Pato	Cañón del Pato	Cañón del Pato

# Cuadro 9.40.- Generadores Relevante del Sistema Secundario Machupicchu — Quencoro — Tintaya

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
ELEMENTO	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
L.T. Machupicchu - Cachimayo (L1001)	Machupicchu I	Machupicchu I	Machupicchu I
L.T. Machupicchu - Quencoro (L1002)	Machupicchu I	Machupicchu I	Machupicchu I
L.T. Cachimayo - Dolorespata (L1003)	Machupicchu I	Machupicchu I	Machupicchu I
		Sta. Teresa	Sta. Teresa
L.T. Quencoro - Tintaya (L1005)	Mantaro	Charcani V	Machupicchu I

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
ELEMENTO	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
	Charcani V	Machupicchu I	Sta. Teresa
	Machupicchu I	San Gabán II	
	San Gabán II		
	Misapuquio		

### Cuadro 9.41.- Generadores Relevante del Sistema Chinango

ELEMENTO	G	GENERADORES RELEVANTES		
ELEMENTO	MAY14-ABR15 MAY15-ABR16 MA		MAY16-ABR17	
L.T. Yanango - Pachachaca (L2256)	Chimay	Chimay	Chimay	
	Yanango	Yanango	Yanango	
			Renovandes	
L.T. Yanango - Chimay (L2257)	Chimay	Chimay	Chimay	

#### Cuadro 9.42.- Generadores Relevante del Sistema Secundario SE Puno

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
SE Puno 220kV - Puno 138kV	llo 2	llo 2	llo 2
	Chilca 1	Chilca 1	Chilca 1
	Kallpa	Las Flores	Fénix
	Las Flores	Sto. Domingo	Mantaro
	Sto. Domingo	Fénix	San Gabán II
	Fénix	Mantaro	Ángel I
	Mantaro	San Gabán II	Ángel II
		Ángel I	Ángel III
		Ángel II	Cerro del Águila
		Ángel III	

### Cuadro 9.43.- Generadores Relevante del Sistema Secundario Toquepala – Aricota

ELEMENTO	GENERADORES RELEVANTES		
	MAY14-ABR15	MAY15-ABR16	MAY16-ABR17
L.T. Toquepala - Aricota 2 (L1126)	Chilca 1	Chilca 1	Chilca 1
	Fénix	Fénix	Fénix
	Aricota 1	Aricota 1	Mantaro
	Aricota 2	Aricota 2	Aricota 1
			Aricota 2

**Artículo 2°.-** Para el caso de las instalaciones de los Sistemas Secundarios de Transmisión y Sistemas Complementarios de Transmisión, cuya responsabilidad de pago está asignada parcialmente a la generación, el Titular de estas instalaciones deberá considerar las modificaciones de las empresas generadoras responsables descritas en el Artículo 1°, para el recálculo de las compensaciones mensuales del periodo tarifario mayo 2014 – abril 2015 y su respectiva ejecución, lo cual deberá realizarse como máximo hasta el 15 de mayo del 2015.

**Artículo 3°.-** El COES incluirá las modificaciones de los Generadores Relevantes de los elementos descritos en el Artículo 1°, tanto para las compensaciones mensuales como para la liquidación anual del periodo mayo 2014 — abril 2015, conforme lo establece su Procedimiento Técnico COES PR-35 "Asignación de Responsabilidad de Pago de los SST y SCT por parte de los Generadores por el Criterio de Uso".

**Artículo 4°.-** La presente resolución deberá ser publicada en el diario oficial El Peruano y consignada, conjuntamente con el Informe Técnico N° <u>216-2015-GART</u> y el Informe Legal Nº <u>217-2015-GART</u> en el portal de internet de Osinergmin: <u>www.osinergmin.gob.pe</u>

JESÚS TAMAYO PACHECO
Presidente del Consejo Directivo