

CENTRALES DE GENERACIÓN ELÉCTRICA EN EJECUCIÓN (ESTUDIOS DE INGENIERÍA O CONSTRUCCIÓN)

Contratos de Concesiones Definitivas y Autorizaciones para Desarrollar la Actividad de Generación de Energía Eléctrica, Incluye Contratos de Compromisos de Inversión Licitadas por PROINVERSIÓN

Ítem	N° de Contrato	Concesión Autorización	Central	Empresa	Potencia (MW)	Monto de Inversión (MM US\$)	Avance (%)	POC Contrato	POC Actual	Estado
1	201-2002	Concesión	C.H. Centauro I y III (Ancash)	CORPORACIÓN MINERA PERÚ S.A.	25.0	50.6	55% (*)	31.12.2011	17.10.2018	El proyecto está atrasado. No se cumplió con la POC de la central. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. La Concesionaria solicitó al MINEM la modificación del Cronograma de Ejecución de Obras (Quinta ampliación).
2	464-2015	Concesión	C.H. Tulumayo IV (Junín)	EGEJUNÍN TULUMAYO IV S.A.C.	56.2	98.5	0.5%	13.10.2017	07.03.2018	El proyecto está atrasado. No se cumplió con la POC de la central. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. La Concesionaria está a la espera de la evaluación de la solicitud de modificación de Cronograma de Ejecución de Obras por fuerza mayor. (Segunda Ampliación).
3	471-2015	Concesión	C.H. Tulumayo V (Junín)	EGEJUNÍN TULUMAYO V S.A.C.	83.2	130.0	0.5%	15.09.2021	29.10.2022	El proyecto está atrasado. No se cumplió con la POC de la central. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. La Concesionaria está a la espera de la evaluación de la solicitud de modificación de Cronograma de Ejecución de Obras por fuerza mayor.
4	456-2014	Concesión	C.H. Veracruz (Amazonas y Cajamarca)	COMPAÑÍA ENERGÉTICA VERACRUZ S.A.C.	635.0	1443.8	0.0%	09.01.2022	09.01.2022	El proyecto está atrasado. No se cumplió con la POC de la central. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. A la fecha el proyecto continúa paralizado, a la espera de decisión del MINEM sobre la renuncia a la Concesión por parte de la Concesionaria.
5	384-2011	Concesión RER	C.H. Cola I (La Libertad y Ancash)	HIDROELÉCTRICA COLA I S.A.	13.1	8.2	0.0%	30.06.2014	28.02.2017	El proyecto está atrasado. No se cumplió con la POC de la central. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. La Concesionaria solicitó la modificación del Contrato de Concesión, a fin de prorrogar la fecha de la POC hasta el 23.11.2023 e incrementar la potencia instalada de 10,4 a 13,1 MW; las cuales se encuentran en evaluación de calificación de fuerza mayor.
6	359-2010	Concesión RER	C.H. Viroc (Raura II) (Lima)	AMAZONAS GENERACIÓN S.A.	13.0	20.5	0.0%	23.12.2013	17.03.2017	El proyecto está atrasado. No se cumplió con la POC de la central. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. La Concesionaria solicitó ante el MINEM la Revocación de Acto Administrativo referido al Contrato de Concesión Definitiva de Generación de Energía Eléctrica N° 359-2010, el cual se encuentra en trámite.
7	001-2012	Concesión RER	C.H. Nueva Esperanza (Huánuco)	NUEVA ESPERANZA ENERGY S.A.C.	9.0	15.6	0.0%	31.12.2015	31.12.2017	El proyecto está atrasado. No se cumplió con la POC de la central. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. La Concesionaria presentó a la DREM Huánuco con fecha 23.01.2020 una solicitud de renuncia a la Concesión Definitiva y solicitó la devolución de la Carta Fianza de Fiel Cumplimiento. No se tiene todavía respuesta por parte de la DREM de Huánuco.
8	450-2014	Concesión RER	C.H. Pallca (Lima)	CARBON LATAM PERU S.A.C.	10.1	33.4	0.0%	03.06.2019	03.06.2019	El proyecto está atrasado. No se cumplió con la POC de la central. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. La modificación de la Concesión por incremento de la potencia de 10,1 a 20 MW, está en evaluación del MINEM. El 03.06.2022, la Concesionaria informó al MINEM la ocurrencia de un nuevo evento de fuerza mayor que afecta la ejecución su proyecto, el mismo está relacionado con la ejecución del trabajo de recuperación de bofedales en la laguna Milloc.

CENTRALES DE GENERACIÓN ELÉCTRICA EN EJECUCIÓN (ESTUDIOS DE INGENIERÍA O CONSTRUCCIÓN)

Contratos de Concesiones Definitivas y Autorizaciones para Desarrollar la Actividad de Generación de Energía Eléctrica, Incluye Contratos de Compromisos de Inversión Licitadas por PROINVERSIÓN

Ítem	N° de Contrato	Concesión Autorización	Central	Empresa	Potencia (MW)	Monto de Inversión (MM US\$)	Avance (%)	POC Contrato	POC Actual	Estado
9	426-2013	Concesión	C.H. Olmos 1 (Lambayeque y Piura)	SINDICATO ENERGÉTICO S.A. - SINERSA	51.0	110.1	0.0%	31.12.2018	14.10.2026	El proyecto está desarrollando los Estudios de Ingeniería. El inicio de obras está fijado para el 10.10.2023.K12 El MINEM mediante R.M. N° 022-2022-MINEM/DM publicado el 28.01.2022, calificó como fuerza mayor el evento invocado por la empresa Sindicato Energético S.A., referido al "Estado de Emergencia y demoras en la aprobación de la R.M. N° 077-2021-MINEM/DM", prorrogando la fecha POC hasta el 14.10.2026. La Concesionaria informó que se encuentra en negociaciones con los bancos para obtener el financiamiento de su proyecto.
10	454-2014	Concesión	C.H. Curibamba (Junín)	ENEL GENERACIÓN PERÚ S.A.	195.0	577.4	0.0%	16.04.2021	-	El proyecto está atrasado. No se cumplió con la POC de la central. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. La Concesionaria solicitó al MINEM la modificación del Cronograma de Ejecución de Obras por causas de fuerza mayor en el mes julio del 2017. Dicha solicitud está en evaluación por el MINEM.
11	407-2012	Concesión	C.H. Cativen I-II (La Libertad)	COMPAÑÍA MINERA PODEROSA S.A.	30.0	68.6	0.0%	31.03.2017	29.07.2021	A la fecha, el proyecto está atrasado. No se cumplió con la POC de la central. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. La Concesionaria solicitó la segunda modificación del Cronograma de Ejecución de Obras por fuerza mayor, lo que está en evaluación.
12	374-2011	Concesión	C.H. Belo Horizonte (Huánuco)	COMPAÑÍA ENERGÉTICA DEL CENTRO S.A.C.	180.0	389.2	0.0%	31.05.2016	30.12.2021	El proyecto está atrasado. No se cumplió con la POC de la central. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. La Concesionaria presentó al MINEM los descargos oponiéndose al inicio del procedimiento de caducidad de la Concesión.
13	494-2016	Concesión	C.H. San Gabán III (Puno)	HYDRO GLOBAL PERÚ S.A.C.	205.8	448.0	60.0%	01.02.2022	-	El proyecto está en construcción. No se cumplió con la POC de la central. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. La Concesionaria solicitó ampliación de plazo de la POC hasta el 11.01.2027.
14	458-2014	Concesión	C.H. Chadin 2 (Amazonas y Cajamarca)	AC ENERGÍA S.A.	600.0	2023.0	0.0%	12.07.2023	-	El proyecto está atrasado. No se ha iniciado la ejecución de las obras. El MINEM declaró infundado el Recurso de Apelación interpuesto por la Concesionaria referente a la postergación de la POC.
15	190-2001	Concesión	C.H. Tarucani (Arequipa)	TARUCANI GENERATING COMPANY S.A.	49.0	128.5	0.0%	07.06.2015	-	El proyecto está atrasado. No se cumplió con la POC de la central. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente.
16	002-2016	Concesión RER	P.C.H. Miraflores (Junin)	ACQUA ENERGIA S.A.C.	9.9	22.0	0.0%	08.01.2021	11.01.2024	El proyecto está en etapa de Estudios de Ingeniería. Está pendiente el pronunciamiento del Gobierno Regional de Junín sobre solicitud de segunda modificación del Cronograma de Obras por la Emergencia Nacional-COVID-19. La Concesionaria comunicó que con la participación de las empresas especialistas ERM y Asilorza, se viene desarrollando la evaluación para incorporar estudios socioambientales de acuerdo con el ámbito de desarrollo del proyecto.
17	003-2016	Concesión RER	P.C.H. Casca (Junin)	ACQUA ENERGIA S.A.C.	8.4	15.7	0.0%	03.07.2021	06.07.2023	El proyecto se encuentra en fase de diseño definitivo y negociación para uso de terrenos y servidumbres. Está pendiente el pronunciamiento del Gobierno Regional de Junín sobre solicitud de segunda modificación del Cronograma de Obras por la Emergencia Nacional-COVID-19. La Concesionaria indicó que cuenta con contratos para las obras civiles, adquisición de equipos electromecánicos, adquisición hidromecánicos y supervisión de obras.
18	001-2016	Concesión RER	P.C.H. Marca (Junin)	ACQUA ENERGIA S.A.C.	9.0	17.0	0.0%	02.10.2021	04.10.2023	El proyecto se encuentra en fase de diseño definitivo y negociación para uso de terrenos y servidumbres. Está pendiente el pronunciamiento del Gobierno Regional de Junín sobre solicitud de modificación del Cronograma de Obras por la Emergencia Nacional-COVID-19. La Concesionaria indicó que cuenta con contratos para las obras civiles, adquisición de equipos electromecánicos, adquisición hidromecánicos y supervisión de obras.

CENTRALES DE GENERACIÓN ELÉCTRICA EN EJECUCIÓN (ESTUDIOS DE INGENIERÍA O CONSTRUCCIÓN)

Contratos de Concesiones Definitivas y Autorizaciones para Desarrollar la Actividad de Generación de Energía Eléctrica, Incluye Contratos de Compromisos de Inversión Licitadas por PROINVERSIÓN

Ítem	N° de Contrato	Concesión Autorización	Central	Empresa	Potencia (MW)	Monto de Inversión (MM US\$)	Avance (%)	POC Contrato	POC Actual	Estado
19	004-2016	Concesión RER	P.C.H. Alcaparrosa (Junin)	ACQUA ENERGIA S.A.C.	9.5	17.1	0.0%	03.04.2021	06.04.2023	El proyecto se encuentra en fase de diseño definitivo y negociación para uso de terrenos y servidumbres. Está pendiente el pronunciamiento del Gobierno Regional de Junin sobre solicitud de modificación del Cronograma de Obras por la Emergencia Nacional-COVID-19. La Concesionaria indicó que cuenta con contratos para las obras civiles, adquisición de equipos electromecánicos, adquisición hidromecánicos y supervisión de obras.
20	001-2015	Concesión RER	C.H. Campanayocc (Ayacucho)	MPJ CONSULTING S.A.C.	4.6	7.9	0.0%	17.12.2017	10.07.2021	El proyecto está atrasado. No se cumplió con la POC de la central. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. La Concesionaria solicitó la segunda ampliación de plazo para la ejecución de las obras de la central al Gobierno Regional de Ayacucho, el cual se encuentra en evaluación.
21	542-2020	Concesión RER	C.H. Moquegua 1 (Moquegua)	EGESUR S.A.	15.3	48.7	0.0%	27.07.2024	-	No se ha iniciado la construcción de la obra. El Inicio de Obras programado el 15.11.2020, no se concretó. La ingeniería de detalle y obras electromecánicas con Ingeniería Básica, se encuentran concluidas. La Concesionaria informó que viene gestionando ante el MINEM la solicitud de la modificación del Calendario de Ejecución de Obras por fuerza mayor de su proyecto.
22	539-2020	Concesión RER	C.S.F. Continua Chachani (Arequipa)	CSF CONTINUA CHACHANI S.A.C.	100.0	62.9	0.0%	15.11.2021	24/12/2023	No se ha iniciado la construcción de la obra. El Inicio de Obras programado el 26.08.2022, no se concretó. El 25.08.2022, mediante R.M. N° 306-2022-MINEM/DM, el MINEM calificó como fuerza mayor el evento invocado por CSF Continua Chachani S.A.C., aprobando la segunda modificación de la Concesión Definitiva.
23	540-2020	Concesión RER	C.S.F. Continua Pichu Pichu (Arequipa)	CSF CONTINUA PICHU PICHU S.A.C.	60.0	39.3	0.0%	15.11.2021	24/12/2023	No se ha iniciado la construcción de la obra. El Inicio de Obras programado el 26.08.2022, no se concretó. El 24.08.2022, mediante R.M. N° 303-2022-MINEM/DM, el MINEM calificó como fuerza mayor el evento invocado por CSF Continua Pichu Pichu S.A.C., aprobando la segunda modificación de la Concesión Definitiva.
24	541-2020	Concesión RER	C.S.F. Continua Misti (Arequipa)	CSF CONTINUA MISTI S.A.C.	300.0	210.1	0.0%	23.12.2021	24/12/2023	No se ha iniciado la construcción de la obra. El Inicio de Obras programado el 26.08.2022, no se concretó. El 25.08.2022, mediante R.M. N° 307-2022-MINEM/DM, el MINEM calificó como fuerza mayor el evento invocado por CSF Continua Misti S.A.C., aprobando la segunda modificación de la Concesión Definitiva.
25	529-2019	Concesión	C.H. Anto Ruiz III (Puno)	NUEVA ESPERANZA HYDRO S.A.	102.1	480.0	0.0%	19.12.2025	09.03.2027	Se han realizado algunas actividades, entre ellas, obras preliminares y provisionales en la zona próxima a la casa de máquinas de la central. El 30.09.2022, mediante R.M. N° 343-2022-MINEM/DM, el MINEM aprobó la Primera Modificación de la Concesión Definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica.
26	529-2019	Concesión	C.H. Anto Ruiz IV (Puno)	NUEVA ESPERANZA HYDRO S.A.	103.8	480.0	0.0%	29.12.2026	18.03.2028	Se han realizado algunas actividades, entre ellas, obras preliminares y provisionales en la zona próxima a la casa de máquinas de la central. El 30.09.2022, mediante R.M. N° 343-2022-MINEM/DM, el MINEM aprobó la Primera Modificación de la Concesión Definitiva para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica.
27	380-2011	Concesión	C.H. Santa Teresa-Ampliación (Cusco)	INLAND ENERGY S.A.C.	40.4	100.0	0.0%	19.01.2026	-	Se encuentra en etapa de elaboración de estudios. La Concesionaria solicitó al MINEM la calificación de evento de fuerza mayor, a la negativa injustificada del Ministerio de Cultura de emitir el CIRA, debido a que el área solicitada se superpone con el Parque Arqueológico Nacional de Vilcabamba.
28	537-2019	Concesión	C.H. Santa Teresa II (Cusco)	INLAND ENERGY S.A.C.	280.0	500.0	0.0%	07.04.2028	-	Se encuentra en etapa de elaboración de estudios. El MINEM está evaluando la solicitud de fuerza mayor derivado de la negativa del INC del Cusco a otorgarle el CIRA.

CENTRALES DE GENERACIÓN ELÉCTRICA EN EJECUCIÓN (ESTUDIOS DE INGENIERÍA O CONSTRUCCIÓN)

Contratos de Concesiones Definitivas y Autorizaciones para Desarrollar la Actividad de Generación de Energía Eléctrica, Incluye Contratos de Compromisos de Inversión Licitadas por PROINVERSIÓN

Ítem	N° de Contrato	Concesión Autorización	Central	Empresa	Potencia (MW)	Monto de Inversión (MM US\$)	Avance (%)	POC Contrato	POC Actual	Estado
29	CDGRER 003-2010	Concesión RER	C.H. Huallin I (Áncash)	ASOCIACIÓN SANTA LUCÍA DE CHACAS	6.0	6.9	0.0%	28.12.2015	31.12.2028	El proyecto está atrasado. No se ha iniciado la ejecución de las obras de la segunda fase. Tienen dificultades en empezar las obras civiles, por no tener todavía la seguridad de poder evacuar toda la energía que producirán en la segunda etapa.
30	001-2018	Concesión RER	C.H. San Juan (Huánuco)	HYDROPLUS GLOBAL S.A.C.	0.9	1.2	0.0%	18.11.2023	16.05.2025	Se encuentran en la etapa de gestiones para la licitación, tanto de las Obras Civiles, como de los Equipos Electromecánicos; y en proceso de financiamiento. El inicio de obras civiles se encuentra previsto para el 17.08.2023 y la POC para el 16.05.2025.
31	510-2017	Concesión	C.H. Limacpunco (Cusco)	ELECTRO ARAZA S.A.C.	35.0	72.3	0.0%	21.12.2027	-	La Ingeniería de Detalle del proyecto se encuentra concluida. La Concesionaria manifiesta que los riesgos para su proyecto son: - Los impactos de las medidas de índole social producto de la pandemia COVID-19, en el desarrollo del proyecto y cumplimiento de Cronograma. - Retrasos en la construcción de la Nueva Sub-Estación Onocora 220 kV punto de conexión del proyecto.
32	510-2017	Concesión	C.H. Ttio (Cusco)	ELECTRO ARAZA S.A.C.	80.0	142.9	0.0%	21.12.2027	-	La Ingeniería de Detalles del proyecto se encuentra concluida. La Concesionaria manifiesta que los riesgos para su proyecto son: - Los impactos de las medidas de índole social producto de la pandemia COVID-19, en el desarrollo del proyecto y cumplimiento de Cronograma. - Retrasos en la construcción de la Nueva Sub-Estación Onocora 220 kV punto de conexión del proyecto.
33	510-2017	Concesión	C.H. Capiri (Cusco)	ELECTRO ARAZA S.A.C.	80.0	169.2	0.0%	21.12.2027	-	La Ingeniería de Detalle del proyecto se encuentra concluida. La Concesionaria manifiesta que los riesgos para su proyecto son: - Los impactos de las medidas de índole social producto de la pandemia COVID-19, en el desarrollo del proyecto y cumplimiento de Cronograma. - Retrasos en la construcción de la Nueva Sub-Estación Onocora 220 kV punto de conexión del proyecto.
34	473-2015	Concesión	C.H. Santa Lorenza I (Huánuco)	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SANTA LORENZA S.A.C.	18.7	55.3	41.7%	31.12.2017	03.01.2026	El proyecto está atrasado. El Contrato RER fue resuelto. La Concesionaria está en etapa de obtención del financiamiento y regularización de permisos vencidos. La Concesionaria solicitó ampliación de plazo debido a eventos relacionados a i) Problemática social con el Anexo de Huaracalla y ii) Interferencia de la Comunidad Campesina de Salapampa en las relaciones con las Comunidades Campesinas de Chaucha y Rondos.
35	558-2020	Concesión	C.H. Huallaga I (Huánuco)	CENTRAL HIDROELÉCTRICA HUALLAGA HYDRO S.A.	392.0	988.0	0.0%	31.12.2027	-	El proyecto está en etapa de Estudios de Ingeniería. Aún no se inicia la ejecución de las obras civiles. La Concesionaria informó que se han aplazado todas las actividades previas, dado que continúan con el proceso de obtención de servidumbres. El proyecto está atrasado.
36	006-2016	Concesión RER	C.H. Llaylla (Junín)	ELECTROCENTRO S.A.	2.0	5.1	0.0%	18.03.2018	06.07.2020	El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. La Concesionaria solicitó la modificación del Cronograma de Ejecución de Obras a la DREM Junín por fuerza mayor; dicha solicitud está en proceso de atención. La Concesionaria indicó que el proceso de convocatoria a través del SEACE desde el 30.03.2022, para la elaboración del Estudio de Pre Inversión y Expediente Técnico Definitivo a cargo de la OEC de Electrocentro S.A., fue declarado desierto al no haber postores.
37	-	Concesión RER	C.H. Aricota 3 (Tacna)	EGESUR S.A.	9.6	31.3	0.0%	09.05.2020	25.05.2024	El proyecto está atrasado. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. La Concesionaria informó que mediante Oficio N° 1355-A-2022-DREM/GOB.REG.TACNA del 26.08.2022 la DRSEyM-Tacna les notificó R.M. N° 156-2022- DREM/GOB.REG.TACNA mediante el cual aprueban a modificación del Cronograma de Ejecución de Obras.
38	561-2021	Concesión RER	C.H. Moquegua 3 (Moquegua)	EGESUR S.A.	18.7	54.6	0.0%	27.07.2024	-	El proyecto está en etapa de Estudios de Ingeniería. La Concesionaria no cumplió con el inicio de obras civiles previsto para el 15.03.2021.

CENTRALES DE GENERACIÓN ELÉCTRICA EN EJECUCIÓN (ESTUDIOS DE INGENIERÍA O CONSTRUCCIÓN)

Contratos de Concesiones Definitivas y Autorizaciones para Desarrollar la Actividad de Generación de Energía Eléctrica, Incluye Contratos de Compromisos de Inversión Licitadas por PROINVERSIÓN

Ítem	N° de Contrato	Concesión Autorización	Central	Empresa	Potencia (MW)	Monto de Inversión (MM US\$)	Avance (%)	POC Contrato	POC Actual	Estado
39	552-2020	Concesión	C.H. Lluclla (Arequipa)	INLAND ENERGY S.A.C.	288.0	500.0	0.0%	21.06.2025	20.06.2026	El proyecto está en etapa de Estudios de Ingeniería. El MINEM mediante R.M. N° 034-2022-MINEM/DM publicado el 03.02.2022, calificó como fuerza mayor el evento invocado por la empresa Inland Energy S.A.C., referido al "Estado de Emergencia Nacional por brote de la COVID-19", el Calendario de Ejecución de Obras del Proyecto fue afectado en 364 días, prorrogando la fecha POC. Se encuentra pendiente la suscripción de la Primera Modificación.
40	001-2021	Concesión RER	C.H. Calasi (Huánuco)	HYDROPLUS GLOBAL S.A.C.	1.0	1.2	0.0%	30.11.2026	-	El proyecto se encuentra en la etapa de elaboración de la ingeniería definitiva y financiamiento.
41	002-2021	Concesión RER	C.H. Chacamayo (Huánuco)	HYDROPLUS GLOBAL S.A.C.	1.5	1.5	0.0%	30.11.2026	-	El proyecto se encuentra en la etapa de elaboración de la ingeniería definitiva y financiamiento.
42	469-2015	Concesión	C.H. Karpa (Huánuco)	HIDROELÉCTRICA KARPA S.A.C.	19.0	57.6	0.0%	23.12.2016	-	El proyecto está atrasado. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. El Contrato de Suministro RER está resuelto de pleno derecho al no alcanzar la POC al 31.12.2018 ; en razón de ello está en arbitraje en la CCL. Se viene supervisando el Cumplimiento del Contrato de Concesión Definitiva.
43	481-2016	Concesión RER	C.H. Laguna Azul (Arequipa)	CH MAMACOCCHA S.R.L.	20.0	60.0	0.0%	14.03.2020	-	El proyecto está atrasado. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. Al no haberse concretado la POC al 31.12.2018, el Contrato de Suministro RER quedó resuelto de pleno derecho. El arbitraje que se siguió en la CCL, el Laudo concluyó que no tiene competencia para resolver las pretensiones del MINEM de anular las adendas del Contrato RER. Existe un arbitraje en el CIADI, interpuesto por la Concesionaria cuyo proceso está en marcha. Se viene supervisando el Cumplimiento del Contrato de Concesión Definitiva.
44	003-2016- GRA/DREM/D	Concesión RER	C.H. Hydrika 1 (Áncash)	HYDRIKA 1 S.A.C.	6.6	22.4	0.0%	01.11.2018	-	El proyecto está atrasado. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. Al no haberse concretado la POC en los términos y plazos establecidos en el Contrato RER (31.12.2018), el Contrato ha quedado resuelto de pleno derecho. Se viene supervisando el Cumplimiento del Contrato de Concesión Definitiva. La Concesionaria solicitó el inicio de un arbitraje contra el Estado Peruano ante el Centro de arbitraje de la Cámara de Comercio de Lima, luego de conocer el fallo del Tribunal Arbitral del CIADI. Actualmente están en etapa de conformación del Tribunal Arbitral.
45	002-2016- GRA/DREM/D	Concesión RER	C.H. Hydrika 2 (Áncash)	HYDRIKA 2 S.A.C.	4.0	8.2	0.0%	06.07.2018	-	El proyecto está atrasado. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. Al no haberse concretado la POC en los términos y plazos establecidos en el Contrato RER (31.12.2018), el Contrato ha quedado resuelto de pleno derecho. Se viene supervisando el Cumplimiento del Contrato de Concesión Definitiva. La Concesionaria solicitó el inicio de un arbitraje contra el Estado Peruano ante el Centro de arbitraje de la Cámara de Comercio de Lima, luego de conocer el fallo del Tribunal Arbitral del CIADI. Actualmente están en etapa de conformación del Tribunal Arbitral.
46	001-2016- GRA/DREM/D	Concesión RER	C.H. Hydrika 4 (Áncash)	HYDRIKA 4 S.A.C.	8.0	16.0	0.0%	02.10.2018	-	El proyecto está atrasado. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. Al no haberse concretado la POC en los términos y plazos establecidos en el Contrato RER (31.12.2018), el Contrato ha quedado resuelto de pleno derecho. Se viene supervisando el Cumplimiento del Contrato de Concesión Definitiva. La Concesionaria solicitó el inicio de un arbitraje contra el Estado Peruano ante el Centro de arbitraje de la Cámara de Comercio de Lima, luego de conocer el fallo del Tribunal Arbitral del CIADI. Actualmente están en etapa de conformación del Tribunal Arbitral.
47	001-2017	Concesión RER	C.H. Hydrika 6 (Áncash)	HYDRIKA 6 S.A.C.	8.9	21.0	0.0%	Por definir	-	Al no haberse concretado la POC en los términos y plazos establecidos en el Contrato RER (31.12.2020), el Contrato ha quedado resuelto de pleno derecho. El Contrato de Concesión Definitiva aprobado con R.D. N° 012-2017-GRA/DREM se encuentra pendiente de firma. La Concesionaria solicitó el inicio de un arbitraje contra el Estado Peruano ante el Centro de arbitraje de la Cámara de Comercio de Lima, luego de conocer el fallo del Tribunal Arbitral del CIADI. Actualmente están en etapa de conformación del Tribunal Arbitral.

CENTRALES DE GENERACIÓN ELÉCTRICA EN EJECUCIÓN (ESTUDIOS DE INGENIERÍA O CONSTRUCCIÓN)

Contratos de Concesiones Definitivas y Autorizaciones para Desarrollar la Actividad de Generación de Energía Eléctrica, Incluye Contratos de Compromisos de Inversión Licitadas por PROINVERSIÓN

Ítem	N° de Contrato	Concesión Autorización	Central	Empresa	Potencia (MW)	Monto de Inversión (MM US\$)	Avance (%)	POC Contrato	POC Actual	Estado
48	557-2020	Concesión RER	C.E. Wayra Extensión (Ica)	ENEL GREEN POWER PERU S.A.	108.0	148.4	73.0%	30.12.2022	-	<p>El proyecto está en construcción.</p> <p>El Cronograma de Ejecución de obras no está vigente.</p> <p>El Inicio de Obras según lo informado por la Concesionaria, tuvo lugar el 21.03.2022.</p> <p>El avance global proyectado es de 73%.</p> <p>La Concesionaria informó, que una vez que se cuente con la aprobación de la actualización del EPO, se solicitará la modificación de la Concesión Definitiva.</p>

CENTRALES DE GENERACIÓN ELÉCTRICA EN EJECUCIÓN (ESTUDIOS DE INGENIERÍA O CONSTRUCCIÓN)

Contratos de Concesiones Definitivas y Autorizaciones para Desarrollar la Actividad de Generación de Energía Eléctrica, Incluye Contratos de Compromisos de Inversión Licitadas por PROINVERSIÓN

Ítem	N° de Contrato	Concesión Autorización	Central	Empresa	Potencia (MW)	Monto de Inversión (MM US\$)	Avance (%)	POC Contrato	POC Actual	Estado
49	564-2021	Concesión RER	C.E. Punta Lomitas (Ica)	ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.	260.0	223.5	94.0%	29.05.2024	-	El proyecto está en construcción. Se han culminado, la fabricación de los aerogeneradores, las obras civiles y el tendido de cable del parque eólico. Se continúa con el transporte de los aerogeneradores de puerto a sitio y se ha iniciado con el montaje de los aerogeneradores. El avance global proyectado es de 94%.
50	560-2021	Concesión RER	C.S. Clemesí (Moquegua)	ENEL GREEN POWER PERU S.A.	116.5	80.7	83.4%	29.04.2023	-	El proyecto está en construcción. La Concesionaria manifestó que el 28.03.2022, se han dado inicio a las obras del proyecto. Actualmente, se viene ejecutando trabajos tales como: movimientos de tierra, preparación de terreno, adecuación de plataformas, construcción de edificio de control. El avance global proyectado es de 83%
51	563-2021	Concesión RER	C.E. San Juan (Ica)	ENERGÍA RENOVABLE DEL SUR S.A.	131.1	500,6	30.8%	31.12.2024	-	El proyecto está en construcción. La Concesionaria manifestó que el 01.04.2022, se han dado inicio a las obras del proyecto. Actualmente, continúan ejecutando actividades tales como, movimientos de tierra, excavación de fundaciones. El avance global proyectado es de 30.8%.
52		Autorización	C.T. Refinería Talara (Piura)	PETROPERÚ S.A.	102.3	191.7	97.1%	22.01.2022	-	El proyecto está en construcción. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. El COES mediante carta COES/D/DP-1833-2021 del 01.12.2021 aprobó la realización de las pruebas de puesta en servicio de la C.T. para la toma de carga de hasta 87 MW. La Concesionaria no cumplió con la POC que estaba prevista para el 22.01.2022. Petroperú solicitó a la DGE del MINEM modificación del cronograma de obras por razones de fuerza mayor, solicitud que está siendo evaluada a la fecha. El avance global proyectado es de 97.1%
53	553-2020	Concesión	C.H. Chancay 2 (Lima)	GENERACIÓN ELÉCTRICA RÍO BAÑOS S.A.C.	16.6	48.1	0.0%	14.10.2023	14/10/2023	El proyecto está en etapa de Estudios de Ingeniería. El 21.04.2022, se suscribió el Contrato de Concesión N° 553-2020.
54	556-2020	Concesión	C.H. Chancay 3 (Lima)	GENERACIÓN ELÉCTRICA RÍO BAÑOS S.A.C.	13.5	39.2	0.0%	27.03.2025	27/3/2025	El proyecto está en etapa de Estudios de Ingeniería. El 21.04.2022, se suscribió el Contrato de Concesión N° 556-2020.
55	536-2019	Concesión	C.H. Charcaní VII (Arequipa)	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA DE AREQUIPA S.A.	20.9	58.5	0.0%	27.12.2022	05.06.2024	El proyecto se encuentra en etapa de estudios. No se concretó el inicio de obras civiles. El MINEM aprobó la primera solicitud de modificación de cronograma de obras por razones de fuerza mayor.
56	569-2021	Concesión	C.S. Planta Fotovoltaica Milagros (Iquitos)	PARQUE FOTOVOLTAICO IQUITOS S.A.C.	20.0	16.0	20.0%	30.03.2022	30.11.2023	El proyecto está en etapa de Estudios de Ingeniería. El desarrollo del proyecto dentro de determinados plazos está a la espera del resultado del proceso arbitral solicitado por Electro Oriente S.A. para la resolución del Contrato de Suministro de Energía suscrito con Parque Fotovoltaico Iquitos S.A.C.
57	-	Concesión	C.H. Tupuri (Puno)	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SAN GABÁN S.A.	2.2	10.1	99.0%	19.04.2021	18.09.2023	El 23.02.2022 un desastre natural en la zona ocasionó que la central saliera de servicio luego de sufrir daños muy severos en sus principales componentes, como son: tubería forzada, casa de máquinas y S.E. Tupuri. Se ha presentado demandas sustentadas en la Cámara de Comercio de Puno, en curso el proceso de Arbitraje. En proceso de convocatoria de selección en el SEACE servicio reparación, reposición y pruebas hidráulicas de la tubería forzada de la C.H. Tupuri.
58	211-2003	Concesión	C.H. Pucará (Cusco)	EMPRESA DE GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA DEL CUSCO S.A.	178.0	360.0	0.0%	15.12.2017	-	El proyecto está atrasado. La Cámara de Comercio de Lima, mediante el Laudo Arbitral del 04.06.2021 ratificó que el Contrato de Compromiso de Inversión ha sido resuelto, y ha denegado en el extremo todas las solicitudes demandadas por la Concesionaria. La Concesionaria no ha renovado la carta fianza de fiel cumplimiento del Contrato de Concesión Definitiva, cuya vigencia fue hasta el 27.09.2021. Por lo tanto, el MNEM ha iniciado un proceso de ejecución de la fianza respectiva.

CENTRALES DE GENERACIÓN ELÉCTRICA EN EJECUCIÓN (ESTUDIOS DE INGENIERÍA O CONSTRUCCIÓN)

Contratos de Concesiones Definitivas y Autorizaciones para Desarrollar la Actividad de Generación de Energía Eléctrica, Incluye Contratos de Compromisos de Inversión Licitadas por PROINVERSIÓN

Ítem	N° de Contrato	Concesión Autorización	Central	Empresa	Potencia (MW)	Monto de Inversión (MM US\$)	Avance (%)	POC Contrato	POC Actual	Estado
59	363-2011	Concesión	C.H. Molloco (Arequipa)	GENERADORA ELÉCTRICA MOLLOCO S.A.C. - GEMSAC	280.0	680.0	0.0%	17.10.2020	-	El proyecto está atrasado. El MINEM ejecutó la carta fianza por 8 MM US\$ con fecha 13.12.2017. La Concesionaria no informa sobre los avances del proyecto y además sobre la decisión de llevar la controversia de ejecución de la carta fianza del contrato de compromiso de inversión y la resolución del mismo a un arbitraje internacional (CIADI).
60	511-2017	Concesión	C.H. Tingo I (Amazonas)	ENERGORET S.A.C.	210.0	361.5	0.0%	31.08.2024	-	El 28.11.2019, se iniciaron ciertas obras preliminares (acceso al lugar de la bocatoma, casa de máquinas y chimenea de equilibrio. El avance físico del proyecto CC.HH. Tingo I, II y III es de 0%.
61	511-2017	Concesión	C.H. Tingo II (Amazonas)	ENERGORET S.A.C.	148.0	254.0	0.0%	31.11.2026	-	El 28.11.2019, se iniciaron ciertas obras preliminares (acceso al lugar de la bocatoma, casa de máquinas y chimenea de equilibrio. El avance físico del proyecto CC.HH. Tingo I, II y III es de 0%.
62	511-2017	Concesión	C.H. Tingo III(Amazonas)	ENERGORET S.A.C.	48.0	82.6	0.0%	31.12.2026	-	El 28.11.2019, se iniciaron ciertas obras preliminares (acceso al lugar de la bocatoma, casa de máquinas y chimenea de equilibrio. El avance físico del proyecto CC.HH. Tingo I, II y III es de 0%.
63	327-2009	Concesión	C.H. Tingo (Lima)	COMPAÑÍA HIDROELÉCTRICA TINGO S.A.	8.8	17.0	0.0%	17.12.2018	-	El proyecto está atrasado. La POC del proyecto no se cumplió. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. Está en proceso de gestión de modificación de la Concesión Definitiva de generación de 8,8 MW a 15 MW de potencia instalada.
64	-	Concesión RER	C.H. Marcará II (Áncash)	CENTRAL HIDROELÉCTRICA MARCARA S.A.	7.5	-	0.0%	20.05.2016	06.07.2023	El proyecto está atrasado. La DREM de Áncash solicitó información sustentatoria referente a la solicitud de ampliación de plazo.
65	571-2021	Concesión RER	C.E. Caravelí (Arequipa)	IBEROLICA CARAVELI S.A.C.	219.6	217.3	0.0%	15.03.2026	-	Actualmente, se están desarrollando los estudios de ingeniería y se encuentra en la fase de obtención de la servidumbre.
66	579-2022	Concesión RER	C.S.F. Illa	ENERGÍA RENOVABLE LA JOYA S.A.	385.00	-	0.00%	Por definir	-	En Estudios.
67	-	Concesión RER	Mini C.H. Ahobamba	INLAND ENERGY S.A.C.	2.32	-	0.00%	Por definir	-	En Estudios.
68	583-2022	Concesión RER	C.S. Solimana	ECORER S.A.C.	250.00	176.40	0.00%	Por definir	-	En Estudios.
69	576-2022	Concesión RER	C.S. San Martín Solar	JOYA SOLAR S.A.C.	252.40	252.40	0.00%	Por definir	-	En Estudios.
TOTAL					6,979.0	12,978.0				

El Monto de Inversión (MM US\$) es reportado por las empresas concesionarias

(*) : Avance promedio de las 2 etapas del proyecto

C.H. : Central Hidroeléctrica
C.T. : Central Termoeléctrica

C.S.F. : Central Solar Fotovoltaica
C.E. : Central Eólica