



INFORME DE RENDICION DE CUENTAS

2017

DESCRIPCIÓN BREVE

CELEC EP Unidad de Negocio Hidroagoyán acorde a la política de transparencia del Gobierno Nacional y en cumplimiento a lo dispuesto en la Constitución de la República, en la Ley Orgánica de Participación Ciudadana, la Ley Orgánica del Consejo de Participación Ciudadana y Control Social (CPCCS) y su normativa vigente, presenta el informe de Rendición de Cuentas del año 2017.

Ing. Mauricio Caicedo

GERENTE UNIDAD DE NEGOCIO HIDROAGOYÁN

Contenido

| | | |
|----|--|----|
| 1. | INTRODUCCIÓN | 3 |
| 2. | ÁMBITO DEL INFORME Y COBERTURA GEOGRÁFICA | 3 |
| 3. | ARTICULACIÓN DE POLÍTICAS PÚBLICAS..... | 3 |
| | INCREMENTAR LA OFERTA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN ELÉCTRICA..... | 3 |
| | DISPONIBILIDAD OPERACIONAL..... | 3 |
| | CONFIABILIDAD OPERACIONAL..... | 5 |
| | INDISPONIBILIDAD NO PROGRAMADA..... | 6 |
| | INCREMENTAR LA CALIDAD DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA | 7 |
| | PRODUCCIÓN DE ENERGÍA | 7 |
| | PORCENTAJE DE APORTE DE ENERGÍA POR CENTRAL AÑO 2017 | 8 |
| | APORTE ENERGÉTICO DE HIDROAGOYÁN AL S.N.I AÑO 2017 | 8 |
| | CUMPLIMIENTO DE PROGRAMAS DE MANTENIMIENTO..... | 8 |
| | INSTALACION DEL CENTRO DE INVESTIGACIÓN Y RECUPERACIÓN DE TURBINAS Y PARTES INDUSTRIALES (CIRT)..... | 9 |
| | INCREMENTAR EL DESARROLLO DEL TALENTO HUMANO..... | 10 |
| | CONTRATOS 2017..... | 10 |
| | CAPACITACIÓN | 10 |
| | EVALUACIÓN POR COMPETENCIAS..... | 11 |
| | DISCAPACIDAD | 11 |
| | PASANTIAS PRE-PROFESIONALES | 1 |
| | RESIDENCIA DEL PERSONAL POR CENTRALES | 1 |
| | INCREMENTAR EL USO EFICIENTE DEL PRESUPUESTO | 1 |
| | EJECUCION PRESUPUESTARIA DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO..... | 1 |
| | REDUCIR LOS IMPACTOS SOCIOAMBIENTALES DEL SISTEMA ELÉCTRICO | 3 |
| 4. | OBJETIVOS DE LA UNIDAD DE NEGOCIO | 4 |
| 5. | CONTRATACIÓN PÚBLICA..... | 4 |
| | Procesos de subasta inversa..... | 5 |

| | |
|--------------------------|---|
| Ínfimas cuantía..... | 5 |
| GALERÍA FOTOGRÁFICA..... | 6 |

1. INTRODUCCIÓN

CELEC EP Unidad de Negocio Hidroagoyán acorde a la política de transparencia del Gobierno Nacional y en cumplimiento a lo dispuesto en la Constitución de la República, en la Ley Orgánica de Participación Ciudadana, la Ley Orgánica del Consejo de Participación Ciudadana y Control Social (CPCCS) y su normativa vigente, presenta el informe de Rendición de Cuentas del año 2017.

La Unidad de Negocio Hidroagoyán está conformada por tres centrales de generación hidroeléctrica, Agoyán, San Francisco y Pucará, que en conjunto aportan 441 Mw de potencia instalada y un promedio anual de 2800 Gwh, dependiendo de la hidrología del año en curso.

Con el apoyo permanente de CELEC EP Matriz y el aporte de todos quienes forman parte de la Unidad de Negocio, en las áreas de Producción, Gestión Organizacional, Administración y Finanzas, se han podido alcanzar en gran medida los objetivos fijados en la planificación anual, enmarcada en las competencias, atribuciones y funciones establecidas en el poder otorgado por el Gerente General de la Corporación.

2. ÁMBITO DEL INFORME Y COBERTURA GEOGRÁFICA

El desarrollo del sector energético en el Ecuador vive una nueva era. Prima la visión de soberanía, protección ambiental y sostenibilidad. Los recursos naturales son la base del desarrollo económico y social. Dentro de este contexto la energía juega un papel catalizador para mantener el crecimiento económico alcanzado en los últimos años.

Hidroagoyán con su capacidad instala de 441Mw se mantuvo siempre con altos niveles de disponibilidad y confiabilidad, como parte integrante del SIN.

| Potencias efectivas de las unidades de generación de la corporación eléctrica del Ecuador CELEC EP | | |
|--|---------------|---------------|
| Unidad de Negocio | Central | Potencia (MW) |
| Hidroagoyán | AGOYÁN | 156 |
| | PUCARÁ | 73 |
| | SAN FRANCISCO | 212 |

3. ARTICULACIÓN DE POLÍTICAS PÚBLICAS

INCREMENTAR LA OFERTA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN ELÉCTRICA

DISPONIBILIDAD OPERACIONAL

Los resultados de enero a diciembre del 2017 como Unidad de Negocio, muestran variabilidad en los valores de disponibilidad con meses superiores e inferiores a las metas propuestas, lo que dicha variación se explica a continuación:

| PERIODO | UNIDAD DE NEGOCIO HIDROAGOYAN | | |
|------------|-------------------------------|-----------|---------|
| | Meta | Resultado | Estado |
| Enero | 97,66 | 96,41 | ↓ -1,24 |
| Febrero | 97,49 | 95,85 | ↓ -1,64 |
| Marzo | 90,53 | 92,72 | ↑ 2,20 |
| Abril | 76,73 | 78,78 | ↑ 2,05 |
| Mayo | 84,23 | 83,23 | ↓ -1,01 |
| Junio | 85,87 | 94,91 | ↑ 9,04 |
| Julio | 81,87 | 83,72 | ↑ 1,85 |
| Agosto | 97,66 | 99,70 | ↑ 2,04 |
| Septiembre | 94,80 | 96,61 | ↑ 1,81 |
| Octubre | 82,17 | 83,11 | ↑ 0,94 |
| Noviembre | 89,48 | 99,69 | ↑ 10,21 |
| Diciembre | 96,99 | 98,23 | ↑ 1,24 |

| PERIODO | CENTRAL AGOYÁN | | | CENTRAL SAN FRANCISCO | | | CENTRAL PUCARÁ | | |
|------------|----------------|-----------|---------|-----------------------|-----------|----------|----------------|-----------|---------|
| | Meta | Resultado | Estado | Meta | Resultado | Estado | Meta | Resultado | Estado |
| Enero | 97,49 | 97,44 | ↓ -0,05 | 97,14 | 94,55 | ↓ -2,59 | 99,51 | 99,63 | ↑ 0,12 |
| Febrero | 97,32 | 100,00 | ↑ 2,68 | 96,94 | 91,87 | ↓ -5,08 | 99,48 | 98,57 | ↓ -0,91 |
| Marzo | 97,49 | 92,32 | ↓ -5,17 | 97,14 | 92,16 | ↓ -4,98 | 56,30 | 95,22 | ↑ 38,91 |
| Abril | 85,74 | 89,77 | ↑ 4,03 | 85,38 | 63,42 | ↓ -21,96 | 32,18 | 100,00 | ↑ 67,82 |
| Mayo | 97,49 | 96,78 | ↓ -0,71 | 97,14 | 67,50 | ↓ -29,64 | 18,17 | 100,00 | ↑ 81,83 |
| Junio | 94,91 | 97,50 | ↑ 2,59 | 91,61 | 97,50 | ↑ 5,89 | 49,75 | 81,79 | ↑ 32,04 |
| Julio | 81,37 | 82,14 | ↑ 0,77 | 78,17 | 79,30 | ↑ 1,13 | 93,73 | 100,00 | ↑ 6,27 |
| Agosto | 97,49 | 100,00 | ↑ 2,51 | 97,14 | 99,44 | ↑ 2,31 | 99,51 | 99,80 | ↑ 0,28 |
| Septiembre | 94,91 | 97,25 | ↑ 2,34 | 94,54 | 97,40 | ↑ 2,85 | 95,33 | 92,94 | ↓ -2,39 |
| Octubre | 78,95 | 81,99 | ↑ 3,04 | 78,59 | 78,22 | ↓ -0,37 | 99,51 | 99,78 | ↑ 0,26 |
| Noviembre | 89,63 | 99,98 | ↑ 10,35 | 85,93 | 99,37 | ↑ 13,44 | 99,50 | 100,00 | ↑ 0,50 |
| Diciembre | 97,49 | 100,00 | ↑ 2,51 | 97,14 | 99,92 | ↑ 2,78 | 95,48 | 89,51 | ↓ -5,97 |

Los descensos de los resultados, conforme las metas establecidas se deben a las siguientes causas:

Central Aگویán

Enero 2017: Afectada por la actuación del Rele de protección de Falla a Tierra Rotor U2

Marzo 2017: Afectada por el aumento del número de salidas por evacuación de sedimentos.

Mayo 2017: Afectada por diferimiento por parte del CENACE del mantenimiento trimestral de la unidad U1.

Central Pucará

Febrero 2017: Afectada a causa de los problemas en el sistema de agua de enfriamiento, debido al acarreo de material desde la toma de carga por el bajo nivel del embalse.

Mayo 2017: Valores sobre la meta debido a la postergación de la indisponibilidad de la Central para la implementación de la Modernización de los Sistemas de Control y Protección de las unidades.

Junio 2017: Valores sobre la meta debido a la postergación de la indisponibilidad de la Central para la implementación de la Modernización de los Sistemas de Control y Protección de las unidades.

Julio 2017: Valores sobre la meta debido a la postergación de la indisponibilidad de la Central para la implementación de la Modernización de los Sistemas de Control y Protección de las unidades.

Agosto 2017: Valores sobre la meta debido a la postergación de la indisponibilidad de la Central para la implementación de la Modernización de los Sistemas de Control y Protección de las unidades.

Septiembre 2017: Afectada por el cierre indebido de la Válvula Mariposa de la Tubería de Presión.

Diciembre 2017: Afectada por el alargamiento de los mantenimientos semestrales de las Unidades U1 y U2, para realizar actividades no contempladas como: desmontaje de excitatriz para inspección

de ductos y laberintos de cojinete guía superior (debido a pérdida de aceite en cojinete inferior) en la Unidad U1 e inspección de cuñas interpolares del rotor en la Unidad U2. Adicionalmente se aprovechó el alargamiento de los tiempos de parada, realizar trabajos de modernización de los sistemas de control del Agua de Enfriamiento de las unidades.

Central San Francisco

Enero 2017: Afectada por la actuación del Rele de protección de Falla a Tierra Rotor U2.

Febrero 2017: Afectada por la falla del Regulador de Voltaje de la Unidad U1, así como por la salida no programada de la Unidad U1 para medición de parámetros del regular de voltaje.

Marzo 2017: Afectada por el aumento del número de salidas por evacuación de sedimentos.

Abril 2017: Afectada por los trabajos no programados para corregir los problemas en la junta deslizante de la válvula mariposa de la unidad U1, la salida no programada para la implementación de la planta de agua de sellos y la falla a tierra en el generador de la unidad U2.

Mayo 2017: Afectada por la falla a tierra en el generador de la unidad U2

Agosto 2017: Afectada por falla en el sensor de nivel de la cámara de interconexión.

Octubre 2017: Afectada por el replanteamiento del tiempo de parada de las Unidades de cinco a seis días, para efectuar actividades en los servicios auxiliares que requerían central fuera de servicio

CONFIABILIDAD OPERACIONAL

Para las Centrales Agoyán y Pucará, un promedio de confiabilidad cercana al 100% indica centrales casi sin fallas, parámetro que está determinado no solo por el diseño de sus equipos sino también por la operación y mantenimiento recibidos.

| PERIODO | UNIDAD DE NEGOCIO HIDROAGOYAN | | |
|------------|-------------------------------|-----------|---------|
| | Meta | Resultado | Estado |
| Enero | 99,74 | 98,57 | ↓ -1,17 |
| Febrero | 99,73 | 95,85 | ↓ -3,87 |
| Marzo | 99,71 | 99,84 | ↑ 0,13 |
| Abril | 91,46 | 86,63 | ↓ -4,83 |
| Mayo | 91,49 | 85,47 | ↓ -6,01 |
| Junio | 91,28 | 99,93 | ↑ 8,65 |
| Julio | 99,47 | 99,90 | ↑ 0,43 |
| Agosto | 99,74 | 99,73 | ↓ -0,01 |
| Septiembre | 99,73 | 99,51 | ↓ -0,23 |
| Octubre | 99,69 | 100,00 | ↑ 0,31 |
| Noviembre | 99,70 | 99,69 | ↓ -0,01 |
| Diciembre | 99,74 | 98,92 | ↓ -0,83 |

| PERIODO | CENTRAL AGOYÁN | | | CENTRAL SAN FRANCISCO | | | CENTRAL PUCARÁ | | |
|------------|----------------|-----------|---------|-----------------------|-----------|----------|----------------|-----------|---------|
| | Meta | Resultado | Estado | Meta | Resultado | Estado | Meta | Resultado | Estado |
| Enero | 99,91 | 100,00 | ↑ 0,09 | 99,56 | 97,03 | ↓ -2,53 | 99,92 | 100,00 | ↑ 0,08 |
| Febrero | 99,91 | 100,00 | ↑ 0,09 | 99,53 | 91,87 | ↓ -7,66 | 99,91 | 98,57 | ↓ -1,34 |
| Marzo | 99,91 | 100,00 | ↑ 0,09 | 99,56 | 99,83 | ↑ 0,27 | 99,71 | 99,55 | ↓ -0,16 |
| Abril | 99,90 | 100,00 | ↑ 0,10 | 99,50 | 72,20 | ↓ -27,30 | 49,93 | 100,00 | ↑ 50,07 |
| Mayo | 99,91 | 100,00 | ↑ 0,09 | 99,56 | 69,80 | ↓ -29,76 | 49,88 | 100,00 | ↑ 50,12 |
| Junio | 99,91 | 100,00 | ↑ 0,09 | 99,11 | 100,00 | ↑ 0,89 | 49,96 | 99,60 | ↑ 49,64 |
| Julio | 99,90 | 100,00 | ↑ 0,10 | 99,00 | 99,79 | ↑ 0,79 | 99,91 | 100,00 | ↑ 0,09 |
| Agosto | 99,91 | 100,00 | ↑ 0,09 | 99,56 | 99,44 | ↓ -0,11 | 99,92 | 100,00 | ↑ 0,08 |
| Septiembre | 99,91 | 99,85 | ↓ -0,06 | 99,54 | 100,00 | ↑ 0,46 | 99,91 | 97,34 | ↓ -2,57 |
| Octubre | 99,89 | 100,00 | ↑ 0,11 | 99,46 | 100,00 | ↑ 0,54 | 99,92 | 100,00 | ↑ 0,08 |
| Noviembre | 99,90 | 99,98 | ↑ 0,08 | 99,49 | 99,37 | ↓ -0,11 | 99,91 | 100,00 | ↑ 0,09 |
| Diciembre | 99,91 | 100,00 | ↑ 0,09 | 99,56 | 99,92 | ↑ 0,36 | 99,91 | 93,66 | ↓ -6,25 |

Los descensos de los resultados, conforme las metas establecidas se deben a las siguientes causas:

Central Agoyán

Septiembre 2017: Afectada por una falla debido a la rotura pin de corte #5 en la Unidad U2
Abril 2016: Se ve afectada por la falla a tierra en recinto de escobillas de la U1.

Central Pucará

Febrero 2017: Afectada a causa de los problemas en el sistema de agua de enfriamiento, debido al acarreo de material desde la toma de carga por el bajo nivel del embalse.

Marzo 2017: Afectada a causa de inspección no programada de las rejas de la toma de carga.

Mayo 2017: Valores sobre la meta debido a la postergación de la indisponibilidad de la Central para la implementación de la Modernización de los Sistemas de Control y Protección de las unidades.

Junio 2017: Valores sobre la meta debido a la postergación de la indisponibilidad de la Central para la implementación de la Modernización de los Sistemas de Control y Protección de las unidades.

Julio 2017: Valores sobre la meta debido a la postergación de la indisponibilidad de la Central para la implementación de la Modernización de los Sistemas de Control y Protección de las unidades.

Agosto 2017: Valores sobre la meta debido a la postergación de la indisponibilidad de la Central para la implementación de la Modernización de los Sistemas de Control y Protección de las unidades.

Septiembre 2017: Afectada por el cierre indebido de la Válvula Mariposa de la Tubería de Presión.

Diciembre 2017: Afectada por el alargamiento de los mantenimientos semestrales de las Unidades U1 y U2, para realizar actividades no contempladas como: desmontaje de excitatriz para inspección de ductos y laberintos de cojinete guía superior (debido a pérdida de aceite en cojinete inferior) en la Unidad U1 e inspección de cuñas interpolares del rotor en la Unidad U2. Adicionalmente se aprovechó el alargamiento de los tiempos de parada, realizar trabajos de modernización de los sistemas de control del Agua de Enfriamiento de las unidades.

Central San Francisco

Enero 2017: Afectada por la actuación del Rele de protección de Falla a Tierra Rotor U2.

Febrero 2017: Afectada por la falla del Regulador de Voltaje de la Unidad U1, así como por la salida no programada de la Unidad U1 para medición de parámetros del regular de voltaje.

Abril 2017: Afectada por los trabajos no programados para corregir los problemas en la junta deslizante de la válvula mariposa de la unidad U1, la salida no programada para la implementación de la planta de agua de sellos y la falla a tierra en el generador de la unidad U2.

Mayo 2017: Afectada por la falla a tierra en el generador de la unidad.

Agosto 2017: Afectada por falla en el sensor de nivel de la cámara de interconexión.

Noviembre 2017: Afectada por falla del sensor de la Cámara de Interconexión, la falla en el arranque de la unidad U1 por problemas en el AVR y la falla de micro de posición del distribuidor de la turbina de la Unidad U2.

INDISPONIBILIDAD NO PROGRAMADA

| PERIODO | UNIDAD DE NEGOCIO HIDROAGOYAN | | |
|------------|-------------------------------|-----------|----------|
| | Meta | Resultado | Estado |
| Enero | 0,26 | 1,39 | ↓ 1,134 |
| Febrero | 0,27 | 4,15 | ↓ 3,874 |
| Marzo | 0,26 | 0,15 | ↑ -0,110 |
| Abril | 0,26 | 11,62 | ↓ 11,358 |
| Mayo | 0,25 | 14,53 | ↓ 14,276 |
| Junio | 0,47 | 0,05 | ↑ -0,414 |
| Julio | 0,46 | 0,08 | ↑ -0,38 |
| Agosto | 0,26 | 0,27 | ↓ 0,01 |
| Septiembre | 0,27 | 0,47 | ↓ 0,205 |
| Octubre | 0,26 | 0,00 | ↑ -0,257 |
| Noviembre | 0,27 | 0,30 | ↓ 0,037 |
| Diciembre | 0,26 | 1,04 | ↓ 0,780 |

| PERIODO | CENTRAL AGOYÁN | | | CENTRAL SAN FRANCISCO | | | CENTRAL PUCARÁ | | | | | |
|------------|----------------|-----------|--------|-----------------------|-----------|--------|----------------|-----------|--------|------|---|-------|
| | Meta | Resultado | Estado | Meta | Resultado | Estado | Meta | Resultado | Estado | | | |
| Enero | 0,09 | 0,00 | ↑ | 0,09 | 0,44 | 2,89 | ↓ | -2,45 | 0,08 | 0,00 | ↑ | 0,08 |
| Febrero | 0,09 | 0,00 | ↑ | 0,09 | 0,47 | 8,13 | ↓ | -7,66 | 0,09 | 1,43 | ↓ | -1,34 |
| Marzo | 0,09 | 0,00 | ↑ | 0,09 | 0,44 | 0,16 | ↑ | 0,28 | 0,08 | 0,43 | ↓ | -0,35 |
| Abril | 0,09 | 0,00 | ↑ | 0,09 | 0,46 | 24,15 | ↓ | -23,69 | 0,04 | 0,00 | ↑ | 0,04 |
| Mayo | 0,09 | 0,00 | ↑ | 0,09 | 0,44 | 30,20 | ↓ | -29,76 | 0,04 | 0,00 | ↑ | 0,04 |
| Junio | 0,09 | 0,00 | ↑ | 0,09 | 0,89 | 0,00 | ↑ | 0,89 | 0,04 | 0,33 | ↓ | -0,29 |
| Julio | 0,09 | 0,00 | ↑ | 0,09 | 0,87 | 0,17 | ↑ | 0,69 | 0,08 | 0,00 | ↑ | 0,08 |
| Agosto | 0,09 | 0,00 | ↑ | 0,09 | 0,44 | 0,56 | ↓ | -0,11 | 0,08 | 0,00 | ↑ | 0,08 |
| Septiembre | 0,09 | 0,14 | ↓ | -0,06 | 0,46 | 0,00 | ↑ | 0,46 | 0,09 | 2,54 | ↓ | -2,45 |
| Octubre | 0,09 | 0,00 | ↑ | 0,09 | 0,44 | 0,00 | ↑ | 0,44 | 0,08 | 0,00 | ↑ | 0,08 |
| Noviembre | 0,09 | 0,00 | ↑ | 0,09 | 0,46 | 0,63 | ↓ | -0,17 | 0,09 | 0,00 | ↑ | 0,09 |
| Diciembre | 0,09 | 0,00 | ↑ | 0,09 | 0,44 | 0,08 | ↑ | 0,36 | 0,08 | 6,06 | ↓ | -5,97 |

INCREMENTAR LA CALIDAD DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA

La producción de energía anual por cada una de las Centrales para el año 2017 fue la siguiente:

| Energía entregada por CELEC EP | | |
|--------------------------------|--------------------------|---------------------|
| Unidad de Negocio | Central | Energía (MWh) |
| Hidroagoyán | AGOYÁN | 960.020,80 |
| | PUCARÁ | 195.239,27 |
| | SAN FRANCISCO | 1.204.535,27 |
| | TOTAL HIDROAGOYAN | 2.359.795,34 |

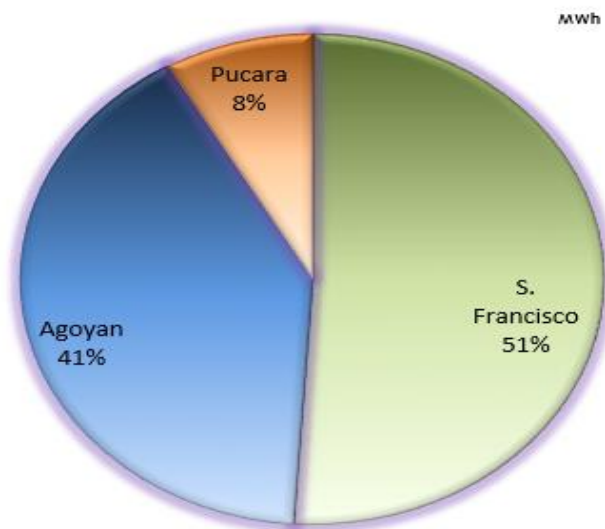
Esta energía generada ha sido en base a la disponibilidad de caudales de los ríos que en promedio se evidencia en el cuadro siguiente:

| Central Agoyan | | | | | | |
|----------------|-------|---------|------------|---------|-----------|-----------|
| Mes/Promedio | Enero | Febrero | Marzo | Abril | Mayo | Junio |
| | 99 | 104 | 154 | 176 | 176 | 164 |
| Mes/Promedio | Julio | Agosto | Septiembre | Octubre | Noviembre | Diciembre |
| | 170 | 116 | 103 | 96 | 80 | 95 |
| Central Pucara | | | | | | |
| Mes/Promedio | Enero | Febrero | Marzo | Abril | Mayo | Junio |
| | 5,53 | 6,29 | 6,42 | 7,62 | 9,91 | 9,24 |
| Mes/Promedio | Julio | Agosto | Septiembre | Octubre | Noviembre | Diciembre |
| | 10,10 | 8,09 | 7,17 | 5,12 | 3,67 | 4,42 |

| Indicadores 2017 | | | | |
|-------------------|---------------|------------------|-------------------------|--------------------------|
| Unidad de Negocio | Central | Factor de Planta | Índice de Confiabilidad | Índice de Disponibilidad |
| Hidroagoyán | Agoyán | 70,30% | 99,99% | 94,60% |
| | Pucará | 32,70 % | 99,08% | 96,45% |
| | San Francisco | 63,47% | 94,13% | 88,39% |

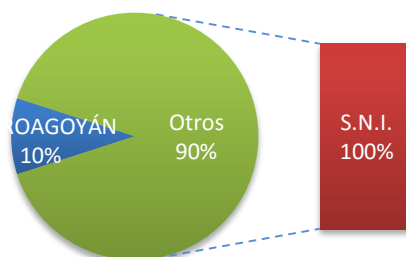
PORCENTAJE DE APORTE DE ENERGÍA POR CENTRAL AÑO 2017

Porcentaje de Aporte de Energía por Central



APORTE ENERGÉTICO DE HIDROAGOYÁN AL S.N.I AÑO 2017

Aporte Energético de HidroAgoyán al S.N.I



CUMPLIMIENTO DE PROGRAMAS DE MANTENIMIENTO

Los mantenimientos programados cumplidos en el 2017 fueron los siguientes:

| CENTRAL AGOYÁN - PRINCIPALES MANTENIMIENTOS AÑO 2017 | | | |
|--|---------|------------|------------|
| MANTENIMIENTO | Unidad | Desde | Hasta |
| Mantenimiento trimestral | U2 | 20/04/2017 | 23/04/2017 |
| Mantenimiento trimestral | U1 | 28/04/2017 | 01/05/2017 |
| Mantenimiento anual | U2 | 16/07/2017 | 21/07/2017 |
| Mantenimiento semestral | U1 | 23/07/2017 | 27/07/2017 |
| Mantenimiento trimestral | U1 – U2 | 24/10/2017 | 30/10/2016 |

| CENTRAL SAN FRANCISCO - PRINCIPALES MANTENIMIENTOS AÑO 2017 | | | |
|---|---------|------------|------------|
| MANTENIMIENTO | Unidad | Desde | Hasta |
| Mantenimiento trimestral | U2 | 20/04/2017 | 24/04/2017 |
| Mantenimiento trimestral | U1 | 28/04/2017 | 01/05/2017 |
| Mantenimiento anual | U2 | 16/07/2017 | 22/07/2017 |
| Mantenimiento semestral | U1 | 23/07/2017 | 28/07/2017 |
| Mantenimiento trimestral | U1 - U2 | 24/10/2017 | 31/10/2017 |
| CENTRAL PUCARÁ - PRINCIPALES MANTENIMIENTOS AÑO 2017 | | | |
| MANTENIMIENTO | Unidad | Desde | Hasta |
| Mantenimiento mensual | U1 – U2 | 14/01/2017 | 14/01/2017 |
| Mantenimiento trimestral | U1 | 06/03/2017 | 07/03/2017 |
| Mantenimiento semestral | U1 | 13/03/2017 | 14/03/2017 |
| Mantenimiento anual | U1 | 05/06/2017 | 10/06/2017 |
| Mantenimiento anual | U2 | 12/06/2017 | 17/06/2017 |
| Mantenimiento trimestral | U1 | 04/09/2017 | 05/09/2017 |
| Mantenimiento trimestral | U2 | 11/09/2017 | 12/09/2017 |
| Mantenimiento semestral | U1 | 04/12/2017 | 07/12/2017 |
| Mantenimiento semestral | U2 | 11/12/2017 | 14/12/2017 |

INSTALACION DEL CENTRO DE INVESTIGACIÓN Y RECUPERACIÓN DE TURBINAS Y PARTES INDUSTRIALES (CIRT)

Este año 2017 se inauguró oficialmente el Centro de Investigación y Reparación de Turbinas (CIRT), con el inicio de reparaciones de piezas y partes de la Corporación y de la Industria privada.

Actividades y proyectos ejecutados en el 2017 (CIRT)

En el período enero a diciembre 2017, el CENTRO DE INVESTIGACIÓN Y RECUPERACIÓN DE TURBINAS HIDRÁULICAS Y PARTES INDUSTRIALES a la par de continuar en el proceso de implementación, instalación de equipos e infraestructura, ha iniciado los trabajos gran importancia en componentes turbinas hidráulicas y proyectos de recuperación.

Proyectos realizados a las Unidades de Negocio de la CELEC EP

| N° | PROYECTOS CELEC EP | | |
|----|--------------------|--------------------|---|
| | CÓDIGO | UNID. NEGOCIO | DESCRIPCIÓN |
| 1 | CIRT17-COC-TH-007 | Coca Codo Sinclair | Ingeniería Inversa y END sobre rodete Pelton de la Central COCA CODO |
| 2 | CIRT17-ANT-TH-008 | Hidroazogues | Procesamiento de datos de escaneo del Rodete Pelton - Central San Antonio Hidroazogues |
| 3 | CIRT17-TPH-PI-020 | Termopichincha | Recuperación de embrague de turbina a gas Santa Rosa |
| 4 | CIRT17-MOL-TH-021 | Hidropaute | Escaneo de Rodete Pelton Central Molino - Hidropaute (Perfil antiguo) |
| 5 | CIRT17-TPH-PI-023 | Termopichincha | Inspección NDT Central Santa Rosa - Cojinetes |
| 6 | CIRT17-MAN-TH-024 | Coca Codo Sinclair | Inspección NDT Rodetes Kaplan Central Manduriacu |
| 7 | CIRT17-MOL-TH-028 | Hidropaute | Escaneo de Rodete Pelton Central Molino - Hidropaute (Perfil nuevo) |
| 8 | CIRT17-COC-TH-035 | Coca Codo Sinclair | Inspección con UT del distribuidor de las Unidades 2 y 3 - Central Coca Codo |
| 9 | CIRT17-MOL-TH-041 | Hidropaute | Análisis de factibilidad de reparación de rodete Pelton de la Central Molino - Hidropaute |
| 10 | CIRT17-TPH-TH-045 | Termopichincha | Reparación de dos Rodetes Francis de la Central Hidroeléctrica Lumbaqui - Termopichincha |
| 11 | CIRT17-TPH-TH-050 | Termopichincha | Reparación del perfil hidráulico de Rodete desgastado tipo Francis de la Central Hidroeléctrica Lumbaqui - Termopichincha |
| 12 | CIRT17-COC-TH-051 | Coca Codo Sinclair | Inspección del distribuidor Unidad N° 7 Central Coca Codo - Sinclair |

Proyectos Externos

| N° | PROYECTOS EXTERNOS | | |
|----|--------------------|-------------------------|---|
| | CÓDIGO | EMPRESA | DESCRIPCIÓN |
| 1 | CIRT17-EXT-TH-006 | TYAZHMASH | Mecanizado de anillo de compensación bipartido TYAZHMASH |
| 2 | CIRT17-EXT-TH-014 | HÉCTOR PILLAJO | Tratamiento térmico de rodete Pelton - Hector Pillajo |
| 3 | CIRT17-EXT-PI-019 | Servicio a la Comunidad | Reparación de silla de ruedas automática. Servicio a la comunidad |
| 4 | CIRT17-EXT-TH-030 | EERSA | Reparación de Rodete Pelton Central Alao - EERSA |
| 5 | CIRT17-EXT-TH-039 | PERLABI | Recuperación de dos agujas de inyectores para turbina turgo de la Central Hidroeléctrica Perlabi |
| 6 | CIRT17-EXT-TH-042 | SEASTECI | Escaneo de rodete Francis Central hidroeléctrica Nayón EEQ cliente: SEASTECI |
| 7 | CIRT17-EXT-PI-044 | Servicio a la Comunidad | Mecanizado de disco caracol para robot ESPE - Latacunga |
| 8 | CIRT17-EXT-TH-048 | SEASTECI | Tratamiento térmico, montaje de anillos y mecanizado de Rodete Francis de la Central Nayón EEQ - cliente SEASTECI |

INCREMENTAR EL DESARROLLO DEL TALENTO HUMANO

CONTRATOS 2017



CAPACITACIÓN

El personal de Hidroagoyán fue capacitado en los siguientes temas:

1. Licencias de prevención de riesgos eléctricos
2. Contratación pública para entidades contratantes con módulo facilitador Ushay
3. Manejo de cuencas hidrográficas
4. Licencias de prevención de riesgos eléctricos
5. Introducción al diseño mecánico por elementos finitos con ansys workbench/ansys mechanical.
6. La sostenibilidad con responsabilidad social y ambiental como estrategia empresarial del sector energético, en américa latina
7. Gestion de proyectos 1 con ms project

8. Evaluación financiera de proyectos
9. Brigadas de incendios
10. Brigadas de rescate
11. Iv congreso nacional de seguridad y salud ocupacional del sector eléctrico
12. Archivo y gestión documental
13. Control de derrames y mediación de pasivos ambientales hidrocarburíferos
14. Organizaciones positivas
15. Aplicación del código orgánico de procesos, procedimientos, pruebas y audiencias. Cogep
16. Congreso ieee innovatte smart grid technologies
17. Mantenimiento de bombas y compresores
18. Ley y reglamento de compras públicas
19. Sistema scada
20. Nfpa 850/851 proteccion contra incendios en plantas de generación eléctrica/hidroelectrica
21. Actualización a las reformas laborales
22. Auditoria ambiental
23. Operación segura de montacargas
24. Nfpa 70e seguridad eléctrica en ligares de trabajo
25. Auditor lider en normas iso version 2015
26. Comunicación organizacional y estratégica
27. Medicina del trabajo
28. Edificando una sociedad inclusiva con la práctica de estrategias positivas
29. Juntos en la diversidad
30. Capacitación para garantizar los derechos de las personas con discapacidad

EVALUACIÓN POR COMPETENCIAS

Dentro de los ejes principales a evaluarse están:

- **Desempeño:** las conductas de trabajo de las personas. Ejecución de las actividades asignadas a los cargos.
- **Resultados:** las consecuencias de las actividades. Productos y servicios que se entregan a un cliente interno o externo.
- **Porque es importante la evaluación por resultados:** Nos permite mejorar la calidad de los productos y servicios y nos indica las falencias y donde hay que intervenir, para brindarle a los compañeros” Una Mejora de Oportunidad “.

Todo este proceso tiene como objetivo final la evaluación de los tres parámetros principales como:

- Evaluación de Actividades
- Evaluación de Conocimientos
- Evaluación de Destrezas

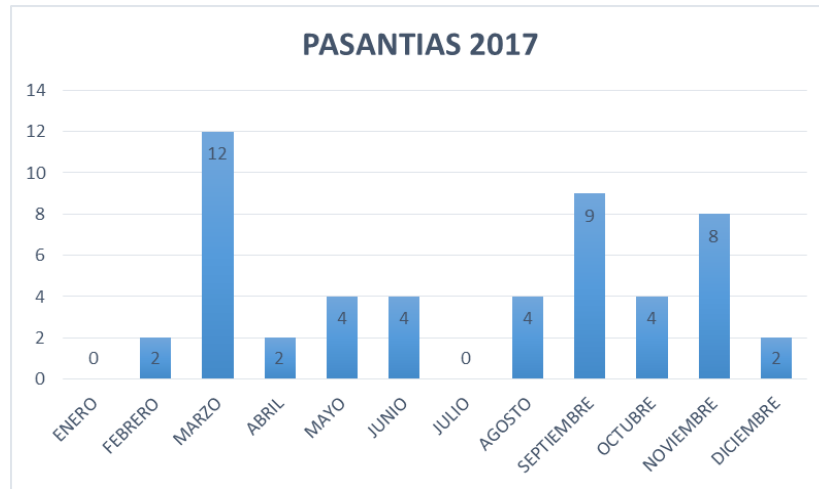
La **evaluación del desempeño** cuando está bien enfocada, es un factor que contribuye a la calidad de los resultados.

DISCAPACIDAD

En el año 2017, de 224 empleados permanentes, 7 personas tienen discapacidad con su respectivo carnet emitido por el MSP.

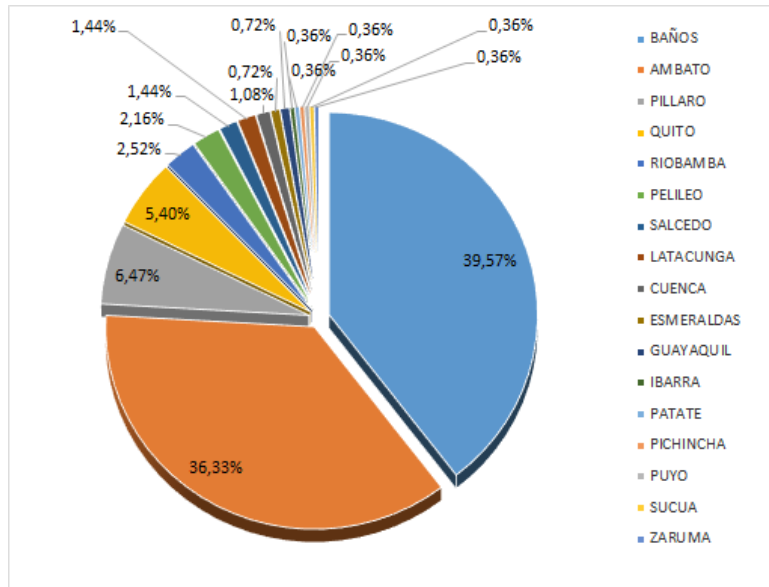
PASANTIAS PRE-PROFESIONALES

Durante el año 2017 se realizaron 51 prácticas pre profesionales en las diferentes áreas técnicas y administrativas de la Unidad.



RESIDENCIA DEL PERSONAL POR CENTRALES

Uno de los objetivos principales al momento de la contratación del personal es contribuir al desarrollo del sector de influencia de la Institución, por lo tanto brindar oportunidades de trabajo a las personas del sector ha sido nuestro compromiso constante.



INCREMENTAR EL USO EFICIENTE DEL PRESUPUESTO

EJECUCION PRESUPUESTARIA DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO.

La ejecución presupuestaria de Administración, Operación y Mantenimiento AO&M al mes de diciembre de 2017 es de US\$ 14'304.012,53 de los US\$ 21'785.865,96 programado en el presupuesto.

| MES | VALORES PRESUPUESTADOS OPERACION Y MANTENIMIENTO | | VALORES EJECUTADOS OPERACION Y MANTENIMIENTO | | INDICES | | METAS DEL PERIODO |
|-------------|---|---------------|---|---------------|--------------------------|------------------------|-------------------------|
| | MENSUAL | ACUMULADO | MENSUAL | ACUMULADO | RESULTADO DEL PERIODO | AVANCES DEL PERIODO | |
| ENERO | 2.844.971,17 | 2.844.971,17 | 656.908,17 | 656.908,17 | 0,2309 | 25,66 | 0,90 |
| FEBRERO | 1.332.739,94 | 4.177.711,11 | 763.715,17 | 1.420.623,34 | 0,3400 | 37,78 | 0,90 |
| MARZO | 1.787.846,18 | 5.965.557,29 | 757.091,75 | 2.177.715,09 | 0,3650 | 101,40 | 0,36 |
| ABRIL | 2.665.310,16 | 8.630.867,45 | 805.803,64 | 2.983.518,73 | 0,3457 | 100,26 | 0,32 |
| MAYO | 1.303.336,71 | 9.934.204,16 | 750.740,76 | 3.734.259,49 | 0,3759 | 101,59 | 0,37 |
| JUNIO | 1.977.271,74 | 11.911.475,90 | 803.373,81 | 4.537.633,30 | 0,3809 | 82,81 | 0,46 |
| JULIO | 1.635.496,04 | 13.546.971,94 | 799.565,66 | 5.337.198,96 | 0,3940 | 82,08 | 0,48 |
| AGOSTO | 992.130,90 | 14.539.102,84 | 975.545,13 | 6.312.744,09 | 0,4342 | 80,41 | 0,54 |
| SEPTIEMBRE | 978.876,22 | 15.517.979,06 | 923.355,28 | 7.236.099,37 | 0,4663 | 80,40 | 0,58 |
| OCTUBRE | 4.679.751,64 | 20.197.730,70 | 1.159.664,60 | 8.395.763,97 | 0,4157 | 57,73 | 0,72 |
| NOVIEMBRE | 811.072,94 | 21.008.803,64 | 1.286.498,29 | 9.682.262,26 | 0,4609 | 61,45 | 0,75 |
| DICIEMBRE * | 777.062,32 | 21.785.865,96 | 4.621.750,27 | 14.304.012,53 | 0,6566 | 72,95 | 0,90 |

(*) Información Reporte IFS (10/01/2018)

EJECUCION PRESUPUESTARIA DE PROYECTOS DE CALIDAD DE SERVICIO DEL AÑO 2017

La ejecución presupuestaria de Calidad de Servicio CS al mes de diciembre de 2017 es de US\$ 1'327.782,44 de los US\$ 9'161.306,01.

| MES | VALORES PRESUPUESTADOS CALIDAD DE SERVICIO | | VALORES EJECUTADOS CALIDAD DE SERVICIO | | INDICES | | METAS DEL PERIODO |
|---------------|---|--------------|---|--------------|--------------------------|------------------------|-------------------------|
| | MENSUAL | ACUMULADO | MENSUAL | ACUMULADO | RESULTADO DEL PERIODO | AVANCES DEL PERIODO | |
| ENERO | 133.767,60 | 133.767,60 | 82.207,75 | 82.207,75 | 0,6146 | 0,61 | 0,90 |
| FEBRERO | 868.291,90 | 1.002.059,50 | 238.523,38 | 320.731,13 | 0,3201 | 35,56 | 0,90 |
| MARZO | 1.225.797,80 | 2.227.857,30 | 143.950,05 | 464.681,18 | 0,2086 | 104,29 | 0,20 |
| ABRIL | 3.319.786,03 | 5.547.643,33 | 35.907,75 | 500.588,93 | 0,0902 | 100,26 | 0,09 |
| MAYO | 560.656,00 | 6.108.299,33 | 324.466,59 | 825.055,52 | 0,1351 | 84,42 | 0,16 |
| JUNIO | 354.800,00 | 6.463.099,33 | - | 825.055,52 | 0,1277 | 31,91 | 0,40 |
| JULIO | 115.000,00 | 6.578.099,33 | - | 825.055,52 | 0,1254 | 25,08 | 0,50 |
| AGOSTO | 216.470,88 | 6.794.570,21 | - | 825.055,52 | 0,1214 | 23,35 | 0,52 |
| SEPTIEMBRE | 1.253.163,16 | 8.047.733,37 | - | 825.055,52 | 0,1025 | 15,77 | 0,65 |
| OCTUBRE | 944.023,70 | 8.991.757,07 | 79.426,46 | 904.481,98 | 0,1006 | 12,57 | 0,80 |
| NOVIEMBRE | 169.548,94 | 9.161.306,01 | 49.584,83 | 954.066,81 | 0,1041 | 12,25 | 0,85 |
| DICIEMBRE (*) | - | 9.161.306,01 | 373.715,63 | 1.327.782,44 | 0,1449 | 16,10 | 0,90 |

(*) Información Reporte IFS (10/01/2018)

EJECUCION DEL FLUJO DE RECURSOS ECONOMICOS AÑO 2017

Se presenta el comportamiento mensual y acumulado al mes de diciembre de 2017, de los recursos económicos transferidos por Matriz y los egresos para AO&M y CS, como se muestra a continuación:

| MES | SALSO INICIAL | PAGOS US\$ | NOTAS DE DEBITO | TRANSFERENCIAS | | SALDO FINAL | TRANSACCIONES |
|--|---------------|----------------------|-----------------|----------------------|------------------|-------------------|---------------|
| | | | | MATRIZ | OTROS | | |
| RESUMEN DE LA EJECUCION DE CAJA CORRESPONDIENTE AL AÑO 2017 | | | | | | | |
| ENERO | 1.282.839,48 | 886.782,81 | 115,90 | 498.000,00 | 6.076,93 | 900.017,70 | 114 |
| FEBRERO | 900.017,70 | 995.558,29 | 122,30 | 899.000,00 | 28.739,52 | 832.076,63 | 184 |
| MARZO | 832.076,63 | 951.236,75 | 178,60 | 848.000,00 | 8.234,43 | 736.895,71 | 264 |
| ABRIL | 736.895,71 | 920.134,38 | 66,50 | 798.000,00 | 676,25 | 615.371,08 | 180 |
| MAYO | 615.371,08 | 1.001.424,78 | 67,15 | 708.000,00 | 429,12 | 322.308,27 | 184 |
| JUNIO | 322.308,27 | 857.511,50 | 117,80 | 753.000,00 | 447,62 | 218.126,59 | 147 |
| JULIO | 218.126,59 | 882.192,05 | 64,05 | 801.000,00 | 747,37 | 137.617,86 | 156 |
| AGOSTO | 137.617,86 | 925.330,85 | 140,30 | 1.171.674,35 | 2.942,78 | 386.763,84 | 154 |
| SEPTIEMBRE | 386.763,84 | 809.383,28 | 66,30 | 998.000,00 | 3.565,08 | 578.879,34 | 173 |
| OCTUBRE | 578.879,34 | 2.190.388,80 | 127,10 | 1.818.000,00 | 10.230,44 | 216.593,88 | 200 |
| NOVIEMBRE | 216.593,88 | 1.229.076,86 | 73,90 | 2.063.342,75 | 7.044,20 | 1.057.830,07 | 171 |
| DICIEMBRE | 1.057.830,07 | 4.237.872,97 | 275,15 | 3.433.000,00 | 3.748,83 | 256.430,78 | 261 |
| TOTAL | | 15.886.893,32 | 1.415,05 | 14.789.017,10 | 72.882,57 | 256.430,78 | 2.188 |

REDUCIR LOS IMPACTOS SOCIOAMBIENTALES DEL SISTEMA ELÉCTRICO

FIDEICOMISO MERCANTIL ENTRE GOBIERNO PROVINCIAL, CELEC EP-HIDROAGOYÁN Y OTROS, CON LA CORPORACIÓN FINANCIERA NACIONAL: mejoramiento en cantidad y calidad del agua en las fuentes hídricas de las cuencas de los ríos Ambato, Pastaza y de todas las cuencas y microcuencas de la provincia de Tungurahua; más de 11 proyectos financiados con un aporte anual de USD 150.000 USD.

CONVENIO DE COORDINACIÓN INSTITUCIONAL ENTRE CELEC E.P-UNIDAD DE NEGOCIOS HIDROAGOYÁN; EL HONORABLE GOBIERNO PROVINCIAL DE TUNGURAHUA Y LA I. MUNICIPALIDAD DEL CANTÓN BAÑOS DE AGUA SANTA; PARQUE DE LA FAMILIA BAÑOS: El parque de la familia Baños de Agua Santa es un referente a nivel nacional por ser el primer parque temático alrededor de un embalse de generación. EL aporte anual es de USD 50.000 USD.

CONTRATO No. 0295-2017, ADQUISICIÓN Y SIEMBRA DE PLANTAS FORESTALES, FRUTALES, HORTALIZAS, MEDICINALES Y ABONOS PARA ÁREAS DE INFLUENCIA DE LAS CENTRALES AGOYÁN, PUCARÁ Y SAN FRANCISCO: Adquisición de plantas nativas y plantas frutales, hortalizas, medicinales y abonos para la implementación de fincas integrales y la forestación para mitigación de impactos en áreas de influencia de las centrales Agoyán, Pucará y San Francisco. Con más de 50.000 plantas entregadas. Por un monto de 53.898 USD

CONVENIO DE COOPERACIÓN INTERINSTITUCIONAL CELEBRADO ENTRE CONVENIO DE COOPERACION INSTITUCIONAL ENTRE CELEC E.P-UNIDAD DE NEGOCIOS HIDROAGOYÁN; Y EL GAD DE RIO NEGRO: para la ampliación y mantenimiento de la casa comunal del Barrio San Francisco con un aporte de 30.000 USD

CONVENIO DE COOPERACIÓN INSTITUCIONAL ENTRE CELEC EP HIDROAGOYÁN Y EL CUERPO DE BOMBEROS DE BAÑOS DE AGUA SANTA para la compra de un vehículo contra incendios por un valor de 200.000 USD

CONVENIO DE COOPERACIÓN INTERINSTITUCIONAL CON LA CASA DE LA CULTURA ECUATORIANA NUCLEO TUNGURAHUA: para el apoyo al proyecto de lectura “la pájara pinta” para las parroquias Ulba, Río Verde y San José de Poaló por un valor de 9.800 USD.

CONVENIO DE COOPERACIÓN INSTITUCIONAL ENTRE CELEC E.P-UNIDAD DE NEGOCIOS HIDROAGOYÁN; Y LA EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A- para el alumbrado público en la parroquia de San José de Poaló con un aporte de 36.088,00 USD

CONVENIO DE COOPERACIÓN INTERINSTITUCIONAL CELEBRADO GAD POALO, EL HGPT Y CORPORACIÓN ELÉCTRICA DEL ECUADOR CELEC EP UNIDAD DE NEGOCIO HIDROAGOYÁN – Para la creación de un centro lechero con un aporte de 28.000 USD.

4. OBJETIVOS DE LA UNIDAD DE NEGOCIO

Como parte del seguimiento del Plan Operativo Anual - POA, se registra cuatro objetivos estratégicos, con su respectiva ejecución presupuestaria.

- 1) Incrementar la disponibilidad y confiabilidad de las centrales de generación de la Unidad de Negocio CELEC EP-Hidroagoyán bajo estándares de calidad, eficiencia, eficacia y responsabilidad social;
- 2) Incrementar la eficiencia Institucional en la Unidad de Negocio;
- 3) Incrementar el desarrollo de Talento Humano
- 4) Incrementar la sustentabilidad financiera

| N° | PLANIFICACIÓN 2017 | EJECUCIÓN 2017 |
|--------------|-------------------------|-------------------------|
| 1 | \$ 15.664.225,08 | \$ 3.140.953,04 |
| 2 | \$ 6.300.332,11 | \$ 4.578.654,19 |
| 3 | \$ 8.291.353,54 | \$ 7.424.329,15 |
| 4 | \$ 691.261,24 | \$ 487.858,59 |
| Total | \$ 30.947.171,97 | \$ 15.631.794,97 |

5. CONTRATACIÓN PÚBLICA

En el año 2017 la Unidad de Negocio Hidroagoyán, publicó 150 procesos, con un valor de \$ 19'080.162,32, como se indica en la ilustración 1. De los cuales, 113 procesos se ejecutaron satisfactoriamente con un valor adjudicado de \$ 12'270.672,38.

Adicionalmente, se declararon desiertos 27 procesos, y 10 procesos se encuentran entre cancelados y en gestión.

ILUSTRACIÓN 1. PROCESOS PUBLICADOS AÑO 2017

| Procedimiento de contratación | TOTAL VALOR REF. | #PROC. |
|---|------------------|--------|
| Catálogo Electrónico | \$ 940.385,36 | 15 |
| Contratación Directa | \$ 239.757,00 | 6 |
| Cotización (Bienes, Servicios y Obras) | \$ 453.105,08 | 2 |
| Lista corta | \$ 1.034.927,04 | 4 |
| Menor Cuantía (Bienes, Servicios y Obras) | \$ 208.369,06 | 3 |
| Régimen Especial | \$ 2.520.472,06 | 36 |

| | | | |
|--------------------------------------|----|--------------|------------|
| Subasta Inversa Electrónica | \$ | 4.813.793,50 | 72 |
| Importaciones (Producción Nacional) | \$ | 6.874.978,22 | 11 |
| Licitación Bienes y Servicios | \$ | 1.994.375,00 | 1 |
| Total proceso publicados | | | 150 |

Procesos de subasta inversa

Referente a los procesos por Subasta Inversa Electrónica del año 2017, se ha generado un ahorro de \$ 587.926,50, que representa el 17,46% frente al total de los valores referenciales de los procesos de Subasta Inversa.

Ínfimas cuantía

Se han publicado 433 procesos a través del portal de Compras Públicas con un monto de \$261.187.83.

Importaciones

| LICENCIA IMPORTACIÓN No. | DESCRIPCIÓN | VALOR | EXPORTADOR | INCOTERMS | EMBARQUES | FECHA DE LLEGADA |
|---|---|-------------------|---|-----------|------------|------------------|
| 16927152201700000543P (HAG-CON -0020-17) | Sistema de microscopía correlativa entre un microscopio electrónico de barrido y un estereo microscopio | 358.524,00 | CARL ZEISS MICROSCOPY GMBH | CPT | 1 EMBARQUE | 09-dic.-17 |
| 16927152201700000537P (HAG-CON -0038-16) | Suministro de repuestos de la parte activa del interruptor 252-L2 fase A para la Subestación GIS 230KV de la Central San Francisco, materiales y herramientas para montaje. | 196.023,33 | GRID SOLUTIONS TRANSMISSAO DE ENERGIA LTDA. | CIP | 1 EMBARQUE | 11-dic.-17 |
| 16927152201600000503P (HAG-CON -0024-16) | Adquisición de un equipo de ultrasonido para el CIRT, Unidad de Negocio Hidroagoyán, perteneciente a la Corporación Eléctrica del Ecuador CELEC EP. | 82.207,75 | OLYMPUS LATIN AMERICA, INC. | CPT | 1 EMBARQUE | 23-ene.-17 |
| 16927152201700000038P (HAG-CON -0040-16) | Adquisición de dos plataformas modulares de sincronización de tiempo y frecuencia, servidor NPT - GPS para las Centrales Hidroeléctricas Agoyán y San Francisco | 22.570,00 | MEINBERG FUNKUHREN GMBH & CO. KG | EX WORKS | 1 EMBARQUE | 07-feb.-17 |
| 16927152201700000546P (HAG-CON -0038-16) | Suministro de repuestos de la parte activa del interruptor 252-L2 fase A para la Subestación GIS 230KV de la Central San Francisco, materiales y herramientas para montaje. | 734,15 | GRID SOLUTIONS TRANSMISSAO DE ENERGIA LTDA. | CIP | 1 EMBARQUE | 11-dic.-17 |
| | TOTAL | 660.059,23 | | | | |

Atentamente,

Ing. Mauricio Caicedo

GERENTE UNIDAD DE NEGOCIO HIDROAGOYÁN
CORPORACIÓN ELÉCTRICA DEL ECUADOR CELEC EP

GALERÍA FOTOGRÁFICA

CONVENIO DE COOPERACIÓN INTERINSTITUCIONAL CON LA CASA DE LA CULTURA ECUATORIANA NUCLEO TUNGURAHUA

“Campaña de Concientización ambiental a través de Cuentos y lecturas en voz alta – La Pájara Pinta –“



INAUGURACION CIRT



CONTRATO No. 0295-2017, ADQUISICIÓN Y SIEMBRA DE PLANTAS FORESTALES, FRUTALES, HORTALIZAS, MEDICINALES Y ABONOS PARA ÁREAS DE INFLUENCIA DE LAS CENTRALES AGOYÁN, PUCARÁ Y SAN FRANCISCO:



CONVENIO EN BENEFICIO DE SAN JOSÉ DE POALÓ

"Implementación de un Centro de Acopio de Leche Fría en el Sector Poaló Cucho"



CONVENIO CON LA EMPRESA ELECTRICA AMBATO

"Dotación de alumbrado público varios sectores de la parroquia San José Poaló"



CONVENIO DE COOPERACION INTERINSTITUCIONAL CON LA ESPOCH



CONVENIO CON EL CUERPO DE BOMBEROS DE BAÑOS DE AGUA SANTA
“Dotación de Vehículo contra Incendios de Intervención rápida y liviana”

