

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 USD)	Avance (%)	POC Contrato	POC Vigente	Estado
1	201-2002	Concesión	C.H. CENTAURO I y III (Ancash)	CORPORACIÓN MINERA PERÚ S.A.	25.0	50.6	53%*	31.12.2011	17.10.2018	En construcción. 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)	EJEJUNÍN TULUMAYO IV S.A.C.	56.2	105.2	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.
3	471-2015	Concesión	C.H. TULUMAYO V (Junín)	EJEJUNÍN TULUMAYO V S.A.C.	83.2	158.1	0.5%	15.09.2021	29.10.2022	El proyecto está atrasado. El MINEM continúa evaluando la modificación del 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	1443.7	0.0%	09.01.2022		El proyecto está paralizado. La Concesionaria con fecha 18.09.2020 ingresó al MINEM una solicitud de Resolución de Contrato de Concesión Definitiva, que a la fecha está siendo evaluada por el MINEM.
5	384-2011	Concesión RER	C.H. COLA I (La Libertad y Ancash)	HIDROELÉCTRICA COLA S.A.	13.1	27.7	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. El MINEM informó que el proyecto se encuentra en trámite de caducidad de la Concesión.
7	001-2012	Concesión RER	C.H. NUEVA ESPERANZA (Huánuco)	NUEVA ESPERANZA ENERGY S.A.C.	9.2	15.6	0.0%	31.12.2015	31.12.2017	El proyecto está atrasado. No se cumplió con la POC de la central. 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, la misma que está en evaluación.
8	450-2014	Concesión RER	C.H. PALLCA (Lima)	CARBON LATAM PERU S.A.C.	10.1	23.5	0.0%	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. Existen atrasos en la obtención de la modificación de la Concesión por incremento de la potencia de 10,1 a 20 MW, la misma que está en evaluación del MINEM.
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	16.07.2026	El proyecto está desarrollando los Estudios de Ingeniería. No se inició la construcción del proyecto a pesar del tiempo transcurrido. El proyecto está atrasado. No se cumplió con la POC de la central.
10	454-2014	Concesión	C.H. CURIBAMBA (Junín)	ENEL GENERACIÓN PERÚ S.A.	195.0	577.0	0.0%	16.04.2021		El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. La Concesionaria solicitó al MINEM la modificación del Cronograma de Obras por causas de fuerza mayor en el mes julio del 2017. Dicha solicitud está en evaluación por el MINEM. A la fecha, el proyecto está atrasado. No se cumplió con la POC de la central.
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	El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. La Concesionaria solicitó la modificación del Cronograma de Ejecución de Obras por fuerza mayor, lo que está en evaluación.
12	374-2011	Concesión	C.H. BELO HORIZONTE (Huánuco)	ODEBRECHT S.A.C.	180.0	389.2	0.0%	31.05.2016	30.12.2021	El proyecto está atrasado, las obras no se han iniciado a pesar de haber transcurrido cerca de diez (10) años desde que se suscribió el Contrato de Concesión. 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	21.0%	01.02.2022		El proyecto está en construcción. Continúa la construcción del túnel interoceánica y cunetas de coronación; asimismo con la construcción del túnel de descarga de San Gabán II hacia el reservorio de regulación.
14	458-2014	Concesión	C.H. CHADIN II (Amazonas y Cajamarca)	AC ENERGÍA S.A.	600.0	2023.0	0.0%	20.11.2023		El proyecto está atrasado. El MINEM resolvió declarar inadmisibles las solicitudes de la primera modificación del Contrato de Concesión; la Concesionaria, con Carta ACE-005-2017 del 08.11.2017 presentó al MINEM recurso de apelación contra la inadmisibilidad de la primera solicitud de modificación del Contrato.
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 suspendido. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente.

Ítem	N° de Contrato	Concesión Autorización	Central	Empresa	Potencia (MW)	Monto de Inversión (MM USD)	Avance (%)	POC Contrato	POC Vigente	Estado
16	002-2016	Concesión RER	C.H. MIRAFLORES (Junin)	ACQUA ENERGIA S.A.C.	9.9	22.0	0.0%	11.01.2024		El proyecto está en etapa de Estudios de Ingeniería. Está pendiente el pronunciamiento del Gobierno Regional de Junín sobre solicitud de modificación del Cronograma de Obras por la Emergencia Nacional-COVID-19.
17	003-2016	Concesión RER	C.H. CASCA (Junin)	ACQUA ENERGIA S.A.C.	8.4	15.7	0.0%	06.07.2023		El proyecto se encuentra en fase de diseño definitivo y negociación para uso de terrenos y servidumbres. Con Carta AE/35-2020 del 06.03.2020, la Concesionaria solicitó al Gobierno Regional de Junín la modificación de la Concesión Definitiva con Recursos Energéticos Renovables. Asimismo; el 24.07.2020 la Concesionaria solicitó la suspensión de plazos por el Estado de Emergencia Nacional.
18	001-2016	Concesión RER	C.H. MARCA (Junin)	ACQUA ENERGIA S.A.C.	9.0	17.0	0.0%	04.10.2023		El proyecto se encuentra en fase de diseño definitivo y negociación para uso de terrenos y servidumbres. Con Carta AE/36-2020 del 06.03.2020, la Concesionaria solicitó al Gobierno Regional de Junín la modificación de la Concesión Definitiva con Recursos Energéticos Renovables. Asimismo; el 24.07.2020 la Concesionaria solicitó la suspensión de plazos por el Estado de Emergencia Nacional.
19	004-2016	Concesión RER	C.H. ALCAPARROSA (Junin)	ACQUA ENERGIA S.A.C.	9.5	17.1	0.0%	06.04.2023		El proyecto se encuentra en fase de diseño definitivo y negociación para uso de terrenos y servidumbres. Con Carta AE/34-2020 del 06.03.2020, la Concesionaria solicitó al Gobierno Regional de Junín la modificación de la Concesión Definitiva con Recursos Energéticos Renovables. Asimismo; el 24.07.2020 la Concesionaria solicitó la suspensión de plazos por el Estado de Emergencia Nacional.
20	001-2015	Concesión RER	C.H. CAMPANAYOCC (Ayacucho)	MPJ CONSULTING S.A.C.	4.6	7.9	0.0%	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. Solicitarán al Gobierno Regional de Ayacucho la ampliación de plazo para la ejecución de las obras hasta octubre del 2022.
21	542-2020	Concesión RER	C.H. MOQUEGUA 1 (Moquegua)	EGESUR S.A.	15.3	48.7	0.0%	27.07.2024		La ingeniería de detalle y obras electromecánicas con Ingeniería Básica, se encuentran concluidas. La ingeniería de detalle y obras electromecánicas con Ingeniería Básica, se encuentran concluidas.
22	539-2020	Concesión RER	C.S.F. CONTINUA CHACHANI (Arequipa)	CSF CONTINUA CHACHANI S.A.C.	100.0	74.3	0.0%	15.11.2021		El proyecto está atrasado. La Concesionaria solicitó la modificación del Cronograma de Ejecución de Obras al MINEM, por fuerza mayor, debido al estado de Emergencia Nacional por el COVID 19. La solicitud se encuentra en evaluación.
23	540-2020	Concesión RER	C.S.F. CONTINUA PICHU PICHU (Arequipa)	CSF CONTINUA PICHU PICHU S.A.C.	60.0	46.4	0.0%	15.11.2021		El proyecto está atrasado. La Concesionaria solicitó la modificación del Cronograma de Ejecución de Obras al MINEM, por fuerza mayor, debido al estado de Emergencia Nacional por el COVID 19. La solicitud se encuentra en evaluación.
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		El proyecto está atrasado. La Concesionaria solicitó la modificación del Cronograma de Ejecución de Obras al MINEM, por fuerza mayor, debido al estado de Emergencia Nacional por el COVID 19. La solicitud se encuentra en evaluación.
25	529-2019	Concesión	C.H. ANTO RUIZ III (Puno)	NUEVA ESPERANZA HYDRO S.A.	102.1	480.0	0.0%	19.12.2025		La Concesionaria solicitó al MINEM la modificación del Cronograma de Ejecución de Obras, debido a eventos de fuerza mayor, relacionados al Estado de Emergencia Nacional dispuesto por el D.S. N° 044-2020-PCM y sus modificatorias. El proceso se encuentra en stand-by con el MINEM, por lo que se mantiene vigente el calendario expresado en el Contrato de Concesión Definitiva.
26	529-20199	Concesión	C.H. ANTO RUIZ IV (Puno)	NUEVA ESPERANZA HYDRO S.A.	103.8	480.0	0.0%	29.12.2026		La Concesionaria solicitó al MINEM la modificación del Cronograma de Ejecución de Obras, debido a eventos de fuerza mayor, relacionados al Estado de Emergencia Nacional dispuesto por el D.S. N° 044-2020-PCM y sus modificatorias. El proceso se encuentra en stand-by con el MINEM, por lo que se mantiene vigente el calendario expresado en el Contrato de Concesión Definitiva.
27	380-2011	Concesión	AMPLIACIÓN C.H. SANTA TERESA (Cusco)	INLAND ENERGY S.A.C.	40.4	80.0	0.0%	01.02.2026		El 28.05.2021, 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	560.0	0.0%	07.04.2028		El INC denegó el otorgamiento del CIRA para el proyecto de generación, esta decisión ha sido apelada por el Concesionario y que a la fecha todavía no ha sido resuelto por la entidad correspondiente.

Ítem	N° de Contrato	Concesión Autorización	Central	Empresa	Potencia (MW)	Monto de Inversión (MM USD)	Avance (%)	POC Contrato	POC Vigente	Estado
29	CDGRER 003-2010	Concesión RER	C.H. HUALLÍN I (Áncash)	ASOCIACIÓN SANTA LUCÍA DE CHACAS	6.0	6.9	0.0%	31.01.2022		Tienen dificultades en empezar las obras civiles faltantes de la segunda etapa, por no tener todavía la seguridad de poder evacuar toda la energía que producirán en la segunda etapa. Los documentos para solicitar el permiso de construcción de la Línea Transmisión que conectará la C.H. Huallín I en 60 kV con la Línea Pomabamba - Huari, han sido presentados al MINEM.
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 encuentra en trámite la suscripción de la modificación del contrato de Concesión entre la Concesionaria y la DREMH de Huánuco. Según lo manifestado por la Concesionaria, se tiene previsto el inicio de obras civiles el 01.09.2023 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 detalles del proyecto se encuentra concluida. El SERFOR, mediante R.D.G N° D000327-2021-MIDAGRI-SERFOR-DGGSPFFS, otorgó la autorización de Desbosque por un total de 61.7327 ha.
32	510-2017	Concesión	C.H. TTIO (Cusco)	ELECTRO ARAZA S.A.C.	80.0	160.0	0.0%	21.12.2027		La Ingeniería de detalles del proyecto se encuentra concluida. El SERFOR, mediante R.D.G N° D000327-2021-MIDAGRI-SERFOR-DGGSPFFS, otorgó la autorización de Desbosque por un total de 61.7327 ha.
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 detalles del proyecto se encuentra concluida. El SERFOR, mediante R.D.G N° D000327-2021-MIDAGRI-SERFOR-DGGSPFFS, otorgó la autorización de Desbosque por un total de 61.7327 ha.
34	473-2015	Concesión	C.H. SANTA LORENZA I (Huánuco)	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SANTA LORENZA S.A.C.	18.7	55.3	61.6%	31.12.2018	20.08.2023	El proyecto está atrasado. El Contrato RER fue resuelto. Mediante R.M. N° 018-2021-MINEM/DM del 26.01.2021, se aprobó la primera modificación al Contrato de Concesión, postergando la POC para el 20.08.2023.
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. El proyecto se encuentra dentro de los plazos establecidos en su Cronograma de Ejecución de Obras.
36	006-2016	Concesión RER	C.H. LLAYLLA (Junín)	ELECTROCENTRO S.A.	2.0	5.1	0.0%	18.03.2018		El proyecto está atrasado. No se cumplió con la POC de la central. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. La Concesionaria solicitó la modificación del Cronograma de Ejecución de Obras a la DREM Junín por fuerza mayor; dicha solicitud está en proceso de atención.
37	-	Concesión RER	C.H. ARICOTA 3 (Tacna)	EGESUR S.A.	9.6	20.0	0.0%	09.05.2020		El proyecto está atrasado. La POC de la central no se cumplió. El Cronograma de Ejecución de Obras no está vigente. La Concesionaria solicitó al Gobierno Regional de Tacna la ampliación de plazo de la POC hasta el 25.05.2024, la misma que está en evaluación.
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.
39	552-2020	Concesión	C.H. LLUCLLA (Arequipa)	INLAND ENERGY S.A.C.	288.0	500.0	0.0%	21.06.2025		El proyecto está en etapa de Estudios de Ingeniería. La Concesionaria no cumplió con el inicio de obras que estaba previsto para el 13.01.2021.
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.
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.
42	469-2015	Concesión	C.H. KARPA (Huánuco)	HIDROELÉCTRICA KARPA S.A.C.	19.0	57.6	0.0%	23.12.2016	30.06.2018	El proyecto está atrasado y en arbitraje en la CCL. 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. Se viene supervisando el Cumplimiento del Contrato de Concesión Definitiva.

Ítem	N° de Contrato	Concesión Autorización	Central	Empresa	Potencia (MW)	Monto de Inversión (MM USD)	Avance (%)	POC Contrato	POC Vigente	Estado
43	481-2016	Concesión RER	C.H. LAGUNA AZUL (Arequipa)	CH MAMACOCHA S.R.L.	20.0	60.0	0.0%	14.03.2020		El proyecto está atrasado. Al no alcanzar la POC al 31.12.2018, el Contrato de Suministro RER quedo 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 esta 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 24.01.2020 Hydrika S.A.C. presentó la demanda de arbitraje en el CIADI, que está en proceso. 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.
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 24.01.2020 Hydrika S.A.C. presentó la demanda de arbitraje en el CIADI, que está en proceso. 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.
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 24.01.2020 Hydrika S.A.C. presentó la demanda de arbitraje en el CIADI, que está en proceso. 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.
47	001-2017	Concesión RER	C.H. HYDRIKA 6 (Áncash)	HYDRIKA 6 S.A.C.	8.9	21.0	0.0%	17.04.2019		El 24.01.2020 Hydrika S.A.C. presentó la demanda de arbitraje en el CIADI, que está en proceso. 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. Se viene supervisando el Cumplimiento del Contrato de Concesión Definitiva.
48	557-2020	Concesión RER	C.E. WAYRA EXTENSIÓN (Ica)	ENEL GREEN POWER PERU S.A.	108.0	148.4	0.0%	31.12.2022		El proyecto se encuentra en la etapa de elaboración de los Estudios de Ingeniería.
49	564-2021	Concesión RER	C.E. PUNTA LOMITAS (Ica)	ENGIE ENERGÍA PERÚ S.A.	260.0	260.0	8.5%	29.05.2024		El proyecto está en etapa inicial de construcción. El 11.09.2021, se ha dado inicio a las obras preliminares del proyecto.
50	560-2021	Concesión RER	C.S. CLEMESÍ (Moquegua)	ENEL GREEN POWER PERU S.A.	116.5	80.7	0.0%	29.04.2023		El proyecto se encuentra en la etapa de elaboración de los Estudios de Ingeniería.
51	563-2021	Concesión RER	C.E. SAN JUAN (Ica)	ENERGÍA RENOVABLE DEL SUR S.A.	131.1	125.6	0.0%	31.12.2024		El proyecto se encuentra en etapa de aprobación de servidumbres de generación y transmisión. Se están realizando estudios de geotecnia, topografía, consultoría hidráulica y permisos con privados para inicio de obras.
52	-	Autorización	C.T. PTAR TABOADA(Callao)	ENERGIA HIDRO S.A.C.	2.2	2.3	100.0%	29.10.2021		Las obras civiles y electromecánicas están concluidas. El 29.10.2021 se realizó la Puesta en Servicio y Funcionamiento de la Planta de Generación Eléctrica a Gas Natural Taboada.
53	-	Autorización	C.T. REFINERÍA TALARA (Piura)	PETROPERÚ S.A.	102.3	191.7	88.5%	20.01.2022		El proyecto está en construcción Los Generadores de Vapor (Calderas) están en proceso de montaje, Los dos grupos generadores eléctricos están montados y los transformadores de potencia están en proceso de montaje.
54	-	Autorización	C.T. CICLO COMBINADO LAS FLORES (Lima)	KALLPA GENERACIÓN S.A.	98.8	148.0	80.0%	27.05.2022		El proyecto está en construcción. Kallpa Generación S.A., incrementará su potencia instalada de 183,6 MW a 282,35 MW, que resulta de la instalación del grupo G2 con turbina a vapor para la conversión a ciclo combinado.
55	553-2020	Concesión	C.H. CHANCAY 2 (Lima)	GENERACIÓN ELÉCTRICA RÍO BAÑOS S.A.C.	16.6	48.1	0.0%	-		El proyecto está en etapa de Estudios de Ingeniería. Esta pendiente la suscripción del Contrato con el MINEM.
56	556-2020	Concesión	C.H. CHANCAY 3 (Lima)	GENERACIÓN ELÉCTRICA RÍO BAÑOS S.A.C.	13.5	39.2	0.0%	-		El proyecto está en etapa de Estudios de Ingeniería. Esta pendiente la suscripción del Contrato con el MINEM.
57	536-2019	Concesión	C.H. CHARCANI VII (Arequipa)	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA DE AREQUIPA S.A.	20.9	58.5	0.0%	27.12.2022		El proyecto está en etapa de Estudios de Ingeniería.
58	-	Autorización	C.T. AGGREKO (Piura)	AGGREKO PERU S.A.C.	1.1	1.2	100.0%	22.03.2021		El proyecto está en etapa final de pruebas.
59	569-2021	Concesión	PLANTA FOTOVOLTAICA MILAGROS (Iquitos)	PARQUE FOTOVOLTAICO IQUITOS S.A.C.	20.0	16.0	0.0%	-		El proyecto está en etapa de Estudios de Ingeniería. Esta pendiente la suscripción del Contrato con el MINEM.
60	-	Concesión	C.H. TUPURI (Puno)	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SAN GABÁN S.A.	2.2	10.1	96.3%	19.04.2021		El proyecto se encuentra en etapa final de construcción. Esta pendiente la suscripción del Contrato con el Gobierno Regional de Puno.

Ítem	N° de Contrato	Concesión Autorización	Central	Empresa	Potencia (MW)	Monto de Inversión (MM USD)	Avance (%)	POC Contrato	POC Vigente	Estado
61	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.
62	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 USD con fecha 13.12.2017. La Concesionaria no reporta ninguna actividad desde la fecha de ejecución de la carta fianza de fiel cumplimiento por parte del MINEM. Se tomó conocimiento que están en negociación de trato directo para resolver el tema de ejecución de carta fianza y la Resolución de Contrato de Compromiso de Inversión.
TOTAL					5,549.6	12,038.5				

El Monto de Inversión (MM USD) 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