



**Empresa Nacional
de Energía Eléctrica**

Unidad Especial de Proyectos de Energía Renovable/UEPER



HONDURAS
GOBIERNO DE LA REPÚBLICA

**MEMORANDO
SUEC-14-IV-2022**

Para: Mtr. Luis Fernando de Jesús Cruz Muñoz
Jefe de la Unidad de Transparencia/OIP

De: Subdirección de Estrategias y Comunicaciones/UEPER

Asunto: Remisión de Información UEPER.

Fecha: 06 de abril del año 2022.

Respetuosamente me dirijo a Usted, para remitir la siguiente información para ser subido al Portal de Transparencia de la ENEE, sobre la Unidad Especial de Proyectos de Energía Renovable (UEPER):

1.- Informe del Proyecto Hidroeléctrico Patuca III, del mes de marzo del año 2022.

Adjunto documentos por medio del correo.

Atentamente;



LIC. ELIDA PATRICIA DURAN FLORES.

Subdirectora de Estrategias y Comunicaciones.

E-mail: eduranf@enee.hn / elida_duran@yahoo.com Cel: 9978-13-68

C.C. Ing. Álvaro Ramírez, Director Ejecutivo UEPER por Delegación.
C.C. Lic. Víctor Hugo Flores, Encargado de la Subdirección Administrativa.
C.C. Archivo.



Subdirección de Estrategias y Comunicaciones/UEPER
CCG, 6to. Piso, edificio Cuerpo Bajo C,
Tegucigalpa, Honduras



eduranf@enee.hn

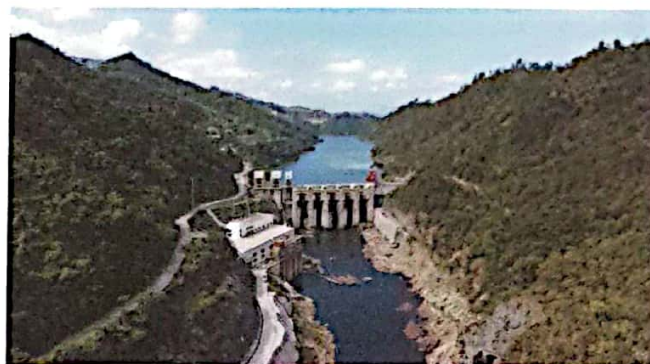


**Empresa Nacional
de Energía Eléctrica**

Sub Dirección Técnica UEPER



HONDURAS
GOBIERNO DE LA REPÚBLICA



**INFORME DE AVANCE DE ACTIVIDADES CENTRAL HIDROELECTRICA PATUCA III
MARZO 2022**



Sub Dirección Técnica UEPER
CCG, 6to. Piso, edificio Cuerpo Bajo C,
aramirezhn@enee.hn
Tegucigalpa, Honduras





**Empresa Nacional
de Energía Eléctrica**

Sub Dirección Técnica UEPER



HONDURAS
GOBIERNO DE LA REPÚBLICA



INFORME DE AVANCE DE ACTIVIDADES CENTRAL HIDROELECTRICA PATUCA III MARZO 2022



Sub Dirección Técnica UEPER
CCG, 6to. Piso, edificio Cuerpo Bajo C,
aramirezhn@enee.hn
Tegucigalpa, Honduras





Empresa Nacional de Energía Eléctrica

Sub Dirección Técnica UEPER



HONDURAS
GOBIERNO DE LA REPÚBLICA

Seguimiento de los Trabajos realizados por el Contratista

1. Grúa de la cresta

Durante este periodo el Contratista ha realizado actividades de instalación de bandeja metálica para descanso del cable de alimentación de la grúa a lo largo de todo el Puente de la Cresta.



Ilustración No.1: Proceso de colocación de bandeja para protección de cable de energía de grúa.

2. Unidad #1

1. Se realizaron trabajos de instalación de accesorios y equipos de medición para la ejecución de las Pruebas Preliminares de Eficiencia de la Unidad No.01.
2. Se realizan preparativos para ejecución de las Pruebas de Eficiencia de la Unidad No.01.
3. Se realiza prueba preliminar con duración de seis (6) horas para la verificación de la corriente de armadura y las pérdidas de voltaje debido a temperaturas (cableado conectado entre el nivel 259.50 y 249.10 del Cuarto Auxiliar).



Sub Dirección Técnica UEPER
CCG, 6to. Piso, edificio Cuerpo Bajo C,
aramirezhn@enee.hn
Tegucigalpa, Honduras





Empresa Nacional de Energía Eléctrica

Sub Dirección Técnica UEPER



HONDURAS
GOBIERNO DE LA REPÚBLICA

4. Se realiza prueba preliminar de generación con una potencia de 52 MW (100 %).



Ilustración No.2: Instalación de equipos de medición

3. Pruebas Preliminares de Eficiencia en Unidad No.1

Se comenzó con la prueba de rotación de la Unidad No.1 sin carga, llevando al generador al estado "STANDBY" desde el SCADA a las 10:46 horas. El objetivo de esta prueba es verificar el funcionamiento de todos los sensores de temperatura, flujo, instalados y que las mediciones de corriente, voltaje, frecuencia que se están tomando desde el panel de protecciones, estén registrándose correctamente.



Ilustración No.3: Se realizan pruebas preliminares de eficiencia en la Unidad No.01



Sub Dirección Técnica UEPER
CCG, 6to. Piso, edificio Cuerpo Bajo C,
aramirezhn@enee.hn
Tegucigalpa, Honduras





Empresa Nacional de Energía Eléctrica

Sub Dirección Técnica UEPER



HONDURAS
GOBIERNO DE LA REPÚBLICA

4. Gestión en la Operación de la Central Hidroeléctrica Patuca III

4.1 Producción Diaria de la Central Hidroeléctrica Patuca III

Los datos de placa de las máquinas instaladas en la Central Hidroeléctrica Patuca III se resumen en el cuadro adjunto, en el que se presentan todos los valores teóricos de diseño, y las condiciones reales disponibles que permiten la operación actual, cumpliendo con las restricciones técnicas, sociales y ecológicas.

	CAPACIDAD INSTALADA			CAPACIDAD DISPONIBLE POR RESTRICCIONES TÉCNICAS DE LA RED		
	DATOS NOMINALES			DATOS REALES		
	POTENCIA NOMINAL	SALTO NETO NOMINAL	CAUDAL NOMINAL	POTENCIA DISPONIBLE	SALTO NETO NOMINAL	CAUDAL NOMINAL
UNIDADES	MW	MTS	M3/S	MW	MTS (VARIABLE)	M3/S
Unidad No.1	52	36.50	159.30	35 * Variable	36.50	Variable
Unidad No.2	52	36.50	159.30	35* Variable	36.50	Variable
TOTAL	104	-	318.60	70	-	

Nivel máximo de operación 290.00 m.s.n.m.
Nivel de Restitución 247.50 m.s.n.m. (Variable).

*Combinación de Capacidades variables según análisis de desempeño de las Turbinas.

4.2 Generación de Energía Bruta y Despacho Neto

La producción de energía de los grupos de generación durante el periodo del 26 de febrero al 25 de marzo de 2022 fue la siguiente:

UNIDADES	PRODUCCIÓN BRUTA (KWH)	%	VOLUMEN TURBINADO (M3)
Unidad No.1	2,519,622.03	37.24	30,374,689.11
Unidad No.2	4,246,465.30	62.76	50,468,042.40
TOTAL	6,766,087.33	100.00	80,842,731.51



Sub Dirección Técnica UEPER
CCG, 6to. Piso, edificio Cuerpo Bajo C,
aramirezhn@enee.hn
Tegucigalpa, Honduras





Empresa Nacional de Energía Eléctrica

Sub Dirección Técnica UEPER



HONDURAS
GOBIERNO DE LA REPÚBLICA

4.3 Nivel del Embalse de la Central

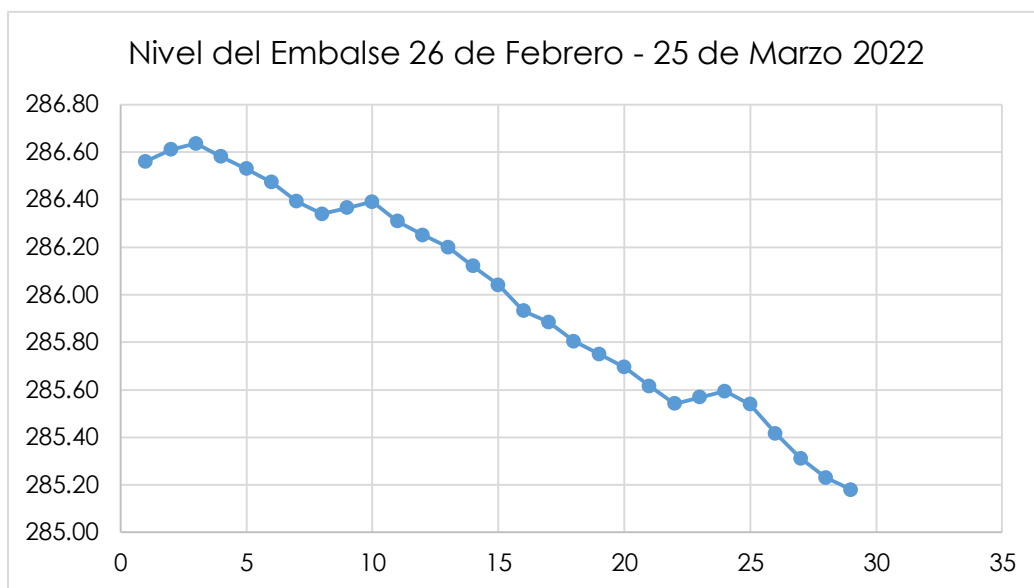


Gráfico 1: Comportamiento del nivel del Embalse del 26 feb-25 marzo de 2022

4.4 Producción de energía diaria de la Central

MES	KWH BRUTOS GENERADOS EN EL DÍA	KWH TOTAL CONSUMIDOS DE LA RED
dic-20	7,431,362.10	98,315.01
ene-21	21,039,177.58	378,443.61
feb-21	17,150,145.01	270,120.98
mar-21	20,381,788.46	316,773.70
abr-21	12,835,499.40	296,222.11
may-21	11,389,912.37	227,468.15
jun-21	2,664,580.71	67,866.05
jul-21	10,130,998.34	200,355.91
ago-21	18,709,468.22	221,203.14
sep-21	31,497,966.32	408,519.20
oct-21	26,166,591.89	230,129.74
nov-21	10,806,087.02	159,973.72
dic-21	7,154,006.82	114,114.82
ene-22	6,696,042.65	117,771.95
feb-22	6,286,961.86	100,988.18
mar-22 (Hasta el 25)	6,474,990.30	99,753.08

Tabla 1: Energía producida hasta el 25 de marzo, 2022



Sub Dirección Técnica UEPER
CCG, 6to. Piso, edificio Cuerpo Bajo C,
aramirezhn@enee.hn
Tegucigalpa, Honduras

