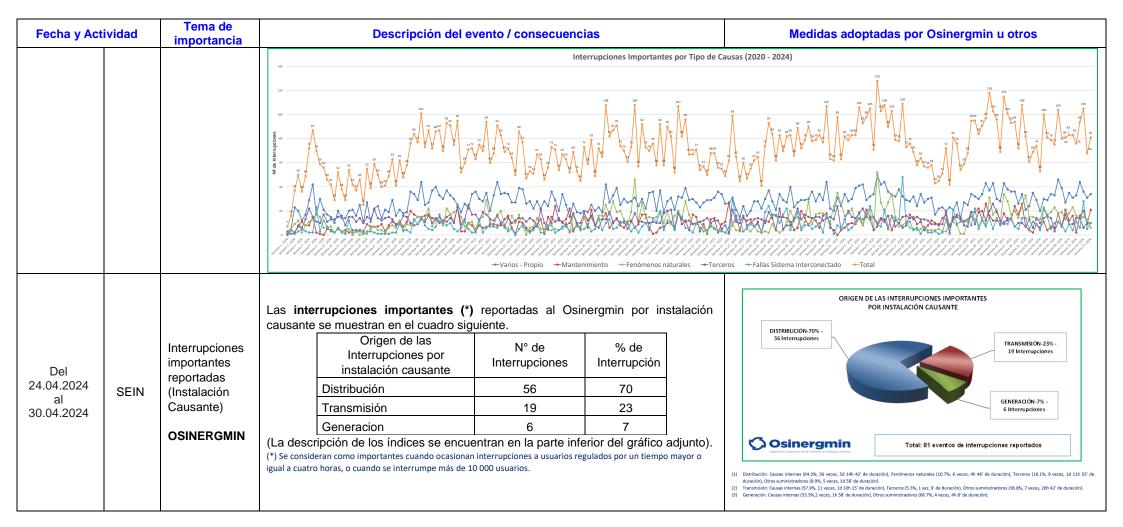
Reporte Gerencial Especial de Eventos Relevantes N°945 para el Consejo Directivo, correspondiente al periodo del 24 al 30 de abril de 2024 División de Supervisión de Electricidad

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias					Medidas adoptadas por Osinergmin u otros			
			A las 11:30 h del 26.04.2024 se registró la máxima demanda puntual del periodo reportado, siendo ésta 7,757.7 MW . No ha superado los 8,181.48 MW registrado el día 23.02.2024 como máxima demanda instantánea a nivel de generación.					MW 8,950 8,300 7,650 7,000 6,331 6,566 6,670 6,928 7,136 7,318 7,229 7,653 7,880 8,181 7,000 6,331 6,566 6,670 6,928 7,136 7,318 7,229 7,653 7,880 8,181 6,331 6,566 6,670 6,928 7,136 7,318 7,229 7,653 7,880 8,181			
		Máxima Demanda del	Zona	Máxima Demanda (MW)	Reserva Fría (MW)	Porcentaje %		6,350 5,700 5,050 4,400 3,966 4,199 4,322 4,579 6,370 4,400 3,966 4,199 4,322 4,579 6,291 5,575 5,737 7 49,800 7 41,500 7 7 33,200			
26.04.2024	G	SEIN	Norte	496.02	1158.13	233.5%		3,750 3,100			
			Centro	549.05	4753.55	865.8%		2,450 - 16,600 - 8300 -			
		OSINERGMIN	Sur	1,735.99	1845.97	106.3%		1,150			
			Total	2,781.1	7,757.7	278.9%		2007 2008 2009 2011 2012 2015 2015 2015 2015 2015 2015			
				manda corresponde a la	potencia de generació	on de los Integrant	ites del	GWh → MW Año 2024: Actualizado al 30 de Abril			
			COES					(*) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 23.03.2023 a las 11:30 horas. (**) Máxima demanda puntual a nivel de generación registrada el día 08.02.2024 a las 11:30 horas.			
								Durante el periodo reportado, se registraron los siguientes mantenimientos y/o indisponibilidades relevantes.			
				Reserva Fría del SE	IN en Máxima Demanda			C.T. Santa Rosa II (TG8: 187 MW): Del 25 al 29 de abril, la unidad quedó			
		Evolución de la Reserva Fría en el SEIN OSINERGMIN	MW 6500		.02.24 al 23.04.24)			fuera de servicio por mantenimiento correctivo ocasionado por Incremento súbito del parámetro "spread" por ello se dio la inspección d			
			5500					la cámara de combustión del TG8.			
Del			51.0% 52.1% 60% 50.6% 52.1% 46.7% 46.7% 46.7% 46.7% 46.7% 50.8%								
24.04.2024	G		35.00 + 33.8% 34.2% 37.0% 38.3% 36.5% 36.5% 42.3%					de abril se realizó mantenimiento anual en el sistema eléctrico,			
al	G		2500				30%	S OT Object (TOO 470 MM) Del O4 el O0 de el el le considerat ence d'étrans			
30.04.2024			1500 -				+ 20% + 10%	de servicio por inspección por las 8333 EOH y revisión del sistema de			
			500		22222222222444 		0%	control y fuerzas del Convertidor Estático de Frecuencia (SFC)			
			Mié 21/I Jue 22/I Jue 22/I Sáb 23/I Sáb 23/I Mar 27/I Mié 28/I Vie 01/I Sáb 01/I	20m 03/1 Lun 04/1 Mié 06/1 Mié 06/1 Vie 08/1 Sab 09/1 Sab 09/1 Sab 16/1 Sab 16	Vie 22/ Sáb 23/ Via 26/ Via 26/ Via 29/ Via 29/ Via 29/ Via 20/ Via	Jun 08/1 Jun 08/1 Jun 11/1 Jun 11/1 Jun 15/1 Jun 15/1 Jun 18/1 Sáb 23/1 Sáb 23/1 Sáb 23/1	Mar 23//	C.T. Reserva fría de Generación Talara (Central: 185 MW): Del 24 al 30 de abril se realizó mantenimiento anual de los equipos auxiliares de BOP.			
					de Max Demanda	%MR	, L = -	De acuerdo con lo establecido en la Resolución Ministerial Nº 130-2021-			
								MINEM/DM, se fijó en 33.9% como Margen de Reserva del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional para el periodo mayo de 2023 hasta abril de 2024.			
			Durante el periodo	o reportado, en base	a datos puntuales	s, la cobertura	de la	La energía producida (GWh) por tipo de fuente en el periodo reportado se			
		Cobertura de la Demanda OSINERGMIN	demanda hasta el d	día 30.04.2024 se dio d	e la siguiente maner	a.		distribuyó de la siguiente manera.			
			MW		nda del SEIN por Fuente 14.24 - 30.04.24)			Producción por Fuente de Energía			
			8,100	(D6124.0				(Del 24.04.24 - 30.04.24)			
			7,200 6,300					28.90%			
Del 24.04.2024 al 30.04.2024			5,400								
	SEIN		4,500 -					8.57%			
	SEIIV		3,600 - 2,700 -					0.023%			
			1,800 -					0.68%			
			900 -					61.05%			
			00:00 07:00 14:00 04:00	11: 001: 15: 08: 05:	12:00 02:00 09:00 16:00		17:00	■ HIDRAULICA ■ GN CAMISEA			
			24/04 24/04 24/04 25/04	25/04 25/04 26/04 26/04 26/04 27/04	27/04 28/04 28/04 28/04 28/04	30/ 30/	30/04	■ GN DEL NORTE ■ GN DE LA SELVA ■ G REF + NAFTA ■ RENOVABLES (Solar, Eólica, Biomasa, Biogas)			
			■ GN DE LA SELVA ■ G	SIOMASA SOLAR SIN DEL NORTE G REF + Nafta DUAL RESERVA FRIA		AULICA GN CAMISI DUAL R600 RESIDUAL		■ CARBÓN ■ DIESEL ■ RESIDUAL			
	l		■ DIESEL ■ D	DUAL RESERVA FRIA	= NODO ENERGETICO						

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros			
Del 24.04.2024 al 30.04.2024	CE	Puesta en operación comercial C.E. San Juan de Marcona (Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona) ENERGIA RENOVABLE DEL SUR S.A.	El 19.11.2023, a las 11:20 h, se dio la primera energización de la línea L-2300 (Marcona – San Juan) de 220kV; asimismo, por primera vez se energizó en vacío el transformador TF1 de 220/33 kV en la SE. San Juan de Marcona. El 22.11.2023, a las 09:47 h, sincronizó primera vez con el SEIN la C.E. San Juan de Marcona desde la barra de 220kV de la SE. Marcona por la empresa ERSUR (135MW de potencia instalada). El COES mediante carta COES/D/DP-316-2024, el 16.04.2024, aprobó la Operación Comercial Parque Eólico San Juan De Marcona a partir de las 00:00 h del 18.04.2024, con una Potencia Instalada de 129.8 MW y 22 aerogeneradores. En la siguiente imagen se muestra la barra donde se conecta la referida central.	Generación de la C.E. SAN JUAN DE MARCONA (Fuente: Scada Osinergmin Del 23.11.2022 al 30.04.2024) 140 120 100 80 60 40 20 0000 0001 0001 0001 0001 0001 000			
Del 24.04.2024 al 30.04.2024	CE	Generación C.E Wayra Extensión (Departamento: Ica, Provincia: Nazca, Distrito: Marcona ENEL GREEN POWER PERU S.A.	Desde afines de noviembre de 2023, la C.E. Wayra Extensión viene realizando pruebas de puesta en servicio (108 MW de potencia instalada). A la fecha registró una generación máxima de 134.95 MW aproximadamente. WAYRA I 132.3 MW T-1 17.0 MVAR 17.0 MVAR 144/189 MVA 144/189 MVA 100/150 MVA	Generación de la C.E. Wayra Extension MW 160 140 120 100 80 60 40 20 0000 recol/no/r 0000 rec			

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias	Medidas adoptadas por Osinergmin u otros			
Del 24.04.2024 al 30.04.2024	Т	Cargabilidad de Transformador es de la SE Independencia (Departamento Ica, Provincia. Pisco, Distrito: Independencia) REP	A la fecha en la SE Independencia se cuenta con los transformadores de potencia T3-261 y T4-261 de 50 MVA de 220/60/10kV. El 06.08.2023, se energizó por primera vez la barra de 60kV de la SE Chincha Nueva y secuencialmente las 6 bahías de 60kV del unifilar mostrado. Como consecuencia de la puesta en servicio de la SE Chicha Nueva de 220kV, la cargabilidad de los transformadores de la SE Independencia disminuyeron de forma considerable. A las 23:50 h del 18.09.2023, el transformador T5P de 37.5 MVA de 220/60 kV fue desconectado debido a la finalización del Contrato firmado por el MINEM y EGESUR.	MVA Máxima Carga Diaria de los Transformadores T3, T4 y T5P de la SE Independencia (MVA) Cap. Nominal T3 y T4: 50 MVA Cap.			
Del 24.04.2024 al 30.04.2024	G	Puesta en Operación Comercial C.T. Refinería Talara PETROPERU	En diciembre de 2022 se realizó la primera energización en vacío del Transformador TR-34-GE1-02 de 33/13.8kV (del generador 2) de la C.T. Refinería Talara, luego quedó energizado en vacío por 48 horas para pruebas de BACKFEED. En algunos meses del año 2023, la C.T. Talara realizó pruebas de puesta en servicio en las dos unidades generadoras. En marzo de 2024, la C.T. Talara reinició las pruebas de puesta en servicio. La unidad TV1 y TV2 llegaron a generar 51.41 MW y 50.76 MW respectivamente (cada unidad tiene potencia instalada 50 MW). El COES mediante carta COES/D/DP-343-2024, el 18.04.2024, aprobó la Operación Comercial C.T. Refinería Talara a partir de las 00:00 h del 19.04.2024, con una potencia efectiva de 102.34 MW entre las dos unidades. En la siguiente gráfica se muestra la generación de la C.T. Talara.	Generación de la CT Refinería Talara (Fuente: Scada Osinergmin del 20.12.2022 al 23.04.2024) TV1:51.41 50.0 40.0 30.0 20.0 10.0 8*91 EZ/50/81 8*90 EZ/EV/90/81 8*91 EZ/60/91			

Fecha y Actividad		Tema de importancia	Descripción del evento / consecuencias				Medidas adoptadas por Osinergmin u otros				
			En la siguiente gráfica se muestra la evolución sema principales cargas del SEIN (mineras, cementeras, hidrocarburos). GWN Energía semanal y máxima demanda de principales ca	En 2024, las principales cargas que incrementaron su demanda fueron: Zona Norte: Refinaría Talara viene incrementando gradualmente su carga. A la fecha registró una demanda máxima de 65.23 MW. Su carga nominal está estimada en 80 MW. Zona Sur: A la fecha Minera Quellaveco llegó a registrar 155.86 MW. El proyecto minero tiene una carga nominal de 168 MW.							
			500 Variacion Sem. 18-2024 = 17.55% 2,600.7 2,716.7,2,722.3	2,736.5 2,768.4 2,745.8	3000	· 1	NAS EMPRESA		Potencia Minima	Potencia	
			450 2,352.32,335.8 2,318.2 2,380.0 2,420.6 2,418.4 2,477.7 2,477.9	. II III 2,566.8 II II III III	2500			(MW)	(MW)	Promedio (MW)	
		Demanda de	2,138.4			SEIN	Cajamarca Norte Rf Talara Pariñas Sider Perú	55.89 51.83	46.72 44.31	52.77 46.32	
Del		principales	350		2000	DEL	Sider Perú	53.95	9.64	35.61	
24.04.2024	CL	cargas mineras	1,383. ¹ 250		1500	ES	Cementos Pacasmayo	29.64	10.58	22.84	
al		del SEIN	200				Darrick - Cilicania	19.66	13.15	17.01	
30.04.2024			1,230.9 150		1000	ES	Cajamarquilla Toromocho Aceros Arequipa	196.68	63.95	178.65	
			100			Ē.	Toromocho	160.01	24.00	155.34	
			50		500		Aceros Arequipa	166.19 114.47	21.40 50.11	100.26 97.29	
					0	SDI	Shougang Minera Antamina	153.50	105.68	64.50	
			2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	2023 2023 2023 2023 2023 2023 2023 2024 2024		RG/	Cerro Verde	463.94	348.26	440.45	
			00000000000000000000000000000000000000	5	Southern	296.80	225.60	268.35			
			5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5	ORES	Southern Minera Las Bambas Quellaveco	164.70	89.58	155.22			
				AYC		148.59	73.70	138.85			
			Grafica actualizada hasta el 30/04/2024			Σ	Tintaya + Antapaccay	124.89	91.40	119.58	
	SEIN	Interrupciones importantes	Las interrupciones importantes reportadas al Osinergmin er total de 81.	un		CAUSAS DE LAS INTER	Terceros 12%		S - P074		
Del 24.04.2024 al 30.04.2024			Causas de las Interrupciones Importantes Reportadas	%			Otros - Otras E.E. Déficit de generación.	Caída de árbol, Vandalismo	Fuertes vientos atmosféricas, Otro	, Descargas	
			Varios Propio (1)	43							
		reportadas	Mantenimiento (2)	26			Mantenimiento £5% Mantenimiento - Propio, Por Mantenimiento - Otras E.E., Expansión		Otros - Propio	Varios - Propio 43% Otros - Propio, Corte de	
		(Causas) OSINERGMIN	Fallas Sistema Interconectado (3)	12						ncia, Falla equipo, Caida tor de red, Bajo nivel de	
			Terceros (4) 12								
			Fenómenos Naturales (5)	7		O	sinergmin	otal: 81 eventos de interrupcior	es reportados		
			(La descripción de los índices se encuentran en la parte inf	erior del gráfico adjunt	to).	(2) Mantenim redes - Pro (3) Fallas Siste duración). (4) Terceros: (1.2%, 1 ve	gio: Otros - Propio (25.8%, 20 veces, 2h 12' de duración, lei red (2.5%, 2 veces, 7h 36' de duración), Baja nivel de red (2.5%, 2 veces, 7h 36' de duración), loi (2.5%, 2 veces, 2h 11' de duración), la letrocorectación (Excompore la carga) (10%, 0 veces na letrocorectación (Excompore la carga) (10%, 0 veces repacto vehícular (4.6%, 4 veces, 16h 16' de duración), 57' de duración), ratariaries: l'avertas ventos (4.6%, 4 veces, 4h 33' de du	sislamiento (1.2%, 1 vez, 2h 6' de duración). de duración), Por Mantenimiento - Otras E , de duración), Déficit de generación (2.5% ktros - Terceros (3.7%, 3 veces, 9h 52' de du	E (7.4%, 6 veces, 15h 22' de duración), 8 2 veces, 29' de duración), Otros - Otras ación), Caída de árbol (2.5%, 2 veces, 8h	i, 16h 13' de duración), Caida Expansión o reforzamiento de E.E. (9.5%, 8 veces, 9h 57' de 58' de duración), Vandalismo vez, 10' de duración).	



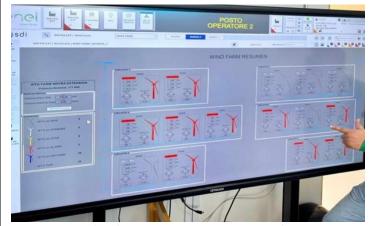
Del 24.04.2024 al 30.04.2024

Supervisión del Contrato:
C.E. Wayra
Extensión (El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Ica, provincia
Nasca, distrito de Marcona)

G

Empresa: ENEL GREEN POWER PERÚ S.A.C.

- El proyecto se encuentra ubicado en el departamento de Ica, provincia Nasca, distrito de Marcona. Tiene una potencia instalada de 177 MW, con la instalación de 30 aerogeneradores de 5,9 MW c/u. La Central Eólica Wayra Extensión es la ampliación de la existente Central Eólica Wayra I; por lo tanto, el punto determinado para la conexión es la barra en 220 kV de la S.E. Flamenco.
- Mediante R.M. N° 370-2020-MINEM/DM del 18.12.2020, el MINEM otorgó a favor de ENEL GREEN POWER PERÚ S.A.C. la concesión definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica con Recursos Energéticos Renovables, con una potencia instalada de 108 MW.
- Mediante R.D. N° 008-2020-SENACE-PE/DEAR del 15.01.2020, el SENACE aprobó la modificación del Estudio de Impacto Ambiental Detallado de la C.E. Wayra I para el proyecto "Wayra Extensión".
- El 27.01.2023, con carta COES/D/DP-087-2023, el COES otorgó la conformidad al Estudio de Pre Operatividad.
- El 18.04.2023, mediante R.M. N° 157-2023-MINEM/DM, el MINEM aprobó la Primera Modificación al Contrato de Concesión N° 557-2020, calificando eventos que afectaron la ruta crítica del Calendario de Ejecución de Obras en un plazo total de 374 días calendario.
- El 06.11.023, mediante R.M. N° 437-2023-MINEM/DM, el MINEM aprobó la Segunda Modificación al Contrato de Concesión N° 557-2020, a fin de prorrogar en 56 días calendarios la nueva fecha POC, del 08.01.2024 al 04.03.2024.
- Con carta COES/D/DP-1186-2023 del 20.11.2023, el COES aprobó el Estudio de Operatividad.
- Con carta COES/D/DP-1191-2023 del 22.11.2023, el COES autorizó la conexión para las pruebas de puesta en servicio del proyecto C.E. Wayra Extensión de 177 MW, hasta el 29.02.2024.
- Con carta COES/D/DP-218-2024 del 07.03.2024, el COES autorizó la Conexión para las Pruebas de Puesta en Servicio del Proyecto "Parque Eólico Wayra Extensión de 177 MW", hasta el 31.05.2024.
- Las obras civiles y el montaje de aerogeneradores se concluyeron.
- De los 30 aerogeneradores que contempla el proyecto, 28 ya se encuentran energizados y 2 están en etapa de comisionamiento para su posterior energización.
- Según el "Informe Diario de Coordinación de la Operación del Sistema" del 01.05.2024 el Parque Eólico generó como máximo 43,3 MW, en su etapa de pruebas.
- La Puesta en Operación Comercial estaba prevista para el 04.03.2024, no se cumplió. Se comunicó al MINEM con Oficio N° 570-2024-OS-DSE.
- El 04.03.2024, la Concesionaria solicitó calificar como fuerza mayor el siguiente evento: Fallas de fábrica en la Celda Incoming de la barra 3, que afectaron los plazos estipulados en el Calendario de Ejecución de Obras que figura en el Contrato de Concesión N° 557-2020, así como modificar la Puesta en Operación Comercial (POC) del mencionado proyecto para el 30.05.2024.
- El 24.04.2024, con Oficio N° 0837-2024-MINEM/DGE, el MINEM solicitó al Osinergmin emitir opinión previa sobre la solicitud de calificación de eventos de fuerza mayor invocados por la Concesionaria ENEL GENERACION PERU S.A.A., respecto a su proyecto "C.E. Wayra Extension de 177 MW", se está elaborando el informe.
- El avance global del proyecto es 99,5%.



Pruebas de Comisionamiento Aerogeneradores



Vista de Parámetros de Energización a un Aerogenerador

Del 24.04.2024 30.04.2024

Supervisión

del Contrato:

Enlace 220 kV

Tingo María -

(El proyecto se

ubicado en los

departamentos

de Ucavali v

provincias de

Padre Abad v

Prado, distritos

de Padre Abad

y Rupa Rupa)

Concesionaria:

Concesionari

a Línea de

Niña

Transmisión

La

S.A.C.

Huanuco,

Leoncio

Т

Aguaytía

encuentra

El proyecto se encuentra ubicado en los departamentos de Ucayali y Huánuco, provincias de Padre Abad y Leoncio Prado, distritos de Padre Abad y Rupa Rupa.

- Mediante R.M. N° 124-2021-MINEM/DM, el MINEM aprobó la suspensión del plazo del Cronograma de Hitos del proyecto en 87 días calendarios. La POC estuvo programada para el 28.09.2023. Con la suspensión de 87 días calendario, el plazo para el cumplimiento de la POC se desplazó hasta el 24.12.2023.
- Con Carta COES/D/DP-690-2021 del 07.05.2021, el COES aprobó el EPO del proyecto.
- La gestión predial está siendo desarrollada de manera directa por gestores y coordinadores de la propia Concesionaria. Reportaron avances de: zonificación económica (100%), búsqueda catastral (100%), estudio de títulos (100%), censo y catastro (100%) y negociaciones (92%).
- El ElA fue aprobado el 21.10.2022 mediante R.D. N° 0174-2022-MINEM/DGAAE.
- El 09.06.2022, el MINEM mediante el Informe N° 0193-2022/MINEM-DGE aprobó la Ingeniería Definitiva del proyecto.
- El 05.04.2023, la Concesionaria solicitó el otorgamiento de la Concesión Definitiva. El 15.01.2024 solicitaron al MINEM la suspensión del proceso debido a que la POC no se encuentra vigente, estando pendiente la atención por parte del MINEM las solicitudes de ampliación de plazo. El 28.02.2024 solicitaron al MINEM reencauzamiento a una ampliación de plazo, en respuesta la DGE aprobó una ampliación de 6 meses (hasta el 17.07.2024) para que la Concesionaria pueda presentar el cronograma vigente, solicitado como levantamiento de la observación pendiente para obtener la Concesión Definitiva.
- El Estudio de Operatividad fue presentado al COES el 27.03.2024; sin embargo, con carta COES/D/DP-287-2024 del 05.04.2024, el COES rechazó el EO para su revisión, debido a la inexistencia del punto de conexión de la S.E. Leoncio Prado, originado por el retraso de la L.T. 220 kV Tingo María Chaglla del proyecto YANA.
- En la S.E. Leoncio Prado, se concluyó el montaje de los equipos de patio y la sala de control. En la S.E. Aguaytía se culminó el montaje de la bahía GIS con aislamiento de gas SF6, se culminó el montaje de los equipos de patio.
- Para la L.T. se ha montado 104 torres de las 148, no se inició el tendido de conductor. Se tiene restringido el ingreso a 14 torres por negociaciones de servidumbre.
- El Hito "Llegada a los correspondientes sitios de obra de los reactores y transformadores", se cumplió el 28.10.2023, cabe mencionar que el proyecto no contempla la instalación de reactores y transformadores; sin embargo, el equipamiento principal (interruptores, pararrayos, seccionadores, transformadores de corriente y transformadores de tensión) se encuentra en el sitio de obra desde el 28.10.2023, según lo informado por la empresa supervisora Applus.
- El Hito "Puesta en Operación Comercial" programado para el 24.12.2023, no se cumplió. Se envío el Oficio 37-2024-OS-DSE al MINEM informando el incumplimiento.
- La Concesionaria presentó al MINEM diferentes solicitudes de ampliación de plazo que están pendientes de respuesta: 1° por el retraso en la evaluación de la ingeniería definitiva, 2° por la paralización de actividades debido a lluvias torrenciales, 3° por la demora en la POC de la L.T. Tingo María Chaglla, que forma parte del proyecto YANA, cuya Concesionaria es CTM y 4° Rechazo del EO por parte del COES, debido al retraso en la ejecución de la L.T. 220 kV Chaglla Tingo María.
- El 18.04.2024, CLTLN presentó al MINEM una solicitud de ampliación de plazo, debido al evento "Rechazo del EO por parte del COES, debido al retraso en la ejecución de la L.T. 220 kV Chaglla Tingo María". CLTLN indica que se encuentra evaluando cual será el retraso que se generará como consecuencia del



Avance de obras en la S.E. Leoncio Prado



Pruebas SAT en la S.E. Aguaytía

		evento y que por el momento no está en la ca que el COES no confirme las fechas en que aprobado su EO y por tanto se proceda con la Con Oficio 134-2024-OS-DSE del 31.01.2024, la designación del Inspector. Mediante Oficio se reiteró el requerimiento a CLTLN. El 24.04 una POC definida debido a los eventos de fe evaluación por parte del MINEM. Informan cestaría pendiente de definir debido a la falta derivado de la problemática de la S.E. Yaros (Compara la culminación, pruebas y puesta en transmisión del proyecto, se requiere la culmir de la L.T. 220 kV Chaglla-Tingo María (YANA nueva S.E. Leoncio Prado. La Garantía de Fiel Cumplimiento para la eject el 28.02.2025. El avance global del proyecto es de 83,0%. Avance S.E.s: 85,2%. El monto de inversión será de 27,96 MM Concesionaria.	la LT Chaglla - aprobación del se solicitó a C 606-2024-OS2024, CLTLN uerza mayor qu que la fecha de de culminación CTM). servicio de la ación, pruebas a), necesaria pa cución de la oble	- Tingo María tendrá EO del Enlace 3. ELTLN informar sobre DSE del 18.04.2024, informó que no tiene de se encuentran en el POC del Enlace 3 del Proyecto YANA das instalaciones de y puesta de servicio ara derivarla hacia la ra está vigente hasta	
	Próximos Proyectos a	PROYECTOS PRÓXIMOS A INGRESAR	EN OPERACIÓ	ON COMERCIAL	
SEIN G/T	Ingresar en Próximos Proyectos a	Generación/Transmisión	Potencia	Puesta en Operación Comercial	
G/1	Ingresar en Servicio	C.E. Wayra Extensión	177,00 MW	30.05.2024	

G: Generación, GSA: Sistemas Aislados, T: Transmisión, C: Comercial, D: Distribución, CT: Central Térmica, CH: Central Hidráulica, CE: Central Eólica, CS: Central Solar, RF: Reserva Fría, SE: Subestación, CL: Cliente Libre, L: Legal, P: Proyectado Fecha: 02.05.2024