

CONTRATOS DE CONCESION Y AMPLIACIONES DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA "EN OPERACIÓN"

Ítem	Firma de Contrato	Proyecto	Concesionario	Longitud (km)	Monto de Oferta (MM USD)	Puesta en Operación Comercial	Estado
1	19.03.1999	L.T. 220 kV Sistema Sur	REDESUR	445	74.5	19.03.1999	En Operación
2	27.02.1998	L.T. Mantaro-Socabaya	CONSORCIO TRANSMANTARO	605	179.2	08.10.2000	
3	05.09.2002	L.T. Etecen - Etesur	REP-ISA	5,488	252.6	05.09.2002	
4	26.04.2001	L.T. 220 kV Oroya-Paragsha-Vizcarra	ISA	242	57.3	22.09.2002	
5	26.04.2001	L.T. 138 kV Aguaytía-Pucallpa	ISA	131	17.8	22.09.2002	
SUB TOTAL (Primeras Líneas)				6,911	581.400		
6	22.05.2008	L.T. 220 kV Carhuamayo-Carhuaquero	ABENGOA TRANSMISIÓN NORTE	585	406.579		En Operación
		Tramo 1 (LT 220 kV Carhuamayo-Paragsha - Doble Terna)		42	9.0	11.01.2011	
		Tramo 2 (LT 220 kV Paragsha-Conococha - Simple Terna)		148	12.6	24.02.2011	
		Tramo 3 (LT 220 kV Conococha-Kiman Ayllu - Doble Terna)		165	23.8	28.12.2011	
		Tramo 4 (LT 220 kV Kiman Ayllu-Cajamarca Norte-Doble Terna - 2 c/fase)		230	54.1	26.06.2011	
		Tramo 5 (LT 220 kV Cerro Corona-Carhuaquero - Simple terna) ⁽¹⁾		81	6.7		
7	08.09.2008	L.T. 220 kV Chilca-La Planicie-Zapallal (Doble Terna - 2 c/fase) - Etapa I	CONSORCIO TRANSMANTARO	94	16.7	26.06.2011	En Operación
8	08.09.2008	L.T. 500 kV Chilca -Zapallal (Simple Terna - 4 c/fase) - Etapa II	CONSORCIO TRANSMANTARO	94	35.5	26.06.2011	En Operación
9	21.10.2009	L.T. 220 kV Independencia-Ica (Simple Terna)	CONSORCIO TRANSMANTARO	55	9.1	23.06.2011	En Operación
10	18.02.2010	L.T. 500 kV Zapallal (Carabayllo) -Trujillo (Construcción de 530 km de L.T. 500 kV Carabayllo-Chimbote-Trujillo (Simple Terna), Contrucción de SETs Chimbote Nueva (220 y 500 kV) y Trujillo Nueva (220 y 500 kV) y Ampliaciones SETs Carabayllo (500 kV), Chimbote 1 (220 kV) y Trujillo Norte (220 kV)) - 750 MVA de capacidad de transmisión.	CONSORCIO TRANSMANTARO	530	167.5	29.12.2012	En Operación. El 25.10.12 se energizaron las celdas de 220 kV de la línea L-2290 de la S.E. Trujillo Norte y Trujillo Nueva. El 26.10.12 se energizaron las celdas de la línea L-2291. El 30 y 31.10.12 se energizaron las celdas de acoplamiento de las barras A y B en la S.E. Chimbote 1. El 21.11.2012 se energizó la L.T. 220 kV Zapallal (Carabayllo) –Trujillo.
11	26.08.2010	L.T. 220 kV Talara - Piura (Construcción de 102 km de L.T. 220 kV Talara - Piura (Simple Terna, 1 c/fase) y Ampliaciones de las SETs Talara y Piura 220 kV)	CONSORCIO TRANSMANTARO	102	14.6	04.05.2013	En Operación. El día 04.04.2013 entró en servicio (Operación Experimental), con una carga de 13 MW aproximadamente. Posteriormente el 04.05.2013 entró en Operación Comercial.
12	27.09.2010	L.T. 220 kV Pomacocha-Carhuamayo (Construcción de 110 km de L.T. 220 kV Pomacocha-Carhuamayo (Simple Terna) y Ampliaciones de las SETs Pomacocha y Carhuamayo 220 kV)	CONSORCIO TRANSMANTARO	106	16.4	20.09.2013	En Operación.
13	22.07.2010	L.T. 500 kV Chilca-Marcona-Montalvo (Construcción de 872 km de L.T. 500 kV Chilca-Marcona-Montalvo (Simple Terna) y Construcción de SETs Chilca, Marcona y Montalvo en 500 kV.	ASA IBEROAMERICANA - ATS	872	291.0	02.05.2014	En Operación. Con Oficio N° 134-2014/MEM-DGE del 30.01.2014, la DGE ratifica que la POC es el 17.01.2014, sin la compensación serie. La fecha de POC con la compensación serie fue el 02.05.2014

CONTRATOS DE CONCESION Y AMPLIACIONES DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA "EN OPERACIÓN"

Ítem	Firma de Contrato	Proyecto	Concesionario	Longitud (km)	Monto de Oferta (MM USD)	Puesta en Operación Comercial	Estado
14	30.09.2010	L.T. 220 kV Tintaya-Socabaya (Construcción de 207 km de L.T. 220 kV Tintaya-Socabaya (Doble Terna), construcción de SET Tintaya Nueva 220 kV y Ampliación de SET Socabaya 220 kV)	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL SUR	207	43.6	01.06.2014	En Operación.
15	26.05.2011	L.T. 500 kV Trujillo - Chiclayo (Construcción de 304 km de L.T. 500 kV Trujillo-Chiclayo (Simple Terna-3 c/fase) y construcción de las SETs Trujillo y La Niña (Chiclayo) 500 kV)	CONSORCIO TRANSMANTARO	325	101.4	05.07.2014	En Operación. La operación experimental concluyó el 05.07.2014
16	22.12.2010	L.T. 220 kV Machupicchu - Abancay - Cotaruse (Construcción de 197,1 km de línea en doble terna, construcción de SETs Suriray, Abancay y Cotaruse en 220 kV)	CONSORCIO TRANSMANTARO	197	75.0	21.08.2015	En Operación. La operación experimental concluyó satisfactoriamente el 20.08.2015, por tanto la POC automática se da desde las 00:00 horas del 21.08.2015.
17	11.09.2014	L.T. 220 kV Planicie - Industriales (Construcción de 17 km de línea)	CONSORCIO TRANSMANTARO	17	35.4	24.08.2017	En Operación. La operación experimental concluyó satisfactoriamente el 24.08.2017, por tanto la POC automática se da desde las 00:00 horas del 24.08.2017.
18	16.03.2013	L.T. 220 kV Carhuaquero - Cajamarca Norte - Cáclic - Moyobamba (Construcción de la línea de transmisión de 372 km, construcción de la S.E. Cáclic y S.E. Moyobamba Nueva (S.E. Fernando Belaunde) y ampliación de la S.E. Carhuaquero y S.E. Cajamarca Norte)	CONCESIONARIA LINEA DE TRANSMISIÓN CCNCM S.A.C.	372	106.8	26.11.2017	En Operación. Solicitó ampliación de plazo de la POC.
19	19.11.2014	S.E. Orcotuna (Construcción de una subestación de 50 MVA de capacidad y de un enlace de 4,64 km)	CONSORCIO TRANSMANTARO	5	12.8	27.11.2017	En Operación. Solicitó ampliación de plazo de la POC.
20	26.09.2013	L.T. 500 kV Mantaro - Marcona - Socabaya - Montalvo (construcción de las líneas de transmisión en 500 kV Mantaro (Colcabamba)-Poroma, Poroma - Yarabamba - Montalvo; así como los enlaces en 220 kV Colcabamba - Campo Armiño y Yarabamba-Socabaya)	CONSORCIO TRANSMANTARO	917	278.4	30.11.2017	En Operación. Solicitó ampliación de plazo de la POC.
21	18.06.2015	L.T. 220 kV Azángaro - Juliaca - Puno (construcción de la línea de transmisión en 220 kV de 107,3 km; construcción de la S.E. Azángaro Nueva (Pumiri), Juliaca Nueva (Sa Román) y ampliación de la S.E. Azángaro existente y S.E. Puno.	TESUR 2 S.A.	107	36.8	08.06.2018	En Operación. Solicitó ampliación de plazo de la POC.
22	19.11.2014	L.T. 220 kV Friaspata - Mollepata (construcción de la línea de transmisión en 220 kV de 92 km; ampliación de la S.E. existente Friaspata (también conocida como S.E. Huancavelica) y ampliación de la S.E. existente Mollepata.	CONSORCIO TRANSMANTARO	92	26.0	18.08.2018	En Operación. Solicitó ampliación de plazo de la POC.
23	11.11.2015	S.E. 500 kV Carapongo y enlaces de conexión - Primera Etapa (Construcción de la subestación, instalación de un autotransformador de 600 MVA y construcción de los enlaces de derivación de: L.T. 220 kV Callahuanca - Cajamarquilla, L.T. 220 kV Huinco - Santa Rosa y L.T. 500 kV Chilca - Carabayllo)	CONSORCIO TRANSMANTARO	8	42.7	01.12.2018	En Operación. El COES aprobó la integración al SEIN del proyecto, exceptuando la conexión de los enlaces de la línea de 220 kV a la S.E. Callahuanca, a partir de las 00:00 horas del 24.10.2018. El 05.12.2018 se suscribió el Acta reconociéndose el 01.12.2018 como fecha de POC.
24	12.09.2016	L.T. 220 kV Montalvo - Los Héroes (Construcción de 128,8 km de línea de simple terna y ampliaciones de las Subestaciones Montalvo y Los Héroes)	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL SUR 3 S.A.C.	128.8	20.2	02.03.2020	En Operación. La POC del proyecto fue a partir de las 00:00 horas del 02.03.2020, con un atraso de 263 días, lo cual se ha comunicado al MINEM.
25	05.09.2017	L.T. 138 kV Aguaytía - Pucallpa (segundo circuito)	TERNA PERÚ S.A.C.	132.0	8.8	16.05.2021	En operación

CONTRATOS DE CONCESION Y AMPLIACIONES DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA "EN OPERACIÓN"

Ítem	Firma de Contrato	Proyecto	Concesionario	Longitud (km)	Monto de Oferta (MM USD)	Puesta en Operación Comercial	Estado
26	28.02.2018	L.T. 220 kV Tintaya - Azángaro (Construcción de 138 km de línea de transmisión de simple terna)	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL SUR 4 S.A.C.	138.0	12.1	14.01.2023	En Operación
27	31.03.2006	REP (Ampliación N° 1): S.E. Chilca y Ampliación de las Líneas 220 kV L-2208 y L-2090 en el Tramo San Juan - Chilca.	REP-ISA	100	36.9	20.06.2007	En Operación
28	26.07.2006	REP (Ampliación N° 2): Segundo circuito de la LT 220 kV Zapallal-Paramonga Nueva-Chimbote 1 y Ampliación de SETs Asociadas.	REP-ISA	400	34.1	26.03.2008	En Operación
29	16.05.2007	REP (Ampliación N° 3): Ampliación de la S.E. Ica, S.E. Marcona y S.E. Juliaca.	REP-ISA	0	15.2	16.02.2009	En Operación
30	16.05.2007	REP (Ampliación N° 4): Compensación Capacitiva en la S.E. Santa Rosa y S.E. Chavarria.	REP-ISA	0	3.4	16.01.2009	En Operación
31	21.01.2009	REP (Ampliación N° 5): Ampliación de SETs Quencoro, Azangaro, Trujillo Norte, Piura Oeste y Tingo María; Adecuación para la Conexión Proyecto Tocache-Bellavista y Ampliación de la Barra de 60 kV de la S.E. Independencia.	REP-ISA	125	26.7	21.12.2010	En Operación
32	12.06.2009	CTM (Ampliación N° 1): L.T. 220 kV Mantaro-Cotaruse-Socabaya).	CONSORCIO TRANSMANTARO	16	93.0	31.07.2011	En Operación
33	30.11.2009	REP (Ampliación N° 6): Segunda Terna de la LT 220 kV Chiclayo-Piura.	REP-ISA	211	21.3	18.08.2011	En Operación
34	12.05.2010	REP (Ampliación N° 7): Ampliación SETs Chavarría, San Juan, Santa Rosa, Ventanilla y Zapallal.	REP-ISA	0	22.7	12.01.2012	En Operación
35	12.05.2010	REP (Ampliación N° 8): Ampliación de Capacidad de la LT 220 kV Independencia-Ica y LT 220 kV Ica-Marcona.	REP-ISA	210	3.1	21.09.2011	En Operación
36	12.11.2010	REP (Ampliación N° 9): Construcción: a) 2da Terna L.T. 220 kV Trujillo-Guadalupe-Chiclayo y SETs asociadas. Ampliar Capacidad de Transmisión de L.T. 220 kV (existente) Chiclayo Oeste-Guadalupe-Trujillo Norte. b) Ampliar Capacidad de Transformación SET Chiclayo Oeste. c) Ampliar Capacidad de Transformación SET Huacho. d) Ampliar Capacidad de Transformación SET Guadalupe y e) Sistema de automatismo para la Transferencia de Carga para la Operación de la Interconexión Perú- Ecuador.	REP-ISA	210	29.6	14.10.2012	En Operación. Se culminó la 2da terna de la L.T. 220 kV Trujillo-Guadalupe-Chiclayo. Los Transformadores de la S.E. Guadalupe y S.E. Huacho entraron en Operación Comercial el 27.07.12 y 09.09.12 respectivamente.
37	15.06.2011	REP (Ampliación N° 10): a) Implementación del Reactor Serie entre las barras de 220 kV de las SETs Chilca Nueva y Chilca REP, b) Implementación de la Resistencia de Neutro del Autotransformador en la SET Chilca 500/220 kV y c) Segunda Etapa de Ampliación de la SET Independencia 60 kV.	REP-ISA	0	4.7	Hito a) 29.04.2013 Hito b) 27.01.2013 Hito c) 05.08.2012	En Operación. La 2da etapa de la Ampliación de la SET Independencia 60 kV, entró en Operación el 05.08.2012. La resistencia del Neutro del Autotransformador entró en Operación el 27.01.2013 y el Reactor Serie el 29.04.2013
38	15.06.2011	REP (Ampliación N° 11): a) Cambio de Configuración en 220 kV de Barra Simple a Doble Barra de SET Pomacocha, b) "Ampliación de Capacidad Transmisión de LT 220 kV Pachachaca Pomacocha de 152 a 250 MVA y c) Cambio Configuración en 138 kV de Barra Simple a Doble de SET Tintaya.	REP-ISA	0	5.8	Hito a) 12.07.2013 Hito b) 15.05.2012 Hito c) 15.04.2013	En Operación. El hito Intermedio b) entró en Operación Comercial el 15.05.2012. El Hito c) entró en Operación Comercial el 15.04.2013 y El Hito a) fue puesto en Operación Comercial el 12.07.2013.

CONTRATOS DE CONCESION Y AMPLIACIONES DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA "EN OPERACIÓN"

Ítem	Firma de Contrato	Proyecto	Concesionario	Longitud (km)	Monto de Oferta (MM USD)	Puesta en Operación Comercial	Estado
39	10.02.2012	REP (Ampliación N° 12): a) Ampliación de la capacidad de transformación de la Subestación Puno y b) Cambio de la configuración de barras en 138 kV "T" a "PI" de la Subestación Ayaviri"	REP-ISA	0	7.1	Hito a) 23.02.2014 Hito b) 10.12.2013	En Operación. El hito a) entró en Operación el 23.02.2014. El hito b) fue puesto en Operación el 10.12.2013
40	18.10.2013	ISA PERÚ (Ampliación N° 2) Ampliación de la Capacidad de Transmisión de la Línea de Transmisión 220 kV Paragsha - Vizcarra de 152 MVA a 250 MVA.	ISA	0	1.0	22.12.2014	En Operación. Entró en Operación el 22.12.2014
41	27.07.2012	REP (Ampliación N° 14): a) Nueva Subestación Reque 220 kV (Trafo 220/60/22,9 kV y 100 MVA). b) Ampliación de la Capacidad de Transformación de la Subestación Trujillo Norte. (Autotrafo 220/138/22,9 y 100/100/20 MVA)	REP-ISA	0	21.3	Hito a) 24.06.2015 Hito b) 27.06.2014	En Operación. El hito b) entró en Operación el 27.06.2014. El hito a) fue puesto en Operación desde el 24.06.2015
42	20.02.2013	REP (Ampliación N° 15): a) Ampliación de la Capacidad de Transmisión de la L.T. 220 kV San Juan - Chilca (L-2093) de 350 MVA a 700 MVA. b) Ampliación de la Capacidad de Transformación de la L.T. Ventanilla - Zapallal (L-2242/L-2243) de 152 MVA a 270 MVA. c) Instalación del Cuarto Circuito 220 kV de 189 MVA (sobre las estructuras de la L.T. 220 kV Ventanilla - Chavarria (L-2246) y ampliación de subestaciones asociadas.	REP-ISA	0	44.6	Hito a) 15.03.2015 Hito b) 20.01.2016 Hito c) 22.12.2015	En Operación. El hito a) entró en Operación el 15.03.2015. El hito b) fue Integrado al SEIN el 20.01.2016, según carta COES/D/DP-095-2016. El hito c) fue puesto en operación el 22.12.2015
43	11.07.2013	REP (Ampliación N° 16): a) Construcción de la nueva S.E. Amarilis 138 kV, con configuración de doble barra más seccionador de transferencia y espacios para futuras instalaciones. b) Construcción de los Enlaces de Conexión en 138 kV: i) S.E. Amarilis - S.E. Tingo María, ii) S.E. Amarilis - S.E. Huánuco y iii) S.E. Amarilis - S.E. Paragsha II. c) Ampliación de la capacidad de transmisión de la L.T. 138 kV Paragsha-Huánuco (L-1120) de 45 MVA a 75 MVA.	REP-ISA	0	10.0	Hito a) 14.01.2016 Hito b) 08.04.2015 Hito c) 09.02.2016	En Operación. El hito a) fue integrado al SEIN desde las 00:00 horas del 14.01.2016, según carta COES/D/DP-058-2016. El hito b) fue puesto en Servicio el 08.04.2015. El hito c) fue integrado al SEIN desde las 00:00 horas del 09.02.2016, según carta COES/D/DP-189-2016.
44	10.09.2014	ISA PERÚ (Ampliación N° 3): a) Repotenciación L.T. 138 kV Pucallpa-Aguaytía. b) Repotenciación S.E. Pucallpa (b.1 Instalación de transformador provisional, b.2 Instalación de transformador). c) Compensación Reactiva en S.E. Pucallpa. d) Repotenciación S.E. Aguaytía.	ISA	131	18.4	Hito a) 11.09.2015 Hito b.1) 19.02.2015 Hito b.2) 07.07.2016 Hito c) 01.07.2016 Hito d) 27.07.2016	En Operación. El hito b.1) fue puesto en servicio el 19.02.2015. El hito a) fue puesto en servicio el 06.09.2015. El hito c) fue integrado al SEIN el 01.07.2016. El hito b.2) fue integrado al SEIN el 07.07.2016. El hito d) fue integrado al SEIN el 27.07.2016.
45	15.05.2012	REP (Ampliación N° 13): a) Nueva S.E. Pariñas 220 kV / Traslado del reactor desde la S.E. Talara. b) Ampliación de capacidad L.T. 220 kV Talara - Piura de 152 a 180 MVA. c) Compensación reactiva de 1x20 MVAR en 60 kV en la S.E. Piura Oeste.	REP-ISA	106	17.3	Hito a) 19.05.2014 Hito b) 09.05.2017 Hito c) 15.01.2014	En Operación. El Hito c) se encuentra en servicio desde el 15.01.2017. El hito a) se encuentra en servicio desde el 19.05.2014. Con carta COES/D/DP-469.2017, se aprobó la integración al SEIN del Hito b) desde las 00:00 horas del 09.05.2017.
46	09.06.2015	REP (Ampliación N° 17): a) Instalación de bancos de compensación capacitiva 2x7 MVAR en 60 kV en la S.E. Puno. b) Cambio de configuración de barras en 138 kV de "T" a "PI" en la S.E. Combapata. c) Ampliación de la capacidad de transformación en la S.E. Paramoga Nueva. d) Ampliación de la capacidad de transformación y cambio de configuración en 60 kV en la S.E. Ica. e) Cambio de configuración en 220 kV con seccionador de transferencia en la S.E. Friaspata.	REP-ISA	-	30.3	Hito a) 12.01.2017 Hito b) 29.11.2016 Hito c) 16.02.2017 Hito d) 07.03.2017 Hito e) 24.05.2017	En Operación. El Hito b) se integró al SEIN el 29.11.2016. El Hito a) se integró al SEIN el 12.01.2017. El Hito c) se integró al SEIN el 16.02.2017. El Hito d) se integró al SEIN el 07.03.2017. El Hito e) se integró al SEIN el 24.05.2017.
47	19.10.2015	CTM (Ampliación Adicional N° 01): Cambio de configuración del sistema de anillo 220 kV de la S.E. Cotaruse a la configuración interruptor y medio.	CTM	-	5.9	05.09.2017	En operación. El COES aprobó la integración al SEIN del proyecto desde las 00:00 horas del 05.09.2017.

CONTRATOS DE CONCESION Y AMPLIACIONES DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA "EN OPERACIÓN"

Ítem	Firma de Contrato	Proyecto	Concesionario	Longitud (km)	Monto de Oferta (MM USD)	Puesta en Operación Comercial	Estado
48	27.07.2016	Refuerzo 1: Banco de Reactores de 100 MVAR - 500 kV en la SE La Niña 500 kV: Adenda al contrato SGT Línea de Transmisión 500 kV Trujillo - Chiclayo.	CTM	-	6.6	15.03.2018	En Operación. El COES aprobó la operación comercial desde las 00:00 horas del 15.03.2018.
49	19.01.2017	REP (Ampliación N° 18): 18.1) Instalación de banco de condensadores de 20 MVAR, 60 kV en la S.E. Zorritos. 18.2) Ampliación de transformación 220/60/22,9 kV; 50/65 MVA en S.E. Zorritos. 18.3) Seccionamiento de la L.T. 220 kV Piura - Chiclayo y enlace con S.E. La Niña 220 kV. 18.4) Cambio de configuración en 60 kV de simple a doble barra en la S.E. Guadalupe.	REP-ISA	-	11.3	14.02.2019	En Operación. El COES aprobó la integración al SEIN del proyectos desde las 00:00 horas del 14.02.2019.
				-		16.02.2019	En Operación. El COES aprobó la integración al SEIN del proyectos desde las 00:00 horas del 16.02.2019.
				-		07.02.2019	En Operación. El COES aprobó la integración al SEIN del proyectos desde las 00:00 horas del 07.02.2019.
				-		15.02.2019	En Operación. El COES aprobó la integración al SEIN del proyectos desde las 00:00 horas del 15.02.2019.
50	09.06.2017	REP (Ampliación N° 19): 19.1) Instalación provisional de un transformador de potencia en la S.E. Piura Oeste. 19.2) Instalación de un transformador de 100 MVA, 220/60/10 kV y celdas de conexión en la S.E. Piura Oeste.	REP-ISA	-	7.0	03.11.2017	En Operación. El COES aprobó la integración al SEIN del proyectos desde las 00:00 horas del 03.11.2017.
				-		14.05.2019	En Operación. El COES aprobó la integración al SEIN del proyectos desde las 00:00 horas del 14.05.2019.
51	09.01.2018	REDESUR (Ampliación N° 8): Cambio de configuración en 220 kV de simple a doble barra con seccionador de transferencia de la S.E. Puno.	REDESUR	-	5.5	05.03.2020	En Operación
52	20.09.2018	REP (Ampliación N° 20): 20,1) Instalación de un transformador de 30/20/20 MVA en la S.E. Combapata. 20,2) Instalación de un transformador de 50/30/20 MVA en la S.E. Huánuco. 20,3) Instalación de un transformador de 50/50/30 MVA en la S.E. Reque (Chiclayo Sur). 20,4) Instalación de un transformador de 30/10/20 MVA en la S.E. Tingo María. 20,5) Instalación de un transformador de 20/20/7 MVA en la S.E. Tocache.	REP-ISA	-	26.6	10.12.2020	En Operación
				-		10.12.2020	En Operación
				-		10.12.2020	En Operación
				-		04.12.2020	En Operación
				-		24.11.2020	En Operación
TOTAL				13,502.9	2,848.1		

Donde:

⁽¹⁾ Se convocó a nueva licitación bajo la denominación L.T. 220 kV Carhuaquero-Cajamarca Norte-Caclic-Moyobamba.