

**SUBDIRECCIÓN DE ESTRATEGIAS Y COMUNICACIONES**

**MEMORANDO  
SUEC-06-II-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:** Martes 15 de febrero 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 enero del año 2021.

Adjunto los documentos por medio del correo.

Atentamente;



**LIC. ELIDA PATRÍCIA DURAN FLORES.**  
Subdirectora de Estrategias y Comunicaciones.  
E-mail: [eduranf@enee.hn](mailto:eduranf@enee.hn) / [elida\\_duran@yahoo.com](mailto:elida_duran@yahoo.com) Cel: 9978-13-68

C.C. Ing. Álvaro Ramírez, Director Ejecutivo UEPER por Delegación.  
C.C. Archivo.

# Central Hidroeléctrica Patuca III (Piedras Amarillas)



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

**ENERO 2022**

## AVANCE FÍSICO DE LAS OBRAS

En esta etapa del proyecto en que la empresa consultora está a cargo de la generación, el equipo de obras civiles dará seguimiento e informará al contratante de las tareas diarias que realiza el Contratista, se dará seguimiento a las actividades del Punch List, así como también ejecutará actividades que son requeridas para el funcionamiento de la central, tales como mantenimientos preventivos de la planta y sus estructuras dentro de los alcances acordados en la ampliación de contrato.

### 1.1 Seguimiento de los Trabajos realizados por el Contratista

Durante este período se realizan trabajos de mantenimiento en el Cuarto de Generador Auxiliar (Diesel House), a continuación, se enlistan las actividades realizadas:

- **Revisión de parámetros de funcionamiento de los generadores.**
- **Revisión de los niveles de agua y aceite.**
- **Realizan colocación de 2 generadores auxiliares de 480Kw en parte externa del Diesel House.**
- **Revisión de parámetros de funcionamiento de aceite, agua, filtro y sensores de generadores auxiliares.**



**Ilustración No.1: Colocación de generador de 480KW, revisión de parámetros de funcionamiento**

## 1.2 Tunel #2

Como parte de las actividades preliminares por parte del Contratista para la ejecución de las pruebas de eficiencia de la unidad #2, el Contratista ha realizado lo siguiente:

- Cierre de compuerta de servicio y mantenimiento de la Obra de Toma que corresponde al Tunel #2.
- Reemplazo de cinco (5) piezas anteriormente instaladas y soldadas en la cara interna de los Álabes móviles del distribuidor reforzado.
- Montaje de estructura para el soporte y fijación con soldadura en el Penstock para la colocación de los instrumentos de medición.
- Realización de trabajos en el montaje de la estructura metálica para plataforma, en el cual se realizó la inspeccion del rodete.
- Instalacion de molinetes para medición de velocidades en el Penstock durante las pruebas de eficiencia de la unidad No. 2.



**Ilustración No.2: Reemplazo de piezas metálicas en los Álabes móviles**

## 1.1 Piso de Generación

Como parte de las actividades preliminares por parte del Contratista para la ejecución de las Pruebas de Eficiencia de las Unidades #1 y #2, el Contratista ha realizado lo siguiente:

- Revisión en las barras de salida para generación de la Unidad # 2 con el objetivo de efectuar las pruebas de proteccion de esta.
- Se realizan pruebas de corto circuito con un voltaje nominal de blindaje  $I=2719A$ .



- Se trabaja en la configuración del PLC de la Unidad # 1 debido a que este presentaba problemas en los niveles de arranque y paro de las bombas del Head Cover Water Level.



#### 1.4 Gestión en la Operación de la Central Hidroeléctrica Patuca III

Para llevar a cabo la operación de la Central Hidroeléctrica Patuca III, se dispone del personal adecuado con capacidad demostrada en la operación y uso de los sistemas de control; tomando en cuenta los parámetros de partida de operación existentes proporcionados por la UEPER/ENEE, Gerencia de Generación/ENEE y por SINOHYDRO, indicando las disponibilidades de cada equipo turbo generador y que estarán en estricta vigilancia de las oportunidades de interconexión.

Esto conlleva la comunicación permanente con el Operador del Sistema (ODS) y discutir en conjunto con la UEPER/ENEE y la Gerencia de Generación/ENEE, los criterios de funcionamiento y operación para consolidar un programa de operación eficiente y los procedimientos necesarios para ejecutarlo, así como la verificación y certificación a través de los registros adecuados de la energía entregada, eventos de operación y mediciones comerciales.

En esta gestión se realizan varias actividades, entre ellas:

- Elaboración de un modelo de aprovechamiento de la Central Hidroeléctrica que incluye las restricciones externas.
- Ajustar el modelo de generación a través de la incorporación del SAMH, con datos de caudal recibido en el embalse, dos años de registro de despacho de energía, factores de eficiencia de los equipos y consideraciones de entrega definidos por el ODS.
- Presentar ante el ODS el Programa Anual de Mantenimiento y Generación y las respectivas Declaraciones semanales y darle el debido seguimiento con

respecto a lo declarado, planificado por ODS y despacho real y de esta manera garantizar el máximo despacho de la Central.

## Datos Resumen del Embalse de Patuca III

Magnitud	UNIDAD	CANTIDAD	OBSERVACIONES
Entrada de agua al Embalse (Aporte)	M3	178,205,999.43	
Caudal vertido (Compuerta)	M3/S	25 y 15	Promedio Aproximado por restricciones ecológicas
Salida de agua del Embalse	M3	98,661,347.68	
Volumen de descarga por compuertas	M3	40,616,236.86	
Volumen aproximado del Embalse con la Cota 290 m.s.n.m. (nivel máximo)	M3	499,168,915.75	
Volumen aproximado del Embalse en la cota 280 m.s.n.m. (Volumén mínimo de operación)	M3	166,884,846.73	
Volumen entre las cotas	M3	332,284,069.02	Volumen Útil

Gráfico guía del compartimiento del nivel del Embalse con respecto a los avances de los días del periodo comprendido en este informe.

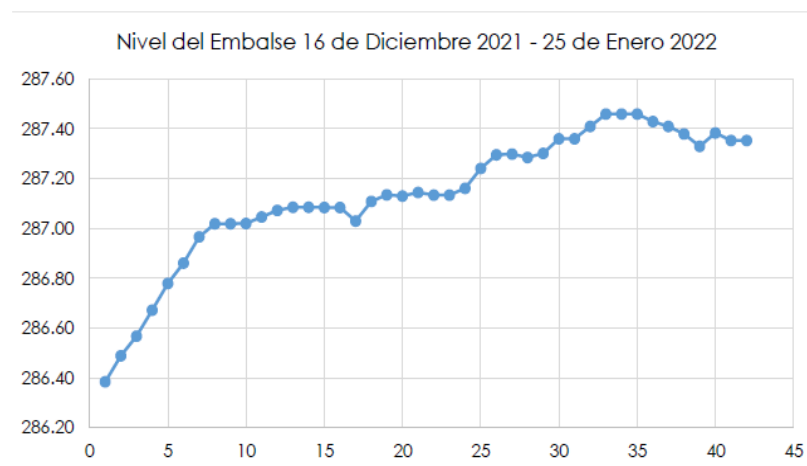


Gráfico 1: Comportamiento del nivel del Embalse

## 1.5 Tabla Producción De Energía de la Central:

A continuación, se presenta un cuadro resumen de la energía producida desde el 20 de diciembre de 2020 que comenzaron a generar las Unidades de Patuca III hasta el 25 de enero de 2022 y la energía consumida hasta la misma fecha.

MES	MWH BRUTOS GENERADOS EN EL DÍA	KWH SERVICIO PROPIO MÁS ENERGÍA NO ADVERTIDA
<b>Dic-20</b>	7,431.36	94,936.33
<b>Ene-21</b>	21,039.18	349,851.34
<b>Febr-21</b>	17,150.15	253,062.17
<b>Marzo-21</b>	20,381.79	317,567.83
<b>Abril-21</b>	12,835.50	296,306.32
<b>Mayo-21</b>	11,389.91	227,311.14
<b>Junio-21</b>	2,664.58	67,866.06
<b>Julio-21</b>	10,131.00	200,355.91
<b>Agosto-21</b>	18,709.47	293,180.66
<b>Sept-21</b>	31,497.97	487,297.31
<b>Oct-21</b>	26,166.59	430,597.93
<b>nov-21</b>	10,806.09	277,689.35
<b>Dic-21</b>	7,154.01	178,221.46
<b>Enero-22(hasta 25)</b>	5,249.98	92,847.46