



Dirección Ejecutiva
Comité de Recuperación del Sector Eléctrico



MONITOREO DEL SECTOR ELÉCTRICO



Unidad de Análisis Financiero-Administrativo
Unidad de Análisis de Distribución
Unidad de Análisis de Generación
Septiembre 2009

Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

**Informe sobre el Desempeño
del Sector Eléctrico en el Mes de
Agosto 2009**

Septiembre 2009



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

**CORPORACIÓN DOMINICANA DE EMPRESAS ELÉCTRICAS ESTATALES
INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

ÍNDICE DE CONTENIDO

RESUMEN EJECUTIVO DEL MES DE AGOSTO AÑO 2009.....	1
EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	1
CDEEE	2
EGEHID.....	3
ETED	4
FINANCIAMIENTO DÉFICIT OPERACIONAL.....	4
1. INTRODUCCIÓN	5
2. GESTIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y CDEEE.....	7
2.1. COMPRA DE ENERGÍA	7
2.1.1. Compras de Energía para Zonas No-PRA y PRA.....	7
2.1.2. Retiros de Energía de las Empresas Distribuidoras por Contratos y en el Mercado Spot.....	9
2.1.3. Valor de Compras de Energía para Zonas No - PRA y PRA.....	9
2.1.4. Costo Unitario de la Energía Comprada por las Distribuidoras.....	11
2.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA.....	12
2.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.	12
2.2.2. EdeSur Dominicana, S.A.	13
2.2.3. Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste).....	13
2.2.4. Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE).....	14
2.2.5. Transferencias del Gobierno a las Distribuidoras y la CDEEE para Cubrir Déficit de Caja, Identificando los Montos Destinados a Inversión	15
2.3. EGRESOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y LA CDEEE.....	17
2.3.1. Pagos Compra de Energía por Empresa Distribuidora y la CDEEE	17
2.3.2. Gastos Operacionales.	23
2.3.3. Número de Empleados en las Empresas Distribuidoras y la CDEEE	28
2.3.4. Gastos de Capital por Empresa Distribuidora	29
2.4. INDICADORES DE GESTIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.....	30
2.4.1. Índices de Pérdidas y Cobranzas en las Zonas No PRA.....	30
2.4.2. Facturación y Cobros de las Zonas PRA.....	32
2.4.3. Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) en Zonas No-PRA.....	33



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

2.4.4. Tarifas Aplicadas e Indexadas	36
2.4.5. Costos Marginales (Generación, Potencia y Conexión)	36
3. EMPRESA DE GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA DOMINICANA (EGEHID).....	38
3.1. GENERACIÓN DE ENERGÍA.	38
3.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA Y POTENCIA.	38
3.3. EGRESOS DE EGEHID	39
3.3.1. Gastos Operacionales.	39
3.3.2. Plantilla de Empleados.....	40
3.3.3. Gastos de Capital.	40
4. EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DOMINICANA (ETED)	42
4.1. FACTURACIÓN DE PEAJE DE TRANSMISIÓN.	42
4.2. INGRESOS POR PEAJE DE TRANSMISIÓN.....	42
4.3. EGRESOS DE ETED.....	43
4.3.1. Gastos Operacionales.	43
4.3.2. Plantilla de Empleados.....	43
4.3.3. Gastos de Capital.	44
5. ANÁLISIS DEL FLUJO DE CAJA DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, CDEEE CONSOLIDADO, EGEHID Y ETED PARA EL MES DE AGOSTO DEL AÑO 2009	45
5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.....	45
5.2. CDEEE CONSOLIDADO.....	47
5.3. EGEHID	49
5.4. ETED.....	49
6. ANEXOS.....	51



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

ÍNDICE DE CUADROS

Cuadro No. 01 Compras de Energía por Empresa Distribuidora en Zonas No-PRA y PRA, Agosto 2009. (En GWh).....	7
Cuadro No. 02 Evolutivo de Energía Retirada por las Empresas Distribuidoras Mes de Agosto - Años 2005,2006, 2007, 2008 y 2009. (En GWh).....	8
Cuadro No. 03 Detalle Energía Comprada por Contrato y Spot. Agosto 2009. (En GWh y en %)	9
Cuadro No. 04 Valor Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA por Empresa Distribuidora. Agosto 2009. (En Millones de RD\$).....	10
Cuadro No. 05 Costo de Compra de Energía por Distribuidora. Agosto 2009. (En RD\$/KWh).....	11
Cuadro No. 06 Variación del Costo Unitario de Compra de Energía. Agosto 2009. (Ejecutado Mes Actual Vs. Mes Anterior)	11
Cuadro No. 07 Ingresos por Venta de Energía EdeNorte. Agosto 2009. (En Millones de RD\$).....	12
Cuadro No. 08 Ingresos por Venta de Energía Edesur. Agosto 2009. (En Millones de RD\$).....	13
Cuadro No. 09 Ingresos por Venta de Energía EdeEste. Agosto 2009. (En Millones de RD\$).....	14
Cuadro No. 10 Ingresos por Venta de Energía CDEEE y Otros. Agosto 2009. (En Millones de RD\$).....	15
Cuadro No. 11 Aportes del Gobierno para el Sector. Agosto 2009 Programados Vs. Recibidos. (En Millones de US\$).....	16
Cuadro No. 12 Transferencias del Gobierno Recibidas en el Período Enero-Agosto de 2009. (En Millones de US\$).....	16
Cuadro No. 13 Facturación y Pagos por Compra de Energía de EdeNorte Generadores Privados, al 31 de Agosto de 2009. (En Millones de US\$)	17
Cuadro No. 14 Facturación y Pagos por Compra de Energía de EdeNorte con CDEEE, EGEHID y ETED, al 31 de Agosto de 2009. (En Millones de US\$).....	18
Cuadro No. 15 Facturación y Pagos por Compra de Energía de EdeSur con los Generadores, al 31 de Agosto de 2009. (En Millones de US\$)	18
Cuadro No. 16 Facturación y Pagos por Compra de Energía de EdeSur con CDEEE, EGEHID y ETED, al 31 de Agosto de 2009 (En Millones de US\$).....	19
Cuadro No. 17 Facturación y Pagos por Compra de Energía de EdeEste con los Generadores, al 31 de Agosto de 2009. (En Millones de US\$)	19
Cuadro No. 18 Facturación y Pagos por Compra de Energía de EdeEste con CDEEE, EGEHID y ETED, al 31 de Agosto de 2009. (En Millones de US\$).....	20



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

Cuadro No. 19 Resumen Facturación y Pagos por Compra de Energía de Empresas Distribuidoras con los Generadores, al 31 de Agosto de 2009. (En millones de US\$)	21
Cuadro No. 20 Resumen Facturación y Pagos por Compra de Energía de Empresas Distribuidoras con CDEEE, EGEHID y ETED, al 31 de Agosto de 2009 (En millones de US\$)	21
Cuadro No. 21 Facturación y Pagos por concepto de Compra de Energía de CDEEE a los IPP's y Generadores Agosto de 2009 (En millones de US\$)	22
Cuadro No. 22 Balance Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidora y a los Generadores, al 31 de Agosto del 2009 (Valores en Millones de US\$)	22
Cuadro No. 23 Gastos Operacionales de EdeNorte. Agosto 2009. (En Millones de RD\$)...	23
Cuadro No. 24 Gastos Operacionales de EdeSur. Agosto 2009. (En Millones de RD\$).....	24
Cuadro No. 25 Gastos Operacionales EdeEste. Agosto 2009. (En Millones de RD\$)	24
Cuadro No. 26 Relación Gastos Operacionales Vs. Cobros. Agosto 2009. (En Millones de RD\$).....	25
Cuadro No. 27 Gastos Operacionales CDEEE. Agosto 2009. (En Millones de RD\$).....	26
Cuadro No. 28 Resumen Gastos Operacionales Ede's y CDEEE. Agosto 2009. (En Millones de RD\$).....	26
Cuadro No. 29 Resumen Gastos Operacionales Ede's y CDEEE. Acumulado Enero - Agosto 2009 (En Millones de RD\$).....	27
Cuadro No. 30 Gastos de Capital por Empresa Distribuidora. Agosto 2009. (Millones de RD\$)	29
Cuadro No. 31 Detalle de Facturación Emitida por las Distribuidoras Zonas No-PRA. Agosto 2009 (En GWh y en MM de RD\$)	30
Cuadro No. 32 Cobros por Venta de Energía por Empresa Distribuidora Zonas No-PRA. Agosto 2009. (En Millones de RD\$).....	31
Cuadro No. 33 Comparativo de Porcentajes de Cobros Reales Vs Metas Distribuidoras Zonas No-PRA. Agosto 2009.....	31
Cuadro No. 34 Comparativo Porcentajes (%) Pérdidas Reales Vs Metas Distribuidoras Zonas No-PRA. Agosto 2009.....	32
Cuadro No. 35 Relación de la Energía Suministrada a los Barrios PRA. Agosto 2009. (En GWh y Millones de RD\$)	33
Cuadro No. 36 Detalle de Montos Recaudados por las Distribuidoras Zonas PRA. Agosto 2009. (En Millones de RD\$).....	33
Cuadro No. 37 Comparativo CRI Mensual Alcanzado Vs Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA. Agosto 2009. (En %).....	34
Cuadro No. 38 Comparativo CRI Semestral Alcanzado Vs Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA. Agosto 2009. (En %).....	35
Cuadro No. 39 Costo Marginal de Energía, Potencia y Derecho de Conexión	37
Cuadro No. 40 Energía Generada por EGEHID Facturada en Agosto 2009. (En GWh y Millones de RD\$)	38



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

Cuadro No. 41 Ingresos por Venta de Energía y Potencia de EGEHID. Agosto 2009. (En Millones de RD\$).....	39
Cuadro No. 42 Gastos Operacionales EGEHID. Agosto 2009. (En Millones de RD\$).....	39
Cuadro No. 43 Gastos de Capital EGEHID, Agosto 2009. (En Millones de RD\$).....	41
Cuadro No. 44 Facturación de Peaje de Transmisión. Agosto de 2009. (En Millones de RD\$).....	42
Cuadro No. 45 Ingresos por Peaje de Transmisión de ETED. Agosto de 2009. (En Millones de RD\$).....	42
Cuadro No. 46 Gastos Operacionales ETED. Agosto 2009. (En Millones de RD\$).....	43
Cuadro No. 47 Gastos de Capital ETED. Agosto 2009. (En Millones de RD\$)	44
Cuadro No. 48 Superávit o Déficit Operativo Empresas Distribuidoras. Programado Vs. Ejecutado Agosto 2009. (En Millones de US\$)	45
Cuadro No. 49 Financiamiento del Déficit Empresas Distribuidoras. Agosto 2009. (En Millones de US\$)	46
Cuadro No. 50 Superávit o Déficit después del Financiamiento Empresas Distribuidoras. Agosto 2009. (En Millones de US\$)	46
Cuadro No. 51 Superávit o Déficit Operativo Acumulado Enero - Agosto 2009 Empresas Distribuidoras. Programado Vs. Ejecutado. (En Millones de US\$).....	47
Cuadro No. 52 Superávit o Déficit Operativo CDEEE Consolidado. Programado Vs. Ejecutado. Agosto 2009. (En Millones de US\$)	47
Cuadro No. 53 Financiamiento del Déficit CDEEE. Agosto 2009. (En Millones de US\$)	48
Cuadro No. 54 Superávit o Déficit CDEEE después del Financiamiento. Agosto 2009. (En Millones de US\$)	48
Cuadro No. 55 Superávit o Déficit Operativo Acumulado Enero - Agosto 2009 CDEEE Consolidado. Programado Vs. Ejecutado. (En Millones de US\$)	49
Cuadro No. 56 Superávit o Déficit Operativo EGEHID. Programado Vs. Ejecutado Agosto 2009 (En Millones de US\$)	49
Cuadro No. 57 Superávit o Déficit Operativo ETED. Programado Vs. Ejecutado Agosto 2009 (En Millones de US\$)	50



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

RESUMEN EJECUTIVO DEL MES DE AGOSTO AÑO 2009

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

- Las compras de energía programadas por las empresas distribuidoras para el mes de agosto ascendían a 936.79 GWh, de los cuales adquirieron un total de 915.04 GWh, para una disminución de 21.76 GWh. El valor de las compras programadas ascendía a RD\$4,235.28 millones, mientras que la ejecución fue de RD\$4,386.80 millones.
- El costo unitario de compra de energía de las Empresas Distribuidoras, expresado en RD\$/KWh, ejecutado para el mes de agosto fue de RD\$5.07/KWh para EdeNorte, RD\$5.14/KWh para EdeSur y RD\$4.07/KWh para EdeEste.
- La facturación de energía ejecutada en las Áreas No PRA alcanzó un total de 586.81 GWh, lo que representó un aumento neto de 3.78 GWh, con respecto a los 583.41 GWh programados para el mes de agosto.
- La facturación de energía en las Áreas PRA alcanzó un total de 105.59 GWh, lo que representó una disminución de 4.55 GWh, equivalentes a un 4.13%, en relación a los 110.14 GWh programados.
- Los cobros para las Zonas No-PRA durante el mes de agosto de 2009, fueron de RD\$3,277.90 millones, para una reducción neta de RD\$402.69 millones con relación al monto programado.
- Las Recaudaciones para las Zonas PRA durante el mes de agosto de 2009, fueron de RD\$49.69 millones.
- Las Pérdidas Comerciales Promedio, se situaron en 27.51%, experimentando una disminución neta de 2.31% en relación a las pérdidas programadas, ascendentes a un 29.81%.
- La Facturación de energía, Intereses Corriente E Intereses No Corriente en el mes de Agosto de 2009 de las Empresas Distribuidoras con los Generadores ascendió a US\$95.51 millones, que sumados al balance pendiente al 31 de Julio de 2009 de US\$307.35 millones, totalizan US\$402.85 millones. De estos fueron pagados la suma de US\$59.01 millones, quedando un Balance pendiente de pago de US\$343.84 millones.
- La Facturación de energía, Intereses Corriente E Intereses No Corriente en el mes de Agosto de 2009, de las Empresas Distribuidoras con la CDEEE, EGEHID y ETED, ascendía US\$33.77 millones, que sumados al balance pendiente al 31 de julio de US\$186.99 millones, totalizan



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

US\$220.76 millones. Durante el mes, se realizaron pagos por US\$18.46 millones, quedando un balance pendiente de US\$202.29 millones.

- El balance total, adeudado por las Empresas Distribuidoras a los Generadores y a la CDEEE, EGEHID y ETED, al 31 de agosto de 2009 asciende a **US\$546.13** millones.
- Para el mes de agosto de 2009, el Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) mensual fue de 59.51%, 8.73 puntos porcentuales por debajo de la meta. En lo referente al Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) promedio semestral, para el mes de agosto de 2009, el mismo se situó en 64.15%, presentando una disminución neta de 1.18 puntos porcentuales con respecto al CRI programado de 65.33%.
- Las tarifas aplicadas e indexadas para el mes de agosto de 2009, fueron establecidas por la SIE, mediante Resolución SIE-48-2009. Estas tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de junio de 2009: CPI, Tasa de Cambio, Precio del Combustible Fuel Oil No. 6, Carbón Mineral, Gas Natural e Índice de Cobranza.
- El promedio del Costo Marginal de Corto Plazo de Energía Activa del Sistema Principal durante el mes de agosto del 2009, en barra de referencia Palamara 138 KV, alcanzó un valor de 4,729.42 RD\$/MWh, el Costo Marginal de potencia se situó en 286.53 RD\$/KW-mes y el Derecho de Conexión, en 119.44 RD\$/KWh-mes.
- Las Empresas Distribuidoras experimentaron una reducción en sus gastos operacionales de RD\$74.31 millones, equivalentes a un 12.46%, al pasar de RD\$596.43 millones programados, a RD\$522.12 millones ejecutado.
- La plantilla de personal de las Empresas Distribuidoras ascendió a 5,559 empleados, presentando un aumento neto de cinco (5) empleados, en relación a los 5,554 empleados existentes en el mes de julio de 2009.
- El gasto de capital de las Empresas Distribuidoras, para el mes de agosto de 2009, ascendió a RD\$173.28 millones, para una disminución de RD\$136.30 millones, en relación a lo programado.

CDEEE

- Las compras de energía realizada por la CDEEE en el mes de Julio ascendieron a US\$45.84 millones, de éstos, US\$32.24 millones, corresponden a los IPP'S y US\$13.60 millones, a los demás generadores.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

- La CDEEE realizó pagos por la suma de US\$41.77 millones, distribuidos en US\$26.60 millones a los IPP's y US\$15.16 millones a los demás generadores.
- El balance pendiente de pago al 31 de agosto de 2009, asciende a US\$71.92 millones, correspondiendo US\$60.10 millones a los IPP'S y US\$11.81 millones a los demás generadores.
- Durante el mes de agosto de 2009 la CDEEE facturó por venta de energía un total de RD\$25.26 millones. Sumando el balance pendiente al 31 de julio de 2009 por US\$48.59 millones, totalizan US\$73.85 millones. De éstos se realizaron cobros por US\$10.61 millones, quedando un balance al mes de agosto por cobrar de US\$63.24 millones.
- La CDEEE disminuyó sus gastos operacionales en RD\$150.71 millones, al pasar de RD\$368.50 millones programados a RD\$217.80 millones ejecutados, la variación relativa fue de un 40.90%.
- La cantidad de empleados para la CDEEE ascendió a 2,848 empleados, presentando una disminución de once (11) empleados, en relación a los 2,859 empleados del mes de julio de 2009.

EGEHID

- La Empresa de Generación Hidroeléctrica (EGEHID), programó una generación de energía de 123.56 GWh, ejecutándose 111.41 GWh, para una disminución de 12.15 GWh. En términos monetarios, la energía programada ascendía a RD\$658.56 millones y el valor ejecutado ascendió a RD\$600.19 millones, para una disminución de RD\$58.37 millones.
- Esta empresa programó recibir ingresos por un monto de RD\$658.56 millones, mientras que ejecutó la suma de RD\$176.39 millones, para una disminución de RD\$482.14 millones.
- EGEHID programó gastos operacionales por RD\$170.15 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$64.93 millones, para una disminución de RD\$105.22 millones.
- La cantidad de empleados para el mes de agosto del 2009, fue de 969 empleados, sin variación con respecto al mes anterior.
- Los gastos de capital de EGEHID programados para el mes de agosto de 2009, ascendían a RD\$528.84 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$840.10 millones, para un aumento de RD\$311.26 millones.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

ETED

- Para ETED, los ingresos por peaje de transmisión programados ascendían a RD\$245.42 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$104.87 millones, para una disminución neta de RD\$140.55 millones.
- Los gastos operacionales de ETED ascendieron a RD\$74.28 millones, registrando una disminución de RD\$1.49 millones, respecto a los RD\$75.77 millones programados.
- El personal de ETED fue de 846 empleados, mostrando un aumento de veintiséis (26) empleados con relación a los 820 empleados del mes de julio de 2009.
- ETED ejecutó Gastos de Capital ascendentes a RD\$31.59 millones, mostrando una disminución de RD\$281.09 millones con respecto a los RD\$312.68 millones programados.

FINANCIAMIENTO DÉFICIT OPERACIONAL

- Para el mes de Agosto, las estimaciones de aportes del gobierno a recibir por las empresas distribuidoras y CDEEE eran de US\$51.05 millones, de los cuales US\$42.72 millones corresponden al Déficit de Caja y US\$8.33 millones al financiamiento del Programa de Mejoras de Redes de Distribución.
- En este mes, se recibió la suma de US\$22.08 millones, equivalentes a RD\$769.89 millones, de los cuales US\$5.84 millones, correspondieron a las empresas Distribuidoras y US\$16.24 millones a la CDEEE. Cabe señalar que del monto transferido a la CDEEE fue pagado a REFIDOMSA, la suma de **US\$9.21 millones**, equivalentes a RD\$331.88 millones, por concepto de compra de combustible para las plantas de las empresas Falcondo, Generadora San Felipe y Ege-Haina.
- Con los aportes recibidos en este mes el Gobierno Central ha transferido al Sector en el período enero - Agosto del 2009, la suma de US\$234.37 millones, quedando pendiente un total de US\$187.50 millones con respecto a los US\$421.86 millones asignados en el Presupuesto y Ley de Gasto Públicos para el año 2009.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

1. INTRODUCCIÓN

Luego de la crisis financiera del pasado año, como consecuencia de los altos precios de los combustibles, el sector eléctrico dominicano en el 2009, espera consolidar los resultados obtenidos en el periodo 2005-2008, en especial los del área de distribución, para lo cual se ha elaborado el Plan de Acción 2009, conteniendo el conjunto de medidas a implementar, de manera simultánea en las áreas de generación, transmisión y distribución de electricidad, así como las metas a alcanzar en cada una de ellas.

Entre las actividades mas destacadas se encuentran, el programa de reducción de pérdidas y mejora de las cobranzas de las Empresas Distribuidoras; el desmonte y focalización del PRA; la aplicación de la Ley Antifraude y de la tarifa indexada; construcción de nuevos proyectos de electrificación rural; expansión del sistema de transmisión; construcción de nuevas centrales hidroeléctricas, instalación de generación térmica y de fuentes renovables; así como el fortalecimiento de las instituciones que conforman el Sector.

Es importante destacar, que estas actividades son consistentes con los objetivos y actividades estratégicas acogidas en la Mesa de Electricidad, Hidrocarburos y Energía Renovables en la recién finalizada Cumbre por la Unidad Nacional frente a la Crisis Económica Mundial, para ser implementadas a más tardar en junio del 2010.

Para dar seguimiento a las acciones indicadas en el referido plan, la CDEEE mantiene un monitoreo permanente sobre el desempeño del Sector, con la finalidad de verificar el cumplimiento efectivo de las mismas, así como para identificar problemas y toma de decisiones, a fin de que se puedan alcanzar los objetivos establecidos.

A estos fines se analizan las ejecutorias mensuales de las diferentes entidades que componen el sector, así como el flujo de aportes del Gobierno Central, consignados en el Presupuesto de Ingresos y Ley de Gastos Públicos del año 2009, con el propósito de garantizar que los mismos sean utilizados para el pago de la compra de energía a los generadores y las inversiones contempladas dentro del Plan de Acción.

Tal como se establece en los procedimientos, las Unidades de Análisis de Distribución, de Generación y Financiero-Administrativo de la CDEEE, realizan el análisis indicado anteriormente, detallando la gestión de las empresas del sector en el mes de agosto de 2009, el cual se presenta en este Informe de Desempeño.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

Este informe se remite a diferentes instituciones públicas y privadas, así como a los organismos crediticios multilaterales, con el objetivo de que los mismos conozcan sobre el desempeño del sector.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

2. GESTIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y CDEEE

2.1. COMPRA DE ENERGÍA

2.1.1. Compras de Energía para Zonas No-PRA y PRA

Las Empresas Distribuidoras programaron compras de energía para el mes de Agosto de 2009 por 936.79 GWh. De estas compras, 826.66 GWh (un 88.24%) serían destinados a cubrir la demanda de las Zonas No PRA y 110.14 GWh (un 11.76%), para las Zonas PRA.

En el referido mes, las Ede's adquirieron un total de 915.04 GWh, para una disminución de 21.76 GWh, equivalentes a un 2.32% con respecto a lo programado. La distribución de la energía comprada fue de 809.44 GWh (un 88.46%), para la demanda de los sectores No PRA y 105.59 GWh (un 11.54%) para los sectores PRA.

La energía comprada para los sectores No PRA, experimentó una disminución de 17.21 GWh respecto a lo programado, equivalentes a un 2.08%. En cuanto a la energía comprada para las Áreas PRA, ésta disminuyó en 4.55 GWh, equivalentes a un 4.13%, en relación a lo programado.

Ver detalles en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 01
Compras de Energía por Empresa Distribuidora en Zonas No-PRA y PRA.
Agosto 2009
(En GWh)

Empresa Distribuidora	Tipo de Area	Compras		Variaciones	
		Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	No PRA	291.52	273.61	(17.91)	(6.14)
	PRA	17.47	16.06	(1.41)	(8.06)
Sub-total		309.00	289.68	(19.32)	(6.25)
EdeSur	No PRA	305.85	306.26	0.41	0.13
	PRA	42.79	39.27	(3.53)	(8.24)
Sub-total		348.65	345.52	(3.12)	(0.90)
EdeEste	No PRA	229.28	229.57	0.29	0.13
	PRA	49.87	50.26	0.39	0.78
Sub-total		279.15	279.83	0.69	0.25
Total Area	No PRA	826.66	809.44	(17.21)	(2.08)
	PRA	110.14	105.59	(4.55)	(4.13)
Total General		936.79	915.04	(21.76)	(2.32)



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

El análisis de las compras por Empresa Distribuidora, muestra el siguiente comportamiento:

- **EdeNorte** disminuyó sus compras de energía en 19.32 GWh, representando un 6.25% respecto a lo programado. Esta cantidad es el resultado de la reducción en la compra de energía de las Zonas No PARA de 17.91 GWh y de 1.41 GWh para las Zonas PRA, con respecto a lo programado.
- **EdeSur** experimentó una reducción neta en sus compras de energía de 3.12 GWh, un 0.90% del monto proyectado. Para las Zonas No PRA, las compras de energía aumentaron en 0.41 GWh, en tanto que para las Zonas PRA, se produjo una disminución de 3.53 GWh, con respecto a la programación.
- **EdeEste**, en relación a lo programado, registró un aumento en sus compras de energía de 0.69 GWh, equivalentes a un 0.25%. Las zonas No PRA aumentaron sus compras en 0.29 GWh, en tanto que las Zonas PRA aumentaron en 0.39 GWh.

De los cuadros Nos. 1 y 2, se puede apreciar que durante el mes de agosto de 2009, la energía total retirada de acuerdo a las Distribuidoras de 915.32 GWh, fue mayor en 1.03 GWh, a la energía reportada por el Organismo Coordinador de 914.01 GWh. EdeSur reportó 1.04 GWh más que lo reportado por el Organismo Coordinador, mientras que EdeEste reportó 0.01 GWh menos. EdeNorte, sin embargo, no reportó variación significativa.

La evolución de la energía retirada por las Empresas Distribuidoras, durante el mes de agosto del período 2005 - 2009, según las informaciones del Organismo Coordinador (OC), es la que se muestra en el cuadro a continuación:

Cuadro No. 02
Evolutivo de Energía Retirada por las Empresas Distribuidoras
Mes de Agosto - Años 2005, 2006, 2007, 2008 y 2009.
(En GWh)

Empresa	2005	2006	2007	2008	2009
EdeNorte	248.47	260.93	296.47	281.80	289.68
EdeSur	290.36	308.09	333.24	341.46	344.49
EdeEste	259.97	273.15	266.00	268.14	279.85
Totales	798.80	842.17	895.71	891.40	914.01

Fuente: Organismo Coordinador



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

2.1.2. Retiros de Energía de las Empresas Distribuidoras por Contratos y en el Mercado Spot

El Organismo Coordinador, reporta un retiro total de energía para el mes de agosto de 2009, de 914.01 GWh. EdeSur fue la distribuidora de mayor participación, con un 37.69%, seguida de EdeNorte y de EdeEste, cuyos retiros representaron un 31.69% y 30.62%, respectivamente.

De este total de energía retirada, el 88.22% se realizó a través del mercado de contratos y 11.78% en el Mercado Spot.

EdeSur realizó el 95.06% de sus compras en el Mercado de Contratos y el 4.94% en el Mercado Spot, seguida de EdeNorte con 80.63% y 12.59% y EdeEste con 80.63% y 19.37%, en los respectivos mercados.

El cuadro a continuación, muestra la composición porcentual de la compra de energía por Empresa Distribuidora, en sus modalidades de Contrato y Spot, para el mes de agosto de 2009.

Cuadro No. 03
Detalle Energía Comprada por Contrato y Spot. Agosto 2009
(En GWh y en %)

Empresa	Mercado Contrato	%	Mercado Spot	%	Compra Total
EdeNorte	253.21	87.41	36.47	12.59	289.68
EdeSur	327.48	95.06	17.00	4.94	344.49
EdeEste	225.63	80.63	54.22	19.37	279.85
Totales	806.32	88.22	107.69	11.78	914.01

2.1.3. Valor de Compras de Energía para Zonas No - PRA y PRA

El valor de las compras de energía programado por las Empresas Distribuidoras para el mes de agosto de 2009, ascendía a RD\$4,235.28 millones, de los cuales RD\$3,735.89 millones (un 88.21%) corresponderían a la energía de las Zonas No PRA y RD\$501.42 millones (un 11.79%) para las Zonas PRA. El valor de la energía adquirida totalizó RD\$4,386.80 millones, para un aumento neto de RD\$151.51 millones, equivalentes a un 3.58% de lo programado.

La ejecución entre las Zonas No PRA y PRA fue de RD\$3,916.15 millones (un 89.27%) y RD\$470.65 millones (un 10.73%), respectivamente. Las compras para las Áreas No PRA, registraron un aumento neto de RD\$180.25 millones, en relación a lo programado, representando un 4.82%. La energía destinada a los sectores PRA, se redujo con respecto a lo programado en RD\$28.74 millones, equivalentes a un 5.75%.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

Ver detalles por distribuidora en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 04
Valor Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA por Empresa Distribuidora
Agosto 2009
(En Millones de RD\$)

Empresa Distribuidora	Tipo de Area	Compras		Variaciones	
		Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	No PRA	1,324.94	1,406.42	81.48	6.15
	PRA	79.42	71.87	(7.54)	(9.50)
Sub-total		1,404.36	1,478.30	73.94	5.26
EdeSur	No PRA	1,345.91	1,575.08	229.17	17.03
	PRA	188.31	200.58	12.26	6.51
Sub-total		1,534.22	1,775.66	241.43	15.74
EdeEste	No PRA	1,065.04	934.64	(130.40)	(12.24)
	PRA	231.66	198.20	(33.46)	(14.44)
Sub-total		1,296.70	1,132.84	(163.86)	(12.64)
Total Area	No PRA	3,735.89	3,916.15	180.25	4.82
	PRA	499.39	470.65	(28.74)	(5.75)
Total General		4,235.28	4,386.80	151.51	3.58

Las compras realizadas por Empresa Distribuidora mostraron el comportamiento siguiente:

- **EdeNorte** presentó un aumento neto en el valor de sus compras de energía de RD\$68.25 millones, representando un 4.84%, con respecto a lo programado. Esta cantidad comprende aumento de RD\$76.11 millones para la Zona No PRA, equivalentes a un 5.72% de la programación y una disminución de RD\$7.87 millones para la Zona PRA, para un 9.86% de lo programado.
- **EdeSur** registró un aumento en el valor de sus compras de energía de RD\$235.21 millones, para un 15.27% en relación a lo programado. Para las Zonas No PRA, este valor aumentó en RD\$223.71 millones, para un 16.55% de lo proyectado, y las Zonas PRA aumentó en RD\$11.50 millones, para un 6.08% con respecto a la programación.
- **EdeEste**, en relación al valor programado, registró una disminución de RD\$169.12 millones en el valor de sus compras de energía, equivalentes a un 12.99%. Las Zonas No PRA, redujeron su valor en RD\$134.72 millones con respecto a lo programado, para un 12.60% y las Zonas PRA, disminuyeron su valor en RD\$34.40 millones, monto que representó un 14.79% del valor programado, como resultado de comprar menor cantidad de energía.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

2.1.4. Costo Unitario de la Energía Comprada por las Distribuidoras.

Como se aprecia en el siguiente cuadro, los costos unitarios de compra de energía ejecutados por las Empresas Distribuidoras EdeNorte y EdeSur registraron incrementos con respecto a los programados, de RD\$0.39/KWh y RD\$0.94/KWh, para una variación relativa de un 8.33% y un 22.51%, respectivamente. EdeEste, sin embargo, registró una disminución de RD\$0.49/KWh, un 10.74% de lo proyectado.

Cuadro No. 05
Costo de Compra de Energía por Distribuidora. Agosto 2009
(En RD\$/KWh)

Empresa Distribuidora	Costo de Compra (RD\$/kWh)		Variaciones	
	Programado	Ejecutado	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	4.68	5.07	0.39	8.33
EdeSur	4.19	5.14	0.94	22.51
EdeEste	4.56	4.07	(0.49)	(10.74)

Con respecto al mes de julio de 2009, el costo unitario de compra de energía registró incrementos para las tres empresas distribuidoras, tal como se muestra en el cuadro a continuación:

Cuadro No. 06
Variación del Costo Unitario de Compra de Energía. Agosto 2009
(Ejecutado Mes Actual Vs. Mes Anterior)

Empresa Distribuidora	Costo de Compra Ejecutado (RD\$/kWh)		Variaciones	
	Julio	Agosto	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	4.99	5.07	0.08	1.69
EdeSur	5.12	5.14	0.01	0.27
EdeEste	4.06	4.07	0.01	0.32

En términos de empresas, EdeNorte presentó el mayor incremento con RD\$0.08/KWh, equivalente a un 1.69%, a esta le siguen EdeSur y EdeEste con RD\$0.01/KWh cada una, equivalentes a 0.27% y 0.32%, respectivamente.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

2.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA

2.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.

EdeNorte programó para el mes de agosto de 2009, percibir ingresos por venta de energía ascendentes a RD\$1,140.90 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$1,004.52 millones, para una disminución de RD\$136.38 millones, equivalentes a un 11.95%, respecto a lo programado.

Cuadro No. 07
Ingresos por Venta de Energía EdeNorte. Agosto 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Ventas		Variaciones	
	Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
Sectores No PRA	1,017.86	966.43	(51.43)	(5.05)
Sectores PRA	11.04	10.13	(0.91)	(8.28)
No Cortables	90.00	0.00	(90.00)	(100.00)
Especializados:				
- Ayuntamientos	22.00	27.96	5.96	27.09
Total EdeNorte	1,140.90	1,004.52	(136.38)	(11.95)

Los cobros en las Zonas No PRA, ascendieron a RD\$966.43 millones, para una disminución de RD\$51.43 millones, equivalente a un 5.05%, con relación a los cobros programados para ese concepto.

Para las Zonas PRA, los cobros alcanzaron la suma de RD\$10.13 millones, para una disminución de RD\$0.91 millones con respecto a los RD\$11.04 millones programados, para una variación relativa de un 8.28%. Esta programación representa el cobro del 25% de la energía suministrada en las Zonas PRA.

EdeNorte facturó por energía a las Instituciones Gubernamentales No Cortables, la suma de RD\$97.38 millones, para un aumento de RD\$7.38 millones con respecto a lo programado. Sin embargo, el Gobierno Central no realizó en el mes de agosto, el pago correspondiente a esta energía. Por otra parte, registró ingresos de RD\$27.96 millones, por suministro de energía a los ayuntamientos, para un aumento de RD\$5.96 millones, con respecto al valor programado de RD\$22.00 millones. La variación relativa fue de un 27.09%.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

2.2.2. EdeSur Dominicana, S.A.

De los RD\$1,616.28 millones proyectados por EdeSur, como ingresos por venta de energía para el mes de agosto de 2009, fueron ejecutados RD\$1,392.96 millones, lo que representó una reducción de RD\$ 223.32 millones, equivalentes a un 13.82% de los ingresos programados.

Cuadro No. 08
Ingresos por Venta de Energía Edesur. Agosto 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Ventas		Variaciones	
	Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
Sectores No PRA	1,540.71	1,367.94	(172.77)	(11.21)
Sectores PRA	28.12	18.78	(9.34)	(33.21)
No Cortables	0.00	0.00	0.00	0.00
Especializados:				
- Ayuntamientos	47.45	6.24	(41.21)	(86.85)
Total EdeSur	1,616.28	1,392.96	(223.32)	(13.82)

Para el mes antes mencionado, los cobros ejecutados en las Zonas No PRA, ascendieron a RD\$1,367.94 millones, para una disminución de RD\$ 172.77 millones, equivalente a un 11.21%, en relación a los ingresos programados por ese concepto.

Para las Zonas PRA, los cobros alcanzaron la suma de RD\$18.78 millones, para una reducción de RD\$9.34 millones, equivalentes a un 33.21%, en relación a los RD\$28.12 millones programados. Estos cobros representan el 25% de la energía suministrada en las Zonas PRA.

EdeSur facturó por energía a las Instituciones Gubernamentales No Cortables, la suma de RD\$138.80 millones, para un aumento igual a lo facturado, ya que esta partida no fue programada. Sin embargo el Gobierno Central no realizó el pago correspondiente a esta energía en el mes de agosto. Por otro lado, registró ingresos de RD\$6.24 millones, por suministro de energía a los ayuntamientos, para una disminución de RD\$41.21 millones, con respecto al valor programado de RD\$47.45 millones. La variación relativa fue de un 86.85%.

2.2.3. Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)

EdeEste programó recibir ingresos por concepto de venta de energía, por un monto de RD\$980.64 millones, de los cuales ejecutó un total de RD\$930.11 millones, para una disminución de RD\$50.53 millones, equivalentes a un 5.15% del monto estimado para ese mes.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

Ver detalles de los ingresos en el cuadro mostrado a continuación:

Cuadro No. 09
Ingresos por Venta de Energía EdeEste. Agosto 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Ventas		Variaciones	
	Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
Sectores No PRA	863.54	882.81	19.27	2.23
Sectores PRA	18.08	20.78	2.70	14.94
No Cortables	99.03	0.00	(99.03)	(100.00)
Especializados:				
- Ayuntamientos	0.00	26.52	26.52	100.00
Total EdeEste	980.64	930.11	(50.53)	(5.15)

Los cobros por venta de energía en las Zonas No PRA ascendieron a RD\$882.81 millones, aumentando RD\$19.27 millones, en relación a los RD\$863.54 millones proyectados. Relativamente, este aumento equivale a un 2.23%.

Los cobros realizados en las Zonas PRA, alcanzaron la suma de RD\$20.78 millones, mostrando un aumento de RD\$2.70 millones en relación a los RD\$18.08 millones programados, equivalentes a un 14.94%. Estos cobros representan el 25% de la energía suministrada en las Zonas PRA.

EdeEste facturó por energía a las Instituciones Gubernamentales No Cortables, la suma de RD\$127.70 millones, para un aumento de RD\$28.67 millones con respecto a lo programado. Sin embargo el Gobierno Central no realizó el pago correspondiente a esta energía en el mes de agosto. Por otra parte, registró ingresos por energía suministrada a los Ayuntamientos, por valor de RD\$26.52 millones, mostrando un aumento igual al indicado monto, ya que esta partida de ingresos no fue programada.

2.2.4. Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE).

Para el mes de agosto de 2009, la **CDEEE** programó percibir ingresos por RD\$1,466.04 millones, recibiendo durante el referido mes, la suma de RD\$424.77 millones, para una reducción de RD\$1,041.27 millones, equivalentes a un 71.03% del total de ingresos programados.

Detalles de los ingresos se presentan en el cuadro siguiente:



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

Cuadro No. 10
Ingresos por Venta de Energía CDEEE y Otros. Agosto 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Ingresos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Peaje de Transmisión	0.00	96.37	96.37	100.00
Energía	1,058.94	290.48	(768.46)	(72.57)
Cobros PRA	37.07	10.81	(26.25)	(70.83)
Clientes Alto Bandera	0.89	0.66	(0.23)	(26.00)
Otros Ingresos	369.14	26.45	(342.69)	(92.83)
Total CDEEE	1,466.04	424.77	(1,041.27)	(71.03)

Como se aprecia, para el comportamiento indicado contribuyeron las partidas Energía, que mostró la mayor reducción con RD\$768.46 millones, un 72.57% de lo programado; seguida de Otros, con RD\$342.69 millones y Cobros PRA con RD\$26.25 millones, para una variación relativa de un 92.83% y un 70.83%, respectivamente.

2.2.5. Transferencias del Gobierno a las Distribuidoras y la CDEEE para Cubrir Déficit de Caja, Identificando los Montos Destinados a Inversión

El Gobierno Central asignó en el Presupuesto de Ingresos y Ley de Gastos Públicos del 2009, la suma de US\$421.86 millones, de los cuales US\$353.0 millones corresponden al Déficit de Caja de las Empresas Distribuidoras y CDEEE, y US\$68.86 millones para financiar el Programa de Mejoras de Redes de Distribución. Estos recursos serían desembolsados a través de la Secretaría de Estado de Hacienda y de la Secretaría de Estado de Economía, Planificación y Desarrollo, respectivamente.

Para el mes de Agosto, las estimaciones de aportes del gobierno a recibir por las empresas distribuidoras y CDEEE eran de US\$51.05 millones, de los cuales US\$42.72 millones corresponden al Déficit de Caja y US\$8.33 millones al financiamiento del Programa de Mejoras de Redes de Distribución. En este mes, el Gobierno transfirió la suma de **US\$22.08 millones**, según el siguiente detalle:



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

Cuadro No. 11
Aportes del Gobierno para el Sector. Agosto 2009
Programados Vs. Recibidos
(En Millones de US\$)

Empresa	Programados			Recibidos			Variación
	Déficit Caja	Inversiones	Total	Déficit Caja	Inversiones	Total	
EdeNorte	12.95	2.78	15.73	0.00	0.00	0.00	(15.73)
EdeSur	5.41	2.78	8.18	0.84	0.00	0.84	(7.34)
EdeEste	13.82	2.78	16.60	5.00	0.00	5.00	(11.60)
Sub-total Edes	32.18	8.33	40.52	5.84	0.00	5.84	(34.67)
CDEEE	10.53	0.00	10.53	16.24	0.00	16.24	5.71
Total	42.72	8.33	51.05	22.08	0.00	22.08	(28.96)

Este monto fue recibido mediante Cuatro (4) desembolsos, abono de los aportes correspondientes a los meses mayo y junio de 2009. El valor total recibido en pesos fue de RD\$796.89 millones convertidos a una tasa de cambio promedio de RD\$36.0832/US\$.

Cabe señalar que del monto transferido a la CDEEE fue pagado a REFIDOMSA, la suma de **US\$9.21 millones**, equivalentes a RD\$331.88 millones, por concepto de compra de combustible para las plantas de las empresas Falcondo, Generadora San Felipe y Ege-Haina.

Los aportes programados del Gobierno Central al sector en el periodo enero-agosto 2009, ascienden a **US\$367.50 millones**, de los cuales se han recibido un total de **US\$234.37 millones**, quedando pendiente por recibir la suma de **US\$133.13 millones**, de lo programado en este período, según el siguiente detalle:

Cuadro No. 12
Transferencias del Gobierno Recibidas en el Período Enero-Agosto de 2009
(Millones de US\$)

Empresa	Programados			Recibidos			Variación
	Déficit Caja	Inversiones	Total	Déficit Caja	Inversiones	Total	
EdeNorte	69.88	19.44	89.32	38.68	0.00	38.68	(50.64)
EdeSur	41.14	19.44	60.59	26.98	0.00	26.98	(33.61)
EdeEste	90.36	19.44	109.80	69.89	0.00	69.89	(39.91)
Sub-total Edes	201.38	58.33	259.71	135.56	0.00	135.56	(124.16)
CDEEE	107.78	0.00	107.78	98.81	0.00	98.81	(8.98)
Total	309.16	58.33	367.50	234.37	0.00	234.37	(133.13)

Con respecto a lo presupuestado para el año 2009, queda pendiente de desembolso la suma de **US\$187.50 millones**, de los cuales **US\$118.63 millones** corresponden al Déficit de Caja y **US\$68.86 millones** al Programa de Mejoras de Redes de Distribución.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

Del total de recursos asignados a la CDEEE, se ha destinado la suma de **US\$60.99 millones** para cubrir el pago de las compras de combustibles a los Generadores San Felipe, EgeHaina y Falcondo que se realiza en REFIDOMSA.

2.3. EGRESOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y LA CDEEE.

2.3.1. Pagos Compra de Energía por Empresa Distribuidora y la CDEEE

A. EdeNorte Dominicana, S.A.

Deuda Corriente con los Generadores:

En el mes de Agosto, la empresa EdeNorte recibió facturas de los Generadores por concepto de compra de energía, intereses corrientes e intereses no corrientes, por valor de US\$30.20 millones, lo que sumado al balance pendiente de los meses enero–julio de 2009, ascendente a US\$77.60 millones, totalizan **US\$107.80 millones**. Durante el indicado mes se realizaron pagos por un monto de US\$13.26 millones. El Balance pendiente al 31 de agosto de 2009, asciende a **US\$94.54 millones**. (Ver anexo 8)

Cuadro No. 13
Facturación y Pagos por Compra de Energía de EdeNorte Generadores Privados
al 31 de Agosto de 2009
(En Millones de US\$)

Detalle	Bice. Meses Anteriores	Facturas Mes de Agosto	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
Compra de Energía	77.04	28.78	105.82	12.89	92.94
Intereses Corrientes	0.42	1.23	1.66	0.38	1.28
Intereses No Corrientes	0.14	0.18	0.32	0.00	0.32
Total Deuda Generadores	77.60	30.20	107.80	13.26	94.54

Deuda Corriente de EdeNorte con la CDEEE, EGEHID y ETED:

En el mes de Agosto, la empresa EdeNorte recibió facturas de CDEEE, EGEHID y ETED por concepto de compra de energía, intereses corrientes e intereses no corrientes por valor de US\$12.34 millones, que sumados al balance pendiente de los meses enero–julio de 2009 de US\$92.09 millones, totalizan **US\$104.42 millones**. Durante el indicado mes se realizaron pagos por un monto de US\$2.80 millones.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

millones. El Balance pendiente al 31 de agosto de 2009, asciende a **US\$101.63 millones**. (Ver anexo 8)

Cuadro No. 14
Facturación y Pagos por Compra de Energía de EdeNorte con CDEEE, EGEHID y ETED
al 31 de Agosto de 2009
(En Millones de US\$)

Detalle	Bice. Meses Anteriores	Facturas Mes de Agosto	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
Compra de Energía	36.05	12.14	48.19	2.80	45.39
Intereses Corrientes	0.32	0.20	0.52	0.00	0.52
Intereses No Corrientes	55.72	0.00	55.72	0.00	55.72
Total Deuda Gobierno	92.09	12.34	104.42	2.80	101.63

B. EdeSur Dominicana, S.A.

Deuda Corriente con los Generadores

EdeSur recibió en el mes de agosto de 2009, facturas de los Generadores por concepto de compra de energía, intereses corrientes e intereses no corrientes por valor de US\$41.69 millones, que sumados al balance pendiente de los meses enero–julio de 2009 de US\$121.13 millones, totalizan **US\$162.82 millones**. Durante el indicado mes se realizaron pagos por un monto de US\$27.21 millones. El Balance pendiente al 31 de agosto de 2009, asciende a **US\$135.61 millones**. (Ver anexo 8)

Cuadro No. 15
Facturación y Pagos por Compra de Energía de EdeSur con los Generadores
al 31 de Agosto de 2009
(En Millones de US\$)

Detalle	Bice. Meses Anteriores	Facturas Mes de Agosto	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
Compra de Energía	114.85	41.50	156.36	26.92	129.44
Intereses Corrientes	6.09	0.15	6.25	0.29	5.95
Intereses No Corrientes	0.19	0.03	0.22	0.00	0.22
Total Deuda Generadores	121.13	41.69	162.82	27.21	135.61



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

Deuda Corriente de EdeSur con la CDEEE, EGEHID y ETED

En el mes de Agosto, la empresa EdeSur recibió facturas de CDEEE, EGEHID y ETED por concepto de compra de energía, intereses corrientes e intereses no corrientes por valor de US\$7.86 millones, que sumados al balance pendiente de los meses enero–julio de 2009 de US\$47.37 millones, totalizan **US\$55.23 millones**. Durante el indicado mes se realizaron pagos por un monto de US\$10.12 millones. El Balance pendiente al 31 de agosto de 2009, asciende a **US\$45.11 millones**.
(Ver anexo 8)

Cuadro No. 16
Facturación y Pagos por Compra de Energía de EdeSur con CDEEE, EGEHID y ETED
al 31 de Agosto de 2009
(En Millones de US\$)

Detalle	Bice. Meses Anteriores	Facturas Mes de Agosto	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
Compra de Energía	21.18	7.65	28.83	10.12	18.71
Intereses Corrientes	2.72	0.21	2.92	0.00	2.92
Intereses No Corrientes	23.47	0.00	23.47	0.00	23.47
Total Deuda Gobierno	47.37	7.86	55.23	10.12	45.11

C. Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste).

Deuda Corriente con los Generadores:

En el mes de agosto de 2009, EdeEste recibió facturas de los Generadores por concepto de compra de energía, intereses corrientes e intereses no corrientes por valor de US\$23.62 millones, que sumados al balance pendiente de los meses enero–julio de 2009 de US\$108.61 millones, totalizan **US\$132.23 millones**. Durante el indicado mes se realizaron pagos por un monto de US\$18.54 millones. El Balance pendiente al 31 de agosto de 2009, asciende a **US\$113.69 millones**.
(Ver anexo 8)

Cuadro No. 17
Facturación y Pagos por Compra de Energía de EdeEste con los Generadores
al 31 de Agosto de 2009
(En Millones de US\$)

Detalle	Bice. Meses Anteriores	Facturas Mes de Agosto	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
Compra de Energía	97.01	21.67	118.68	16.79	101.89
Intereses Corrientes	8.16	0.85	9.01	0.14	8.87
Intereses No Corrientes	3.44	1.10	4.53	1.61	2.93
Total Deuda Generadores	108.61	23.62	132.23	18.54	113.69



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

Deuda Corriente de EdeEste con la CDEEE, EGEHID y ETED

En el mes de Agosto, la empresa EdeEste recibió facturas de CDEEE, EGEHID y ETED por concepto de compra de energía, intereses corrientes e intereses no corrientes por valor de US\$13.58 millones, que sumados al balance pendiente de los meses enero–julio de 2009 de US\$47.53 millones, totalizan **US\$58.77 millones**. Durante el indicado mes se realizaron pagos por un monto de US\$5.55 millones. El Balance pendiente al 31 de agosto de 2009, asciende a **US\$55.56 millones**.
(Ver anexo 8)

Cuadro No. 18
Facturación y Pagos por Compra de Energía de EdeEste con CDEEE, EGEHID y ETED
al 31 de Agosto de 2009
(En Millones de US\$)

Detalle	Bice. Meses Anteriores	Facturas Mes de Agosto	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
Compra de Energía	41.76	9.69	51.45	3.12	48.33
Intereses Corrientes	2.38	2.68	5.06	1.43	3.64
Intereses No Corrientes	3.39	1.20	4.59	1.00	3.59
Total Deuda Gobierno	47.53	13.58	61.11	5.55	55.56

D. Consolidado Empresas Distribuidoras.

En resumen, en el mes de agosto 2009, las empresas distribuidoras recibieron facturas de los generadores privados por valor de US\$95.51 millones, lo que sumado al balance pendiente de los meses enero-julio 2009, de US\$307.35 millones, asciende a US\$405.18 millones. Los pagos realizados en el mes ascendieron a US\$59.01 millones, quedando al 31 de agosto del presente año, un balance pendiente de US\$343.84 millones.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

Cuadro No. 19
Resumen Facturación y Pagos por Compra de Energía de
Empresas Distribuidoras con los Generadores
al 31 de Agosto de 2009
(En millones de US\$)

Detalle	Balance Meses Anteriores	Facturas Mes de Agosto	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
Compra de Energía	288.90	91.96	380.86	56.59	324.27
Intereses Corrientes	14.68	2.24	16.91	0.81	16.11
Intereses No Corrientes	3.77	1.31	5.08	1.61	3.47
Total Deuda Generadores	307.35	95.51	402.85	59.01	343.84

En el mes de agosto 2009, las empresas distribuidoras recibieron facturas CDEEE, EGEHID y ETED por valor de US\$33.77 millones, lo que sumado al balance pendiente de los meses enero-julio 2009, de US\$186.99 millones, asciende a US\$220.76 millones. Los pagos realizados en el mes ascendieron a US\$18.46 millones, quedando al 31 de agosto del presente año, un balance pendiente de US\$202.29 millones.

Cuadro No. 20
Resumen Facturación y Pagos por Compra de Energía de
Empresas Distribuidoras con CDEEE, EGEHID y ETED
al 31 de Agosto de 2009
(En millones de US\$)

Detalle	Balance Meses Anteriores	Facturas Mes de Agosto	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
Compra de Energía	98.99	29.48	128.47	16.04	112.43
Intereses Corrientes	5.42	3.08	8.51	1.43	7.08
Intereses No Corrientes	82.58	1.20	83.78	1.00	82.78
Total Deuda Gobierno	186.99	33.77	220.76	18.46	202.29

E. Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE). Compra de Energía IPP'S y Demás Generadores.

La CDEEE recibió facturas por compra de energía, ascendentes a **US\$45.84 millones**, que sumados a los **US\$67.84 millones**, pendientes de pago al 31 de julio de 2009, totalizan **US\$113.68 millones**. Durante el referido mes, se realizaron pagos por la suma de US\$41.77 millones. El balance



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

pendiente de pago, al 31 de Agosto de 2009, asciende a **US\$71.92** millones, correspondiendo **US\$60.10** millones a los IPP'S y **US\$11.81** millones a los demás generadores.

Ver detalles en el cuadro siguiente:

Cuadro No.21
Facturación y Pagos por concepto de
Compra de Energía de CDEEE a los IPP's y Generadores
Agosto de 2009
(En millones de US\$)

Empresas	Blce. Año 2008	Blce. Ene-jul 2009	Facturas Agosto	Total Pendiente	Pagos del Mes	Blce. Pendiente
IPP's	0.00	54.46	32.24	86.70	26.60	60.10
Generadores	0.96	12.42	13.60	26.98	15.16	11.81
Total General	0.96	66.89	45.84	113.68	41.77	71.92

F. Cuentas por Cobrar de la CDEEE a las Empresas Distribuidoras y Generadoras

La CDEEE facturó a las Empresas Distribuidoras y Generadoras un monto de US\$25.26 millones, que sumados a los US\$48.59 millones por cobrar al 31 de julio de 2009, totalizaron US\$73.85 millones. Durante el mes, fueron cobrados US\$10.61 millones, quedando un balance pendiente al 31 de agosto de 2009 de US\$63.24 millones. (Ver Anexo No. 8).

Cuadro No. 22
Balance Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidora y a los Generadores
Al 31 de Agosto del 2009
(Valores en Millones de US\$)

Empresas	Blce. Año 2008	Blce. Ene-jul 2009	Facturas Agosto	Total Pendiente	Cobros del Mes	Blce. Pendiente
Generador	2.51	8.32	4.39	15.23	3.55	11.68
Gobierno	0.00	37.75	20.87	58.62	7.06	51.56
Totales en US\$	2.51	46.07	25.26	73.85	10.61	63.24



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

2.3.2. Gastos Operacionales.

2.3.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.

Para el mes de agosto de 2009, los gastos operacionales de EdeNorte fueron estimados en RD\$190.41 millones (US\$5.13 millones). La ejecución de los mismos en el referido mes fue de RD\$175.98 millones, para una disminución de RD\$14.43 millones, equivalentes a un 7.58% en relación a lo programado. La partida que mayor se redujo fue Otros con RD\$6.95 millones, para un 44.27% de lo programado, seguida de Proveedores y Personal con disminuciones de RD\$5.39 millones y RD\$1.14 millones, respectivamente.

El siguiente cuadro presenta el detalle de las partidas mencionadas.

Cuadro No. 23
Gastos Operacionales de EdeNorte. Agosto 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	75.49	74.35	(1.14)	(1.51)
Proveedores	88.43	83.04	(5.39)	(6.10)
Impuestos	10.78	9.84	(0.94)	(8.76)
Otros	15.70	8.75	(6.95)	(44.27)
Total	190.41	175.98	(14.43)	(7.58)

2.3.2.2. EdeSur Dominicana

Los gastos operacionales de esta distribuidora, correspondientes al mes de agosto de 2009, mostraron una disminución neta de RD\$1.16 millones, al pasar de RD\$216.71 millones programados (US\$5.83 millones), hasta RD\$215.55 millones ejecutados, para una variación relativa de 0.53%.

Para la reducción antes citada contribuyeron las partidas de Personal, Impuestos y Otros, con RD\$25.83 millones, RD\$11.70 millones y RD\$4.20 millones, cada una, para una variación relativa de un 22.79%, un 100% y un 31.35%, respectivamente. Sin embargo, los gastos en Proveedores registraron un aumento de RD\$40.56 millones, equivalente a un 51.82% del monto proyectado.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

Cuadro No. 24
Gastos Operacionales de EdeSur. Agosto 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	113.35	87.52	(25.83)	(22.79)
Proveedores	78.28	118.84	40.56	51.82
Impuestos	11.70	0.00	(11.70)	(100.00)
Otros	13.39	9.19	(4.20)	(31.35)
Total	216.71	215.55	(1.16)	(0.53)

2.3.2.3. Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste).

Para el mes de agosto de 2009, los gastos operacionales de EdeEste fueron estimados en RD\$189.32 millones (US\$5.10 millones). La ejecución de los mismos en el mes, fue de RD\$130.59 millones, para una disminución de RD\$58.73 millones, equivalentes a un 31.02% en relación a lo programado.

El comportamiento de los gastos operacionales se debió a las disminuciones registradas en todas las partidas, siendo Otros Gastos la que muestra la mayor reducción con RD\$24.89 millones, ya que no hubo ejecución en el referido mes, a esta le siguen Personal con RD\$16.78 millones, Proveedores con RD\$8.98 millones, e Impuestos con RD\$8.07 millones.

Cuadro No. 25
Gastos Operacionales EdeEste. Agosto 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	75.35	58.57	(16.78)	(22.27)
Proveedores	77.32	68.34	(8.98)	(11.62)
Impuestos	11.75	3.68	(8.07)	(68.69)
Otros	24.89	0.00	(24.89)	(100.00)
Total	189.32	130.59	(58.73)	(31.02)

2.3.2.4. Relación Gastos Operacionales Vs. Cobros Empresas Distribuidoras

Para analizar la eficiencia de estos gastos, se utiliza la relación existente entre el volumen de cobros y el gasto operativo que cada empresa ha ejecutado en el mes. Como se puede observar en el cuadro siguiente, el total de gastos ejecutados, representa en promedio, el 15.69% de los cobros ejecutados.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

Desglosado por empresa, este indicador para EdeNorte representa el 17.52%, para Edesur el 15.47% y para EdeEste el 14.04%, según el siguiente detalle:

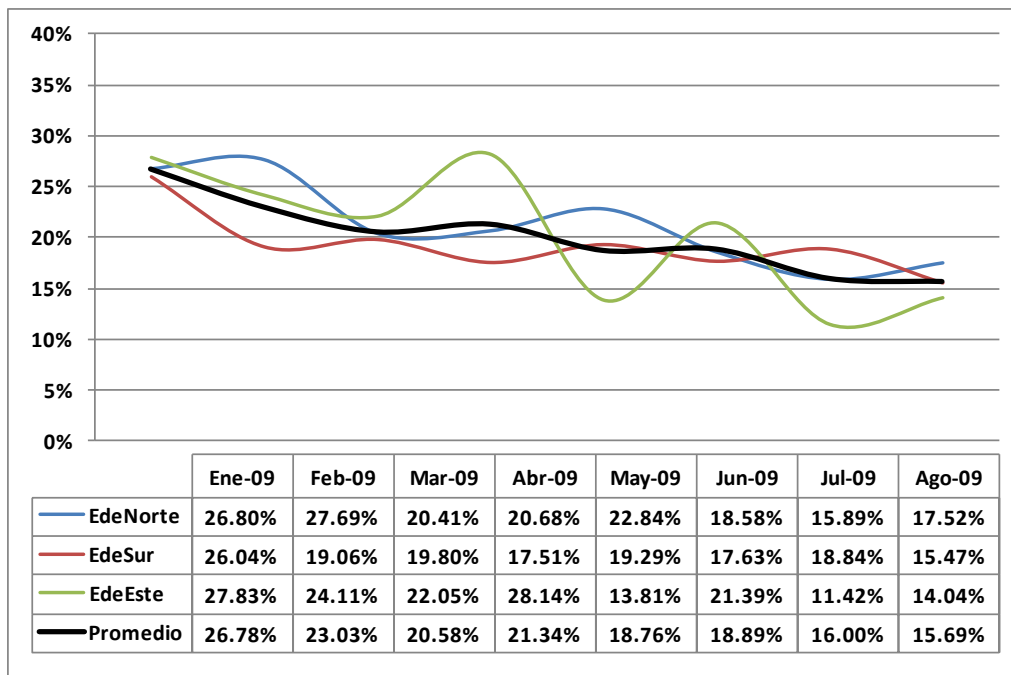
Cuadro No. 26
Relación Gastos Operacionales Vs. Cobros. Agosto 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Total
Gastos Operativos	175.98	215.55	130.59	522.12
Cobros	1,004.52	1,392.96	930.11	3,327.59
Relación Gastos/Cobros	17.52%	15.47%	14.04%	15.69%

Para el mes de julio esta relación fue de 16.00%, lo cual refleja una reducción en este indicador de 0.31 puntos porcentuales en el mes de agosto.

A continuación se muestra la evolución mensual de este indicador en el periodo enero - agosto 2009:

**Evolución de Relación Gastos Operacionales Vs. Cobros
Agosto 2009**





Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

2.3.2.5. Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE).

Los gastos operacionales programados por la **CDEEE** para el mes de agosto de 2009, ascendían a RD\$368.50 millones. Para el mismo mes, fueron ejecutados RD\$217.80 millones, presentando una disminución neta de RD\$150.71 millones, equivalentes a un 40.90%, en relación a lo proyectado.

Ver detalle de gastos en el cuadro a continuación:

Cuadro No. 27
Gastos Operacionales CDEEE. Agosto 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	191.55	142.14	(49.41)	(25.79)
Proveedores	66.87	35.04	(31.83)	(47.60)
Gastos Financieros y Otros	110.09	40.62	(69.47)	(63.11)
Total	368.50	217.80	(150.71)	(40.90)

Puede observarse, que para el comportamiento indicado, contribuyeron todas las partidas, siendo Gastos Financieros y Otros la que muestra la mayor reducción con RD\$69.47 millones, para una variación relativa de un 63.11%, a esta le siguen Gastos de Personal con RD\$49.41 millones, un 25.79%, y Proveedores con RD\$31.83 millones, un 47.60%.

En términos generales, las Empresas Distribuidoras y la CDEEE programaron ejecutar gastos operacionales por un valor de RD\$964.92 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$739.92 millones, para una disminución de RD\$225.02 millones, equivalentes a un 23.32% de lo programado. Ver detalles por empresa en el cuadro a continuación.

Cuadro No. 28
Resumen Gastos Operacionales Ede's y CDEEE. Agosto 2009
(En Millones de RD\$)

Empresa	Gastos Operacionales		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	190.41	175.98	(14.43)	(7.58)
EdeSur	216.71	215.55	(1.16)	(0.53)
EdeEste	189.32	130.59	(58.73)	(31.02)
Subtotal	596.43	522.12	(74.31)	(12.46)
CDEEE	368.50	217.80	(150.71)	(40.90)
Total	964.94	739.92	(225.02)	(23.32)



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

A continuación se muestra el resumen de los gastos operaciones para la empresas distribuidoras y CDEEE acumulado para el período enero - agosto 2009.

Cuadro No. 29
Resumen Gastos Operacionales Ede's y CDEEE. Acumulado Enero - Agosto 2009
(En Millones de RD\$)

Empresa	Gastos Operacionales		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	1,523.25	1,559.19	35.94	2.36
EdeSur	1,733.66	1,997.05	263.39	15.19
EdeEste	1,514.54	1,319.38	(195.16)	(12.89)
Subtotal	4,771.45	4,875.62	104.17	2.18
CDEEE	2,948.03	2,265.64	(682.39)	(23.15)
Total	7,719.48	7,141.26	(578.22)	(7.49)



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

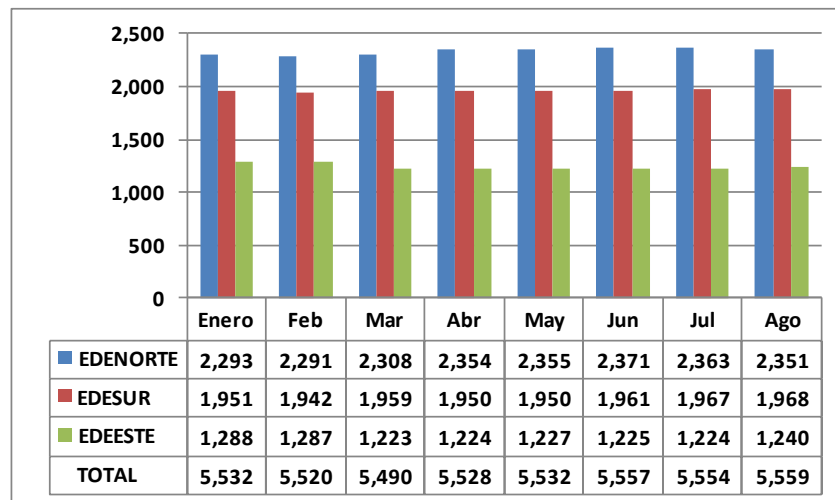
2.3.3. Número de Empleados en las Empresas Distribuidoras y la CDEEE

Para el mes de agosto de 2009, la plantilla de personal de las Empresas Distribuidoras fue de 5,559 empleados, mostrando un aumento neto de cinco (5) empleados, en relación a los 5,554 empleados del mes de julio de 2009.

El comportamiento señalado se debió a la reducción de doce (12) empleados en EdeNorte, el aumento de un (1) empleado en Edesur y de dieciséis (16) empleados en EdeEste.

El gráfico siguiente muestra la evolución de la plantilla de empleados de las Empresas Distribuidoras, para el período enero 2009 - agosto 2009.

**Evolución de la Plantilla de Empleados por Empresa Distribuidora
Agosto 2009**

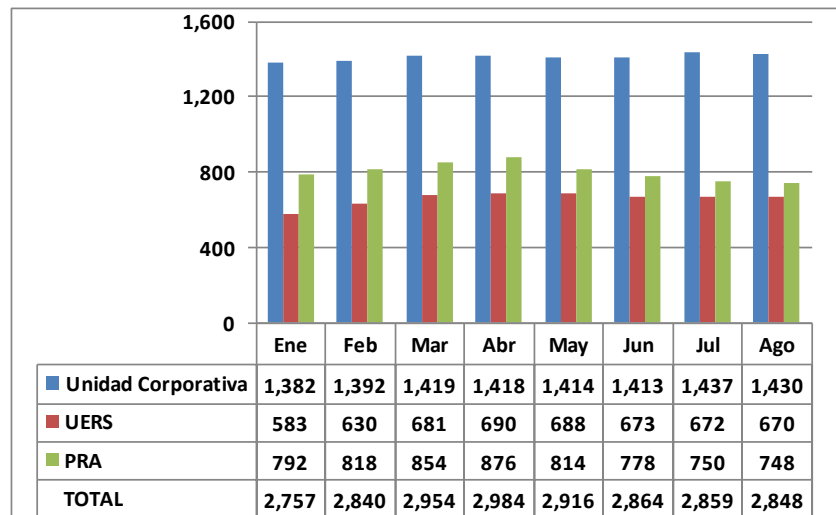


En cuanto a la **CDEEE**, la plantilla de personal para el mes de agosto de 2009, ascendió a 2,848 empleados, correspondientes a la Unidad Corporativa, la UERS y el PRA, distribuidos como se muestra en el gráfico siguiente:



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
 EN EL MES DE AGOSTO 2009**

**Planilla de Empleados de la CDEEE
 Agosto 2009**



Si se compara la plantilla de empleados del mes de agosto de 2009, situada en 2,848 con la existente en mes de julio de 2009, de 2,859 empleados, se observa una disminución de once (11) empleados. La Unidad Corporativa presentó una reducción de siete (7) empleados, mientras que la UERS y el PRA experimentaron reducciones de su plantilla en dos (2) empleados, cada una.

2.3.4. Gastos de Capital por Empresa Distribuidora

Los Gastos de Capital programados por las Empresas Distribuidoras para el mes de agosto de 2009, ascendían a RD\$309.58 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$173.28 millones, para una disminución neta de RD\$136.30 millones, equivalentes a un 44.03% de lo programado para el referido mes.

El cuadro a continuación, muestra la distribución por empresa de las cifras antes mencionadas:

Cuadro No. 30
Gastos de Capital por Empresa Distribuidora, Agosto 2009
 (Millones de RD\$)

Empresa	Gastos de Capital		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	103.19	103.42	0.23	0.22
EdeSur	103.19	52.86	(50.33)	(48.78)
EdeEste	103.19	17.00	(86.19)	(83.53)
Total	309.58	173.28	(136.30)	(44.03)



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

Como se observa, para el comportamiento descrito contribuyeron las empresas distribuidoras EdeSur y EdeEste, siendo esta última la de mayor reducción con RD\$86.19 millones, un 83.53% de lo proyectado, a esta le sigue EdeSur, con RD\$50.33 millones, un 48.78%. EdeNorte por su parte registró un incremento de RD\$0.23 millones, para una variación relativa de 0.22%.

2.4. INDICADORES DE GESTIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

2.4.1. Índices de Pérdidas y Cobranzas en las Zonas No PRA

I. Facturación de Energía

En el mes de agosto de 2009, las Distribuidoras facturaron un total de 568.48 GWh, lo que representó un aumento neto de 3.78 GWh, equivalentes a un 0.58%, con respecto a los 583.41 GWh programados para este mes. El equivalente monetario fue de RD\$4,093.16 millones.

Ver detalle en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 31
Detalle de Facturación Emitida por las Distribuidoras Zonas No-PRA.
Agosto 2009
(En GWh y en MM de RD\$)

Empresa	Programado		Ejecutado	
	Facturación (GWh)	Equivalente En MM de RD\$	Facturación (GWh)	Equivalente En MM de RD\$
EdeNorte	200.69	1,230.39	203.03	1,338.15
EdeSur	230.79	1,632.89	226.53	1,716.68
EdeEste	151.93	958.17	157.25	1,038.32
Total	583.41	3,821.45	586.81	4,093.16

Puede apreciarse, que EdeSur es la Distribuidora que mantiene la mayor facturación, seguida por EdeNorte, en tanto que EdeEste presenta la menor facturación. En términos individuales, EdeSur fue la única en mostrar disminución con 4.26 GWh, que en términos relativos equivale a un 1.85%, con relación a lo programado. Por otra parte, EdeNorte y EdeEste mostraron un aumento de 2.35 GWh y 5.31 GWh, para una variación relativa de un 1.17% y un 3.50%, respectivamente.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

II. Cobros de Energía

Los cobros de energía programados por las Empresas Distribuidoras para el mes de agosto de 2009, ascendían a RD\$3,680.59 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$3,277.90 millones, para una disminución de RD\$402.69 millones, del total de cobros programado, esto equivale a un 10.94%.

Las variaciones por Distribuidora se muestran en el cuadro a continuación.

Cuadro No. 32
Cobros por Venta de Energía por Empresa Distribuidora Zonas No-PRA
Agosto 2009
(En Millones de RD\$)

Empresa	Cobros		Variación	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa (%)
EdeNorte	1,129.86	994.39	(135.47)	(11.99)
EdeSur	1,588.16	1,374.18	(213.98)	(13.47)
EdeEste	962.57	909.33	(53.24)	(5.53)
TOTAL	3,680.59	3,277.90	(402.69)	(10.94)

En cuanto al cumplimiento de los porcentajes de cobro, con relación a la facturación, establecidos como metas por las Empresas Distribuidoras para el mes de agosto de 2009, sus resultados se muestran a continuación.

Cuadro No. 33
Comparativo de Porcentajes de Cobros Reales
Vs Metas Distribuidoras Zonas No-PRA
Agosto 2009

Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	91.83	75.40	(16.43)
EdeSur	99.40	84.59	(14.81)
EdeEste	100.46	86.58	(13.88)
Promedio	97.23	82.09	(15.14)

Como se aprecia en el cuadro anterior, en conjunto las Distribuidoras quedaron por debajo de la meta establecida en 15.14 puntos porcentuales. En términos individuales, EdeEste registró el mayor porcentaje de cobros con 86.58%, quedando por debajo de la programación en 13.88 puntos porcentuales, a esta le sigue EdeSur con 84.59% y una variación de 14.81 puntos porcentuales por debajo de la meta, finalmente EdeNorte con 75.40%, 16.43 puntos porcentuales debajo de lo proyectado.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

III. Pérdidas Comerciales

Para el mes de agosto de 2009, las pérdidas comerciales promedio de las Empresas Distribuidoras se situaron en 27.51%, experimentando una disminución neta de 2.31%, con respecto al 29.81% fijado como meta para dicho mes.

Ver detalles de metas de pérdidas y las reales por Distribuidora en el cuadro a continuación:

Cuadro No. 34
Comparativo Porcentajes (%) Pérdidas Reales Vs Metas Distribuidoras
Zonas No-PRA. Agosto 2009

Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	31.16	25.80	(5.36)
EdeSur	24.54	26.03	1.49
EdeEste	33.73	31.50	(2.23)
Promedio	29.81	27.51	(2.31)

Se observa que para el mes analizado, EdeNorte fue la Distribuidora que registró las menores pérdidas, situadas en 25.80%, para una reducción de 5.36 puntos porcentuales, a esta le sigue EdeSur con 26.03%, un aumento de 1.49 puntos porcentuales y EdeEste, con pérdidas de 31.50%, para una disminución de 2.23 puntos porcentuales, con respecto a lo programado.

2.4.2. Facturación y Cobros de las Zonas PRA

I. Facturación de Energía

Las Empresas Distribuidoras facturaron energía en los barrios PRA, por un valor de RD\$447.71 millones. Del total de la energía suministrada, EdeEste registra la mayor facturación, con 50.26 GWh (47.60%), seguida de EdeSur con 39.27 GWh (37.19%) y de EdeNorte, con 16.06 GWh (15.21%).

La energía facturada en GWh a los sectores PRA, durante el mes de agosto de 2009, disminuyó en 4.55 GWh, equivalentes a un 4.13%, comparada con la facturación programada, la cual era de 110.14 GWh.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

Cuadro No. 35
Relación de la Energía Suministrada a los Barrios PRA
Agosto 2009

(En GWh y Millones de RD\$)

Empresa	Programado		Ejecutado	
	Facturación (GWh)	Equivalente En MM de RD\$	Facturación (GWh)	Equivalente En MM de RD\$
EdeNorte	17.47	79.74	16.06	68.11
EdeSur	42.79	189.08	39.27	166.49
EdeEste	49.87	232.60	50.26	213.11
Totales	110.14	501.42	105.59	447.71

II. Cobros de Energía PRA

Los cobros realizados por las Empresas Distribuidoras a los sectores PRA, en el mes de agosto de 2009, ascendieron a RD\$49.69 millones, cuya distribución se muestra en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 36
Detalle de Montos Recaudados por las Distribuidoras Zonas PRA
Agosto 2009

(En Millones de RD\$)

Empresa	Facturado	Cobros
EdeNorte	68.11	10.13
EdeSur	166.49	18.78
EdeEste	213.11	20.78
Totales	447.71	49.69

Cabe indicar, que el monto cobrado en las zonas PRA, correspondiente al 25% del programa, mostró una reducción de RD\$6.02 millones, equivalentes a un 10.81%, con respecto a los cobros del mes de julio de 2009, situados en RD\$55.71 millones.

2.4.3. Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) en Zonas No-PRA

El **Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)** Promedio Mensual, experimentó una disminución de 8.73 puntos porcentuales en el mes de agosto de 2009, al pasar de un CRI programado de 68.24 puntos porcentuales, a un CRI ejecutado de 59.51 puntos porcentuales.



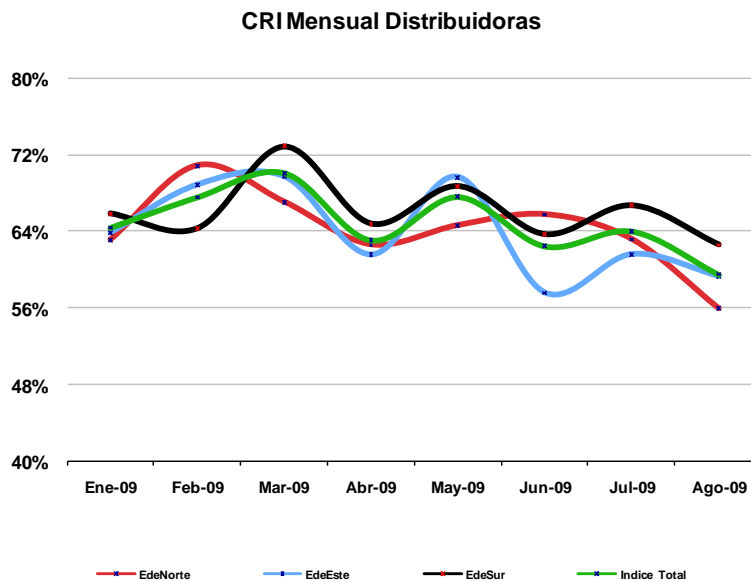
Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

En cuanto al desempeño por Distribuidora, EdeSur fue la que alcanzó un CRI mayor, situado en 62.57%, para una reducción de 12.43 puntos porcentuales, con respecto a lo programado; seguida de EdeEste y EdeNorte con un CRI de 59.30% y 55.95%, para una disminución de 7.27 puntos porcentuales, cada una.

El siguiente cuadro presenta los resultados por Distribuidora:

Cuadro No. 37
Comparativo CRI Mensual Alcanzado Vs
Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA. Agosto 2009
(En %)

Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	63.22	55.95	(7.27)
EdeSur	75.00	62.57	(12.43)
EdeEste	66.57	59.30	(7.27)
Promedio	68.24	59.51	(8.73)



En lo referente al **Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)** promedio semestral, para el mes de agosto de 2009, el mismo se situó en 64.15%, presentando una disminución neta de 1.18 puntos porcentuales con respecto al CRI programado de 65.33%. EdeSur fue la distribuidora de mejor desempeño, con un CRI de 66.32%, para una reducción de 2.44 puntos porcentuales con relación a lo programado; a esta le sigue EdeNorte con un CRI de 62.84%, 0.81 puntos porcentuales por



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

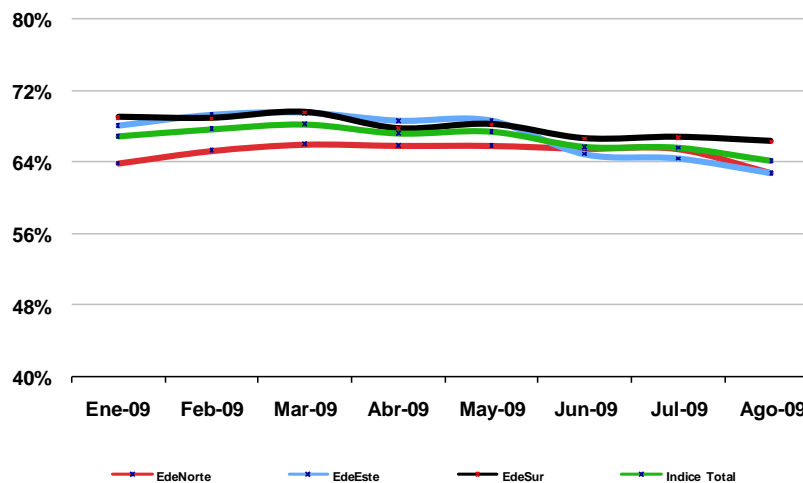
encima de la meta y finalmente EdeEste, que alcanzó un CRI, situado en 62.80%, lo que representó una disminución de 2.41 puntos porcentuales sobre lo proyectado.

Ver detalle por Distribuidora en el cuadro a continuación:

Cuadro No. 38
Comparativo CRI Semestral Alcanzado Vs
Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA. Agosto 2009
(En %)

Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	62.03	62.84	0.81
EdeSur	68.75	66.32	(2.44)
EdeEste	65.21	62.80	(2.41)
Promedio	65.33	64.15	(1.18)

CRI Semestral Distribuidoras





Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

2.4.4. Tarifas Aplicadas e Indexadas

Mediante Resolución SIE-48-2009, la cual anexamos a este informe, la SIE estableció las tarifas aplicables a los usuarios del servicio público desde el día primero hasta el día 31 de agosto del 2009, de la siguiente manera:

- a) En el Artículo 1 se establecen las tarifas aplicables a los usuarios del servicio público.

Estas tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de junio de 2009: CPI = 215.693, Tasa de Cambio = RD\$36.0495 por US\$1.0 promediada desde 24/06/2009 hasta el 23/07/2009 y publicada al día 25 de julio por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No. 6 = US\$60.1477 Carbón mineral = US\$63.84/ton; Gas Natural = US\$3.8816/MMBTU, Índice de Cobranza = 0.810.

- b) En el Artículo 2 se establecen las tarifas aplicables por las empresas distribuidoras a los usuarios de los sistemas aislados durante el período comprendido entre el 1ro y el 31 de agosto del 2009, y en el Párrafo I se indica que las diferencias entre los contenidos de los artículos 1 y 2 y los establecidos en el artículo 3, relativos a los cargos por energía y a los valores establecidos para los bloques BTS-1 y BTS-2 dentro de los rangos de consumo 0-75, 76-200 y 201-300 kwh serían facturados por las empresas distribuidoras al Gobierno Dominicano, en la forma instituida en el artículo 5 del Decreto 302, del 31 de marzo del 2003, que crea el Fondo de Estabilización de la Tarifa Eléctrica.
- c) En el Artículo 3 se establecen las tarifas aplicables por las empresas distribuidoras a los usuarios del servicio público el cargo por energía, durante el período comprendido entre el 1ro y el 31 de agosto de 2009.

En el Artículo 4 se establecen las tarifas aplicables por las empresas distribuidoras a los usuarios del servicio público por cargo fijo y potencia, durante el período comprendido entre el 1ro y el 31 de agosto de 2009.

2.4.5. Costos Marginales (Generación, Potencia y Conexión)

El costo marginal de energía en cada barra es el costo promedio, incluido el componente de racionamiento y las limitaciones en las instalaciones, en que incurre el sistema eléctrico en conjunto, para suministrar una unidad adicional de energía en la barra correspondiente, considerando para su cálculo la operación óptima determinada por el Organismo Coordinador. Los costos marginales de energía fueron calculados considerando el costo marginal máximo y el costo de desabastecimiento establecido en la Resolución SIE-17-2009 de fecha 03 de marzo del 2009.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

En este sentido, durante el mes de agosto, el promedio del Costo Marginal de Corto Plazo de la Energía Activa del Sistema Principal en barra de referencia Palamara 138 KV, alcanzó un valor de 4,729.42 RD\$/MWh.

En cuanto al Costo Marginal de Potencia, el precio de la Potencia de Punta del mes de agosto tiene un valor de 286.53 RD\$/kw-mes, ya que el precio base 276.85 RD\$/kw-mes fue indexado por el CPI 286.53 y la tasa del dólar 36.12 correspondiente al mes anterior (julio 2009), conforme a lo establecido en el artículo 278 del Reglamento para la Aplicación de la Ley General de Electricidad y la Resolución SIE-38-2009.

Por último está el costo de Derecho de Conexión del mes de agosto 2009, el cual alcanzó el valor de 119.44 RD\$/Kw-mes, con un CPI y tasa de cambio mencionada en el párrafo anterior, según lo establecido en el artículo 364 del reglamento para la Ley General de Electricidad. Considerando el cálculo mensual del peaje de transmisión según lo establecido en la Resolución SIE-06-2006 de la Superintendencia de Electricidad emitida en fecha del 16 de Febrero del 2006 sobre peajes del sistema de transmisión.

Cuadro No. 39
Costo Marginal de Energía, Potencia y Derecho de Conexión

CONCEPTO	Julio	Agosto	VARIACIONES	
			Absoluta	%
Costo Marginal de Energía (RD\$/MWh)	4,754.65	4,729.42	(25.23)	(0.53)
Costo Marginal de Potencia (RD\$/KW-mes)	286.65	286.53	(0.12)	(0.04)
Derecho de Conexión Unitario (RD\$/KW-mes)	127.60	119.44	(8.16)	(6.39)

Al comparar estos promedios con los del mes de julio del 2009, se observa una disminución de (25.23) RD\$/MWh en el costo marginal de energía, además una disminución de (0.12) RD\$/KW-mes en el costo marginal de potencia y una disminución de (8.16) RD\$/KWh-mes en el Derecho de Conexión.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

3. EMPRESA DE GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA DOMINICANA (EGEHID).

A continuación se presentan los resultados de las operaciones realizadas por la **Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID)**, durante el mes de agosto de 2009.

3.1. GENERACIÓN DE ENERGÍA.

El cuadro a continuación presenta la generación de energía realizada por la Empresa EGEHID, durante el mes de julio de 2009 y facturada en el mes de agosto de 2009. La misma está expresada en GWh y su equivalente en millones de RD\$.

Cuadro No. 40
Energía Generada por EGEHID Facturada en Agosto 2009
(En GWh y Millones de RD\$)

Unidades	Generación		Variación	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa (%)
En Gwh	123.56	111.41	(12.15)	(9.83)
En millones RD\$	658.56	600.19	(58.37)	(8.86)

Como se observa, la generación experimentó una disminución de 12.12 GWh, equivalente a un 9.83% de lo programado y en términos monetarios, la reducción fue de RD\$58.37 millones, para un 8.86% con respecto al monto proyectado.

3.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA Y POTENCIA.

Los ingresos programados por la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID), para el mes de agosto de 2009, ascendían a RD\$658.56 millones, ejecutándose un monto de RD\$176.42 millones, para una disminución neta de RD\$482.14 millones, equivalentes a un 73.21% de la programación.

El comportamiento mostrado se debió a la partida de Energía y Potencia, la cual disminuyó en RD\$482.16 millones, con relación a lo programado, equivalentes a un 73.22%.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

Cuadro No. 41
Ingresos por Venta de Energía y Potencia de EGEHID. Agosto 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Energía y Potencia	658.56	176.39	(482.16)	(73.22)
Otros	0.00	0.03	0.03	100.00
Total	658.56	176.42	(482.14)	(73.21)

3.3. EGRESOS DE EGEHID

3.3.1. Gastos Operacionales.

La Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID), programó gastos operacionales para el mes de agosto de 2009, por un monto de RD\$170.15 millones, ejecutando RD\$64.93 millones, para una disminución de RD\$105.22 millones, equivalentes a un 61.84%.

El detalle por partida de gastos, se muestra en el cuadro a continuación.

Cuadro No. 42
Gastos Operacionales EGEHID. Agosto 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Personal	67.87	39.04	(28.83)	(42.47)
Proveedores	18.36	19.29	0.93	5.08
Otros	83.92	6.59	(77.32)	(92.14)
Total	170.15	64.93	(105.22)	(61.84)

Como puede observarse para el comportamiento indicado contribuyeron las partidas Personal con una reducción de RD\$28.83 millones y Otros con RD\$77.32 millones, para una variación relativa de un 42.47% y un 92.14%, respectivamente. Por otro lado la partida Proveedores registró un incremento de RD\$0.93 millones, un 5.08% de lo programado.

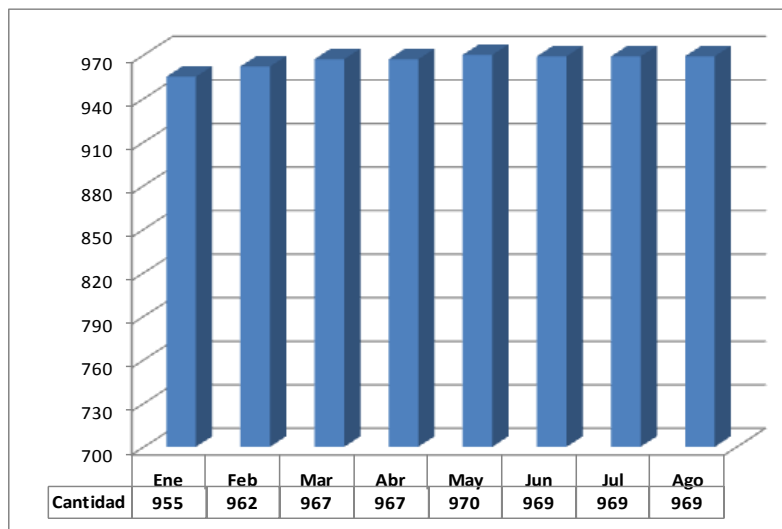


Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

3.3.2. Plantilla de Empleados

Durante el mes de agosto de 2009, el personal de la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID) fue de 969 empleados, manteniendo el mismo nivel del mes de julio de 2009, tal como aparece en el cuadro a continuación:

**Evolución de la Plantilla de Empleados EGEHID
Agosto 2009**



3.3.3. Gastos de Capital.

Los Gastos de Capital programados por EGEHID, para el mes de agosto de 2009, ascendían a RD\$528.84 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$840.10 millones, para un aumento neto de RD\$311.26 millones, un 58.86% de lo proyectado.

Ver detalle en el cuadro a continuación:



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

Cuadro No. 43
Gastos de Capital EGEHID, Agosto 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Programado	Ejecutado	Variaciones	
			Absoluta	Relativa %
Recursos Propios	247.38	118.77	(128.61)	(51.99)
Recursos Externos	281.46	721.33	439.87	156.28
Total	528.84	840.10	311.26	58.86

El comportamiento indicado se debe a las reducciones en los gastos de capital con Recursos Propios ascendentes a RD\$128.61 millones, un 51.99% del monto proyectado y al aumento en RD\$439.87 millones en los gastos de capital con Recursos Externos, equivalentes a un 156.28% de la programación.

Es bueno señalar, que los gastos de capital con recursos externos de EGEHID corresponden a la ejecución del proyecto de la Central Hidroeléctrica Palomino.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

4. EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DOMINICANA (ETED)

A continuación se presentan los resultados de las operaciones realizadas por la **Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED)**, durante el mes de agosto de 2009.

4.1. FACTURACIÓN DE PEAJE DE TRANSMISIÓN.

La facturación de Peaje de Transmisión, realizada por la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED), para el mes de agosto de 2009, ascendió a RD\$245.42 millones, lo que representó un aumento de RD\$4.79 millones, equivalente a un 1.99% del total programado, ascendente a RD\$240.63 millones. Cabe indicar, que el monto facturado de Peaje de Transmisión, corresponde a la energía retirada en el mes de julio de 2009.

Cuadro No. 44
Facturación de Peaje de Transmisión. Agosto de 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Energía Retirada (GWh)	962.50	981.66	19.16	1.99
Precio Peaje Total Unitario (RD\$/kWh)	0.25	0.25	0.00	0.00
Peaje de Transmisión	240.63	245.42	4.79	1.99

4.2. INGRESOS POR PEAJE DE TRANSMISIÓN.

Para el mes de agosto de 2009, la Empresa **ETED**, programó percibir ingresos por RD\$245.42 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$104.87 millones, para una disminución neta de RD\$140.55 millones y relativa de 57.27%.

Cuadro No. 45
Ingresos por Peaje de Transmisión de ETED. Agosto de 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Peaje de Transmision	245.42	102.16	(143.26)	(58.37)
Otros	0.00	2.71	2.71	100.00
Total	245.42	104.87	(140.55)	(57.27)

Puede observarse, que la disminución indicada se debió a la partida de Peaje de Transmisión, la cual se redujo en RD\$143.26 millones, equivalentes a un 58.37% de lo programado.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

4.3. EGRESOS DE ETED

4.3.1. Gastos Operacionales.

Los gastos operacionales programados por ETED para el mes de agosto de 2009, ascendían a RD\$75.77 millones, ejecutando un total de RD\$74.28 millones, para una reducción neta de RD\$1.49 millones, equivalentes a un 1.97% del gasto programado.

Cuadro No. 46
Gastos Operacionales ETED. Agosto 2009
(En Millones de RD\$)

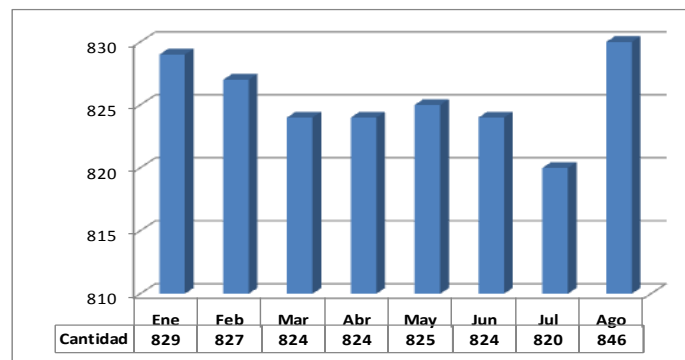
Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Personal	46.48	44.53	(1.95)	(4.19)
Proveedores	21.01	26.47	5.45	25.95
Otros	8.28	3.28	(5.00)	(60.34)
Total	75.77	74.28	(1.49)	(1.97)

Como puede observarse, la partida Otros registró la mayor reducción con RD\$5.00 millones, a esta le sigue Personal con RD\$1.95 millones, mientras que los gasto en Proveedores estos presentaron un aumento de RD\$5.45 millones, un 25.95% de lo proyectado.

4.3.2. Plantilla de Empleados.

Durante el mes de agosto de 2009, el personal de ETED fue de 846 empleados, mostrando un aumento de veintiséis (26) empleados con relación al mes de julio, tal como aparece en el gráfico a continuación:

Evolución de la Plantilla de Empleados ETED
Agosto 2009





Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

4.3.3. Gastos de Capital.

Los Gastos de Capital programados por ETED para el mes de agosto de 2009, ascendieron a RD\$312.68 millones y se ejecutaron RD\$31.59 millones, para una disminución de RD\$281.09 millones, equivalentes a un 89.90% de lo programado.

Ver detalle en el cuadro a continuación:

Cuadro No. 47
Gastos de Capital ETED. Agosto 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Programado	Ejecutado	Variaciones	
			Absoluta	Relativa %
Recursos Propios	142.41	17.02	(125.39)	(88.05)
Recursos Externos	170.27	14.57	(155.70)	(91.44)
Total	312.68	31.59	(281.09)	(89.90)

En términos individuales, fueron ejecutados RD\$17.02 millones en Gastos de Capital con Recursos Propios, para una reducción de RD\$125.39 millones; y con Recursos Externos se ejecutaron RD\$14.57 millones, para una reducción de RD\$155.70 millones.

Cabe indicar, que los gastos de capital con recursos externos de ETED corresponden a la ejecución del proyecto de Línea de Transmisión y Subestaciones de 345 KV, Santo Domingo – Santiago.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

**5. ANÁLISIS DEL FLUJO DE CAJA DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, CDEEE
CONSOLIDADO, EGEHID Y ETED PARA EL MES DE AGOSTO DEL AÑO 2009**

5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

En el mes de agosto 2009, las Empresas Distribuidoras de Electricidad percibieron ingresos por US\$92.24 millones, producto de sus operaciones corrientes, mientras que sus egresos operacionales fueron de US\$148.90 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$56.66 millones. Este monto resultó superior en US\$12.46 millones, equivalentes a 28.18%, respecto al déficit programado para el mes, el cual ascendía a US\$44.20 millones. Ver anexo 10.

Cuadro No. 48
Superávit o Déficit Operativo Empresas Distribuidoras.
Programado Vs. Ejecutado
Agosto 2009
(En Millones de US\$)

Empresa /Concepto	Programado	Ejecutado	Variacion	
			Absoluta	Relativa %
Edenorte				
Ingresos	31.42	27.84	(3.58)	(11.40)
Egresos	47.99	51.49	3.50	7.29
Superávit o Déficit	(16.57)	(23.65)	(7.08)	42.75
EdeSur				
Ingresos	44.00	38.60	(5.40)	(12.27)
Egresos	52.75	58.69	5.94	11.26
Superávit o Déficit	(8.75)	(20.09)	(11.34)	129.60
EdeEste				
Ingresos	26.97	25.80	(1.17)	(4.35)
Egresos	45.86	38.72	(7.14)	(15.57)
Superávit o Déficit	(18.89)	(12.92)	5.97	(31.59)
Totales				
Ingresos	102.40	92.24	(10.16)	(9.92)
Egresos	146.60	148.90	2.30	1.57
Superávit o Déficit	(44.20)	(56.66)	(12.46)	28.18

Para financiar parte de este déficit, las Distribuidoras reportan en sus Flujos de Cajas, haber recibido un monto neto de US\$5.86 millones provenientes de los aportes del Gobierno, ingresos por cancelación de Certificados Financieros, egresos por apertura Certificados Financieros. También, se incluyen ingresos y egresos por concepto de compensación del Fondo de Estabilización Tarifaria, además de ingresos y egresos por Línea de Crédito y/o Préstamo.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

Cuadro No. 49
Financiamiento del Déficit Empresas Distribuidoras Agosto 2009
(En Millones de US\$)

Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Total
Ingresos por Aportes del Gobierno	0.00	0.84	5.00	5.84
Ingresos por Cancelacion de Certificados Financieros	0.00	2.31	0.00	2.31
Egresos por Apertura de Certificados Financieros	0.00	(2.59)	0.00	(2.59)
Ingresos por Línea de Crédito y Prestamo	0.29	0.00	0.00	0.29
Egresos por Línea de Crédito y Prestamo	(0.01)	0.00	0.00	(0.01)
Total Neto para Cubrir Deficit de Caja	0.29	0.57	5.00	5.86

El Déficit después de financiamiento, al mes de agosto del 2009, ascendió a US\$50.80 millones.

Cuadro No. 50
Superávit o Déficit después del Financiamiento Empresas Distribuidoras.
Agosto 2009
(En Millones de US\$)

Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Total
Déficit o Superávit Operativo	(23.65)	(20.09)	(12.92)	(56.66)
Financiamiento	0.29	0.57	5.00	5.86
Déficit o Superávit Despues de Financiamiento	(23.36)	(19.52)	(7.92)	(50.80)

El Déficit Operacional Acumulado Ejecutado de las Distribuidoras para los meses enero-agosto 2009 es de US\$367.54 millones, mientras que el Déficit Operacional Acumulado Programado para estos mismos meses era de US\$365.03 millones, lo que refleja un aumento de US\$2.51 millones, equivalente a 0.69%, con respecto a la programación.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

Cuadro No. 51
Superávit o Déficit Operativo Acumulado Enero - Agosto 2009
Empresas Distribuidoras. Programado Vs. Ejecutado
(En Millones de US\$)

Empresa	Déficit o Superávit Operativo Acumulado Ene-Ago		Variación	
	Programado	Ejecutado	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	(126.89)	(135.80)	(8.91)	7.02
EdeSur	(94.87)	(111.95)	(17.08)	18.00
EdeEste	(143.26)	(119.79)	23.48	(16.39)
Total	(365.03)	(367.54)	(2.51)	0.69

5.2. CDEEE consolidado

La CDEEE, de manera consolidada, obtuvo ingresos por US\$14.15 millones, producto de sus operaciones corrientes, mientras que sus egresos operativos ascendieron a US\$38.28 millones, lo que originó un Déficit Operacional de US\$24.12 millones, que comparado con el Déficit Programado de US\$18.28 millones, refleja un aumento de US\$5.85 millones. Ver anexo 10.

Cuadro No. 52
Superávit o Déficit Operativo CDEEE Consolidado.
Programado Vs. Ejecutado. Agosto 2009
(En Millones de US\$)

Empresa /Concepto	Programado	Ejecutado	Variación	
			Absoluta	Relativa %
Unidad Corporativa				
Ingresos	30.15	13.85	(16.30)	(54.06)
Egresos	44.62	37.56	(7.07)	(15.84)
Superávit o Déficit	(14.47)	(23.70)	(9.23)	63.76
UERS				
Ingresos	0.64	0.00	(0.64)	(100.00)
Egresos	3.28	0.41	(2.87)	(87.50)
Superávit o Déficit	(2.64)	(0.41)	2.23	(84.49)
PRA				
Ingresos	1.00	0.30	(0.70)	(69.96)
Egresos	2.16	0.31	(1.85)	(85.62)
Superávit o Déficit	(1.16)	(0.01)	1.15	(99.12)
Totales				
Ingresos	31.79	14.15	(17.64)	(55.48)
Egresos	50.06	38.28	(11.79)	(23.55)
Superávit o Déficit	(18.28)	(24.12)	(5.85)	32.00



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

Para financiar el Déficit de Caja, en el mes de agosto de 2009, la CDEEE recibió aportes del Gobierno Central RD\$585.91 millones, que a una tasa de RD\$36.1259/US\$, equivalen a US\$16.22 millones.

De los montos recibidos por la CDEEE, fueron pagados a REFIDOMSA US\$9.19 millones, por concepto de compra de combustible para las plantas de las empresas Falcondo, Haina y San Felipe.

La CDEEE realizó egresos por Préstamo a EdeEste por US\$4.98 millones, los cuales posteriormente les fueron descontados de los aportes del gobierno para cubrir el déficit de caja consignado para esta empresa. También realizó egresos por US\$0.01 millones para el pago de la facturación de compra de energía del 2008 y US\$0.02 millones por amortización de préstamos a corto plazo, quedando un total neto para cubrir el déficit de caja de la CDEEE de US\$7.0 millones.

Cuadro No. 53
Financiamiento del Déficit CDEEE
Agosto 2009
(En Millones de US\$)

Concepto	Unidad Corporativa
Aportes del Gobierno Central	16.22
Pagos a Refidomsa por Compra de Combustible	(9.19)
Pago Linea de Credito y/o Prestamo	(0.02)
Pago Facturacion 2008	(0.01)
Total Neto para Cubrir Deficit de Caja	7.00

Después de financiamiento, el Déficit Consolidado de la CDEEE para el mes de agosto 2009 es de US\$17.12 millones.

Cuadro No. 54
Superávit o Déficit CDEEE después del Financiamiento.
Agosto 2009
(En Millones de US\$)

Concepto	Unidad Corporativa	UERS	PRA	Total
Déficit o Superávit Operativo	(23.70)	(0.41)	(0.01)	(24.12)
Financiamiento	7.00	0.00	0.00	7.00
Déficit o Superávit Después de Financiamiento	(16.70)	(0.41)	(0.01)	(17.12)



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

El Déficit Operacional Acumulado Ejecutado de la CDEEE para los meses enero-agosto 2009 es de US\$108.34 millones, mientras que el Déficit Operacional Acumulado Programado para estos mismos meses es de US\$180.22 millones, para una disminución de US\$71.88 millones, equivalente a 0.69%.

Cuadro No. 55
Superávit o Déficit Operativo Acumulado Enero - Agosto 2009
CDEEE Consolidado. Programado Vs. Ejecutado
(En Millones de US\$)

Empresa	Déficit o Superávit Operativo Acumulado Ene-Ago		Variación	
	Programado	Ejecutado	Absoluta	Relativa %
CDEEE Consolidado	(180.22)	(108.34)	71.88	(39.88)

5.3. EGEHID

EGEHID percibió ingresos por valor de US\$4.88 millones, correspondientes a la venta de energía y potencia hidroeléctrica, mientras que los egresos fueron de US\$5.09 millones, lo que generó un Déficit de US\$0.20 millones, quedando por debajo del Superávit programado para ese mes en US\$6.57 millones, equivalente a un 103.17% . Ver anexo 10.

Cuadro No. 56
Superávit o Déficit Operativo EGEHID. Programado Vs. Ejecutado
Agosto 2009
(En Millones de US\$)

Concepto	Programado	Ejecutado	Variación	
			Absoluta	Relativa %
Ingresos	17.65	4.88	(12.77)	(72.34)
Egresos	11.28	5.09	(6.20)	(54.94)
Superávit o Déficit	6.37	(0.20)	(6.57)	(103.17)

El Déficit después de financiamiento, para el mes de agosto 2009, ascendió a US\$0.20 millones.

5.4. ETED

Los ingresos percibidos durante el mes de agosto ascendieron a US\$2.90 millones, correspondientes al cobro de peaje de transmisión y otros ingresos, mientras que los egresos fueron de US\$2.53



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

millones, lo que generó un Superávit de US\$0.38 millones, quedando RD\$0.29 millones por encima del Superávit programado para ese mes de US\$0.08 millones. Ver anexo 10.

Cuadro No. 57
Superávit o Déficit Operativo ETED. Programado Vs. Ejecutado
Agosto 2009
(En Millones de US\$)

Concepto	Programado	Ejecutado	Variación	
			Absoluta	Relativa %
Ingresos	5.98	2.90	(3.08)	(51.46)
Egresos	5.90	2.53	(3.37)	(57.14)
Superávit o Déficit	0.08	0.38	0.29	351.35

Esta empresa recibió recursos externos por un monto de US\$0.25 millones para la ejecución de sus proyectos de inversión.

Después de financiamiento, para el mes de agosto de 2009, esta empresa presentó un Superávit de US\$0.38 millones.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE AGOSTO 2009**

6. ANEXOS

1. Flujo de Caja EdeNorte.
2. Flujo de Caja EdeSur.
3. Flujo de Caja EdeEste.
4. Flujo de Caja CDEEE.
5. Flujo de Caja EGEHID.
6. Flujo de Caja ETED
7. Resolución SIE-48-2009.
8. Detalles de Facturación y Pago en RD\$ y US\$ Empresas Distribuidoras.
9. Indicadores de Gestión Enero - Agosto 2009.
10. Déficit Total de las Distribuidoras y la CDEEE (Enero - Agosto 2009).

Anexos



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

Anexo 1

Flujo de Caja

EdeNorte



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES
UNIDAD DE ANALISIS Y SEGUIMIENTO
EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD EDENORTE
SISTEMA DE SEGUIMIENTO BASICO DE EJECUCION MENSUAL
 Periodo Enero - Agosto y Acumulado
 (RDS Millones)

	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Junio	Julio	Agosto	Acumulado	Junio	Julio	Agosto	Acumulado	Absoluta	%	Absoluta	%
A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA												
Cobros Comerciales												
Ventas de Energía Sectores No PRA	925.12	1,019.96	1,024.30	7,222.68	922.88	1,045.96	966.43	6,612.15	(57.87)	-5.65%	(610.53)	-8.45%
Inst. Gubernamentales No Cortables	82.00	90.00	90.00	668.00	94.88	86.47	0.00	596.96	(90.00)	-100.00%	(71.04)	-10.63%
Ventas de Energía Sectores PRA (25%)	11.00	11.00	11.00	88.00	9.27	10.86	10.13	88.13	(0.87)	-7.88%	0.13	0.14%
TOTAL COBROS COMERCIALES	1,018.12	1,120.96	1,125.30	7,978.68	1,027.03	1,143.29	976.57	7,297.24	(148.73)	-13.22%	(681.44)	-8.54%
Ingresos Especializados & A Compensar												
Fondo de Estabilización Tarifaria				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Ayuntamientos	22.00	22.00	22.00	176.00	26.70	27.17	27.96	198.72	5.96	27.08%	22.72	12.91%
A Compensar: Gobierno				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Ede-Nor/Sur				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Generadores				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros Ingresos a Compensar				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
TOTAL INGRESOS ESPECIALIZADOS	22.00	22.00	22.00	176.00	26.70	27.17	27.96	198.72	5.96	27.08%	22.72	12.91%
TOTAL INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA	1,040.12	1,142.96	1,147.30	8,154.68	1,053.72	1,170.45	1,004.52	7,495.96	(142.78)	-12.44%	(658.72)	-8.08%
B.- INGRESOS FINANCIEROS												
Préstamos Bancarios				0.00			10.63	10.63	10.63	100.00%	10.63	100.00%
Préstamos CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Préstamos Entre Empresas				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Cobros de Intereses Deudas con el Sector				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Certificados de Inversión				0.00				46.73	0.00	0.00%	46.73	100.00%
Otros Ingresos Financieros				0.00				4.87	1.18	100.00%	4.87	100.00%
TOTAL INGRESOS FINANCIEROS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.07	3.08	11.81	62.22	11.81	100.00%	62.22	100.00%
C.- OTROS INGRESOS												
Otros Ingresos	1.25	1.25	1.25	10.00	0.13	0.02	0.02	2.07	(1.23)	-98.40%	(7.93)	-79.30%
TOTAL OTROS INGRESOS	1.25	1.25	1.25	10.00	0.13	0.02	0.02	2.07	(1.23)	-98.40%	(7.93)	-79.30%
I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C)	1,041.37	1,144.21	1,148.55	8,164.68	1,053.92	1,173.55	1,016.35	7,560.25	(132.20)	-11.51%	(604.43)	-7.40%
D.- PAGOS OPERATIVOS												
Personal	70.00	70.00	70.00	555.00	60.88	61.87	74.35	512.97	4.35	6.21%	(42.03)	-7.57%
Proveedores (Generales & Administrativos)	92.05	92.05	82.00	784.85	113.56	78.18	83.04	826.98	1.04	1.26%	42.13	5.37%
Impuestos	11.00	11.00	10.00	87.00	10.42	9.55	9.84	85.79	(0.16)	-1.65%	(1.21)	-1.39%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.38	0.38	0.30	2.80	0.30	100.00%	2.80	100.00%
TOTAL PAGOS OPERATIVOS	173.05	173.05	162.00	1,426.85	185.24	149.98	167.52	1,428.54	5.52	3.41%	1.69	0.12%
E.- PAGOS DE ENERGIA												
E.1.-Generadores												
Itabo	225.73	225.73	225.73	1,630.23	90.45	145.77	111.63	842.57	(114.10)	-50.55%	(787.66)	-48.32%
Haina	217.23	265.58	275.89	2,099.88	55.92	101.74	31.16	795.58	(244.73)	-88.71%	(1,304.31)	-62.11%
CDEEE	166.15	166.15	189.60	1,543.06	147.24	303.07	74.73	1,746.29	(114.87)	-60.58%	203.22	13.17%
CDEEE Acuerdo PALAMARA	27.76	27.76	27.76	222.08	15.30	126.38	65.96	282.03	38.20	137.62%	59.95	27.00%
EGEHID	128.64	128.64	128.64	1,232.14	42.36	84.62	40.00	606.29	(88.64)	-68.90%	(625.85)	-50.79%
ETED	1.16	1.16	2.06	18.21	0.92	0.91	12.86	22.01	10.80	524.41%	3.81	20.91%
Metaladon	0.75	3.50	5.60	12.45	2.66	3.76	6.54	24.98	0.94	16.74%	12.53	100.65%
Puerto Plata	94.43	94.43	94.43	879.97	30.78	100.20	58.89	606.06	(35.54)	-37.63%	(273.91)	-31.13%
Monte Rio	3.31	3.31	5.31	65.12	6.47	3.15	4.07	79.64	(1.24)	-23.35%	14.53	22.31%
Dominican Power Partner	1.89	1.89	1.89	11.34	0.00	0.00	0.00	10.34	(1.89)	-100.00%	(1.00)	-8.79%
AES Andrés	39.57	39.57	39.57	288.69	48.70	38.05	37.31	319.04	(2.26)	-5.71%	30.35	10.51%
Palamara	139.62	139.62	139.62	1,202.29	251.07	132.64	155.48	1,066.41	15.86	11.36%	(135.87)	-11.30%
Seaboard	3.99	5.50	10.50	51.69	3.66	5.75	9.18	59.35	(1.32)	-12.59%	7.65	14.81%
Laesa (Cecusa)				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros				0.05				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	(0.05)	-100.00%
Consorcio LAESA	18.08	39.60	39.60	155.31	37.93	44.42	50.98	193.71	11.38	28.73%	38.20	24.56%
TOTAL PAGOS A GENERADORAS	1,068.31	1,142.45	1,186.20	9,412.72	733.45	1,090.46	658.80	6,654.32	(527.40)	-44.46%	(2,758.40)	-29.31%
E.2.-Pago a Instituciones Regulatorias												
SIE	4.66	4.66	4.66	37.18	6.36	7.41	4.07	53.21	(0.58)	-12.55%	16.03	43.11%
Comisión Nac. de Energía	1.55	1.55	1.55	12.39	1.23	1.24	1.36	12.89	(0.19)	-12.55%	0.50	4.03%
Organismo Coordinador	1.46	1.46	1.46	11.41	1.41	1.40	1.43	18.52	(0.03)	-2.04%	7.11	62.26%
PAEF	1.89	1.89	1.89	15.12	1.59	3.18	1.59	7.95	(0.30)	-15.90%	(7.17)	-47.43%
Aporte Barrios Carenciados (48%)	5.00	5.00	5.00	40.00	0.00	22.74	0.00	37.88	(5.00)	-100.00%	(2.12)	-5.30%
TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS	14.56	14.56	14.56	116.11	10.58	35.97	8.45	130.45	(6.11)	-41.98%	14.34	12.35%
TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1+E.2-E.3)	1,082.86	1,157.00	1,200.76	9,528.83	744.04	1,126.43	667.24	6,784.77	(533.51)	-44.43%	(2,744.06)	-28.80%
F.- PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES												
Préstamos Bancarios	0.30	0.30	0.30	2.40	0.30	0.30	0.30	2.39	0.00	0.14%	(0.01)	-0.36%
Préstamos CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Préstamos entre Empresas				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Intereses sobre Préstamos Bancarios				0.00			0.03	0.03	0.03	100.00%	0.03	100.00%
Intereses sobre Facturación Corriente				0.00	5.10	0.70	2.71	52.46	2.71	100.00%	52.46	100.00%
Intereses sobre Deuda Congelada				0.00				11.85	0.00	0.00%	11.85	100.00%
Comisiones	3.00	3.00	3.00	24.00	2.32	2.42	2.69	24.81	(0.31)	-10.33%	0.81	3.38%
Amortización Deuda de Periodos Anteriores				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Certificados de Inversión				0.00	11.63	100.00		111.63	0.00	0.00%	111.63	100.00%
Otros Pagos Financieros (Embargos)				0.00	5.11	5.28	2.96	46.87	2.96	100.00%	46.87	100.00%
F.1.- Sub-Total Pagos Financieros	3.30	3.30	3.30	26.40	24.46	108.70	8.69	250.05	5.39	163.35%	22.65	847.16%
Fondo de Estabilización Tarifaria				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pagos Compensados CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Chami Isa & Asociados CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Ayuntamientos	22.00	22.00	22.00	176.00	26.70	27.17	27.96	198.72	5.96	27.08%	22.72	12.91%
Compensado: Gobierno				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Ede-Nor/Sur				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Generadores				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros Pagos Compensados				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
F.2.-Sub-Total Pagos Compensados	22.00	22.00	22.00	176.00	26.70	27.17	27.96	198.72	5.96	27.08%	22.72	12.91%
TOTAL PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES	25.30	25.30	25.30	202.40	51.16	135.87	36.65	448.76	11.35	44.85%	246.36	121.72%
(11) PAGOS TOTALES (D+E+F)	1,281.21	1,355.35	1,388.06	11,158.08	980.44	1,412.28	871.42	8,662.07	(516.64)	-37.22%	(2,496.01)	-22.37%
RESULTADO DEL PERIODO (I+11)	(239.84)	(211.14)	(239.51)	(2,993.40)	73.49	(238.72)	144.94	(1,101.82)	384.44	-160.51%	1,891.58	-63.19%
SALDO INICIAL	0.00	0.00	0.00	0.00	114.69	150.12	121.78	(0.16)	121.78	100.00%	(0.16)	100.00%
Capex (pagos realizados) (Inversiones)	(102.86)	(102.86)	(102.86)	(822.88)	(135.66)	(79.56)	(103.42)	(884.43)	(0.56)	0.54%	(61.55)	7.48%
Aporte Gobierno para Inversiones				0.00				237.95	0.00	0.00%	237.95	100.00%
Aporte Gobierno 75% Sectores PRA				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aporte Gobierno al Déficit de Caja	340.00	340.00	340.00	2,720.00	97.61	289.94	0.00	1,911.75	(340.00)			

Anexo 2

Flujo de Caja

EdeSur



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES
UNIDAD DE ANALISIS Y SEGUIMIENTO
EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD EDESUR
SISTEMA DE SEGUIMIENTO BASICO DE EJECUCION MENSUAL
 Periodo Enero - Agosto y Acumulado
 (RDS Millones)

	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Junio	Julio	Agosto	Acumulado	Junio	Julio	Agosto	Acumulado	Absoluta	%	Absoluta	%
A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA												
Cobros Comerciales												
Ventas de Energía Sectores No PRA	1,440.32	1,545.73	1,581.75	11,194.72	1,255.28	1,479.91	1,367.94	9,470.35	(213.80)	-13.52%	(1,724.37)	-15.40%
Inst. Gubernamentales No Cortables	0.00	0.00	0.00	0.00	100.31	102.28	0.00	805.06	0.00	0.00%	805.06	100.00%
Ventas de Energía Sectores PRA (25%)	25.93	27.68	28.00	196.44	18.74	19.50	18.78	157.00	(9.22)	-32.93%	(39.44)	-20.08%
TOTAL COBROS COMERCIALES	1,466.25	1,573.41	1,609.75	11,391.16	1,374.33	1,601.69	1,386.73	10,432.41	(223.02)	-13.85%	(958.75)	-8.42%
Ingresos Especializados & A Compensar												
Fondo de Estabilización Tarifaria	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Ayuntamientos	43.21	46.37	0.00	288.39	6.51	6.08	6.24	47.35	6.24	100.00%	(241.04)	-83.58%
A Compensar: Gobierno	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Edes-Nor/Sur	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Generadores	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros Ingresos a Compensar	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
TOTAL INGRESOS ESPECIALIZADOS	43.21	46.37	0.00	288.39	6.51	6.08	6.24	47.35	6.24	100.00%	(241.04)	-83.58%
TOTAL INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA	1,509.46	1,619.78	1,609.75	11,679.54	1,380.84	1,607.76	1,392.97	10,479.76	(216.79)	-13.47%	(1,199.78)	-10.27%
B.- INGRESOS FINANCIEROS												
Préstamos Bancarios	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	326.80	0.00	0.00%	326.80	100.00%
Préstamos CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Préstamos Entre Empresas	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Cobros de Intereses Deudas con el Sector	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Certificados de Inversión	0.00	0.00	0.00	0.00	68.40	72.20	83.60	296.40	83.60	100.00%	296.40	100.00%
Otros Ingresos Financieros	1.71	1.71	1.71	13.71	0.32	2.77	1.51	12.94	(0.21)	-12.07%	(0.77)	-5.59%
TOTAL INGRESOS FINANCIEROS	1.71	1.71	1.71	13.71	68.72	74.97	85.11	636.14	83.39	4867.84%	622.43	4541.59%
C.- OTROS INGRESOS												
Otros Ingresos	7.75	7.75	7.75	62.01	0.45	22.41	0.09	50.02	(7.66)	-98.82%	(11.99)	-19.33%
AES - Peaje	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
TOTAL OTROS INGRESOS	7.75	7.75	7.75	62.01	0.45	22.41	0.09	50.02	(7.66)	-98.82%	(11.99)	-19.33%
I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C)	1,518.92	1,629.24	1,619.22	11,752.26	1,450.01	1,705.14	1,478.16	11,165.92	(141.05)	-8.71%	(589.34)	-5.01%
D.- PAGOS OPERATIVOS												
Personal	95.16	95.16	138.77	804.85	77.23	76.64	87.52	613.31	(51.24)	-36.93%	(191.54)	-23.80%
Proveedores (Generales & Administrativos)	95.83	95.83	95.83	766.62	133.89	196.97	118.84	1,155.55	23.01	24.02%	388.93	50.73%
Impuestos	14.32	14.32	14.32	114.55	22.35	19.35	20.94	160.22	6.62	46.25%	45.67	39.87%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
TOTAL PAGOS OPERATIVOS	205.30	205.30	248.91	1,686.03	233.47	292.97	227.31	1,929.08	(21.61)	-8.68%	243.05	14.42%
E.- PAGOS DE ENERGIA												
E.1.- Generadores												
Itabo	182.91	184.12	171.17	1,276.45	222.05	127.51	163.83	1,248.25	(7.33)	-4.28%	(28.20)	-2.21%
Haina	319.47	504.32	480.60	3,148.96	162.63	108.45	147.83	1,166.84	(332.77)	-69.24%	(1,982.12)	-62.95%
CDEEE	218.22	280.72	388.69	2,826.30	287.00	396.78	298.02	2,514.20	(90.68)	-23.33%	(312.10)	-11.04%
CDEEE Acuerdo PALAMARA	18.78	19.04	19.02	162.31	0.00	49.39	13.22	62.62	(5.80)	-30.49%	(99.70)	-61.42%
Metaldom	55.22	134.96	82.20	805.48	7.01	8.84	6.69	460.73	(75.51)	-91.86%	(344.75)	-42.80%
Puerto Plata	2.26	3.72	1.97	27.77	1.04	1.93	1.53	1.89	(0.44)	-22.52%	(25.88)	-93.19%
Monte Rio	323.44	128.79	130.44	957.53	68.65	73.92	72.44	656.60	(58.01)	-44.47%	(300.93)	-31.43%
Dominican Power Partner	0.00	0.00	0.00	0.00	0.83	0.20	0.00	5.61	0.00	0.00%	5.61	100.00%
AES Andrés	23.77	38.93	29.89	202.43	0.00	1.29	2.09	57.84	(27.80)	-93.01%	(144.58)	-71.43%
Palamara	305.29	277.51	276.88	2,121.77	108.40	285.58	126.77	1,509.03	(150.11)	-54.22%	(612.74)	-28.88%
Seaboard	201.01	169.54	104.76	1,084.34	83.86	78.98	96.69	809.43	(8.07)	-7.71%	(274.91)	-25.35%
Laesa (Cecusa)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Consortio LAESA	32.31	46.61	46.47	194.62	77.32	105.50	153.84	738.14	107.38	231.08%	543.52	279.27%
TOTAL PAGOS A GENERADORES	1,682.67	1,788.27	1,732.09	12,807.96	1,018.79	1,238.37	1,082.94	9,231.18	(649.15)	-37.48%	(3,576.77)	-27.93%
E.2.- Pago a Instituciones Regulatorias												
SIE	6.96	7.40	7.18	54.54	6.00	6.09	6.00	48.09	(1.18)	-16.44%	(6.45)	-11.82%
Comisión Nac. de Energía	4.64	4.93	4.79	36.36	1.49	1.39	1.50	15.58	(3.28)	-68.57%	(20.78)	-57.14%
Organismo Coordinador	1.93	1.93	1.93	15.41	0.00	0.00	1.69	7.81	(0.24)	-12.35%	(7.60)	-49.31%
PAEF	2.50	2.50	2.50	20.00	2.49	2.49	0.00	17.43	(2.50)	-100.00%	(2.57)	-12.84%
Aporte Barrios Carenciados (48%)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pagos a Ayuntamientos	26.37	26.37	26.15	209.66	9.22	36.63	35.76	263.50	9.61	36.75%	53.84	25.68%
TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS	42.40	43.13	42.54	335.96	19.21	46.61	44.95	352.42	2.41	5.66%	16.45	4.90%
TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1+E.2+E.3)	1,725.07	1,831.39	1,774.64	13,143.92	1,038.00	1,284.98	1,127.90	9,583.60	(646.74)	-36.44%	(3,560.32)	-27.09%
F.- PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES												
Préstamos Bancarios	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Préstamos CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Préstamos entre Empresas	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Intereses sobre Préstamos Bancarios	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Intereses sobre Facturación Corriente	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Intereses sobre Deuda Congelada	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Comisiones	0.04	0.12	0.10	5.12	0.07	0.08	0.07	4.31	(0.03)	-31.04%	(0.81)	-15.79%
Amortización Deuda de Periodos Anteriores	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Certificados de Inversión	0.00	0.00	0.00	0.00	79.80	95.85	93.45	645.30	93.45	100.00%	645.30	100.00%
Otros Pagos Financieros	2.65	2.60	2.52	22.36	0.00	0.00	0.00	0.00	(2.52)	-100.00%	(22.36)	-100.00%
F.1.- Sub-Total Pagos Financieros	2.69	2.72	2.62	27.47	79.87	95.93	93.52	649.61	90.90	3468.31%	622.14	2264.41%
F.2.- Sub-Total Pagos Compensaciones	43.21	46.37	47.45	335.84	6.51	6.08	6.24	47.35	(41.22)	-86.86%	(288.49)	-85.90%
TOTAL PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES	45.90	49.09	50.07	363.32	86.37	102.00	99.76	696.96	49.69	99.23%	333.65	91.83%
(1) PAGOS TOTALES (D+E+F)	1,976.28	2,085.79	2,073.62	15,193.26	1,357.84	1,679.95	1,454.96	12,209.64	(618.66)	-29.83%	(2,983.62)	-19.64%
RESULTADO DEL PERIODO (I+II)	(457.35)	(456.54)	(454.41)	(3,438.01)	92.17	25.19	23.20	(1,043.72)	477.61	-105.11%	2,394.28	-69.64%
SALDO INICIAL	0.00	0.00	0.00	0.00	256.98	457.65	562.70	467.84	562.70	100.00%	467.84	100.00%
Capex (pagos realizados) (Inversiones)	(99.39)	(99.39)	(99.39)	(795.12								

Anexo 3

Flujo de Caja

EdeEste



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES
UNIDAD DE ANALISIS Y SEGUIMIENTO
EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD EDEESTE
SISTEMA DE SEGUIMIENTO BASICO DE EJECUCION MENSUAL
 Periodo Enero - Agosto y Acumulado
 (RDS Millones)

	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Junio	Julio	Agosto	Acumulado	Junio	Julio	Agosto	Acumulado	Absoluta	%	Absoluta	%
A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA												
Cobros Comerciales												
Ventas de Energía Sectores No PRA	1,126.20	1,227.20	1,311.02	8,996.93	678.04	820.17	882.81	5,631.78	(428.21)	-32.66%	(3,365.15)	-37.40%
Inst. Gubernamentales No Contables	95.78	96.07	99.03	746.66	91.54	105.37		675.04	(99.03)	-100.00%	(71.62)	-9.59%
Ventas de Energía Sectores PRA (25%)	19.65	21.42	19.65	156.00	26.09	25.35	20.78	196.86	1.33	5.73%	40.86	26.19%
TOTAL COBROS COMERCIALES	1,241.63	1,344.69	1,429.70	9,899.59	795.67	950.89	903.59	6,503.68	(526.11)	-36.80%	(3,395.90)	-34.30%
Ingresos Especializados & A Compensar												
Fondo de Estabilización Tarifaria				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Ayuntamientos				0.00	22.70	21.30	26.52	146.76	26.52	100.00%	146.76	100.00%
A Compensar: Gobierno				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Ede-Nor/Sur				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Generadores				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros Ingresos a Compensar				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
TOTAL INGRESOS ESPECIALIZADOS	0.00	0.00	0.00	0.00	22.70	21.30	26.52	146.76	26.52	100.00%	146.76	100.00%
TOTAL INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA	1,241.63	1,344.69	1,429.70	9,899.59	818.37	972.20	930.11	6,650.44	(499.59)	-34.94%	(3,249.15)	-32.82%
B.- INGRESOS FINANCIEROS												
Préstamos Bancarios				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Préstamos CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Préstamos Entre Empresas				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Cobros de Intereses Deudas con el Sector				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Certificados de Inversión				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros Ingresos Financieros				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
TOTAL INGRESOS FINANCIEROS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
C.- OTROS INGRESOS												
Otros Ingresos	24.71	25.76	25.46	198.35	2.73	1.14	1.79	26.43	(23.67)	-92.95%	(171.92)	-86.68%
TOTAL OTROS INGRESOS	24.71	25.76	25.46	198.35	2.73	1.14	1.79	26.43	(23.67)	-92.95%	(171.92)	-86.68%
I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C)	1,266.35	1,370.44	1,455.16	10,097.94	821.11	973.34	931.90	6,676.87	(523.26)	-35.96%	(3,421.07)	-33.88%
D.- PAGOS OPERATIVOS												
Personal	50.66	54.05	52.37	527.46	91.23	65.11	58.57	543.46	6.20	11.84%	16.00	3.03%
Proveedores (Generales & Administrativos)	93.67	53.52	53.74	810.03	77.45	23.23	68.34	636.47	14.60	27.18%	(173.56)	-21.43%
Impuestos	8.17	8.17	8.17	52.33	1.50	5.84	3.68	74.51	(4.49)	-54.95%	22.18	42.38%
Otros				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
TOTAL PAGOS OPERATIVOS	152.51	115.74	114.27	1,389.82	170.18	94.18	130.59	1,254.44	16.32	14.28%	(135.38)	-9.74%
E.- PAGOS DE ENERGIA												
E.1.-Generadores												
Itabo	248.47	246.20	256.69	1,854.87	825.54	16.59	6.58	1,136.89	(250.11)	-97.44%	(717.98)	-38.71%
Haina	217.40	218.09	235.52	1,742.10	169.52	232.23	238.19	1,590.60	2.67	1.13%	(151.49)	-8.70%
CDEEE	161.77	155.14	147.40	1,159.91	109.35	132.32	54.08	872.70	(93.33)	-63.31%	(287.21)	-24.76%
CDEEE Acuerdo PALAMARA				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
EGEHID				0.00	87.79	20.35	48.86	597.16	48.86	100.00%	597.16	100.00%
ETED				0.00	1.99	10.49	9.28	47.42	9.28	100.00%	47.42	100.00%
Miudadom				0.00	33.66		44.68	114.85	44.68	100.00%	114.85	100.00%
Puerto Plata				0.00	2.34	2.27	4.98	38.73	4.98	100.00%	38.73	100.00%
Monte Rio				0.00	7.81	5.42	8.61	59.92	8.61	100.00%	59.92	100.00%
Dominican Power Partner	543.41	575.43	631.83	4,262.67	2,314.08	229.92	229.59	3,250.08	(402.24)	-63.66%	(1,012.59)	-23.75%
AES Andrés	124.72	132.38	128.93	960.03	217.04	121.39	90.27	1,118.77	(38.66)	-29.99%	158.74	16.53%
Palamara				0.00	27.58	79.86	78.05	337.14	78.05	100.00%	337.14	100.00%
Seaboard				0.00	20.73	29.74	37.24	158.54	37.24	100.00%	158.54	100.00%
Laesa (Cocusa)	75.72	79.03	84.98	536.91		2.28	1.11	11.70	(84.98)	-100.00%	(525.21)	-97.82%
Otros				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Consortio LAESA				0.00	0.76	2.35	8.08	30.93	8.08	100.00%	30.93	100.00%
TOTAL PAGOS A GENERADORES	1,371.48	1,406.27	1,485.34	10,516.49	3,820.47	884.05	858.47	9,365.45	(626.86)	-42.20%	(1,151.04)	-10.95%
E.2.-Pago a Instituciones Regulatorias												
SIE	3.93	3.93	3.93	31.44	3.56	2.86	29.86	29.86	(3.93)	-100.00%	(1.58)	-5.02%
Comisión Nac. de Energía	1.55	1.55	1.55	12.40		1.87	7.07		(1.55)	-100.00%	(5.33)	-43.01%
Organismo Coordinador	1.15	1.15	1.15	9.20	1.35	1.03	10.63		(1.15)	-100.00%	1.43	15.55%
PAEF	1.24	1.24	1.24	9.92				0.00	(1.24)	-100.00%	(9.92)	-100.00%
Aporte Barrios Carenciados (48%)	9.43	10.28	9.43	74.88		10.81	17.39		(9.43)	-100.00%	(57.49)	-76.78%
TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS	17.30	18.15	17.30	137.84	4.91	16.89	0.00	64.95	(17.30)	-100.00%	(72.89)	-52.88%
TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1+E.2+E.3)	1,388.78	1,424.42	1,502.64	10,654.33	3,825.38	900.94	858.47	9,430.40	(644.17)	-42.87%	(1,223.93)	-11.49%
F.- PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES												
Préstamos Bancarios				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Préstamos CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Préstamos entre Empresas				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Intereses sobre Préstamos Bancarios				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Intereses sobre Facturación Corriente	62.84	65.32	67.55	481.86	85.60	241.95	87.99	726.06	20.44	30.25%	244.20	50.68%
Intereses sobre Deuda Congelada				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Comisiones				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Amortización Deuda de Periodos Anteriores				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Certificados de Inversión				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros Pagos Financieros	2.32	4.46	2.49	25.04	2.50	3.74	3.82	24.81	1.33	53.28%	(0.23)	-0.93%
F.1.- Sub-Total Pagos Financieros	65.16	69.78	70.05	506.90	88.10	245.69	91.81	750.87	21.74	31.07%	243.97	48.13%
Fondo de Estabilización Tarifaria				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pagos Compensados CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Chami Isa & Asociados CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Ayuntamientos				0.00	22.70	21.30	26.52	165.34	26.52	100.00%	165.34	100.00%
Compensado: Gobierno				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Ede-Nor/Sur				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Generadores				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros Pagos Compensados				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
F.2.- Sub-Total Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	22.70	21.30	26.52	165.34	26.52	100.00%	165.34	100.00%
TOTAL PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES	65.16	69.78	70.05	506.90	110.80	266.99	118.33	916.21	48.28	68.93%	409.31	80.75%
(I) PAGOS TOTALES (D+E+F)	1,606.45	1,609.94	1,686.96	12,551.05	4,106.35	1,262.11	1,107.39	11,601.05	(579.57)	-34.36%	(950.00)	-7.57%
RESULTADO DEL PERIODO (I+II)	(340.10)	(239.50)	(231.80)	(2,453.11)	(3,285.25)	(288.77)	(175.49)	(4,924.18)	56.31	-24.29%	(2,471.07)	100.73%
más												
SALDO INICIAL	456.42	448.60	359.27	714.73	149.53	265.31	186.73	229.07	(172.54)	-48.03%	(485.66)	-67.95%
Capex (pagos realizados) (Inversiones)	(93.00)	(93.00)	(93.00)	(744.00)	(83.00)	(13.00)	(17.00)	(531.00)	76.00	-81.72%	213.00	-28.63%
Aporte Gobierno para Inversiones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aporte Gobierno 75% Sectores PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aporte Gobierno al Deficit de Caja	425.28	243.17	244.16	2,761.01	3,484.02	223.19	180.00	5,400.35	(64.16)	-26.28%	2,639.34	95.59%
SALDO FINAL	448.60	359.27	278.63	278.63	265.31	186.73	174.24	174.24	(104.39)	-37.47%	(104.39)	-37.47%

Datos Complementarios	Programado				Ejecutado				Variación del Mes	
-----------------------	------------	--	--	--	-----------	--	--	--	-------------------	--

Anexo 4

Flujo de Caja

CDEEE



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico



Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales

FLUJO DE EFECTIVO
AL 31 DE AGOSTO 2009
(VALORES EN RDS)

FLUJO DE CAJA ACTIVIDAD DE OPERACIONES	PROGRAMADO		EJECUTADO		VARIACION	
	AGOSTO	ACUMULADO	AGOSTO	ACUMULADO	PERIODO	ACUMULADO
I. Ingresos Operativos						
522-1 Ingresos por Ventas de Energía (Venta de Energía del Estado)	4,580,159,166.67	22,900,795,833.35	291,138,835.57	5,017,879,826.52	(4,289,020,331.10)	(5,017,879,826.52)
522.1.1 - Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A	0.00	0.00	51,916,433.41	1,604,780,035.19	51,916,433.41	(1,604,780,035.19)
522.1.2 - Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A	0.00	0.00	190,496,086.51	2,115,091,071.87	190,496,086.51	(2,115,091,071.87)
522.1.3 - Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A	0.00	0.00	48,064,600.00	1,192,570,031.27	48,064,600.00	(1,192,570,031.27)
522.1.4 - AES-Andres	0.00	0.00	0.00	130,100.10	0.00	(130,100.10)
522.1.5 - ES Dominicana Power Partner	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522.1.6 - Empresa Generadora de Electricidad Haino, S.A	0.00	0.00	0.00	63,506,081.42	0.00	(63,506,081.42)
522.1.7 - Generadora Palamara-La Vega	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522.1.8 - Consorcio LAESA	0.00	0.00	0.00	1,191,462.56	0.00	(1,191,462.56)
522.1.9 - Empresa Generadora de Electricidad Haino, S.A	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522.1.10 - Monte Rio-Power Corporation	0.00	0.00	0.00	10,572,527.57	0.00	(10,572,527.57)
522.1.11 - Maxon Engineering Incorporated, S.A	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522.1.12 - Metaldom	0.00	0.00	0.00	26,385,667.21	0.00	(26,385,667.21)
522.1.13 - Depósitos Programa de Reducción de Apagones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522.1.14 - Clientes Alto Bandera	0.00	0.00	661,715.65	3,652,849.33	661,715.65	(3,652,849.33)
522.1.15 - Servicios Auxiliares	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522.1.16 - Operadora Zonas Francas	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522.1.17 - Ingresos por Suministro de Combustible	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522-2 Ingresos de Transmisión	0.00	0.00	96,369,907.87	257,526,906.14	96,369,907.87	(257,526,906.14)
522.2.1 Peaje	0.00	0.00	53,466,491.48	92,522,777.56	53,466,491.48	(92,522,777.56)
522.2.1.1 - Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.1.2 - Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.1.3 - Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.1.4 - Empresa Generadora de Elec. Haino, S.A.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.1.5 - Consorcio LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.1.6 - Empresa Generadora de Elec. Haino, S.A.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.1.7 - Generadora Palamara-La Vega, S.A	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.1.8 - AES-Andres	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.1.9 - AES Dominican Power Partners	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.1.10 - Maxon Engineering Incorporated, S.A.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.1.11 - Monte Rio-Power Corporation	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.1.12 - Metaldom	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.1.13 - Peaje Acuerdo Palamara	0.00	0.00	53,466,491.48	92,522,777.56	53,466,491.48	(92,522,777.56)
522.2.2 Derecho de Conexión	0.00	0.00	42,903,416.39	165,004,128.39	42,903,416.39	(165,004,128.39)
522.2.2.1 - Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A	0.00	0.00	30,143,234.99	100,227,672.01	30,143,234.99	(100,227,672.01)
522.2.2.2 - Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A	0.00	0.00	12,760,181.40	64,776,456.57	12,760,181.40	(64,776,456.57)
522.2.2.3 - Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5-1 Otros Ingresos Operativos	286,314,123.92	1,717,884,743.52	26,430,411.01	76,115,237.29	(259,883,712.91)	1,641,769,506.23
534.1.1 - Alquileres	316,666.67	1,900,000.02	93,848.00	2,521,294.45	(222,818.67)	(621,294.43)
599.1.2 - Reembolsos	0.00	0.00	13,114,519.89	14,673,226.40	13,114,519.89	(14,673,226.40)
599.1.3 - Intereses Facturación	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
599.1.4 - Cesión de Crédito (Acuerdo PALAMARA-LA VEGA)	0.00	0.00	13,222,043.12	30,028,072.58	13,222,043.12	(30,028,072.58)
599.1.5 - Ingresos de Hidroeléctrica	285,997,457.25	1,715,984,743.50	0.00	28,658,160.00	(285,997,457.25)	1,687,326,583.50
599.1.6 - Ingresos de Transmisión	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
599.1.7 - Licencias	0.00	0.00	0.00	194,483.86	0.00	(194,483.86)
599.1.8 - Otros Ingresos	0.00	0.00	0.00	40,000.00	0.00	(40,000.00)
599.1.9 - Ingresos por ventas de Bonos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5-2 Ingresos Financieros Corrientes	0.00	0.00	20,671.60	1,457,976.46	20,671.60	(1,457,976.46)
599.2.1 - Intereses Cobrados	0.00	0.00	20,671.60	1,457,976.46	20,671.60	(1,457,976.46)
599.2.2 - Intereses Cobrados por Bonos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
A- Total de Ingresos Operativos	4,866,473,290.59	24,618,680,576.87	413,959,826.05	5,322,979,946.41	(4,452,513,464.54)	(3,635,095,202.89)
E. Egresos Operativos						0.00
1- Gastos de Personal	85,783,333.33	514,699,999.98	76,394,922.31	1,227,147,886.84	(9,388,411.02)	(712,447,886.86)
111. Sueldos Fijos	51,400,000.00	308,400,000.00	46,775,301.89	575,591,324.56	(4,624,698.11)	(267,191,324.56)
112. Sueldos Fijos Personal Tramite Pension	0.00	0.00	0.00	645,376.25	0.00	(645,376.25)
121. Sueldos Personal Cont. Y O Igualado	3,747,500.00	22,485,000.00	5,672,297.61	189,654,532.30	1,924,797.61	(167,149,522.20)
122. Sueldo Personal Nominal Posiciones	0.00	0.00	10,000.00	25,753.03	10,000.00	(25,753.03)
123. Supleencias	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
131. Prima Por Antigüedad	2,909,578.96	17,457,473.76	0.00	0.00	(2,909,578.96)	17,457,473.76
132. Comp. Por Gastos Alimentación	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
133. Comp. Por Horas Extraordinarias	0.00	0.00	0.00	12,507,375.11	0.00	(12,507,375.11)
134. Prima De Transporte	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
135. Especialismos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
136. Comp.De Servicios Prest. En Vacaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
137. Compensación Por Servicios De Seguridad Dieta Militares	0.00	0.00	0.00	3,515,359.00	0.00	(3,515,359.00)
138. Compensación Por Resultados	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
139. Compensación Por Distancia	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
141. Jornales	0.00	0.00	6,960.00	6,960.00	6,960.00	(6,960.00)
142. Sobrejornales	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
151. Honorarios Profesionales Y Tecnicos	12,506,394.49	75,038,366.94	1,177,775.95	283,877,182.45	(11,328,818.54)	(208,838,815.51)
152. Honorarios Servicios Especiales	0.00	0.00	0.00	52,836.05	0.00	(52,836.05)
161. Dietas En El Pais	0.00	0.00	5,100.00	3,717,854.00	5,100.00	(3,717,854.00)
162. Gastos De Representación En El Exterior	31,583.33	189,499.98	0.00	0.00	(31,583.33)	189,499.98
181. Regalia Pascual	8,739,715.44	52,438,292.64	0.00	0.00	(8,739,715.44)	52,438,292.64
182. Bonificaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
183. Prestaciones Laborales	1,864,048.32	11,184,209.92	6,156,386.48	27,048,031.23	4,292,338.16	(15,863,723.31)
184. Pago De Vacaciones	771,302.78	4,627,816.68	160,544.74	2,644,461.75	(610,758.04)	1,983,354.93
191. Contr. Al Seguro De Salud Y Riesgos Lab	3,813,210.01	22,879,260.06	16,430,556.64	112,440,524.23	12,617,345.63	(89,561,264.17)
192. Contribuciones Al Seguro De Pensiones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
193. Contribuciones Al Seguro De Riesgo Laboral	0.00	0.00	0.00	15,440,344.98	0.00	(15,440,344.98)
B-2- Servicios No Personales	14,940,833.33	89,644,999.98	27,433,584.31	334,777,422.62	12,492,750.98	(245,132,422.64)
211. Radio Y Comunicaciones	0.00	0.00	595.00	595.00	595.00	(595.00)
212. Servicios Telefónicos De Larga Distancia	0.00	0.00	348,287.71	2,483,532.53	348,287.71	(2,483,532.53)
213. Telefonos Locales	0.00	0.00	1,891,015.73	16,410,825.98	1,891,015.73	(16,410,825.98)
214. Telefax Y Correo	0.00	0.00	205.00	1,827,053.49	205.00	(1,827,053.49)
215. Servicio De Internet Y Tv. Por Cable	0.00	0.00	56,229.72	492,415.61	56,229.72	(492,415.61)
221. Electricidad	0.00	0.00	688,610.45	688,610.45	688,610.45	(688,610.45)
222. Agua	0.00	0.00	110,656.00	508,497.00	110,656.00	(508,497.00)
223. Lavandería, Limpieza E Higiene	0.00	0.00	2,300.00	121,847.62	2,300.00	(121,847.62)
224. Residuos Sólidos	0.00	0.00	0.00	13,737.00	0.00	(13,737.00)
231. Publicidad Y Propaganda	0.00	2,200,855.04	33,634,101.67	2,200,855.04	(33,634,101.67)	2,200,855.04
232. Impresión Y Encuadernación	0.00	23,063.23	966,962.07	23,063.23	966,962.07	(966,962.07)
241. Viajes Dentro Del País	0.00	296,868.00	6,523,699.88	296,868.00	(6,523,699.88)	296,868.00
242. Viajes Fuera Del País	0.00	7,230.00	2,612,550.82	7,230.00	(2,612,550.82)	7,230.00
251. Pasaje - Transporte	0.00	0.00	20,011.37	4,040,350.49	20,011.37	(4,040,350.49)
252. Flete	0.00	0.00	0.00	400.00	0.00	(400.00)
253. Almacenaje	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
254. Peaje	0.00	0.00	3,915.00	52,208.00	3,915.00	(52,208.00)

	PROGRAMADO		EJECUTADO		VARIACION	
	AGOSTO	ACUMULADO	AGOSTO	ACUMULADO	PERIODO	ACUMULADO
Alquileres		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
261. Edificios Y Locales		0.00	0.00	4,725,552.62	0.00	(4,725,552.62)
262. Equipos De Produccion		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
263. Maquinarias Y Equipos De Oficina		0.00	0.00	246,846.06	0.00	(246,846.06)
264. Eq. De Transporte, Traction Y Elevacion		0.00	25,500.00	439,915.39	25,900.00	(439,915.39)
265. Tierra Y Terrenos		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
269. Otros Alquileres		0.00	77,580.00	2,229,094.65	77,580.00	(2,229,094.65)
271. Seguros De Bienes Inmuebles		0.00	0.00	1,349,350.63	0.00	(1,349,350.63)
272. Seguros De Bienes Muebles		0.00	0.00	5,232,601.60	0.00	(5,232,601.60)
273. Seguros De Personas		0.00	0.00	21,773,232.96	0.00	(21,773,232.96)
281. Obras Menores		0.00	0.00	1,435,146.49	0.00	(1,435,146.49)
282. Maquinarias Y Equipos		0.00	576,030.90	5,924,212.63	576,030.90	(5,924,212.63)
283. Construcciones Temporales		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
291. Gastos Judiciales - Acuerdos Transaccionales	14,940,833.33	89,644,999.98	2,810,520.90	52,618,364.37	(12,130,312.43)	37,026,635.11
292. Comisiones Y Gastos Bancarios		0.00	0.00	23.96	0.00	(23.96)
293. Auditorias Y Estudios Financieros		0.00	100,495.00	16,800,669.94	100,995.00	(16,800,669.94)
294. Servicios Funerarios Y Gastos Conexos		0.00	0.00	188,628.00	0.00	(188,628.00)
295. Servicios Especiales		0.00	0.00	93,839.75	0.00	(93,839.75)
296. Servicios Tecnicos Y Profesionales		0.00	2,821,924.64	3,113,498.30	2,821,924.64	(3,113,498.30)
297. Impuestos, Derechos Y Tasas		0.00	16,260,281.07	147,886,396.91	16,260,281.07	(147,886,396.91)
299. Otros Servicios No Personales		0.00	0.00	342,560.25	0.00	(342,560.25)
B.3.- Materiales y Suministros	0.00	0.00	7,604,886.78	53,121,970.75	7,604,886.78	(53,121,970.75)
311. Alimentos Y Bebidas Para Personas		0.00	4,335,455.01	16,097,817.41	4,335,455.01	(16,097,817.41)
313. Productos Agroforestales Y Pecuarios		0.00	20,487.50	54,137.50	20,487.50	(54,137.50)
321. Hilados Y Telas		0.00	0.00	26,990.05	0.00	(26,990.05)
322. Acabados Textiles		0.00	1,624.00	266,776.36	1,624.00	(266,776.36)
323. Prendas De Vestir		0.00	0.00	159,622.44	0.00	(159,622.44)
331. Papel De Escritorio		0.00	4,888.62	829,329.96	4,888.62	(829,329.96)
332. Productos De Papel Y Carton		0.00	309.80	76,183.84	309.80	(76,183.84)
333. Productos De Artes Graficas		0.00	39,800.00	172,923.36	39,800.00	(172,923.36)
334. Libros, Revistas Y Periodicos		0.00	0.00	344,967.86	0.00	(344,967.86)
335. Textos De Enseñanzas		0.00	0.00	19,000.00	0.00	(19,000.00)
336. Especies Timbradas Y Valoradas		0.00	0.00	45,815.25	0.00	(45,815.25)
341. Combustibles Y Lubricantes		0.00	2,993,072.00	24,735,729.18	2,993,072.00	(24,735,729.18)
342. Productos Quimicos Y Conexos		0.00	16,914.51	514,648.32	16,914.51	(514,648.32)
343. Productos Farmaceuticos Y Conexos		0.00	2,702.19	470,777.37	2,702.19	(470,777.37)
353. Llantas Y Neumaticos		0.00	1,200.60	859,448.86	1,200.60	(859,448.86)
354. Articulos De Caucho		0.00	0.00	11,800.19	0.00	(11,800.19)
355. Articulos De Plastico		0.00	13,531.68	343,514.64	13,531.68	(343,514.64)
361. Productos De Cemento Asbesto		0.00	0.00	25,453.41	0.00	(25,453.41)
362. Productos De Vidrio, Loza Y Porcelana		0.00	0.00	31,863.00	0.00	(31,863.00)
363. Cemento, Cal Y Yeso		0.00	0.00	4,401.82	0.00	(4,401.82)
366. Minerales		0.00	0.00	7,273.20	0.00	(7,273.20)
391. Material De Limpieza		0.00	5,154.88	399,032.45	5,154.88	(399,032.45)
392. Utiles De Escritorio, Oficina Y Enseñanza		0.00	14,334.14	1,112,590.41	14,334.14	(1,112,590.41)
393. Utiles Menores Medico - Quirurgicos		0.00	0.00	2,646.00	0.00	(2,646.00)
395. Utiles De Cocina Y Comedor		0.00	2,375.60	81,123.75	2,375.60	(81,123.75)
396. Productos Electricos Y Afines		0.00	19,283.08	2,998,093.08	19,283.08	(2,998,093.08)
397. Mat. Y Utiles De Relacionados Con Informatica		0.00	0.00	2,457,225.26	2,457.33	(2,457,225.26)
399. Utiles Diversos		0.00	131,074.84	974,083.28	131,074.84	(974,083.28)
4.- Transferencias Corrientes a Inst.PUBLICAS descentralizadas	3,130,992.87	18,785,957.22	100,000.00	32,155,964.62	(3,030,992.87)	(13,370,007.40)
421.1.-Ayudas Y Donaciones		0.00	100,000.00	23,627,726.40	100,000.00	(23,627,726.40)
424.1.-Becas Y Viajes de Estudio	762,659.54	4,575,957.24	0.00	2,168,478.79	(762,659.54)	2,407,478.45
432.1.-Transmisión		0.00	0.00	316,148.46	0.00	(316,148.46)
432.2.-Hidroeléctrica		0.00	0.00	706,576.15	0.00	(706,576.15)
432.3.-Organismos Coordinadores	2,368,333.33	14,209,999.98	0.00	5,337,034.82	(2,368,333.33)	8,872,865.16
B.5.- Activos no Financieros	17,569,515.70	105,417,094.20	299,243.34	18,883,626.80	(17,270,272.36)	86,533,467.40
611. Maquinarias Y Equipos De Produccion		0.00	0.00	364,496.25	0.00	(364,496.25)
613. Equipo De Transporte, Traction Y Elevacion		523,291.15	3,139,746.90	0.00	0.00	(523,291.15)
614. Equipo De Computacion		693,637.26	4,161,823.56	0.00	3,039,887.89	(693,637.26)
615. Equipo Medico-Sanitario		0.00	0.00	65,550.89	0.00	(65,550.89)
616. Equipo De Comunicacion Y Señalamiento	8,625.02	51,750.12	0.00	5,661.00	(8,625.02)	46,089.12
617. Equipos Y Muebles De Oficina	100,759.66	604,557.96	38,923.50	1,831,313.68	(61,336.16)	(1,226,755.72)
618. Herramientas Y Repuestos Mayores	2,083.33	12,499.98	0.00	0.00	(2,083.33)	12,499.98
619. Equipos Varios	3,427,114.68	20,562,680.08	0.00	0.00	(3,427,114.68)	20,562,680.08
621. Terrenos	11,487,500.00	68,925,000.00	0.00	0.00	(11,487,500.00)	68,925,000.00
635. Edificaciones	541,666.67	3,250,000.02	260,319.84	260,319.84	(281,346.83)	2,988,680.18
636. Obras De Energia	0.00	0.00	0.00	2,740,980.95	0.00	(2,740,980.95)
639. Otras Construcciones Y Mejoras	297,083.33	1,782,499.98	0.00	0.00	(297,083.33)	1,782,499.98
691. Equipos De Seguridad	9,187.50	53,120.00	0.00	0.00	(9,187.50)	55,125.00
694. Programa De Computacion	478,567.10	2,871,402.60	0.00	10,352,296.30	(478,567.10)	(7,480,893.70)
697. Estudios De Preinversion		0.00	0.00	232,020.00	0.00	(232,020.00)
2.221.- Pago de Factura Corriente Generadores e (IPPS) (Servicios No Personales)	1,350,417,500.00	0.00	535,251,245.33	4,848,312,968.10	(715,166,254.67)	(4,848,312,968.10)
221.1.- Generadora San Felipe		0.00	81,290,700.00	1,765,267,558.29	81,290,700.00	(1,765,267,558.29)
221.2.- Cogentrix		0.00	381,660,545.33	2,114,928,646.50	381,660,545.33	(2,114,928,646.50)
221.6.- Transcontinental Capital Corp.		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
221.7.- Metaldom		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
221.8.- AES Andros		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
221.9.- Generadora ITABO		0.00	0.00	142,272,800.00	0.00	(142,272,800.00)
221.10.- Aporte a Distribuidores		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
874.11.- Energy Corp. Caribbean		0.00	0.00	41,972,979.74	0.00	(41,972,979.74)
221.12.- Luaca		0.00	0.00	24,994,259.07	0.00	(24,994,259.07)
221.13.- Palenbridge Dominicana		0.00	72,300,000.00	695,370,643.08	72,300,000.00	(695,370,643.08)
221.14.- Dominican Power Partners		0.00	0.00	63,506,081.42	0.00	(63,506,081.42)
4.- Transferencias Corrientes a Inst.PUBLICAS descentralizadas	0.00	0.00	61,106,683.38	395,220,445.38	61,106,683.38	(395,220,445.38)
4.2.- Unidad de Electrificación Rural y Suburbana (UERS)	0.00	0.00	61,106,683.38	395,220,445.38	61,106,683.38	(395,220,445.38)
4.2.111.- Sueldos Fijos (UERS)		0.00	20,109,652.56	39,768,291.56	20,109,652.56	(39,768,291.56)
4.2.121.- Sueldos Personal Contratado y/o Equivaldo (UERS-BOMBILLAS)		0.00	629,876.87	2,157,090.25	629,876.87	(2,157,090.25)
4.2.182.- Prestaciones Laborales (UERS-BOMBILLAS)		0.00	26,617,153.95	32,283,702.13	26,617,153.95	(32,283,702.13)
4.2.21.- Unidad de Electrificación Rural y Suburbana (UERS)		0.00	13,750,000.00	321,011,361.44	13,750,000.00	(321,011,361.44)
4.3.- Programa Reducción Apagones (PRA)	0.00	0.00	18,388,968.06	37,445,422.07	18,388,968.06	(37,445,422.07)
4.3.111.- Sueldos Fijos (PRA)		0.00	18,061,830.92	35,129,163.21	18,061,830.92	(35,129,163.21)
4.3.183.- Prestaciones Laborales (PRA)		0.00	327,137.14	2,316,258.86	327,137.14	(2,316,258.86)
4.3.31.- Programa Reducción Apagones (PRA)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
7.- Activos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
731.1 Compra de Acciones y Participaciones de Capital Interiores Pago acciones de EDEESTE a TCW		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
9.- Egresos Financieros Corrientes	5,448,333.33	32,689,999.98	26,766,087.02	139,156,991.74	21,317,753.69	(106,466,991.76)
911.1.- Intereses Pagados	5,448,333.33	32,689,999.98	25,926,812.08	125,139,752.17	20,478,478.75	(92,449,752.19)
931.2.- Comisiones Pagadas		0.00	839,274.94	14,017,239.57	839,274.94	(14,017,239.57)
Total Egresos Operativos	1,377,290,508.26	761,238,051.36	753,345,620.53	7,086,222,698.92	(623,944,888.03)	(6,324,984,647.56)
Balance Neto Corriente del Periodo (I-E)	3,489,182,982.03	23,857,412,525.51	(339,385,794.81)	(17,332,242,521.51)	15,828,568,576.51	2,689,889,444.67

	PROGRAMADO		EJECUTADO		VARIACION	
	AGOSTO	ACUMULADO	AGOSTO	ACUMULADO	PERIODO	ACUMULADO
FLUJO DE ACTIVIDAD DE INVERSION						0.00
422- Ingresos de Capital	0.00	0.00	735,893,809.66	3,453,575,380.18	735,893,809.66	(3,453,575,380.18)
4.1.- Secretariado Técnico de la Presidencia (STP)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
422.1.1- EDENORTE		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
422.1.2- EDESUR		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
422.1.3- EDEESTE		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.- Recursos Externos	0.00	0.00	735,893,809.66	3,453,575,380.18	735,893,809.66	(3,453,575,380.18)
4.2.2.1.- Hidroeléctrica	0.00	0.00	721,326,000.00	2,745,811,840.54	721,326,000.00	(2,745,811,840.54)
422.2.1.1- Central Hidroeléctrica Pinalito		0.00	0.00	346,513,938.17	0.00	(346,513,938.17)
422.2.1.2- Mincentrales Hidroeléctrica Fase II		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
422.2.1.3- Central Hidroeléctrica Palomino		0.00	721,326,000.00	840,799,091.50	721,326,000.00	(840,799,091.50)
422.2.1.4- Proyectos Las Placetas		0.00	0.00	1,558,498,810.87	0.00	(1,558,498,810.87)
422.2.1.5- Ev. Energ. Elect. Hid. Monción y Alim SFM.		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.2.2.- Transmisión	0.00	14,567,809.66	707,763,539.64	14,567,809.66	14,567,809.66	(707,763,539.64)
422.2.2.1- Construcción 2do. Anillo		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
422.2.2.2- Línea de Transmisión 345 KV Santo Domingo - Santiago		0.00	14,567,809.66	703,995,877.14	14,567,809.66	(703,995,877.14)
422.2.2.3- Construcción dos subestaciones móviles		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
422.2.2.4- Rehabilitación Redes Distribución Eléctrica		0.00	0.00	3,767,662.50	0.00	(3,767,662.50)
4.3.- Recursos del Gobierno	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
422.3.1- Hidroeléctrica		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
422.3.2- Transmisión		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.4.- Aporte Generado por Pagos Adquisición EDEESTE en Bonos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
422.4.1- Ingresos por Bonos		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
422.4.2- Ingresos por Pagares colectivo de Bonos		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
422.4.3- Ingresos por Intereses Generados por Bonos		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
525- Egresos de Capital	0.00	0.00	735,893,809.66	3,453,575,380.18	735,893,809.66	(3,453,575,380.18)
5.1.- Secretariado Técnico de la Presidencia (STP)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
525.1.1- EDENORTE		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
525.1.2- EDESUR		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
525.1.3- EDEESTE		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.2.- Recursos Externos	0.00	0.00	735,893,809.66	3,453,575,380.18	735,893,809.66	(3,453,575,380.18)
525.2.1 Hidroeléctrica	0.00	0.00	721,326,000.00	2,745,811,840.54	721,326,000.00	(2,745,811,840.54)
525.2.1.1 Central Hidroeléctrica Pinalito		0.00	0.00	346,513,938.17	0.00	(346,513,938.17)
525.2.1.2 Mincentrales Hidroeléctrica Fase II		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
525.2.1.3 Central Hidroeléctrica Palomino		0.00	721,326,000.00	840,799,091.50	721,326,000.00	(840,799,091.50)
525.2.1.4 Proyectos Las Placetas		0.00	0.00	1,558,498,810.87	0.00	(1,558,498,810.87)
525.2.1.5 Ev. Energ. Elect. Hid. Monción y Alim SFM.		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
525.2.2 Transmisión	0.00	14,567,809.66	707,763,539.64	14,567,809.66	14,567,809.66	(707,763,539.64)
525.2.2.1 Construcción 2do. Anillo		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
525.2.2.2 Línea de Transmisión 345 KV Santo Domingo - Santiago		0.00	14,567,809.66	703,995,877.14	14,567,809.66	(703,995,877.14)
525.2.2.3 Construcción 2 subestaciones móviles		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
525.2.2.4 Rehabilitación Redes Distribución Eléctrica		0.00	0.00	3,767,662.50	0.00	(3,767,662.50)
5.3.- Recursos del Gobierno	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
525.3.1 Hidroeléctrica		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
525.3.2 Transmisión		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.4.- Recursos Propios	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
525.4.1 Hidroeléctrica		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
525.4.2 Transmisión		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.5.- Pago Compra de Edeeste	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
525.5.1- Egresos por salidas de Bonos		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Balance de Capital-Actividades de Inversión (C-D)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
FLUJO DE ACTIVIDAD DE FINANCIAMIENTO						0.00
1.8- Ingresos Financieros	0.00	0.00	266,462,523.57	1,592,577,123.84	266,462,523.57	(1,592,577,123.84)
1812.1- Préstamo Acuerdo Palamara		0.00	86,462,523.57	134,417,299.91	86,462,523.57	(134,417,299.91)
1812.2- Préstamos a Corto Plazo		0.00	0.00	85,675,377.60	0.00	(85,675,377.60)
1814.1- Préstamos a Largo Plazo		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1721.1- Cancelación de Certificados		0.00	0.00	1,711,900.73	0.00	(1,711,900.73)
1812.3- Línea de Crédito (San Felipe)		0.00	0.00	286,509,200.00	0.00	(286,509,200.00)
1812.4- Línea de Crédito LAESA		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
599.1.9- Ingresos por ventas de bonos		0.00	0.00	868,324,622.40	0.00	(868,324,622.40)
599.2.2- Intereses Cobrados por Bonos		0.00	0.00	35,938,723.20	0.00	(35,938,723.20)
1712.1- Recuperación de Prestamos corto Plazo al Sector Público (EDEESTE)		0.00	180,000,000.00	180,000,000.00	180,000,000.00	(180,000,000.00)
18- Egresos Financieros	119,075,833.33	714,454,999.98	180,639,781.72	1,651,146,643.18	61,563,948.39	(936,691,643.20)
E812.1- Amortización Prestamos Acuerdo Palamara		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
E812.2- Amortización Prestamos a Corto Plazo		0.00	639,781.72	3,584,172.89	639,781.72	(3,584,172.89)
E814.1- Amortización Prestamos a Largo Plazo		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
E721.1- Apertura Certificado Financiero	119,075,833.33	714,454,999.98	0.00	0.00	(119,075,833.33)	714,454,999.98
E814.2- Línea de Crédito Generadora San Felipe		0.00	0.00	250,000.00	0.00	(250,000.00)
E814.3- Línea de Crédito Odebrecht Pinalito		0.00	0.00	431,026,000.00	0.00	(431,026,000.00)
E911.2- Ctas. por Cob. Hidroeléctrica-Línea de Crédito Odebrecht-Pinalito		0.00	0.00	6,410,647.09	0.00	(6,410,647.09)
E812.5- Laesa		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
E341.6- Suministro de Combustible para plantas		0.00	0.00	39,837,100.00	0.00	(39,837,100.00)
E871.3- Abono a préstamos a Corto Plazo (Intereses Bonos)		0.00	0.00	989,938,723.20	0.00	(989,938,723.20)
731.1- Compras de Acciones y Participaciones de Capital Interas		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
E712.1- Concesión de Prestamos corto Plazo al Sector Público (EDEESTE)		0.00	180,000,000.00	180,000,000.00	180,000,000.00	(180,000,000.00)
Balance de actividad de Financiamiento	(119,075,833.33)	(714,454,999.98)	85,822,741.85	(58,569,519.34)	204,898,575.18	(655,885,480.64)
ACTIVIDAD POR APORTES GOBIERNO CENTRAL						0.00
4.- Ingresos por Aportes del Gobierno (Transferencias de la Administración Central)	1,272,592,565.00	7,635,555,390.00	465,011,700.24	8,255,431,980.32	(807,580,864.76)	(619,876,590.32)
412.1 Aporte Deficit de Caja	1,272,592,565.00	7,635,555,390.00	465,011,700.24	6,221,415,729.59	(807,580,864.76)	(619,876,590.32)
412.2 Aporte Deficit Adicional en RDS		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
412.3 Aporte Especial Sector Eléctrico en RDS		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
412.4 Programa Reducción Apogones		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
412.5 Aporte S. E. H. Instituciones no Contables		0.00	0.00	2,034,016,250.73	0.00	(2,034,016,250.73)
412.6 Aporte S. E. H. Contrapartida Préstamo		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
412.7 Otros Aportes S. E. H. (Tormenta Olga)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
412.8 Aportes con Bonos S. E. H		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.- Egresos por Distribución Aportes del Gobierno	4,642,699,513.70	9,285,399,027.40	210,351,174.30	6,856,761,004.06	(4,432,348,339.40)	(6,856,761,004.06)
4.1.- Aportes Sec. de Estado de Hacienda	0.00	0.00	210,351,174.30	4,863,292,105.59	210,351,174.30	(4,663,292,055.59)
435.1 EDENORTE		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
435.2 EDESUR		0.00	30,351,174.30	1,387,166,457.22	30,351,174.30	(1,387,166,457.22)
435.3 EDEESTE		0.00	180,000,000.00	967,887,944.40	180,000,000.00	(967,887,944.40)
435.4 CDEEE		0.00	0.00	2,508,237,703.97	0.00	(2,508,237,703.97)
4.2.- Aportes Deficit Adicional	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
435.2.1 EDENORTE		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
435.2.2 EDESUR		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
435.2.3 EDEESTE		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
435.2.4 CDEEE		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.3.- Pago Aporte Especial	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
435.3.1 EDENORTE		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
435.3.2 EDESUR		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
435.3.3 EDEESTE		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.4.- Pago Facturación Inst. Guib. No Contables	0.00	0.00	0.00	1,993,468,898.47	0.00	(1,993,468,898.47)
435.4.1 EDENORTE		0.00	0.00	596,963,659.03	0.00	(596,963,659.03)
435.4.2 EDESUR		0.00	0.00	721,464,979.62	0.00	(721,464,979.62)
435.4.3 EDEESTE		0.00	0.00	675,040,259.82	0.00	(675,040,259.82)
435.4.4 CDEEE (Comisión 2%)		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.5.- Pago de Bonos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
435.5.1 PAGO DE BONOS A GENERADORES		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Balance de Actividad Aporte Gobierno Central (G-H)	(3,370,106,948.70)	(1,649,843,637.40)	254,660,525.94	1,398,670,976.26	(3,375,992,978.54)	6,236,884,413.74
Resumen						
Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)	3,489,182,782.03	23,857,442,525.51	(339,385,794.88)	(1,733,242,752.51)	(3,828,568,576.51)	2,689,889,444.67
Balance de Capital- Actividades de Inversión (C-D)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Ingresos Financieros(H)	(119,075,833.33)	(714,454,999.98)	85,822,741.85	(58,569,519.34)	204,898,575.18	(655,885,480.64)
Balance de Actividad Aporte Gobierno Central (G-H)	(3,370,106,948.70)	(1,649,843,637.40)	254,660,525.94	1,398,670,976.26	(3,375,992,978.54)	6,236,884,413.74
Superañil (Deficit) del Periodo (A-B)+(C-D)+(E-F)+(G-H)	0.00	21,493,143,888.13	1,097,473.31	(393,141,295.59)	(6,999,662,979.87)	8,270,888,377.77
Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos)			701,150,632.12	464,353,832.02		
Variación en Tasa de Cambio						
Efectivo en Banco al Final del Periodo	0.00	21,493,143,888.13	71,212,536.43	71,212,536.43	(6,999,662,979.87)	8,270,888,377.77

Anexo 5

Flujo de Caja

EGEHID



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

DESCRIPCIÓN	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Junio	Julio	Agosto	Acumulado	Junio	Julio	Agosto	Acumulado	Absoluto	%	Absoluto	%
D.-Flujo Actividad de Financiamientos												
D.1 Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	540,000,000.00	0.00	0.00%	540,000,000.00	100.00%
D.1.1- Préstamos a Corto Plazo y Mediano Plazo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	540,000,000.00	0.00	0.00%	540,000,000.00	100.00%
D.1.2- Préstamos a Largo Plazo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.1.3- Cancelación de Certificados	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.1.4- Línea de Crédito	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2. Egresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2.1. Amortización Prestamos a Corto Plazo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2.2. Amortización Prestamos a Largo Plazo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2.3. Apertura Certificado Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Balance Actividad de Financiamientos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	540,000,000.00	0.00	0.00%	540,000,000.00	100.00%
E.- Actividad por Aporte del Gobierno Central												
E.- Ingresos por Aportes del Gobierno	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
- Aporte Secretaría de Estado de Hacienda en RDS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
- Aporte Especial Sector Electrico en RDS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
- Aporte S. E. H. Contrapartida Préstamo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Total de Actividad Aporte Gobierno Central	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)	338,817,176.23	345,162,136.68	291,503,954.04	2,147,439,812.16	1,015,308.26	48,431,006.58	(7,284,388.63)	(496,394,277.21)	(298,788,342.67)	-102.50%	(2,643,834,089.37)	-123.12%
Balance de Capital- Actividades de Inversion	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Balance Actividad de Financiamientos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	540,000,000.00	0.00	0.00%	540,000,000.00	100.00%
Actividad Aporte Gobierno Central	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Superavit (Deficit) del Periodo	338,817,176.23	345,162,136.68	291,503,954.04	2,147,439,812.16	1,015,308.26	48,431,006.58	(7,284,388.63)	43,605,722.79	(298,788,342.67)	-102.50%	(2,103,834,089.37)	-97.97%
Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos)	1,290,007,505.93	1,628,824,682.16	1,973,986,818.84	118,050,960.72	119,494,757.30	120,510,065.56	168,941,072.14	118,050,960.72	(1,805,945,746.70)	-91.44%	0.00	0.00%
Efectivo en Banco al Final del Periodo	1,628,824,682.16	1,973,986,818.84	2,265,490,772.88	2,265,490,772.88	120,510,065.56	168,941,072.14	161,656,683.51	161,656,683.51	(2,103,834,089.37)	-92.86%	(2,103,834,089.37)	-92.86%

Anexo 6

Flujo de Caja

ETED



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA DOMINICANA

Flujo de Efectivo
Periodo Enero - Julio y Acumulado
(Valores en RD\$)

DESCRIPCIÓN	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Junio	Julio	Agosto	Acumulado	Junio	Julio	Agosto	Acumulado	Absoluto	%	Absoluto	%
L- FLUJO DE CAJA ACTIVIDAD DE OPERACIONES												
A. Ingresos Operativos												
A.1.- Ingresos de Transmisión	228,429,137.00	240,282,000.00	237,633,000.00	1,773,191,390.30	15,529,693.25	62,831,059.39	102,156,053.20	464,888,765.41	(135,476,946.80)	-0.57	(1,308,302,624.89)	-0.74
A.1.2 Peaje	172,621,433.00	203,983,796.00	185,278,336.00	1,313,617,876.00	15,529,693.25	62,831,059.39	102,156,053.20	464,888,765.41	(135,476,946.80)	-73.12%	(1,308,302,624.89)	-99.60%
A.1.2.1 - Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte, S.A	9,006,233.00	9,900,280.00	15,397,332.00	71,315,102.00	1,797,632.00	909,163.00	12,892,784.00	22,994,101.50	(2,446,948.50)	-15.96%	(48,726,031.50)	-68.32%
A.1.2.2 - Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A	16,570,190.00	19,981,280.00	20,144,320.00	108,788,052.00	1,099,264.00	42,226,711.55	6,047,894.47	53,055,473.02	(14,096,425.53)	-69.98%	(55,732,678.98)	-51.23%
A.1.2.3 - Empresa Distribuidora de Electricidad del Este, S.A	96,132.00	121,125.00	210,104.00	824,338.00	1,986,143.00	7,294,880.00	12,478,756.00	62,664,799.89	12,868,652.00	5839.32%	61,640,441.89	7477.39%
A.1.2.4 - Empresa Generadora de Elect. Itabo, S.A.	36,749,206.00	38,806,434.00	35,146,970.00	246,076,422.00	3,667,190.34			45,639,009.88	(35,146,970.00)	-100.00%	(200,437,412.12)	-81.45%
A.1.2.5 - CPP2	4,372,904.00	4,097,092.00	6,059,985.00	33,142,325.00				0.00	(6,059,985.00)	-100.00%	(33,142,325.00)	-100.00%
A.1.2.6 - Empresa Generadora de Elect. Húma, S.A.	54,591,389.00	58,016,489.00	52,202,530.00	398,312,418.00	3,615,000.00		50,020,709.03	107,250,709.03	(2,181,820.97)	-4.18%	(271,061,708.97)	-71.85%
A.1.2.7 - Generadora Palamara-La Vega, S.A		17,494,174.00	17,494,174.00			6,344,695.00		24,728,003.41	18,383,308.41	100.00%	7,233,829.41	41.35%
A.1.2.8 - AES-Andres	21,004,826.00	22,015,826.00	24,828,739.00	160,833,627.00	56,261.47			3,656,261.47	(24,828,739.00)	-100.00%	(157,177,365.53)	-97.73%
A.1.2.9 - AES Dominican Power Partners	3,000,627.00	3,800,637.00	3,822,045.00	23,372,607.00	13,360.44			13,360.44	(3,822,045.00)	-100.00%	(28,359,246.56)	-99.95%
A.1.2.10 - Maxon Engineering Incorporated, S.A.				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.1.2.11 - Manie Rio-Power Corporation				0.00			36,100.00	36,100.00	0.00	0.00%	36,100.00	100.00%
A.1.2.12 - Metallodon	4,319,876.00	4,626,996.00	4,000,200.00	35,650,552.00	3,294,842.00	3,125,453.00		22,924,620.00	(4,000,200.00)	-100.00%	(12,725,932.00)	-35.70%
A.1.2.13 Consorcio LAESA	2,839,403.00	2,937,903.00	2,936,400.00	24,460,742.00				13,128,227.00	(2,936,400.00)	-100.00%	(11,332,515.00)	-46.33%
A.1.2.14 Emp. De Gen. Hidro. Dom.	20,070,647.00	23,055,637.00	20,587,311.00	208,347,496.00	2,931,568.84	2,296,501.29		109,402,099.77	(18,280,807.71)	-88.85%	(98,845,396.23)	-47.49%
A.1.3 Pago peaje de Compensacion de CDEEE (Paguero)	55,807,704.00	36,328,204.00	52,354,664.00	459,573,514.30	0.00	0.00	0.00	0.00	(52,354,664.00)	-100.00%	(459,573,514.30)	-100.00%
A.1.3.1 - Compania Elctrica de Puerto Plata (CEPP I)	1,423,081.00	1,046,924.00	760,870.00	16,493,830.70				0.00	(760,870.00)	-100.00%	(16,493,830.70)	-100.00%
A.1.3.2 - SEABOARD	9,445,909.00	9,048,935.00	6,720,300.00	73,312,852.20				0.00	(8,720,300.00)	-100.00%	(73,312,852.20)	-100.00%
A.1.3.3 - Monte Rio Power Corporation LTD	8,675,089.00	9,090,174.00	10,944,700.00	76,569,675.70				0.00	(10,944,700.00)	-100.00%	(76,569,675.70)	-100.00%
A.1.3.4 - Generadora Palamara-La Vega	17,284,694.00		15,952,944.00	116,688,273.70				0.00	(15,952,944.00)	-100.00%	(116,688,273.70)	-100.00%
A.1.3.4 - San Felipe	9,612,602.00	9,075,825.00	9,211,766.00	64,452,869.00				0.00	(9,211,766.00)	-100.00%	(64,452,869.00)	-100.00%
A.1.3.5 - Cespap	9,366,349.00	8,071,348.00	8,704,084.00	62,707,495.00				0.00	(8,704,084.00)	-100.00%	(62,707,495.00)	-100.00%
A.1.3.5 - CDEEE				49,348,818.00				0.00	0.00	0.00%	(49,348,818.00)	-100.00%
A.2.- Derecho de Conexión	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.2.1 - Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.2.2 - Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.2.3 - Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.3.- Otros Ingresos Operativos	1,225,000.00	1,225,000.00	1,225,000.00	5,595,000.00	704,585.16	4,375,735.75	2,567,784.67	11,928,733.66	1,342,784.67	109.62%	6,333,973.66	113.21%
A.3.1 - Alquileres	245,000.00	245,000.00	245,000.00	1,225,000.00	229,663.44	230,620.27	461,402.34	1,830,997.78	216,402.34	88.33%	605,997.78	49.47%
A.3.2 - Reembolso				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.3.3 - Intereses y comisiones de facturación				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.3.4 - Otros	980,000.00	980,000.00	980,000.00	4,370,000.00	474,921.72	414,510.48	2,106,382.33	10,097,975.88	1,126,382.33	114.94%	5,727,975.88	131.07%
A.4.-Ingresos Financieras Corrientes	0.00	0.00	0.00	0.00	11,891,545.58	0.00	142,361.85	14,194,565.94	142,361.85	100.00%	14,194,565.94	100.00%
A.4.1-Intereses y Comisiones (Certificados)				0.00	3,375,105.52		142,361.85	3,517,467.37	142,361.85	100.00%	3,517,467.37	100.00%
A.4.2- Intereses Cobrados (\$239,899,727.35/50)				0.00	8,516,440.06			10,677,098.57	0.00	0.00%	10,677,098.57	100.00%
A.5.-Ingresos por Transferencias	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Transferencia de CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A. Total de Ingresos Operativos	229,654,137.00	241,507,000.00	238,858,000.00	1,778,786,390.30	28,125,823.99	67,206,795.14	104,866,199.72	491,012,305.01	(133,991,800.28)	-56.10%	(1,287,774,985.29)	-72.40%
B. Egresos Operativos												
B.1.- Gastos de Personal	48,424,793.32	48,424,793.32	56,458,056.15	390,088,878.57	32,497,001.57	34,297,221.92	44,528,088.79	278,752,471.64	(11,929,867.36)	-21.13%	(111,336,406.83)	-28.54%
B.1.1 - Sueldos	31,887,679.32	31,887,679.32	33,887,679.32	257,101,444.56	25,078,314.97	25,924,175.53	28,366,441.59	207,705,945.77	(5,621,237.73)	-16.29%	(49,395,488.79)	-19.21%
B.1.2 - Primas y Compensaciones	2,234,639.84	2,234,639.84	8,915,639.84	23,997,387.86	41,136.16	866,563.17	8,024,003.31	17,695,266.26	(8,915,639.84)	-100.00%	(6,302,121.60)	-26.26%
B.1.3 - Honorarios Profesionales y Técnicos	893,750.00	893,750.00	993,750.00	7,468,000.00		261,020.00	994,084.02	2,878,279.36	(9,655.98)	-0.97%	(4,889,720.64)	-61.46%
B.1.4 - Dietas, Viáticos y Transporte				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
B.1.5 - Contribuciones al Seguro de Salud, Pensiones y Riesgo Laboral	5,855,734.03	5,855,734.03	5,355,734.03	40,745,872.24	5,335,528.85	5,206,615.42	5,315,382.77	34,864,531.09	(4,081,268.00)	-77.00%	(5,881,341.16)	-14.43%
B.1.6 - Beneficios Laborales Adicionales				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
B.1.7 - Otros Gastos de Personal	7,552,990.13	7,552,990.13	7,305,253.00	60,776,183.91	2,042,027.59	2,038,850.80	1,838,167.10	15,608,449.16	(5,467,085.90)	-74.84%	(45,167,734.75)	-74.32%
B.2.- Servicios No Personales	16,679,089.96	16,679,089.96	18,537,488.39	129,392,274.44	6,584,633.77	5,259,793.89	20,555,986.08	88,976,636.95	2,018,497.69	10.89%	(40,415,637.49)	-31.23%
B.2.1 - Servicios No Personales	16,679,089.96	16,679,089.96	18,537,488.39	129,392,274.44	6,584,633.77	5,259,793.89	20,555,986.08	88,976,636.95	2,018,497.69	10.89%	(40,415,637.49)	-31.23%
B.3.- Materiales y Suministros	4,788,962.48	4,788,962.48	6,988,962.48	40,598,810.88	2,734,903.94	4,132,688.42	5,909,735.20	32,706,124.80	(1,079,227.28)	-15.44%	(7,892,686.08)	-19.44%
B.3.1 - Combustibles y Lubricantes	2,428,315.89	2,428,315.89	3,628,315.89	20,626,527.12	1,854,493.09	3,116,291.04	2,977,415.26	19,832,584.64	(650,900.63)	-17.94%	(793,942.48)	-3.85%
B.3.2 - Combustibles para Planas				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
B.3.3 - Otros Egresos	2,360,646.59	2,360,646.59	3,360,646.59	19,972,283.76	880,410.85	1,016,397.38	2,932,319.94	12,873,540.16	(880,326.65)	-12.75%	(7,098,743.60)	-35.54%
B.4.- Activos no Financieros	133,894,187.19	133,894,187.19	133,894,187.19	1,057,139,835.36	10,156,554.34	10,633,938.26	17,022,713.42	108,534,135.18	(116,871,473.77)	-87.29%	(948,605,700.18)	-89.73%
B.4.1- Activos no Financieros	133,894,187.19	133,894,187.19	133,894,187.19	1,057,139,835.36	10,156,554.34	10,633,938.26	17,022,713.42	108,534,135.18	(116,871,473.77)	-87.29%	(948,605,700.18)	-89.73%
B.5.- Aportes a la CDEEE y Pagos Corrientes	7,000,000.00	7,000,000.00	6,900,000.00	52,544,133.36	203,206.40	190,767.52	1,605,419.93	13,719,443.41	(5,294,580.07)	-76.73%	(38,824,689.95)	-73.89%
B.5.1 - Aporte a la CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
B.5.2 - Pago a Instituciones Regulatorias	2,500,000.00	2,500,000.00	2,400,000.00	19,244,133.36	203,206.40	190,767.52	676,105.11	7,168,338.65	(1,723,804.89)	-71.82%	(12,075,794.71)	-62.75%
B.5.3 - Pagos Corrientes	4,500,000.00	4,500,000.00	4,500,000.00	33,300,000.00			928,314.82	6,551,104.76	(3,570,685.18)	-79.35%	(26,748,895.24)	-80.33%
B.5.4 - Otros				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
B.6.- Transferencias Corrientes	1,279,985.92	1,279,985.92	1,979,985.92	10,939,887.36	1,000.00	551,167.63	1,678,474.30	5,523,913.19	(901,511.62)	-15.23%	(6,415,074.17)	-49.51%
B.6.1 - Ayudas y Donaciones a Personas	500,325.00	500,325.00	500,325.00	4,834,308.35	1,000.00	153,024.00	345,287.00	1,646,406.66	(155,038.00)	-30.99%	(3,187,901.69)	-65.94%
B.6.2 - Becas y Viajes de Estudios	779,660.92	779,660.92	1,479,660.92	6,105,579.01		398,143.63	1,333,187.30	3,877,506.53	(146,473.62)	-9.90%	(2,228,072.48)	-36.49%
B.6.3 - Otros gastos				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
B.7.- Egresos Financieros Corrientes (comisiones)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
B.7.1 - Gastos de Financiamiento				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
B.7.2 - Intereses Deuda				0.0								

DESCRIPCIÓN	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Junio	Julio	Agosto	Acumulado	Junio	Julio	Agosto	Acumulado	Absoluto	%	Absoluto	%
D. Flujo Actividad de Financiamientos												
D.1 Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.1.1- Préstamos a Corto Plazo				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.1.2- Préstamos a Largo Plazo				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.1.3- Cancelación de Certificados				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.1.4- Línea de Crédito				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2. Egresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2.1- Amortización Prestamos a Corto Plazo				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2.2- Amortización Prestamos a Largo Plazo				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2.3- Apertura Certificado Financieros				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Balance Actividad de Financiamientos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
E. Actividad por Aporte del Gobierno Central												
E.- Ingresos por Aportes del Gobierno	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
-- Aporte Secretaría de Estado de Hacienda en RDS				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
-- Aporte Especial Sector Electrico en RDS				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
-- Aporte S. E. H. Contrapartida Préstamo				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
-- Aporte de la CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Total de Actividad Aporte Gobierno Central	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)	17,587,118.13	29,439,981.13	14,099,319.87	98,082,570.33	(24,051,476.03)	12,141,217.50	13,565,782.00	(37,200,420.16)	(533,537.87)	-3.78%	(135,282,990.49)	-137.93%
Balance de Capital- Actividades de Inversion	0.00	0.00	204,121,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	(204,121,000.00)	-100.00%	0.00	0.00%
Balance Actividad de Financiamientos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Actividad Aporte Gobierno Central	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Superavit (Deficit) del Periodo	17,587,118.13	29,439,981.13	218,220,319.87	98,082,570.33	(24,051,476.03)	12,141,217.50	13,565,782.00	(37,200,420.16)	(204,654,537.87)	-93.78%	(135,282,990.49)	-137.93%
Saldo Anterior (Balance en Bancos)	36,956,151.20	54,543,269.33	83,983,250.46	0.00	49,008,056.37	24,956,380.34	37,097,797.84	87,864,000.00	(46,885,452.62)	-55.83%	87,864,000.00	100.00%
Efectivo en Banco al Final del Periodo	54,543,269.33	83,983,250.46	302,203,570.33	98,082,570.33	24,956,580.34	37,097,797.84	50,663,579.84	50,663,579.84	(251,539,990.49)	-83.24%	(47,418,990.49)	-48.35%

Anexo 7

Resolución

SIE-48-2009



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

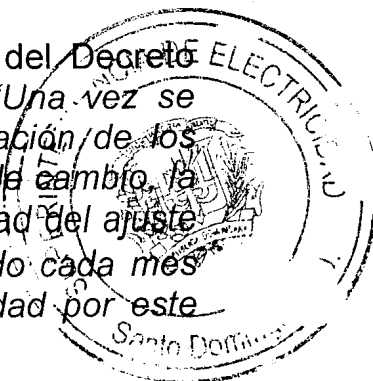
“Garantía de Todos”

“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”

RESOLUCIÓN SIE-48-2009

CONSIDERANDO QUE:

- 1) De conformidad con la Ley General de Electricidad 125-01 de fecha veintiséis (26) de julio del año 2001, corresponde a la Superintendencia de Electricidad, establecer las Tarifas y Peajes sujetos a regulación de precios.
- 2) Mediante la Resolución SIE-31-2002 del 17 de septiembre de 2002, en sus artículos 1 al 4 la Superintendencia estableció un período de transición para la fijación de los cargos tarifarios comprendido entre el 1ro. de octubre del 2002 y la entrada en vigencia de la tarifa técnica.
- 3) Asimismo, la citada Resolución SIE-31-2002 del 17 de septiembre de 2002, en su artículo 5, establece las variables y las fórmulas de indexación a ser consideradas para el cálculo de la tarifa de facturación de cada mes, durante el aludido período de transición.
- 4) La Resolución SIE-62-2002 del 18 de diciembre de 2002, estableció las variables y las fórmulas de indexación a ser consideradas para el cálculo de la tarifa para los Sistemas Aislados para el período comprendido entre el 1 de enero de 2003 y la entrada en vigencia de la tarifa técnica.
- 5) La Resolución SIE-14-2005 del 28 de febrero del 2005 estableció la tasa de cambio promedio de venta de los agentes de cambio (RD\$ por US\$) a aplicar para el cálculo de la tarifa eléctrica de cada mes.
- 6) De conformidad con lo establecido en el artículo 8 del Decreto número 302, del 31 de marzo de 2003, consigna: *“Una vez se inicie la reducción de la tarifa por efecto de la variación de los precios de los hidrocarburos o la variación de la tasa de cambio, la Superintendencia de Electricidad no aplicará la totalidad del ajuste hacia la disminución de la tarifa, creando así un fondo cada mes hasta compensar la totalidad aportada con anterioridad por este Fondo de Estabilización de la Tarifa Eléctrica”.*



A



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

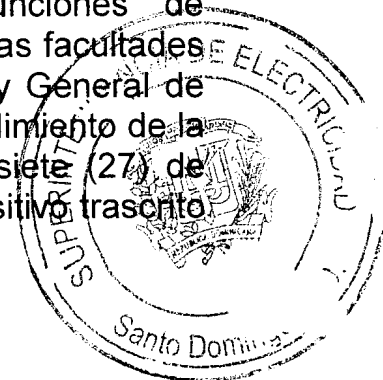
“Garantía de Todos”

“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”

- 7) La Resolución SIE-33-2005 de fecha veintiocho (28) de abril del 2005, modificó tanto los valores base de la tarifa a ser aplicados a partir del mes de junio del año 2005, como la fórmula de cálculo de la misma para que, en cumplimiento de lo establecido en el artículo 5, párrafo IV de la Resolución SIE-31-2002, se incorporaran a la fórmula tarifaria la participación de los diferentes combustibles utilizados en la generación del sistema eléctrico nacional interconectado.
- 8) La Resolución SIE-36-2005 de fecha veintitrés (23) de mayo del 2005, modificó la Resolución SIE-33-2005 en sus artículos 2 y 4 en lo que respecta a los precios base de energía (Pe0), potencia (Pp0) y valor agregado de distribución (VAD0) que intervienen en la fórmula de cálculo de las tarifas.
- 9) El artículo 1 de la Resolución SIE-47-2009, correspondiente a la tarifa del mes de julio de 2009, estableció que la diferencia que arrojará el cálculo de la tarifa del mes de julio, cuando estuvieran disponibles los precios del carbón, correspondiente a las publicaciones Coal Platt's Report y McCloskey' Coal Report, según lo establecido en las Resoluciones SIE-33-2005 y SIE-36-2005, se ajustaría en la tarifa del mes siguiente.

VISTOS, La Ley General de Electricidad No. 125-01, las Resoluciones SIE 31-2002, SIE-62-2002, SIE-58-2003, SIE-12-2004, SIE-14-2005, SIE-33-2005, SIE-36-2005, y el acta del Consejo de fecha veintisiete (27) de Julio del 2009,

La Superintendencia de Electricidad (SIE), por órgano de su autoridad ejecutiva máxima, el Presidente del Consejo en funciones de Superintendente de Electricidad en ejercicio éste último de las facultades legales que le confiere el literal k) del artículo 36 de la Ley General de Electricidad 125-01 de fecha 26 de julio de 2001, y en cumplimiento de la decisión adoptada en el Acta de Consejo de fecha veintisiete (27) de Julio del 2009 anexa a la presente, la cual provee el dispositivo trasunto a continuación,





**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

“Garantía de Todos”

“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”

RESUELVE:

ARTÍCULO 1.- Establecer como al efecto se establece que las tarifas aplicables a los usuarios del servicio público desde el día primero (1ero.) hasta el día 31 del mes de agosto de 2009, serán las siguientes:

Bloque	Concepto	Tarifa	Tarifa
		Nueva Base Sept-03	Ago-09
BTS1	Cargos Fijos para Tarifa BTS1		
	Menores o iguales a 50 kWh	9.98	14.88
	> a 50 kWh < o iguales a 75 kWh	23.51	35.06
	> a 75 kWh < o iguales a 100 kWh	36.06	53.78
	> a 100 kWh < o iguales a 125 kWh	48.55	72.41
	> a 125 kWh < o iguales a 150 kWh	61.02	91.00
	> a 150 kWh < o iguales a 175 kWh	73.51	109.63
	> a 175 kWh	79.07	117.92
	0-75 kwh	5.04	7.52
	76-200 kwh	5.04	7.52
	201-300 kwh	5.04	7.52
	301-400 kwh	6.21	9.26
	401-500 kwh	6.21	9.26
	501-600 kwh	6.21	9.26
	601-700 kwh	6.21	9.26
701 - 1000 kwh	6.21	9.26	
> 1000 kWh	6.21	9.26	
BTS2	Cargo Fijo	51.11	76.22
	0-75 kwh	5.04	7.52
	76-200 kwh	5.04	7.52
	201-300 kwh	5.04	7.52
	301-400 kwh	6.21	9.26
	401-500 kwh	6.21	9.26
	501-600 kwh	6.21	9.26
	601-700 kwh	6.21	9.26
	701 - 1000 kwh	6.21	9.26
	> 1000 kWh	6.21	9.26
BTD	Cargo Fijo	117.87	175.79
	Energía	4.03	6.01
	Potencia Máxima	543.68	810.83
BTH	Cargo Fijo	89.88	134.04
	Energía	3.96	5.91
	Potencia Máxima fuera de punta	138.57	206.66
MTD1	Potencia Máxima en horas de punta	772.73	1152.42
	Cargo Fijo	117.87	175.79
	Energía	4.03	6.01
MTD2	Potencia Máxima	229.65	342.49
	Cargo Fijo	117.87	175.79
	Energía	4.03	6.01
MTH	Potencia Máxima	170.26	253.92
	Cargo Fijo	89.88	134.04
	Energía	3.96	5.91
	Potencia Máxima fuera de punta	53.23	79.39
	Potencia Máxima en horas de punta	538.90	803.70

Párrafo I: Las tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de junio de 2009: CPI = 215.693, Tasa de Cambio = RD\$36.0495 por US\$1.0 promediada desde 24 de junio del 2009 hasta el 23 de julio del 2009 y publicada al día 25 de julio por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No.6 = 60.1477 US\$/Bbl, Carbón Mineral = US\$63.84/ton, Gas Natural = US\$3.8816/MMBTU, Índice de Cobranza = 0.810.





**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

“Garantía de Todos”

“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”

ARTÍCULO 2.- Establecer como al efecto se establece que las tarifas aplicables a los sistemas aislados desde el día primero (1ero.) hasta el día 31 del mes de agosto de 2009, serán las siguientes:

Tarifa	Concepto	Valores Base	
		Sep-02	Tarifa Facturación Agosto a US\$60.1477/Bbl
Cargos Fijos para Tarifa BTS1			
BTS1	Menores o iguales a 50 kWh	4.54	16.45
	> a 50 kWh < o iguales a 75 kWh	10.86	39.31
	> a 75 kWh < o iguales a 100 kWh	16.71	60.51
	> a 100 kWh < o iguales a 125 kWh	22.54	81.62
	> a 125 kWh < o iguales a 150 kWh	28.36	102.68
	> a 150 kWh < o iguales a 175 kWh	34.19	123.79
	> a 175 kWh	36.79	133.19
	0-75 Kwh	2.24	8.10
	76-200 Kwh	2.24	8.10
	201-300 Kwh	2.24	8.10
	301-400 Kwh	2.79	10.09
	401-500 Kwh	2.79	10.09
	501-600 Kwh	2.79	10.09
	601-700 Kwh	2.79	10.09
	700-1000 Kwh	2.79	10.09
>1000 Kwh	2.79	10.09	
BTS2	Cargo Fijo	23.74	85.95
	0-75 Kwh	2.24	8.10
	76-200 Kwh	2.24	8.10
	201-300 Kwh	2.24	8.10
	301-400 Kwh	2.79	10.09
	401-500 Kwh	2.79	10.09
	501-600 Kwh	2.79	10.09
	601-700 Kwh	2.79	10.09
	700-1000 Kwh	2.79	10.09
	>1000 Kwh	2.79	10.09
BSD	Cargo Fijo	54.89	198.73
	Energía	1.77	6.40
	Potencia Máxima	253.59	918.17
BTH	Cargo Fijo	41.83	151.45
	Energía	1.74	6.29
	Potencia Máxima fuera de punta	64.55	233.71
	Potencia Máxima en horas de punta	360.47	1305.16
MTD1	Cargo Fijo	54.89	198.73
	Energía	1.77	6.40
	Potencia Máxima	107.05	387.59
MTD2	Cargo Fijo	54.89	198.73
	Energía	1.77	6.40
	Potencia Máxima	79.34	287.26
MTH	Cargo Fijo	41.83	151.45
	Energía	1.74	6.29
	Potencia Máxima fuera de punta	24.73	89.53
	Potencia Máxima en horas de punta	251.36	910.10

Párrafo I: Las tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de junio de 2009: CPI = 215.693, Tasa de Cambio = RD\$36.0495 por US\$1.0 promediada desde 24 de junio del 2009 hasta el 23 de julio del 2009 y publicada al día 25 de julio por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No.6 = US\$60.1477Bbl, Índice de Cobranza = 0.810





**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

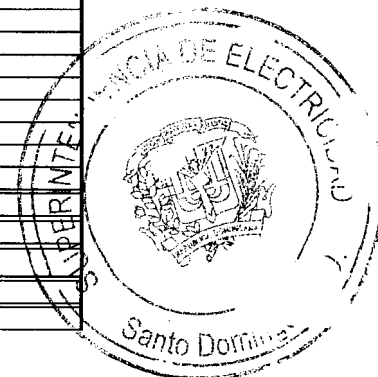
"Garantía de Todos"

"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"

ARTICULO 3.- Las Empresas de Distribución deberán facturar a los usuarios del servicio público durante el período comprendido entre el 1ro. y el 31 de agosto de 2009, el cargo por energía en base a los valores siguientes:

Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público	
Bloque Tarifas	Facturación Ago-09
	Cargo RD\$/Kwh
BTS-1	
0-75 kwh	3.70
76-200 kwh	3.70
201-300 kwh	5.81
301-400 kwh	9.06
401-500 kwh	9.06
501-600 kwh	9.06
601-700 kwh	9.06
701 - 1000 kwh	9.26
> 1000 kWh	9.26
BTS-2	
0-75 kwh	4.98
76-200 kwh	4.98
201-300 kwh	7.19
301-400 kwh	9.42
401-500 kwh	9.42
501-600 kwh	9.42
601-700 kwh	9.42
701 - 1000 kwh	9.42
> 1000 kWh	9.62
BTD	6.14
BTH	6.05
MTD-1	6.51
MTD-2	6.15
MTH	6.05

Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público de los Sistemas Aislados	
Bloque Tarifas	Facturación Ago-09
	Cargo RD\$/Kwh
BTS-1	
0-75 kwh	2.98
76-200 kwh	2.98
201-300 kwh	4.25
301-400 kwh	6.40
401-500 kwh	6.40
501-600 kwh	6.40
601-700 kwh	6.40
701 - 1000 kwh	7.80
> 1000 kwh	7.80
BTS-2	
0-75 kwh	4.09
76-200 kwh	4.09
201-300 kwh	4.63
301-400 kwh	7.19
401-500 kwh	7.19
501-600 kwh	7.19
601-700 kwh	7.19
701 - 1000 kwh	8.10
> 1000 kwh	8.29
BTD	4.93
BTH	4.84
MTD-1	5.23
MTD-2	5.23
MTH	4.84





SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

"Garantía de Todos"

"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"

Párrafo I: Los valores que resulten de la diferencia entre los contenidos de los artículos 1 y 2 y los establecidos en el artículo 3, relativos a los cargos por energía de la presente Resolución, deberán ser facturados por las Empresas de Distribución al Gobierno Dominicano, en la forma establecida en el artículo 5 del Decreto 302, del 31 de marzo de 2003.

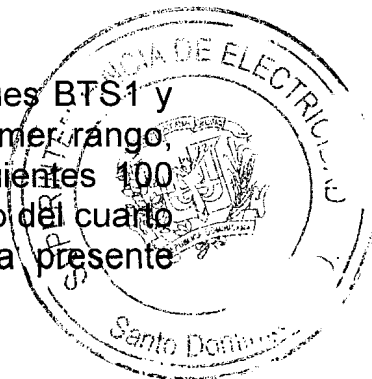
Párrafo II: Los valores que resulten de la diferencia entre los contenidos de los artículos 1 y 2 y los establecidos en el artículo 3, de la presente Resolución, para los bloques BTS-1 y BTS-2 deberán ser facturados por las Empresas de Distribución al Gobierno Dominicano, en la forma establecida en el artículo 5 del Decreto 302, del 31 de marzo de 2003.

Párrafo III: En el rango de 0-75 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS2, toda la energía será valorada al precio establecido en el artículo 4 de la presente Resolución, según el sistema que corresponda.

Párrafo IV: En el rango de 76-200 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS2, los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango establecido en el artículo 3 de la presente Resolución y los restantes 125 Kwh al precio del segundo rango, según el sistema que corresponda.

Párrafo V: En el rango de 201-300 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS-2 los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango, los próximos 125 Kwh a precio del segundo rango y los 100 Kwh restantes a precio del tercer rango de acuerdo a lo establecido en el artículo 3 de la presente Resolución según el sistema que corresponda.

Párrafo VI: En el rango de 301-400 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS-2 los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango, los próximos 125 Kwh a precio del segundo rango, los siguientes 100 Kwh al precio del tercer rango y los 100 Kwh restantes a precio del cuarto rango de acuerdo a lo establecido en el artículo 3 de la presente Resolución según el sistema que corresponda.





SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

“Garantía de Todos”

“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”

Párrafo VII: En el rango de 401-500 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS-2 los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango, los próximos 125 Kwh a precio del segundo rango, los siguientes 100 Kwh al precio del tercer rango, los próximos 100 Kwh a precio del cuarto rango y los 100 Kwh restantes al precio del quinto rango de acuerdo a lo establecido en el artículo 3 de la presente Resolución según el sistema que corresponda.

Párrafo VIII: En el rango de 501-600 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS-2 los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango, los próximos 125 Kwh a precio del segundo rango, los siguientes 100 Kwh al precio del tercer rango, los próximos 100 Kwh a precio del cuarto rango, los siguientes 100 Kwh a precio del quinto rango y los 100 Kwh restantes al precio del sexto rango de acuerdo a lo establecido en el artículo 3 de la presente Resolución según el sistema que corresponda.

Párrafo IX: En el rango de 601-700 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS-2 los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango, los próximos 125 Kwh a precio del segundo rango, los siguientes 100 Kwh al precio del tercer rango, los próximos 100 Kwh a precio del cuarto rango, los siguientes 100 Kwh a precio del quinto rango, los próximos 100 Kwh al precio del sexto rango y los 100 Kwh restantes al precio del séptimo rango de acuerdo a lo establecido en el artículo 3 de la presente Resolución según el sistema que corresponda.

Párrafo X: En el rango de 701-1000 Kwh, dentro de los bloques BTS-1 y BTS-2, los kilos consumidos serán facturados **todos** a los precios establecidos en el artículo 3 de la presente Resolución, según el sistema que corresponda y la diferencia con respecto a los artículos 1 y 2 deberá ser facturada por las Empresas de Distribución al Gobierno Dominicano, en la forma establecida en el artículo 5 del Decreto 302, del 31 de marzo de 2003.

Párrafo XI: En el rango > 1000 Kwh, dentro de los bloques BTS-1 y BTS-2 los kilos consumidos serán facturados **todos** a los precios establecidos en el artículo 3 de la presente Resolución, según el sistema que corresponda y la diferencia con respecto a los artículos 1 y 2 deberá





**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

"Garantía de Todos"

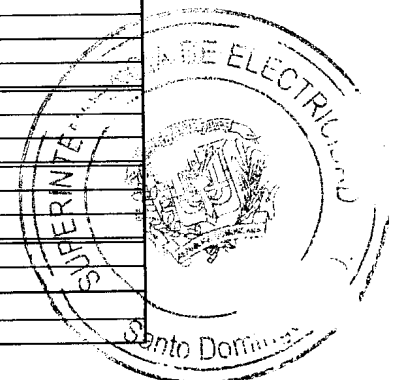
"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"

ser facturada por las Empresas de Distribución al Gobierno Dominicano, en la forma establecida en el artículo 5 del Decreto 302, del 31 de marzo de 2003.

Párrafo XII: Los consumos correspondientes a los bloques **BTD**, **BTH**, **MTD-1**, **MTD-2** y **MTH** serán facturados **todos** a los precios establecidos en el artículo 3 de la presente Resolución, según el sistema a que corresponda. La diferencia entre los precios contenidos de los artículos 1 y 2 y los establecidos en el artículo 3, de la presente Resolución deberá ser facturada por las Empresas de Distribución al Gobierno Dominicano, en la forma establecida en el artículo 5 del Decreto 302, del 31 de marzo de 2003.

ARTICULO 4.- Las Empresas de Distribución deberán facturar a los usuarios del servicio público durante el período comprendido entre el 1ro. y el 31 de agosto de 2009, los cargos fijos y de potencia en base a los valores siguientes:

Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público.	
Bloque Tarifas	Facturación Ago-09 En RD\$ y RD\$/KW
Cargos Fijos para Tarifa BTS1	
Menores o iguales a 50 kWh	15.22
Mayores a 50 kWh y menores o iguales a 75 kWh	35.85
Mayores a 75 kWh y menores o iguales a 100 kWh	54.99
Mayores a 100 kWh y menores o iguales a 125 kWh	74.04
Mayores a 125 kWh y menores o iguales a 150 kWh	93.06
Mayores a 150 kWh y menores o iguales a 175 kWh	112.11
Mayores a 175 kWh	120.59
BTS2	
Cargo Fijo	114.84
BTD	
Cargo Fijo	179.75
Potencia Máxima	829.15
BTH	
Cargo Fijo	137.07
Potencia Máx. Fuera de Punta	211.33
Potencia Máx. En Horas Punta	1178.46
MTD-1	
Cargo Fijo	198.16
Potencia Máxima	405.39
MTD-2	
Cargo Fijo	187.21
Potencia Máxima	283.95
MTH	
Cargo Fijo	137.07
Potencia Máx. Fuera de Punta	81.19
Potencia Máx. En Horas Punta	821.87





**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

“Garantía de Todos”

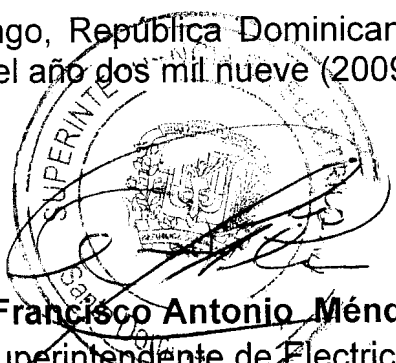
“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”

Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público de los Sistemas Aislados	
Bloque Tarifas	Facturación Ago-09 En RD\$ y RD\$/KW
Cargos Fijos para Tarifa BTS1	
Menores o iguales a 50 kWh	12.67
Mayores a 50 kWh y menores o iguales a 75 kWh	30.27
Mayores a 75 kWh y menores o iguales a 100 kWh	46.59
Mayores a 100 kWh y menores o iguales a 125 kWh	62.85
Mayores a 125 kWh y menores o iguales a 150 kWh	79.06
Mayores a 150 kWh y menores o iguales a 175 kWh	95.31
Mayores a 175 kWh	102.55
BTS2	
Cargo Fijo	102.55
BTD	
Cargo Fijo	153.01
Potencia Máxima	706.93
BTH	
Cargo Fijo	116.61
Potencia Máx. Fuera de Punta	179.94
Potencia Máx. En Horas Punta	1004.89
MTD-1	
Cargo Fijo	177.10
Potencia Máxima	345.42
MTD-2	
Cargo Fijo	177.10
Potencia Máxima	256.01
MTH	
Cargo Fijo	116.61
Potencia Máx. Fuera de Punta	68.93
Potencia Máx. En Horas Punta	700.71

Párrafo I: Los valores que resulten de la diferencia entre los contenidos del artículo 4 y los establecidos en los artículos 1 y 2 de la presente Resolución, relativos a los cargos fijos y de potencia para las tarifas BTS-1, BTS-2, BTD, BTH, MTD-1, MTD-2 y MTH deberá ser facturada por las Empresas de Distribución al Gobierno Dominicano, en la forma establecida en el artículo 5 del Decreto 302, del 31 de marzo de 2003.

ARTICULO 5.- Ordenar la publicación de la presente Resolución en un diario de circulación nacional.

Dada en Santo Domingo, República Dominicana a los veintiocho (28) días del mes de julio del año dos mil nueve (2009).


Francisco Antonio Méndez
Superintendente de Electricidad
Presidente del Consejo

Anexo 8

Detalles de Facturación y Pago

en RD\$ y US\$

Empresas Distribuidoras



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

Balance pendiente de Pago por Concepto de Facturación Corriente de Energía a las Distribuidoras de los Generadores

al 31 de Agosto de 2009
Valores en millones de dólares

Mes	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Total	Acumulado
Ene-09	0.00	0.00	5.19	5.19	5.19
Feb-09	0.00	0.01	8.64	8.65	13.84
Mar-09	0.26	4.96	14.24	19.46	33.29
Abr-09	7.20	10.93	14.89	33.02	66.31
May-09	16.00	19.55	14.44	49.99	116.30
Jun-09	19.29	22.86	14.26	56.42	172.72
Jul-09	24.27	31.43	15.76	71.47	244.19
Ago-09	25.91	39.70	14.47	80.08	324.27
Total General	92.94	129.44	101.89	324.27	

Nota: Estos balances no incluyen CDEEE, EGEHID y ETED.

Balance pendiente de Pago por Concepto de Facturación Corriente de Energía a las Distribuidoras de los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED

al 31 de Agosto de 2009
Valores en millones de dólares

Mes	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Total	Acumulado
Ene-09	1.60	0.00	14.68	16.29	16.29
Feb-09	2.64	0.01	9.60	12.25	28.53
Mar-09	6.73	4.96	16.81	28.49	57.02
Abr-09	10.68	10.93	18.76	40.36	97.38
May-09	16.00	19.56	18.96	54.52	151.90
Jun-09	35.28	35.84	24.00	95.12	247.02
Jul-09	28.40	31.43	23.84	83.68	330.70
Ago-09	37.00	45.44	23.57	106.01	436.71
Total General	138.33	148.16	150.22	436.71	

**Balance Pendiente de Pago por Concepto de Facturación de
Energía de las Distribuidoras a los Generadores**

al 31 de Agosto de 2009
(Valores en Millones en US\$)

Generador	Balance Pendiente en US\$			Total Blice Pendiente en US\$
	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	
AES Andrés	0.06	0.00	0.00	0.06
CEPP	16.75	0.00	0.00	16.75
TCC	0.00	12.66	0.00	12.66
EGEHAINA	33.16	48.98	0.10	82.24
EGEITABO	29.82	47.89	32.34	110.05
PALAMARA	12.92	10.45	0.00	23.36
MONTERIO	0.11	6.79	0.00	6.90
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00
AES DPP	0.11	0.00	69.43	69.54
EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00
CECUSA	0.00	0.00	0.03	0.03
LAESA	0.00	2.68	0.00	2.68
Subtotal	92.94	129.44	101.89	324.27
CDEEE	17.66	5.74	34.35	57.75
EGEHID	26.33	8.85	13.82	49.00
ETED	1.40	4.12	0.17	5.69
Subtotal	45.39	18.71	48.33	112.43
Total	138.33	148.16	150.22	436.71

TOTAL

**Balance pendiente, Facturación Corriente y Pagos por Compra de Energía a las Distribuidoras de los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED
al 31 de Agosto de 2009
Valores en Millones de US\$**

Generador	Facturación			Pagos			Balance		
	Blce. Pend Ene- jul 2009	Ago-09	Total	Blce. Pend Ene- jul 2009	Ago-09	Total	Blce. Pend Ene- jul 2009	Ago-09	Total
AES Andrés	3.98	3.73	7.71	3.97	3.68	7.65	0.01	0.05	0.06
CEPP	13.95	4.62	18.57	1.64	0.18	1.82	12.31	4.44	16.75
TCC	11.76	5.56	17.32	3.37	1.28	4.66	8.38	4.28	12.66
EGEHAINA	62.05	25.18	87.23	4.91	0.09	5.00	57.14	25.10	82.24
EGEITABO	104.29	14.87	119.16	9.11	0.00	9.11	95.18	14.87	110.05
PALAMARA	20.84	15.00	35.84	10.32	2.16	12.48	10.52	12.84	23.36
MONTERIO	5.47	4.67	10.14	3.00	0.24	3.24	2.46	4.44	6.90
METALDOM	0.63	1.12	1.74	0.63	1.12	1.74	0.00	0.00	0.00
AES DPP	63.16	11.40	74.57	5.02	0.00	5.02	58.14	11.40	69.54
EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
CECUSA	0.03	0.00	0.03	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.03
LAESA	2.75	5.80	8.55	2.75	3.13	5.87	0.00	2.68	2.68
Sub-Total	288.90	91.96	380.86	44.72	11.87	56.59	244.19	80.08	324.27
CDEEE	45.66	20.87	66.53	6.29	2.49	8.78	39.37	18.38	57.75
EGEHID	47.64	8.23	55.88	6.19	0.69	6.88	41.45	7.55	49.00
ETED	5.69	0.37	6.06	0.00	0.37	0.37	5.69	0.00	5.69
Sub-Total	98.99	29.48	128.47	12.48	3.55	16.04	86.51	25.93	112.43
Total	387.89	121.44	509.33	57.20	15.43	72.63	330.70	106.01	436.71

EDENORTE
Balance pendiente, Facturación Corriente y Pagos por Compra de Energía a las Distribuidoras
de los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED
al 31 de Agosto de 2009
Valores en Millones de US\$

Agosto	Generador	Facturación									Pagos									Balance									
		Blce. Pend Enero 2009	Blce. Pend Feb 2009	Blce. Pend Marzo 2009	Blce. Pend Abril 2009	Blce. Pend. May-09	Junio mas cesion de credito	Blce. Pend. Jul-09	Ago-09	Total	Blce. Pend Enero 2009	Blce. Pend Feb 2009	Blce. Pend Marzo 2009	Blce. Pend Abril 2009	Blce. Pend Mayo 2009	Junio mas cesion de credito	Jul-09	Ago-09	Total	Blce. Pend Enero 2009	Blce. Pend Feb 2009	Blce. Pend Marzo 2009	Blce. Pend Abril 2009	Blce. Pend Mayo 2009	Junio mas cesion de credito	Jul-09	Ago-09	Total	
	AES Andrés	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	1.09	1.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.04	1.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.05	0.06	
	CEPP	0.00	0.00	1.19	2.97	2.86	3.17	3.76	4.44	18.39	0.00	0.00	0.93	0.71	0.00	0.00	0.00	0.00	1.64	0.00	0.00	0.26	2.26	2.86	3.17	3.76	4.44	16.75	
	TCC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.25	0.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.25	0.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	EGEHAINA	0.00	0.00	0.31	0.35	6.98	7.49	8.37	10.54	34.03	0.00	0.00	0.31	0.06	0.50	0.00	0.00	0.00	0.87	0.00	0.00	0.00	0.29	6.48	7.49	8.37	10.54	33.16	
	EGEITABO	0.00	0.00	1.47	6.28	6.54	6.65	6.89	5.09	32.92	0.00	0.00	1.47	1.63	0.00	0.00	0.00	0.00	3.10	0.00	0.00	0.00	4.66	6.54	6.65	6.89	5.09	29.82	
	PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	1.71	4.69	5.24	5.68	17.33	0.00	0.00	0.00	0.00	1.71	2.70	0.00	0.00	4.41	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.99	5.24	5.68	12.92
	MONTERIO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.11	0.11	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.11	0.11	
	METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.18	0.18	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.18	0.18	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	AES DRP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.11	0.00	0.00	0.00	0.11	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.11	0.00	0.00	0.00	0.11	
	EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	CECUSA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.40	1.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.40	1.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	Sub-Total	0.00	0.00	2.97	9.60	18.21	21.99	24.27	28.78	105.82	0.00	0.00	2.71	2.40	2.21	2.70	0.00	2.87	12.89	0.00	0.00	0.26	7.20	16.00	19.29	24.27	25.91	92.94	
	CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	11.01	0.57	7.65	19.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.57	0.99	1.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11.01	0.00	6.66	17.66	
	EGEHID	2.10	2.64	7.10	3.47	0.00	3.58	4.18	4.43	27.50	0.50	0.00	0.63	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	1.18	1.60	2.64	6.47	3.47	0.00	3.58	4.13	4.43	26.33	
	ETED	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.40	0.00	0.06	1.46	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	1.40	0.00	0.00	1.40		
	Sub-Total	2.10	2.64	7.10	3.47	0.00	15.99	4.75	12.14	48.19	0.50	0.00	0.63	0.00	0.00	0.00	0.62	1.05	2.80	1.60	2.64	6.47	3.47	0.00	15.99	4.13	11.09	45.39	
	Total	2.10	2.64	10.06	13.07	18.21	37.98	29.02	40.92	154.01	0.50	0.00	3.34	2.40	2.21	2.70	0.62	3.92	15.68	1.60	2.64	6.73	10.68	16.00	35.28	28.40	37.00	138.33	

EDESUR
Balance pendiente, Facturación Corriente y Pagos por Compra de Energía a las Distribuidoras
de los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED
al 31 de Agosto de 2009
Valores en Millones de US\$

Agosto	Generador	Facturación							Pagos							Balance										
		Blce. Pend Feb 2009	Blce. Pend Marzo 2009	Blce. Pend Abril 2009	Blce. Pend. May-09	Junio mas cesion de credito	Blce. Pend. Jul-09	Ago-09	Total	Blce. Pend Feb 2009	Blce. Pend Marzo 2009	Blce. Pend Abril 2009	Blce. Pend Mayo 2009	Junio mas cesion de credito	Jul-09	Ago-09	Total	Blce. Pend Feb 2009	Blce. Pend Marzo 2009	Blce. Pend Abril 2009	Blce. Pend Mayo 2009	Junio mas cesion de credito	Jul-09	Ago-09	Total	
	AES Andrés	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	CEPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	TCC	0.01	0.00	1.63	3.08	3.29	3.75	4.28	16.03	0.00	0.00	1.63	1.74	0.00	0.00	0.00	3.37	0.01	0.00	0.00	0.00	1.34	3.29	3.75	4.28	12.66
	EGEHAINA	0.00	0.00	6.04	9.32	10.46	12.53	14.58	52.92	0.00	0.00	3.93	0.00	0.00	0.00	0.02	3.95	0.00	0.00	2.11	9.32	10.46	12.53	14.56	48.98	
	EGEITABO	2.87	8.10	8.81	8.88	9.12	9.41	6.71	53.90	2.87	3.14	0.00	0.00	0.00	0.00	6.01	0.00	4.96	8.81	8.88	9.12	9.41	6.71	47.89		
	PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	2.41	6.79	7.16	16.36	0.00	0.00	0.00	0.00	2.41	3.50	0.00	5.91	0.00	0.00	0.00	0.00	3.29	7.16	10.45		
	MONTERIO	0.00	0.00	0.00	0.01	1.95	3.50	4.32	9.79	0.00	0.00	0.00	0.00	1.95	1.05	0.00	3.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	2.45	4.32	6.79	
	METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.14	0.19	0.33	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.14	0.19	0.33	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	AES DPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	CECUSA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.75	4.18	6.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.75	1.50	4.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.68	2.68	
	Sub-Total	2.87	8.10	16.48	21.30	27.23	38.87	41.50	156.36	2.87	3.14	5.55	1.74	4.36	7.44	1.80	26.92	0.01	4.96	10.93	19.55	22.86	31.43	39.70	129.44	
	CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.20	7.24	11.45	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.20	1.50	5.71	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.74	5.74	
	EGEHID	0.00	0.00	0.00	0.00	12.14	0.71	0.35	13.20	0.00	0.00	0.00	0.00	3.29	0.71	0.35	4.35	0.00	0.00	0.00	0.00	8.85	0.00	0.00	8.85	
	ETED	0.00	0.00	0.00	0.00	4.12	0.00	0.06	4.18	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	4.12	0.00	0.00	4.12	
	Sub-Total	0.00	0.00	0.00	0.00	16.26	4.91	7.65	28.83	0.00	0.00	0.00	0.00	3.29	4.91	1.91	10.12	0.00	0.00	0.00	0.00	12.97	0.00	5.74	18.71	
	Total	2.87	8.10	16.48	21.30	43.49	43.79	49.16	185.19	2.87	3.14	5.55	1.74	7.65	12.36	3.72	37.03	0.01	4.96	10.93	19.56	35.84	31.43	45.44	148.16	

EDEESTE

Balance pendiente, Facturación Corriente y Pagos por Compra de Energía a las Distribuidoras de los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED

al 31 de Agosto de 2009

Valores en Millones de US\$

Agosto	Generador	Facturación								Pagos								Balance											
		Blce. Pend. Ene-09	Blce. Pend. Feb 2009	Blce. Pend. Marzo 2009	Blce. Pend. Abril 2009	Blce. Pend. May-09	Blce. Pend. Jun-09	Blce. Pend. Jul-09	Ago-09	Total	Blce. Pend. Enero 2009	Blce. Pend. Feb 2009	Blce. Pend. Marzo 2009	Blce. Pend. Abril 2009	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Total	Blce. Pend. Enero 2009	Blce. Pend. Feb 2009	Blce. Pend. Marzo 2009	Blce. Pend. Abril 2009	Blce. Pend. Mayo 2009	Junio mas cesion de credito	Jul-09	Ago-09	Total	
	AES Andrés	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.97	0.00	2.59	6.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.97	0.00	2.59	6.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	CEPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.14	0.14	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.14	0.14	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	TCC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.03	1.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.03	1.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	EGEHAINA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.09	0.12	0.07	0.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.09	0.02	0.07	0.18	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.00	0.10	0.10
	EGEITABO	5.19	3.99	3.57	4.04	4.00	4.12	4.37	3.07	32.34	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.19	3.99	3.57	4.04	4.00	4.12	4.37	3.07	32.34	
	PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.16	2.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.16	2.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	MONTERIO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	0.24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.24	0.24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.48	0.75	1.24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.48	0.75	1.24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	AES DPP	0.00	9.65	10.70	10.85	10.44	10.14	11.27	11.40	74.45	0.00	5.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	5.02	0.00	4.65	10.67	10.85	10.44	10.14	10.14	11.27	11.40	69.43	
	EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	CECUSA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.03	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.03	0.03
	LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.22	0.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.22	0.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Sub-Total	5.19	13.64	14.26	14.89	14.44	18.32	16.27	21.67	118.68	0.00	5.00	0.02	0.00	0.00	4.06	0.51	7.20	16.79	5.19	8.64	14.24	14.89	14.44	14.26	15.76	14.47	101.89	
	CDEEE	10.51	1.45	1.66	2.36	3.08	6.93	3.88	5.98	35.86	1.01	0.50	0.00	0.00	0.00	0.00	1.51	9.49	0.95	1.66	2.36	3.08	6.93	3.88	5.98	3.88	5.98	34.35	
	EGEHID	0.00	0.00	0.74	1.51	1.44	3.82	4.20	3.46	15.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.01	0.00	0.34	1.35	0.00	0.00	0.74	1.51	1.44	2.80	4.20	3.12	13.82	
	ETED	0.00	0.00	0.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.26	0.42	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.26	0.26	0.00	0.00	0.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.17	
	Sub-Total	10.51	1.45	2.57	3.87	4.53	10.75	8.08	9.69	51.45	1.01	0.50	0.00	0.00	0.00	1.01	0.00	0.59	3.12	9.49	0.95	2.57	3.87	4.53	9.74	8.08	9.10	48.33	
	Total	15.70	15.10	16.83	18.76	18.96	29.07	24.35	31.36	170.13	1.01	5.50	0.02	0.00	0.00	5.07	0.51	7.79	19.91	14.68	9.60	16.81	18.76	18.96	24.00	23.84	23.57	150.22	

Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)
Evolutivo de Facturación de las Empresas Distribuidoras y Pagos a los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED
al 31 de Agosto de 2009

Empresas Distribuidoras	Facturación								Total Acumulado en US\$
	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	31.05	27.66	34.56	30.50	28.08	47.15	37.10	40.92	277.01
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	38.34	37.40	34.70	38.02	37.97	58.75	46.72	49.16	341.07
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	37.86	26.60	24.65	26.20	24.58	31.91	30.01	31.36	233.18
Monto Facturado en el Mes	107.25	91.65	93.92	94.73	90.62	137.81	113.83	121.44	851.26
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	112.24	46.78	58.40	70.93	79.00	86.63	103.41	113.09	138.33
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	144.20	75.71	88.69	92.99	106.66	100.90	114.23	136.03	148.16
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	179.42	123.48	127.75	116.11	120.80	131.73	130.18	138.77	150.22
Total Balance Pendiente Mes anterior	435.87	245.97	274.84	280.03	306.46	319.26	347.82	387.89	436.71
Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)	543.12	337.62	368.77	374.75	397.08	457.07	461.66	509.33	1,287.13
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	96.51	16.03	22.04	22.44	20.44	30.37	27.42	15.68	250.92
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	106.84	24.42	30.40	24.35	43.73	45.42	24.92	37.03	337.11
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	93.80	22.33	36.30	21.51	13.65	33.46	21.44	19.91	262.40
Montos Pagados en el Mes	297.15	62.78	88.74	68.30	77.82	109.25	73.78	72.63	850.44
Balance Final de Facturación Pendiente de Pago	245.97	274.84	280.03	306.46	319.26	347.82	387.88	436.71	436.71

Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

Evolutivo de Facturación de las Empresas Distribuidoras y Pagos a la CDEEE
al 31 de Agosto de 2009

Empresas Distribuidoras	Facturación								Total Acumulado en US\$
	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	6.47	4.81	4.16	5.04	4.83	17.84	6.06	7.65	56.86
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	6.89	5.66	4.08	4.56	4.92	6.33	6.04	7.24	45.71
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	21.43	8.12	2.24	2.36	3.08	6.93	3.88	5.98	54.02
Monto Facturado en el Mes	34.78	18.59	10.47	11.95	12.84	31.10	15.99	20.87	156.60
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	0.17	5.41	4.72	3.38	3.55	0.17	13.92	11.58	17.66
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	4.69	11.58	13.97	14.78	13.16	6.84	5.68	4.20	5.74
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	8.94	30.36	32.33	28.42	25.95	27.85	30.77	29.88	34.35
Total Balance Pendiente Mes anterior	13.80	47.34	51.02	46.58	42.65	34.86	50.37	45.66	57.75
Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)	48.59	65.93	61.49	58.53	55.49	65.96	66.36	66.53	170.40
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	1.23	5.50	5.50	4.87	8.21	4.09	8.41	1.56	39.37
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	0.00	3.26	3.26	6.18	11.24	7.48	7.52	5.71	44.66
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	0.01	6.15	6.15	4.83	1.18	4.02	4.77	1.51	28.62
Montos Pagados en el Mes	1.24	14.91	14.91	15.88	20.64	15.59	20.70	8.78	112.65
Balance Final de Facturación Pendiente de Pago	47.34	51.02	46.58	42.65	34.86	50.37	45.66	57.75	57.75

Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

Evolutivo de Facturación de las Empresas Distribuidoras y Pagos a los Generadores
al 31 de Agosto de 2009

Empresas Distribuidoras	Facturación								Total Acumulado en US\$
	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	24.58	22.84	30.41	25.47	23.24	24.30	31.04	33.27	215.14
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	31.46	31.74	30.63	33.47	33.05	35.48	40.68	41.91	278.40
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	16.43	18.48	22.41	23.84	21.49	20.40	26.13	25.38	174.58
Monto Facturado en el Mes	72.47	73.07	83.45	82.77	77.78	80.17	97.85	100.57	668.12
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	112.07	41.38	53.68	67.55	75.45	86.46	87.59	101.51	120.67
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	139.51	64.13	74.72	78.21	93.50	94.06	108.55	131.83	142.42
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	170.48	93.12	95.43	87.69	94.85	103.88	98.61	108.89	115.87
Total Balance Pendiente Mes anterior	422.06	198.63	223.83	233.45	263.80	284.40	294.74	342.23	378.96
Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)	494.53	271.69	307.28	316.22	341.58	364.57	392.59	442.80	1,090.18
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	95.27	10.54	16.54	17.56	12.23	23.17	17.11	14.12	206.55
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	106.84	21.16	27.14	18.17	32.49	20.99	17.40	31.33	275.50
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	93.79	16.17	30.15	16.68	12.47	25.67	15.85	18.40	229.18
Montos Pagados en el Mes	295.90	47.87	73.83	52.42	57.18	69.83	50.36	63.84	711.23
Balance Final de Facturación Pendiente de Pago	198.63	223.83	233.45	263.80	284.40	294.74	342.23	378.96	378.96

Balance pendiente por Concepto de Facturación de Intereses Corrientes a las Distribuidoras de los Generadores, CDEEE, EGEHID y

FTFD

Al 31 de Agosto del 2009

(Valores en Millones en US\$)

Generador	Balance Pendiente Intereses Corrientes en US\$			Balance Total Pendiente en US\$
	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	
AES Andrés	0.03	0.00	0.94	0.97
CEPP	0.20	0.00	0.00	0.21
TCC	0.01	1.13	0.00	1.15
EGEHAINA	0.00	2.54	0.01	2.55
EGEITABO	0.82	2.01	1.96	4.78
PALAMARA	0.19	0.00	0.03	0.22
MONTERIO	0.01	0.27	0.00	0.28
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00
AES DPP	0.01	0.00	5.92	5.93
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00
CECUSA	0.00	0.00	0.00	0.00
Sub-Total	1.28	5.95	8.87	16.11
CDEEE	0.01	2.53	2.80	5.34
EGEHID	0.51	0.39	0.84	1.73
ETED	0.00	0.00	0.00	0.00
SubTotal en US\$	0.52	2.92	3.64	7.08
Total Gral	1.80	8.88	12.51	23.18

Balance pendiente por Concepto de Facturación de Intereses No Corrientes a las Distribuidoras de los Generadores, CDEEE, EGEHID y

ETED

Al 31 de Agosto del 2009

(Valores en Millones en US\$)

Generador	Balance Pendiente Intereses Corrientes en US\$			Balance Total Pendiente en US\$
	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	
AES Andrés	0.00	0.00	0.00	0.00
CEPP	0.00	0.00	0.00	0.00
TCC	0.32	0.22	0.00	0.55
EGEHAINA	0.00	0.00	0.38	0.38
EGEITABO	0.00	0.00	1.67	1.67
PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00
MONTERIO	0.00	0.00	0.00	0.00
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00
AES DPP	0.00	0.00	0.85	0.85
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00
CECUSA	0.00	0.00	0.03	0.03
Sub-Total	0.32	0.22	2.93	3.47
CDEEE	55.72	23.47	3.59	82.78
EGEHID	0.00	0.00	0.00	0.00
ETED	0.00	0.00	0.00	0.00
SubTotal en US\$	55.72	23.47	3.59	82.78
Total Gral	56.04	23.69	6.52	86.25

Total General en US\$	57.84	32.57	19.03	109.43
------------------------------	--------------	--------------	--------------	---------------

Resumen, Balances Pendientes, Facturación y Pagos de Intereses Corriente
Al 31 de Agosto del 2009

	Facturación				Pagos				
	Blce. Conciliado 2008	Blce. Pend. Ene-Jul 09	Ago-09	Total	Blce. Conciliado 2008	Blce. Pend. Ene-Jul 09	Ago-09	Total	Bce.
EdeNorte	0.12	0.62	1.43	2.17	0.00	0.00	0.38	0.38	1.80
EdeSur	1.03	7.78	0.36	9.17	0.00	0.27	0.02	0.29	8.88
EdeEste	1.14	9.41	3.53	14.08	0.00	0.00	1.57	1.57	12.51
Total	2.29	17.81	5.32	25.42	0.00	0.27	1.97	2.23	23.18

Resumen, Balances Pendientes, Facturación y Pagos de Intereses No Corriente
Al 31 de Agosto del 2009

	Facturación				Pagos				
	Blce. Conciliado	Blce. Pend. Ene-Jul 09	Ago-09	Total	Blce. Conciliado 2008	Blce. Pend. Ene-Jul 09	Ago-09	Total	Bce.
EdeNorte	55.72	0.14	0.18	56.04	0.00	0.00	0.00	0.00	56.04
EdeSur	23.47	0.19	0.03	23.69	0.00	0.00	0.00	0.00	23.69
EdeEste	0.80	6.02	2.30	9.13	0.80	1.40	0.40	2.61	6.52
Total	79.99	6.35	2.52	88.86	0.80	1.40	0.40	2.61	86.25
Total Gral.	82.28	24.16	7.84	114.28	0.80	1.67	2.37	4.84	109.43

Balance Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidoras y los Generadores
Total Facturado y Cobrado
Al 31 de Agosto del 2009
Valores en millones de US\$

Generador	Facturado				Cobros				Balance Pendiente de Cobro en US\$
	Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Blce. Pend. Ene- Jul 2009	Agosto 09	Total	Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Blce. Pend. Ene- Jul 2009	Agosto 09	Total Cobrado	
AES Andrés	0.00	2.78	0.01	2.79	0.00	2.78	0.00	2.78	0.01
AES DPP	0.00	0.01	0.01	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
CEPP	2.51	0.99	0.00	3.51	0.00	0.00	0.00	0.00	3.51
EGEAINA	0.00	3.68	3.68	7.37	0.00	0.00	0.00	0.00	7.37
EGEITABO	0.00	0.78	0.68	1.47	0.00	0.70	0.00	0.70	0.77
LAESA	0.00	0.07	0.00	0.07	0.00	0.07	0.00	0.07	0.00
MAXON	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MONTERIO	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TCC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sub-Total	2.51	8.32	4.39	15.23	0.00	3.55	0.00	3.55	11.68
EDENORTE	0.00	9.05	7.65	16.70	0.00	1.76	0.00	1.76	14.93
EDESUR	0.00	3.53	7.24	10.77	0.00	3.28	1.50	4.78	5.99
EDEESTE	0.00	25.17	5.98	31.15	0.00	0.52	0.00	0.52	30.63
EGEHID	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ETED	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
Sub-Total	0.00	37.75	20.87	58.62	0.00	5.56	1.50	7.06	51.56
Totales en US\$	2.51	46.07	25.26	73.85	0.00	9.11	1.50	10.61	63.24
Blce. Pendiente	2.51	36.96	23.76	63.24					

Anexo 9

Indicadores de Gestión

Enero-Agosto 2009



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION
Información para el Cálculo del Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)
Agosto de 2009

EdeNorte	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	2,725.504	2,967.313	3,098.570	3,283.762	255.260	224.000	243.436	254.233	259.335	268.484	291.383	289.679	2,085.810	3,358.175
Energía Total (US\$)	310.740	387.247	395.510	582.988	31.043	27.657	29.329	29.972	30.769	32.927	37.099	40.921	259.718	408.426
Número de Clientes Facturados	348,792	417,241	535,922	570,422	598,339	598,611	603,247	607,386	613,830	599,115	622,989	624,955	608,559	-
Energía PRA (GWh)	143.274	179.393	181.550	186.348	12.930	13.900	12.574	14.327	13.777	14.005	14.167	16.065	111.745	190.607
Cobros PRA (millones RD\$)	30.514	60.921	104.737	121.347	11.400	11.400	13.425	11.212	10.261	9.600	10.400	10.499	88.198	132.000
Cobros PRA (millones US\$)	1.015	1.832	3.157	3.515	0.321	0.320	0.375	0.312	0.285	0.267	0.288	0.291	2.459	3.568
Energía No-PRA (GWh)	2,582.230	2,787.920	2,917.020	3,097.414	242.330	210.100	230.862	239.906	245.558	254.479	277.216	273.614	1,974.065	3,167.568
Facturación No-PRA (GWh)	1,308.012	1,508.217	1,823.860	2,065.161	173.700	168.600	154.621	170.362	184.209	185.166	191.489	203.034	1,431.181	2,235.769
Facturado No-PRA (millones RD\$)	7,418.159	9,455.779	10,902.376	12,385.990	981.400	931.400	865.746	949.202	1,034.035	1,125.749	1,219.132	1,338.154	8,444.817	13,359.318
Facturado No-PRA (millones US\$)	249.021	284.342	328.606	358.717	27.636	26.121	24.213	26.433	28.707	31.262	33.766	37.041	235.180	361.063
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	6,202.041	7,886.656	9,568.9	11,155.9	864.200	822.500	866.900	836.979	890.835	1,017.474	1,114.883	1,008.925	7,422.7	12,280.2
Cobrado No-PRA (millones US\$)	207.937	237.173	288.361	323.023	24.335	23.067	24.246	23.308	24.732	28.256	30.878	27.928	206.750	331.9
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.40	13.05	12.76	17.75	12.16	12.35	12.05	11.79	11.86	12.26	12.73	14.13	12.45	12.14
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	19.04	18.85	18.02	17.37	15.91	15.49	15.66	15.52	15.58	16.88	17.63	18.24	16.43	16.15

EdeSur	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	3,275.302	3,491.607	3,670.381	3,875.793	316.708	281.511	302.733	309.843	316.094	329.223	345.628	345.524	2,547.265	4,074.406
Energía Total (US\$)	366.995	448.182	459.950	697.965	38.344	37.395	34.704	37.546	37.890	41.291	46.720	49.152	323.042	480.868
Número de Clientes Facturados	404,338	232,582	280,379	316,777	373,318	357,055	374,918	358,875	385,933	388,936	377,683	379,432	374,519	-
Energía PRA (GWh)	330.612	392.029	443.575	497.768	38.913	32.274	33.060	36.770	34.457	36.366	39.042	39.266	290.148	504.927
Cobros PRA (millones RD\$)	53.755	97.162	161.509	193.054	19.801	20.557	24.198	19.700	20.216	18.738	19.496	18.783	161.489	301.139
Cobros PRA (millones US\$)	1.781	2.923	4.869	5.591	0.558	0.577	0.677	0.549	0.561	0.520	0.540	0.520	4.501	8.139
Energía No-PRA (GWh)	2,944.690	3,099.578	3,226.806	3,378.024	277.795	249.237	269.673	273.073	281.637	292.857	306.586	306.258	2,257.117	3,569.479
Facturación No-PRA (GWh)	1,862.707	1,915.031	2,224.033	2,402.314	200.958	191.371	192.103	204.466	208.894	224.141	226.290	226.526	1,674.749	2,619.865
Facturado No-PRA (millones RD\$)	11,751.237	13,944.572	15,675.598	16,518.411	1,365.351	1,298.614	1,296.448	1,388.889	1,380.569	1,622.916	1,731.650	1,716.680	11,801.117	18,457.528
Facturado No-PRA (millones US\$)	394.236	419.287	472.690	478.440	38.447	36.420	36.259	38.677	38.328	45.069	47.961	47.519	328.681	498.852
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	10,552.707	12,671.488	13,851.4	15,508.0	1,242.931	1,087.112	1,326.839	1,201.559	1,279.444	1,349.805	1,564.922	1,452.106	10,504.7	17,204.7
Cobrado No-PRA (millones US\$)	353.678	381.257	417.570	449.287	35.000	30.488	37.109	33.460	35.520	37.484	43.343	40.196	292.602	465.0
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.20	12.84	12.53	18.01	12.11	13.28	11.46	12.12	11.99	12.54	13.52	14.23	12.68	11.80
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	21.16	21.89	21.25	19.92	19.13	19.03	18.87	18.92	18.35	20.11	21.19	20.98	19.63	19.04



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION
Información para el Cálculo del Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)
Agosto de 2009

EdeEste	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	2,961.308	3,054.950	3,035.922	3,051.169	241.623	212.849	236.161	240.347	248.896	264.607	278.307	279.834	2,002.622	3,183.735
Energía Total (US\$)	373.463	389.519	395.830	504.952	37.850	26.600	24.568	25.819	24.403	28.583	29.761	31.358	228.942	403.037
Número de Clientes Facturados	324,689	335,536	302,692	333,730	353,266	349,171	336,546	337,978	339,597	340,843	341,949	344,478	342,979	-
Energía PRA (GWh)	534.805	596.920	612.237	567.630	42.962	38.470	42.421	44.490	45.125	47.279	48.692	50.262	359.701	594.931
Cobros PRA (millones RD\$)	124.487	198.492	273.678	257.106	25.016	23.636	30.493	25.278	25.532	25.642	25.552	20.384	201.534	257.039
Cobros PRA (millones US\$)	4.183	5.979	8.253	7.460	0.704	0.663	0.853	0.704	0.709	0.712	0.708	0.564	5.617	6.947
Energía No-PRA (GWh)	2,426.503	2,458.030	2,423.685	2,483.539	198.661	174.379	193.740	195.857	203.771	217.327	229.614	229.572	1,642.921	2,588.803
Facturación No-PRA (GWh)	1,696.941	1,621.490	1,585.259	1,647.173	128.364	134.306	126.638	132.720	136.713	144.258	150.696	157.247	1,110.943	1,770.156
Facturado No-PRA (millones RD\$)	9,464.926	9,914.501	9,620.978	9,797.463	766.072	796.835	749.176	786.042	772.844	900.194	1,006.738	1,038.324	6,816.225	11,144.041
Facturado No-PRA (millones US\$)	317.832	298.043	289.999	283.908	21.572	22.347	20.953	21.889	21.456	24.999	27.883	28.742	189.842	301.190
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	8,414.541	8,895.342	9,137.7	9,679.9	756.828	712.154	798.667	713.758	802.183	780.766	944.655	898.970	6,408.0	11,037.3
Cobrado No-PRA (millones US\$)	281.549	267.627	275.546	280.456	21.312	19.972	22.337	19.876	22.270	21.682	26.164	24.884	178.499	298.3
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	12.61	12.75	13.04	16.55	15.67	12.50	10.40	10.74	9.80	10.80	10.69	11.21	11.43	12.66
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	18.73	18.38	18.29	17.24	16.81	16.64	16.55	16.49	15.69	17.33	18.50	18.28	17.09	17.01

Total Distribuidoras	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	8,962.114	9,513.869	9,804.873	10,210.724	813.591	718.360	782.330	804.423	824.325	862.313	915.318	915.037	6,635.697	10,616.316
Energía Total (US\$)	1,051.198	1,224.948	1,251.290	1,785.905	107.237	91.653	88.601	93.338	93.062	102.801	113.580	121.431	811.702	1,292.331
Número de Clientes Facturados	1,077,819	985,360	1,118,993	1,220,929	1,324,923	1,304,837	1,314,711	1,304,239	1,339,360	1,328,894	1,342,621	1,348,865	1,326,056	-
Energía PRA (GWh)	1,008.691	1,168.341	1,237.362	1,251.747	94.805	84.644	88.055	95.587	93.358	97.651	101.901	105.592	761.594	1,290.466
Cobros PRA (millones RD\$)	208.756	356.574	539.923	571.508	56.217	55.593	68.117	56.190	56.009	53.980	55.449	49.667	451.221	690.178
Cobros PRA (millones US\$)	6.979	10.733	16.279	16.565	1.583	1.559	1.905	1.565	1.555	1.499	1.536	1.375	12.577	18.653
Energía No-PRA (GWh)	7,953.423	8,345.528	8,567.511	8,958.978	718.786	633.716	694.275	708.836	730.966	764.663	813.417	809.445	5,874.103	9,325.850
Facturación No-PRA (GWh)	4,867.660	5,044.738	5,633.152	6,114.648	503.022	494.277	473.362	507.548	529.815	553.565	568.475	586.806	4,216.872	6,625.790
Facturado No-PRA (millones RD\$)	28,634.323	33,314.852	36,198.952	38,701.864	3,112.823	3,026.849	2,911.370	3,124.133	3,187.448	3,648.859	3,957.519	4,093.158	27,062.158	42,960.886
Facturado No-PRA (millones US\$)	961.089	1,001.673	1,091.295	1,121.065	87.655	84.888	81.426	86.999	88.491	101.330	109.610	113.303	753.702	1,161.105
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	25,169.289	29,453.486	32,558.0	36,343.9	2,863.959	2,621.766	2,992.406	2,752.296	2,972.462	3,148.045	3,624.459	3,360.001	24,335.4	40,522.2
Cobrado No-PRA (millones US\$)	843.164	886.057	981.476	1,052.766	80.647	73.528	83.692	76.645	82.523	87.422	100.385	93.008	677.850	1,095.2
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.73	12.88	12.76	17.49	13.18	12.76	11.33	11.60	11.29	11.92	12.41	13.27	12.23	12.20
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	19.74	19.86	19.37	18.33	17.43	17.17	17.20	17.14	16.70	18.30	19.28	19.31	17.87	17.52



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas PRA

Agosto de 2009

EdeNorte - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía PRA (GWh)	143.274	179.393	181.550	186.348	12.930	13.900	12.574	14.327	13.777	14.005	14.167	16.065	111.745	190.607
Energía PRA : kWh/usuario	149.244	186.867	210.713	216.281	161.625	173.750	157.175	179.093	172.210	175.065	177.083	200.810	194.542	221.225
Valor de la Energía (millones RD\$)	411.196	760.625	769.772	790.116	54.823	58.936	53.314	60.748	58.413	59.382	60.066	68.115	473.798	710.697
Valor de la Energía (millones US\$)	13.798	22.876	23.212	22.919	1.544	1.653	1.491	1.692	1.622	1.649	1.664	1.885	13.199	19.799
Facturación [estimada] (GWh)	10.632	14.368	24.702	28.620	2.689	2.689	3.166	2.644	2.420	2.264	2.453	2.476	20.801	31.202
% Pérdidas	92.6%	92.0%	86.4%	84.6%	79.2%	80.7%	74.8%	81.5%	82.4%	83.8%	82.7%	84.6%	81.4%	83.6%
Facturado PRA (millones RD\$)	30.514	60.921	104.737	121.347	11.400	11.400	13.425	11.212	10.261	9.600	10.400	10.499	88.198	132.297
Facturado PRA (millones US\$)	1.015	1.832	3.157	3.515	0.321	0.320	0.375	0.312	0.285	0.267	0.288	0.291	2.459	3.688
Cobrado PRA (millones RD\$)	30.514	60.921	104.737	121.347	11.400	11.400	13.425	11.212	10.261	9.600	10.400	10.499	88.198	132.297
Cobrado PRA (millones US\$)	1.015	1.832	3.157	3.515	0.321	0.320	0.375	0.312	0.285	0.267	0.288	0.291	2.459	3.688
% Cobro/Facturación	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%
Índice "CRI" - Mensual	7.4%	8.0%	13.6%	15.4%	20.8%	19.3%	25.2%	18.5%	17.6%	16.2%	17.3%	15.4%	18.6%	16.4%
Índice "CRI" - Últimos 6 meses					17.7%	18.7%	19.8%	20.2%	20.6%	19.5%	18.9%	18.2%		

EdeSur - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía PRA (GWh)	330.612	392.029	443.575	497.768	38.913	32.274	33.060	36.770	34.457	36.366	39.042	39.266	290.148	504.927
Energía PRA : kWh/usuario	170.068	201.661	228.176	256.054	240.205	199.223	204.075	226.974	212.695	224.482	241.000	242.382	223.880	259.736
Valor de la Energía (millones RD\$)	948.856	1,662.202	1,880.758	2,110.538	164.992	136.842	140.175	155.904	146.096	154.192	165.538	166.488	1,230.228	1,845.342
Valor de la Energía (millones US\$)	31.912	49.999	56.724	61.238	4.646	3.838	3.920	4.342	4.056	4.282	4.585	4.609	34.277	51.416
Facturación [estimada] (GWh)	18.730	22.916	38.092	45.532	4.670	4.848	5.707	4.646	4.768	4.419	4.598	4.430	38.087	57.131
% Pérdidas	94.3%	94.2%	91.4%	90.9%	88.0%	85.0%	82.7%	87.4%	86.2%	87.8%	88.2%	88.7%	86.9%	88.7%
Facturado PRA (millones RD\$)	53.755	97.162	161.509	193.054	19.801	20.557	24.198	19.700	20.216	18.738	19.496	18.783	161.489	242.234
Facturado PRA (millones US\$)	1.781	2.923	4.869	5.591	0.558	0.577	0.677	0.549	0.561	0.520	0.540	0.520	4.501	6.751
Cobrado PRA (millones RD\$)	53.755	97.162	161.509	193.054	19.801	20.557	24.198	19.700	20.216	18.738	19.496	18.783	161.489	242.234
Cobrado PRA (millones US\$)	1.781	2.923	4.869	5.591	0.558	0.577	0.677	0.549	0.561	0.520	0.540	0.520	4.501	6.751
% Cobro/Facturación	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%
Índice "CRI" - Mensual	5.7%	5.8%	8.6%	9.1%	12.0%	15.0%	17.3%	12.6%	13.8%	12.2%	11.8%	11.3%	13.1%	11.3%
Índice "CRI" - Últimos 6 meses					10.7%	11.8%	12.8%	13.2%	13.7%	13.7%	13.7%	13.0%		



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas PRA

Agosto de 2009

EdeEste - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía PRA (GWh)	534.805	596.920	612.237	567.630	42.962	38.470	42.421	44.490	45.125	47.279	48.692	50.262	359.701	594.931
Energía PRA : kWh/usuario	185.696	207.264	141.722	131.396	119.339	106.861	117.837	123.582	125.347	131.331	135.256	139.615	124.896	137.716
Valor de la Energía (millones RD\$)	1,534.891	2,530.941	2,595.886	2,406.752	182.160	163.112	179.866	188.636	191.330	200.464	206.455	213.109	1,525.132	2,287.698
Valor de la Energía (millones US\$)	51.452	76.098	78.302	69.833	5.130	4.574	5.031	5.253	5.312	5.567	5.718	5.899	42.483	63.725
Facturación [estimada] (GWh)	43.375	46.814	64.547	60.638	5.900	5.574	7.192	5.962	6.022	6.048	6.026	4.808	47.532	71.297
% Pérdidas	91.9%	92.2%	89.5%	89.3%	86.3%	85.5%	83.0%	86.6%	86.7%	87.2%	87.6%	90.4%	86.8%	88.0%
Facturado PRA (millones RD\$)	124.5	198.5	273.7	257.106	25.016	23.636	30.493	25.278	25.532	25.642	25.552	20.384	201.534	302.300
Facturado PRA (millones US\$)	4.183	5.979	8.253	7.460	0.704	0.663	0.853	0.704	0.709	0.712	0.708	0.564	5.617	8.425
Cobrado PRA (millones RD\$)	124.487	198.492	273.678	257.106	25.0	23.6	30.5	25.3	25.5	25.6	25.6	20.4	201.534	302.300
Cobrado PRA (millones US\$)	4.183	5.979	8.253	7.460	0.704	0.663	0.853	0.704	0.709	0.712	0.708	0.564	5.617	8.425
% Cobro/Facturación	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%
Indice "CRI" - Mensual	8.1%	7.8%	10.5%	10.7%	13.7%	14.5%	17.0%	13.4%	13.3%	12.8%	12.4%	9.6%	13.2%	12.0%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					11.2%	12.0%	13.2%	13.4%	13.9%	14.1%	13.8%	13.0%		

TOTAL - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía PRA (GWh)	1,008.691	1,168.341	1,237.362	1,251.747	94.805	84.644	88.055	95.587	93.358	97.651	101.901	105.592	761.594	1,142.391
Energía PRA : kWh/usuario	174.393	201.995	213.928	216.415	196.692	175.610	182.687	198.313	193.690	202.595	211.412	219.071	197.509	197.509
Valor de la Energía (millones RD\$)	2,894.944	4,953.767	5,246.416	5,307.406	401.975	358.891	373.355	405.288	395.840	414.039	432.059	447.711	3,229.157	4,843.736
Valor de la Energía (millones US\$)	97.161	148.973	158.238	153.990	11.319	10.065	10.442	11.286	10.989	11.498	11.967	12.393	89.960	134.940
Facturación [estimada] (GWh)	72.737	84.098	127.340	134.790	13.259	13.111	16.065	13.252	13.210	12.731	13.077	11.714	106.420	159.630
% Pérdidas	92.8%	92.8%	89.7%	89.2%	86.0%	84.5%	81.8%	86.1%	85.9%	87.0%	87.2%	88.9%	86.0%	86.0%
Facturado PRA (millones RD\$)	208.756	356.574	539.923	571.508	56.217	55.593	68.117	56.190	56.009	53.980	55.449	49.667	451.221	676.831
Facturado PRA (millones US\$)	6.979	10.733	16.279	16.565	1.583	1.559	1.905	1.565	1.555	1.499	1.536	1.375	12.577	18.865
Cobrado PRA (millones RD\$)	208.756	356.574	539.923	571.508	56.2	55.6	68.1	56.2	56.0	54.0	55.4	49.7	451.221	676.831
Cobrado PRA (millones US\$)	6.979	10.733	16.279	16.565	1.583	1.559	1.905	1.565	1.555	1.499	1.536	1.375	12.577	18.865
% Cobro/Facturación	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%
Indice "CRI" - Mensual	7.2%	7.2%	10.3%	10.8%	14.0%	15.5%	18.2%	13.9%	14.1%	13.0%	12.8%	11.1%	14.0%	14.0%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					12.0%	12.9%	14.1%	14.3%	14.8%	14.7%	14.5%	13.8%		



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas No PRA

Agosto de 2009

EdeNorte - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	2,582.230	2,787.920	2,917.020	3,097.414	242.330	210.100	230.862	239.906	245.558	254.479	277.216	273.614	1,974.065	3,167.568
Facturación No-PRA (GWh)	1,308.012	1,508.217	1,823.860	2,065.161	173.700	168.600	154.621	170.362	184.209	185.166	191.489	203.034	1,431.181	2,235.769
Número de Clientes Facturados	348,792	417,241	535,922	570,422	598,339	598,611	603,247	607,386	613,830	599,115	622,989	624,955	608,559	-
% Pérdidas	49.3%	45.9%	37.5%	33.3%	28.32%	19.75%	33.02%	28.99%	24.98%	27.24%	30.92%	25.80%	27.50%	29.42%
Facturado No-PRA (millones RD\$)	7,418.159	9,455.779	10,902.376	12,385.990	981.400	931.400	865.746	949.202	1,034.035	1,125.749	1,219.132	1,338.154	8,444.817	13,359.318
Facturado No-PRA (millones US\$)	249.021	284.342	328.606	358.717	27.636	26.121	24.213	26.433	28.707	31.262	33.766	37.041	235.180	361.063
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	6,202.041	7,886.656	9,568.855	11,155.948	864.200	822.500	866.900	836.979	890.835	1,017.474	1,114.883	1,008.925	7,422.696	12,280.212
Cobrado No-PRA (millones US\$)	207.937	237.173	288.361	323.023	24.335	23.067	24.246	23.308	24.732	28.256	30.878	27.928	206.750	331.898
% Cobro/Facturación	83.6%	83.4%	87.8%	90.1%	88.06%	88.31%	100.13%	88.18%	86.15%	90.38%	91.45%	75.40%	87.90%	91.92%
Índice "CRI" - Mensual	42.4%	45.1%	54.9%	60.1%	63.12%	70.86%	67.06%	62.62%	64.63%	65.76%	63.17%	55.95%	63.72%	64.88%
Índice "CRI" - Últimos 6 meses					63.90%	65.29%	66.01%	65.88%	65.87%	65.56%	65.52%	62.84%		
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.40	13.05	12.76	17.75	12.16	12.35	12.05	11.79	11.86	12.26	12.73	14.13	12.42	12.14
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	19.04	18.85	18.02	17.37	15.91	15.49	15.66	15.52	15.58	16.88	17.63	18.24	16.43	16.15

EdeSur - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	2,944.690	3,099.578	3,226.806	3,378.024	277.795	249.237	269.673	273.073	281.637	292.857	306.586	306.258	2,257.117	3,569.479
Facturación No-PRA (GWh)	1,862.707	1,915.031	2,224.033	2,402.314	200.958	191.371	192.103	204.466	208.894	224.141	226.290	226.526	1,674.749	2,619.865
Número de Clientes Facturados	404,338	232,582	280,379	316,777	373,318	357,055	374,918	358,875	385,933	388,936	377,683	379,432	374,519	-
% Pérdidas	36.7%	38.2%	31.1%	28.9%	27.66%	23.22%	28.76%	25.12%	25.83%	23.46%	26.19%	26.03%	25.80%	26.60%
Facturado No-PRA (millones RD\$)	11,751.237	13,944.572	15,675.598	16,518.411	1,365.351	1,298.614	1,296.448	1,388.889	1,380.569	1,622.916	1,731.650	1,716.680	11,801.117	18,457.528
Facturado No-PRA (millones US\$)	394.236	419.287	472.690	478.440	38.447	36.420	36.259	38.677	38.328	45.069	47.961	47.519	328.681	498.852
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	10,552.707	12,671.488	13,851.378	15,508.009	1,242.931	1,087.112	1,326.839	1,201.559	1,279.444	1,349.805	1,564.922	1,452.106	10,504.717	17,584.487
Cobrado No-PRA (millones US\$)	353.678	381.257	417.570	449.287	35.000	30.488	37.109	33.460	35.520	37.484	43.343	40.196	292.602	464.991
% Cobro/Facturación	89.8%	90.9%	88.4%	93.9%	91.03%	83.71%	102.34%	86.51%	92.68%	83.17%	90.37%	84.59%	89.01%	95.27%
Índice "CRI" - Mensual	56.8%	56.1%	60.9%	66.8%	65.85%	64.28%	72.91%	64.78%	68.74%	63.66%	66.70%	62.57%	66.05%	69.92%
Índice "CRI" - Últimos 6 meses					69.01%	68.90%	69.56%	67.74%	68.21%	66.62%	66.77%	66.32%		
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.20	12.84	12.53	18.01	12.11	13.28	11.46	12.12	11.99	12.54	13.52	14.23	12.66	11.80
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	21.16	21.89	21.25	19.92	19.13	19.03	18.87	18.92	18.35	20.11	21.19	20.98	19.63	19.04



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas No PRA

Agosto de 2009

EdeEste - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	2,426.503	2,458.030	2,423.685	2,483.539	198.661	174.379	193.740	195.857	203.771	217.327	229.614	229.572	1,642.921	2,588.803
Facturación No-PRA (GWh)	1,696.941	1,621.490	1,585.259	1,647.173	128.364	134.306	126.638	132.720	136.713	144.258	150.696	157.247	1,110.943	1,770.156
Número de Clientes Facturados	324,689	335,536	302,692	333,730	353,266	349,171	336,546	337,978	339,597	340,843	341,949	344,478	342,979	-
% Pérdidas	30.1%	34.0%	34.6%	33.7%	35.39%	22.98%	34.63%	32.24%	32.91%	33.62%	34.37%	31.50%	32.38%	31.62%
Facturado No-PRA (millones RD\$)	9,464.926	9,914.501	9,620.978	9,797.463	766.072	796.835	749.176	786.042	772.844	900.194	1,006.738	1,038.324	6,816.225	11,144.041
Facturado No-PRA (millones US\$)	317.832	298.043	289.999	283.908	21.572	22.347	20.953	21.889	21.456	24.999	27.883	28.742	189.842	301.190
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	8,414.541	8,895.342	9,137.743	9,679.939	756.828	712.154	798.667	713.758	802.183	780.766	944.655	898.970	6,407.980	11,037.311
Cobrado No-PRA (millones US\$)	281.549	267.627	275.546	280.456	21.312	19.972	22.337	19.876	22.270	21.682	26.164	24.884	178.499	298.306
% Cobro/Facturación	88.9%	89.7%	95.0%	98.8%	98.79%	89.37%	106.61%	90.80%	103.80%	86.73%	93.83%	86.58%	94.01%	99.04%
Índice "CRI" - Mensual	62.2%	59.2%	62.1%	65.5%	63.84%	68.83%	69.68%	61.53%	69.64%	57.57%	61.58%	59.30%	63.57%	67.72%
Índice "CRI" - Últimos 6 meses					68.08%	69.27%	69.52%	68.62%	68.63%	64.90%	64.43%	62.80%		
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	12.61	12.75	13.04	16.55	15.67	12.50	10.40	10.74	9.80	10.80	10.69	11.21	11.48	12.66
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	18.73	18.38	18.29	17.24	16.81	16.64	16.55	16.49	15.69	17.33	18.50	18.28	17.09	17.01

TOTAL - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	7,953.423	8,345.528	8,567.511	8,958.978	718.786	633.716	694.275	708.836	730.966	764.663	813.417	809.445	5,874.103	9,325.850
Facturación No-PRA (GWh)	4,867.660	5,044.738	5,633.152	6,114.648	503.022	494.277	473.362	507.548	529.815	553.565	568.475	586.806	4,216.872	6,625.790
Número de Clientes Facturados	1,077,819	985,360	1,118,993	1,220,929	1,324,923	1,304,837	1,314,711	1,304,239	1,339,360	1,328,894	1,342,621	1,348,865	1,326,056	-
% Pérdidas	38.8%	39.6%	34.2%	31.7%	30.02%	22.00%	31.82%	28.40%	27.52%	27.61%	30.11%	27.51%	28.21%	28.95%
Facturado No-PRA (millones RD\$)	28,634.323	33,314.852	36,198.952	38,701.864	3,112.823	3,026.849	2,911.370	3,124.133	3,187.448	3,648.859	3,957.519	4,093.158	27,062.158	42,960.886
Facturado No-PRA (millones US\$)	961.089	1,001.673	1,091.295	1,121.065	87.655	84.888	81.426	86.999	88.491	101.330	109.610	113.303	753.702	1,161.105
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	25,169.289	29,453.486	32,557.976	36,343.895	2,863.959	2,621.766	2,992.406	2,752.296	2,972.462	3,148.045	3,624.459	3,360.001	24,335.393	40,902.010
Cobrado No-PRA (millones US\$)	843.164	886.057	981.476	1,052.766	80.647	73.528	83.692	76.645	82.523	87.422	100.385	93.008	677.850	1,095.195
% Cobro/Facturación	87.9%	88.4%	89.9%	93.9%	92.01%	86.62%	102.78%	88.10%	93.26%	86.27%	91.58%	82.09%	89.92%	95.21%
Índice "CRI" - Mensual	53.8%	53.4%	59.1%	64.1%	64.39%	67.56%	70.08%	63.08%	67.59%	62.46%	64.01%	59.51%	64.55%	67.64%
Índice "CRI" - Últimos 6 meses					66.92%	67.71%	68.26%	67.25%	67.45%	65.73%	65.63%	64.15%		
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.73	12.88	12.76	17.49	13.18	12.76	11.33	11.60	11.29	11.92	12.41	13.27	12.23	12.20
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	19.74	19.86	19.37	18.33	17.43	17.17	17.20	17.14	16.70	18.30	19.28	19.31	17.87	17.52



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Total Indicadores de Gestión Zonas PRA y No PRA

Agosto de 2009

EdeNorte - Total	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Total Año 2009	Proyeccion Año 2009
Energía Total (GWh)	2,725.504	2,967.313	3,098.570	3,283.762	255.260	224.000	243.436	254.233	259.335	268.484	291.383	289.679	2,085.810	3,358.175
Facturación Total (GWh)	1,318.644	1,522.585	1,848.562	2,093.781	176.389	171.289	157.787	173.007	186.629	187.430	193.942	205.510	1,451.982	1,991.381
Número de Clientes Facturados	348,792	417,241	535,922	570,422	598,339	598,611	603,247	607,386	613,830	599,115	622,989	624,955	608,559	608,559
% Pérdidas	51.6%	48.7%	40.3%	36.2%	30.9%	23.5%	35.2%	31.9%	28.0%	30.2%	33.4%	29.1%	30.4%	40.7%
Facturado Total (millones RD\$)	7,448.7	9,516.7	11,007.1	12,507.3	992.800	942.800	879.171	960.414	1,044.295	1,135.349	1,229.532	1,348.654	8,533.015	12,799.522
Facturado Total (millones US\$)	250.036	286.174	331.764	362.232	27.957	26.441	24.589	26.745	28.992	31.529	34.054	37.332	237.639	356.458
Cobrado Total (millones RD\$)	6,232.6	7,947.6	9,673.6	11,277.3	875.600	833.900	880.325	848.191	901.096	1,027.074	1,125.283	1,019.424	7,510.894	11,266.341
Cobrado Total (millones US\$)	208.952	239.005	291.518	326.538	24.656	23.387	24.621	23.620	25.017	28.522	31.167	28.219	209.208	209.208
% Cobro/Facturación	83.7%	83.5%	87.9%	90.2%	88.2%	88.4%	100.1%	88.3%	86.3%	90.5%	91.5%	75.6%	88.0%	88.0%
Índice "CRI" - Mensual	40.5%	42.9%	52.4%	57.5%	60.9%	67.6%	64.9%	60.1%	62.1%	63.2%	60.9%	53.6%	61.3%	52.2%
Índice "CRI" - Últimos 6 meses					61.4%	62.8%	63.5%	63.3%	63.4%	63.0%	63.0%	60.4%		

EdeSur - Total	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Total Año 2009	Proyeccion Año 2009
Energía Total (GWh)	3,275.302	3,491.607	3,670.381	3,875.793	316.708	281.511	302.733	309.843	316.094	329.223	345.628	345.524	2,547.265	3,820.897
Facturación Total (GWh)	1,881.4	1,937.9	2,262.124	2,447.846	205.628	196.219	197.810	209.112	213.661	228.561	230.888	230.956	1,712.836	2,569.254
Número de Clientes Facturados	404,338	232,582	280,379	316,777	373,318	357,055	374,918	358,875	385,933	388,936	377,683	379,432	374,519	374,519
% Pérdidas	42.6%	44.5%	38.4%	36.8%	35.1%	30.3%	34.7%	32.5%	32.4%	30.6%	33.2%	33.2%	32.8%	32.8%
Facturado Total (millones RD\$)	11,805.0	14,041.7	15,837.1	16,711.5	1,385.152	1,319.171	1,320.645	1,408.589	1,400.785	1,641.654	1,751.146	1,735.463	11,962.606	17,943.909
Facturado Total (millones US\$)	396.017	422.210	477.559	484.031	39.005	36.996	36.936	39.226	38.889	45.589	48.501	48.039	333.182	499.772
Cobrado Total (millones RD\$)	10,606.5	12,768.7	14,012.9	15,701.1	1,262.732	1,107.669	1,351.037	1,221.259	1,299.660	1,368.542	1,584.418	1,470.889	10,666.207	15,999.310
Cobrado Total (millones US\$)	355.459	384.179	422.438	454.878	35.558	31.065	37.786	34.009	36.082	38.005	43.883	40.716	297.103	297.103
% Cobro/Facturación	89.8%	90.9%	88.5%	94.0%	91.2%	84.0%	102.3%	86.7%	92.8%	83.4%	90.5%	84.8%	89.2%	89.2%
Índice "CRI" - Mensual	51.6%	50.5%	54.5%	59.3%	59.2%	58.5%	66.8%	58.5%	62.7%	57.9%	60.4%	56.7%	60.0%	60.0%
Índice "CRI" - Últimos 6 meses					62.0%	62.1%	62.8%	61.2%	61.8%	60.5%	60.7%	60.3%		



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Total Indicadores de Gestión Zonas PRA y No PRA

Agosto de 2009

EdeEste - Total	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Total Año 2009	Proyeccion Año 2009
Energía Total (GWh)	2,961.308	3,054.950	3,035.922	3,051.169	241.623	212.849	236.161	240.347	248.896	264.607	278.307	279.834	2,002.622	3,003.933
Facturación Total (GWh)	1,740.316	1,668.304	1,649.806	1,707.812	134.264	139.881	133.830	138.682	142.735	150.306	156.722	162.054	1,158.474	1,737.711
Número de Clientes Facturados	324,689	335,536	302,692	333,730	353,266	349,171	336,546	337,978	339,597	340,843	341,949	344,478	342,979	342,979
% Pérdidas	41.2%	45.4%	45.7%	44.0%	44.4%	34.3%	43.3%	42.3%	42.7%	43.2%	43.7%	42.1%	42.2%	42.2%
Facturado Total (millones RD\$)	9,589.413	10,112.993	9,894.7	10,054.6	791.088	820.471	779.670	811.320	798.377	925.836	1,032.290	1,058.708	7,017.758	10,526.638
Facturado Total (millones US\$)	322.015	304.023	298.252	291.368	22.277	23.010	21.806	22.593	22.165	25.711	28.591	29.306	195.458	293.188
Cobrado Total (millones RD\$)	8,539.028	9,093.833	9,411.4	9,937.0	781.844	735.790	829.160	739.036	827.715	806.409	970.207	919.354	6,609.514	9,914.270
Cobrado Total (millones US\$)	285.732	273.606	283.799	287.916	22.016	20.635	23.190	20.580	22.979	22.394	26.871	25.449	184.116	184.116
% Cobro/Facturación	89.0%	89.9%	95.1%	98.8%	98.8%	89.7%	106.3%	91.1%	103.7%	87.1%	94.0%	86.8%	94.2%	94.2%
Índice "CRI" - Mensual	52.3%	49.1%	51.7%	55.3%	54.9%	58.9%	60.3%	52.6%	59.5%	49.5%	52.9%	50.3%	54.5%	54.5%
Índice "CRI" - Últimos 6 meses					58.0%	59.1%	59.5%	58.6%	58.7%	55.7%	55.3%	53.8%		

TOTAL - Distribuidoras	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Total Año 2009	Proyeccion Año 2009
Energía Total (GWh)	8,962.114	9,513.869	9,804.873	10,210.724	813.591	718.360	782.330	804.423	824.325	862.313	915.318	915.037	6,635.697	9,953.545
Facturación Total (GWh)	4,940.397	5,128.836	5,760.492	6,249.438	516.281	507.389	489.428	520.801	543.025	566.297	581.553	598.520	4,323.292	6,484.938
Número de Clientes Facturados	1,077,819	985,360	1,118,993	1,220,929	1,324,923	1,304,837	1,314,711	1,304,239	1,339,360	1,328,894	1,342,621	1,348,865	1,326,056	1,326,056
% Pérdidas	44.9%	46.1%	41.2%	38.8%	36.5%	29.4%	37.4%	35.3%	34.1%	34.3%	36.5%	34.6%	34.8%	34.8%
Facturado Total (millones RD\$)	28,843.1	33,671.4	36,738.9	39,273.4	3,169.040	3,082.442	2,979.486	3,180.322	3,243.457	3,702.839	4,012.968	4,142.824	27,513.379	41,270.068
Facturado Total (millones US\$)	968.068	1,012.406	1,107.574	1,137.631	89.238	86.447	83.331	88.564	90.046	102.829	111.146	114.677	766.279	1,149.418
Cobrado Total (millones RD\$)	25,378.0	29,810.1	33,097.9	36,915.4	2,920.176	2,677.359	3,060.522	2,808.485	3,028.471	3,202.025	3,679.908	3,409.668	24,786.614	37,179.921
Cobrado Total (millones US\$)	850.143	896.790	997.755	1,069.332	82.230	75.087	85.597	78.209	84.077	88.921	101.921	94.383	690.426	690.426
% Cobro/Facturación	88.0%	88.5%	90.1%	94.0%	92.1%	86.9%	102.7%	88.3%	93.4%	86.5%	91.7%	82.3%	90.1%	90.1%
Índice "CRI" - Mensual	48.5%	47.7%	52.9%	57.5%	58.5%	61.3%	64.3%	57.2%	61.5%	56.8%	58.3%	53.8%	58.7%	58.7%
Índice "CRI" - Últimos 6 meses					60.6%	61.4%	62.0%	61.0%	61.3%	59.8%	59.7%	58.3%		

Retiros OC	Año 2005	Año 2006	Año 2007	Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Año 2009	Proyeccion Año 2009
EdeSur	3,266.494	3,489.092	3,656.098	3,886.739	315.751	280.383	301.850	308.915	318.479	328.275	344.642	344.487	2,542.781	5,830.109
EdeNorte	2,725.411	2,967.134	3,098.553	3,283.747	255.278	224.044	243.436	254.233	259.335	268.484	291.382	289.679	2,085.872	4,925.621
EdeEste	2,961.610	3,053.298	3,033.922	3,050.260	241.485	212.723	235.981	240.197	248.747	264.454	278.165	279.845	2,001.595	4,575.391
Total Retiros OC	8,953.515	9,509.524	9,788.573	10,220.747	812.514	717.149	781.266	803.345	826.561	861.212	914.189	914.011	6,630.248	15,331.121



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Retiros de Energía de las Empresas Distribuidoras

Enero-Agosto de 2009

(GWh)

Clasificados en:

1. Por contratos
2. Por Spot

Distribuidoras	Por Contrato GWH	Mercado Spot GWH	Total GWH	Valor % Contrato	Valor % Spot	Valor % Dist / Total
Enero						
EdeSur	348.5	-32.7	315.8	110.4%	-10.4%	38.9%
EdeNorte	232.4	22.9	255.3	91.0%	9.0%	31.4%
EdeEste	175.6	65.9	241.5	72.7%	27.3%	29.7%
Total	756.5	56.0	812.5	91.4%	8.6%	100.0%
Febrero						
EdeSur	276.0	4.4	280.4	98.4%	1.6%	39.1%
EdeNorte	220.6	3.5	224.0	98.5%	1.5%	31.2%
EdeEste	169.8	43.0	212.7	79.8%	20.2%	29.7%
Total	666.4	50.8	717.1	92.2%	7.8%	100.0%
Marzo						
EdeSur	292.6	9.3	301.8	96.9%	3.1%	38.6%
EdeNorte	241.0	2.4	243.4	99.0%	1.0%	31.2%
EdeEste	186.7	49.3	236.0	79.1%	20.9%	30.2%
Total	720.3	61.0	781.3	91.7%	8.3%	100.0%
Abril						
EdeSur	296.3	12.7	308.9	95.9%	4.1%	38.5%
EdeNorte	249.4	4.8	254.2	98.1%	1.9%	31.6%
EdeEste	207.9	32.3	240.2	86.6%	13.4%	29.9%
Total	753.6	49.7	803.3	93.5%	6.5%	100.0%
Mayo						
EdeSur	310.7	7.8	318.5	97.6%	2.4%	38.5%
EdeNorte	258.8	0.5	259.3	99.8%	0.2%	31.4%
EdeEste	202.2	46.5	248.7	81.3%	18.7%	30.1%
Total	771.8	54.8	826.6	92.9%	7.1%	100.0%
Junio						
EdeSur	318.8	9.5	328.3	97.1%	2.9%	38.1%
EdeNorte	265.6	2.9	268.5	98.9%	1.1%	31.2%
EdeEste	226.4	38.0	264.5	85.6%	14.4%	30.7%
Total	810.8	50.4	861.2	93.9%	6.1%	100.0%
Julio						
EdeSur	335.4	9.3	344.6	97.3%	2.7%	37.7%
EdeNorte	284.4	7.0	291.4	97.6%	2.4%	31.9%
EdeEste	233.9	44.2	278.2	84.1%	15.9%	30.4%
Total	853.7	60.4	914.2	93.0%	7.0%	100.0%
Agosto						
EdeSur	327.5	17.0	344.5	95.1%	4.9%	37.7%
EdeNorte	253.2	36.5	289.7	87.4%	12.6%	31.7%
EdeEste	225.3	54.2	279.5	80.6%	19.4%	30.6%
Total	806.0	107.7	913.7	87.7%	12.3%	100.0%
Total Retiros						
EdeSur	2,505.7	37.1	2,542.8	98.5%	1.5%	38.4%
EdeNorte	2,005.4	80.4	2,085.9	96.1%	3.9%	31.5%
EdeEste	1,627.9	373.3	2,001.2	81.3%	18.7%	30.2%
Total	6,139.0	490.9	6,629.9	92.0%	8.0%	100.0%



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION
Diferencia Retiros de Energía OC - Empresa Distribuidora
Enero-Agosto 2009

Distribuidoras	Según OC GWH	Según Distribuidoras GWH	Diferencia GWH
Enero			
EdeSur	315.8	316.7	-1.0
EdeNorte	255.3	255.3	0.0
EdeEste	241.5	241.6	-0.1
Total	812.5	813.6	-1.1
Febrero			
EdeSur	280.4	281.5	-1.1
EdeNorte	224.0	224.0	0.0
EdeEste	212.7	212.8	-0.1
Total	717.1	718.4	-1.2
Marzo			
EdeSur	301.8	302.7	-0.9
EdeNorte	243.4	243.4	0.0
EdeEste	236.0	236.2	-0.2
Total	781.3	782.3	-1.1
Abril			
EdeSur	308.9	309.8	-0.9
EdeNorte	254.2	254.2	0.0
EdeEste	240.2	240.3	-0.1
Total	803.3	804.4	-1.1
Mayo			
EdeSur	318.5	316.1	2.4
EdeNorte	259.3	259.3	0.0
EdeEste	248.7	248.9	-0.1
Total	826.6	824.3	2.2
Junio			
EdeSur	328.3	329.2	-0.9
EdeNorte	268.5	268.5	0.0
EdeEste	264.5	264.6	-0.2
Total	861.2	862.3	-1.1
Julio			
EdeSur	344.6	345.6	-1.0
EdeNorte	291.4	291.4	0.0
EdeEste	278.2	278.3	-0.1
Total	914.2	915.3	-1.1
Agosto			
EdeSur	344.5	345.5	-1.0
EdeNorte	289.7	289.7	0.0
EdeEste	279.8	279.8	0.0
Total	914.0	915.0	-1.0
Total Retiros			
EdeSur	2,542.8	2,547.3	-4.5
EdeNorte	2,085.9	2,085.8	0.1
EdeEste	2,001.6	2,002.6	-1.0
Total	6,630.2	6,635.7	-5.4



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Precio Monómico de Compra de Energía (MM US\$) Año 2009

Distribuidoras	Transacciones por Contrato				Transacciones Mercado Spot				Total Transacciones			
	Compra GWH	Compra (MM RD\$)	Compra (MM US\$)	Monomico (US\$/kWh)	Compra GWH	Compra (MM RD\$)	Compra (MM US\$)	Monomico (US\$/kWh)	Compra GWH	Compra (MM)	Compra (MM US\$)	Monomico (US\$/kWh)
Enero												
EdeSur	348.47	997.23	28.09	0.08	-32.71	-95.01	-2.68	0.08	315.75	902.22	25.41	0.08
EdeNorte	232.39	688.51	19.39	0.08	22.89	68.65	1.93	0.08	255.28	757.16	21.33	0.08
EdeEste	175.63	506.28	14.26	0.08	65.86	189.86	5.35	0.08	241.48	696.14	19.61	0.08
Total	756.48	2,192.03	61.75	0.08	56.03	163.50	4.61	0.08	812.51	2,355.53	66.35	0.08
Febrero												
EdeSur	276.02	866.76	24.31	0.09	4.36	14.87	0.42	0.10	280.38	881.64	24.72	0.09
EdeNorte	220.58	703.51	19.73	0.09	3.47	14.08	0.39	0.11	224.04	717.59	20.12	0.09
EdeEste	169.77	535.91	15.03	0.09	42.95	136.43	3.83	0.09	212.72	672.34	18.85	0.09
Total	666.37	2,106.18	59.06	0.09	50.78	165.38	4.64	0.09	717.15	2,271.56	63.70	0.09
Marzo												
EdeSur	292.58	925.68	25.89	0.09	9.27	29.90	0.84	0.09	301.85	955.59	26.73	0.09
EdeNorte	240.99	768.11	21.49	0.09	2.45	11.67	0.33	0.13	243.44	779.78	21.81	0.09
EdeEste	186.70	588.35	16.46	0.09	49.28	156.03	4.36	0.09	235.98	744.38	20.82	0.09
Total	720.26	2,282.15	63.84	0.09	61.00	197.60	5.53	0.09	781.27	2,479.75	69.36	0.09
Abril												
EdeSur	296.26	965.91	26.90	0.09	12.66	43.95	1.22	0.10	308.91	1,009.86	28.12	0.09
EdeNorte	249.42	815.76	22.72	0.09	4.81	17.99	0.50	0.10	254.23	833.75	23.22	0.09
EdeEste	207.92	675.27	18.80	0.09	32.27	105.97	2.95	0.09	240.20	781.24	21.76	0.09
Total	753.60	2,456.94	68.42	0.09	49.75	167.91	4.68	0.09	803.34	2,624.85	73.10	0.09
Mayo												
EdeSur	310.70	1,132.80	31.45	0.10	7.78	28.69	0.80	0.10	318.48	1,161.49	32.25	0.10
EdeNorte	258.82	929.42	25.80	0.10	0.51	4.90	0.14	0.26	259.34	934.32	25.94	0.10
EdeEste	202.24	736.88	20.46	0.10	46.51	170.45	4.73	0.10	248.75	907.34	25.19	0.10
Total	771.76	2,799.10	77.71	0.10	54.80	204.04	5.66	0.10	826.56	3,003.15	83.37	0.10
Junio												
EdeSur	318.77	1,276.15	35.44	0.11	9.51	37.39	1.04	0.11	328.28	1,313.54	36.48	0.11
EdeNorte	265.60	1,075.87	29.88	0.11	2.88	15.90	0.44	0.15	268.48	1,091.77	30.32	0.11
EdeEste	226.45	916.09	25.44	0.11	38.01	155.83	4.33	0.11	264.45	1,071.91	29.77	0.11
Total	810.82	3,268.10	90.76	0.11	50.39	209.12	5.81	0.12	861.21	3,477.22	96.56	0.11
Julio												
EdeSur	335.38	1,609.49	44.57	0.13	9.26	44.33	1.23	0.13	344.64	1,653.82	45.80	0.13
EdeNorte	284.42	1,407.72	38.98	0.14	6.96	37.74	1.05	0.15	291.38	1,445.47	40.03	0.14
EdeEste	233.95	1,128.86	31.26	0.13	44.22	213.88	5.92	0.13	278.16	1,342.74	37.18	0.13
Total	853.75	4,146.07	114.82	0.13	60.44	295.95	8.20	0.14	914.19	4,442.02	123.01	0.13
Agosto												
EdeSur	327.48	1,560.00	43.18	0.13	17.00	81.62	2.26	0.13	344.49	1,641.62	45.44	0.13
EdeNorte	253.21	1,281.81	35.48	0.14	36.47	186.98	5.18	0.14	289.68	1,468.79	40.65	0.14
EdeEste	225.27	1,076.32	29.79	0.13	54.22	258.74	7.16	0.13	279.49	1,335.06	36.95	0.13
Total	805.96	3,918.14	108.45	0.13	107.69	527.33	14.60	0.14	913.65	4,445.47	123.04	0.13
Total 2009												
EdeSur	2,505.66	9,334.03	259.83	0.10	37.12	185.76	5.12	0.14	2,542.78	9,519.78	264.95	0.10
EdeNorte	2,005.43	7,670.72	213.47	0.11	80.44	357.90	9.95	0.12	2,085.87	8,028.63	223.42	0.11
EdeEste	1,627.91	6,163.96	171.50	0.11	373.32	1,387.18	38.63	0.10	2,001.24	7,551.15	210.13	0.11
Total	6,139.00	23,168.71	644.79	0.11	490.89	1,930.84	53.71	0.11	6,629.89	25,099.56	698.50	0.11

En el renglon de Transacciones de Energía por contrato se utilizaron precios marginales de energía del Organismo Coordinador de acuerdo al costo Marginal Maximo en la Barra de retiro por parte de las Distribuidoras.



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION
Precio Monómico de Compra de las Empresas Distribuidoras (MM US\$) Año 2009

Distribuidora	Transacciones Económicas Energía												Transacciones Económicas Potencia (Provisionales)												Transacciones por Derecho de Conexión												Total Transacciones			
	Transacciones por Contrato				Transacciones Mercado Spot				Total Transacciones				Transacciones por Contrato				Transacciones Mercado Spot				Total Transacciones																			
	Compra GWh	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monómico (US\$/kWh)	Compra GWh	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monómico (US\$/kWh)	Compra GWh	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monómico (US\$/kWh)	Compra MWh	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monómico (US\$/kWh)	Compra MWh	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monómico (US\$/kWh)	Compra MWh	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monómico (US\$/kWh)	Compra MWh	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monómico (US\$/kWh)												
Enero	348.47	28.09	997.23	0.8806	(32.71)	(2.66)	(95.01)	0.0818	315.75	25.41	902.22	0.8805	525.00	4.42	156.87	0.0084	126.98	0.15	5.41	0.0012	651.98	4.57	162.28	0.0070	565.50	1.78	63.06	0.0031	19.50	0.06	2.17	0.0031	585.00	1.84	65.23	0.0031	315.75	31.82	384.38	0.1008
EdeSur	232.39	19.39	688.51	0.0845	22.89	1.93	68.85	0.0845	255.28	21.33	757.16	0.0836	471.00	3.96	140.66	0.0084	72.68	0.60	21.15	0.0002	543.68	4.56	161.81	0.0084	482.00	1.51	53.75	0.0031	72.47	0.23	8.08	0.0031	554.47	1.74	61.83	0.0031	255.28	27.63	364.30	0.1082
EdeNorte	175.63	14.26	506.28	0.0812	65.86	5.35	189.86	0.0812	241.48	19.61	696.14	0.0812	505.00	2.78	98.77	0.0055	0.51	1.06	37.70	2.0826	505.51	3.84	136.48	0.0076	355.00	1.12	39.59	0.0031	135.55	0.43	15.11	0.0031	490.55	1.54	54.70	0.0031	241.48	24.99	299.05	0.1035
EdeEste	786.48	61.75	2,192.03	0.8816	56.63	4.61	163.50	0.0817	812.51	66.35	2,355.53	0.8817	1,501.00	11.16	396.30	0.0074	200.17	1.81	64.26	0.0090	1,701.17	12.97	460.57	0.0076	1,402.50	4.41	156.39	0.0031	227.52	0.71	25.37	0.0031	1,630.02	5.12	181.76	0.0031	812.51	84.45	1,038.63	0.1039
Febrero	276.02	24.31	866.76	0.8881	4.56	0.42	14.87	0.0959	280.38	24.72	881.64	0.8882	525.00	4.20	149.74	0.0080	126.98	0.37	13.23	0.0029	651.98	4.57	162.97	0.0070	537.50	1.48	52.62	0.0027	47.50	0.13	4.65	0.0027	585.00	1.61	57.27	0.0027	280.38	30.90	369.97	0.1102
EdeSur	230.58	19.73	703.51	0.0894	3.47	0.39	14.08	0.1138	224.04	20.12	717.59	0.0898	471.00	3.98	141.92	0.0084	72.68	0.60	21.34	0.0002	543.68	4.58	163.26	0.0084	482.00	1.32	47.19	0.0027	72.47	0.20	7.09	0.0027	554.47	1.52	54.28	0.0027	224.04	26.22	359.47	0.1170
EdeNorte	169.77	15.03	535.91	0.0885	42.95	3.83	136.43	0.0891	212.72	18.85	672.34	0.0886	505.00	2.96	105.70	0.0059	0.51	0.89	31.71	1.7438	505.51	3.85	137.41	0.0076	377.32	1.04	36.94	0.0027	113.22	0.31	11.08	0.0027	490.54	1.35	48.02	0.0027	212.72	24.05	291.13	0.1131
EdeEste	666.37	59.06	2,106.18	0.8886	50.78	4.64	165.38	0.0913	717.15	63.70	2,271.56	0.8888	1,501.00	11.14	397.35	0.0074	200.17	1.86	66.29	0.0093	1,701.17	13.00	463.64	0.0076	1,396.82	3.83	136.74	0.0027	233.19	0.64	22.83	0.0027	1,630.01	4.47	159.27	0.0027	717.15	81.18	1,020.57	0.1132
Marzo	292.58	25.89	925.68	0.8885	9.27	0.84	29.90	0.0902	301.85	26.73	955.59	0.8886	525.00	4.08	146.01	0.0078	126.98	0.53	19.04	0.0042	651.98	4.62	165.06	0.0071	517.50	1.62	58.01	0.0031	67.50	0.21	7.57	0.0031	585.00	1.83	65.58	0.0031	301.85	33.18	376.65	0.1099
EdeSur	240.99	21.49	768.11	0.0892	2.45	0.33	11.67	0.1333	243.44	21.81	779.78	0.0896	471.00	3.99	142.64	0.0085	72.68	0.54	19.24	0.0074	543.68	4.53	161.87	0.0083	488.50	1.53	54.76	0.0031	65.97	0.21	7.40	0.0031	554.47	1.74	62.16	0.0031	243.44	28.08	366.67	0.1155
EdeNorte	186.70	16.46	588.35	0.0882	49.28	4.36	156.03	0.0886	235.98	20.82	744.38	0.0882	505.00	2.96	105.85	0.0059	0.51	0.91	32.55	1.7854	505.51	3.87	138.40	0.0077	375.16	1.18	42.06	0.0031	115.38	0.36	12.94	0.0031	490.54	1.54	54.09	0.0031	235.98	26.23	299.25	0.1112
EdeEste	720.26	63.84	2,282.15	0.8886	61.00	5.53	197.60	0.0906	781.27	69.36	2,479.75	0.8888	1,501.00	11.03	394.50	0.0074	200.17	1.98	70.83	0.0099	1,701.17	13.02	465.33	0.0077	1,381.16	4.33	154.84	0.0031	248.85	0.76	27.90	0.0031	1,630.01	5.11	182.73	0.0031	781.27	87.49	1,042.57	0.1120
Abril	296.26	26.90	965.91	0.8908	12.66	1.22	43.95	0.0967	308.91	28.12	1,009.86	0.8910	525.00	4.08	146.41	0.0078	126.98	0.53	19.10	0.0042	651.98	4.61	165.51	0.0071	517.50	1.68	60.50	0.0031	67.50	0.22	7.89	0.0031	585.00	1.90	68.39	0.0031	308.91	34.64	380.32	0.1121
EdeSur	249.42	22.72	815.76	0.0911	4.81	0.50	17.99	0.1041	254.23	23.22	833.75	0.0913	471.00	4.00	143.65	0.0085	72.68	0.54	19.38	0.0074	543.68	4.54	163.03	0.0084	488.50	1.59	57.11	0.0031	65.97	0.21	7.71	0.0031	554.47	1.81	64.82	0.0031	254.23	29.56	371.50	0.1163
EdeNorte	207.92	18.80	675.27	0.0904	32.27	2.95	105.97	0.0914	240.20	21.76	781.24	0.0906	505.00	2.98	106.85	0.0059	0.51	0.91	32.60	1.7803	505.51	3.88	139.45	0.0077	375.83	1.22	43.94	0.0031	114.71	0.37	13.41	0.0031	490.54	1.60	57.35	0.0031	240.20	27.24	303.65	0.1134
EdeEste	753.60	68.42	2,456.94	0.8908	49.75	4.68	167.91	0.0940	803.34	73.10	2,624.85	0.8910	1,501.00	11.05	396.91	0.0074	200.17	1.98	71.08	0.0099	1,701.17	13.03	467.99	0.0077	1,381.83	4.50	161.55	0.0031	248.18	0.81	29.01	0.0031	1,630.01	5.31	190.27	0.0031	803.34	91.43	1,055.47	0.1138
Mayo	310.70	31.45	1,132.80	0.1012	7.78	0.80	28.69	0.1024	318.48	32.25	1,161.49	0.1012	525.00	3.99	145.77	0.0076	126.98	0.54	19.41	0.0042	651.98	4.53	163.18	0.0069	532.50	1.68	60.66	0.0031	67.50	0.17	5.98	0.0031	585.00	1.85	66.63	0.0031	318.48	38.63	373.59	0.1213
EdeSur	258.82	25.80	929.42	0.0997	0.51	0.14	4.90	0.2649	259.34	25.94	934.32	0.1010	471.00	2.99	107.53	0.0063	72.68	0.92	33.06	0.0126	543.68	3.90	140.59	0.0072	488.50	1.54	55.64	0.0031	65.97	0.21	7.51	0.0031	554.47	1.75	63.16	0.0031	259.34	31.60	311.28	0.1218
EdeNorte	202.24	20.46	736.88	0.1012	46.51	4.73	170.45	0.1017	248.75	25.19	907.34	0.1017	505.00	1.51	54.55	0.0030	0.51	1.65	59.50	3.2391	505.51	3.17	114.05	0.0063	375.16	1.19	42.73	0.0031	115.38	0.36	13.14	0.0031	490.54	1.55	55.88	0.0031	248.75	29.91	224.48	0.1202
EdeEste	771.76	77.71	2,799.10	0.1007	54.80	5.66	204.04	0.1034	826.56	83.37	3,003.15	0.1009	1,501.00	8.49	305.86	0.0057	200.17	3.11	111.97	0.0155	1,701.17	11.60	417.83	0.0068	1,396.16	4.42	159.03	0.0031	233.85	0.74	26.64	0.0031	1,630.01	5.15	185.67	0.0031	826.56	100.13	909.35	0.1211
Junio	318.77	35.44	1,276.15	0.1112	9.51	1.04	37.39	0.1092	328.28	36.48	1,313.54	0.1111	525.00	4.24	152.76	0.0081	126.98	0.42	15.06	0.0033	651.98	4.66	167.81	0.0071	532.50	1.89	68.08	0.0036	67.50	0.19	6.71	0.0036	585.00	2.08	74.79	0.0036	328.28	43.21	395.36	0.1316
EdeSur	265.60	29.88	1,075.87	0.1128	2.88	0.44	15.90	0.1533	268.48	30.32	1,091.77	0.1129	471.00	3.99	143.53	0.0085	72.68	0.54	19.39	0.0074	543.68	4.52	162.92	0.0083	488.50	1.73	62.45	0.0036	65.97	0.23	8.43	0.0036	554.47	1.97	70.89	0.0036	268.48	36.81	377.34	0.1371
EdeNorte	226.45	25.44	916.09	0.1123	38.01	4.33	155.83	0.1139	264.45	29.77	1,071.91	0.1126	505.00	3.01	108.52	0.0060	0.51	0.92	33.11	1.8030	505.51	3.93	141.63	0.0078	375.83	1.33	48.05	0.0036	114.71	0.41	14.67	0.0036	490.54	1.74	62.72	0.0036	264.45	35.44	312.87	0.1340
EdeEste	810.82	90.76	3,268.10	0.1119	50.39	5.81	209.12	0.1152	861.21	96.56	3,477.22	0.1121	1,501.00	11.24	404.81	0.0075	200.17	1.88	67.56	0.0094	1,701.17	13.12	472.37	0.0077	1,396.83	4.96	178.58	0.0036	233.18	0.83	29.81	0.0036	1,630.01	5.79	208.40	0.0036	861.21	115.47	1,085.57	0.1341
Julio	335.38	44.57	1,609.49	0.1329	9.26	1.23	44.33	0.1329	344.64	45.80	1,653.82	0.1329	525.00	4.26	153.90	0.0081	126.98	0.42	15.17	0.0033	651.98	4.68	169.07	0.0072	532.50	1.76	63.60	0.0033	67.50	0.17	6.27	0.0033	585.00	1.93	69.87	0.0033	344.64	52.42	392.84	0.1521
EdeSur	284.42	38.98	1,077.72	0.1371	6.96	1.05	37.74	0.1502	291.38	40.03	1,445.47	0.1374	471.00	3.67	132.60	0.0078	72.68	0.88	31.68	0.0121	543.68	4.55	164.29	0.0084	447.50	1.48	53.45	0.0033	106.97	0.35	12.78	0.0033	554.47	1.83	66.22	0.0033	291.38	46.41	363.12	0.1593
EdeNorte	233.95	31.26	1,128.86	0.1336	44.22	5.92	213.88	0.1339	278.16	37.18	1,342.74	0.1337	505.00	2.85	103.05	0.0057	0.51	1.13	40.81	2.2160	505.51	3.98	143.86	0.0079	355.00	1.17														



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Monómico de Compra de Energía, Potencia Y Derecho de Conexión por Contrato y Spot (MM US\$) Año 2009

Distribuidoras	Compra GWH	Transacciones por Contrato (MM US\$)			Transacciones Mercado Spot (MM US\$)			Total Transacciones		
		Energía	Potencia	Derecho Conexion	Energía	Potencia	Derecho Conexion	Compra GWH	Compra (MM US\$)	Monómico (US\$/kWh)
Enero										
EdeSur	315.75	28.09	4.42	1.78	-2.68	0.15	0.06	315.75	31.82	0.10
EdeNorte	255.28	19.39	3.96	1.51	1.93	0.60	0.23	255.28	27.63	0.11
EdeEste	241.48	14.26	2.78	1.12	5.35	1.06	0.43	241.48	24.99	0.10
Total	812.51	61.75	11.16	4.41	4.61	1.81	0.71	812.51	84.45	0.10
Febrero										
EdeSur	280.38	24.31	4.20	1.48	0.42	0.37	0.13	280.38	30.90	0.11
EdeNorte	224.04	19.73	3.98	1.32	0.39	0.60	0.20	224.04	26.22	0.12
EdeEste	212.72	15.03	2.96	1.04	3.83	0.89	0.31	212.72	24.05	0.11
Total	717.15	59.06	11.14	3.83	4.64	1.86	0.64	717.15	81.18	0.11
Marzo										
EdeSur	301.85	25.89	4.08	1.62	0.84	0.53	0.21	301.85	33.18	0.11
EdeNorte	243.44	21.49	3.99	1.53	0.33	0.54	0.21	243.44	28.08	0.12
EdeEste	235.98	16.46	2.96	1.18	4.36	0.91	0.36	235.98	26.23	0.11
Total	781.27	63.84	11.03	4.33	5.53	1.98	0.78	781.27	87.49	0.11
Abril										
EdeSur	308.91	26.90	4.08	1.68	1.22	0.53	0.22	308.91	34.64	0.11
EdeNorte	254.23	22.72	4.00	1.59	0.50	0.54	0.21	254.23	29.56	0.12
EdeEste	240.20	18.80	2.98	1.22	2.95	0.91	0.37	240.20	27.24	0.11
Total	803.34	68.42	11.05	4.50	4.68	1.98	0.81	803.34	91.43	0.11
Mayo										
EdeSur	318.48	31.45	3.99	1.68	0.80	0.54	0.17	318.48	38.63	0.12
EdeNorte	259.34	25.80	2.99	1.54	0.14	0.92	0.21	259.34	31.60	0.12
EdeEste	248.75	20.46	1.51	1.19	4.73	1.65	0.36	248.75	29.91	0.12
Total	826.56	77.71	8.49	4.42	5.66	3.11	0.74	826.56	100.13	0.12
Junio										
EdeSur	328.28	35.44	4.24	1.89	1.04	0.42	0.19	328.28	43.21	0.13
EdeNorte	268.48	29.88	3.99	1.73	0.44	0.54	0.23	268.48	36.81	0.14
EdeEste	264.45	25.44	3.01	1.33	4.33	0.92	0.41	264.45	35.44	0.13
Total	861.21	90.76	11.24	4.96	5.81	1.88	0.83	861.21	115.47	0.13
Julio										
EdeSur	344.64	44.57	4.26	1.76	1.23	0.42	0.17	344.64	52.42	0.15
EdeNorte	291.38	38.98	3.67	1.48	1.05	0.88	0.35	291.38	46.41	0.16
EdeEste	278.16	31.26	2.85	1.17	5.92	1.13	0.46	278.16	42.81	0.15
Total	914.19	114.82	10.79	4.42	8.20	2.43	0.99	914.19	141.64	0.15
Agosto										
EdeSur	344.49	43.18	4.26	1.75	2.26	0.42	0.17	344.49	52.04	0.15
EdeNorte	289.68	35.48	3.67	1.47	5.18	0.88	0.35	289.68	47.02	0.16
EdeEste	279.49	29.79	2.85	1.17	7.16	1.13	0.46	279.49	42.56	0.15
Total	913.65	108.45	10.78	4.39	14.60	2.43	0.99	913.65	141.63	0.16
Total 2009										
EdeSur	2542.78	259.83	33.53	13.65	5.12	3.38	1.32	2542.78	316.84	0.12
EdeNorte	2085.87	213.47	30.25	12.19	9.95	5.48	2.00	2085.87	273.34	0.13
EdeEste	2001.24	171.50	21.92	9.41	38.63	8.60	3.17	2001.24	253.24	0.13
Total	6629.89	644.79	85.70	35.25	53.71	17.47	6.49	6629.89	843.41	0.13

En el renglón de Transacciones de Energía por contrato se utilizaron precios marginales de energía del Organismo Coordinador de acuerdo al costo Marginal Maximo en la Barra de retiro por parte de las Empresas Distribuidoras.



CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES

Indicadores de Gestión Zona No PRA .

Período Enero - Agosto 2009 Ejecutado Vs. Proyectado Definitivo

EdeNorte - Zona No-PRA	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Período Enero-Agosto
Energía No-PRA (GWh)									
Proyectado	242.63	226.43	265.58	257.27	271.71	267.00	284.05	291.52	2,106.19
Ejecutado	242.33	210.10	230.86	239.91	245.56	254.48	277.22	273.61	1,974.07
Diferencia	-0.30	-16.33	-34.72	-17.36	-26.15	-12.52	-6.84	-17.91	-132.13
Facturación No-PRA (GWh)									
Proyectado	173.70	171.44	160.45	186.91	181.78	191.98	188.88	200.69	1,455.83
Ejecutado	173.70	168.60	154.62	170.36	184.21	185.17	191.49	203.03	1,431.18
Diferencia	0.00	-2.84	-5.83	-16.55	2.43	-6.81	2.61	2.35	-24.64
% Pérdidas									
Proyectado	28.41%	24.28%	39.58%	27.35%	33.10%	28.10%	33.50%	31.16%	30.88%
Ejecutado	28.32%	19.75%	33.02%	28.99%	24.98%	27.24%	30.92%	25.80%	27.50%
Diferencia	0.09%	4.53%	6.56%	-1.64%	8.12%	0.86%	2.58%	5.36%	3.38%
Facturado No-PRA (Millones RD\$)									
Proyectado	1,013.41	975.64	940.84	1,097.93	1,077.35	1,143.89	1,133.57	1,225.42	8,608.05
Ejecutado	981.40	931.40	865.75	949.20	1,034.03	1,125.75	1,219.13	1,338.15	8,444.82
Diferencia	-32.01	-44.24	-75.10	-148.73	-43.32	-18.14	85.56	112.73	-163.23
Cobrado No-PRA (Millones RD\$)									
Proyectado	916.93	861.61	886.71	938.02	934.09	1,018.12	1,094.00	1,125.30	7,774.77
Ejecutado	864.20	822.50	866.90	836.98	890.84	1,017.47	1,114.88	1,008.92	7,422.70
Diferencia	-52.73	-39.11	-19.81	-101.04	-43.26	-0.64	20.89	-116.37	-352.08
Promedio de Cobros Diario									
	43.42	40.37	37.46	39.19	40.56	45.31	45.58	43.95	
% Cobro/Facturación									
Proyectado	90.48%	88.31%	97.24%	85.44%	86.70%	89.01%	98.89%	91.83%	90.32%
Ejecutado	88.06%	88.31%	100.13%	88.18%	86.15%	90.38%	91.45%	75.40%	87.90%
Diferencia	-2.42%	0.00%	2.89%	2.74%	-0.55%	1.38%	-7.44%	-16.43%	-2.42%
Índice "CRI" - mensual									
Proyectado	63.89%	66.87%	58.75%	62.07%	58.00%	64.00%	65.76%	63.22%	62.43%
Ejecutado	63.12%	70.86%	67.06%	62.62%	64.63%	65.76%	63.17%	55.95%	63.72%
Diferencia	-0.78%	4.00%	8.32%	0.55%	6.62%	1.77%	-2.59%	-7.27%	1.29%
Déficit Mensual (Millones US\$)									
Proyectado	20.41	16.38	12.12	15.10	17.73	15.53	14.13	16.34	127.74
Ejecutado	20.41	16.38	12.12	15.72	16.84	14.34	16.36	23.65	135.82
Diferencia	0.00	0.00	0.00	0.62	-0.89	-1.20	2.24	7.30	8.08

EdeSur - Zona No-PRA	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Período Enero-Agosto
Energía No-PRA (GWh)									
Proyectado	267.19	268.03	280.49	284.43	301.65	297.41	320.66	305.85	2,325.71
Ejecutado	277.80	249.24	269.67	273.07	281.64	292.86	306.59	306.26	2,257.12
Diferencia	10.61	-18.79	-10.82	-11.36	-20.02	-4.56	-14.07	0.41	-68.59
Facturación No-PRA (GWh)									
Proyectado	209.12	196.66	201.12	207.46	214.75	220.31	226.29	230.79	1,706.50
Ejecutado	200.96	191.37	192.10	204.47	208.89	224.14	226.29	226.53	1,674.75
Diferencia	-8.16	-5.29	-9.02	-3.00	-5.86	3.83	0.00	-4.26	-31.75
% Pérdidas									
Proyectado	21.73%	26.63%	28.30%	27.06%	28.81%	25.92%	29.43%	24.54%	26.62%
Ejecutado	27.66%	23.22%	28.76%	25.12%	25.83%	23.46%	26.19%	26.03%	25.80%
Diferencia	-5.93%	3.41%	-0.47%	1.94%	2.98%	2.46%	3.24%	-0.01	0.82%
Facturado No-PRA (Millones RD\$)									
Proyectado	1,220.07	1,336.20	1,421.18	1,463.12	1,510.98	1,544.98	1,593.19	1,626.30	11,716.02
Ejecutado	1,365.35	1,298.61	1,296.45	1,388.89	1,380.57	1,622.92	1,731.65	1,716.68	11,801.12
Diferencia	145.28	-37.58	-124.73	-74.23	-130.41	77.93	138.46	90.38	85.10
Cobrado No-PRA (Millones RD\$)									
Proyectado	1,197.20	1,232.87	1,361.96	1,322.87	1,407.26	1,440.32	1,508.55	1,581.75	11,052.78
Ejecutado	1,242.93	1,087.11	1,326.84	1,201.56	1,279.44	1,349.80	1,564.92	1,452.11	10,504.72
Diferencia	45.74	-145.76	-35.12	-121.31	-127.82	-90.52	56.37	-129.64	-548.06
Promedio de Cobros Diario									
	61.60	52.75	56.29	55.51	57.76	59.50	63.38	62.59	
% Cobro/Facturación									
Proyectado	86.69%	94.38%	98.96%	92.59%	94.92%	95.08%	99.30%	99.40%	94.34%
Ejecutado	91.03%	83.71%	102.34%	86.51%	92.68%	83.17%	90.37%	84.59%	89.01%
Diferencia	4.34%	-10.67%	3.38%	-6.08%	-2.24%	-11.91%	-8.93%	-14.81%	-5.32%
Índice "CRI" - mensual									
Proyectado	67.85%	69.25%	70.96%	67.53%	67.57%	70.43%	70.08%	75.00%	69.22%
Ejecutado	65.85%	64.28%	72.91%	64.78%	68.74%	63.66%	66.70%	62.57%	66.05%
Diferencia	-2.00%	-4.97%	1.95%	-2.76%	1.16%	-6.78%	-3.37%	-12.43%	-3.17%
Déficit Mensual (Millones US\$)									
Proyectado	17.48	15.57	9.97	12.00	11.46	10.85	10.59	8.17	96.10
Ejecutado	17.48	15.57	7.19	13.38	11.07	12.05	15.12	20.09	111.94
Diferencia	0.00	0.00	-2.78	1.38	-0.40	1.20	4.52	11.92	15.84



CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES

Indicadores de Gestión Zona No PRA .

Período Enero - Agosto 2009 Ejecutado Vs. Proyectado Definitivo

EdeEste - Zona No-PRA	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Período Enero-Agosto
Energía No-PRA (GWh)									
Proyectado	199.82	196.89	218.27	213.53	220.23	219.68	234.45	229.28	1,732.14
Ejecutado	198.66	174.38	193.74	195.86	203.77	217.33	229.61	229.57	1,642.92
Diferencia	-1.16	-22.51	-24.53	-17.67	-16.46	-2.35	-4.83	0.29	-89.22
Facturación No-PRA (GWh)									
Proyectado	135.54	143.72	144.38	145.56	141.31	147.85	157.09	151.93	1,167.37
Ejecutado	128.36	134.31	126.64	132.72	136.71	144.26	150.70	157.25	1,110.94
Diferencia	-7.18	-9.42	-17.74	-12.84	-4.60	-3.59	-6.39	5.31	-56.43
% Pérdidas									
Proyectado	32.17%	27.00%	33.86%	31.83%	35.84%	32.70%	33.00%	33.73%	32.61%
Ejecutado	35.39%	22.98%	34.63%	32.24%	32.91%	33.62%	34.37%	31.50%	32.38%
Diferencia	-3.22%	4.02%	-0.78%	-0.40%	2.93%	-0.92%	-1.37%	2.23%	0.23%
Facturado No-PRA (Millones RD\$)									
Proyectado	790.78	874.67	908.33	913.68	885.76	927.41	986.01	954.30	7,240.95
Ejecutado	766.07	796.83	749.18	786.04	772.84	900.19	1006.74	1038.32	6,816.22
Diferencia	-24.71	-77.83	-159.16	-127.64	-112.92	-27.22	20.73	84.03	-424.73
Cobrado No-PRA (Millones RD\$)									
Proyectado	831.74	875.21	858.79	879.44	847.64	897.89	973.67	958.68	7,123.06
Ejecutado	756.83	712.15	798.67	713.76	802.18	780.77	944.65	898.97	6,407.98
Diferencia	-74.91	-163.06	-60.13	-165.68	-45.46	-117.12	-29.02	-59.71	-715.08
Promedio de Cobros Diario									
	38.82	35.67	35.24	34.31	37.41	35.77	39.47	39.71	
% Cobro/Facturación									
Proyectado	100.25%	100.06%	97.55%	96.25%	95.70%	96.82%	101.18%	100.46%	98.37%
Ejecutado	98.79%	89.37%	106.61%	90.80%	103.80%	86.73%	93.83%	86.58%	94.01%
Diferencia	-1.46%	-10.69%	9.06%	-5.45%	8.10%	-10.08%	-7.35%	-13.88%	-4.36%
Índice "CRI" - mensual									
Proyectado	68.00%	73.04%	64.52%	65.61%	61.40%	65.16%	67.80%	66.57%	66.30%
Ejecutado	63.84%	68.83%	69.68%	61.53%	69.64%	57.57%	61.58%	59.30%	63.57%
Diferencia	-4.17%	-4.21%	5.16%	-4.08%	8.24%	-7.59%	-6.21%	-7.27%	-2.73%
Déficit Mensual (Millones US\$)									
Proyectado	26.63	14.19	11.10	18.77	19.55	18.52	17.45	18.52	144.74
Ejecutado	26.63	14.19	11.10	15.84	9.56	15.99	13.56	12.93	119.79
Diferencia	0.00	0.00	0.00	-2.93	-9.99	-2.53	-3.90	-5.60	-24.95

Total EDES - Zonas No-PRA	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Período Enero-Agosto
Energía No-PRA (GWh)									
Proyectado	720.24	672.55	753.53	743.87	773.58	779.53	825.08	827.06	6,095.45
Ejecutado	718.79	633.72	694.27	708.84	730.97	764.66	813.42	809.44	5,874.10
Diferencia	-1.46	-38.84	-59.25	-35.03	-42.61	-14.87	-11.67	-17.62	-221.34
Facturación No-PRA (GWh)									
Proyectado	518.36	511.82	505.95	539.93	537.84	560.14	572.25	583.41	4,329.70
Ejecutado	503.02	494.28	473.36	507.55	529.82	553.57	568.48	586.81	4,216.87
Diferencia	-15.34	-17.55	-32.59	-32.38	-8.02	-6.57	-3.78	3.40	-112.83
% Pérdidas									
Proyectado	27.44%	25.97%	33.91%	28.75%	32.58%	28.91%	31.98%	29.81%	28.97%
Ejecutado	30.02%	22.00%	32.03%	28.40%	27.52%	27.61%	30.11%	27.51%	28.21%
Diferencia	-2.58%	3.97%	1.89%	0.35%	5.06%	1.30%	1.86%	2.31%	0.76%
Facturado No-PRA (Millones RD\$)									
Proyectado	3,024.26	3,186.51	3,270.35	3,474.73	3,474.09	3,616.29	3,712.76	3,806.02	27,565.02
Ejecutado	3,112.82	3,026.85	2,911.37	3,124.13	3,187.45	3,648.86	3,957.52	4,093.16	27,062.16
Diferencia	88.56	-159.66	-358.98	-350.60	-286.65	32.57	244.76	287.13	-502.86
Cobrado No-PRA (Millones RD\$)									
Proyectado	2,945.86	2,969.69	3,107.46	3,140.33	3,188.99	3,356.33	3,576.22	3,665.73	25,950.61
Ejecutado	2,863.96	2,621.77	2,992.41	2,752.30	2,972.46	3,148.05	3,624.46	3,360.00	24,335.39
Diferencia	-81.90	-347.93	-115.06	-388.04	-216.53	-208.28	48.24	-305.72	-1,615.22
Promedio de Cobro Diario									
	143.83	128.78	128.99	128.20	135.73	140.30	148.42	146.25	
% Cobro/Facturación									
Proyectado	92.47%	94.25%	97.92%	91.42%	92.44%	94.09%	97.31%	91.75%	94.14%
Ejecutado	92.01%	86.62%	102.78%	88.10%	93.26%	86.27%	91.58%	82.09%	89.92%
Diferencia	-0.47%	-7.64%	4.87%	-3.33%	0.82%	-7.82%	-5.73%	-9.66%	-4.22%
Índice "CRI" - mensual									
Proyectado	67.10%	69.72%	64.74%	65.07%	62.33%	66.53%	67.88%	68.26%	66.87%
Ejecutado	64.39%	67.56%	70.08%	63.08%	67.59%	62.64%	64.01%	59.51%	64.55%
Diferencia	-2.72%	-2.16%	5.33%	-1.99%	5.27%	-3.89%	-3.87%	-8.75%	-2.32%
Déficit Mensual (Millones US\$)									
Proyectado	64.53	46.14	33.19	45.86	48.75	44.90	42.17	43.04	368.58
Ejecutado	64.53	46.14	30.41	44.93	37.47	42.38	45.04	56.66	367.55
Diferencia	0.00	0.00	-2.78	-0.93	-11.28	-2.52	2.87	13.62	-1.03

Anexo 10

Superávit o Déficit Total

Enero-Agosto 2009



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

Déficit Total Empresas Distribuidoras
Período Enero - Agosto 2009
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Agosto	Acumulado	Agosto	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	99.51	688.09	89.05	664.25	(10.46)	-10.51%	(23.84)	-3.46%
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	1.55	12.78	1.38	12.35	(0.18)	-11.32%	(0.43)	-3.40%
Ingresos Financieros	0.38	1.68	0.07	0.50	(0.31)	-80.47%	(1.18)	-70.45%
Cobro por servicios de Energía	0.22	0.86	0.00	0.00	(0.22)	-100.00%	(0.86)	-100.00%
Compensaciones	0.22	4.77	1.68	10.95	1.46	663.99%	6.18	129.60%
Otros	0.52	4.20	0.05	2.19	(0.47)	-89.89%	(2.01)	-47.83%
Sub-Total	102.40	712.38	92.24	690.24	(10.16)	-9.92%	(22.15)	-3.11%
Egresos								
Gastos Operativos	16.08	132.63	14.54	128.90	(1.54)	-9.56%	(3.73)	-2.81%
Compra de Energía	114.48	826.90	121.43	811.74	6.95	6.07%	(15.16)	-1.83%
Intereses por Atraso	1.69	12.24	2.51	22.02	0.82	48.56%	9.78	79.94%
Inversiones	8.34	65.61	4.80	55.93	(3.54)	-42.49%	(9.68)	-14.76%
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.37	2.05	0.00	1.54	(0.37)	-100.00%	(0.51)	-24.90%
Egresos Financieros	0.19	2.25	0.18	2.16	(0.01)	-3.70%	(0.09)	-4.05%
Pago Acuerdo Palamara	1.14	6.24	2.19	9.59	1.05	92.26%	3.34	53.51%
Compensaciones	0.22	5.31	1.68	11.47	1.46	663.99%	6.16	116.08%
Otros	4.09	24.18	1.56	14.43	(2.53)	-61.86%	(9.75)	-40.31%
Sub-Total	146.60	1,077.41	148.90	1,057.78	2.30	1.57%	(19.63)	-1.82%
Superavit (Déficit) Operativo	(44.20)	(365.03)	(56.66)	(367.54)	(12.46)	28.18%	(2.51)	0.69%
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	19.58	156.63	5.84	135.80	(13.74)	-70.15%	(20.83)	-13.30%
Aportes del Gobierno del 2008 Recibidos en el 2009	0.00	0.00	0.00	40.00	0.00	0.00%	40.00	100.00%
Aportes en Bonos	0.00	0.00	0.00	75.00	0.00	0.00%	75.00	100.00%
Aportes del Gobierno para Inversiones	5.75	46.03	0.00	13.46	(5.75)	-100.00%	(32.57)	-70.77%
Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aportes Adicionales	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 2009	0.00	0.00	0.00	(252.57)	0.00	0.00%	(252.57)	100.00%
Pago de Facturación del 2008 con Aportes recibidos en el 2009	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingreso Línea de Crédito y/o Prestamos	0.00	0.00	0.29	9.47	0.29	100.00%	9.47	100.00%
Egreso Línea de Crédito y/o Prestamos	0.00	0.00	(0.01)	(0.07)	(0.01)	100.00%	(0.07)	100.00%
Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	2.31	9.55	2.31	100.00%	9.55	100.00%
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	(2.59)	(21.12)	(2.59)	100.00%	(21.12)	100.00%
Ingresos por Compensación del FET	0.00	0.00	2.38	16.46	2.38	100.00%	16.46	100.00%
Egresos por Compensación del FET	0.00	0.00	(2.38)	(16.46)	(2.38)	100.00%	(16.46)	100.00%
Sub-Total	25.33	202.66	5.86	9.52	(19.48)	-76.88%	(193.14)	-95.30%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(18.87)	(162.37)	(50.80)	(358.02)	(31.93)	169.24%	(195.65)	120.50%

Tipo de Cambio (US\$/RD\$) de referencia

37.0000

36.1259

Déficit Empresa Distribuidora del Norte (EdeNorte)
Período Enero - Agosto 2009
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Agosto	Acumulado	Agosto	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	30.41	208.12	26.75	201.27	(3.66)	-12.03%	(6.85)	-3.29%
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.30	2.55	0.28	2.46	(0.02)	-6.88%	(0.09)	-3.48%
Ingresos Financieros	0.33	1.32	0.03	0.14	(0.30)	-90.14%	(1.19)	-89.77%
Cobro por servicios de Energía	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensaciones	0.00	2.58	0.77	5.55	0.77	100.00%	2.97	115.07%
Otros	0.39	1.63	0.00	0.06	(0.39)	-99.86%	(1.57)	-96.44%
Sub-Total	31.43	216.20	27.84	209.47	(3.59)	-11.43%	(6.73)	-3.11%
Egresos								
Gastos Operativos	5.13	41.52	4.64	39.92	(0.49)	-9.61%	(1.60)	-3.84%
Compra de Energía	37.96	260.27	40.92	259.78	2.96	7.80%	(0.49)	-0.19%
Intereses por Atraso	0.10	1.55	0.08	1.80	(0.02)	-24.98%	0.25	15.93%
Inversiones	2.78	24.44	2.86	24.72	0.08	2.98%	0.28	1.16%
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.14	0.98	0.00	1.06	(0.14)	-100.00%	0.08	7.76%
Egresos Financieros	0.10	1.57	0.08	1.43	(0.02)	-24.71%	(0.14)	-9.19%
Pago Acuerdo Palamara	0.60	4.14	1.83	7.85	1.23	204.31%	3.71	89.54%
Compensaciones	0.00	2.58	0.77	5.55	0.77	100.00%	2.97	115.09%
Otros	1.18	6.04	0.32	3.17	(0.86)	-73.23%	(2.87)	-47.49%
Sub-Total	47.99	343.09	51.49	345.27	3.50	7.28%	2.18	0.64%
Superavit (Déficit) Operativo	(16.56)	(126.89)	(23.65)	(135.80)	(7.09)	42.82%	(8.91)	7.02%
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	6.97	55.75	0.00	38.74	(6.97)	-100.00%	(17.00)	-30.50%
Aportes del Gobierno del 2008 Recibidos en el 2009				14.78	0.00	0.00%	14.78	100.00%
Aportes en Bonos		0.00		0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aportes del Gobierno para Inversiones	1.92	15.34	0.00	6.73	(1.92)	-100.00%	(8.61)	-56.15%
Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aportes Adicionales	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 2009	0.00	0.00	0.00	(31.66)	0.00	0.00%	(31.66)	100.00%
Pago de Facturación del 2008 con Aportes recibidos en el 2009	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingreso Línea de Crédito y/o Prestamos	0.00	0.00	0.29	0.29	0.29	100.00%	0.29	100.00%
Egreso Línea de Crédito y/o Prestamos	0.00	0.00	(0.01)	(0.07)	(0.01)	100.00%	(0.07)	100.00%
Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	1.32	0.00	0.00%	1.32	100.00%
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	(3.10)	0.00	0.00%	(3.10)	100.00%
Ingresos por Compensación del FET	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos por Compensación del FET	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Sub-Total	8.89	71.09	0.29	27.03	(8.60)	-96.78%	(44.06)	-61.97%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(7.67)	(55.81)	(23.36)	(108.77)	(15.69)	204.52%	(52.97)	94.92%

Tipo de Cambio (US\$/RD\$) de referencia

37.00

36.1259

Déficit Empresa Distribuidora del Sur (EdeSur)
Período Enero - Agosto 2009
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Agosto	Acumulado	Agosto	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	42.75	294.73	37.87	286.87	(4.88)	-11.42%	(7.86)	-2.67%
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.76	5.14	0.52	4.39	(0.24)	-31.60%	(0.75)	-14.69%
Ingresos Financieros	0.05	0.36	0.04	0.36	(0.01)	-16.40%	0.00	0.43%
Cobro por servicios de Energía	0.22	0.86	0.00	0.00	(0.22)	-100.00%	(0.86)	-100.00%
Compensaciones	0.22	1.63	0.17	1.32	(0.05)	-21.49%	(0.31)	-18.84%
Otros	0.00	0.75	0.00	1.39	0.00	100.00%	0.64	85.93%
Sub-Total	44.00	303.47	38.60	294.33	(5.39)	-12.26%	(9.14)	-3.01%
Egresos								
Gastos Operativos	5.83	49.47	6.29	53.89	0.46	7.93%	4.42	8.93%
Compra de Energía	41.47	312.65	49.15	323.04	7.68	18.52%	10.39	3.32%
Intereses por Atraso	0.14	0.55	0.00	0.00	(0.14)	-100.00%	(0.55)	-100.00%
Inversiones	2.78	19.37	1.46	16.32	(1.32)	-47.37%	(3.05)	-15.73%
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos Financieros	0.01	0.04	0.00	0.12	(0.01)	-80.62%	0.08	200.56%
Pago Acuerdo Palamara	0.54	2.10	0.37	1.74	(0.17)	-32.23%	(0.37)	-17.38%
Compensaciones	0.22	1.65	0.17	1.32	(0.05)	-21.49%	(0.33)	-19.82%
Otros	1.76	12.51	1.24	9.85	(0.52)	-29.30%	(2.66)	-21.27%
Sub-Total	52.75	398.35	58.69	406.29	5.94	11.26%	7.94	1.99%
Superavit (Déficit) Operativo	(8.75)	(94.87)	(20.09)	(111.95)	(11.33)	129.48%	(17.08)	18.00%
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	3.91	31.25	0.84	27.07	(3.06)	-78.41%	(4.18)	-13.38%
Aportes del Gobierno del 2008 Recibidos en el 2009	0.00	0.00	0.00	14.51	0.00	0.00%	14.51	100.00%
Aportes en Bonos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aportes del Gobierno para Inversiones	1.92	15.34	0.00	6.73	(1.92)	-100.00%	(8.61)	-56.15%
Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aportes Adicionales	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 2009	0.00	0.00	0.00	(59.36)	0.00	0.00%	(59.36)	100.00%
Pago de Facturación del 2008 con Aportes recibidos en el 2009	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingreso Línea de Crédito y/o Prestamos	0.00	0.00	0.00	9.18	0.00	0.00%	9.18	100.00%
Egreso Línea de Crédito y/o Prestamos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	2.31	8.23	2.31	100.00%	8.23	100.00%
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	(2.59)	(18.02)	(2.59)	100.00%	(18.02)	100.00%
Ingresos por Compensación del FET	0.00	0.00	2.38	16.46	2.38	100.00%	16.46	100.00%
Egresos por Compensación del FET	0.00	0.00	(2.38)	(16.46)	(2.38)	100.00%	(16.46)	100.00%
Sub-Total	5.82	46.59	0.57	(11.67)	(5.25)	-90.20%	(58.25)	-125.04%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(2.93)	(48.28)	(19.52)	(123.62)	(16.59)	566.09%	(75.33)	156.02%

Tipo de Cambio (US\$/RD\$) de referencia

37.0000

36.1259

Déficit Empresa Distribuidora del Este (EdeEste)
Periodo Enero - Agosto 2009
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Agosto	Acumulado	Agosto	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	26.35	185.24	24.44	176.11	(1.91)	-7.26%	(9.13)	-4.93%
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.49	5.09	0.58	5.50	0.09	17.39%	0.41	8.04%
Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Cobro por servicios de Energía	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensaciones	0.00	0.56	0.73	4.08	0.73	100.00%	3.52	628.65%
Otros	0.13	1.82	0.05	0.74	(0.08)	-61.89%	(1.08)	-59.47%
Sub-Total	26.97	192.71	25.80	186.43	(1.17)	-4.35%	(6.28)	-3.26%
Egresos								
Gastos Operativos	5.12	41.63	3.61	35.08	(1.51)	-29.41%	(6.55)	-15.74%
Compra de Energía	35.05	253.98	31.36	228.92	(3.69)	-10.53%	(25.06)	-9.87%
Intereses por Atraso	1.45	10.14	2.44	20.23	0.99	67.98%	10.09	99.48%
Inversiones	2.78	21.80	0.47	14.88	(2.31)	-83.07%	(6.92)	-31.75%
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.23	1.07	0.00	0.48	(0.23)	-100.00%	(0.59)	-54.81%
Egresos Financieros	0.08	0.64	0.11	0.61	0.03	32.18%	(0.03)	-4.19%
Pago Acuerdo Palamara	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensaciones	0.00	1.08	0.73	4.60	0.73	100.00%	3.52	326.08%
Otros	1.15	5.63	0.00	1.41	(1.15)	-100.00%	(4.22)	-74.92%
Sub-Total	45.86	335.97	38.72	306.22	(7.14)	-15.57%	(29.75)	-8.86%
Superavit (Déficit) Operativo	(18.89)	(143.26)	(12.93)	(119.79)	5.97	-31.58%	23.48	-16.39%
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	8.71	69.64	5.00	69.99	(3.71)	-42.56%	0.35	0.50%
Aportes del Gobierno del 2008 Recibidos en el 2009	0.00	0.00	0.00	10.72	0.00	0.00%	10.72	100.00%
Aportes en Bonos	0.00	0.00	0.00	75.00	0.00	0.00%	75.00	100.00%
Aportes del Gobierno para Inversiones	1.92	15.34	0.00	0.00	(1.92)	-100.00%	(15.34)	-100.00%
Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aportes Adicionales	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 2009	0.00	0.00	0.00	(161.55)	0.00	0.00%	(161.55)	100.00%
Pago de Facturación del 2008 con Aportes recibidos en el 2009	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingreso Linea de Credito y/o Prestamos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egreso Linea de Credito y/o Prestamos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos por Compensacion del FET	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos por Compensacion del FET	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Sub-Total	10.62	84.98	5.00	(5.84)	(5.62)	-52.93%	(90.83)	-106.88%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(8.27)	(58.28)	(7.93)	(125.63)	0.34	-4.15%	(67.35)	115.56%

Superávit o Déficit Total Unidad Corporativa
Periodo Enero - Agosto 2009
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Agosto	Acumulado	Agosto	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Venta de Energía y Potencia	28.54	181.17	8.06	141.83	(20.48)	-71.76%	(39.34)	-21.71%
Ingresos 48% PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Por Peaje y Derecho de Conexión	0.00	0.00	2.67	5.60	2.67	100.00%	5.60	100.00%
Renegociación de Contrato Palamara-La Vega (Cesión de C	0.00	0.00	0.37	0.84	0.37	100.00%	0.84	100.00%
Por Compensación Peaje (Palamara)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos Préstamo por Cuenta Palamara	0.00	0.00	2.39	3.73	2.39	100.00%	3.73	100.00%
Para Compensación Peaje	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aportes Empresa de HIDROELECTRICA	0.00	0.00	0.00	0.81	0.00	0.00%	0.81	100.00%
Aportes Empresa de TRANSMISION	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	1.04	0.00	100.00%	1.04	100.00%
Ingresos por Transferencias	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Combustible para Planta	1.46	11.65	0.00	0.00	(1.46)	-100.00%	(11.65)	-100.00%
Otros	0.15	1.22	0.37	1.61	0.21	139.43%	0.39	32.17%
Sub-Total	30.15	194.04	13.85	155.46	(16.30)	-54.06%	(38.59)	-19.89%
Egresos:								
Gastos Operativos U.C.	3.56	28.44	3.08	45.18	(0.47)	-13.24%	16.74	58.87%
Gastos Nomina UERS	0.00	0.00	1.31	2.06	1.31	100.00%	2.06	100.00%
Gastos Nomina PRA	0.00	0.00	0.51	1.04	0.51	100.00%	1.04	100.00%
Compra de Energía	35.07	267.41	31.52	189.18	(3.55)	-10.12%	(78.23)	-29.25%
Compra de Energía Ipps	0.00	0.00	31.35	175.91	31.35	100.00%	175.91	100.00%
Compra de Energía Egehí	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compra de Energía Falcondo Preliminar	0.00	0.00	0.00	12.24	0.00	0.00%	12.24	100.00%
Compra de Energía Otros Generadores	0.00	0.00	0.17	1.03	0.17	100.00%	1.03	100.00%
Costos Variables No Combustible	0.00	0.00	0.00	1.35	0.00	0.00%	1.35	100.00%
Egresos Financieros Corrientes	0.15	1.18	0.74	3.89	0.59	403.16%	2.71	230.41%
Intereses, Comisiones y Cuotas (S.F. y/o Cogentrix)	0.00	0.00	0.00	1.79	0.00	0.00%	1.79	100.00%
Pago deuda a través de peaje	1.76	14.06	0.00	0.00	(1.76)	-100.00%	(14.06)	-100.00%
Egresos por Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos por Transferencias	0.02	0.16	0.00	3.12	(0.02)	-86.52%	2.95	1796.09%
Egresos Línea de Crédito Banreservas (Palamara)	0.93	7.47	0.00	0.00	(0.93)	-100.00%	(7.47)	-100.00%
Pago a San Felipe	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pagos a los Toros	0.84	6.72	0.00	0.00	(0.84)	-100.00%	(6.72)	-100.00%
Servicios Legales y Demandas	0.40	3.23	0.00	0.00	(0.40)	-100.00%	(3.23)	-100.00%
Pagos Préstamo Pinalito	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Terrenos de Plantas a Carbón	0.24	1.89	0.00	0.00	(0.24)	-100.00%	(1.89)	-100.00%
Inversiones UERS-P.R.A.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago Energycorp	0.62	4.95	0.00	0.00	(0.62)	-100.00%	(4.95)	-100.00%
Combustible para Plantas	0.83	6.67	0.00	0.00	(0.83)	-100.00%	(6.67)	-100.00%
Otros	0.21	1.68	0.39	7.28	0.18	84.71%	5.60	332.22%
Sub-Total	44.62	343.86	37.56	254.88	(7.07)	-15.84%	(88.97)	(0.26)
Superavit (Deficit) Operacional del Mes	(14.47)	(149.81)	(23.70)	(99.43)	(9.23)	63.76%	50.39	(0.34)
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	9.84	79.22	16.22	98.81	6.38	64.83%	19.59	24.72%
Aporte Adicional	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Crédito Externo para Inversiones	0.00	0.00	20.37	96.79	20.37	100.00%	96.79	100.00%
Inversiones con recursos externos	0.00	0.00	(20.37)	(96.79)	(20.37)	100.00%	(96.79)	100.00%
Aportes de EGEHID para cubrir Déficit	7.53	64.29	0.00	0.00	(7.53)	-100.00%	(64.29)	-100.00%
Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 200	0.00	0.00	0.00	(56.63)	0.00	0.00%	(56.63)	100.00%
Ingreso Línea de Crédito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	4.98	39.57	4.98	100.00%	39.57	100.00%
Egreso Línea de Crédito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	(5.00)	(18.31)	(5.00)	100.00%	(18.31)	100.00%
Compra de Acciones en Edeeste	0.00	0.00	0.00	(26.56)	0.00	0.00%	(26.56)	100.00%
Ingresos Cancelación Certificados Financieros	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00%	0.05	100.00%
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	(0.01)	0.00	0.00%	(0.01)	100.00%
Compensación Cobro de Factura	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Suministro de Combustible	0.00	0.00	(9.19)	(58.28)	(9.19)	100.00%	(58.28)	100.00%
Sub-Total	17.37	143.51	7.01	(21.36)	(10.36)	-59.62%	(164.86)	-114.88%
Superavit (Deficit) con Financiamiento	2.90	(6.30)	(16.69)	(120.78)	(19.58)	-676.46%	(114.48)	1816.26%

Superávit o Deficit Total de la UERS
Periodo Enero - Agosto 2009
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Agosto	Acumulado	Agosto	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Cobros de Energia Servidas en Barrios PRA	0.00	0.00	0.38	0.38	0.38	100.00%	0.38	100.00%
Transferencias de la CDEEE a la UERS	0.61	4.92	0.00	8.59	(0.61)	-100.00%	3.67	74.57%
Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos por Transferencias (Servicios de Nominas y Demas)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
EL FONPER (20%)	0.00	0.00	0.00	0.57	0.00	0.00%	0.57	100.00%
Cobros deuda Edes año 2008	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros	0.02	0.18	0.00	0.09	(0.02)	-100.00%	(0.09)	-50.90%
Sub-Total	0.64	5.10	0.38	9.62	(0.26)	-40.30%	4.52	88.64%
Egresos:								
Gastos Operativos	0.93	7.41	0.10	2.79	(0.83)	-89.34%	(4.62)	-62.32%
Activos no Financieros	0.07	0.55	0.02	1.23				
Inversiones con Recursos Propios	2.21	17.68	0.29	5.56	(1.92)	-86.78%	(12.12)	-68.55%
Egresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	100.00%	0.02	100.00%
Egresos por Transferencias	0.07	0.57	0.00	0.12	(0.07)	-100.00%	(0.44)	-78.11%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.37	0.00	0.00%	0.37	100.00%
Sub-Total	3.28	26.21	0.41	10.10	(2.87)	-87.50%	(16.11)	(0.61)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	(2.64)	(21.11)	(0.03)	(0.47)	2.61	-98.91%	20.63	(0.98)
Financiamiento:								
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egreso Crédito Externo para Inversiones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos Cancelacion Certificados Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Sub-Total	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(2.64)	(21.11)	(0.03)	(0.47)	2.61	-98.91%	20.63	-97.76%

Tipo de Cambio (US\$/RD\$) de referencia

37.0000

36.1259

Superávit o Deficit Total del P.R.A.
Periodo Enero - Agosto 2009
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Agosto	Acumulado	Agosto	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Cobros de Energia Servidas en Barrios PRA	1.00	8.01	0.30	3.10	(0.70)	-70.13%	(4.92)	-61.36%
Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00%	0.04	100.00%
Ingresos por Transferencias (Servicios de Nominas y Demas)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Cobros deuda Edes año 2008	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100.00%	0.00	100.00%
Sub-Total	1.00	8.01	0.30	3.14	(0.70)	-69.96%	(4.88)	-60.87%
Egresos:								
Gastos Operativos	1.17	9.32	0.31	2.60	(0.85)	-73.33%	(6.72)	-72.10%
Inversiones con Recursos Propios	0.69	5.49	0.00	0.00	(0.69)	-100.00%	(5.49)	-100.00%
Egresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	100.00%	0.01	100.00%
Egresos por Transferencias	0.01	0.09	0.00	0.00	(0.01)	-100.00%	(0.09)	-100.00%
Otros	0.30	2.40	0.00	0.00	(0.30)	-100.00%	(2.40)	-100.00%
Sub-Total	2.16	17.31	0.31	2.61	(1.85)	-85.62%	(14.70)	(0.85)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	(1.16)	(9.30)	(0.01)	0.53	1.15	-99.12%	9.82	(1.06)
Financiamiento:								
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egreso Crédito Externo para Inversiones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos Cancelacion Certificados Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Sub-Total	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(1.16)	(9.30)	(0.01)	0.53	1.15	-99.12%	9.82	-105.68%

0 Tipo de Cambio (US\$/RD\$) de referencia

37.0000

36.1259

Superávit o Déficit Total CDEE CONSOLIDADO
Periodo Enero - Agosto 2009
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Agosto	Acumulado	Agosto	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Venta de Energía y Potencia	28.54	181.17	8.06	141.83	(20.48)	-71.76%	(39.34)	-21.71%
Ingresos 48% PRA	1.00	8.01	0.00	0.00	(1.00)	-100.00%	(8.01)	-100.00%
Por Peaje y Derecho de Conexión	0.00	0.00	2.67	5.60	2.67	100.00%	5.60	100.00%
Renegociación de Contrato Palamara-La Vega (Cesión de Crédito)	0.00	0.00	0.37	0.84	0.37	100.00%	0.84	100.00%
Por Compensación Peaje (Palamara)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos Préstamo por Cuenta Palamara	0.00	0.00	2.39	3.73	2.39	100.00%	3.73	100.00%
Para Compensación Peaje	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aportes Empresa de HIDROELECTRICA	0.00	0.00	0.00	0.81	0.00	0.00%	0.81	100.00%
Aportes Empresa de TRANSMISION	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	1.04	0.00	100.00%	1.04	100.00%
Combustible para Planta	1.46	11.65	0.00	0.00	(1.46)	-100.00%	(11.65)	-100.00%
Ingresos de la UERS	0.64	5.10	0.00	0.65	(0.64)	-100.00%	(4.45)	-87.16%
Ingresos del PRA		0.00	0.30	3.14	0.30	100.00%	3.14	100.00%
Otros	0.15	1.22	0.37	1.61	0.21	139.43%	0.39	32.17%
Sub-Total	31.79	207.16	14.15	159.25	(17.64)	-55.48%	(47.91)	-23.13%
Egresos:								
Gastos Operativos U.C.	5.65	45.17	3.08	45.18	(2.56)	-45.37%	0.01	0.03%
Gastos Nomina UERS		0.00	1.31	2.06	1.31	100.00%		
Gastos Nomina PRA		0.00	0.51	1.04	0.51	100.00%		
Compra de Energía	35.07	267.41	31.52	189.18	(3.55)	-10.12%	(78.23)	-29.25%
Compra de Energía Ipps		0.00	31.35	175.91	31.35	100.00%	175.91	100.00%
Compra de Energía Egehid		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compra de Energía Falcondo Preliminar		0.00	0.00	12.24	0.00	0.00%	12.24	100.00%
Compra de Energía Otros Generadores		0.00	0.17	1.03	0.17	100.00%	1.03	100.00%
Costos Variables No Combustible		0.00	0.00	1.35	0.00	0.00%	1.35	100.00%
Egresos Financieros Corrientes	0.15	1.18	0.74	3.89	0.59	403.16%	2.71	230.41%
Intereses, Comisiones y Cuotas (S.F. y/o Cogentrix)	0.00	0.00	0.00	1.79	0.00	0.00%	1.79	100.00%
Pago deuda a través de peaje	1.76	14.06	0.00	0.00	(1.76)	-100.00%	(14.06)	-100.00%
Egresos por Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos por Transferencias	0.10	0.83	0.00	3.11	(0.10)	-100.00%	2.29	276.64%
Egresos Línea de Crédito Banreservas (Palamara)	0.93	7.47	0.00	0.00	(0.93)	-100.00%	(7.47)	-100.00%
Pago a San Felipe	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100.00%	0.00	100.00%
Pagos a los Toros	0.84	6.72	0.00	0.00	(0.84)	-100.00%	(6.72)	-100.00%
Servicios Legales y Demandas	0.40	3.23	0.00	0.00	(0.40)	-100.00%	(3.23)	-100.00%
Pagos Préstamo Pinalito	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Terrenos de Plantas a Carbón	0.24	1.89	0.00	0.00	(0.24)	-100.00%	(1.89)	-100.00%
Inversiones UERS-P.R.A.	2.90	23.17	0.00	0.00	(2.90)	-100.00%	(23.17)	-100.00%
Pago Energycorp	0.62	4.95	0.00	0.00	(0.62)	-100.00%	(4.95)	-100.00%
Combustible para Planta	0.83	6.67	0.00	0.00	(0.83)	-100.00%	(6.67)	-100.00%
Otros	0.58	4.63	0.39	7.28	(0.19)	-32.59%	2.65	57.13%
Gastos de la UERS	0.00	0.00	0.41	10.10	0.41	100.00%	10.10	100.00%
Gastos de la PARA	0.00	0.00	0.31	2.61	0.31	100.00%	2.61	100.00%
	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Sub-Total	50.06	387.38	38.28	267.59	(11.79)	-23.54%	(119.79)	(0.31)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	(18.28)	(180.22)	(24.12)	(108.34)	(5.85)	32.01%	71.88	(0.40)
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	9.84	79.22	16.22	98.81	6.38	64.83%	19.59	24.72%
Aporte Adicional	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Crédito Externo para Inversiones	0.00	0.00	20.37	96.79	20.37	100.00%	96.79	100.00%
Inversiones con recursos externos	0.00	0.00	(20.37)	(96.79)	(20.37)	100.00%	(96.79)	100.00%
Aportes de EGEHID para cubrir Déficit	7.53	64.29	0.00	0.00	(7.53)	-100.00%	(64.29)	-100.00%
Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 2009	0.00	0.00	(0.01)	(56.64)	(0.01)	100.00%	(56.64)	100.00%
Ingreso Línea de Crédito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	4.98	39.57	4.98	100.00%	39.57	100.00%
Egreso Línea de Crédito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	(5.00)	(18.31)	(5.00)	100.00%	(18.31)	100.00%
Compra de Acciones en Edeeste		0.00		(26.56)	0.00	0.00%	(26.56)	100.00%
Ingresos Cancelación Certificados Financieros	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00%	0.05	100.00%
Egreso por Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	(0.01)	0.00	0.00%	(0.01)	100.00%
Compensación Cobro de Factura	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Crédito Externo para Inversiones de la UERS-PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Inversiones con recursos externos de la UERS-PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Suministro de Combustible			(9.19)	(58.28)	(9.19)	100.00%	(58.28)	100.00%
Sub-Total	17.37	143.51	7.00	(21.37)	(10.37)	-59.68%	(164.87)	-114.89%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(0.91)	(36.71)	(17.12)	(129.71)	(16.22)	1791.15%	(93.00)	253.36%

Superávit Total EGEHID
Período Enero - Agosto 2009
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Agosto	Acumulado	Agosto	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Venta de Energía y Potencia Hidroeléctrica	17.62	140.94	4.88	43.23	(12.73)	-72.28%	(97.71)	-69.33%
Por Transferencias	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros	0.04	0.30	0.00	0.11	(0.04)	-98.03%	(0.19)	-63.69%
Sub-Total	17.65	141.23	4.88	43.34	(12.77)	-72.34%	(97.89)	-69.31%
Egresos:								
Gastos Operativos	2.33	15.08	1.61	14.00	(0.72)	-30.71%	(1.08)	-7.19%
Inversiones con Recursos Propios	5.79	46.30	0.00	0.00	(5.79)	-100.00%	(46.30)	-100.00%
Activos no Financieros	0.90	7.19	3.29	24.36	2.39	265.86%		
Egresos Financieros	1.59	12.71	0.00	0.00	(1.59)	-100.00%	(12.71)	-100.00%
Egresos por Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago Peaje de Transmision	0.00	0.00	0.10	1.94				
Egresos por Transferencias	0.68	5.43	0.08	0.98	(0.60)	-88.11%	(4.45)	-81.99%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Sub-Total	11.28	86.72	5.09	41.27	(6.20)	-54.94%	(45.44)	(0.52)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	6.37	54.52	(0.20)	2.07	(6.57)	-103.17%	(52.45)	(0.96)
Financiamiento:								
Efectivo al inicio del periodo		14.35						
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	8.75	70.00	19.97	77.02	11.22	128.19%	7.02	10.03%
Egreso Crédito Externo para Inversiones	(8.75)	(70.00)	(19.97)	(77.02)	(11.22)	128.19%	(7.02)	10.03%
Ingresos Por Linea de Credito y/o Prestamo		0.00		15.02	0.00	0.00%	15.02	100.00%
Egreso Credito Inversion (palomino)		0.00		(15.02)	0.00	0.00%	(15.02)	100.00%
Aporte a CDEEE	0.00	0.00	0.00	(0.80)	0.00	0.00%	(0.80)	100.00%
Ingresos Cancelación de Certificados Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos por Apertura de Certificados Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Sub-Total	0.00	14.35	0.00	(0.80)	0.00	0.00%	(15.15)	-105.57%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	6.37	68.87	(0.20)	1.27	(6.57)	-103.17%	(67.60)	-98.16%

Balance Inicial a Enero 2009
Tipo de Cambio (US\$/RD\$) de referencia

37.0000

36.1259

Superávit Total ETED
Período Enero - Agosto 2009
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Agosto	Acumulado	Agosto	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Cobro Directo de Peaje	4.22	33.77	2.83	12.98	(1.39)	-33.00%	(20.78)	-61.55%
Compensación de Peaje Pignorado	1.76	14.07	0.00	0.00	(1.76)	-100.00%	(14.07)	-100.00%
Por Transferencias	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00	100.00%	0.40	100.00%
Otros	0.00	0.00	0.07	0.33	0.07	100.00%	0.33	100.00%
Sub-Total	5.98	47.84	2.90	13.71	(3.08)	-51.46%	(34.13)	-71.34%
Egresos:								
Gastos Operativos	1.82	14.59	1.97	11.18	0.14	7.74%	(3.41)	-23.38%
Inversiones con Recursos Propios	2.80	22.38	0.00	0.35	(2.80)	-100.00%	(22.03)	-98.44%
Activos no Financieros	1.05	8.41	0.47	2.26	(0.58)	-55.17%	(6.15)	-73.12%
Transferencias Corrientes	0.10	0.82	0.04	0.26	(0.06)	-56.50%		
Egresos por Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos por Transferencias	0.00	0.00	0.05	0.09	0.05	100.00%	0.09	100.00%
Egresos Línea de Crédito Banreservas	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%		
Otros	0.12	0.97	0.00	0.61	(0.12)	-100.00%	(0.36)	-37.28%
Sub-Total	5.90	47.17	2.53	14.75	(3.37)	-57.14%	(32.42)	(0.69)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	0.08	0.67	0.38	(1.04)	0.29	351.35%	(1.71)	(2.56)
Financiamiento:								
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	3.46	27.66	0.40	14.44	(3.05)	-88.34%	(13.22)	-47.80%
Egresos Crédito Externo para Inversiones	(3.46)	(27.66)	(0.40)	(14.44)	3.05	-88.34%	13.22	-47.80%
Aporte a CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aporte a la CDEEE (En Calidad de Préstamo)				0.00				
Sub-Total	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	0.08	0.67	0.38	(1.04)	0.29	351.35%	(1.71)	-256.34%

Tipo de Cambio (US\$/RD\$) de referencia

37.0000

36.1259



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico