



PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas

PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR ELÉCTRICO A NIVEL NACIONAL

Enero 2026

(Cifras preliminares al mes de diciembre 2025)



Dirección General de Electricidad

Dirección de Estudios y Promoción Eléctrica

EL SECTOR ELÉCTRICO AL MES DE DICIEMBRE 2025

1. Producción de Energía Eléctrica Nacional

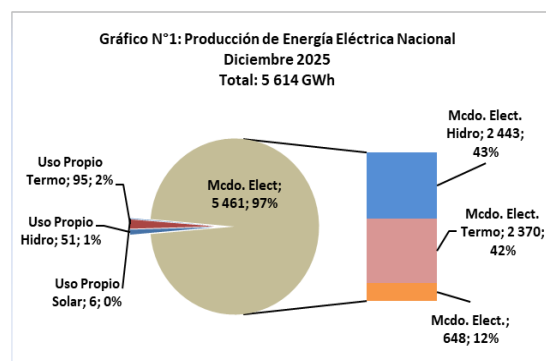
La producción de energía eléctrica nacional, incluyendo a los Sistemas Aislados, durante el último mes de 2025 fue de 5 614 GWh, significando un crecimiento de 1,7% con relación a diciembre 2024. Del total generado, el 97% se dirigió al y el 3% resulta ser de lo que generaron las centrales de empresas mineras, industriales, petroleras entre otras, para desarrollar su propia actividad. Ver cuadro N°1.

Respecto a las centrales del Sistema Eléctrico Nacional, estas produjeron en diciembre 5 440 GWh, aumentando en 2,3% por encima lo registrado en diciembre 2024. En cuanto a la generación aislada, en este mes se generó 13,6% menos que lo registrado en similar mes 2024 según se muestra en el cuadro N°2.

Observando la generación según fuente de energía para mes de diciembre, en el Gráfico N°3 se aprecia que las centrales hidroeléctricas produjeron 2 495 GWh, es decir 26% inferior al valor de diciembre 2024. En cuanto a las centrales térmicas, en diciembre 2025 generaron 2 465 GWh, 64% mayor a la cifra de igual mes de 2024. Sobre las unidades con recursos renovables no convencionales, en diciembre las centrales eólicas generaron 352 GWh que equivale a ser 6% menor del registro en 2024; las centrales solares generaron 302 GWh, registrando un aumento de 122% respecto diciembre del año anterior.

Cuadro N° 1: Producción de energía eléctrica nacional - diciembre 2025 según destino y fuente (GWh)

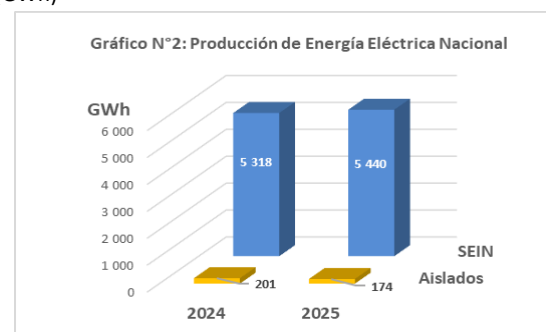
Mercado Fuente	Mercado Eléctrico	Uso Propio	Total	Part.
Hidráulico	2 443	51	2 495	45 %
Térmico	2 370	95	2 465	44 %
Eólico	352		352	6 %
Solar	296	6	302	5 %
Total Nacional	5 461	153	5 614	
	97 %	3 %		



Cuadro N° 2: Producción de energía eléctrica nacional según mercado (GWh)

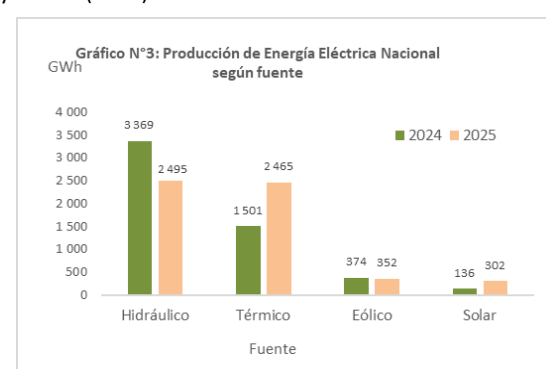
Sistema		Diciembre		Δ	Enero - Diciembre		Δ
		2024	2025		2024	2025	
SEIN		5 318	5 440	2,3%	61 659	63 016	2,2%
Mercado Eléctrico	COES *	5 182	5 304	2,3%	60 056	61 244	2%
	No COES	87	108	24%	1 151	1 323	15%
	Uso Propio	48	28	-42%	452	449	-1%
Aislados		201,1	173,9	-13,6%	2 136	2 093	-2,0%
Mercado Eléctrico		46	49	7%	549	548	-0,2%
Uso Propio		155	125	-20%	1 587	1 545	-3%
Total Nacional		5 519	5 614	1,7%	63 795	65 109	2,1%

(*) : Información del Comité de Operación Económico del Sistema (COES)



Cuadro N° 3: Producción de energía eléctrica nacional según mercado y fuente (GWh)

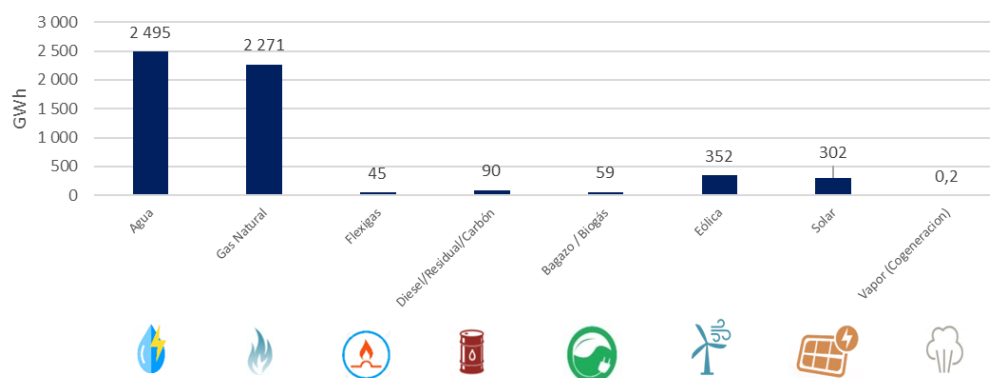
Destino:	Diciembre		Δ	Enero - Diciembre		Δ
	2024	2025		2024	2025	
Mercado Eléctrico	5 316	5 461	2,7%	61 756	63 115	2,2%
Hidráulico	3 304	2 443	-26,1%	31 420	33 380	6%
Térmico	1 501	2 370	58%	25 153	23 575	-6%
Eólico	374	352	-6%	3 866	3 958	2%
Solar	136	296	117%	1 317	2 202	67%
Uso Propio	203	153	-25,0%	2 039	1 994	-2,2%
Hidráulico	65	51	-21%	613	616	1%
Térmico	139	95	-32%	1 426	1 345	-6%
Solar	-	6		-	33	
Total Nacional	5 519	5 614	1,7%	63 795	65 109	2,1%



1.1. Producción de energía eléctrica por tipo de recurso

Los indicadores de generación para diciembre 2025, según recurso energético utilizado, se puede apreciar en el cuadro N° 4. En tal sentido, además de lo señalado de la generación con el recurso agua, las unidades térmicas a gas natural generaron 2 271 GWh, lo que significó 57% mayor al registro de diciembre 2024. En cuanto a las unidades que utilizan recursos no convencionales (solar, eólico, bagazo y biogás), generaron en su conjunto 713¹ GWh en diciembre, es decir 24% por encima del valor de diciembre 2024. Esta cifra también resulta ser el 13% de la producción total nacional. Ver Gráfico N°5.

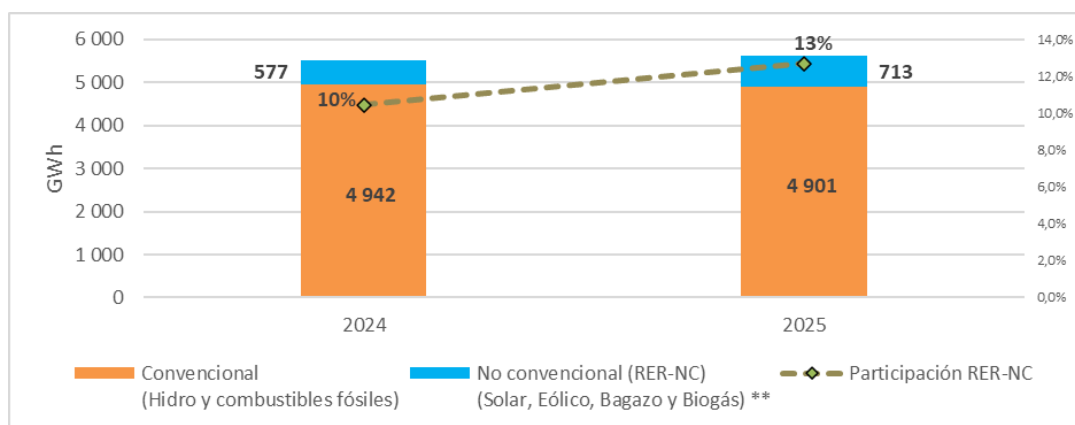
Gráfico N° 4: Producción de energía eléctrica nacional según Recurso energético utilizado en diciembre 2025



Cuadro N° 4: Producción de energía eléctrica nacional Según recurso energético utilizado (GWh)

Recurso energético	Diciembre		Δ	Enero - Diciembre		Δ
	2024	2025		2024	2025	
Agua	3 369	2 495	-26%	32 033	33 996	6%
Gas Natural	1 450	2 271	57%	24 577	22 879	-7%
Flexigas	38	45	18%	383	399	4%
Diesel/Carbón/ Residual	81	90	11%	952	987	4%
Bagazo / Biogás	67	59	-12%	649	646	0%
Eólica	374	352	-6%	3 866	3 958	2%
Solar	136	302	122%	1 317	2 234	70%
Calor de proceso	3	0,2	-92%	17	10	-42%
Total Nacional	5 519	5 614	1,7%	63 795	65 109	2,1%

Gráfico N° 5: Participación de la producción de energía según recurso utilizado en el mes de diciembre



1\.: Valor que incluye información de Recursos Renovables No Convencionales de Sistemas Aislados

1.2. Producción eléctrica por zona del país

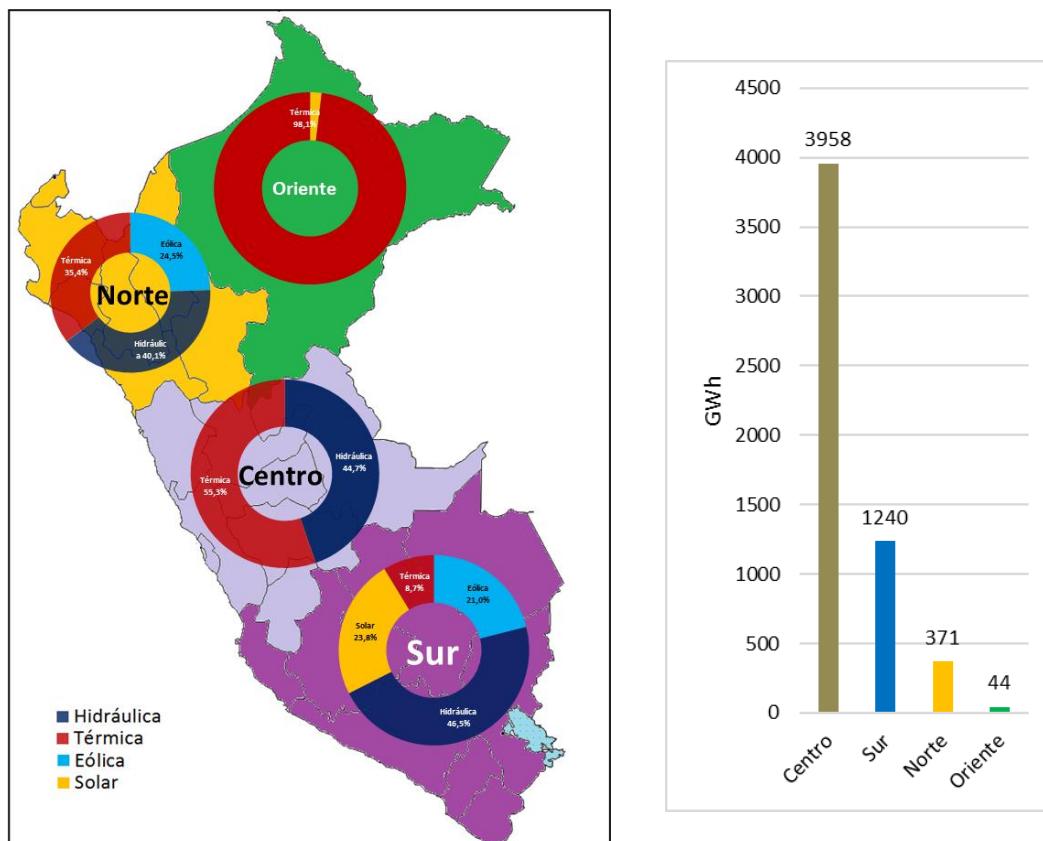
El cuadro N° 5 muestra lo generado de energía eléctrica según sus zonas de ubicación de las centrales en el país. En el mes de diciembre las unidades que se ubican en la zona Centro generaron 3 958 GWh, cifra 7% inferior al valor registrado en igual mes 2024. En la zona sur, las centrales generaron 1 240 GWh; por el lado norte y oriente del país, la generación fue de 371 GWh y 44 GWh respectivamente.

Con estos resultados mencionados, la producción de las centrales ubicadas en la zona centro del país representó el 70% de lo generado a nivel nacional. Asimismo, las regiones cuyas centrales acumularon mayor producción de electricidad fueron: Lima, Huancavelica, Ica y Callao.

Cuadro N° 5: Producción eléctrica por zona (GWh)

Zona	Diciembre		Δ	Enero - Diciembre		Δ
	2024	2025		2024	2025	
Norte	315	371	18%	3 638	3 934	8%
Centro	4 254	3 958	-7%	50 355	49 245	-2%
Sur	910	1 240	36%	9 319	11 447	23%
Oriente	40	44	9%	483,8	483,6	-0,04%
Total Nacional	5 519	5 614	1,7%	63 795	65 109	2,1%

Gráfico N° 6: Participación por origen y zona del país en la producción eléctrica

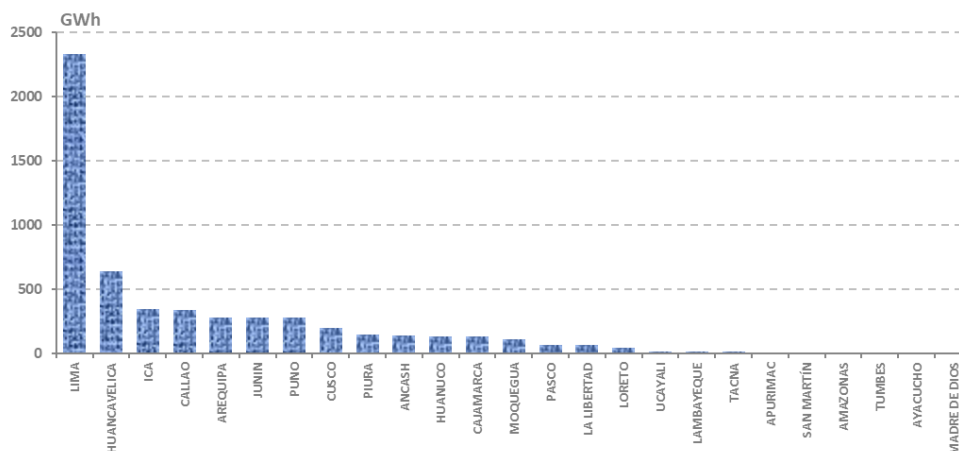


Cuadro N° 6: Producción eléctrica por zona y origen en el país (GWh)

ZONA	Diciembre 2025				
	Eólica	Hidráulica	Solar	Térmica	Total
Norte	91	149	0,1	131	371
Centro	-	1 769	0,04	2 189	3 958
Sur	261	577	295	108	1 240
Oriente	-	-	1	43	44
Total Nacional	352	2 495	296	2 471	5 614

1.3. Producción de energía eléctrica por región

Gráfico N° 7: Generación de energía eléctrica por región a diciembre 2025



Cuadro N° 7: Producción de energía eléctrica por región 2025 vs 2024 (GWh)

Región	Diciembre		Δ	Enero - Diciembre		Δ
	2024	2025		2024	2025	
AMAZONAS	4	3	-31%	51	48	-6%
ANCASH	267	138	-48%	2 375	1 956	-18%
APURIMAC	4	3	-19%	42	46	10%
AREQUIPA	111	284	157%	1 219	2 240	84%
AYACUCHO	0,8	1,1	27%	11	13	17%
CAJAMARCA	91	132	45%	1 171	1 442	23%
CALLAO	257	342	33%	3 137	3 313	6%
CUSCO	204	200	-2%	2 035	2 195	8%
HUANCAVELICA	1 046	639	-39%	10 433	10 559	1%
HUANUCO	344	136	-60%	2 376	2 578	9%
ICA	356	350	-2%	3 687	3 840	4%
JUNIN	376	283	-25%	3 272	3 719	14%
LA LIBERTAD	77	66	-14%	699	688	-1%
LAMBAYEQUE	13	16	21%	120	140	16%
LIMA	1 871	2 331	25%	27 688	26 213	-5%
LORETO	40	44	9%	483,8	483,6	-0,04%
MADRE DE DIOS	0,26	0,27	5%	2	3	19%
MOQUEGUA	101	109	9%	1 106	1 042	-6%
PASCO	92	71	-0,2	849	809	-5%
PIURA	124	150	21%	1 541	1 554	1%
PUNO	122	277	127%	1 104	1 913	73%
SAN MARTÍN	4	3	-17%	40	47	17%
TACNA	11	15	36%	114	157	38%
TUMBES	1,4	1,2	-12%	15,7	15,6	-0,3%
UCAYALI	2	17	876%	226	98	-57%
Total Nacional	5 519	5 614	1,7%	63 795	65 109	2,1%

2. Derechos Eléctricos y otras atenciones al mes de octubre de 2025

La Dirección de Concesiones Eléctricas atiende las solicitudes en materia de derechos eléctricos, así como otras atenciones. En el Cuadro N°8 se aprecia que al mes de octubre del presente año se atendió un total de doscientos sesenta y uno (261) solicitudes referidas a: concesiones definitivas y temporales; autorizaciones para actividades eléctricas; calificación de Sistemas Eléctricos Rurales (SER), concesiones eléctricas rurales y sobre formalización de servidumbres eléctricas. Asimismo, se atendieron un mil setecientos setenta (1 770) solicitudes de acceso a la información pública y se tuvo catorce (14) calificaciones para el acceso al Régimen de Recuperación Anticipada del IGV.

Cuadro N° 8: Solicitudes sobre Derechos Eléctricos al mes de octubre 2025

Solicitudes	Cantidad
Concesiones Definitivas de Generación, Transmisión y Distribución Eléctrica (1)	56
Concesiones Temporales para desarrollar estudios (1)	21
Autorizaciones para desarrollar actividades eléctricas	08
Autorizaciones Geotérmicas	03
Calificaciones de Sistemas Eléctricos Rurales y Suministros No Convencionales	135
Concesiones Eléctricas Rurales para actividades de generación, transmisión y distribución	11
Formalización de Servidumbres Eléctricas (1)	27
Total	261
Otros	
Solicitudes de Acceso a la Información Pública	1 495
Calificaciones para el acceso al Régimen de recuperación Anticipada del IGV e informes sobre verificación de adquisiciones	14
Total	1 770

1\; Incluye procedimientos sobre solicitudes declaradas improcedentes, inadmisibles y desistimientos.

Fuente: Dirección de Concesiones Eléctricas

3. Principales Proyectos en Transmisión al mes de diciembre de 2025

La Dirección General de Electricidad (DGE) del Ministerio de Energía y Minas (MINEM), realiza el seguimiento de los proyectos de los Sistemas de Transmisión con información de las fechas POC actualizadas. En el cuadro N° 09, se muestra la información del avance de las obras y las inversiones ofertadas actualizados al cierre del mes de diciembre del presente año.

Dentro de las puestas en operación para este mes, se puede mencionar que el día 08 se concretó la S.E. Nueva Tumbes y L.T. 60 kV Nueva Tumbes - Tumbes. Y el día 22 de diciembre, la Suscripción de contratos SGT de 4 proyectos de transmisión eléctrica.

Cuadro N° 09: Proyectos en nuevas instalaciones en transmisión al mes de diciembre de 2025

Nº	Tipo Proyecto en Transmisión	Nombre de Proyecto	Estado	POC	% Avance actual	Inversión ofertada (Millones USD)
1	Lineas de Transmisión	L.T. 220 kV Machupicchu - Quencoro - Onocora - Tintaya y Subestaciones Asociadas	Construcción	Ene-28	42,4%	114,30
2		Enlace 500 kV Nueva Yanango - Nueva Huánuco y Subestaciones Asociadas	Construcción	Ene-24	90,1%	122,40
3		Enlace 220 kV Tingo María - Aguaytía, Subestaciones, Líneas y Ampliaciones Asociadas	Construcción	Jul-24	89,4%	12,80
4		L.T. 138 kV Puerto Maldonado - Iberia	Construcción	May-25	91,4%	15,30
5		Enlace 220 kV Reque - Nueva Carhuaquero	Estudios	Jun-27	50,8%	9,50
6		Enlace 220 kV Ica - Poroma, Ampliaciones y Subestaciones Asociadas	Estudios	Jul-27	30,8%	44,00
7		ITC Enlace 220 kV Cáclic - Jaén Norte, Ampliaciones y Subestaciones Asociadas	Estudios	Set-27	35,1%	29,10
8		L.T. 500 kV Piura Nueva - Frontera	Estudios	Ago-27	17,3%	107,70
9		Enlace 500 kV San José - Yarabamba	Estudios	Set-27	31,2%	31,20
10		ITC Enlace 220 kV Piura Nueva - Colán	Estudios	Ene-28	28,9%	33,40
11		ITC Enlace 220 kV Belaunde Terry - Tarapoto Norte	Estudios	Feb-28	29,4%	21,30
12		ITC Lambayeque Norte 220 kV con seccionamiento de la L.T. 220 kV Chiclayo Oeste - La Niña/Felam	Construcción	Set-26	61,0%	22,50
13		Subestación Piura Este de 220/60/22,9 kV	Construcción	Jul-26	69,0%	9,60
		Enlace 500 kV Nueva Huánuco - Tocache - Celendín - Trujillo	Estudios	Jul-29	14,3%	335,20
		Enlace 500 kV Celendín - Piura	Estudios	Jul-29	7,8%	272,10
		Nueva Subestación Hub Poroma (Primera Etapa) y Enlace 500 kV Hub Poroma - Colectora, Ampliaciones y Subestaciones Asociadas	Estudios	Nov-28	16,3%	56,10
		Nueva Subestación Hub San José (Primera Etapa) y Enlace 220 kV Hub San José - Repartición (Arequipa), Ampliaciones y Subestaciones Asociadas (Proyecto ITC)	Estudios	Nov-28	10,6%	51,00
		Nueva S.E. Marcona II y Enlace 138 kV Marcona II - San Isidro (Bella Unión) - Pampa (Chala), Ampliaciones y Subestaciones Asociadas (Proyecto ITC)	Estudios	Nov-28	15,5%	45,80
14		L.T. 500 kV Chilca CTM - Carabayllo - Tercer Circuito (Componente 1.1. del Proyecto Vinculante Enlace 500 kV Chilca, CTM - Carabayllo, Ampliación de Transformación y Reactor Núcleo de aire SE Chilca CTM)	Estudios	Ene-29	21,5%	52,60
15		Nueva Subestación Bicentenario 500/220 kV ampliaciones y subestaciones asociadas	Estudios	Ene-29	26,6%	125,40
16		Reconfiguración Enlace 220 kV Chavarría - Santa Rosa - Carapongo, líneas, ampliaciones y subestaciones asociadas (Proyecto ITC)	Estudios	Ene-29	24,1%	68,80
17		Nueva Subestación Muyurina 220 kV, Nueva Subestación Ayacucho, L.T. 220 kV Muyurina- Ayacucho, ampliaciones y subestaciones asociadas	Estudios	Ene-29	22,3%	101,10
18		Ampliación de Capacidad de Suministro del Sistema Eléctrico Ica (Proyecto ITC)	Estudios	Ene-29	21,6%	56,60
19		Enlace 220 KV Aguaytía - Pucallpa, Subestaciones, Líneas y Aampliaciones Asociadas (Proyecto ITC)	Estudios	Ene-29	0,0%	40,70
20		Incremento de la Confiabilidad 138-60 kV del Sistema Eléctrico de Tarma-Chanchamayo	Estudios	Ene-29	0,0%	25,40
21	Incremento de Capacidad y Confiabilidad (Criterio N-1) de Suministro del Sistema Eléctrico Huaraz (Proyecto ITC)	Estudios	Abr-29	0,0%	28,80	
22	Nueva S.E. Palca 220 kV, L.T. 220 kV Palca-La Pascana (ITC). - Región Arequipa	Estudios	Nov-29	0,0%	81,40	
23	L.T. 220 kV Planicie – Industriales, ampliación a 3er circuito (ITC). - Región Lima	Estudios	Nov-28	0,0%	25,00	
24	L.T. 138 kV Abancay Nueva – Andahuaylas (ITC). - Región Apurímac	Estudios	Nov-29	0,0%	37,97	
25	L.T. 138 kV Derivación San Rafael - Ananea (ITC) - Región Puno	Estudios	Nov-29	0,0%	69,55	
26	Subestaciones Eléctricas	Ampliación Nº 23 del Contrato de ConcesiónETECEN-ETESUR	Estudios	Dic-26	26,6%	23,00
27		Ampliación Nº 24 del Contrato de ConcesiónETECEN-ETESUR	Estudios	Jun-27	23,0%	39,70
Total general						2 109,32

Monto de inversión corresponde al monto ofertado por la empresa concesionaria en la adjudicación

(*) Fecha estimada POC (Puesta en Operación Comercial), sujeto a ampliación de plazo de POC

(1) Porcentaje de avance ajustado a la nueva línea de base del Proyecto

(2) Se actualiza valor por error material