



Unidad Especial de Proyectos de Energía Renovable (UEPER)
Dirección Ejecutiva



MEMORANDO
UEPER-082-II-2024

Para: Abg. Isis Perdomo
Unidad de Transparencia y Lucha Contra la Corrupción

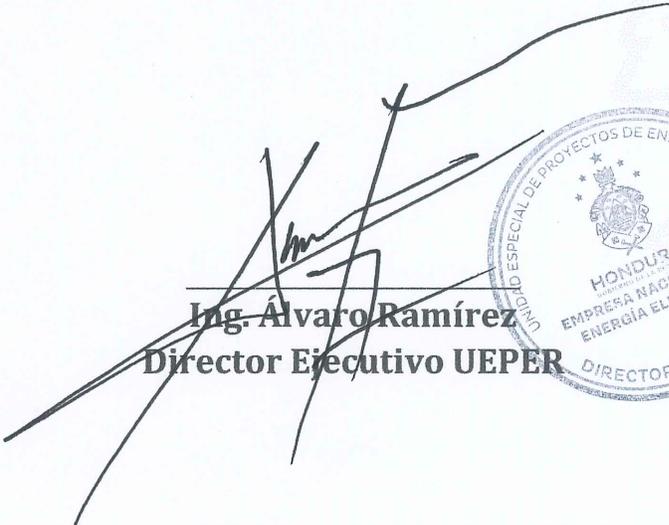
De: Director Ejecutivo Interino UEPER

Asunto: Remisión Informe de Avance de Actividades Central Hidroeléctrica Patuca III.

Fecha: 07 de febrero de 2024

Por medio del presente la Dirección Ejecutiva UEPER remite el Informe de las actividades realizadas en la Central Hidroeléctrica Patuca III correspondiente al mes de enero del 2024.

Sin otro particular,
Atentamente.


Ing. Alvaro Ramírez
Director Ejecutivo UEPER



AR/*DO
📁: Archivo



Empresa Nacional de Energía Eléctrica,
CCG, 6to. Piso Cuerpo Bajo C,
Tegucigalpa, Honduras.

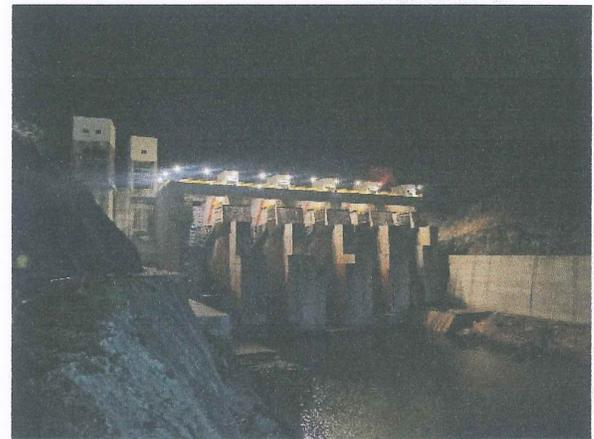
 **HONDURAS**
GOBIERNO DE LA REPÚBLICA



ENEE

Sub Dirección Técnica UEPER

INFORME DE AVANCE DE ACTIVIDADES CENTRAL HIDROELÉCTRICA PATUCA III



ENERO, 2024



Empresa Nacional de Energía Eléctrica
CCG, 7mo. Piso, edificio Cuerpo Bajo C,
Tegucigalpa, Honduras.

1 de 12

*** **HONDURAS**
GOBIERNO DE LA REPUBLICA



ENEE

Sub Dirección Técnica UEPER

1.1 Actividades de seguimiento en el Sitio de Presa

Durante el periodo correspondiente al informe, el Contratista efectuó trabajos de reparación de los Álabes de cámara espiral No. 2, limpieza de canal de desfogue y lecho del río, adecuación de cuarto de generadores en Casa Diesel para nuevos generadores. A continuación, se detallan todas las actividades realizadas por el contratista:

- **Reparaciones de Álabes de cámara espiral No. 2:** Durante el periodo reportado, el Contratista efectuó trabajos de reparación de los álabes de la cámara espiral No. 2.
- **Limpieza de canal de desfogue y lecho del río:** Contratista efectuó trabajos de movilización de maquinaria y levantamiento topográfico del lecho del río como preparativos para la limpieza del canal de desfogue y lecho del río.
- **Adecuación de cuarto de generadores en Casa Diesel para nuevos generadores:** Adecuación y modificaciones en Casa Diesel para la instalación de dos nuevos generadores auxiliares de 0.5 MW cada uno para el servicio propio de la Central.



Pruebas a soldadura con aplicación de tintas penetrantes en los álabes fijos de la unidad No. 2.



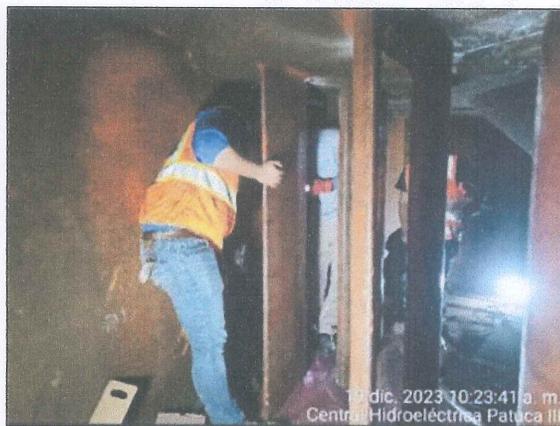


ENEE

Sub Dirección Técnica UEPER



Pruebas a soldadura con aplicación de tintas penetrantes en los álabes fijos de la unidad No. 2.



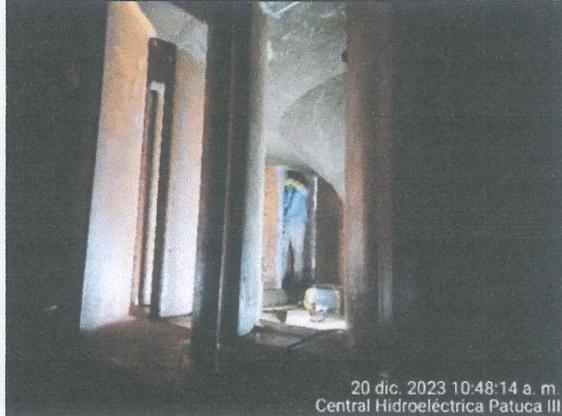
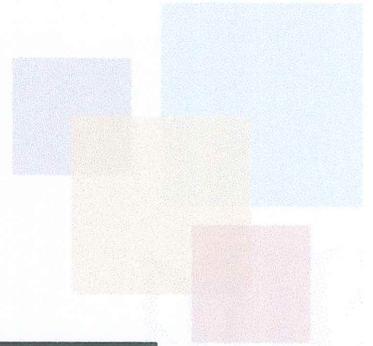
Marcado de áreas que requieren trabajos de mejora en los álabes fijos de la unidad No. 2





ENEE

Sub Dirección Técnica UEPER



Pulido y soldadura de los alabes móviles de la unidad No. 2



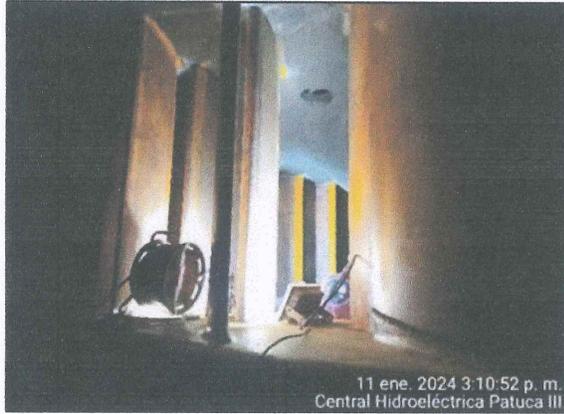
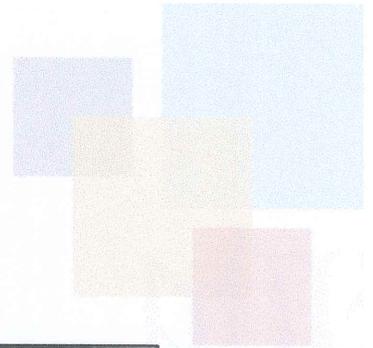
Revisión de los alabes móviles para su aprobación final.



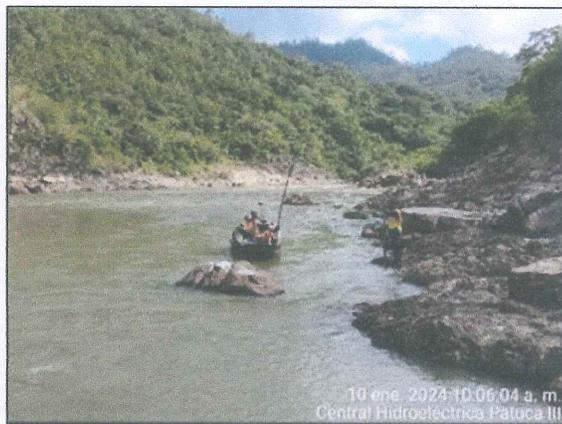


ENEE

Sub Dirección Técnica UEPER



Limpieza y desmontaje de andamios utilizados en el área de trabajo.



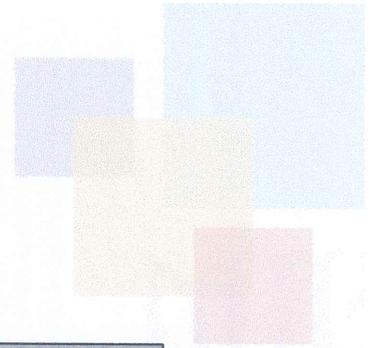
Levantamiento topográfico del lecho del río con RTK



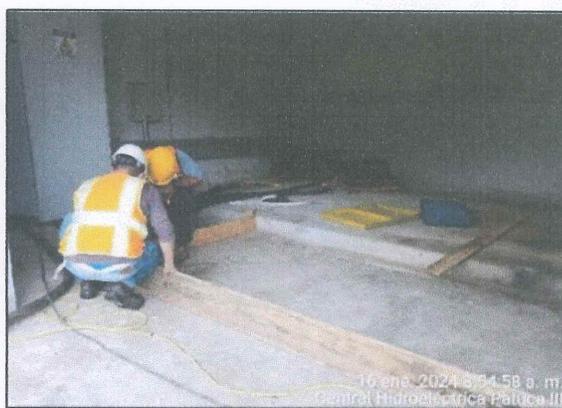


ENEE

Sub Dirección Técnica UEPER



Traslado de equipo para los trabajos de dragado del río aguas abajo.



Encofrado para la ampliación de losa de concreto, para los generadores auxiliares de 0.5 MW.





ENEE

Sub Dirección Técnica UEPER



Armado de acero de refuerzo #3 @ 25 cm en ambos sentidos, Concreto de 20Mpa.



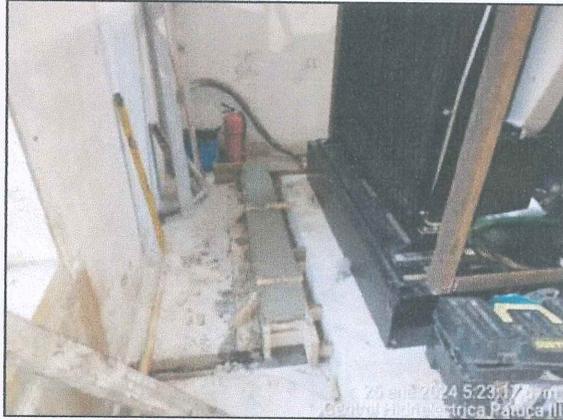
Maniobras para la colocación de los generadores de 0.5 MW adentro de Casa Diésel.



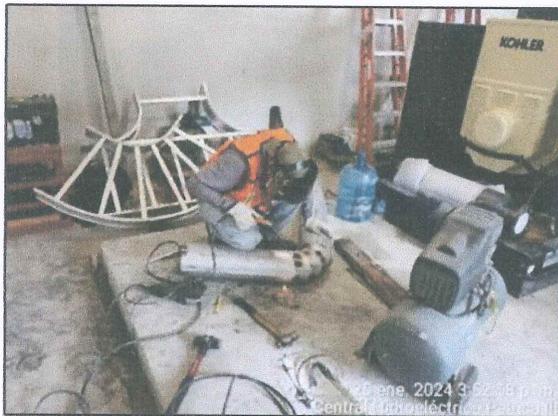


ENEE

Sub Dirección Técnica UEPER



Fundición de bordillo de concreto para canalización de derrames.



Montaje y armado electromecánico de los generadores de 0.5 MW en Casa Diesel





ENEE

Sub Dirección Técnica UEPER

1.2 Gestión en la Operación de la Central Hidroeléctrica Patuca III

1.2.1 Generación de Energía Bruta y Despacho Neto

La producción de energía de los grupos de generación durante el periodo 16 de diciembre de 2023 al 25 enero de 2024 fue la siguiente:

Tabla resumen de generación de energía bruta y despacho neto durante 16 de diciembre de 2023 al 25 enero de 2024

UNIDADES	PRODUCCIÓN BRUTA (KWH)	DESPACHO NETO (KWH)
TOTAL	32,919,635.42	32,452,779.57

Tabla resumen de generación por unidad de energía bruta y volumen turbinado durante 16 de diciembre de 2023 al 25 enero de 2024

UNIDADES	PRODUCCIÓN BRUTA (KWH)	%	VOLUMEN TURBINADO (M3)
Unidad No.1	30,261,708.02	91.93	310,739,175.00
Unidad No.2	2,657,927.40	8.07	29,941,580.40
TOTAL	32,919,635.42	100.00	340,680,755.40

Para generar la energía de este mes se utilizó en mayor proporción la Unidad No.1, debido a los Despejes Programados para los trabajos por parte de SINOHYDRO en los álabes de la Unidad No.2, por reparación de fugas de agua por medio de los álabes directrices de esta Unidad. Actualmente la disponibilidad de generación es de 77.0 MW, ya que ambas Unidades se encuentran disponibles.

Horas de Operación e Indisponibilidad de las Unidades de Generación:

- El total de horas del mes de diciembre 2023 a partir del 16 al 31, es de 384 horas.
- El total de horas del mes de enero 2024 a partir del 01 al 25, es de 600 horas.
- En total, todo el periodo comprendido de este informe es de 984 horas.





ENEE

Sub Dirección Técnica UEPER

Tabla resumen de horas de operación e indisponibilidad durante 16 de diciembre de 2023 al 25 enero de 2024

Unidades	16 DICIEMBRE 2023 – 25 ENERO 2024						
	HORAS DE OPERACION			DISPAROS E INDISPONIBILIDAD			
	SERVICIO	DISPONIBLE	N° DE ARRANQUES	DISPAROS POR CAUSA		HORAS MANTTO	HORAS FALLA
				INTERNA	EXTERNA		
Unidad No.1	812.20	981.05	8.00	0	5	2.95	0.00
Unidad No.2	119.47	203.43	7.00	0	0	779.50	1.07
TOTAL	931.67	1184.48	15.00	0	5	782.45	1.07





ENEE

Sub Dirección Técnica UEPER

Tabla resumen de energía producida hasta el 25 de enero de 2024.

MES	KWH BRUTOS GENERADOS EN EL DÍA	KWH TOTAL SP CONSUMIDO DE LA RED
dic-20	7,431,362.10	94,936.33
ene-21	21,039,177.58	349,851.34
feb-21	17,150,145.01	253,062.17
mar-21	20,381,788.46	317,567.83
abr-21	12,835,499.40	296,306.32
may-21	11,389,912.37	227,311.14
jun-21	2,664,580.71	67,866.06
jul-21	10,130,998.34	200,355.91
ago-21	18,709,468.22	293,180.66
*sep-21	31,497,966.32	487,297.31
oct-21	26,166,591.89	230,129.80
nov-21	10,806,087.02	159,973.78
dic-21	7,154,006.81	114,114.82
ene-22	6,696,042.65	117,771.95
feb-22	6,286,961.86	100,988.18
mar-22	7,627,020.01	120,183.72
abr-22	8,309,495.54	125,222.90
may-22	10,221,640.47	143,309.87
jun-22	44,719,301.43	299,188.09
jul-22	52,795,372.45	327,172.27
ago-22	53,945,293.84	334,006.08
sep-22	49,280,902.21	304,782.11
oct-22	52,231,654.65	314,104.69
nov-22	31,375,185.28	241,913.48
dic-22	26,581,874.79	230,482.97
ene-23	16,996,681.50	192,150.20
feb-23	12,623,584.12	159,114.78
mar-23	12,484,483.05	152,325.50
abr-23	14,829,203.68	156,386.33
may-23	10,588,709.29	131,647.13
jun-23	7,553,647.32	93,286.41
jul-23	14,155,567.12	150,101.91
ago-23	37,952,083.86	270,590.4500
sep-23	26,053,653.51	226,677.89
oct-23	22,072,929.90	188,362.50
nov-23	50,203,655.45	303,758.54
dic-23	27,627,584.85	214,693.97
ene-24 hasta el 25 23:59:60	18,405,353.33	145,533.73





ENEE

Sub Dirección Técnica UEPER

Nivel del Embalse

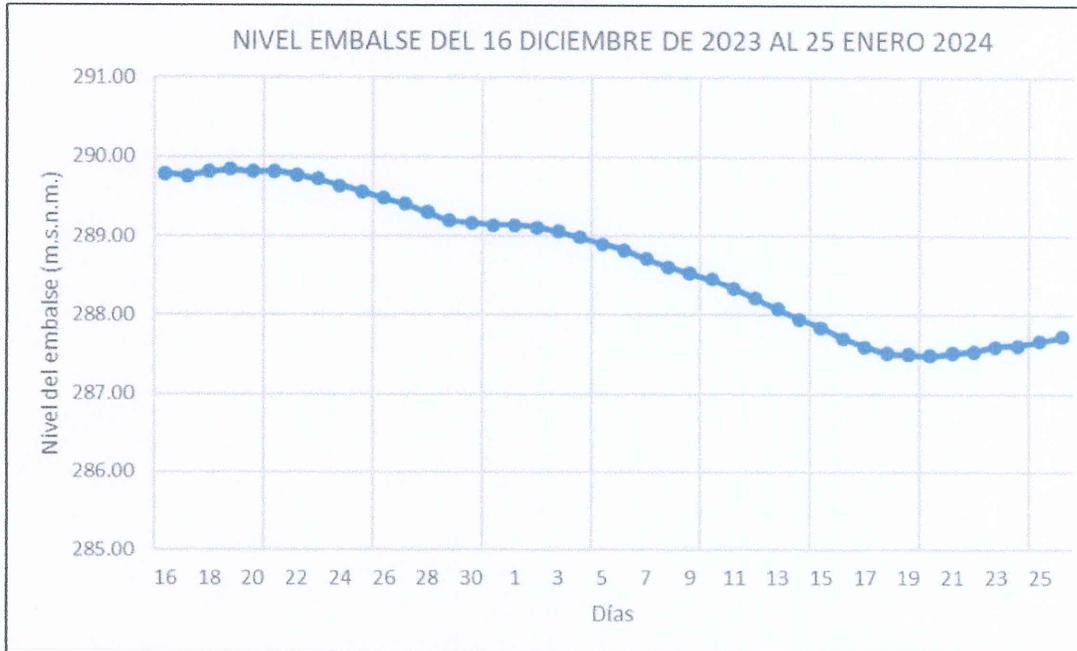


Gráfico de kWh Brutos Generados hasta el 25 de noviembre de 2023.

