

2017

AÑO HISTÓRICO
EN LA GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA
EN LA REPÚBLICA DOMINICANA



Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana

ING. DEMETRIO LLUBERES VIZCAINO
ADMINISTRADOR

Santo Domingo, República Dominicana.

EMPRESA DE GENERACIÓN
HIDROELÉCTRICA DOMINICANA

MEMORIA INSTITUCIONAL 2017

Coordinador
Ing. Víctor P. Guzmán F.

Diseño y diagramación:
Yaniré Bencosme J.

Impresión:
Editora Amigo del Hogar

CONTENIDO

CARTA DE PRESENTACIÓN.....	3
MIEMBROS DEL CONSEJO 2017.....	6
ADMINISTRACIÓN GENERAL.....	7
DIRECCIONES.....	9
GERENCIAS.....	11
GERENTES DE ZONA Y ENCARGADOS.....	12
MARCO LEGAL.....	14
VISIÓN Y MISIÓN.....	14
LOS PRINCIPALES SERVICIOS BRINDADOS POR EGEHID.....	16
GESTIÓN DE OPERACIONES.....	19
1.1 Producción de energía.....	21
1.1.1 Generación Bruta.....	21
1.1.2 Generación Neta.....	29
1.1.3 Participación de Centrales.....	30
1.2 Indicadores Operacionales.....	31
1.3 Operación de los Embalses.....	33
1.3.1 Niveles de los embalses (metros).....	36
1.3.2 Caudales (m ³ /s).....	39
1.3.3 Volúmenes de agua turbinados.....	41
1.3.4 Volúmenes de agua no turbinados.....	41

GESTIÓN DE PROYECTOS 43

2.1 PROYECTOS DE DESARROLLO HIDROELÉCTRICO	47
2.1.1 Proyecto Presa de Uso Múltiple Las Dos Bocas “Sistema de Riego Vallejuelo-Jorgillo”	47
2.1.2 Proyecto Hidroeléctrico Expansión Hatillo	52
2.2 Proyectos de Obras Civiles	57
2.2.1 Proyectos Obras de Edificaciones	57
2.3 Proyectos Mantenimiento de Obras Civiles	58
2.4 Mantenimientos Mayores	65
2.5 Proyectos Especiales	67
2.5.1 Proyectos del Programa de Visitas Sorpresa	67
2.5.2 Proyectos Especiales	68

GESTIÓN ADMINISTRATIVA 71

3.1 Gestión Humana	74
3.1.1 Recursos Humanos	74
3.1.2 Compensación y beneficios para colaboradores	75
3.1.3 Seguridad Social	76
3.1.4 Gestión de formación y capacitación	77
3.2 Medio Ambiente	82
3.2.1 Programa Liberación de Alevines	83

3.2.2 Talleres Educativos	84
3.2.3 Recuperación de Cuencas Hidrográficas	84

3.4 Acceso a la Información Pública 86

3.5 Gestión Integral de Riesgos 87

3.6 Bienestar Social 90

GESTIÓN FINANCIERA 93

4.1 Ejecución Presupuestaria 95

4.2 Estados Financieros 95

4.2.1 Estado de Ganancias y Pérdidas:	96
---------------------------------------	----

4.3 Comercial 99

4.3.1 Facturación	99
-------------------	----



Con gran entusiasmo, regocijo y satisfacción presentamos esta Memoria Anual de la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID), durante el periodo Enero-Diciembre, 2017, en la cual exponemos los resultados de las operaciones de ese año y las acciones puntuales más relevantes realizadas en ese periodo de tiempo.

Gracias a Dios, a la entrega y dedicación de todos nuestros colaboradores, quienes representan el mayor activo con el que contamos, EGEHID ha logrado cumplir su misión fundamental de garantizar la disponibilidad de energía para comercializar en el mercado, y así aportar para que nuestra empresa sea un soporte fundamental en el Sistema Eléctrico Nacional, conquistas que han sido posibles porque velamos de manera continua por la operación y mantenimiento de las centrales hidroeléctricas, las cuales deben estar siempre en óptimas condiciones.

En todos los proyectos e iniciativas que ha emprendido EGEHID en este tiempo, hemos tenido el apoyo permanente del Excelentísimo Señor Presidente de la República, Lic. Danilo Medina Sánchez, quien siempre nos ha impulsado y ofrecido su mano amiga, por lo que es oportuno manifestar nuestro infinito agradecimiento en nombre de toda la familia EGEHID.

Además, queremos destacar y agradecer, los aportes recibidos del Vice-Presidente de la CDEEE, Lic. Rubén Jimenez Bichara, así como de su Junta Directiva y de los honorables miembros del Consejo Directivo de EGEHID, quienes han representado un soporte fundamental a los logros que gracias a Dios hoy podemos presentar.

Estoy convencido y confiado en que cada uno de nuestros colaboradores, continuará a través de su área de trabajo dando lo mejor de su capacidad, lo que dará como resultado que logremos alcanzar y superar todos los planes y proyectos que nos hemos trazado como empresa.

Ing. Demetrio Lluberes Vizcaino
(Administrador)

MIEMBROS DEL CONSEJO 2017

Dr. Mario Fernández Saviñón
Presidente

Dr. Angel Ramón Puello Báez
Miembro

Lic. Leónidas Abigail Soto
Miembro

Lic. Geraldino Uribe González
Miembro

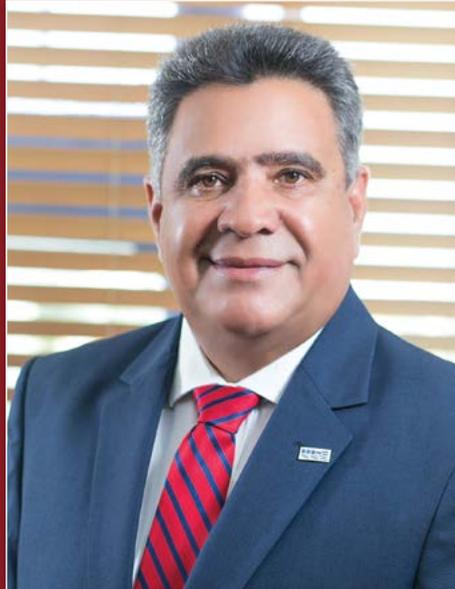
Ing. Juan Isaías Medina
Miembro

Roberto Mejía Pujols
Miembro

ADMINISTRACIÓN GENERAL



Ing. Demetrio Llubes Vizcaíno
ADMINISTRADOR EGEHID



Ing. Porfirio Amós Fernández
SUB-ADMINISTRADOR EGEHID



Ing. Ramón Emilio Rodríguez
SUB-ADMINISTRADOR EGEHID

DIRECCIONES

Lic. Persides S. Jiménez Bichara
CONTRALOR

Lic. Mary Sánchez
DIRECCIÓN JURÍDICA

Lic. Nicolás Bocio
DIRECCIÓN ADMINISTRATIVA

Ing. Diego C. Lassis
DIRECCIÓN DE MANTENIMIENTO Y REHABILITACION DE OBRAS CIVILES

Lic. Selenia Yakelin Roa Tapia
DIRECCIÓN DE SERVICIOS FINANCIEROS

Lic. Víctor Elpidio López Puello
DIRECCIÓN DE AUDITORIA INTERNA

Ing. Ernesto A. Caamaño de los Santos
DIRECCIÓN COMERCIAL

Ing. Daniel G. Fernández
DIRECCIÓN DE TECNOLOGÍA Y TELEMÁTICA

Ing. Martín Ramírez Familia
DIRECCIÓN DE MANTENIMIENTO

Ing. Samuel Peralta Molina
DIRECCIÓN DE DESARROLLO HIDROELÉCTRICO

Ing. Eugenio Ysabel Alvarez
DIRECCIÓN DE PROYECTOS OBRAS CIVILES

Gral. Elías Narciso Wessin Chávez
DIRECCIÓN MILITAR

Lic. Hector Rafael Peña Concepción
SUB-DIRECTOR ADMINISTRATIVO

Lic. Rosa Albertti Jiménez
SUB-DIRECTORA FINANCIERA

Lic. Blasina De León
SUB-DIRECTORA JURÍDICA

Lic. Marina Jiménez Pérez
SUB-DIRECTORA DE AUDITORIA INTERNA

Lic. Juan Carlos Medina
SUB-DIRECTOR DE PROYECTOS DE OBRAS CIVILES

GERENCIAS

Octavio Radhamés Rodríguez
GERENTE DE MANTTO. DE PRESAS

Ignacio Céspedes
GERENTE DE PROYECTOS ESPECIALES

Miguel Antonio Sosa
GERENTE DE MANTTO. OBRAS VIALES

Cecilio Matos
GERENTE DE INGENIERÍA DE OBRA
ELECTROMECAÁNICA

Flerida Altagracia Cordero
GERENTE DE TESORERÍA

Aglisberto Ydelfonzo Suarez
GERENTE DE MANTTO. MECÁNICO

José Porfirio Garcia
GERENTE DE CONSTRUCCIÓN
Y SUPERVISOR DE PROYECTOS ELÉCTRICOS

Dioris Elías Báez
GERENTE DE OPERACIONES

María Atenas Jaqueline Ortega
GERENTE DE MITIGACIÓN DAÑOS
AMBIENTALES

Miselani Franco
GERENTE DE CONTRATO Y FACTURACIÓN

Rosalina Altagracia Jiménez
GERENTE DE UNIDAD OPERACIONES DE
COMPRAS Y CONTRATACIONES

Almanda Castillo
GERENTE DE FORMACIÓN
Y CAPACITACIÓN

Roberto Antonio Dorrejo
GERENTE DE MANTTO. ELÉCTRICO

Irving Rafael Diaz
GERENTE DE MANTTO. DE
EDIFICACIONES

Jesús Ramírez
GERENTE DE NÓMINAS

Johan Orlando Mercedes
GERENTE DE PROYECTOS
Y EDIFICACIONES

Henry Arcadio Torres
GERENTE DE SCADA

Georgina Faustina Burgos
GERENTE DE AUDITORÍA INTERNA

Adriano Pascual Báez
GERENTE DE ACTIVOS FIJOS

Mayda Jeannette Ubiera
GERENTE DE TRANSPORTACIÓN

Mario Diaz
GERENTE DE REDES
Y COMUNICACIONES

Minerba Silva
GERENTE DE PROTOCOLO

Jocelys Gómez Núñez
GERENTE DE BIENESTAR
Y ASISTENCIA SOCIAL

Carmen Aracelis Camilo
GERENTE DE TRAMITES ADUANALES

Nancy Moneró
GERENTE DE COMUNIC. Y RELA. PÚBLICAS

Amalia Maria Isabel García
GERENTE DE RECURSOS HUMANOS

Luis Alberto Marte
GERENTE DE SERVICIOS JURÍDICOS

María Asunción Santos
GERENTE DE PLANIFICACIÓN
ESTRATÉGICA

Leonidas Adalberto Nina
GERENTE DE MANTTO. DE REDES
Y SUB-ESTACIONES

María Del Carmen Espinal
GERENTE DE CONTABILIDAD

Yokaira Del Carmen Rodriguez
GERENTE DE COOPERACIÓN
INTERNACIONAL

Julio A. Moquete
GERENTE DE UNIDAD DE EJECUCIÓN
DIRECCIÓN DESARROLLO
HIDROELÉCTRICO

GERENTES DE ZONA Y ENCARGADOS

Ing. Reynaldo Valdez Garabito
GERENTE CENTRO CONTROL HIDRO

GERENTE ZONA SUR Y ENCARGADOS

Ing. Galis Piña
GERENTE CENTRALES HIDROELÉCTRICAS
ZONA SUR

Ing. Luís Lugo Dipre
PALOMINO

Ing. Forkyn Piña
SABANA YEGUA

Ing. Carlos Juan Céspedes
LOS TOROS

Ing. Amaury González
MAGUEYAL

Ing. Carlos J. Puello
LAS DAMAS

Ing. Digno J. Alcántara
DOMINGO RODRÍGUEZ

Ing. Joaquín Garabito
SABANETA

GERENTE SECTOR CENTRO Y ENCARGADOS

Ing. Cirilo Peguero Ramírez
GERENTE SECTOR CENTRO

Edwin Viterbo López
JIMENOA

Ing. Carlos M. Espinal
RÍO BLANCO

Ing. Braulio Hernández Báez
HATILLO

Ing. Alberto G. Susana
PINALITO

Ing. Reinaldo Antonio Valdez
GERENTE ZONA NIZAO

Ing. Domingo Lluberes
VALDESIA

Ing. Anibal Feliz
JIGÜEY

Ing. Tomás Morillo
AGUACATE

GERENTE ZONA NORTE

Ing. Geraldo Peña Rivas
GERENTE ZONA NORTE

Ing. Edison Neris Comprés
ASISTENTE ZONA NORTE

Ing. Ernesto A. Maldonado
TAVERA

José Adolfo Román
MONCIÓN

Ing. Elvin F. Cruz
ANGOSTURA

Hamilton Olgibe Reyes
BRAZO DERECHO

VISIÓN

Ser el Líder en Generación de Energía Eléctrica e Impulsor del Desarrollo Nacional

MISIÓN

Generar energía eléctrica de calidad a un precio competitivo, en armonía con el medio ambiente, con recursos humanos altamente calificados y motivados para la máxima satisfacción de nuestros clientes y las comunidades.

MARCO LEGAL

El Poder Ejecutivo promulgó el 26 de julio del 2001, la Ley 125-01, mediante la cual se estableció el marco general que regula el sector eléctrico en sus aspectos institucionales y empresariales. Este marco sienta las bases para que el Estado se concentre en las funciones de regular y controlar las actividades de suministro de electricidad, dejando a las empresas con capital público y mixto la prestación del servicio.

Existen instituciones de carácter permanente que conviven en el sector eléctrico. La Comisión Nacional de Energía (CNE), el Organismo Coordinador (OC) y la Superintendencia de Electricidad (SIE), destinadas a contribuir, desarrollar, dirigir y supervisar operaciones del sector en nombre del gobierno y del público en general.

Por su parte, la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID) fue creada por la Ley 125-01 (Ley General de Electricidad o Ley Eléctrica), que en el párrafo I del artículo 138 establece que :

(...) el Poder Ejecutivo creará la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID), a la cual se le traspasarán la propiedad y administración de los sistemas de generación hidroeléctrica del Estado habidos y por haber (...)", igualmente define su carácter de empresa de "propiedad estrictamente estatal" con "personería jurídica y patrimonio propio y estará en capacidad de contraer obligaciones comerciales contractuales según sus propios mecanismos de dirección y control.

A continuación presentamos las leyes y decretos que componen el marco legal de la EGEHID:

- **LEY GENERAL 64-00**, sobre medio ambiente y recursos naturales de fecha 18-08-2000.
- **LEY GENERAL 125-01**, de electricidad de fecha 26-07-2001.
- **DECRETO 749-02**, reglamento para la aplicación de la ley general de electricidad de fecha 19-09-2002.
- **LEY 202-04**, sectorial de áreas protegidas de fecha 22-07-2004.
- **DECRETO 628-07** crea la EGEHID.
- **LEY 186-07**, que modifica la ley general de electricidad, de fecha 06-08-2007.
- **LEY 57-07** sobre incentivo al desarrollo de fuentes renovable de energía y de sus regímenes especiales de fecha 09-05-2007.
- **DECRETO 923-09**, que instituye a la CDEEE como líder y coordinadora de las estrategias, objetivos y actuaciones de las empresas eléctricas estatales o en aquellas en que el estado tenga participaciones mayoritarias de fecha 30-12-2009.

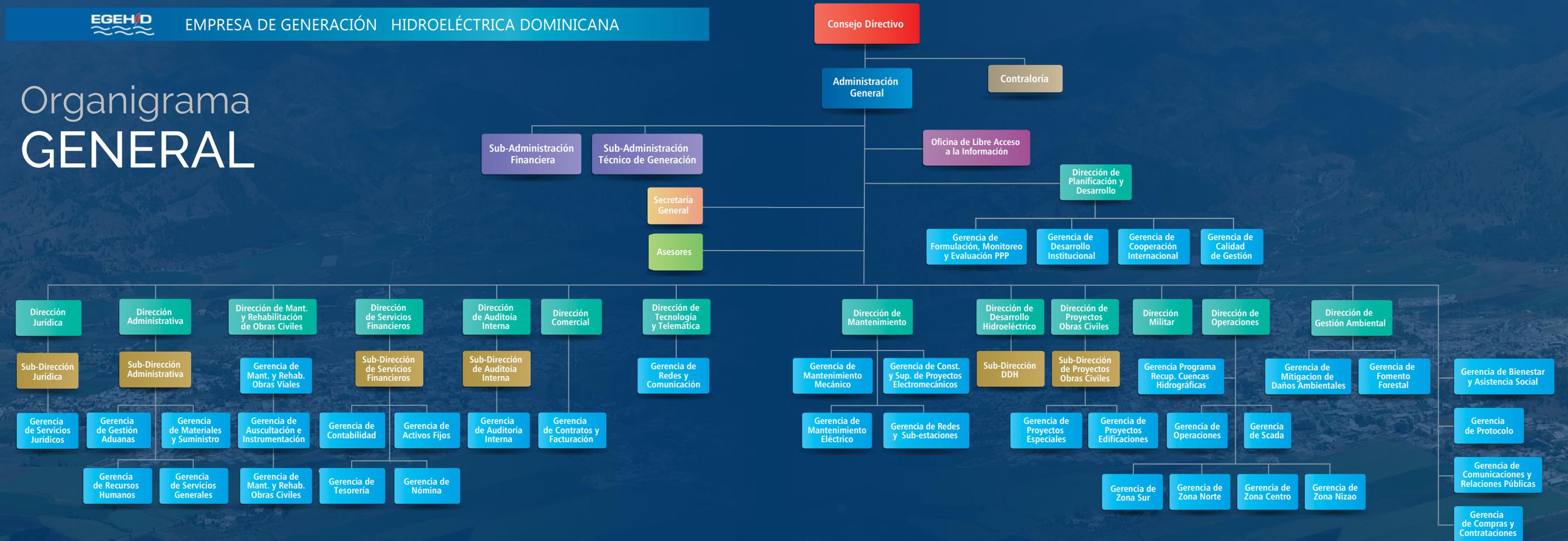
LOS PRINCIPALES SERVICIOS BRINDADOS POR EGEHID

GOBIERNO A GOBIERNO

La EGEHID brinda su servicio por encima de un 90% a las empresas públicas Distribuidoras de Energía (EDENORTE, EDESUR y EDEESTE). Las mismas reciben la generación hidroeléctrica con el fin de apoyar a la sostenibilidad del sector eléctrico dominicano.

GOBIERNO A CIUDADANOS

Al mismo tiempo, la EGEHID realiza labores sociales en las comunidades aledañas. Durante el 2017 la Empresa realizó campañas médicas, distribuyó útiles escolares, construyó instalaciones deportivas y reconstruyó pequeñas viviendas, todas conforme a las metas sociales de la Institución.



1

GESTIÓN DE

OPERACIONES

2017 AÑO HISTÓRICO EN LA GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA
EN LA REPÚBLICA DOMINICANA

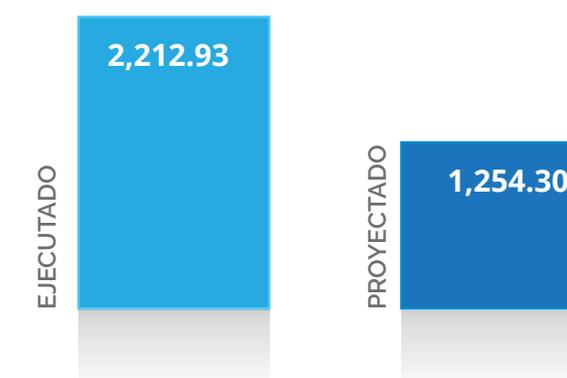
1.1 PRODUCCIÓN DE ENERGÍA

Respecto a la actividad productiva desarrollada, la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID) obtuvo un buen desempeño en la utilización de sus instalaciones que comprende un total de 27 centrales hidroeléctricas. La EGEHID muestra el reto más fuerte de todas las Generadoras del Sector Eléctrico Dominicano, al ser la única que opera y administra 41 unidades generadoras en el Sistema Eléctrico Nacional Interconectado (SENI).

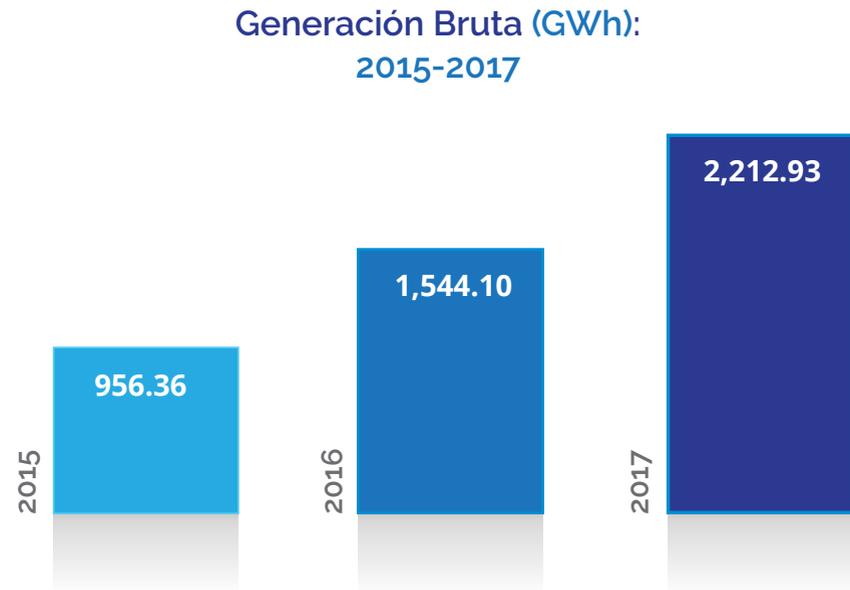
1.1.1 GENERACIÓN BRUTA

Durante el año 2017 la energía bruta generada por las diferentes Centrales Hidroeléctricas de EGEHID fue de **2,212.93 GWh**, lo que permitió superar la meta anual en un **76.43%**. Es importante señalar que esta cifra constituye un **nuevo record de generación**. Esto reemplaza así la producción histórica obtenida durante el año 2005 (1,906.59 GWh). Además, **se registraron 5 meses históricos en su generación**. Este éxito se debe a que las presas subieron sus volúmenes para incrementar sus embalses, debido a las lluvias ocurridas durante dicho período.

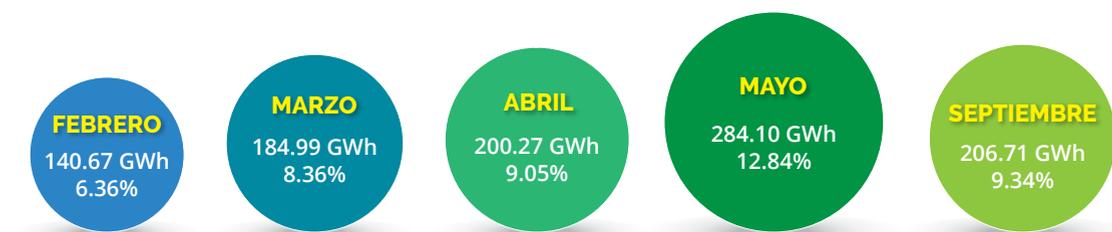
Generación Bruta:
Ejecutado Vs Proyectado (GWh)



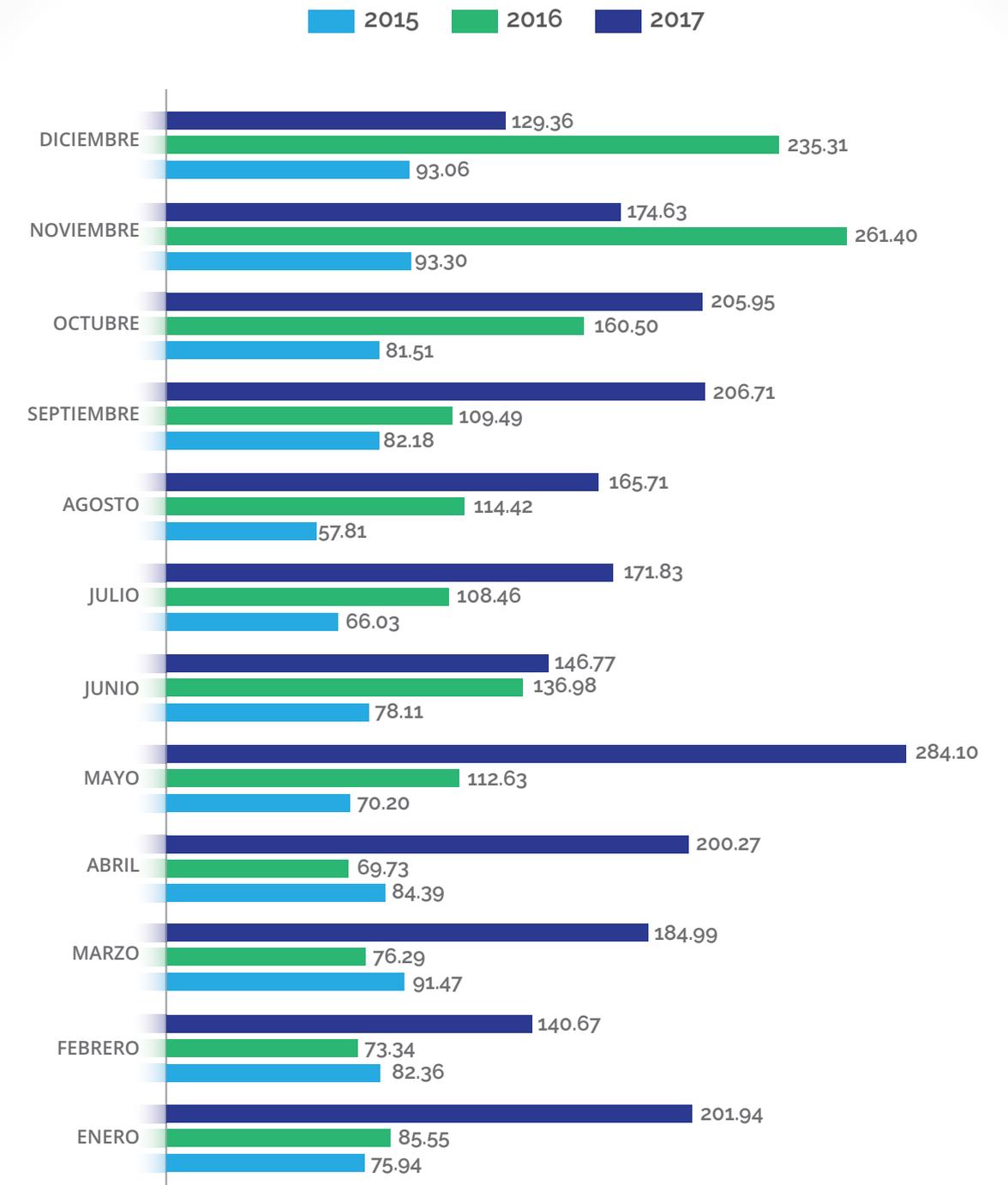
A continuación, se presenta la evolución de la generación bruta obtenida durante el período enero-diciembre de los años 2015 - 2017. En el mismo, se visualizan incrementos relativos en el orden de 43.32% respecto al 2016; y de un 131.39% en relación al año 2015.



Durante el año 2017 la generación tuvo un comportamiento positivo en todos los meses. Es preciso señalar que la generación de los meses de febrero, marzo, abril, mayo y septiembre fueron record en la historia de EGEHID, siendo mayo el mes con mayor generación.



Generación Bruta mensual (GWh) 2015-2017



Resumen de Generación

A continuación, se presenta el siguiente cuadro con los datos más relevantes de generación de las unidades hidroeléctricas:

Sector	No.	Unidades	P.I. (MW)	Horas de Operación	Generado Bruto por Unidad (KWh)	Generado Bruto por central (KWh)	Consumo Estación (KWh)	Generado Neto por unidad (KWh)	Generado Neto por central (KWh)	Potencia Promedio (MW)	Participación %
Zona Norte											
	1	Tavera I	48	4,184.45	177,689,000	345,661,000	421,754	177,267,246	345,239,246	42.46	8.03
		Tavera II	48	3,931.52	167,972,000		0	167,972,000		42.72	7.59
	2	Angostura	18	8,642.83	111,618,800	111,618,800	345,662	111,273,138	111,273,138	12.91	5.04
	3	Monción I	26	5,022.32	121,645,517	232,640,939	5,544,816	116,100,701	227,096,123	24.22	5.50
		Monción II	26	4,731.18	110,995,422		0	110,995,422		23.46	5.02
	4	C. E. Monción I	1.6	7,125.77	9,534,100	17,374,891	146,551	9,387,549	17,228,340	1.34	0.43
		C. E. Monción II	1.6	6,359.95	7,840,791		0	7,840,791		1.23	0.35
	5	Baiguaque I	0.6	3,007.84	950,675	1,989,229	9,902	940,773	1,979,327	0.32	0.04
		Baiguaque II	0.6	3,211.86	1,038,554		0	1,038,554		0.32	0.05
	6	Brazo Derecho	2.8	7,435.58	9,878,562	9,878,562	146,864	9,731,698	9,731,698	1.33	0.45
	Sub-Total		173.2	53,653.30	719,163,421	719,163,421	6,615,549	712,547,872	712,547,872	150.32	32.50
Zona Centro											
	7	Rincón	10.1	3,640.95	30,879,319	30,879,319	215,568	30,663,751	30,663,751	8.48	1.40
	8	Hatillo	8	7,021.99	51,576,200	51,576,200	49,698	51,526,502	51,526,502	7.34	2.33
	9	Jimenoa	8.4	8,475.79	59,693,804	59,693,804	95,441	59,598,363	59,598,363	7.04	2.70
	10	Rio Blanco I	12.5	7,210.75	84,728,500	158,445,000	862,130	83,866,370	157,582,870	11.75	3.83
		Rio Blanco II	12.5	6,276.73	73,716,500		0	73,716,500		11.74	3.33
	11	El Salto	0.62	6,148.01	2,957,376	2,957,376	46,881	2,910,495	2,910,495	0.48	0.13
	12	Aniana Vargas I	0.35	1,210.62	233,126	352,630	15,851	226,559	346,063	0.19	0.01
		Aniana Vargas II	0.35	567.15	119,504		0	119,504		0.21	0.01
	13	Rosa J. De la Cruz	0.9	2,185.68	1,100,269	1,100,269	26,103	1,080,385	1,080,385	0.50	0.05
	14	Pinalito I	25	3,644.02	88,612,700	160,116,200	962,365	87,650,335	159,153,835	24.32	4.00
		Pinalito II	25	3,034.84	71,503,500		0	71,503,500		23.56	3.23
	Sub-Total		103.72	49,416.53	465,120,798	465,120,798	2,274,037	462,862,264	462,862,264	95.63	21.02
	Total Sector		276.92	103,069.83	1,184,284,219	1,184,284,219	8,889,586	1,175,410,136	1,175,410,136	245.95	53.52

Sector	No.	Unidades	P.I. (MW)	Horas de Operación	Generado Bruto por Unidad (KWh)	Generado Bruto por central (KWh)	Consumo Estación (KWh)	Generado Neto por unidad (KWh)	Generado Neto por central (KWh)	Potencia Promedio (MW)	Participación %
Zona Nizao											
15	Valdesia I		27	1,945.49	44,447,212	102,437,912	208,477	44,238,735	102,229,435	22.85	2.01
	Valdesia II		27	2,455.39	57,990,700		0	57,990,700		23.62	2.62
16	Jigüey I		49	3,265.27	146,857,848	264,290,081	0	146,857,848	262,348,831	44.98	6.64
	Jigüey II		49	2,678.93	117,432,233		1,941,250	115,490,983		43.84	5.31
17	Aguacate I		30	4,348.62	111,086,144	257,427,488	1,240,840	109,845,304	256,186,648	25.55	5.02
	Aguacate II		30	5,669.58	146,341,344		0	146,341,344		25.81	6.61
18	Nizao Najayo		0.33	2,735.08	422,893	422,893	10,302	412,591	412,591	0.15	0.02
19	Los Anones		0.11	0.00	0	0	2462	0	0	0.00	0.00
20	Las Barías		0.85	7,076.91	4,064,783	4,064,783	83,186	3,981,597	3,981,597	0.57	0.18
Sub-Total			213.29	30,175.27	628,643,157	628,643,157	3,486,517	625,159,102	625,159,102	187.36	28.41
Zona Sur											
21	Sabana Yegua		13	8,414.84	94,793,912	94,793,912	225,718	94,568,194	94,568,194	11.27	4.28
22	Sabaneta		6.3	6,892.00	30,779,500	30,779,500	141,266	30,638,234	30,638,234	4.47	1.39
23	Las Damas		7.5	8,428.95	24,154,943	24,154,943	103,034	24,051,909	24,051,909	2.87	1.09
24	Los Toros I		4.85	6,507.84	24,034,800	46,193,400	169,937	23,864,863	46,023,463	3.69	1.09
	Los Toros II		4.85	7,187.91	22,158,600		0	22,158,600		3.08	1.00
25	Dgo. Rguez. I		1.95	5,277.11	6,946,349	13,091,574	207,329	6,739,020	12,884,245	1.32	0.31
	Dgo. Rguez. II		1.95	5,330.88	6,145,225		0	6,145,225		1.15	0.28
26	Magueyal I		1.6	206.23	262,729	522,197	78,243	230,258	489,726	1.27	0.01
	Magueyal II		1.6	237.87	259,468		0	259,468		1.09	0.01
27	Palomino I		40	2,130.08	69,641,300	190,471,284	1,625,050	68,016,250	188,846,234	32.69	3.15
	Palomino II		40	3,559.22	120,829,984		0	120,829,984		33.95	5.46
Sub-Total			123.6	54,172.93	400,006,810	400,006,810	2,550,577	397,502,005	397,502,005	96.85	18.08
Total Sector			336.89	84,348.20	1,028,649,967	1,028,649,967	6,037,094	1,022,661,107	1,022,661,107	284.21	46.48
Total General			613.81	187,418.03	2,212,934,186	2,212,934,186	14,926,680	2,198,071,243	2,198,071,243	530.16	100.00



1.1.1.1 HORAS DE OPERACIÓN

Durante el proceso de generación se cuantificaron en las diferentes unidades un total de 187,418.03 horas, que comparadas con las del período similar del año 2016 (153,416.38 horas) presentan un aumento de 22.16%. De las 41 unidades hidrogeneradoras, tenemos que unas 35 trabajaron por encima de las 2,000 horas y de estas 22 superaron las 4000 horas.

1.1.1.2 CONSUMO

La energía total consumida por los servicios auxiliares por las diferentes centrales fue de 14.93 GWh lo cual representa un 0.67% con respecto a la generación bruta total.

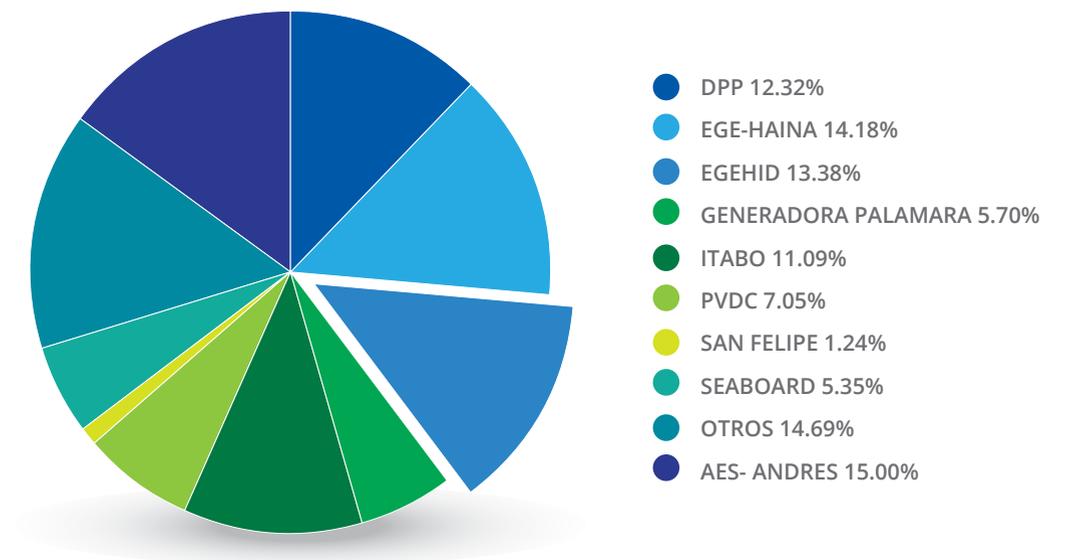
1.1.2 GENERACIÓN NETA

En el 2017, con una potencia instalada de 613.81 MW, la EGEHID registró una potencia firme de 530.16 MW. Para el período señalado se inyectaron **2,198.07** GWh neto en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM).

Según cifras del Organismo Coordinador (OC), esta producción le permitió a EGEHID aportar el 13.38% de las inyecciones de energía de las diferentes empresas generadoras que conforman el MEM, para el período enero-diciembre, ocupando el tercer lugar en generación.

Destacar que para dicho período la empresa obtuvo el primer lugar en generación durante el mes de mayo, en relación a las demás empresas generadoras.

Participación MEM

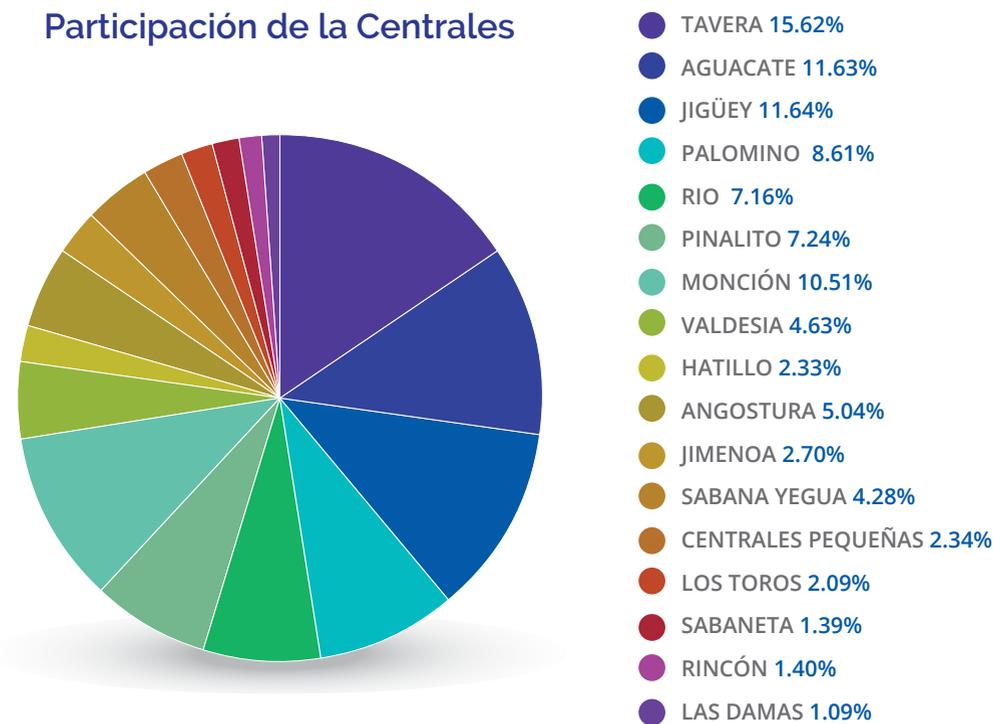


1.1.3 PARTICIPACIÓN DE CENTRALES

En el Sector Hidráulico Norte fue donde se registró la mayor generación alcanzando 1,184.28 GWh equivalente a un 53.52% del total generado. Dentro de este Sector, la Zona Norte fue la de mayor aporte de generación con 719.16 GWh equivalente a 32.50% respecto al total general; en la que se destaca la central de Tavera con un 345.24 GWh equivalente a un 15.62% y la central Monción (227.10 GWh) que aportó un 10.54% de la generación bruta producida por la EGEHID.

Asimismo, tenemos que el Sector Hidráulico Sur suministró el 46.48% del total generado en el período, equivalente a 1,028.65 GWh. Por su parte, la Zona Nizao dentro de este Sector registró un total de 628.64 GWh, lo que representa un 28.41%. Dentro de la cual se mencionan las centrales de Jigüey y Aguacate con una generación de 262.35 GWh (11.94%) y 256.19 GWh (11.63%).

Participación de la Centrales



1.2 INDICADORES OPERACIONALES

Los indicadores operacionales nos permiten describir diferentes aspectos de las unidades hidrogeneradoras, desde su capacidad neta, tiempo de operación, así como las salidas y/o averías de las máquinas. Los indicadores operacionales son presentados en porcentajes (%).

A continuación, presentamos un glosario de términos correspondientes a los indicadores operacionales de las unidades hidrogeneradoras según su potencia instalada:

LEYENDA	DESCRIPCIÓN
NCF	Factor de capacidad neta.
SF	Factor de servicio.
NOF	Factor de salida neta.
AF	Factor de disponibilidad.
AEF	Factor de disponibilidad equivalente.
FOR	Razón de salidas forzadas.
EFOR	Razón equivalente de salidas forzadas.
SOF	Factor de paradas programadas.
FOF	Factor de paradas forzadas.

Los datos presentados corresponden a un estudio hecho en las Unidades de la Hidro-Ontario, los cuales se comparan con los resultados obtenidos en las diferentes centrales de la EGEHID.

	Unidades	NCF	SF	NOF	AF	EAF	FOR	EFOR	SOF	FOF
UNIDADES HIDRO ONTARIO	Con menos de 4 MW	45.7	59	74.8	91.7	90.9	3.4	3.4	6.2	2.1
	De 4 a 29 MW	51.2	68.2	82.0	90.1	88.6	3.5	3.5	7.5	2.5
	30 MW o más	45.6	60.3	74.5	92.9	92.9	3.3	3.4	5.1	2.1

El comportamiento registrado por las unidades hidrogeneradoras relacionado con los factores de generación en el período de análisis de la gestión.

	Unidades	NCF	SF	NOF	AF	EAF	FOR	EFOR	SOF	FOF
CENTRALES HIDROELECTRICA CON MENOS DE 4MW	C. E. Monción I	68.2	88.6	76.5	97.7	61.0	3.4	39.6	0.3	3.2
	C. E. Monción II	55.6	73.1	76.0	99.4	62.1	1.7	38.5	0.3	1.1
	Magueyal I	1.0	2.5	8.2	100.0	8.7	96.7	98.5	0.0	77.0
	Magueyal II	1.0	3.1	15.5	100.0	16.3	96.2	98.7	0.0	81.8
	Dgo. Rdguez. I	39.8	54.4	73.3	97.7	64.2	1.9	18.1	0.3	1.0
	Dgo. Rdguez. II	34.7	54.7	63.3	93.6	43.5	1.5	26.5	0.3	0.8
UNIDADES HIDROELECTRICA DE 4 A 29 MW	Los Toros I	46.2	71.5	54.4	74.6	65.1	16.1	21.7	7.3	6.3
	Los Toros II	49.5	86.1	56.9	97.1	91.6	14.3	19.8	2.5	15.1
	Sabaneta	42.9	78.6	45.4	96.6	64.2	19.1	45.3	3.3	18.1
	Las Damas	36.7	97.4	37.7	99.1	37.8	3.2	63.1	0.4	3.3
	Hatillo	72.7	80.2	89.2	97.0	86.5	19.1	26.7	0.7	19.1
	Jimenoa	82.5	96.5	85.5	97.3	83.7	1.8	15.5	1.5	1.7
	Rincón	34.8	41.5	81.3	96.4	78.3	4.3	22.1	2.0	1.7
	Rio Blanco I	38.7	82.4	46.7	99.1	46.4	8.7	57.2	0.7	7.9
	Rio Blanco II	33.3	82.4	41.5	99.3	47.3	10.6	57.4	0.3	9.3
	Sabana Yegua	83.2	96.0	86.5	96.0	83.2	0.0	13.1	1.1	0.0
	Angostura	68.9	98.2	70.2	99.5	69.9	1.1	30.5	0.4	1.1
	Pinalito I	40.4	41.5	97.0	97.4	93.8	2.8	6.5	2.3	1.1
	Pinalito II	32.6	34.6	94.1	97.3	15.2	3.2	84.7	2.1	1.4
	Monción I	53.3	57.2	93.1	98.5	82.9	1.7	8.2	0.6	0.9
	Monción II	48.7	53.9	88.5	99.4	77.4	0.1	8.8	0.6	0.0
	Valdesia I	18.9	22.2	84.8	99.5	83.3	77.7	81.3	0.5	77.2
Valdesia II	24.3	27.9	86.8	99.4	85.2	72.1	76.2	0.6	72.1	
UNIDADES HIDROELECTRICAS DE 30MW O MAS	Aguacate I	46.0	54.3	76.4	73.8	35.8	12.4	21.6	21.9	0.6
	Aguacate II	55.5	65.3	84.7	96.5	63.4	0.2	10.2	0.6	0.1
	Palomino I	19.4	24.3	64.4	69.7	59.2	47.9	52.4	6.9	37.1
	Palomino II	32.5	40.6	78.5	94.8	80.8	32.1	39.1	5.2	32.1
	Tavera I	42.2	31.4	51.7	97.9	85.7	2.5	9.1	0.8	1.3
	Tavera II	39.9	28.8	52.6	98.3	87.2	2.5	8.6	0.6	1.1
	Jigüey I	33.9	37.3	90.4	98.5	93.8	2.1	7.3	0.6	0.9
	Jigüey II	27.1	30.5	88.8	99.5	93.0	0.2	7.5	0.5	0.0

A continuación, describimos el siguiente resumen comparativo de los indicadores operacionales:

- En las centrales hidroeléctricas, el Factor de Capacidad Neta o NCF, por sus siglas en inglés, el cual relaciona las horas del período con las trabajadas, ninguna central a excepción de: C.E. Monción, Hatillo, Jimenoa, Sabana Yegua, Angostura y Aguacate, además de la unidad Monción I presentaron valores en sus indicadores como lo conveniente.
- El Factor de servicio (SF) en las pequeñas centrales, el cual relaciona las horas del período con las trabajadas únicamente la central de C.E. Monción presentó valores dentro del nivel deseado. En el grupo de las medianas las centrales de Los Toros, Sabaneta, Las Damas, Hatillo, Jimenoa, Rio Blanco, Sabana Yegua y Angostura fueron las que registraron mayores valores. En las grandes centrales solo Aguacate II trabajó como lo indicado. Situación que pudiera explicarse debido al programa de operaciones de dichas centrales.
- El indicador AF (Factor de disponibilidad), el cual relaciona las horas trabajadas por la unidad con las horas del período, todas las hidroeléctricas pudieron superar lo indicado en las centrales pequeñas. Por otra parte, en las centrales medianas, solamente Los Toros I registró menores valores. Mientras que Aguacate I y Palomino I fueron las únicas mayores de 30 MW que registraron resultados por debajo de lo contemplado en el estudio de la Hidro-Ontario.
- EFOR, el cual es un indicador que asocia las salidas forzadas de las máquinas, ninguna central obtuvo valores dentro del nivel esperado.
- En el indicador SOF, el cual hace relación a las paradas programadas, la unidad de Aguacate I y la central de Palomino registraron valores fuera del rango establecido.

1.3 OPERACIÓN DE LOS EMBALSES

La pluviometría registrada en las cuencas de los embalses, unida al caudal natural de los ríos que alimentan a los mismos, arrojó un volumen total de entrada de 12,043.82 millones de metros cúbicos (MMC). Debe destacarse que, para igual período del año 2016, se registraron 8,196.52 MMC, lo que refleja un considerable aumento de un 46.94%.

EMBALSES	Caudal Entrada Promedio Diario	Volumen Promedio Diario	Volumen total de entrada	Volumen					Volumen Total Salida Por Central
				Salida					
	(m ³ /seg)	(m ³)	Turbinado	Acueducto	Compuerta	Vertedero	Desagüe de Fondo	(m ³)	
Tavera I	53.17	4,594,245	1,676,899,553	733,710,312	0	48,524,602	55,776,318	0	1,624,885,617
Tavera II				786,874,385		0			
Bao				0	144,460,800	0	0	0	144,460,800
Angostura	48.55	4,194,680	1,531,058,239	1,143,476,853	39,355,200	36,884,540	389,637,967	0	1,609,354,560
Monción I	27.23	2,352,770	858,761,111	331,751,607	104,260,356	641,760	119,180,477	2,225,664	866,828,453
Monción II				308,768,589					
C. E. Monción I	23.18	2,002,849	731,039,868	280,544,152	0	4,392,660	217,273,800	12,860	732,875,758
C. E. Monción II				230,652,286					
Rincón	13.36	1,154,009	421,213,333	346,184,135	66,225,600	0	25,804,759	1,349,897	439,564,391
Hatillo	81.43	7,035,548	2,567,974,993	619,834,887	0	520,524	1,953,395,797	0	2,573,751,208
Rio Blanco I	10.98	949,034	346,397,446	131,108,117	0	0	88,191,193	0	333,297,075
Rio Blanco II				113,997,765					
Valdesia I	28.33	2,447,876	893,474,918	270,584,150	263,900,160	65,204,920	0	0	980,857,753
Valdesia II				381,168,523					
Jigüey I	16.97	1,466,055	535,110,114	267,664,250	0	0	31,923,336	0	515,311,726
Jigüey II				215,724,140					
Aguacate I	23.98	2,071,886	756,238,269	271,536,267	0	238,704,899	25,679,451	4,489,524	879,184,426
Aguacate II				338,774,285					
Sabana Yegua	31.54	2,724,750	994,533,573	719,981,988	0	178,915,158	0	48,913,768	947,810,914
Sabaneta	10.57	913,032	333,256,795	230,609,487	0	0	88,896,884	13,005,209	332,511,580
Pinalito I	3.78	326,862	119,304,504	65,896,974	0	0	1,093,755	0	119,986,409
Pinalito II				52,995,680					
Palomino I	7.76	670,685	244,799,929	80,275,702	0	3,153,600	23,228,385	2,869,235	245,236,228
Palomino II				135,709,306					
Las Damas	1.07	92,497	33,761,472	33,388,342	0	0	974,886	0	34,363,228
TOTAL			12,043,824,117	8,091,212,182	618,202,116	576,942,663	3,021,057,008	72,866,157	12,380,280,126

1.3.1 NIVELES DE LOS EMBALSES (METROS)

En el transcurso del año 2017 los principales embalses de regulación registraron diferencias significativas. Comparando los promedios registrados del presente año, con los promedios del año 2016 los aumentos registrados más significativos fueron los siguientes: en el Sector Norte las centrales de Tavera y Monción registraron un aumento de 4.35 y 16.89 metros en sus niveles de embalse respectivamente; del mismo modo, en el Sector Sur, se destacan los niveles de los embalses de Jigüey y Sabana Yegua presentaron un crecimiento de 9.43 y 15.77 metros respectivamente. Comparando el 2017 con el 2015 los aumentos más significativos por sector son los siguientes: en el Sector Norte las centrales de Tavera, Monción y Hatillo presentaron aumentos de 5.18, 28.17 y 5.08 metros respectivamente; por otra parte, en el sector sur, los embalses de Jigüey (23.06 m), Valdesia (9.81 m) y Sabana Yegua (26.21 m) son los que se destacan por el aumento en sus niveles de embalse.

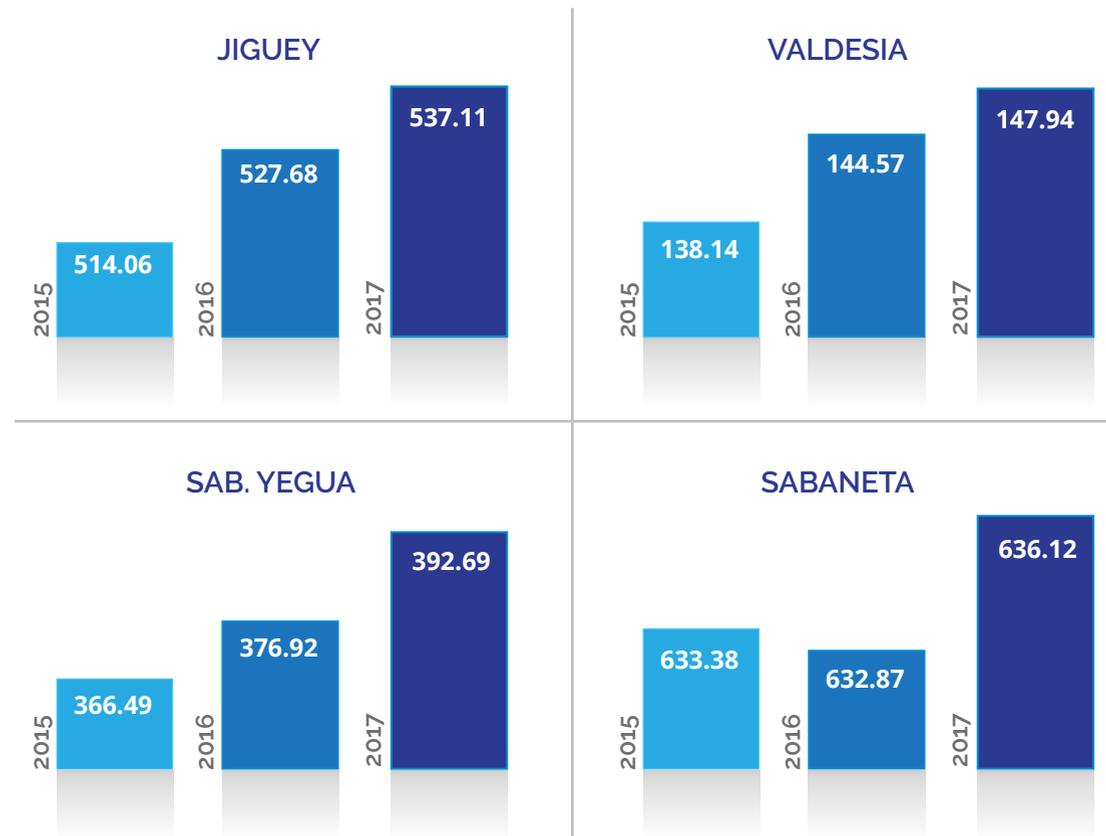


NIVELES DE EMBALSE 2015-2017 (METROS)

Sector Norte

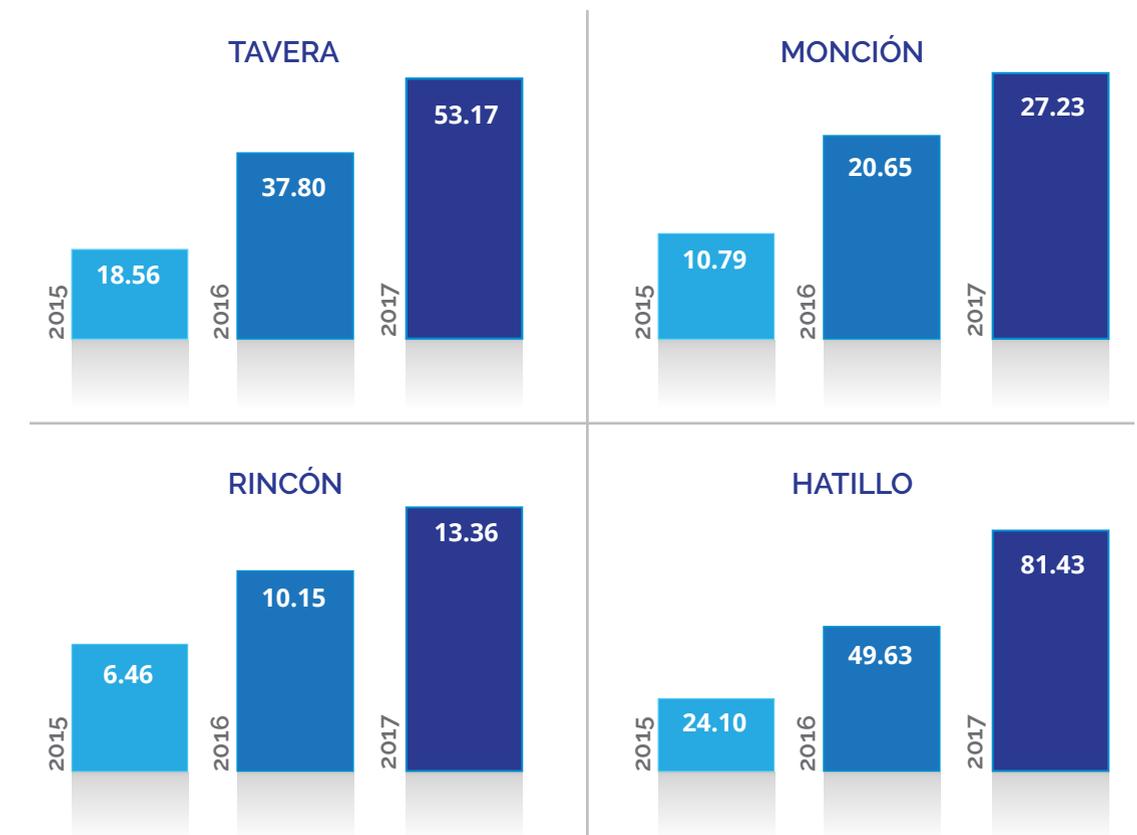


Sector Sur



CAUDALES (M³/S)

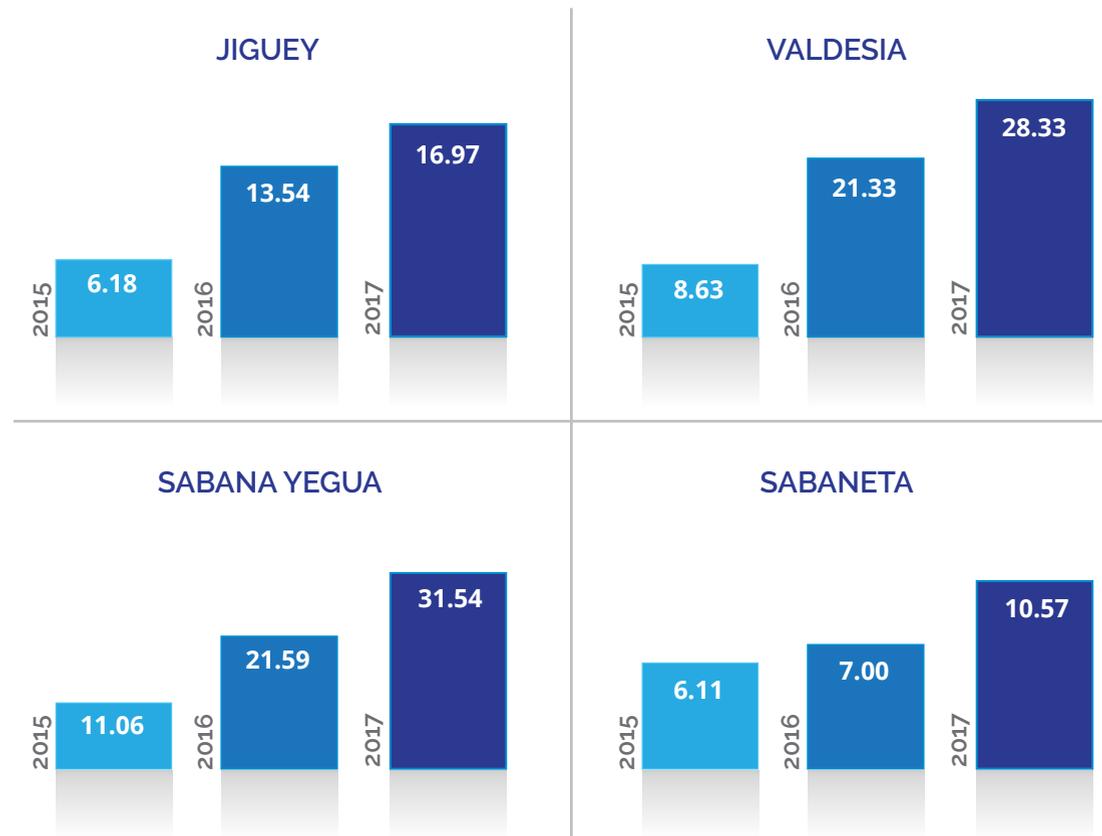
Sector Norte



1.3.2 CAUDALES (M³/S)

Respecto a los caudales de entrada de los principales embalses, todos registraron un aumento significativo en comparación con el mismo período de los años 2016 y 2015. En los mismos se destacan los embalses de Tavera, Hatillo, Sabana Yegua y Sabaneta los cuales registraron aumentos mayores al 40% respecto al 2016. Del mismo modo, en comparación con el año 2015, todas las centrales presentaron aumentos considerables a las entradas de sus embalses de más del 70%, entre los cuales se destacan Hatillo y Valdesia con incrementos en sus caudales superiores al 100%.

Sector Sur



1.3.3 VOLÚMENES DE AGUA TURBINADOS

El Volumen de agua turbinado de las diferentes centrales fue de 8,091.21 MMC. El rendimiento hidráulico en conjunto fue de 0.273 KWh generado por cada metro cúbico de agua.

1.3.4 VOLÚMENES DE AGUA NO TURBINADOS

El volumen de agua no turbinada fue de 4,289.07 MMC, de los cuales se destinaron un total de 618.20 MMC para los acueductos de la siguiente manera:

Volúmenes de agua suministrados a los acueductos	
Acueducto Valdesia-Santo Domingo	263.90 MMC
Acueducto Cibao Central	183.82 MMC
Acueducto San Francisco de Macorís	66.23 MMC
Acueducto Noroeste	104.26 MMC
TOTAL	618.20 MMC

Durante el período enero-diciembre 2017 la EGEHID ha garantizado a través de los embalses de las presas el suministro de más de 618 Millones de metros cúbicos de agua a los acueductos, indicados en el cuadro anterior, lo que equivale a más de 163 mil millones de galones de agua, con el fin de ser utilizadas para el consumo humano y los diferentes usos cotidianos por los habitantes del Distrito Nacional y el gran Santo Domingo, así como las provincias del Cibao Central, y las comunidades de la Línea Noroeste.

2

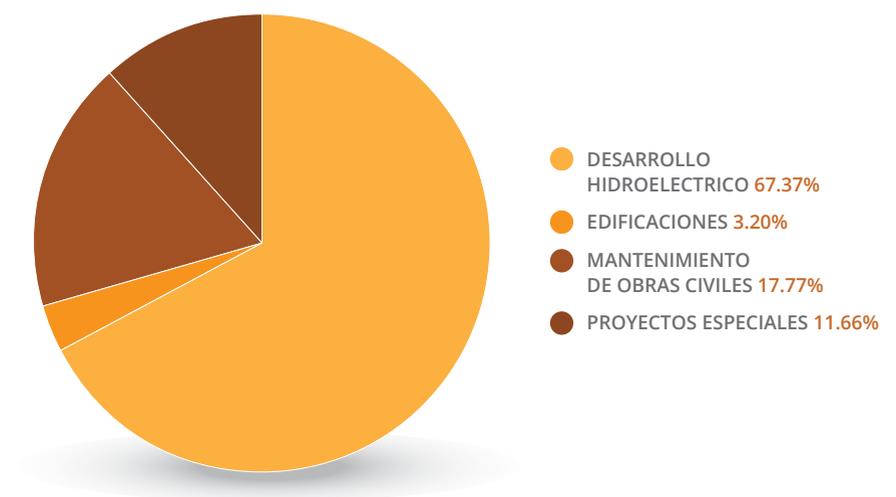
GESTIÓN DE

PROYECTOS

El siguiente gráfico presenta el porcentaje de los montos invertidos de los proyectos importantes realizados y en ejecución en las áreas de Desarrollo Hidroeléctrico, Edificaciones, Mantenimientos Mayores, Mantenimientos de Obras Civiles, Proyectos Especiales y SCADA.

Durante el año 2017 se invirtió RD\$1,826.02 MM en 109 obras de los cuales, el 67.37% fue destinado para proyectos de Desarrollo Hidroeléctrico.

EJECUCION AÑO 2017



No.	Proyectos	Presupuesto (MM RD\$)	Ejecución hasta 2016 (MM RD\$)	Ejecución 2017 (MM RD\$)	Total Avance Financiero (MM RD\$)
1	Desarrollo Hidroeléctrico	4,337.18	2,227.78	1,230.27	3,458.05
2	Edificaciones	95.71	23.15	58.37	81.52
3	Mantenimiento de Obras Civiles	1,291.98	321.94	324.51	646.45
4	Proyectos Especiales	237.02	15.23	212.87	228.10
Total General		5,961.89	2,588.10	1,826.02	4,414.12

2.1 PROYECTOS DE DESARROLLO HIDROELÉCTRICO

A continuación, se presentan los proyectos en estado de ejecución que contribuyen a nuestro lineamiento estratégico de incrementar la generación de energía específicamente en los objetivos estratégicos de la repotenciación de las centrales existente y la diversificación de la matriz en la empresa. La inversión en el 2017 en los proyectos de Desarrollo Hidroeléctrico fue de aproximadamente RD\$1,230.27 millones.

No.	Proyectos	Presupuesto (MM RD\$)	Ejecución hasta 2016 (MM RD\$)	Ejecución hasta 2017 (RD\$)	Total (RD\$)	Avance Físico
1	Proyecto Presa de Uso Múltiple Las Dos Bocas "Sistema de Riego Vallejuelo-Jorgillo"	2,945,198,344.94	2,113,736,530.69	817,752,452.98	2,931,488,983.67	100.00%
2	Estudios y Diseños Detallados de las Obras de Estabilización del Deslizamiento de Tierras Localizadas Aguas Arriba de la Presa Pinalito	5,316,098.15	5,308,642.81	0.00	5,308,642.81	100.00%
3	Proyecto Servicios de Consultoría para realizar Estudios, investigaciones y Evaluaciones el desarrollo hidroeléctrico en la cuenca bajo del Rio San Juan, Contraembalse Cargagal , Sistema Presa de Sabaneta / Canal JJ. Puello	7,993,419.36	1,598,683.87	7,505,162.47	9,103,846.34	100.00%
4	Proyecto de Ejecución de Cinco (5) Sondeos de 40m. De Profundidad, Contraembalse sobre Arroyo Loro, Contraembalse sobre Arroyo Loro, Contraembalse Cargagal, Sistema Presa Sabaneta-Canal JJ Puello	1,895,080.00	0.00	2,530,494.78	2,530,494.78	100.00%
5	Estudios y Diseños del Proyecto de Aprovechamiento Múltiple Yabonico	15,977,180.30	15,977,180.30	1,171,165.50	17,148,345.80	100.00%
6	Proyecto Complementario de Rehabilitación de las Obras Civiles de la Central y Presa de Aguacate (Protección de Talud con Ultraflex y Gavión)	10,274,547.19	6,140,420.24	3,872,932.44	10,013,352.68	90.00%
7	Proyecto Hidroeléctrico Expansión Hatillo (Obras Civiles)	595,921,071.94	85,018,365.73	203,787,243.57	288,805,609.30	60.00%

No.	Proyectos	Presupuesto (MM RD\$)	Ejecución hasta 2016 (MM RD\$)	Ejecución hasta 2017 (RD\$)	Total (RD\$)	Avance Físico
8	Construcción de la Presa de Almacenamiento del Rio Yacahueque, Municipio las Matas de Farfán, Provincia San Juan de la Maguana	742,540,209.47	0.00	191,290,613.49	191,290,613.49	10.00%
9	Consultoría Externa del Estudio de Alternativas e Hidrología e investigaciones Proyecto Presa Jínova	12,067,201.58	0.00	2,360,245.93	2,360,245.93	5.00%
Total General		5,961.89	2,588.10	1,826.02	4,414.12	

2.1.1 PROYECTO PRESA DE USO MÚLTIPLE LAS DOS BOCAS "SISTEMA DE RIEGO VALLEJUELO-JORGILLO"

En fecha 9 de agosto del año 2017 fue inaugurado el Proyecto Sistema De Riego Vallejuelo- Jorgillo, Proyecto Dos Bocas" con la asistencia del Señor presidente de la República Lic. Danilo Medina Sánchez.



2.1.1.1 SISTEMA DE RIEGO VALLEJUELO- JORGILLO

Descripción:

Este proyecto tiene como objetivo el aprovechamiento de las aguas de los ríos Dos Bocas y el Cole (Vallejuelo), para garantizar el suministro de agua para riego presurizado a un área de cultivos agrícolas de aproximadamente 36,000 tareas durante la época de estiaje (Caudal de riego 508 l/s), a los fines de incrementar la productividad de la zona y elevar el nivel de ingresos de estos habitantes, mediante el uso eficiente de las escasas aguas disponible para uso en los municipios Vallejuelo y Jorgillo.

Los beneficiados de estos municipios son:

- Vallejuelo: 720 agricultores aprox.
- Jorgillo: 484 parceleros aprox.



El Proyecto está conformado por 6 grandes bloques de trabajo:

- Presa
- Línea de Conducción
- Lagunas
- Redes de distribución a las Parcelas
- Riego Parcelario y germinadores o invernaderos
- Organización y capacitación de los Usuarios del Riego por Goteo.

Diseño y Supervisión.

El diseño detallado y la supervisión del componente del sistema de riego fue ejecutado por la Compañía Transfer-Agro, S.R.L., adjudicada mediante Convocatoria de Proceso de Urgencia CPU-EGEHID-001/2015, de fecha 16 y 17 de marzo de 2015; con el objetivo de realizar la revisión y ejecución del Diseño de Ingeniería de Detalle, Levantamiento del Padrón de Usuarios y la Supervisión de la Construcción de las Redes de Distribución y Riego Parcelario por Goteo, ejecutar la Organización de los Usuarios y Prestar la Asistencia Técnica a los Regantes durante la Etapa Inicial de la Operación de Dicho Sistema de Riego Proyecto Las Dos Bocas.

Los diseños y supervisión de la construcción de las lagunas fueron ejecutados por la Empresa Estudios y Diseños en Ingeniería Hidráulica (EDH), SRL empresa ganadora del Concurso de Comparación de Precios No. CCP-EGEHID-105-2015, de fecha 7/12/2015; que ejecuto además la revisión del diseño de Ingeniería de Detalle de la Conducción y el diseño de ingeniería de detalle y supervisión de la construcción de las lagunas Jorgillo 2, Vallejuelo 2 y Jorgillo1-Vallejuelo1, También el diseño e ingeniería de detalle de las Lagunas Jorgillo 3 y Jorgillo 4, del Proyecto Las Dos Bocas.

Para su ejecución este proyecto fue organizado en varios sub-proyectos, de acuerdo con sus variados componentes, como se detallan a continuación:



1. Presa
2. Conducción
3. Dique y Laguna Trasvase Río Dos Bocas
4. Jorgillo 2: Laguna de Riego.
5. Jorgillo 3: Laguna de Riego.
6. Jorgillo 4: Laguna de Riego.
7. Jorgillo 5: Laguna de Riego
8. Jorgillo 1-Vallejuelo 1: Laguna de Riego.
9. Vallejuelo 2: Laguna de Riego.
10. Vallejuelo 3: Laguna de Riego
11. Jorgillo 1: Red de Distribución
12. Jorgillo 2: Red Distribución
13. Vallejuelo 1: Red Distribución
14. Vallejuelo 2: Red Distribución
15. Vallejuelo 3: Red de Distribución
16. Jorgillo 1: Riego Parcelarlo por Goteo: 152 Parcelas
17. Suministro e Instalación Sistema de Riego Parcelario por Goteo Jorgillo 2 (Lote A): 150 Parcelas
18. Suministro e Instalación Sistema de Riego Parcelario por Goteo Jorgillo 2 (Lote B): 150 Parcelas
19. El Suministro e Instalación del Sistema de Riego Parcelario por Goteo Vallejuelo 1: 148 Parcelas
20. Suministro e Instalación Sistema de Riego Parcelario por Goteo Vallejuelo II (Lote A): 158 Parcelas
21. Suministro e Instalación Sistema Parcelario por Goteo Vallejuelo 2 (Lote B): 227 Parcelas
22. Suministro e Instalación Sistema de Riego Parcelario por Goteo Vallejuelo II (Lote C): 123 Parcelas
23. Suministro e instalación de Germinadores o Invernaderos.

2.1.1.2 CONSTRUCCIÓN PRESA DOS BOCAS

Contratista: Geotécnica MQ, S.R.L. Contrato No. 060/2015

Presa de Almacenamiento de 29.00 metros de altura x 317.86 metros de largo (presa + vertedero) con un embalse de 1,500,000 m³ de volumen total a su nivel máximo de embalse (Elev. 883 msnm). Elev. Corona presa 885.70 msnm. Muro Parapeto a Elev. 887.00 La presa está dotada de un Desagüe de Fondo de sección baúl de 3m x 3m que permita la remoción de los sedimentos retenidos y así mantener el volumen útil disponible. (Caudal de riego 508 l/s).

El Vertedero tipo cimacio de hormigón armado, en canal (chute) de 314.50m de Longitud desde el cimacio hasta la parte final del cuenco amortiguador. Ancho libre en cimacio de 27m.



2.1.2 PROYECTO HIDROELÉCTRICO EXPANSIÓN HATILLO

A) OBRAS CIVILES

A1) CONTRATO OC-HA-01-2009 / ENMIENDA NO.1

Contratista: ARE-IPROCOMSA

Con la Enmienda No.1 al contrato OC-HA-01-2009 el consorcio ARE-IPROCONSA reiniciara los trabajos de construcción de las obras civiles de la Ampliación de la Central Hidroeléctrica de Hatillo. El monto del contrato más la Enmienda No. 1 es de RD\$ 242, 638, 013.12 (Doscientos Cuarenta Y Dos Millones, Seiscientos Treinta Y Ocho Mil Trece Pesos Dominicanos Con 12/100).

El plazo de ejecución es de diez (10) meses, contados a partir de la emisión de la Orden de Reinicio, la cual, a su vez, está condicionada el suministro del acero de refuerzo, que es responsabilidad de EGEHID, fue fijada el dos (02) de enero del 2017. No obstante, El Contratista reinicio los trabajos en el mes de agosto del año 2016.

Durante el transcurso del año 2017 el contratista ha realizado las actividades siguientes:

- Complementación de la excavación de la casa de máquinas/tubería de presión.
- Bote de materiales y tratamiento de sostenimiento como consecuencia de los deslizamientos producidos talud de margen izquierda durante las lluvias torrenciales ocurridas en los últimos meses del 2016.
- Hormigonado de la losa de fundación de la casa de fundación de la casa de máquinas e instalación de los pernos de anclaje estructurales.
- Suministro de acero de refuerzo adicional.
- Adecuación del tratado de la tubería de presión, hormigonado, de la losa de fondo y colocación del acero de refuerzo.
- Demolición de registro de bifurcación.
- Hormigonado de muros y losas hasta la cota 56.36 msnm.

- Hormigonado de la sección 002 de tubería forzada en casa de máquinas y extensión del blindaje del canal de descarga de la turbina.
- Excavación área de la subestación.
- Construcción de ataguía de sacos suelo-cemento para facilitar los trabajos de canal de descarga.
- Colocación parcial del relleno perimetral Hormigón pobre y polietileno (foam) en los Ejes 2 y 3 de casa de máquinas.

RELACIÓN DE PAGOS

Hasta la fecha se le ha pagado Al Contratista la suma de RD\$138, 069,021.69 (CIENTO TREINTA Y OCHO MILLONES SESENTA Y NUEVE MIL VEINTIUNO CON 69/100). Ver tabla anexa.

A2) CONTRATO NO. 463/2016

Contratista: GRUPO DIREEN

Objeto: Contrato No. 463/2016 Entre GRUPO DIREEN, S.R.L, y EGEHID para la adquisición de acero de refuerzo para la casa de máquinas de la Central Hidroeléctrica de Hatillo. Con un monto de RD\$16, 342, 015.93 (DIECISÉIS MILLONES TRECIENTOS CUARENTA Y DOS MIL QUINCE PESOS DOMINICANOS CON 93/100), con una duración máxima de tres (3) meses.

B) OBRAS ELECTROMECÁNICAS

B.1) CONTRATO No. 145/2016

Contratista: ANDRITZ-RAP

Objeto: Contrato No. 145/216 entre ANDRITZ-RAP PROYECTOS y EGEHID para revisión, pruebas y diagnóstico de los equipos existentes en obra, suministro de equipos faltantes, supervisión de montaje, montaje y puesta en servicio de los equipos electromecánicos de la Ampliación de la Central Hidroeléctrica de Hatillo.

Entre los meses de enero y abril del 2016 se llevaron a cabo las discusiones finales sobre las ofertas económica, mecánica, eléctrica y de servicios presentada por la firma ANDRITZ-HYDRO, en asociación con la firma local RAP PROYECTOS, S.R.L.

En fecha primero (1ero) de abril del 2016 Las Partes firmaron el Contrato No. 145/2016 por un monto de US\$7, 526,195.00 (Siete Millones Quinientos Veintiséis Mil Ciento Noventa Y Cinco Dólares De Los Estados Unidos De América Con 00/100).

La revisión y diagnóstico del generador fue realizada los días 23 y 24 de febrero del 2016, mientras que los dos demás equipos existentes en obra fue realizado los días 23 y 24 de agosto de 2016.

Las principales actividades desarrolladas en el 2017 por El Contratista fueron:

- Avance de la ingeniería de proyecto en un 75%
- Suministro de equipos tales como:
 - a. Tubería de presión y bifurcación.
 - b. Puente grúa.
 - c. Unidades hidráulicas.
 - d. Equipos de subestación eléctrica.
 - e. Equipos de control, mando y protección de la unidad.
 - f. Equipos auxiliares mecánicos y eléctricos.
 - g. Compuerta ataguía de la descarga.

Equipos que hasta el momento no se han suministrados son:

- a. Compuertas basculantes del vertedero. (Inspeccionados en fabrica)
- b. Tableros de control remoto del generador y auxiliares. (Inspeccionados en fabrica)
- c. El eje de acoplamiento de la unidad Turbina-Generador.
- d. Dos secciones de tubería de presión.

B2) CONTRATO No. 01/2017

Contratista: KUKI INDUSTRIAL

Objeto: KUKI INDUSTRIAL S.R.L, y EGEHID firmaron el Contrato No. 01/2017 para el suministro e instalación de una extensión del tubo de aspiración para el Proyecto Ampliación de Hatillo.

Monto del contrato RD\$14, 455,000.00

El contratista ha realizado las actividades siguientes:

- Construcción en taller y transporte a obra en 3 secciones la extensión del blindaje.
- Complementación en obra del blindaje mediante soldadura, las cuales fueron inspeccionadas con ultrasonido.
- Instalación y posicionamiento final para hormigonado de la pieza en la casa de máquinas.

B3) CONTRATO No. 293/2017

Contratista: KEXTRON GLOBAL INVESTMENTS

Objeto: Firmado entre KEXTRON GLOBAL INVESTMENTS S. R. L., y EGEHID, Para el montaje de la Tubería de Presión y la Bifurcación del Proyecto Hidroeléctrico Ampliación de Hatillo.

El monto del contrato RD\$3, 697,550.44

Las actividades realizadas por El Contratista son las siguientes:

- Movilización y colocación en obra de la tubería de presión (Parcial) para su alineamiento y soldadura.
- Alineamiento y soldadura de las Secciones 2 y 3 de tubería forzada.
- Movilización e Instalación de la bifurcación.

Pagos Realizados:

Pago de anticipo correspondiente a un 20% según el contrato. Por un monto de RD\$719,532.20 (setecientos diecinueve mil quinientos treinta y dos con 20/100).

B4) CONTRATO NO. 412/2017

Contratista: GRUPO CONSTRUCTOR ENERGI M

Objeto: Contrato entre GRUPO CONSTRUCTOR ENERGI M S.R.L, y EGEHID para Sand-Blasting y pintura de Extensión del Blindaje.

Las condiciones para realizar el trabajo en obra no están dadas debido a que esta actividad interfiere con las labores de obra civil en casa de máquinas.

C) SUPERVISIÓN

CONTRATO NO. 279/2014

Enmienda N. 1

Contratista: ENGECORPS-IECCA

Objeto: Servicios para la revisión de los estudios, ejecución del diseño ejecutivo del proyecto y supervisión durante la construcción.

Resumen de actividades.

El 28 de noviembre del 2016 las partes firmaron la enmienda No. 1 del contrato no. 279/2014 por un monto adicional de **US\$ 525,034.34 (Quinientos Veinticinco Mil Treinta Y Cuatro Pesos Con 34/100)** por medio de la citada Enmienda el consorcio ENGECORPS-IECCA proveerá los servicios adicionales de ingeniería y supervisión durante la etapa de construcción de la obra.

Como consecuencia de las modificaciones introducidas en los diseños de los equipos electromecánicos, la previsión de la revisión y análisis de los documentos

se ha incrementado en un 62% en los equipos eléctricos y un 68% para los equipos mecánicos, con relación a lo contemplado a la Enmienda No.1 como se refleja más abajo.

2.2 PROYECTOS DE OBRAS CIVILES

Durante el año 2017, se hizo una inversión aproximada de RD\$58.37 millones en 9 proyectos, de estos 6 se han finalizado, los cuales han sido de suma importancia para las centrales hidroeléctricas y para las comunidades aledañas a las mismas.

2.2.1 PROYECTOS OBRAS DE EDIFICACIONES

A continuación, presentamos un resumen de las obras ejecutadas por las obras de Edificaciones.

No.	Nombre del Proyecto	Provincia	Presupuesto (RD\$)	Ejecución hasta 2016 (RD\$)	Ejecución hasta 2017 (RD\$)	Total (RD\$)	Avance Físico
1	Proyecto construcción cuartel policial en el municipio de Vallejuelo, provincia San Juan de la Maguana.	San Juan	9,109,863.76	6,594,989.43	2,514,874.33	9,109,863.76	100.00%
2	Proyecto terminación obras parque público, sector Los Bancos de Guanito y reconstrucción calles Colindantes, provincia San Juan de la Maguana.	San Juan	9,289,627.93	3,165,718.29	6,123,909.64	9,289,627.93	100.00%
3	Proyecto para la construcción centro de salud comunidad el Ingenito, provincia San Juan de la Maguana.	San Juan	6,983,296.95	1,429,875.10	5,553,421.85	6,983,296.95	100.00%
4	Proyecto para la construcción del parque público del sector Los Cocos, distrito del Yaque, municipio de Bohechío, provincia San Juan de la Maguana.	San Juan	2,815,247.63	696,578.98	2,118,668.66	2,815,247.63	100.00%
5	Proyecto para la terminación de la iglesia Nuestra Señora del Perpetuo Socorro de la comunidad Boca de Mana, provincia San Cristóbal.	San Cristóbal	3,594,861.50	1,190,901.56	2,403,959.94	3,594,861.50	100.00%

No.	Nombre del Proyecto	Provincia	Presupuesto (RD\$)	Ejecución hasta 2016 (RD\$)	Ejecución hasta 2017 (RD\$)	Total (RD\$)	Avance Físico
6	Proyecto para la construcción del cementerio municipal Baitoa, provincia Santiago.	Santiago	7,760,589.11	0.00	7,760,589.10	7,760,589.10	100.00%
7	Proyecto construcción de un destacamento policial en el Distrito Municipal de Batista, El Cercado, San Juan de la Maguana.	San Juan	4,633,126.44		3,747,346.36	3,747,346.36	80.88%
8	Proyecto construcción de relleno sanitario de desechos sólidos en Arroyo Cano, Bohechío, provincia San Juan de la Maguana.	San Juan	47,770,028.80	10,074,258.34	25,846,671.55	35,920,929.89	75.20%
9	Proyecto centro comunal en Batista, El Cercado, provincia San Juan de la Maguana.	San Juan	3,748,366.12		2,303,008.03	2,303,008.03	61.44%
Total			95,705,008.24	23,152,321.71	58,372,449.46	81,524,771.17	-

2.3 PROYECTOS MANTENIMIENTO DE OBRAS CIVILES

En el 2017, con un total de 57 Obras, se invirtió aproximadamente RD\$324.51 Millones en mantenimiento de edificaciones, presas y obras viales. A continuación, las obras realizadas:

No.	Nombre del Proyecto	Provincia	Presupuesto (RD\$)	Ejecución hasta 2016 (RD\$)	Ejecución hasta 2017 (RD\$)	Total (RD\$)	Avance Físico
1	Proyecto construcción puente de badén en Baiguaque con alcantarilla de 42" de diámetro, central Baiguaque, Santiago.	Santiago	7,659,643.41	6,091,709.68	801,969.36	6,893,679.04	100.00%
2	Proyecto imprimación y obras de arte del tramo carretera Doña Ana-La Manigua-La Sierra, municipio Yaguata, San Cristóbal.	San Cristóbal	9,466,583.02	6,608,077.47	2,911,847.25	9,519,924.72	100.00%

No.	Nombre del Proyecto	Provincia	Presupuesto (RD\$)	Ejecución hasta 2016 (RD\$)	Ejecución hasta 2017 (RD\$)	Total (RD\$)	Avance Físico
3	Proyecto obra de arte e imprimación del tramo carretera Los Rieles-Mojacasabe-carretera Sánchez (la roca) y calles internas del sector Los Rieles, Yaguata, provincia San Cristóbal.	San Cristóbal	8,903,835.76	6,346,750.00	1,344,121.22	7,690,871.22	100.00%
4	Proyecto colocación carpeta de hormigón asfáltico para la construcción camino vecinal y calles internas de las comunidades de Pajarito, Duveaux, Duveaux-Duzon, La Cabirma y del tramo carretera La Sierra hasta la escuela primaria La Manigua, municipio Yaguata, provincia San Cristóbal.	San Cristóbal	7,198,691.53	5,979,173.28	499,649.10	6,478,822.38	100.00%
5	Proyecto imprimación tramo carretera La Sierra, La Cueva y Los Guzmanes, municipio Yaguata, provincia San Cristóbal.	San Cristóbal	9,331,333.42	6,283,535.66	2,114,664.42	8,398,200.08	100.00%
6	Proyecto imprimación calles del sector Machin, sector Cumba y sector San Isidro, municipio Yaguata, provincia San Cristóbal.	San Cristóbal	9,117,409.60	6,038,282.11	2,167,386.53	8,205,668.64	100.00%
7	Imprimación, bacheo asfáltico y colocación de asfalto calles del sector Duveaux-El Limón, municipio Yaguata, provincia San Cristóbal.	San Cristóbal	6,420,061.51	6,830,800.04	1,630,344.78	8,461,144.82	100.00%
8	Proyecto construcción de cunetas de hormigón para la reconstrucción calles del sector Duveaux-El Limón, municipio Yaguata, provincia San Cristóbal.	San Cristóbal	8,003,648.67	5,801,795.83	1,401,487.98	7,203,283.81	100.00%
9	Proyecto imprimación calles de los Sectores Caoba, La Cabria y el callejón hasta Pujavante, municipio Yaguata, provincia San Cristóbal.	San Cristóbal	8,776,162.61	5,572,038.53	2,325,947.15	7,897,985.68	99.99%
10	Proyecto asfaltado de la carretera cruce Los Cacaos a presa Aguacate, San Cristóbal, primera etapa.	San Cristóbal	62,075,387.44	22,801,429.98	16,267,593.70	39,069,023.68	99.76%

No.	Nombre del Proyecto	Provincia	Presupuesto (RD\$)	Ejecución hasta 2016 (RD\$)	Ejecución hasta 2017 (RD\$)	Total (RD\$)	Avance Físico
11	Proyecto construcción de contenes y bordillo de hormigón para la reconstrucción calles del sector Duveaux-El Limón, municipio Yaguata, provincia San Cristóbal.	San Cristóbal	7,669,864.61	6,193,558.77	974,271.10	7,167,829.87	99.70%
12	Proyecto imprimación de aceras y contenes, reconstrucción carretera del sector Los Leones, desde Est. 0+000 hasta la Est. 2+900, Yaguata, provincia San Cristóbal.	San Cristóbal	9,296,493.99	7,648,676.20	666,135.60	8,314,811.80	99.38%
13	Proyecto reconstrucción carretera Coca de Mana de Bao, municipio Sabana Iglesia, provincia Santiago.	Santiago	41,132,874.88	19,730,209.82	16,916,438.41	36,646,648.23	98.99%
14	Proyecto construcción de gaviones, aceras y contenes para la construcción tramo carretera el sector Los Leones, desde Est. 4+600 hasta la Est. 2+900, Yaguata, provincia San Cristóbal.	San Cristóbal	7,916,626.83	5,567,154.84	1,431,927.36	6,999,082.20	98.23%
15	Proyecto construcción de aceras, contenes y badenes del distrito municipal de Guanito, provincia San Juan de la Maguana, primera etapa.	San Juan	9,876,724.19	1,580,309.43	6,905,508.37	8,485,817.80	95.88%
16	Proyecto construcción de aceras, contenes y badenes del distrito municipal de Guanito, provincia San Juan de La Maguana, segunda etapa.	San Juan	9,437,253.51	1,565,701.41	6,493,457.13	8,059,158.54	95.37%
17	Proyecto reconstrucción carretera Los Mineros a central Hidroeléctrica Jigüey, distrito municipal Los Cacaos, San Cristóbal, longitud de 5.00 km, ancho promedio 7.00 mt, segunda etapa.	San Cristóbal	51,282,321.99	15,815,484.92	14,631,840.15	30,447,325.07	93.37%
18	Proyecto servicio de readecuación del área de Contraloría, área Lobby, gerencia de Comunicaciones del edificio principal de EGEHID y área usada por transporación en Quita Sueño.	Distrito Nacional	3,865,545.53	0.00	3,143,166.38	3,143,166.38	90.34%

No.	Nombre del Proyecto	Provincia	Presupuesto (RD\$)	Ejecución hasta 2016 (RD\$)	Ejecución hasta 2017 (RD\$)	Total (RD\$)	Avance Físico
19	Proyecto reconstrucción de aceras y contenes de las calles de Bohechío, Bohechío. Provincia San Juan, segunda etapa (calles Colón, Bernardo Pichardo, Sánchez Castillo, respald. Bernardo Pichardo, resp. Club Leones, Sánchez, San Antonio, Roberto Casilla, 27 De Febrero, Marginal Ensanche Casilla, Duarte, Trinitaria, Simón Bolívar, Resp. Simón Bolívar y Leo Antonio De León).	San Juan	9,416,411.33	6,776,650.73	0.00	6,776,650.73	90.22%
20	Proyecto reconstrucción carretera Mucha Agua-Central Hidroeléctrica Aguacate, provincia San Cristóbal.	San Cristóbal	61,215,870.93	42,554,515.05	3,836,887.81	46,391,402.86	90.14%
21	Proyecto asfaltado de carretera desde Central Hidroeléctrica Monción hasta presa Monción, etapa I, provincia Santiago Rodríguez	Santiago Rodríguez	76,102,510.63	0.00	60,893,407.09	60,893,407.09	89.14%
22	Proyecto riego de imprimación para asfaltado de calles del Distrito Guanito, provincia San Juan de la Maguana	San Juan	8,119,801.82	4,353,817.98	1,894,822.03	6,248,640.01	86.18%
23	Proyecto construcción puente alcantarilla del sector el Manguito y reconstrucción camino del vertedero Bohechío, provincia San Juan de la Maguana.	San Juan	8,302,642.73	3,793,008.04	2,427,353.09	6,220,361.13	85.61%
24	Encache tramo carretera del sector Los Leones desde Est. 0+000 hasta Est. 2+900 y desde Est. 2+900 hasta Est. 4+600 (dos caminos), Yaguata, provincia San Cristóbal	San Cristóbal	9,793,788.90	1,567,082.44	5,808,905.07	7,375,987.51	83.68%
25	Proyecto reconstrucción camino vecinal desde carretera Boca de Bao hasta presa López Angostura, municipio Sabana Iglesia, provincia Santiago	Santiago	9,426,812.63	1,516,088.24	4,089,856.14	5,605,944.38	81.48%

No.	Nombre del Proyecto	Provincia	Presupuesto (RD\$)	Ejecución hasta 2016 (RD\$)	Ejecución hasta 2017 (RD\$)	Total (RD\$)	Avance Físico
26	Proyecto colocación de carpeta asfáltica calles de los sectores La Cabria y Los Francos, Yaguata, provincia San Cristóbal.	San Cristóbal	3,724,415.43	1,842,919.84	843,647.62	2,686,567.46	78.09%
27	Proyecto reconstrucción carretera Los Cacaos hasta cruce Los Mineros desde la Est 0+000 hasta Est 2+900, provincia San Cristóbal. Primera etapa.	San Cristóbal	89,124,319.42	48,978,579.22	12,306,206.07	61,284,785.29	76.18%
28	Proyecto conformación de base, para asfaltado de calles, aceras y contenes distrito Guanito, provincia San Juan de la Maguana.	San Juan	7,162,429.31	1,146,420.06	2,080,942.82	3,227,362.88	75.27%
29	Proyecto construcción de aceras y encache de talud para la reconstrucción calles del sector Duveaux-El Limón, municipio Yaguata, provincia San Cristóbal.	San Cristóbal	5,425,309.17	1,085,061.83	3,786,292.13	4,871,353.96	75.13%
30	Proyecto asfaltado de los sectores Semana Santa, calles 1era y 2da del barrio Los Cartones, señalización de los sectores Pajarito, Duveaux, Duveaux-Duzon, provincia San Cristóbal.	San Cristóbal	9,616,223.15	6,134,062.19	0.00	6,134,062.19	71.20%
31	Proyecto de construcción carretera Los Mineros a presa de Jigüey, municipio Los Cacaos, cuarta etapa.	San Cristóbal	57,233,689.97	29,680,542.29	0.00	29,680,542.29	63.04%
32	Proyecto imprimación de las calles de los sectores Semana Santa y El Corte, Yaguata, San Cristóbal.	San Cristóbal	6,734,235.49	4,742,361.44	0.00	4,742,361.44	61.56%
33	Proyecto reconstrucción carretera Central Hidroeléctrica de Pinalito hasta la chimenea de equilibrio, provincia Monseñor Nouel (segunda etapa) tramo de la falla.	Monseñor Nouel	44,587,576.61	11,725,940.88	14,172,091.81	25,898,032.69	61.31%

No.	Nombre del Proyecto	Provincia	Presupuesto (RD\$)	Ejecución hasta 2016 (RD\$)	Ejecución hasta 2017 (RD\$)	Total (RD\$)	Avance Físico
34	Proyecto construcción muro de gaviones en cañadas Las Barías, del canal Marcos A. Cabral, Baní, provincia Peravia.	Peravia	21,002,406.71	0.00	11,684,725.20	11,684,725.20	56.44%
35	Proyecto reconstrucción de aceras y contenes de las calles de Bohechío, Bohechío. Provincia San Juan, tercera etapa (calles Santome, Coronel Rafael Hernández, Resp. Independencia, Rogelio Abreu, Restauración, 19 De Marzo, Resp. 19 De Marzo, Respaldo II, Respaldo Luperón, Peatonal Res. Independencia, Francisco Caamaño Deñó, Luperón E Independencia).	San Juan	9,041,482.83	1,555,053.00	0.00	1,555,053.00	56.25%
36	Proyecto colocación carpeta de hormigón asfáltico para la construcción camino vecinal y calles internas de las comunidades El Corte, Semana Santa, Doña Ana-La Manigua-La Sierra, municipio Yaguata, provincia San Cristóbal.	San Cristóbal	7,712,431.53	4,202,055.82	0.00	4,202,055.82	51.30%
37	Proyecto construcción de puente badén en Baiguaque, con alcantarilla de 42", ch Baiguaque, Santiago, segunda etapa.	Santiago	18,103,655.36	3,620,731.07	4,363,565.82	7,984,296.89	37.25%
38	Proyecto reconstrucción tramo carretera loma de Vialo-Los Cacaos, municipio Los Cacaos.	San Cristóbal	7,250,021.54	1,450,004.31	1,599,545.90	3,049,550.21	35.56%
39	Reparación cauce río, Berma del socaz Central Hidroeléctrica Angostura, Santiago, etapa II.	Santiago	40,950,676.29	8,190,135.25	9,632,008.79	17,822,144.04	33.38%
40	Proyecto servicio de remozamiento oficina encargado del taller, encargado del combustible, comedor y cocina, lickers, baños de mecánicos y almacén de piezas pequeñas en la oficina de quita sueño.	San Cristóbal	1,622,664.86	0.00	619,012.57	619,012.57	23.86%

No.	Nombre del Proyecto	Provincia	Presupuesto (RD\$)	Ejecución hasta 2016 (RD\$)	Ejecución hasta 2017 (RD\$)	Total (RD\$)	Avance Físico
41	Proyecto colocación de carpeta asfáltica de las calles distrito Guanito, provincia San Juan.	San Juan	2,858,881.92	571,776.38	0.00	571,776.38	0.00%
42	Proyecto reconstrucción carretera Los Cacaos hasta cruce Los Mineros desde la Est 2+900 hasta Est 5+800, segunda etapa, Los Cacaos, provincia San Cristóbal.	San Cristóbal	47,549,938.43	0.00	9,509,987.68	9,509,987.68	0.00%
43	Proyecto rehabilitación tramos carreteros Central Hidroeléctrica rincón, provincia La Vega.	La Vega	26,772,312.37	0.00	5,354,462.47	5,354,462.47	0.00%
44	Proyecto asfaltado de la carretera cruce Los Cacaos a presa Aguacate, San Cristóbal, tercera etapa.	San Cristóbal	63,096,903.46	0.00	12,619,380.69	12,619,380.69	0.00%
45	Proyecto construcción losa de hormigón y rampa en entrada, muro contención m1 en canal, m2, m3, m4, m5 y m6 en verja perimetral, Central Hidroeléctrica Nizao-Najayo, provincia San Cristóbal.	San Cristóbal	7,931,403.32	0.00	1,586,280.66	1,586,280.66	0.00%
46	Proyecto construcción muro de gaviones en la Central Hidroeléctrica Sabana yegua.	Azua	7,599,012.95	0.00	1,519,802.59	1,519,802.59	0.00%
47	Proyecto construcción muro de gaviones Est. 14+680, construcción columna, viga y losa en est. 15+400, tramo acceso a la presa palomino, provincia San Juan de la Maguana.	San Juan	14,600,866.79	0.00	2,920,173.35	2,920,173.35	0.00%
48	Proyecto asfaltado de las calles distrito Guanito, provincia San Juan.	San Juan	28,208,391.81	0.00	5,641,678.36	5,641,678.36	0.00%
49	Asfaltado entrada principal Central Hidroeléctrica Eio Blanco, Bona, provincia Monseñor Nouel	Monseñor Nouel	49,643,180.11	0.00	9,928,636.00	9,928,636.00	0.00%

No.	Nombre del Proyecto	Provincia	Presupuesto (RD\$)	Ejecución hasta 2016 (RD\$)	Ejecución hasta 2017 (RD\$)	Total (RD\$)	Avance Físico
50	Reconstrucción carretera Central Hidroeléctrica Pinalito hasta chimenea de equilibrio, Bona, provincia Monseñor Nouel, tramo faltante en hormigón, segunda etapa	Monseñor Nouel	72,026,257.95	0.00	14,405,251.59	14,405,251.59	0.00%
51	Rehabilitación de los tramos de la carretera boca de blanco, la Ciénega y el rodeo, Central Hidroeléctrica Pinalito, provincia Monseñor Nouel	Monseñor Nouel	52,486,428.73	0.00	10,497,285.74	10,497,285.74	0.00%
52	Proyecto rehabilitación de 23 casetas de comunicación en diferentes centrales de EGEHID.	Distintos Puntos Del País	3,729,475.26	0.00	745,895.05	745,895.05	0.00%
53	Construcción muro de gaviones y reconstrucción tramo carretera Cambita-Pueblecito, Central Hidroeléctrica Aguacate, San Cristóbal.	San Cristóbal	43,266,399.00	0.00	0.00	0.00	0.00%
54	Construcción y obras de arte para la carretera presa Jigüey-Palo de Caja-Rodadero, San José de Ocoa, (tramo de imprimación).	San José De Ocoa	64,512,202.40	0.00	13,064,311.89	13,064,311.89	0.00%
55	Rehabilitación del camino adyacente a la presa de Jigüey desde el poblado de Cruz de Santa Ana hasta la comunidad de Taton (tramo de hormigón).	San José De Ocoa	65,321,559.46	0.00	12,902,440.48	12,902,440.48	0.00%
56	Proyecto construcción mezzanine en el almacén quita sueño, San Cristóbal.	San Cristóbal	688,403.39	0.00	133,680.67	133,680.67	0.00%
57	Proyecto remodelación parroquia santa cruz, Yaguata, San Cristóbal.	San Cristóbal	5,077,958.18	0.00	1,015,591.63	1,015,591.63	0.00%
Total			1,291,982,985.94	321,941,494.03	324,511,884.80	646,453,378.83	-

2.4 MANTENIMIENTOS MAYORES

Durante el año 2017 se ejecutaron diversos Mantenimientos Mayores a las centrales hidroeléctricas. Entre ellos se destacan los siguientes:

No.	Nombre del Mantenimiento	Provincia	Presupuesto (RD\$)	Ejecución hasta 2016 (RD\$)
1	Mantenimiento Subestación Central Los Toros	Ajustes de dos elementos de cierre de las cuchillas de línea que no hacían buen contacto y se cubrieron con una película de grasa protectora de contacto. Se realizó la limpieza y lavado de los aisladores pararrayos, PT's, CT's, con toda la estructura y el pórtico del lado 12.5 kV. Hasta el interruptor 69 KV	25/03/2017	25/03/2017
2	Mantenimiento Subestación Central Pinalito	Cambio de dos elementos de cierre de las cuchillas de barra cuyas laminas flexibles se habían calentado y constituían un punto de falla y pérdidas comprobadas.	01/03/2017	01/03/2017
3	Mantenimiento Mecánico Reparación Aguacate 1	Mantenimiento Mecánico Reparación Aguacate 1	21/06/2017	29/09/2017
4	Mantenimiento Cámara Espiral Central Sabaneta	limpieza con alta presión de hielo seco de las paredes de la cámara espiral con un equipo criogénico de ICE BLASTING.	18/04/2017	24/04/2017
5	Mantenimiento Ice Blasting Central Sabana Yegua	La limpieza de cámara espiral con hielo seco a alta presión. Se decidió usar este procedimiento porque esa es un área confinada y no es recomendable utilizar un método abrasivo contaminante para limpieza (Sand Blasting)	01/04/2017	08/04/2017
6	Tendido de Línea Exclusiva Presa de Sabaneta	Reestructuración y cambio en la línea 12.5 KV que alimenta la Central de Sabaneta, partiendo de la subestación en un tramo de 900 metros de línea trifásica con el objetivo de separar dicha línea de la terna 12.5 KV que alimenta el circuito Domingo Rodríguez	20/03/2017	24/03/2017
7	Avería Eléctrica Campamento Palomino	Se produjo una avería en la línea de 13.8 KV que alimenta el campamento, al ponerse en cortocircuito los cables URD en el condelet de entrada al transformador principal. Una brigada se dirigió hasta el lugar para corregir dicha avería.	01/04/2017	01/04/2017
8	Instalación Interruptor 69KV Central Rincón	Instalación Interruptor 69KV Central Rincón	21/07/2017	21/07/2017
9	Reparación del Rodete de La Turbina de Panalito II	Se contrató la asistencia de dos técnicos de la Voit especialistas en rodetes para realizar esta reparación	01/06/2017	15/06/2017
10	Filtrado Transformador de 15 MVA Central Sabaneta	Para tal procedimiento trasladamos nuestra máquina de filtrado Enervac 6000.	18/04/2017	18/04/2017

No.	Nombre del Mantenimiento	Provincia	Presupuesto (RD\$)	Ejecución hasta 2016 (RD\$)
11	Transformador Potencia de La Central de Sabaneta	Reposición Pérdida De Nitrógeno Transformador Potencia De La Central De Sabaneta	12/07/2017	12/07/2017
12	Mantenimiento Subestación Central Rincón	Limpieza y lavado de los aisladores, pararrayos, PT's, CT's, con toda la estructura y el pórtico del lado 12.5 kV hasta el interruptor 69 KV sin incluirlo.	15/03/2017	15/03/2017
13	Radiadores del Generador Central Hatillo	Se desmontaron ambos radiadores y se anularon los canales que presentaban fugas.	09/02/2017	09/02/2017
14	Reparación Distribuidor Turbina Central de Hatillo	Reparación Distribuidor Turbina Central De Hatillo	01/06/2017	01/06/2017
15	Mantenimiento Mayor Central Rosa Julia de La Cruz	Mantenimiento Mayor Central Rosa Julia De La Cruz	18/01/2017	24/01/2017
16	Avería Central Palomino Unidad 1	Se reparó la unidad entraba a línea, pero a poco minuto de sincronizar salía de línea por disparo.	09/06/2017	20/06/2017
17	Cambio Interruptores Central Monción	Cambio interruptores de ambas máquina y la línea.	13/06/2017	15/06/2017
18	Mantenimiento Sub. Estación y Verificación Protecciones Central Pinalito	Mantenimiento en la sub. Estación y verificación del cableado en las protecciones. Esto es con la finalidad de determinar la causa por la cual ocurre los disparo por la protección de barra.	01/03/2017	01/03/2017
19	Avería Autómata Central Río Blanco Unidad 2	Reparación avería autómata Central Río Blanco unidad 2	01/03/2017	01/03/2017
20	Mantenimiento Central Sabaneta	Aprovechamos para examinar una mancha de óxido encontrada en el estator aproximadamente dos años. El óxido estaba progresando, pero nuevamente se limpió y se aplicó pintura contra óxido. Se realizó el levantamiento al sistema de refrigeración para realizar la modificación en el control.	20/04/2017	21/04/2017
21	Reparación Disparo Central Río Blanco	Reparación disparo en el transformador de 13.8KV/13.8KV	02/10/2017	07/10/2017

2.5 PROYECTOS ESPECIALES

En el 2017 se invirtieron en los proyectos especiales alrededor de **RD\$212.87 Millones** los cuales se detallan a continuación:

2.5.1 PROYECTOS DEL PROGRAMA DE VISITAS SORPRESA

Durante el año 2017 se pagaron **RD\$182.54 Millones** en los Proyectos del Programa de Visitas Sorpresa. A continuación, se detallan dichos proyectos:

No.	Nombre del Proyecto	Presupuesto (RD\$)	Ejecución hasta 2016 (RD\$)	Ejecución hasta 2017 (RD\$)	Total (RD\$)	Avance Físico
1	Sistema de Riego San Ramón	26,951,748.37	0.00	33,689,685.46	33,689,685.46	100.00%
2	Sistema de Riego San Ramón Laterales 1 Y 2,	23,745,929.33	0.00	29,680,580.89	29,680,580.89	100.00%
3	Empalme Tuberías Acueducto Sosa-San Ramón	2,502,361.43	0.00	2,502,361.43	2,502,361.43	100.00%
4	Construcción de Cinco Puente Canales (Flumes) en el Canal Yacahueque	56,475,793.91	0.00	70,289,468.58	70,289,468.58	100.00%
5	Sistema de Riego El Batey Principal	22,958,701.26	9,421,833.19	19,234,303.63	28,656,136.82	100.00%
6	Sistema de Riego El Batey Lateral 1	11,303,121.43	5,806,872.86	8,548,488.65	14,355,361.51	100.00%
7	Construcción de un centro de acopio para los Productores de la Asociación Peravia-Valdesia (BLOPEVA), por un valor de RD\$4,567,943.91 y la evaluación del proyecto de pozos para la irrigación de las tierras de la parte baja.	7,552,908.14	0.00	7,552,908.14	7,552,908.14	100.00%
8	Sistema de Riego Red Principal Comunidad de Iguana Arriba, Municipio de Baní	55,201,994.80	0.00	11,040,398.96	11,040,398.96	20.00%
Total		206,692,558.67	15,228,706.05	182,538,195.74	197,766,901.79	-

2.5.2 PROYECTOS ESPECIALES

2.5.2.1 ELECTRIFICACIONES RURALES

Los proyectos de Electrificaciones Rurales tienen el propósito de llevar la energía eléctrica a las poblaciones rurales que carecen de este importante servicio, contribuyendo así a elevar las condiciones sociales de las personas que habitan en estas comunidades. A continuación, presentamos los proyectos realizados en el año 2017 con una inversión en de RD\$30.33 MM aproximadamente.

No.	Nombre del Proyecto	Ejecutado (RD\$)
1	Proyecto Los Anones, Pizarrete	3,563,984.63
2	Proyecto El Pinal, San Juan de la Maguana. (Licitaciones)	3,183,325.93
3	Proyecto en la comunidad de Carmonial, San Juan de la Maguana (Licitaciones)	2,698,466.56
4	Proyecto Los Tablones, Batista, Municipio El Cercado, San Juan	2,100,084.21
5	Proyecto en la comunidad de Los Tablones, San Juan de la Maguana.(Licitación)	2,100,084.21
6	Adicionales Proyecto Parada Dancing Day	1,655,487.29
7	Proyecto Campamento Palomino y Escuela Vocacional Arroyo Cano	1,316,319.92
8	Proyecto de Electrificación Bomba de Agua, Sector Cardón, San Juan de la Maguana	1,168,347.21
9	Proyecto de Iluminación Cancha Santa María, San Cristóbal (10030946)	1,105,020.87
10	Proyectos El Limonal, ubicado en San José de Ocoa y Cardón, San Juan de la Maguana (Adicional)(10030145)	1,065,716.30
11	Proyecto El Limonal, Rincón del Pino, San José de Ocoa	1,046,631.06
12	Proyecto El Limón, Valdesia	1,043,757.72
13	Proyecto Parada Dancing Day, Barrio Nuevo, Yaguatae	1,014,111.97
14	Proyecto Boca del Arroyo, Yaguatae	986,939.15
15	Proyecto La Mancha, Boca de Mana, Yaguatae	862,272.35
16	Proyecto Alto Los Polanco, El Roblegar, Las Barías, Bani	783,160.80
17	Proyecto Comunitario En El Roblegar y Las Barías (10030889)	728,962.84
18	Proyecto Buenos Aires, Bella Vista, Yaguatae	720,273.33
19	Proyecto de Alumbrado Cárcel de Najayo hombres, San Cristóbal	668,409.10
20	Proyecto Comunitario En Los Valera y Arroyo Mamey (10030568)	655,247.96
21	Proyecto El Batey, La Javilla, Yaguatae	602,243.50
22	Proyecto Los Cabrera, Sector Los Cabrera, Najayo en Medio, Yaguatae	495,687.80
23	Proyectos de Iluminación del Hospital de Sabana Grande de Palenque (10030772)	231,407.16
24	Proyecto La Cuchilla del Gigo, Mano Matuey Abajo, Los Cacaos	164,832.60
25	Proyecto Los Cerros de Mogollón, San Juan (10031048)	160,405.91
26	Proyecto Agropecuario Las Dos Bocas, Vallejuelo	131,182.57
27	Proyecto Cancha Ingenio CAEI, Yaguatae	47,374.24
28	Proyecto Melitón, Los Cacaos, San Cristóbal (10030149)	29,680.00
Total		30,329,417.18

3

GESTIÓN

ADMINISTRATIVA

La EGEHID realiza durante 2017 un proceso para fortalecer la Planificación Organizacional en el área de Recursos Humanos con el objetivo de conformar un sistema funcional de la empresa, que permita introducir mejoras y eficacia en el desempeño e integración en los procesos.

Se destaca que, para el alcance de dicho objetivo, la principal tarea consistió en retomar el análisis del Manual de Descripción de Puestos.

A continuación, se indican los principales mejoras y resultados obtenidos:

- La mejora en un 95% en la aplicación de los principios básicos de la Norma de Control Interno y su ámbito.
- La introducción de nuevos diseños de organigramas por dependencias y la revisión de la estructura, análisis, modificación y organización en el sistema SAP.
- Se actualizaron los Centros de Costos de las Zonas Sur, Zona Nizao Najayo. Requiriendo los Centros Norte y Centro nuevos Centros de Costos.
- Se aplicó la relación de los puestos según sus categorías y niveles. Tal como fueron solicitados por la Contraloría.
- La elaboración del presupuesto de Recursos Humanos (RR HH) para la realización de actividades y programas.
- En cuanto a las políticas y procedimientos de Recursos Humanos se inició la revisión y actualización de los existentes, de acuerdo a la guía de control interno y al sistema de automatización de procesos (SAP).
- Se nombraron 11 pasantes en la organización, fomentando así la importancia de la educación y de que nuestros jóvenes dominicanos encuentren un lugar donde llevar a la práctica, sus conocimientos.
- Se elaboraron los indicadores de gestión durante los tres trimestres, los informes del mes, un informe de los seis meses y la Matriz (POA

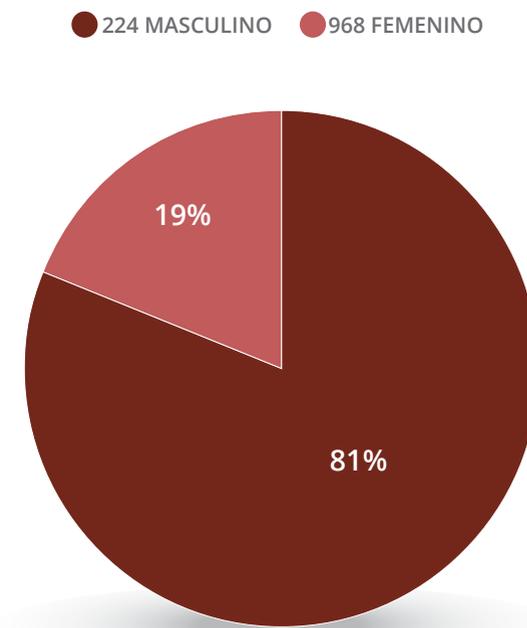
3.1 GESTIÓN HUMANA

3.1.1 RECURSOS HUMANOS

La Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana –EGEHID– tiene una estructura compuesta por 1,192 colaboradores, de los cuales el 81% corresponde al género masculino equivalente a 968, mientras que 224 (19%) son del sexo femenino. Esta proporción corresponde con la naturaleza y la actividad de la empresa, que es generación de energía eléctrica.

En relación a la rotación del personal o tiempo de labores en la empresa se destaca que el 44 % lleva más de 20 años laborando en la misma. El siguiente cuadro indica los porcentajes de colaboradores en los diferentes intervalos de tiempo.

COLABORADORES SEGÚN SEXO



Tiempo labores	Masculino	Femenino	TOTAL	Porcentaje %
Menos de 2 años	13	4	17	1%
De 2 a 6 años	205	53	258	22%
De 6 a 12 años	123	51	174	15%
De 12 a 20 años	118	106	224	19%
De 20 o más	509	10	519	44%
Total	968	224	1192	100%

3.1.2 COMPENSACIÓN Y BENEFICIOS PARA COLABORADORES.



Durante el año 2017 la EGEHID amplía la cobertura de un conjunto de planes y acciones para mejorar las condiciones económicas y sociales de sus colaboradores y familiares directos. A continuación, se detallan las siguientes:

- Para contribuir con la calidad de la educación de los hijos de colaboradores se logra la aprobación y entrega del sueldo 14.
- En el aniversario de la empresa, (noviembre 2017) se hace efectiva la aplicación de un 15% de incremento salarial.
- La entrega de los recursos a través del programa “Construir el Presente para Asegurar el Futuro” cuyo objetivo es proveer de viviendas, adquisición de solares o arreglos de casas. Este programa se ejecuta a través de la cooperativa.

- Para contribuir con la formación académica en maestría y posgrado, la empresa concede un 60 % del costo para estas especialidades a sus colaboradores.
- Celebración día de las madres, además de festejarle se otorga un incentivo económico.
- En el ámbito de reconocimiento se seleccionaron los colaboradores con más de 25 años de servicio público, para que fueran reconocidos con la "Medalla al Mérito del Servidor Público".
- Dentro de los objetivos de la responsabilidad social y en coordinación con el Programa de alfabetización "Quisqueya Aprende Contigo" en el mes de abril de 2017 fueron alfabetizados en las diferentes centrales hidroeléctricas y otras dependencias un total de 171 colaboradores y colaboradoras.

3.1.3 SEGURIDAD SOCIAL



La calidad de la salud de los colaboradores constituye un aspecto muy importante, para lograr este objetivo se llevaron a cabo varias jornadas de salud entre las cuales se destacan:

- La Jornada Humana de Salud y la actividad Verano Saludable con SENASA.
- Operativos médicos para realizar exámenes en las áreas cardiovascular y oftalmología.
- Evaluación médica de la Próstata.

- La realización del "Campamento de Verano" evento coordinado por la compañía Kids Fitness en sus instalaciones ubicada en el km.22, Autopista Duarte, La Cuaba, Santo Domingo; con una duración de 10 días, participando un total de 101 niños y niñas, disfrutando de juegos recreativos y actividades culturales.

3.1.4 GESTIÓN DE FORMACIÓN Y CAPACITACIÓN

Durante el 2017 se logró la culminación de **47 cursos o acciones formativas**, que produjeron **69 capacitaciones** cuyos contenidos tuvieron **2,220 horas** de docencias para **1,252 participantes**, dirigidas a todos los grupos ocupacionales de EGEHID, desde la administración hasta el personal de apoyo.

INDICADORES CAPACITACION, AÑO 2017

Actividades Formativas	47
Cantidad de Capacitaciones	69
Total participantes	1,252
Cantidad de Horas impartidas	2,220
Instituciones	22
Inversión	RD\$ 5,925,077.23

Destacar que 22 entidades nacionales e internacionales desarrollaron los programas en cada una de las áreas de estos conocimientos. El monto total invertido en el programa de Capacitación fue de **RD\$ 5.925 MM**, Para un nivel de ejecución de 96.8%, respecto al monto presupuestado para el año que fue de **RD\$ 6.120 MM**.



Los siguientes cuadros muestran los demás indicadores y la relación de las capacitaciones, las áreas beneficiadas y las instituciones participantes.

NO.	ACCIONES FORMATIVAS	DIRIGIDO A	INSTITUCION	CANTIDAD DE		
				CAP.	PART.	HRS
1	Charlas de Seguridad y Salud en el Trabajo	Personal diferentes áreas Centrales Hidroeléctricas Angostura, Brazo Derecho, Los Toros, Palomino, Tavera, Rincón, Hatillo, Monción, Jimenoa, Salto de Constanza, Pinalito y Río Blanco	EGEHID/ Ing. Jesús Frutuoso Beriguete	12	300	48
2	Diplomado Sistema Eléctrico de Potencia	Personal de las Direcciones de Operación, Mantto y Comercial	UNAPEC	1	10	84
3	Diplomado sobre Derecho de los Contratos Especiales	Abogados Dirección Jurídica	Data cursos (Gaceta Judicial, S.R.L.)	1	3	52
4	Derecho Laboral	Encargados de Centrales, Zona Norte	INFOTEP, Jarabacoa	1	23	24
5	Electricidad Básica	Depto. Eléctrico	INFOTEP, Santiago	1	16	100
6	Electricidad Automotriz	Depto. Mecánico	INFOTEP, Santiago	1	16	100
7	Diplomado de Gestión Administrativa y Liderazgo Gerencial	Gerentes, ingenieros y encargados de la Zona Sur	INFOTEP, SJM	1	19	98
8	Excel Avanzado (3 Grupos)	Personal de las Direcciones de Planificación, Jurídica, Comercial, Auditoria, Mantto Obra Civiles, Administración, Sub-dirección Admtiva, Relaciones Públicas y CCHidro. Z/Metropolitana	INAP	3	45	72
9	Básico de Energía Fotovoltaica	Personal de las Direcciones de Planificación, Mantenimiento y Gcia Eléctrica, Z/Metropolitana	ITLA	1	10	40
10	Diplomado Administración Estratégica de la Capacitación	Personal de la Gerencia de Desarrollo Institucional, (Capacitación), Z/Metropolitana	Gestores de Capacitación Organizacional (GESCOR)	1	3	48
11	Diplomado en SUPPLY CHAIN MANAGEMENT	Analistas de la Gerencia de Compras Menores, Z/ Metropolitana	PUCMM	1	3	84

NO.	ACCIONES FORMATIVAS	DIRIGIDO A	INSTITUCION	CANTIDAD DE		
				CAP.	PART.	HRS
12	Educación Vial y Manejo Defensivo	Personal del Depto. de Transportación, Sector Nizao, Zona Metropolitana y Norte	INFOTEP	4	55	32
13	Mercado Eléctrico Gas Natural Versus Renovables no Convencionales	Gerente de Contrato y Facturación	CECACIER, Panamá	1	1	16
14	Entrenamiento de Reguladores Electrónicos de Velocidad y Gobernadores Hidráulicos	Personal técnico de mantenimiento de las diferentes Centrales Hidroeléctricas de Palomino, Pinalito, Jimenoa y Monción, Zona Norte y Sur	VOITH BRASIL	1	15	40
15	Especialización en Archivística: Sistema de Gestión de Documentos Electrónicos	Personal del Depto de Archivo	Archivo General de la Nación (AGN)	1	2	36
16	Fundamentos de Supervisión	A Enc. Admtivos de todas las centrales de la Z/N	INFOTEP, Centro de Capacitación Felix Servio Ducoudray, Jarabacoa	1	23	20
17	Electricidad Residencial	A Electricista de las centrales del Sector Nizao	IPL	1	15	60
18	Diplomado Contratación Pública y la Ley 340-06 y sus Modificaciones	Abogados de la Dirección Jurídica	Gaceta Judicial	1	2	53
19	Diplomado de Dirección Estratégica de Recursos Humanos	Personal de Recursos Humanos	ISPE	1	2	120
20	Controles Eléctricos	A Electricista de las centrales del Sector Nizao	IPL	1	15	60
21	Electricidad Industrial	A Electricista de las centrales del Sector Nizao	IPL	1	15	60
22	Controles Lógicos Programables (PLC)	A Electricista de las centrales del Sector Nizao	IPL	1	15	60

NO.	ACCIONES FORMATIVAS	DIRIGIDO A	INSTITUCION	CANTIDAD DE		
				CAP.	PART.	HRS
23	Auxiliar de Mecánica Industrial	A Electricista de las centrales del Sector Nizao	IPL	1	15	60
24	Maestría en Acuicultura y Acuaponia	Técnico Ambiental Complejo Tavera	ISA	1	1	-
25	Comunicación Asertiva y Manejo de Conflictos	A Enc. Admtivos de todas las centrales de la Z/N	INFOTEP, Centro de Capacitación Felix Servio Ducoudray, Jarabacoa	1	21	16
26	Seguridad Eléctrica	Personal de las diferentes áreas de la Central Hidroeléctricas de Valdesia	EGEHID	1	26	16
27	Sistema de Gestión de Calidad	Encargadas Administrativas Z/ Norte	INFOTEP	1	20	16
28	Supervisión Integral de Obras	Ingenieros y arquitectos de las direcciones de Mantto, Obras Civiles y Proyectos de O.C.	CODIA	1	20	24
29	Entrenamiento de Sistema de Excitación de Generadores UNITROL F	Técnicos de Mantto de diferentes Centrales Hidroeléctricas	COMPAÑÍA ABB, SUCURSAL PANAM	1	14	40
30	Operación de Centrales Hidroeléctricas	Departamento de Operación de Centrales Hidroeléctricas de la Z/ Norte, Norte Centro y Zona Sur.	EGEHID	3	79	224
31	Formación Humana	Grupo nuevos Facilitadores EGEHID	INFOTEP, Zona Metropolitana	1	24	16
32	Actualización Secretarial	Asistentes Administrativas	INFOTEP/ SJM	1	15	60
33	Planeación y Organización del Trabajo	Encargado Departamentales, Zona Metropolitana	INFOTEP	1	25	24
34	Servicio al Cliente	Secretaria y Recepcionista	INFOTEP	1	25	8
35	Electricidad Industrial	Departamento Eléctrico	INFOTEP, Santiago	1	21	100
36	Seguridad en Manejo de Gases y Recipientes a Presión	Personal de las diferentes áreas de la Centrales Hidroeléctricas de Magueyal, Domingo Rodríguez de la Zona Sur	INFOTEP	1	15	24
37	Controles Eléctricos y Mantto Industrial	Ingenieros, técnicos eléctricos y mecánicos, Sector Nizao	ITI	1	4	60

NO.	ACCIONES FORMATIVAS	DIRIGIDO A	INSTITUCION	CANTIDAD DE		
				CAP.	PART.	HRS
38	Inteligencia Emocional	Colaboradores de las Centrales de Valdesia, Jigüey y Aguacate	INFOTEP	2	50	16
39	Diplomado Los Procesos el Tribunal de Tierras y los Procedimientos Previstos en su normativa y el Derecho Común Supletorio	Dirección Jurídica	Gaceta Judicial	1	4	52
40	Conferencia Virtual Internacional (Webinar): Innovaciones en la Práctica de Formación y Capacitación de Funcionarios Públicos	Facilitadores de la empresa	INAP, Uruguay	1	13	2
41	Fundamentos de Planificación y Gestión de Inversión Pública del Estado	Dirección Auditoría	CAPGEFI	1	2	15
42	Seguridad Eléctrica	Diferentes áreas de las Centrales Hidroeléctricas de Jigüey y Aguacate	EGEHID	1	22	16
43	Entrenamiento Manejo Efectivo de Caja Chica	Diferentes áreas de las Centrales Hidroeléctricas de las Zona Norte, Sur, Nizao y Oficina Principal	EGEHID/Lic. Heidy Toussaint	1	24	4
44	Entrenamientos "Combate de Incendios, Primeros Auxilios, Búsqueda y Rescate"	Brigada de Emergencia	Centro de Entrenamiento del Cuerpo de Bomberos de Sto Dgo "Coronel Francisco Desangles"	4	154	64
45	Lectura e Interpretación de Planos Eléctricos	Personal del Área Eléctrica, Sector Nizao	EGEHID	1	18	24
46	Ética, Derechos y Deberes de los Servidores Públicos	Comité de Ética EGEHID y otros colaboradores.	INAP	1	26	12
47	Congreso Internacional de Mantto y Confiabilidad	Personal de Mantto. Eléctrico y Mecánico	INPROCA	1	6	20
Total				-	-	69 1,252 2,220



3.2 MEDIO AMBIENTE

Con el objetivo de fomentar la producción de agua en calidad y cantidad para la generación de energía limpia, la gestión ambiental de la EGEHID durante el 2017 realizó la siembra de unas 781,000 plantas en un área de 15,235 tareas, beneficiándose unos 455 agricultores en 6 comunidades en las diferentes cuencas hidrográficas

A continuación, se detallan la clasificación, lugar, áreas sembradas y beneficiarios.



TIPO DE PLANTA	CANTIDAD	LUGAR	ÁREA SEMBRADA (TAREAS)	BENEFICIARIOS
Aguacate	128,000	San Juan, Valdesia, Ocoa y Las Dos Bocas.	11,326	155
Mango	10,000	Carretón, Bani	1,250	55
Café	580,000	Valdesia, Los cacaos, Ocoa, San Juan, Sabaneta Las dos Bocas	2,035	178
Cacao	3,000	Valdesia	43	13
Pino	60,000	Las dos Bocas		54
TOTAL	781,000		15,235	455

3.2.1 PROGRAMA LIBERACIÓN DE ALEVINES

Para desarrollar la actividad de la pesca se liberaron un total de 335,000 alevines en los diferentes cuerpos de aguas, estanques y embalses para beneficio de asociaciones de agricultores, productores, y club de amas de casas.

LUGAR	CANTIDAD DE ALEVINES LIBERADOS	COMUNIDADES Y PROYECTOS BENEFICIADOS	ASOCIACIONES FAVORECIDAS
Cotuí	62,500	Cevicos, Quita Sueño, El Naranja-Zambrana, El Platanal, Fantino, Caballero, Estanque 1, proyecto piscícola, hatillo.	Juntas de Vecinos, asociaciones de agricultores, club de ama de casa.
Valdesia	65,000	Valdesia	Pescadores
San Juan de la Maguana	146,000	Las Dos Boca	Productores y Pescadores
San Cristóbal	16,500	Villa Altagracia	Comunitaria y productores
Santo Domingo	10,000	Villa Mella	Asociación de Ganaderos
Rio Yuna	35,000	Quita Sueño	Agua Abajo
TOTAL	335,000		

3.2.2 TALLERES EDUCATIVOS

Se impartieron 12 talleres de sensibilización a los estudiantes de 3er. y 4to. de bachillerato, con el objetivo de concienciarlos sobre la importancia del medio ambiente y las técnicas para la crianza de peces en jaula.

A continuación, el siguiente cuadro muestra los centros y las comunidades beneficiadas.

TALLERES	CANTIDAD	COMUNIDADES O CENTRO ESCOLAR	OBJETIVO
Sensibilización sobre el medio ambiente	8	Cambita Garabito, Los Cacaos y El Pueblecito. Liceo El Caobal, Villa Altagracia, Hato Damas y Nigua. San Cristóbal	Crear conciencia en los estudiantes sobre la protección del medio ambiente y los recursos naturales
Recursos Naturales	2	Batista y Derrumbadero. San Juan	Importancia sobre el medio ambiente y los recursos naturales
Crianza de Peces en jaula	2	Batista y Derrumbadero. San Juan	Importancia sobre el medio ambiente y los recursos naturales
TOTAL	12		

3.2.3 RECUPERACIÓN DE CUENCAS HIDROGRÁFICAS



Durante el año 2017 las labores de este programa fueron dirigidas hacia la preservación del medio ambiente, recuperación de las cuencas hidrográficas, la limpieza de los embalses de las presas y la reforestación de la zona. Estas y otras acciones ejecutadas requirieron pagos por un monto superior a los **RD \$160.76 MM** a los brigadistas que son los responsables de llevar a cabo esta importante tarea.

El siguiente cuadro muestra los montos pagados por centrales y mes

Meses	Brigadistas	Montos (RD\$)
Enero	1875	12,198,750.00
Febrero	1921	12,807,750.00
Marzo	1923	12,503,750.00
Abril	1969	13,386,262.30
Mayo	1960	12,809,500.00
Junio	2003	13,031,750.00
Julio	2035	14,115,500.00
Agosto	2037	13,759,500.00
Septiembre	2005	12,580,916.00
Octubre	2116	15,583,384.00
Noviembre	2140	14,910,050.00
Diciembre	2134	13,073,050.00
TOTAL		RD\$160,760,162.3

ACTIVIDADES FORMATIVAS	MONTO PAGADO TOTAL RD\$ AÑO 2017
EL SALTO CONSTANZA	6,109,250.00
LAS DOS BOCAS	2,800,516.00
HATILLO	3,008,750.00
JIMENOA	1,402,500.00
RINCON	12,581,750.00
RIO BLANCO	3,474,000.00
TAVERA	1,777,250.00
ANIANA VARGAS	3,381,500.00
PINALITO	3,593,750.00
AGUACATE	10,127,400.00
ROSA J. DE LA C.	1,471,500.00
JIGUEY	8,731,917.00
MONCION	592,750.00
LAS DAMAS	2,516,416.30
LOS ANONES	5,241,000.00
LOS TOROS	5,448,163.00
SABANA YEGUA	4,971,000.00
SABANETA	11,394,000.00
VALDESIA	20,822,250.00
MAGUEYAL	2,316,000.00
D. RODRIGUEZ	5,349,250.00
LAS BARIAS	762,500.00
PALOMINO	9,414,750.00
G.P.R.C.H.	26,938,000.00
BRAZO DERECHO	1,197,500.00
SUB-TOTAL	155,560,162.30
CUENCA NIZAO-YUNA	5,200,000.00
TOTAL RD \$	160,760,162.30

3.3 TRANSPARENCIA PROCESOS DE LICITACIONES

Durante el año 2017 para la contratación de bienes, obras y servicios EGEHID realizó 130 procesos con montos ofertados ascendentes a RD\$ 1,848 MM, US\$ 3.024 MM y € 0.445 MM. Todos estos procesos estuvieron adjudicados cumpliendo las normativas y las disposiciones contempladas en la Ley 340-06, sobre compras y contrataciones.

El siguiente cuadro muestra que para comparación de precios se efectuaron 115 procesos, equivalente al 89 % del total registrados, las demás modalidades concentraron el 11% de los procesos.

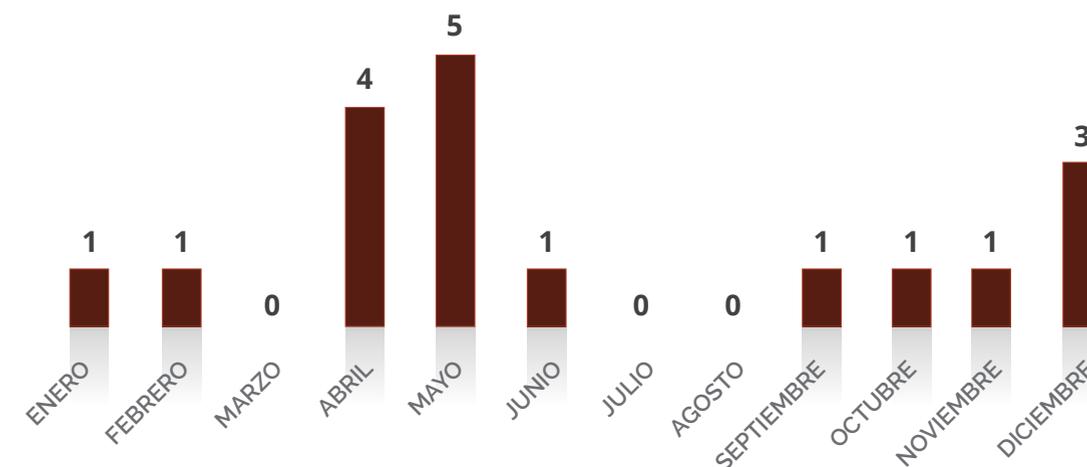
CLASIFICACIÓN DE CONCURSOS	CANTIDAD DE PROCESOS	MONTOS OFERTADOS		
		RD\$ MM	MM US\$	MM €
Concursos por comparación de precios de bienes, obras y servicios.	115	1,041.26	0.343	0.00
Licitaciones Públicas Nacionales e Internacionales.	3	787.921	0.00	0.00
Procedimientos especiales casos de excepción de bienes y servicios, basados en la Ley 340-06 y el Reglamento de Aplicación 543-12	12	19.047	2.684	0.0445
TOTAL	130	1,848.23	3.024	0.0445

3.4 ACCESO A LA INFORMACIÓN PÚBLICA

La EGEHID se ha convertido en una fuente de información para aspectos académicos y un referente obligatorio para inversionistas locales e internacionales interesados en el mercado para mantener informados a los usuarios, como establece la Ley 200-04 y su reglamento.

Durante el año 2017 fueron recibidas un total de 18 solicitudes de información. Cabe destacar que cada mes se cumple con la tarea de alimentar la página web del portal.

Solicitudes Información Año 2017



3.5 GESTIÓN INTEGRAL DE RIESGOS

A continuación, se describen las principales acciones, proyectos y programas ejecutados para corregir o eliminar los riesgos existentes durante el año 2017



Operativo de Preparación Complejos Hidroeléctricos ante temporada ciclónica: Consiste en identificar, corregir e implementar practicas seguras en las centrales y presas, con el objetivo de reducir o eliminar los riesgos ante la temporada ciclónica comprendida desde el 1ro de junio hasta el 30 de noviembre de cada año.

EL SIMULACRO "SISMO EGEHID 2017" en todas sus dependencias y centrales hidroeléctricas. Dicho evento fue calificado con los estándares internacionales y nacionales y en estrecho vínculo con las

autoridades nacionales de la Gestión de Riesgos. Con esta validación se obtiene la Inscripción de la (EGEHID) en el Proyecto de **FEMA Great Shakeout**, dentro del ejercicio mundial de simulacro.



Reactivación y Entrenamiento de Brigadas de Emergencias Edificio Administrativo EGEHID: FORMACION DE BRIGADAS:

- Brigadas de Combate de Incendios
- Brigadas de Evacuación
- Brigada de Primeros Auxilios...entre otras.

Entrenamiento a Brigadas de Emergencias

Se conformaron cuatro grupos que participaron en un riguroso entrenamiento en el Centro de Entrenamientos del Cuerpo de Bomberos de Santo Domingo con el siguiente Plan de Trabajo:

- Entrenamiento en Control de Incendios.
- Entrenamiento en Búsqueda y Rescate.
- Entrenamiento en Primeros Auxilios.
- Entrenamiento avanzado en Brigadas de Emergencias

También se destaca la conformación de los Comités de Operaciones de Emergencias.

Desarrollo del Plan de Gestión Integral de Riesgo para Complejos Hidroeléctricos.

Continuación de proceso de Capacitación en el tema de Gestión de Riesgos, a nivel nacional e internacional.

Participación en las Reuniones de la Comisión Nacional de Emergencias. – COE- para las activaciones del COE, además como delegado ante la mesa sectorial de Infraestructuras, en representación del Sector Eléctrico (Holding CDEEE).

Plan de Emergencias edificios EGEHID, Quita Sueño:

Formación de Equipo Consultivo: Con el objetivo de poder obtener una ruta que facilite la ejecución de los Planes Operativos del COE-EGEHID, y que estos planes estén debidamente vinculados a los Planes y Proyectos de la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana, previa consulta con los involucrados, quedando formado este Consejo Consultivo COE-EGEHID por las siguientes áreas:

- Dirección Administrativa
- Dirección Militar
- Gestión Humana
- Relaciones Públicas

Socialización del Plan de Emergencias Quita Sueños

La metodología utilizada para la socialización ha sido a través de reuniones explicativas, presentaciones en data show, Brochures, manuales prácticos, volantes, mensajes por correos electrónicos, afiches...y muchos otros medios de divulgación.

Para socializar los aspectos más importantes del conocimiento de los Riesgos Hidrometeorológicos y Geológicos se organizaron durante el año 2017 un conjunto de acciones formativas y charlas que describimos a continuación:

Paneles-conferencias sobre Riesgos Hidrometeorológicos, Geológicos y Antropogénicos:

Riesgo Hidrometeorológico: con la participación de los destacados profesionales Ing. Francisco Holguín, de la Oficina Nacional de Meteorología (ONAMET), Coronel CB Edwin Olivares Subdirector de Operaciones del Centro de Operaciones de Emergencias (COE) e y el Ingeniero Luis Cuevas, Coordinador del Comité de Operaciones de Presas y Embalses en Emergencias (COPRE).

Riesgo Geológico: fueron impartidas por importantes exponentes del tema SISMICO y GEOLOGICO, entre ellos Ing. Leonardo Reyes Madera, Ingeniero Civil con Maestría en Ingeniería Sismo Resistente y Presidente de la Sociedad Dominicana de Ingeniería Sísmica (SODOSISMICA); Ing. Santiago Muñoz, Ingeniero Geólogo y con Doctorado en Ciencias Geológicas, Director de Servicios Geológicos Nacionales (SGN); Ing. Eugenio Polanco, Ingeniero Civil, Maestría en Sismología, Director del Instituto Sismológico Nacional (ISN).



3.6 BIENESTAR SOCIAL

El alcance de la Responsabilidad Social Corporativa durante el 2017 estuvo enmarcado en generar acciones que tiendan a mejorar la situación socio-económica y de salud en personas carenciadas. En relación con el ámbito educativo, se implementa el programa en centros educativos con la entrega de útiles escolares, becas, y contribuciones para la culminación de estudios universitarios en estudiantes de escasos recursos económicos. Asimismo, se apoyan las actividades, cuyos objetivos son fomentar valores culturales, prácticas deportivas y crear conciencia sobre la protección y el cuidado de los recursos naturales.

Durante el 2017 se otorgaron 224 contribuciones, ayudas y/o donaciones en las diferentes áreas sociales, con el objetivo de mejorar la calidad de vida de las personas y/o comunidades que están próxima a centrales hidroeléctricas.

ÁREAS	CANTIDAD
Salúd	36
Educación	28
Medio Ambiente	18
Económicas	68
Deporte y Recreación	51
Cultura	23
TOTAL	224



Asimismo, se prestó asistencia y colaboración a entidades comunitarias tales como iglesias, Fundaciones, Asociaciones de agricultores, núcleos profesionales, entre otras, que trabajan en la solución de problemática sociales de sus comunidades.

Además, para ser distribuido en los operativos médicos de las comunidades, se gestionó a través de las entidades Promesse-Call y el Plan Social.

- 24,488 Unidades de Medicamentos
- 1,500 Unidades de Raciones Alimenticias.

4

GESTIÓN

FINANCIERA

4.1 EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA

La Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID) cubrió los planes operativos correspondientes al 2017. En relación con el presupuesto aprobado, cuyo monto fue de RD\$5,307 MM con fondos propios, se ejecutaron un total de RD\$ 5,448 MM, logrando así superar más del 100% del monto aprobado para el periodo.

A continuación, presentamos el cuadro por objeto del gasto que muestra la comparación del presupuesto versus el ejecutado en el ejercicio 2017:

Ejecución Presupuestaria Acumulada 2017				
CONCEPTOS	PRESUESPUESTO	EJECUTADO	VARIACION	Porcentaje Ejecutado
1- SERVICIOS PERSONALES	2,164,179,622.11	2,014,580,878.16	149,598,743.95	93%
2- SERVICIOS NO PERSONALES	423,045,304.99	432,706,881.63	-9,661,576.64	102%
3- MATERIALES Y SUMINISTROS	215,178,639.88	191,351,506.09	23,827,133.79	89%
4- TRANSFERENCIAS	2,260,483,348.58	1,851,783,171.41	408,700,177.17	82%
6- ACTIVOS NO FINANCIEROS FONDOS PROPIOS	228,628,941.75	957,377,908.34	-728,748,966.59	419%
8- DISMINUCION A PASIVO	16,256,985.81	178,766.55	16,078,219.26	1%
TOTAL RECURSOS PROPIOS	5,307,772,843.11	5,447,979,112.18	-140,206,269.07	103%

4.2 ESTADOS FINANCIEROS

4.2.1 ESTADO DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS:

Los beneficios mostrados en el Estado de Ganancias y Pérdidas fueron alrededor de RD\$6,449 Millones, los cuales se corresponden con los parámetros para un año de generación histórica. A continuación, el Estado de Resultado provisional:

**ESTADO DE RESULTADOS
EMPRESA DE GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA DOMINICANA EGEHID
ESTADO DE RESULTADOS COMPARATIVOS
VALORES EN RD\$
Período/Año**

	EJ 2017	1 - 12	EJ 2016	1 - 16	Variación	%
Ingresos por Ventas						
Venta de Energía	7,556,760,406.59		6,020,286,911.52		-1,536,473,495.07	26
Venta de Potencia	2,074,038,294.96		2,391,693,057.40		317,654,762.44	-13
Derecho de Conexión	821,032,961.25		1,030,082,162.62		209,049,201.37	-20
Regulación de Frecuencia	360,461,998.01		98,194,123.53		-262,267,874.48	267
Ventas Brutas	10,812,293,660.81		9,540,256,255.07			
Notas de Crédito	2,069,978,339.81		399,816,728.31		-1,670,161,611.50	418
Notas de Débito por Reliquidación	32,681,420.57		-15,241,577.16		17,439,843.41	114
Ventas Netas	12,849,590,580.05		9,924,831,406.22			
Costos Operativos	771,695,249.80		1,113,478,992.20		-341,783,742.40	-31
Ganancias Bruta en Operaciones	12,077,895,330.25		8,811,352,414.02			
Gastos Generales en Operaciones	5,527,519,893.61		7,301,132,186.14		-1,773,612,292.53	-24
Gastos Financieros	194,677,459.74		1,384,467,547.58		-1,189,790,087.84	-86
Ganancia Neta en Operaciones	6,355,697,976.90		125,752,680.30			
Ganancia Neta Antes del ISR	6,355,697,976.90		125,752,680.30			
Otros Ingresos/Egresos	94,265,242.87		877,273,839.58		783,008,596.71	-89
Resultado del Periodo	6,449,963,219.77		1,003,026,519.88			

4.2.2 ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

El Estado de Situación Financiera muestra un importante incremento en el patrimonio de la empresa. A continuación, detallamos el Estado de Situación Financiera:

**ESTADO DE SITUACIÓN
EMPRESA DE GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA DOMINICANA EGEHID
ESTADO DE SITUACIÓN (COMPARATIVO)
EN RD\$ Pesos
Período/Año**

	EJ 2017	1 - 12	EJ 2016	1 - 16	Variación	%
Activos						
Efectivo y Equivalentes Ctas Corrientes	3,945,527,550.38		515,966,873.67		3,429,560,676.71	664.69
Inversiones a Corto Plazo	1,631,548,795.38		1,631,548,795.38		0	0
Cuentas por Cobrar	44,145,738,825.67		39,815,953,861.72		4,329,784,963.95	10.87
Inventario	35,274,455.67		33,896,107.60		1,378,348.07	4.07
Gastos Pagados por Anticipados	116,499,056.55		54,764,911.70		61,734,144.85	112.73
Activos Diferidos	15,292,663.14		18,053,482.38		-2,760,819.24	-15.29
Activos Corrientes	49,889,881,346.79		42,070,184,032.45			
Índice de Liquidez = AC/PC	-4.09		-3.77			
Índice de Acidez = (AC-I)/PC	-4.09		-3.76			
Propiedad, Plantas y Equipos	57,340,418,365.44		56,212,703,534.46		1,127,714,830.98	2.01
Construcciones en Proceso	9,740,306,155.14		9,575,237,095.08		165,069,060.06	1.72
Depreciación Acumulada	-13,256,156,542.99		-11,635,466,285.37		-1,620,690,257.62	13.93
Activos Fijos	53,824,567,977.59		54,152,474,344.17			
Total Activos	103,714,449,324.38		96,222,658,376.62			
Índice de Endeudamiento = PT/AT	-0.12		-0.12			
Capital Neto de Trabajo = AC-PC	62,090,046,923.99		53,238,856,739.87			
Pasivos						
Cuentas por Pagar	-12,042,253,691.86		-11,106,346,045.13		-935,907,646.73	8.43
Documentos por Pagar a Corto Plazo	0		0		0	

Intereses por Pagar	-10.86	-10.86	0	0
Acumulaciones y Retenciones por Pagar	-157,911,874.48	-62,326,651.43	-95,585,223.05	153.36
Sub-total Pasivos Corrientes	-12,200,165,577.20	-11,168,672,707.42		
Documentos por Pagar a Largo Plazo	0	0	0	
Total Pasivo	-12,200,165,577.20	-11,168,672,707.42		
Patrimonio				
Aportes de Gobierno	-55,601,032,161.95	-55,601,032,161.95	0	0
Ganancias Retenidas	-27,848,073,751.61	-26,845,047,231.73	-1,003,026,519.88	3.74
Reevaluación de Activos	-2,839,133,736.36	-2,839,133,736.36	0	0
Ajustes de Años Anteriores	1,223,919,122.51	1,234,253,980.72	-10,334,858.21	-0.84
Subtotal Patrimonio	-85,064,320,527.41	-84,050,959,149.32		
Resultados del Periodo	-6,449,963,219.77	-1,003,026,519.88	-5,446,936,699.89	543.05
Total Patrimonio	-91,514,283,747.18	-85,053,985,669.20		
Total Pasivo y Capital	-103,714,449,324.38	-96,222,658,376.62		
Índice Patrimonial = PN/AT	7.5	7.62		



4.3 COMERCIAL

4.3.1 FACTURACIÓN

En el año 2017 se puede apreciar una facturación de RD\$11,673 millones de pesos, un 27% por encima del año anterior, la cual fue de RD\$8,455 millones de pesos.

A continuación, un cuadro resumen con los conceptos más significativos en el ámbito comercial, con fines de apreciar de manera desglosada las utilidades del año 2017:

Factura General Contratados y Spot	
Descripción	Total
FACTURADO	
POT. (RD\$/KW-MES)	RD\$2,496,712,354.08
ENERGÍA (RD\$/MWh)	RD\$8,737,906,065.65
DC SPOT	RD\$981,085,897.95
AJUSTES DC, SIE Y CNE	RD\$-
REGULACIÓN DE FRECUENCIA PRIMARIA	RD\$732,450,501.06
REGULACIÓN DE FRECUENCIA SECUNDARIA	RD\$6,150,418.61
DESVIACIONES	RD\$-
TOTAL FACTURADO	\$12,954,305,237.35
PAGOS	
PAGO DC	-RD\$981,085,897.95
PAGO RF	-RD\$297,255,490.27
COMPENSACIÓN SIE-056-2013	-RD\$2,987,974.83
COMPENSACIÓN SIE 041-2013 (desvío cargo)	-RD\$113,519.13
TOTAL PAGOS	-RD\$1,281,442,882.19
TOTALES NETO	RD\$11,672,862,355.17

2017

AÑO HISTÓRICO
EN LA GENERACIÓN
HIDROELÉCTRICA
EN LA REPÚBLICA
DOMINICANA



Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana



Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana