

Quito, 26 de Marzo del 2019

Para: Accionistas de la Compañía Ecoluz S.A.  
De: Presidente Ejecutivo y Representante Legal Ecoluz S.A.  
Asunto: Informe del Ejercicio Económico año 2018

Estimados Señores Accionistas:

Quiero agradecer por su apertura y apoyo en todos los aspectos que para mi gestión he obtenido de Uds. De igual manera, aprovecho para dar la bienvenida a la empresa HOSPITAL VOZ ANDES HVQ Quito; misma que, desde diciembre del 2018 pasó legalmente a ser parte de la nómina de accionistas de la Compañía.

Una vez concluido el Ejercicio fiscal 2018, presento ante Uds. Señores el informe correspondiente a dicho ejercicio.

Durante el Año 2018, Ecoluz S.A. alcanzó una producción 39.255,18 MWh de energía bruta. Comparado con la energía bruta del año 2017 de 33.981,43 MWh, se ha tenido un incremento en la producción de energía bruta del 15,52 %, esto debido al cambio de estrategia de generación y a los factores climáticos presentados en la cuenca alta del río Papallacta, con ello se mejoró la venta de excedentes a las distribuidoras y se optimizó el uso del recurso agua. La evacuación de la energía producida por las centrales se mantiene a través de la Subestación Móvil instalada en los predios de Ecoluz en Papallacta. Eventualmente se ha evacuado la energía por la línea de subtransmisión de energía a través de la línea de 43,6 kV.

El consumo en las centrales, pérdidas de transmisión y transformación, oficinas, casa de máquinas, talleres y auxiliares fue de 481,05 MWh, por lo que la Energía Neta Generada en el 2018 fue de 38.774,13 MWh. La venta de energía total de Ecoluz en el año 2018 fue de 51.832,80 MWh, comparado con la venta de energía total del año 2017, la cual fue 44.054,00 MWh, se ha tenido un incremento de ventas del 17,66%. Esto se debe al incremento en la generación de excedentes y generación de la central Loreto.

De esta venta se tiene la siguiente distribución: Vendido al Mercado Eléctrico Mayorista la cantidad de 18.056,29 MWh; 3.536,44 MWh corresponden a excedentes de Papallacta y 14.519,85 MWh corresponde a energía de Loreto. La energía vendida a nuestros autoconsumos en total fue 33.776,51MWh. Para cubrir el déficit de energía vendida a los autoconsumos, se compró en el mercado la cantidad de 13.058,67 MWh.

Los precios unitarios de venta de energía variaron en el 2018 de la siguiente forma: Energía Loreto y Excedentes Papallacta 0,031 USD/kWh de enero a agosto; 0,029 USD/kWh de septiembre a diciembre, registrando un precio promedio anual de 0,0303 USD/kWh. La Potencia puesta a disposición de Loreto 5,70 USD/kW. Nuestro precio de venta promedio total de la dos centrales fue de 0,0452 USD/kWh.

En el año 2018, la evacuación de la energía producida por las centrales se mantiene a través de la Subestación Móvil de 17 MVA perteneciente a la Empresa Eléctrica Quito. Los eventos que han ocasionado que debamos evacuar la energía por la línea de 43,6 kV han sido mínimos, alrededor del 0,4% de año.

Hasta el mes de noviembre se vendió energía al Data Center Guayaquil de Telconet SA, esto debido al incremento del costo de la energía en el mercado y la disminución del recurso agua. Se estima que para abril del 2019, ingrese nuevamente como consumo propio. De acuerdo a la regulación vigente, para que retorne el Data Center Guayaquil, como consumo propio, por lo menos debe permanecer como cliente regulado cuatro meses.

Con fecha 19 de diciembre, se presentó nuevamente al ARCONEL, la petición de calificación de Gran Consumidor para Empaqplast S.A. Quito y pueda comprar energía de la central Loreto. Se estima que para el mes de abril del 2019 se esté vendiendo energía de la central Loreto al Gran Consumidor Empaqplast SA.

A partir de diciembre, la Empresa Eléctrica Quito, está interviniendo en la Línea de 43,6 kV y en la Subestación Pifo con la finalidad de utilizar esta infraestructura para suministrar energía a la segunda etapa de la empresa Novopan SA en Itulcachi. Se estima que a partir de abril del 2019, se reciba ingresos adicionales. Para ello, se firmará un convenio de uso de esta infraestructura. Este convenio se mantendrá hasta que se llegue a un acuerdo sobre la entrega de la línea de 43,6 kV Pifo-Papallacta, manteniéndose los compromisos y acuerdos alcanzados relacionados al punto de conexión del Proyecto Papallacta – Blanco Grande.

En cuanto a la información financiera y los resultados obtenidos durante el año 2018 a continuación los aspectos más relevantes; datos que, de igual manera los pueden encontrar en los juegos de balances internos que se ha distribuido a Uds. señores Accionistas.

La vigencia de los contratos regulados se ha mantenido durante el año 2018; así como también, los autoconsumos; por lo cual, la venta de energía y excedentes han dado origen a los siguientes ingresos:

Central Papallacta USD 138.169,21; Central Loreto USD 518.687,97; AUTOCONSUMO USD 2'885.676,04 (incluye, reembolsos por costos directos); alcanzando un total de ingresos Operacionales de USD 3'542.533,22.

Por otra parte, se registran Otros Ingresos No Operacionales por un monto de USD 56.126,65; compuestos por, alquileres de Casa de Huéspedes por USD 5.183,53; intereses en inversiones financieras regulares por USD 23.674,95; y, USD 21.852,05 como Otros ingresos varios; de los cuales USD 10.785,76 son efecto de reembolso por Lucro Cesante del siniestro del año 2017 USD 1.562,37 corresponden a arriendo del Disyuntor devengado en el año 2017, pero a la fecha de liquidación de EEQ no cobrado; y, USD 9.407,01 por ajuste a la provisión de vacaciones acumuladas por el personal, pero efectivamente gozadas durante el año 2018. Adicionalmente y como parte integrantes de este rubro se registran reembolsos como intermediario por USD 5.404,68; cuyo dato es netamente informativo; ya que, corresponde a los gastos efectuados por el siniestro del año 2017, facturado a la compañía de seguros y recuperado en su totalidad a la fecha de cierre del balance informado.

Los costos registrados alcanzan el un monto total de USD 1'981.766,07; de los cuales USD 354.161,60 constituyen de PERSONAL; USD 1'159.483,55 corresponden a costos directos en la producción de generación eléctrica, en los que se incluyen rubros reembolsados por AUTOCONSUMO; los costos por MANTENIMIENTO y DEPRECIACION de bienes son por USD 468.122,92.

En los gastos administrativos y de operación que acumulados por el año 2018 alcanzan los USD 533.743,62; en detalle sin restar relevancia, los de mayor impacto:

SEGUROS POR USD.133.745,51 en que se incluye de inmuebles, activos fijos, responsabilidad civil y de vida; seguido de: GASTOS FISCALES POR USD. 109.862,23, que incluye impuestos municipales (prediales; 1.5x1000 sobre los activos y patente), vehiculares (matrículas y revisión) y contribuciones, principalmente a SENAGUA por concesiones de agua. HONORARIOS PROFESIONALES USD 99.082,97 correspondientes a servicios permanente contratados con terceros para el área administrativa y de contabilidad, de igual manera los pagos anuales por auditoría y como extra, consultoría en área legal. SERVICIOS GENERALES USD 34.740,05, en este rubro se encuentran Gastos Notariales cuyo impacto es relevante USD.18.037,60 que corresponde a los pagos efectuados por las tasas efecto de inscripciones por cambio de domicilio fiscal de la empresa y lo correspondiente en aumento y disminución de Capital Social. Como otro rubro tenemos: GASTOS AMBIENTALES DE USD. 22.254,12 incluye principalmente, contribución Parque Nacional Cayambe Coca (USD.18.000,00); aplicado como asistencia técnica y capacitación en el área.

Los demás gastos registrados constituyen parte del giro normal del negocio y bordean los USD.134.000,00 dólares, conformados por Gastos de personal, arrendamientos, mantenimiento y depreciaciones; servicios básicos, entre otros.

El resultado obtenido por el año 2018 asciende a una Utilidad de USD.1'083.148,18; sobre la cual aplicada la debida provisión para pago a trabajadores, Impuesto a la Renta del año y Reserva Legal por USD 473.123,55, registra en balances una utilidad neta para distribuir a accionistas por el año de USD.621.573,75. Las provisiones mencionadas se encuentran en detalle en el cuadro de CONCILIACION TRIBUTARIA, que consta como anexo a la copia de balances previamente a Uds. entregado.

Es importante dar a conocer a Uds. que la redistribución de utilidades de la porción del 12% a ser entregado al Estado en beneficio de nuestra zona de afectación, al cierre del ejercicio 2018 alcanza el valor de USD 545.712,23 correspondiente a los años 2015, 2016, 2017 y 2018; dicho valor se encuentra en el Pasivo aún pendiente su pago por razones ya conocidas; sin embargo, también es necesario que conozcan que dicho monto se encuentra invertido en pólizas a plazo fijo aperturadas en el Banco Internacional. De igual manera se ha autorizado el desembolso en calidad de préstamo a empleados por un monto de USD.15.000 dólares, como ayuda para gestionar legalmente la impugnación de dicha Ley que afecta directamente a los trabajadores de la Compañía.

Ecoluz S.A. ha cumplido con todas sus obligaciones fiscales, tributarias; de control energético y ambiental; además de, los haberes con sus empleados y proveedores.

Estos son los aspectos más relevantes durante el año 2018; cualquier información documentación que requieran sobre la información revelada, están a disposición de ustedes señores accionistas en los archivos de la empresa.

Atentamente,

Ernesto Dörfzaun Heid  
Presidente Ejecutivo y Representante Legal  
Ecoluz S.A.