



PRESA BOCAS DE LOS RÍOS (PRESA RÍO GUAYUBÍN).

PERIODO DEL 01 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2021



31 DE DICIEMBRE DE 2021

1

Líder en Energía Limpia

INDICE DE PROYECTOS

1. Proyecto construcción Obras de Estabilización del Deslizamiento de Tierras Localizado Aguas Arriba de la Presa de Pinalito
2. Proyecto Hidroeléctrico Expansión Hatillo, Cotuí.
3. Construcción Presa Bocas de los Ríos (Presa Río Guayubín), provincia Santiago Rodríguez.
4. Proyecto de Consultoría y Supervisión Contraembalse Sabaneta en Arroyo Loro, Punta Caña, Provincia San Juan y Consultoría Supervisión Presa Bocas a de los Ríos (Presa sobre el Rio Guayubín).
5. Proyecto Hidroeléctrico Artibonito Fase I (Etapa 1)
6. Proyecto Hidroeléctrico Las Placetas



INTRODUCCIÓN

El presente Informe de Gestión corresponde al periodo del 01 de octubre al 31 de diciembre de 2021. Tiene como objetivo presentar el estado de situación general de las actividades planificadas y ejecutadas, propuestas en el presupuesto 2021; en este se presenta el estado actual o nivel de situación de los proyectos coordinados por la **Dirección de Desarrollo Hidroeléctricos (DDH)** de la **Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana-EGEHID**, al 31 de diciembre del 2021.

Este documento se ha elaborado como herramienta de medición para conocer el estado de situación de los proyectos ejecutados o en ejecución hasta diciembre del 2021. En éste encontrará el avance porcentual de ejecución física y financiera, así como la descripción de las actividades importantes que inciden en los proyectos ejecutados y en ejecución, presentando secuencias fotográficas sobre las actividades pertinentes de las obras.

Este informe está sustentado por las informaciones suministradas por las distintas unidades ejecutoras de los proyectos, las cuales están conformadas por las siguientes carpetas de proyectos presupuestados en el año 2021.





Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana

DIRECCION DE DESARROLLO HIDROELECTRICO

1.- PROYECTO CONSTRUCCIÓN OBRAS DE ESTABILIZACIÓN DEL DESLIZAMIENTO DE TIERRAS LOCALIZADO AGUAS ARRIBA DE LA PRESA DE PINALITO.

Contrato No. 861/2018

Contratista: Constructora Esparza, S.R.L.

4.1.-Descripción y Objetivos del Proyecto

Este proyecto tiene el objetivo de mejorar las condiciones de los terrenos ubicados aguas arriba del estribo izquierdo del embalse de la Presa de Pinalito y de esta forma evitar un potencial deslizamiento de tierras. Para la estabilización de los terrenos, es requerido la ejecución de trabajos de movimientos de tierras, acompañado de la construcción de una red de drenajes superficiales de las aguas pluviales, de manera que las mismas sean conducidas al embalse debidamente canalizadas de modo que no saturen los terrenos, ni provoquen arrastres excesivos de sedimentos al lago de la Presa.

Las actividades previstas en el programa de trabajo revisado tienen en la actualidad el desarrollo que se describe a continuación:

4.2.-Situación general de los trabajos

El comienzo de los trabajos ocurrió el 23/enero/2019, fecha en la que se firmó el Acta de inicio de los trabajos.

Las actividades de construcción incluyen entre otros, la movilización del contratista, instalación de campamento, el desmonte y desbroce del área de trabajo, limpieza de cunetas existentes, carguío de materiales de construcción, excavaciones para estructuras, tales como alcantarillas, cunetas, muros de gaviones, etc.

Postergación del cierre del contrato debido a los movimientos geológicos y ocurrencias de grandes lluvias en la zona, que afecto el acceso a la Presa y Caseta de operación. Producto de estos fenómenos ambientales no previstos, se ha recomendado la ejecución de obras adicionales para estabilizar y corregir las estructuras afectadas.

Líder en Energía Limpia





Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana

DIRECCION DE DESARROLLO HIDROELECTRICO

Los trabajos complementarios autorizados fueron, sostenimiento de taludes, nuevas obras de drenajes, rehabilitación de cunetas construidas colocación de hormigón lanzado, etc., los adicionales autorizados fueron atendiendo a recomendaciones de los Asesores de EGEHID, los cuales no están incluidas en la programación de obra inicial.

4.3.- Estado Actual:

Se está en proceso de valorización y aprobación de trabajos adicionales de protección de talud y nuevas obras de drenajes, ordenado al Contratista por la Comisión de Obras Especiales de la EGEHID.

Las lluvias acontecidas en la zona han dificultado el avance de los trabajos de excavación y reparaciones.

Se está trabajando en la proyección para el Addendum de cierre de Contrato.

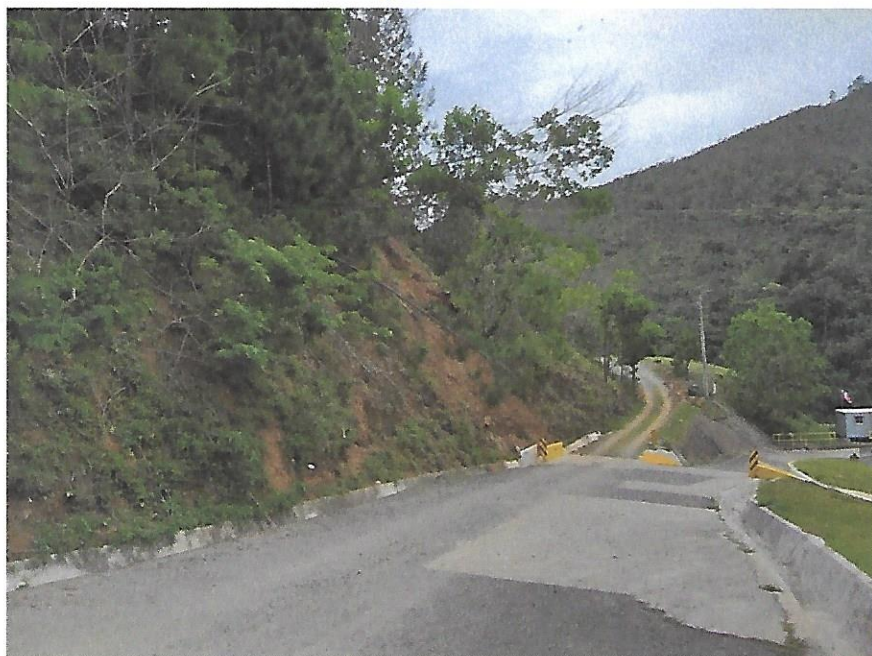
Fue solicitado al Contratista un cronograma actualizado de los trabajos en ejecución.

4.4.- Costo estimado del Proyecto:

Monto Original del Contrato RD\$	Cubicado a la fecha RD\$
82,428,680.69	82,428,596.25



4.5.-Informe fotográfico





2.- PROYECTO HIDROELÉCTRICO EXPANSIÓN HATILLO, COTUI

2.1.1.-Descripción del Proyecto

En la actualidad la EGEHID, tiene en operación la Central Hidroeléctrica de Hatillo 1 con 8.00 Mw. de potencia instalada. El Proyecto Hidroeléctrico Expansión Hatillo consiste en aprovechar para la generación de energía eléctrica, los caudales vertidos a través del vertedero de demasías de la presa de Hatillo, el cual se mantiene vertiendo un 86% del tiempo.

Los criterios básicos para el aprovechamiento hidroeléctrico se destacan a continuación:

- ✓ Utilización de la tubería de presión existente para alimentar a una unidad con capacidad instalada de 10.76 MW.
- ✓ Una casa de máquinas para albergar una unidad de generación situada al lado izquierdo hidráulico de la cámara de válvula del desagüe de fondo y casa de máquina existente y un canal de desfogue para evacuar el agua turbinada hacia el río Yuna.
- ✓ La construcción de la subestación y su interconexión a 69 kv con la subestación existente.
- ✓ El ramal de tubería forzada que conduce las aguas hacia la nueva casa de maquina tiene una longitud aproximada de 61.3 m y diámetro de 3.5 m, colocada en una sección de excavación, cuyo relleno permite el acceso a la casa de máquinas.

La casa de máquinas aloja el conjunto turbina/generador, compuesto de los siguientes elementos:

- ✓ Turbina Kaplan de eje horizontal con sus partes mecánicas auxiliares.



Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana

DIRECCION DE DESARROLLO HIDROELECTRICO

- ✓ Generador sincronizado directamente acoplado a la turbina y demás elementos eléctricos auxiliares.
- ✓ Todos los servicios y sistemas mecánicos complementarios.
- ✓ Salida de mando albergando paneles de maniobra, medición, protección y control, así como los servicios auxiliares y de comunicación.
- ✓ Puente grúa montado transversalmente a la unidad.
- ✓ Ataguías para aislar la tubería de aspiración durante la revisión general de la turbina.

2.1.2.-Obras Electromecánicas.

Contrato No.145/2016

Contratista: Consorcio ANDRITZ-RAP.

Plazo de ejecución contractual: Hasta el 30 de mayo 2019



2.1.3.- Situación Actual

En espera de que El Contratista Implemente las observaciones realizadas por EGEH/D al informe del comportamiento transitorio de la tubería forzada y equipos con la incorporación de la válvula de chorro hueco a los fines de limitar las sub-presiones durante los eventuales rechazos de carga de las Unidades.

Durante este periodo el sistema continúa en operación comercial continua al 50% de su capacidad.

Avance General: 98%

Monto Original del Proyecto USD\$	Monto de Contrato con Ordenes de Cambio USD\$
7,526,195.00	8,430,774.96



3.- CONSTRUCCIÓN PRESA BOCAS DE LOS RIOS (PRESA RIO GUAYUBÍN), PROVINCIA SANTIAGO RODRÍGUEZ Y SUPERVISION DE LA CONSTRUCCION

3.1- CONSTRUCCIÓN PRESA BOCAS DE LOS RIOS (PRESA RIO GUAYUBÍN), PROVINCIA SANTIAGO RODRÍGUEZ.

Contrato No. 548/2019

Contratista: Consorcio de Empresas Reunidas de Construcción y Servicios CERCONS-RD.

El Proyecto construcción Presa de Guayubín, localizado a 10 km. de Sabaneta, provincia Santiago Rodríguez consta de una Presa principal en hormigón de una altura de unos 34.60m sobre el Rio Guayubín, y un Dique de Cierre lateral con núcleo de arcilla con alturas variables entre 1.5 y 11.60 m aproximadamente, en la margen izquierda.

El Proyecto tiene como objetivo aumentar la garantía de suministro de agua a las tierras actualmente bajo riego (2,495Ha), suministrar agua a las áreas que, aun contando con la infraestructura requerida, no se cultivan por falta de agua, incorporar nuevas áreas, siendo la suma aproximada de todas estas áreas bajo riego de unas 5,000 Ha; suministrar agua potable y, en el futuro, instalar una central hidroeléctrica de uno 2,000 KW de capacidad.

Líder en Energía Limpia



3.1.1 Componentes del Proyecto:

- **Presa**, tipo “gravedad” a construir en concreto convencional, con altura de coronamiento en la 94.60msnm, altura sobre el cauce de 34.60m, longitud de la cortina de 138.0m, y ancho de la corona de 7.00m.
El volumen de almacenamiento del embalse es de 50,630,312.71 m³, para el nivel máximo normal (90.50 msnm).
- **Dique de Cierre Lateral**, a construir solo en margen izquierda, con alturas variables entre 1.5 y 11.60m, aproximadamente. Se hará en enrocado, con núcleo de arcilla y filtro, la longitud de coronación de 640.0m.
- **Vertedero de servicio**, ubicado en el mismo cuerpo de la presa de hormigón con labio inferior en perfil Creager, una longitud de 82.50m y dotados de 6 compuertas abatibles de 2.90m de altura efectiva.
- **Obras de Desvío**, las obras de desvío se diseñaron para dos etapas. En la primera etapa se construirá un canal ubicado en la margen izquierda de la presa, en sección trapezoidal de 8.0m de ancho inferior y construcción de ataguías aguas arriba y aguas abajo del canal en enrocado con impermeabilización de la cara con arcilla o geomembrana de plástica.

En una segunda etapa después que el río esté desviado por el canal, se construirá en el cuerpo de la presa de hormigón la obra de desvío definitiva conformada por dos conductos con un ancho de 6 m y alto de 4 m y longitud aproximada de 44 m, integrado al cuerpo de la presa.

- **Desagüe de Fondo**
Conducto rectangular de 4.00 m de ancho por 2.50 m de altura, próximo a la obra de toma de la presa, sirviendo para la limpieza de sedimentos de esta. Consta de una ataguía de cierre tipo vagón aguas abajo y una compuerta radial para la operación del desagüe de fondo, además de un blindaje de

Líder en Energía Limpia



aproximadamente 33.0 m de longitud en acero con espesor mínimo de $\frac{3}{4}$ " a la entrada del desagüe de fondo.

- **Obra de Toma (Bocatoma).**

La obra de toma ubicada en la margen derecha de la presa consiste en un portal de entrada abocinado y con control mediante rejas de paso. La conducción principal de la toma es en un primer lugar de sección rectangular, donde se coloca la rejilla, es de 4.00 m de ancho y 5.00 m de altura y compuerta de control de 4m de ancho y 1.80 m de altura.

3.1.2.-Situación Actual:

En la primera semana del mes de octubre se recibe la visita técnica de un especialista en geología externo contratado por la EGEHID, a los fines de dar una tercera opinión del esquema de impermeabilización presentado por El Contratista y así EGEHID pueda tomar una decisión para el diseño ejecutivo del dique de cierre de la Presa.

En este periodo se continúa trabajando en la excavación y revestimiento con lona protectora de talud del canal de desvío, en las instalaciones industriales y terminación del campamento, excavación de la etapa "A" del dique de cierre, la construcción del polvorín. Fue iniciado la excavación en roca con voladura en la Presa, perforación e instalación de los pernos margen izquierda de la Presa, entre otras actividades.

El Contratista sigue trabajando en la elaboración del diseño de detalle, y la revisión del cronograma general del Proyecto para remisión a la Supervisión con fines de aprobación.

Entre los trabajos de seguimiento a este proyecto durante este periodo está: la revisión del diseño de accesos definitivos, la ingeniería de detalle de las obras civiles, la actualización del cronograma de obra, el seguimiento de los trabajos de expropiación de los terrenos que serán afectados con la implementación del Proyecto, entre otros.

En la actualidad la obra tiene un avance físico estimado de un 14%

Líder en Energía Limpia

3.1.3.- Costo estimado del Proyecto:

Monto Original del Proyecto RD\$	Monto Cubicado a la Fecha RD\$
2,141,509,601.85	447,630,778.36

3.1.4.-Beneficiarios del Proyecto:

Se beneficiarán unas 5,000Ha de tierras que estarán con riego garantizado en las provincias de Santiago Rodríguez y Montecristi, así como el control de los picos de inundación que ocurre durante temporadas de lluvias torrenciales y ciclones en la zona de la Línea Noroeste.

3.1.5.-Informe Fotográfico






Líder en Energía Limpia





Instalación lona protectora de Talud en Canal de Desvío



Líder en Energía Limpia





Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana

DIRECCION DE DESARROLLO HIDROELECTRICO

4 - PROYECTO DE CONSULTORÍA Y SUPERVISIÓN CONTRAEMBALSE SABANETA EN ARROYO LORO, PUNTA CAÑA, PROVINCIA SAN JUAN Y CONSULTORÍA SUPERVISIÓN PRESA JUNTA DE LOS RÍOS (PRESA SOBRE EL RIO GUAYUBÍN).

CONTRATO No.189/2018, de fecha 07-03-2018.

4.1.-Descripción del Proyecto,

Contratista: CONSORCIO ENGECORPS-TYPSA-IECCA.

Monto actualizado: US\$5,704,040.54.

Objeto Contrato Base:

- Revisión del Estudio Preliminar, Elaboración del Diseño Básico, Aprobación del Diseño Detallado y Supervisión de la Construcción. Alcance ampliado para diseños de proyectos de aprovechamiento hidráulicos complementarios en la provincia de San Juan.
- Estudios y diseños de Proyectos de aprovechamiento hidráulico solicitados en la Línea Noroeste, así como la Supervisión de la Presa del Rio Guayubín.

Plazo de ejecución: Hasta el 01 de febrero de 2022.

4.2.- Situación Actual:

En proceso de revisión y aprobación de la ingeniería de detalle de la obra y análisis juntamente con la EGEHID y análisis del reclamo por ingeniería adicional del diseño básico de la obra Presa sobre el Rio Guayubín.

Otro punto en que se está trabajando es en la revisión y actualización del cronograma de obra presentado por el Contratista, definición del revestimiento del canal de desvío por la margen izquierda de la Presa, el cumplimiento de calidad de obras en ejecución, el gerenciamiento del Contrato, las Certificaciones mensuales y reclamaciones pendientes de conciliar.



15

Líder en Energía Limpia

4.3.- Costo estimado del Proyecto:

Monto Original del Proyecto USD\$	Monto Cubicado a la fecha con Addendum US\$
3,802,759.49	5,045,909.13

5.- PROYECTO HIDROELÉCTRICO ARTIBONITO FASE I (ETAPA 1)

Contrato: S/N d/f 4/11/2002

Contratista: QUEIROZ GALVÃO, S.A

5.1 Descripción del Proyecto:

Ubicado en la; provincia de Elías Piña, esta constituido de dos (02) centrales hidroeléctricas: El Corte I y Pedro Santana.

- El aprovechamiento El Corte I está ubicado a unos 16 km del municipio de Pedro Santana. Dotado de dos turbinas Francis verticales de 21.1 MW cada una, y subestación y línea de transmisión a 138Kv, con una producción de energía media anual de 101.9 GWH, cuya generación de punta es de seis horas máxima capacidad.
- El aprovechamiento Pedro Santana está ubicado a unos 7 km aguas abajo de la presa El Corte I y aproximadamente a 1.5 km aguas arriba del puente sobre el rio Artibonito, tiene una capacidad instalada de 10.0 MW, a través de dos turbinas Francis verticales, de generación en base, la energía media anual de 41.0 GWH, con subestación y Línea de Transmisión a 138Kv.

Objeto: Ingeniería de Detalle, Suministro y Montaje de los Equipos, ejecución de obras de construcción Civil y Mecánicas, y adquisición de bienes para el Proyecto.

Líder en Energía Limpia



En esta primera fase se labora en el diseño básico del Proyecto y en las investigaciones de campo en las áreas de hidrología, levantamiento topográficos y ejecución de sondeos geológicos, así como en la apertura de trochas para acceso a los sitios de sondeos.

5.2.- Situación Actual

A inicio del mes de octubre se finaliza la primera etapa del trabajo de campo de levantamiento topográfico LIDAR con uso de drones.

En fecha 4 de octubre de 2021, el área del Proyecto fue visitada por los Técnicos de la Dirección provincial de Medio Ambiente de Elías Piña, a los fines de evaluar el trazado de las trochas a ejecutar previo a la emisión de la Certificación de Registro de Impacto Mínimo por esta Dirección provincial. Esta autorización fue emitida el 15 de octubre de 2021, como prerequisite para otorgar los permisos para la ejecución de trochas para accesos equipos de sondeos.

A partir de esta fecha se moviliza a obra los equipos para la ejecución de las trochas en donde transitaran los equipos para la ejecución de los sondeos.

Otro de los Subcontratistas movilizado es el de hidrología, el cual está en proceso de construcción de las estaciones hidrométricas en el río Artibonito.

En fecha 09 de noviembre se remite la Renovación del Certificado de Registro de Impacto Mínimo 07EP87-2021, con el cual se autoriza al Contratista la ejecución de accesos para los sondeos hasta el 05 de diciembre de 2021, el cual fue nuevamente prorrogado por 20 días laborables adicionales.

El Subcontratista de hidrología, se ha visto por el momento de paralizar la colocación de las miras en el río Artibonito, debido a que este presenta crecida y es riesgoso el trabajo en esta situación.



Se continua con los trabajos de construcción de accesos para los sondeos a ejecutarse en el eje de presa El Corte, Pedro Santana y casa de máquinas en la zona de El Corte, así como el inicio de las perforaciones de sondeos en eje de presa Pedro Santana al fin de diciembre han sido completados 5 sondeos en la zona de Pedro Santana y uno en la presa El Corte I con sus respectivos ensayos de permeabilidad. Se continua la ejecución del acceso al sitio de Casa de Maquinas, habiéndose encontradas condiciones no previstas, como material rocoso en la ejecución de los accesos, que ha dificultado conclusión del mismo.

5.3.- Costo estimado del Proyecto:

Monto Original Fase I Etapa 1 del Proyecto US\$	Monto Pagado a la Fecha US\$
3,062,164.76	795,705.14

5.4.-Beneficios del Proyecto:

Incrementar el parque energético nacional utilizando energía limpia y renovable, reduciendo los costos nacionales de generación al reemplazar las plantas térmicas con altos costos de operación para así reducir los montos pagados con el subsidio de Tarifa Eléctrica, mejorando la balanza comercial y disminución de la dependencia de petróleo internacional.

Mejora de las condiciones de voltaje actuales de la región.

Control de crecidas, incremento de agua para riego y el incremento de su actividad productiva en las cuales se beneficiarían las comunidades aledañas al mismo, ya que podrán implementar el proyecto de piscicultura.

Control de sedimentación del Rio Artibonito que perjudica la operación de la Hidroeléctrica, localizada aguas abajo del mismo río, en territorio haitiano, aumentando su vida útil.

Líder en Energía Limpia

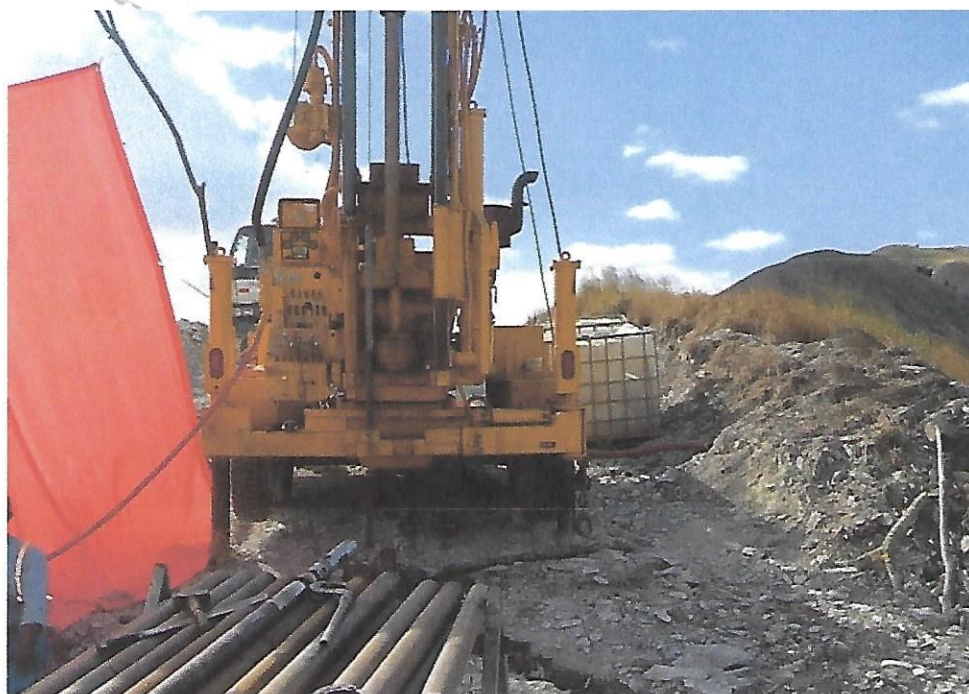


Reforestación de los márgenes del Río Artibonito

5.5.-Informe Fotográfico









Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana

DIRECCION DE DESARROLLO HIDROELECTRICO

6.- PROYECTO HIDROELÉCTRICO LAS PLACETAS

Contrato: S/N del 14/07/2005

Contratista: ANDRADE GUTIERREZ – OCECON

Monto desembolsado a la fecha: US\$ \$71,673,645.09

6.1 Descripción:

El Proyecto Hidroeléctrico “Las Placetas”, tiene su inicio en los años 80 del último siglo. Sobre la base del Estudio de Factibilidad elaborado por la Compañía Consultora Harza Engineering Company International S.A. de EE.UU.

El complejo Hidroeléctrico Las Placetas estará ubicado en el Distrito Municipal Las Placetas en el Municipio San José de las Matas, Provincia Santiago. Este Proyecto aprovechará un salto de 517 m aproximadamente. El circuito hidráulico, contempla el trasvase de aguas desde la Presa en Mata Grande sobre el Río Bao hasta la Presa en Los Limones sobre el Río Jagua.

El proyecto contempla la construcción de tres (3) presas en hormigón compactado con rodillo (HCR), dos casas de máquinas subterráneas y un total aproximado de 41.0 km de túnel, debido a su disposición, la caída total fue dividida en dos unidades generadoras, permitiendo que se pueda operar las dos casas de máquinas independiente.

La capacidad instalada de estas dos casas de máquinas es de aproximadamente 305 MW, para una producción de energía de las dos centrales hidráulicas de 560 GWh/año, de los cuales 382 GWh/año se generarán en horas pico (diariamente entre las 18:00 y las 22:00) horas y los 178 GWh restantes en horario fuera de pico. Este concepto busca maximizar la generación de energía durante las horas pico.

Las obras principales de este proyecto son:

- Presa Mata Grande sobre el Río Bao, a ser construida en HCR.
- Presa Los Limones sobre el Río Jagua, a ser construida en HCR.

Líder en Energía Limpia



- Presa Higüero sobre el río Jagua, a ser construida en HCR.
- Túnel de Interconexión entre Presa Mata Grande y Presa Los Limones, con longitud aproximada 11 km.
- Túnel de Carga hacia Casa de Máquinas I, con longitud aproximada 7.5 km y Tubería Forzada.
- Casa de Máquinas I en Caverna.
- Túnel de Descarga desde Casa de Máquinas I hasta el embalse del Higüero
- Presa el Higüero (Contraembalse).
- Túnel de Carga desde Presa el Higüero hacia Casa de Máquinas II.
- Casa de Máquinas II, ubicada en la margen derecha del Río Jagua.

6.2 Actividades hasta el momento:

- Inicio revisión general del esquema básico del proyecto, segunda fase.
- Inicio evaluación alternativas de ejes Presa Los Limones.
- Inicio evaluación alternativas de ejes Presa El Higüero.
- Inicio evaluación trazado túneles de aducción y cámaras de válvula.
- Reubicación de Casa de Maquinas II hacia la margen derecha del Río Jagua.
- Programa preliminar de sondeos.
- Evaluación Alternativa para incremento de la generación del proyecto
- Ejecución de sondeos geológicos

6.3 Situación Actual

Durante este periodo se está trabajando en la ejecución de los sondeos y estudios complementarios, en la revisión del estudio de riesgo sísmico e hidrología, la topografía de la zona pendiente de levantar, y de geología, el estudio de arreglo del Proyecto, análisis de serie de caudales, estudio de energía de Las Placetas, el Diseño Básico Consolidado, Análisis de Factibilidad e informes de optimización del Proyecto, a los fines de presentar la Oferta Técnica Económica de la construcción.

Continúan las reuniones de trabajo del Contratista, Consultor y la EGEHID a los fines de revisión y conciliación de la propuesta Técnica y Económica para la firma del Addendum No. 7.





Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana

DIRECCION DE DESARROLLO HIDROELECTRICO

Continúan las reuniones de trabajo entre las Partes Contratista-Consultor-EGEHID, para la revisión de las Normas de Medición y Pago, de las especificaciones técnicas y los costos unitarios base de la Oferta Técnica Económica a los fines de conciliación de la propuesta Técnica y Económica base para la firma del Addendum No. 7.

Se remite al Contratista la revisión de los costos unitarios presentados para la habilitación del Campamento del Proyecto, tal y como está previsto en la Adenda No.6 del Contrato.

Se remite al Contratista la revisión de la Oferta Técnica Económica sometida por ellos con las observaciones del Consultor-EGEHID.

Se inicia la colocación de los puntos de control topográfico en sitio de presa El Higüero, por la brigada de topografía de la EGEHID.

6.4.- Costo estimado del Proyecto para Adenda No. 6:

Monto Original Adenda No. 6 US\$	Monto Pagado a la Fecha de la Adenda No. 6 US\$
6,515,000.00	2,870,382.78

6.5 Beneficios del Proyecto:

Incrementar el parque energético nacional utilizando energía limpia y renovable, reduciendo los costos nacionales de generación al reemplazar las plantas térmicas con altos costos de operación para así reducir los montos pagados con el subsidio de Tarifa Eléctrica, mejorando la balanza comercial y disminución de la dependencia de petróleo internacional.

Incremento aproximadamente 50% de la capacidad instalada en materia de energía hidráulica en el país.

Mejora en los acueductos de Bao, Moca y Santiago debido que los embalses que abastecen estos acueductos tendrán un mayor volumen de regulación.

Líder en Energía Limpia

Mejora en los caudales para todo el sistema de irrigación que depende del canal Yaque del Norte.

Generación de más de tres mil empleos directos, que ayudará en la mitigación de la demanda de puestos de trabajo de la región.

6.5.-Informe Fotográfico

