



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
Agosto 2009

Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

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

Agosto 2009



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

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

ÍNDICE DE CONTENIDO

RESUMEN EJECUTIVO	1
EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	1
CDEEE	3
EGEHID.....	4
ETED	4
UERS Y PRA	5
FINANCIAMIENTO DÉFICIT OPERACIONAL	5
1. INTRODUCCIÓN	6
2. GESTIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y CDEEE.....	8
2.1. COMPRA DE ENERGÍA	8
2.1.1. Compras de Energía para Zonas No-PRA y PRA.....	8
2.1.2. Retiros de Energía de las Empresas Distribuidoras por Contratos y en el Mercado Spot.....	10
2.1.3. Valor de Compras de Energía para Zonas No - PRA y PRA.....	10
2.1.4. Costo Unitario de la Energía Comprada por las Distribuidoras.....	12
2.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA.....	13
2.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.	13
2.2.2. EdeSur Dominicana, S.A.	14
2.2.3. Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	14
2.2.4. Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE).....	15
2.2.5. Transferencias del Gobierno a las Distribuidoras y la CDEEE para Cubrir Déficit de Caja, Identificando los Montos Destinados a Inversión	16
2.3. EGRESOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y LA CDEEE.....	18
2.3.1. Pagos Compra de Energía por Empresa Distribuidora y la CDEEE.	18
2.3.2. Gastos Operacionales.	24
2.3.3. Número de Empleados en las Empresas Distribuidoras y la CDEEE	27
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



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

2.4.3. Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) en Zonas No-PRA.....	33
2.4.4. Tarifas Aplicadas e Indexadas	35
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.....	44
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, EGEHID, ETED, UERS Y PRA, PARA EL MES DE JULIO DEL AÑO 2009.....	45
5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.....	45
5.1.1. EdeNorte	45
5.1.2. EdeSur	46
5.1.3. EdeEste	46
5.2. CDEEE.....	46
5.3. EGEHID	47
5.4. ETED.....	47
5.5. UERS	48
5.6. PRA	48
5.7. CDEEE CONSOLIDADO.....	48
6. ANEXOS.....	49



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

ÍNDICE DE CUADROS

Cuadro No. 01 Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA por Empresa Distribuidora, Julio 2009. - En GWh -	8
Cuadro No. 02 Evolutivo de Energía Retirada por las Empresas Distribuidoras en el Mes de Julio de los Años 2005, 2006, 2007 y 2009. - GWh -	9
Cuadro No. 03 Detalle Energía Comprada por Contrato y Spot, Julio 2009. - En GWh y en % -	10
Cuadro No. 04 Valor Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA por Empresa Distribuidora, Julio 2009. - En Millones de RD\$ -	11
Cuadro No. 05 Costo de Compra de Energía por Distribuidora, Julio 2009. - En RD\$/KWh -	12
Cuadro No. 06 Variación del Costo Unitario de Compra de Energía, Julio 2009. - Ejecutado Mes Actual Vs. Mes Anterior -	12
Cuadro No. 07 Ingresos por Venta de Energía EdeNorte, Julio 2009. - En Millones de RD\$ -	13
Cuadro No. 08 Ingresos por Venta de Energía Edesur, Julio 2009. - En Millones de RD\$ -	14
Cuadro No. 09 Ingresos por Venta de Energía EdeEste, Julio 2009. - En Millones de RD\$ -	15
Cuadro No. 10 Ingresos por Venta de Energía CDEEE y Otros, Julio 2009. - En Millones de RD\$ -	16
Cuadro No. 11 Aportes del Gobierno para el Sector. Programado Vs. Recibidos. Julio 2009 - En Millones de US\$ -	17
Cuadro No. 12 Transferencias del Gobierno Recibidas en el Período, Enero- Julio 2009. - Millones de US\$ -	17
Cuadro No. 13 Balance Pendiente, Facturación y Pagos por Concepto de Energía de las Distribuidoras a los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED al 30 de Julio del 2009. - En Millones de US\$ -	21
Cuadro No.14 Compra de Energía de CDDEE a los IPP's y Generadores en Julio 2009. (Facturación y Pagos) - En millones de US\$ -	22
Cuadro No.15 Balance de Facturación Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidoras y a los Generadores Al 31 de Julio del 2009. - Valores en Millones de US\$ -	23
Cuadro No. 16 Gastos Operacionales de EdeNorte, Julio 2009. - En Millones de RD\$ - ...	24
Cuadro No. 17 Gastos Operacionales de Edesur, Julio 2009. - En Millones de RD\$ -	25
Cuadro No. 18 Gastos Operacionales EdeEste, Julio 2009. - En Millones de RD\$ -	25
Cuadro No. 19 Relación Gastos Vs. Cobros. Julio 2009 - En Millones de RD\$ -	26
Cuadro No. 20 Gastos Operacionales CDEEE, Julio 2009. - En Millones de RD\$ -	26
Cuadro No. 21 Resumen Gastos Operacionales Ede's y CDEEE, Julio 2009. - En Millones de RD\$ -	27



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

Cuadro No. 22 Gastos de Capital por Empresa Distribuidora, Julio 2009. - Millones de RD\$ -	29
Cuadro No. 23 Detalle de Facturación Emitida por las Distribuidoras Zonas No-PRA - En GWh y en MM de RD\$ -	30
Cuadro No. 24 Cobros por Venta de Energía por Empresa Distribuidora Zonas No-PRA, Julio 2009. - En Millones de RD\$ -	31
Cuadro No. 25 Comparativo de Porcentajes de Cobros Reales Vs Metas Distribuidoras Zonas No-PRA, Julio 2009. - % -	31
Cuadro No. 26 Comparativo Porcentajes (%) Pérdidas Reales Vs Metas Distribuidoras Zonas No-PRA	32
Cuadro No. 27 Relación de la Energía Suministrada a los Barrios PRA, Julio 2009. - En GWh y Millones de RD\$ -	32
Cuadro No. 28 Detalle de Montos Recaudados por las Distribuidoras Zonas PRA, Julio 2009. - En millones de RD\$ -	33
Cuadro No. 29 Comparativo CRI Mensual Alcanzado Vs Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA. - En % -	34
Cuadro No. 30 Comparativo CRI Semestral Alcanzado vs Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA. - En % -	35
Cuadro No. 31 Costo Marginal de Energía, Potencia y Derecho de Conexión	37
Cuadro No. 32 Generación de Energía de EGEHID, Julio 2009. - En GWh y Millones de RD\$ -	38
Cuadro No. 33 Ingresos por Venta de Energía y Potencia de EGEHID, Julio 2009. - En Millones de RD\$ -	39
Cuadro No. 34 Gastos Operacionales EGEHID, Julio 2009. - En Millones de RD\$-	39
Cuadro No. 35 Gastos de Capital EGEHID, Julio 2009. - Millones de RD\$-	41
Cuadro No. 36 Facturación de Peaje de Transmisión, Julio 2009. - Valores en millones de RD\$-	42
Cuadro No. 37 Ingresos por Peaje de Transmisión de ETED, Julio de 2009. - En Millones de RD\$ -	42
Cuadro No. 38 Gastos Operacionales ETED, Julio 2009. -En Millones de RD\$-	43
Cuadro No. 39 Gastos de Capital ETED, Julio 2009. - Millones de RD\$ -	44



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

RESUMEN EJECUTIVO DEL MES DE JULIO AÑO 2009

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

- Las compras de energía programadas por las empresas distribuidoras para el mes de julio ascendían a 953.90 GWh, de los cuales adquirieron un total de 915.32 GWh, para una disminución de 38.58 GWh. El valor de las compras programadas ascendía a RD\$4,226.08 millones, mientras que la ejecución fue de RD\$4,099.98 millones.
- El costo unitario de compra de energía de las Empresas Distribuidoras, expresado en RD\$/KWh, ejecutado para el mes de julio fue de RD\$4.99/KWh para EdeNorte, RD\$5.12/KWh para EdeSur y RD\$4.06/KWh para EdeEste.
- La facturación de energía ejecutada en las Áreas No PRA alcanzó un total de 568.48 GWh, lo que representó una disminución neta de 3.78 GWh, con respecto a los 572.25 GWh programados para el mes de julio.
- La facturación de energía en las Áreas PRA alcanzó un total de 101.90 GWh, lo que representó una disminución de 12.84 GWh, equivalentes a un 11.19%, en relación a los 114.74 GWh programados.
- Los cobros para las Zonas No-PRA durante el mes de julio de 2009, fueron de RD\$3,694.71 millones, para un aumento neto de RD\$15.49 millones con relación al monto programado.
- Las Recaudaciones para las Zonas PRA durante el mes de julio de 2009, fueron de RD\$55.71 millones.
- Las Pérdidas Comerciales Promedio, se situaron en 30.11%, experimentando una disminución neta de 1.86% en relación a las pérdidas programadas, ascendentes a un 31.98%.
- La Facturación de energía del mes de julio de 2009 de las Empresas Distribuidoras con los Generadores ascendía a US\$88.62 millones, que sumados al balance pendiente al 30 de Junio de 2009 de US\$248.78 millones, totalizan US\$337.40 millones. De estos fueron pagados la suma de US\$48.50 millones, quedando un Balance pendiente de pago al 31 de julio de 2009 de US\$288.90 millones.
- La Facturación de energía del mes de julio de 2009, de las Empresas Distribuidoras con la CDEEE, EGEHID y ETED, ascendía US\$25.22 millones, que sumados al balance pendiente al 30 de junio de US\$99.04 millones, totalizan US\$124.26 millones. Durante el mes, se



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

- realizaron pagos por US\$25.28 millones, quedando un balance pendiente al 31 de julio de US\$98.98 millones.
- El balance total, adeudado por las Empresas Distribuidoras a los Generadores y a la CDEEE, EGEHID y ETED, al 31 de Julio de 2009 asciende a **US\$387.88** millones.
 - La Facturación de Intereses Corrientes del mes de julio de 2009, de las Distribuidoras con los Generadores, ascendía US\$0.10 millones, que sumados al balance pendiente al 30 de junio de US\$14.98 millones, totalizan US\$15.08 millones. De éstos se pagaron US\$0.40 millones, quedando un balance pendiente de US\$14.68 millones.
 - Así mismo, la Deuda de las Distribuidoras con la CDEEE, EGEHID Y ETED, por concepto de intereses corrientes, a esta misma fecha ascendía a US\$5.46 millones. De éstos fueron pagados US\$0.04 millones, quedando un balance pendiente de US\$5.42 millones. La Deuda Total de las Distribuidoras con los generadores y la CDEEE, EGEHID Y ETED, por concepto de Intereses Corrientes, asciende a US\$20.10 millones.
 - Por concepto de Intereses No Corrientes (Deuda congelada), las Distribuidoras recibieron facturas durante el mes de julio de 2009 por un valor de US\$1.87 millones, que sumados al balance de meses anteriores ascendente a US\$4.23 millones, totalizan US\$6.10 millones. De éstos se pagaron US\$0.91 millones, quedando un balance pendiente de US\$5.19 millones. Por este mismo concepto, las Distribuidoras adeudan a la CDEEE, EGEHID y ETED, un monto de US\$81.95 millones, de los cuales se realizaron pagos por un monto de US\$0.98 millones, quedando un balance de US\$80.97 millones. La Deuda total de Intereses No Corrientes de las Empresas Distribuidoras con los Generadores y la CDEEE, EGEHID Y ETED, asciende a US\$86.16 millones.
 - Para el mes de julio de 2009, el Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) mensual fue de 64.01% y en lo referente al Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) promedio semestral, para el mes de julio de 2009, el mismo se situó en 65.63%, presentando un aumento neto de 0.15 puntos porcentuales con respecto al CRI programado de 65.48%.
 - Las tarifas aplicadas e indexadas para el mes de julio de 2009, fueron establecidas por la SIE, mediante Resolución SIE-47-2009. Estas tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de mayo 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 julio del 2009, en barra de referencia Palamara 138 KV, alcanzó un valor de 4,754.65 RD\$/MWh, el Costo Marginal de potencia se situó en 286.65 RD\$/KW-mes y el Derecho de Conexión, en 127.60 RD\$/KWh-mes.



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

- Las Empresas Distribuidoras experimentaron un incremento neto en sus gastos operacionales de RD\$3.52 millones, equivalentes a un 0.59%, al pasar de RD\$596.43 millones programados, a RD\$599.95 millones ejecutado.
- La plantilla de personal de las Empresas Distribuidoras ascendió a 5,554 empleados, presentando una disminución neta de tres (3) empleados, en relación a los 5,557 empleados existentes en el mes de junio de 2009.
- El gasto de capital de las Empresas Distribuidoras, para el mes de julio de 2009, ascendió a RD\$193.42 millones, para una disminución de RD\$116.16 millones, en relación a lo programado.

CDEEE

- Las compras de energía realizada por la CDEEE en el mes de Julio ascendieron a US\$37.09 millones, de éstos, US\$24.58 millones, corresponden a los IPP'S y US\$12.51 millones, a los demás generadores.
- La CDEEE realizó pagos por la suma de US\$26.14 millones, distribuidos en \$23.59 millones a los IPP's y US\$2.55 millones a los demás generadores, correspondiendo US\$1.21 millones a Egeltabo y US\$1.34 millones a Falcondo como saldo al balance pendiente del 2008.
- El balance pendiente de pago al 31 de julio de 2009, asciende a US\$67.84 millones, correspondiendo US\$54.46 millones a los IPP'S y US\$13.38 millones a los demás generadores.
- Durante el mes de julio de 2009 la CDEEE facturó por venta de energía un total de RD\$18.94 millones. Sumando el balance pendiente al 30 de junio de 2009 por US\$56.96 millones, totalizan US\$75.91 millones. De éstos se realizaron cobros por US\$27.32 millones, quedando un balance al mes de julio por cobrar de US\$48.59 millones.
- La CDEEE disminuyó sus gastos operacionales en RD\$126.98 millones, al pasar de RD\$368.50 millones programados a RD\$241.52 millones ejecutados, la variación relativa fue de un 34.46%.
- La cantidad de empleados para la CDEEE ascendió a 2,859 empleados, presentando una disminución de cinco (5) empleados, en relación a los 2,864 empleados del mes de junio de 2009.



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

EGEHID

- La Empresa de Generación Hidroeléctrica (EGEHID), programó una generación de energía de 125.14 GWh, ejecutándose 150.38 GWh, para un aumento de 25.24 GWh. En términos monetarios, la energía programada ascendía a RD\$621.40 millones y el valor ejecutado ascendió a RD\$693.71 millones, para un aumento de RD\$72.31 millones.
- Esta empresa programó recibir ingresos por un monto de RD\$621.40 millones, mientras que ejecutó la suma de RD\$174.67 millones, equivalentes a US\$4.85 millones, para una disminución de RD\$446.73 millones.
- EGEHID programó gastos operacionales por RD\$169.30 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$80.33 millones, para una disminución de RD\$88.97 millones .
- La cantidad de empleados para el mes de julio del 2009, fue de 969 empleados, sin variación con respecto al mes anterior.
- Los gastos de capital de EGEHID programados para el mes de julio de 2009, ascendían a RD\$528.84 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$270.98 millones, para una disminución de RD\$257.86 millones.

ETED

- Para ETED, los ingresos por peaje de transmisión programados ascendían a RD\$230.93 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$67.21 millones, para una disminución neta de RD\$163.72 millones.
- Los gastos operacionales de ETED ascendieron a RD\$44.43 millones, registrando una disminución de RD\$31.34 millones, respecto a los RD\$75.77 millones programados.
- El personal de ETED fue de 820 empleados, mostrando una reducción de cuatro (4) empleados con relación a los 824 empleados del mes de junio de 2009.
- ETED ejecutó Gastos de Capital ascendentes a RD\$23.56 millones, mostrando una disminución neta de RD\$289.12 millones con respecto a los RD\$312.67 millones programados.



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

UERS y PRA

- Los ingresos de la UERS ascendieron a US\$1.68 millones, correspondientes a las transferencias de la CDEEE y otros ingresos, mientras que los egresos fueron de US\$1.59 millones, lo que generó un Superávit de US\$0.09 millones, quedando por encima del Déficit programado para ese mes de US\$2.64 millones.
- Los ingresos del PRA ascendieron a US\$0.63 millones, correspondientes al 48% de los cobros de Energía Servida en los barrios PRA, mientras que los egresos fueron de US\$0.31 millones, lo que generó un Superávit de US\$0.32 millones, quedando por encima del Déficit programado para ese mes de US\$1.16 millones.

FINANCIAMIENTO DÉFICIT OPERACIONAL

- Para el mes de julio, las estimaciones de aportes del gobierno a recibir por las empresas distribuidoras y CDEEE eran de US\$46.80 millones, de los cuales US\$37.60 millones corresponden al Déficit de Caja y US\$9.20 millones al financiamiento del Programa de Mejoras de Redes de Distribución.
- En este mes, se recibió la suma de US\$24.45 millones, equivalentes a RD\$881.63 millones, de los cuales US\$19.22 millones, correspondieron a las empresas Distribuidoras y US\$5.22 millones a la CDEEE. Cabe señalar que el monto transferido a CDEEE fue pagado totalmente a REFIDOMSA, por concepto de compra de combustible para las plantas de las empresas Falcondo, Generadoras San Felipe y Ege-Itabo, calculados a una tasa de cambio de RD\$36.0501/US\$.
- Con los aportes recibidos en este mes el Gobierno Central ha transferido al Sector en el período enero - julio del 2009, la suma de US\$212.28 millones, quedando pendiente un total de US\$209.58 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 JULIO 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 mayo 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 JULIO 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 JULIO 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

Para suplir la demanda de sus sectores, las Empresas Distribuidoras programaron compras de energía para el mes de Julio de 2009 por 953.90 GWh. De estas compras, 839.15 GWh (un 87.97%) serían destinados a cubrir la demanda de las Zonas No PRA y 114.74 GWh (un 12.03%), para las Zonas PRA.

Las Ede's adquirieron 915.32 GWh, para una disminución con respecto a lo programado de 38.58 GWh, equivalentes a un 4.04%. La distribución de la energía comprada fue de 813.42 GWh (un 88.87%), para la demanda de los sectores No PRA y 101.90 GWh (un 11.13%) para los sectores PRA.

La energía comprada para los sectores No PRA, experimentó una disminución de 25.74 GWh respecto a lo programado, equivalentes a un 3.07%. En cuanto a la energía comprada para las Áreas PRA, ésta disminuyó en 12.84 GWh, equivalentes a un 11.19% en relación a lo programado.

Ver detalles en el cuadro siguiente:

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

Empresa Distribuidora	Tipo de Area	Compras		Variaciones	
		Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	No PRA	284.05	277.22	(6.84)	(2.41)
	PRA	17.03	14.17	(2.86)	(16.79)
Sub-total		301.08	291.38	(9.70)	(3.22)
EdeSur	No PRA	320.66	306.59	(14.07)	(4.39)
	PRA	46.67	39.04	(7.63)	(16.35)
Sub-total		367.33	345.63	(21.70)	(5.91)
EdeEste	No PRA	234.45	229.61	(4.83)	(2.06)
	PRA	51.05	48.69	(2.35)	(4.61)
Sub-total		285.49	278.31	(7.18)	(2.52)
Total Area	No PRA	839.15	813.42	(25.74)	(3.07)
	PRA	114.74	101.90	(12.84)	(11.19)
Total General		953.90	915.32	(38.58)	(4.04)



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

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

- **EdeNorte** disminuyó sus compras de energía en 9.70 GWh, representando un 3.22% respecto a lo programado. Esta cantidad es el resultado de la reducción en la compra de energía de las Zonas No PRA, ascendente a 6.84 GWh, equivalentes a un 2.41% en relación a la programación, así como, una disminución de 2.86 GWh para las Zonas PRA, representando un 16.79% de lo programado.
- **EdeSur** experimentó una reducción en sus compras de energía de 21.70 GWh, un 5.91% del monto proyectado. Para las Zonas No PRA, las compras de energía se redujeron en 14.07 GWh, para un 4.39% de lo proyectado, en tanto que para las Zonas PRA, se produjo una disminución de 7.63 GWh, para un 16.35% con respecto a la programación.
- **EdeEste**, en relación a lo programado, registró una disminución en sus compras de energía de 7.18 GWh, equivalentes a un 2.52%. Las zonas No PRA redujeron sus compras en 4.83 GWh, equivalentes a un 2.06%, en tanto que las Zonas PRA disminuyeron en 2.35 GWh, equivalentes a un 4.61%.

De los cuadros Nos. 1 y 2, se puede apreciar que durante el mes de julio de 2009, la energía total retirada de acuerdo a las Distribuidoras de 915.32 GWh, fue mayor en 1.13 GWh, a la energía reportada por el Organismo Coordinador de 914.19 GWh. EdeSur fue la distribuidora que más contribuyó para el aumento indicado, con 0.99 GWh, seguida de EdeEste que reportó 0.14 GWh más que lo reportado por el Organismo Coordinador. EdeNorte, sin embargo, no reportó variación.

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

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

Empresa	2005	2006	2007	2008	2009
EdeNorte	247.53	260.26	293.42	294.63	291.38
EdeSur	295.32	295.86	337.95	352.95	344.64
EdeEste	255.71	266.60	281.56	275.80	278.16
Totales	798.56	822.72	912.93	923.38	914.19

Fuente: Organismo Coordinador



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

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

De acuerdo al Organismo Coordinador, el retiro total de energía para el mes de julio de 2009 fue de 914.19 GWh. EdeSur fue la distribuidora de mayor participación, con un 37.70%, seguida de EdeNorte y de EdeEste, cuyos retiros representaron un 31.87% y 30.43%, respectivamente.

De este total de energía retirada, en promedio, el 93.01% se realizaron a través del mercado de contratos y 6.99% en el Mercado Spot.

EdeNorte realizó el 97.61% de sus compras en el Mercado de Contratos y el 2.39% en el Mercado Spot, seguida de EdeSur con 97.31% y 2.69%, y de EdeEste con 84.10% y 15.90%, 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 julio de 2009.

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

Empresa	Mercado Contrato	%	Mercado Spot	%	Compra Total
EdeNorte	284.42	97.61	6.96	2.39	291.38
EdeSur	335.38	97.31	9.26	2.69	344.64
EdeEste	233.95	84.10	44.22	15.90	278.16
Totales	853.75	93.01	60.44	6.99	914.19

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

El valor de las compras de energía programado por la Empresas Distribuidoras para el mes de julio de 2009, ascendía a RD\$4,226.08 millones, de los cuales RD\$3,714.78 millones (un 87.90%) corresponderían a la energía de las Zonas No PRA y RD\$511.31 millones (un 12.10%) para las Zonas PRA. El valor de la energía adquirida totalizó RD\$4,099.98 millones, para una disminución neta de RD\$126.11 millones, equivalentes a un 2.98% de lo programado.

La ejecución entre las Zonas No PRA y PRA fue de RD\$3,667.92 millones (un 89.46%) y RD\$432.06 millones (un 10.54%), respectivamente. Las compras para las Áreas No PRA, registraron una disminución neta de RD\$46.86 millones en relación a lo programado, representando un 1.26%. La energía comprada para los sectores PRA, se redujo con respecto a lo programado en RD\$79.25 millones, equivalentes a un 15.50%.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE JULIO 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
Julio 2009
(En Millones de RD\$)

Empresa Distribuidora	Tipo de Area	Compras		Variaciones	
		Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	No PRA	1,249.16	1,279.42	30.26	2.42
	PRA	74.87	60.07	(14.81)	(19.78)
Sub-total		1,324.04	1,339.48	15.45	1.17
EdeSur	No PRA	1,391.05	1,521.32	130.26	9.36
	PRA	202.47	165.54	(36.93)	(18.24)
Sub-total		1,593.53	1,686.86	93.33	5.86
EdeEste	No PRA	1,074.56	867.18	(207.38)	(19.30)
	PRA	233.96	206.45	(27.51)	(11.76)
Sub-total		1,308.52	1,073.63	(234.89)	(17.95)
Total Area	No PRA	3,714.78	3,667.92	(46.86)	(1.26)
	PRA	511.31	432.06	(79.25)	(15.50)
Total General		4,226.08	4,099.98	(126.11)	(2.98)

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\$15.45 millones, representando un 1.17%, con respecto a lo programado. Esta cantidad comprende aumento de RD\$30.26 millones para la Zona No PRA, equivalentes a un 2.42% de la programación y una reducción de RD\$14.81 millones para la Zona PRA, para un 19.78% de lo programado.
- **EdeSur** registró un aumento neto en el valor de sus compras de energía de RD\$93.33 millones, para un 5.86% en relación a lo programado. Para las Zonas No PRA, este valor aumentó en RD\$130.26 millones, para un 9.36% de lo proyectado, y las Zonas PRA disminuyeron en RD\$36.93 millones, para un 18.24% con respecto a la programación.
- **EdeEste**, en relación al valor programado, registró una disminución ascendente a RD\$234.89 millones en el valor de sus compras de energía, equivalentes a un 17.95%. Las Zonas No PRA, redujeron su valor en RD\$207.38 millones con respecto a lo programado, para un 19.30% y las Zonas PRA, disminuyeron su valor en RD\$27.51 millones, monto que representó un 11.76% 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 JULIO 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, en RD\$0.31/KWh y RD\$0.48/KWh, para una variación relativa de un 6.64% y un 10.26%, respectivamente. EdeEste, sin embargo, registró una disminución de RD\$0.80/KWh, un 16.51% de lo proyectado.

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

Empresa Distribuidora	Costo de Compra (RD\$/kWh)		Variaciones	
	Programado	Ejecutado	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	4.68	4.99	0.31	6.64
EdeSur	4.65	5.12	0.48	10.26
EdeEste	4.86	4.06	(0.80)	(16.51)

Con respecto al mes de junio de 2009, el costo unitario de compra de energía registró incrementos para las empresas distribuidoras EdeNorte y EdeSur, mientras que EdeEste presentó una reducción con relación al referido mes.

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

Empresa Distribuidora	Costo de Compra Ejecutado (RD\$/kWh)		Variaciones	
	Junio	Julio	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	4.57	4.99	0.42	9.12
EdeSur	4.70	5.12	0.42	8.93
EdeEste	4.14	4.06	(0.08)	(1.88)

En términos de empresas, EdeNorte y EdeSur presentaron aumentos de RD\$0.42/KWh, cada una, equivalentes a un 9.12% y un 8.93%, respectivamente; EdeEste, registró una disminución de RD\$0.08/KWh, para una variación relativa de 1.88%.



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

2.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA

2.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.

EdeNorte programó para el mes de julio de 2009, ingresos por venta de energía ascendentes a RD\$1,136.55 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$1,170.46 millones, para un aumento neto de RD\$33.91 millones, equivalentes a un 2.98%, respecto a lo programado.

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

Concepto	Ventas		Variaciones	
	Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
Sectores No PRA	1,013.50	1,045.96	32.46	3.20
Sectores PRA	11.04	10.86	(0.18)	(1.67)
No Cortables	90.00	86.47	(3.53)	(3.92)
Especializados:				
- Ayuntamientos	22.00	27.17	5.17	23.50
Total EdeNorte	1,136.55	1,170.46	33.91	2.98

Los cobros ejecutados en las Zonas No PRA, ascendieron a RD\$1,045.96 millones, para un aumento de RD\$32.46 millones, con relación a los RD\$1,013.50 millones estimados para ese concepto. Relativamente, este monto equivale a un 3.20%.

Para las Zonas PRA, los cobros alcanzaron la suma de RD\$10.86 millones, para una disminución de RD\$0.18 millones con respecto a los RD\$11.04 millones programados, para una variación relativa de un 1.67%. Esta programación representa el cobro del 25% de la energía suministrada en las Zonas PRA.

EdeNorte registró ingresos por energía suministrada a las Instituciones Gubernamentales No Cortables, por un monto de RD\$86.47 millones, mostrando una disminución de RD\$3.53 millones, equivalentes a un 3.92%, en relación al monto programado de RD\$90.00 millones. Asimismo, registró ingresos de RD\$27.17 millones, por suministro de energía a los ayuntamientos, para un aumento de RD\$5.17 millones, con respecto al valor programado de RD\$22.00 millones. La variación relativa fue de un 23.50%.



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

2.2.2. EdeSur Dominicana, S.A.

De los RD\$1,579.79 millones proyectados por EdeSur, como ingresos por venta de energía para el mes de julio de 2009, fueron ejecutados RD\$1,607.77 millones, lo que representó un aumento neto de RD\$27.98 millones, equivalentes a un 1.77% de los ingresos programados.

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

Concepto	Ventas		Variaciones	
	Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
Sectores No PRA	1,505.63	1,479.91	(25.72)	(1.71)
Sectores PRA	27.79	19.50	(8.29)	(29.83)
No Cortables	0.00	102.28	102.28	100.00
Especializados:				
- Ayuntamientos	46.37	6.08	(40.29)	(86.89)
Total EdeSur	1,579.79	1,607.77	27.98	1.77

Para el mes antes mencionado, los cobros ejecutados por venta de energía en las Zonas No PRA, ascendieron a RD\$1,479.91 millones, para una disminución de RD\$25.72 millones, en relación a los RD\$1,505.63 millones estimados para ese concepto. Relativamente, este monto equivale a un 1.71%.

Para las Zonas PRA, los cobros alcanzaron la suma de RD\$19.50 millones, para una reducción de RD\$8.29 millones, equivalentes a un 29.83%, en relación a los RD\$27.79 millones programados. Estos cobros representan el 25% de la energía suministrada en las Zonas PRA.

EdeSur registró ingresos por energía suministrada a las Instituciones Gubernamentales No Cortables, ascendentes a RD\$102.28 millones, mostrando un aumento igual al indicado monto, ya que esta partida de ingresos no fue programada. Asimismo, registró ingresos de RD\$6.08 millones, por suministro de energía a los ayuntamientos, para una disminución RD\$ 40.29 millones, con respecto al valor programado de RD\$46.37 millones. La variación relativa fue de un 86.89%.

2.2.3. Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)

Esta empresa programó recibir ingresos por concepto de venta de energía ascendentes a RD\$1,026.29 millones, de los cuales ejecutó un total de RD\$972.19 millones, para una disminución neta de RD\$54.10 millones, equivalentes a un 5.27% 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 JULIO 2009**

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

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

Concepto	Ventas		Variaciones	
	Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
Sectores No PRA	905.65	820.17	(85.48)	(9.44)
Sectores PRA	24.58	25.35	0.77	3.14
No Cortables	96.07	105.37	9.30	9.68
Especializados:				
- Ayuntamientos	0.00	21.30	21.30	100.00
Total EdeEste	1,026.29	972.19	(54.10)	(5.27)

Los cobros por venta de energía en las Zonas No PRA ascendieron a RD\$820.17 millones, disminuyendo RD\$85.48 millones, en relación a los RD\$905.65 millones proyectados. Relativamente, esta disminución equivale a un 9.44%.

Los cobros realizados en las Zonas PRA, alcanzaron la suma de RD\$25.35 millones, mostrando un aumento de RD\$0.77 millones en relación a los RD\$24.58 millones programados, equivalentes a un 3.14%. Estos cobros representan el 25% de la energía suministrada en las Zonas PRA.

EdeEste registró ingresos por energía suministrada a las Instituciones Gubernamentales No Cortables, ascendentes a RD\$105.37 millones, mostrando un aumento de RD\$9.30 millones en relación a los RD\$96.07 millones programados, equivalentes a un 9.68%. Asimismo, registró ingresos por energía suministrada a los Ayuntamientos, ascendentes a RD\$21.30 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 julio de 2009, la **CDEEE** programó ingresos por RD\$1,568.33 millones, recibiendo durante el referido mes la suma de RD\$1,027.83 millones, para una reducción neta de RD\$540.50 millones, equivalentes a un 34.46% del total de ingresos programados.



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

Detalles de los ingresos se presentan en el cuadro siguiente:

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

Concepto	Ingresos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Peaje de Transmisión	0.00	56.87	56.87	100.00
Energía	1,161.23	939.83	(221.40)	(19.07)
Cobros PRA	37.07	22.74	(14.32)	(38.65)
Clientes Alto Bandera	0.89	0.47	(0.43)	(47.67)
Otros Ingresos	369.14	7.92	(361.23)	(97.86)
Total CDEEE	1,568.33	1,027.83	(540.50)	(34.46)

Como se aprecia, para el comportamiento indicado contribuyeron las partidas Otros, la que mostró la mayor reducción con RD\$361.23, un 97.86% de lo programado, seguida de Energía, con RD\$221.40 millones y Cobros PRA RD\$14.32 millones, para una variación relativa de un 19.07% y un 38.65%, 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, para desembolsar 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 julio, las estimaciones de aportes del gobierno a recibir por las empresas distribuidoras y CDEEE eran de US\$46.80 millones, de los cuales US\$37.60 millones corresponden al Déficit de Caja y US\$9.20 millones al financiamiento del Programa de Mejoras de Redes de Distribución. En este mes, se recibió la suma de **US\$24.45 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 JULIO 2009**

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

Empresa	Programados		Total	Recibidos		Total	Variación
	Déficit Caja	Inversiones		Déficit Caja	Inversiones		
EdeNorte	10.63	2.78	13.41	8.04	0.00	8.04	(5.37)
EdeSur	5.80	2.78	8.58	5.00	0.00	5.00	(3.58)
EdeEste	12.84	2.78	15.62	6.19	0.00	6.19	(9.43)
Sub-total Edes	29.27	8.33	37.60	19.22	0.00	19.22	(18.38)
CDEEE	9.20	0.00	9.20	5.22	0.00	5.22	(3.97)
Total	38.47	8.33	46.80	24.45	0.00	24.45	(22.35)

Este monto fue recibido mediante Seis (6) desembolsos, como saldo y abono de los aportes correspondientes a los meses abril, mayo y junio de 2009. El valor total recibido en pesos fue de RD\$881.63 millones convertidos a una tasa de cambio promedio de RD\$36.0501/US\$.

Cabe señalar que del monto transferido a la CDEEE fue pagado a REFIDOMSA, la suma de **US\$5.22 millones**, equivalentes a RD\$187.96 millones, por concepto de compra de combustible para las plantas de las empresas Falcondo, Generadora San Felipe y Ege-Haina.

Con el total recibido en este mes, los aportes del Gobierno Central al sector en el periodo enero-julio ascienden a **US\$212.28 millones**, quedando pendiente por recibir la suma de **US\$155.22 millones**, de lo programado en este período ascendente a **US\$367.50 millones**, según el siguiente detalle:

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

Empresa	Programados		Total	Recibidos		Total	Variación
	Déficit Caja	Inversiones		Déficit Caja	Inversiones		
EdeNorte	69.88	19.44	89.32	38.68	0.00	38.68	(50.64)
EdeSur	41.14	19.44	60.59	26.14	0.00	26.14	(34.45)
EdeEste	90.36	19.44	109.80	64.89	0.00	64.89	(44.91)
Sub-total Edes	201.38	58.33	259.71	129.72	0.00	129.72	(130.00)
CDEEE	107.78	0.00	107.78	82.56	0.00	82.56	(25.22)
Total	309.16	58.33	367.50	212.28	0.00	212.28	(155.22)

Con respecto a lo presupuestado para el año 2009, queda pendiente de desembolso la suma de **US\$209.58 millones**, de los cuales **US\$140.72 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 JULIO 2009**

Del total de recursos asignados a la CDEEE, se ha destinado la suma de **US\$51.79 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:

Durante el mes de Julio, la empresa EdeNorte recibió facturas de los Generadores por un monto de US\$26.83 millones, que sumados al balance pendiente de los meses enero-junio de 2009 de US\$66.20 millones, totalizan **US\$93.03 millones**. (Ver anexo 8)

Se realizaron pagos durante el mes por un monto de US\$15.99 millones, correspondiendo US\$1.13 millones para el saldo del mes de febrero 2009, US\$5.92 millones como abono al mes de marzo 2009, US\$3.81 millones como abono al mes de abril, US\$2.56 millones como abono al mes de mayo y US\$2.56 millones como abono al mes de julio.

El Balance pendiente al 31 de julio de 2009, asciende a **US\$77.04 millones**.

Intereses Corrientes, Durante el mes de julio no se recibieron facturas por este concepto, por lo que al balance pendiente del mes anterior de US\$0.44 millones, se realizaron pagos por US\$0.02 millones como abono al mes de marzo 2009, quedando un balance pendiente de **US\$0.42 millones**.

Intereses No Corrientes, no se recibieron facturas durante el mes de julio de 2009, ni se realizaron pagos en dicho mes. El balance pendiente al 31 de julio es de **US\$0.14 millones** y corresponde al balance del mes anterior.

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

La facturación en el mes de julio de 2009 ascendió a **US\$10.27 millones**, que sumados al balance pendiente del 2008 de US\$0.99 millones y US\$36.22 millones del período enero – junio de 2009, totalizan **US\$47.48 millones**.



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

Se realizaron pagos por un monto de US\$11.42 millones, correspondiendo US\$0.99 como saldo al balance pendiente del 2008, US\$0.51 millones de enero, US\$0.86 millones de febrero, US\$0.01 millones de marzo, US\$0.63 millones de mayo, US\$2.90 millones de junio y US\$5.49 millones de julio 2009, quedando un Balance pendiente al 31 de Julio de 2009 de **US\$36.06 millones**.

Intereses Corrientes, en este mes no se recibieron facturas ni se realizaron pagos, el balance al 31 de julio ascendía a US\$0.32 millones, correspondiendo **US\$0.12 millones** al año 2008.

Intereses No Corrientes, no se recibió facturas, tampoco se realizaron pagos. El balance pendiente al 31 de julio de 2009 es de **US\$55.72 millones** y corresponde al año 2008.

B. EdeSur Dominicana, S.A.

Deuda Corriente con los Generadores

En el mes de Julio de 2009, EdeSur recibió facturas por compra de energía, por un monto de **US\$39.94 millones**, que sumados a los US\$91.60 millones pendientes del periodo enero-junio de 2009, totalizan **US\$131.54 millones**.

Se realizaron pagos durante el mes por un monto de US\$16.68 millones, correspondiendo US\$1.50 al mes de febrero de 2009, US\$4.19 millones como abono al mes de abril de 2009, US\$3.03 millones como abono al mes de mayo, US\$6.90 millones como abono al mes de junio de 2009 y US\$1.06 millones como abono al mes de julio de 2009.

El Balance total pendiente al 31 de julio de 2009, asciende a **US\$114.85 millones**. (Ver anexo 8).

Intereses Corrientes, durante el mes se recibieron facturas por un monto de US\$0.10 millones, que sumados al balance pendiente de US\$6.00 millones, totalizan US\$6.09 millones. De este monto no se realizaron pagos, quedando un balance pendiente al 31 de julio de 2009 de US\$6.09 millones

Intereses No Corrientes, se recibieron facturas durante el mes de julio de 2009 por US\$0.07 millones, que sumados al balance pendiente de US\$0.22 millones, totalizan **US\$0.29 millones**. Se realizaron pagos por un monto de US\$0.09 millones, quedando un balance pendiente al 31 de julio de 2009, de **US\$0.20 millones**.

Deuda Corriente de EdeSur con la CDEEE, EGEHID y ETED

Se recibió facturas en el mes de julio de 2009 por **US\$6.78 millones**, que sumados a los US\$ 22.63 millones del mes junio de 2009, totalizaron **US\$29.41 millones**.



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

Los pagos realizados fueron de **US\$8.23 millones**, correspondiendo US\$6.36 millones a junio y US\$1.87 millones como abono al mes de julio, quedando un balance pendiente al 31 de julio de 2009, ascendente a **US\$21.18 millones**.

Intereses Corrientes, durante el mes, se recibieron facturas por US\$0.01 millones que sumados al balance pendiente de US\$2.75 millones, totalizan US\$2.76 millones. Se pagaron US\$0.04 millones, quedando un balance pendiente al 31 de julio de 2009 de **US\$2.72 millones**. De este balance, corresponden a la deuda del 2008, la suma de US\$0.98 millones.

Intereses No Corrientes, no se recibieron facturas por este concepto, tampoco se realizaron pagos. El balance pendiente al 31 de julio de 2009 de **US\$23.47 millones** y corresponde a la deuda del 2008.

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

Deuda Corriente con los Generadores:

En el mes de julio de 2009, EdeEste recibió facturas por compra de energía, por un monto de **US\$21.85 millones**, que sumados a la deuda pendiente del 2008 de US\$5.39 millones y al balance pendiente del período enero – junio de US\$85.59 millones, totalizan **US\$112.83 millones**.

Se pagaron **US\$15.82 millones**, correspondiendo US\$5.39 millones al 2008, US\$2.98 millones como abono al mes de febrero, US\$0.87 millones al mes de abril de 2009, US\$0.64 millones al mes de mayo, US\$0.37 millones abono al mes de junio de 2009 y US\$5.57 millones al mes de julio 2009.

El Balance pendiente al 31 de julio de 2009, asciende a **US\$97.01 millones**. (Ver anexo 8)

Intereses Corrientes, no se recibieron facturas por este concepto, del balance pendiente al 30 de junio ascendente a US\$8.54 millones, se pagaron US\$0.38 millones, quedando un balance pendiente al 31 de julio de 2009 de **US\$8.16 millones**.

Intereses No Corrientes, durante el mes, se recibieron facturas por un monto de US\$0.38 millones, que sumados al balance pendiente al 30 de junio de US\$3.86 millones, totalizan US\$4.24 millones. Se realizaron pagos por un monto de US\$0.81 millones, quedando un balance pendiente al 31 de julio de **US\$3.44 millones**.

Deuda Corriente de EdeEste con la CDEEE, EGEHID y ETED

Esta empresa recibió facturas en el mes de julio de 2009 por **US\$8.17 millones**, que sumados a los US\$39.20 millones pendientes de enero-junio de 2009, totalizan a **US\$47.37 millones**.



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

Se pagaron US\$5.62 millones, quedando un balance pendiente al 31 de julio de 2009, ascendente a **US\$41.74 millones**.

Intereses Corrientes, recibieron facturas en este mes por un monto de **US\$0.43 millones**, que sumados al balance del 30 de junio de 2009 de US\$1.96 millones, totalizan US\$2.38 millones. No se realizaron pagos, quedando un balance pendiente al 31 de julio ascendente a **US\$2.38 millones**.

Intereses No Corrientes, se recibieron facturas por un monto de US\$0.77 millones, que sumados al balance al 30 de junio de US\$2.62 millones, totalizan US\$3.39 millones. Se realizaron pagos por un monto de US\$0.98 millones, de este monto US\$0.80 millones corresponde al saldo de la deuda del 2008, quedando un balance pendiente de US\$2.41 millones.

Cuadro No. 13
Facturación y Pagos por Compra de Energía
de las Distribuidoras a los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED
al 31 de Julio de 2009
(En Millones de US\$)

Generador	Facturación				Pagos				Balance			
	Blce. Concil	Blce. Pend			Blce. Concil	Blce. Pend			Blce. Concil	Blce. Pend		
	al 31 Dic. 2008	Ene-jun 2009	Jul-09	Total	31 Dic. 2009	Ene-jun 2009	Jul-09	Total	al 31 Dic. 2008	Ene-jun 2009	Jul-09	Total
AES Andrés	0.00	4.97	3.24	8.22	0.00	1.00	3.24	4.24	0.00	3.97	0.01	3.98
CEPP	0.00	12.99	3.85	16.84	0.00	2.80	0.09	2.89	0.00	10.19	3.76	13.95
TCC	0.00	9.20	4.73	13.93	0.00	1.19	0.98	2.17	0.00	8.01	3.75	11.76
EGEHAINA	1.56	48.00	21.03	70.58	1.56	6.97	0.01	8.53	0.00	41.03	21.02	62.05
EGEITABO	0.29	89.18	20.67	110.13	0.29	5.55	0.00	5.84	0.00	83.63	20.67	104.29
PALAMARA	0.00	18.07	14.25	32.32	0.00	9.26	2.21	11.48	0.00	8.80	12.04	20.84
MONTERIO	0.00	4.09	3.74	7.83	0.00	2.13	0.24	2.36	0.00	1.96	3.50	5.47
METALDOM	0.00	0.10	0.73	0.83	0.00	0.10	0.10	0.21	0.00	0.00	0.63	0.63
AES DPP	3.55	54.87	11.27	69.70	3.55	2.98	0.00	6.53	0.00	51.89	11.27	63.16
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
CECUSA	0.00	0.00	0.06	0.06	0.00	0.00	0.03	0.03	0.00	0.00	0.03	0.03
LAESA	0.00	1.92	5.05	6.96	0.00	1.92	2.30	4.21	0.00	0.00	2.75	2.75
Sub-Total	5.39	243.39	88.62	337.40	5.39	33.90	9.20	48.50	0.00	209.48	79.42	288.90
CDEEE	0.00	50.37	15.99	66.36	0.00	13.36	7.33	20.70	0.00	37.01	8.66	45.66
EGEHID	0.99	41.75	9.09	51.82	0.99	3.21	0.00	4.20	0.00	38.54	9.09	47.63
ETED	0.00	5.93	0.14	6.08	0.00	0.25	0.14	0.39	0.00	5.69	0.00	5.69
Sub-Total	0.99	98.05	25.22	124.26	0.99	16.82	7.47	25.28	0.00	81.23	17.74	98.98
Total	6.39	341.44	113.83	461.66	6.39	50.72	16.67	73.78	0.00	290.72	97.16	387.88

D. 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\$37.14 millones**, que sumados a los **US\$56.85 millones**, pendientes de pago al 30 de junio de 2009, totalizan **US\$93.98 millones**.



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

De la facturación del mes de julio, US\$24.58 millones, que representan un 66.28%, corresponden a los IPP'S y US\$12.51 millones, un 33.72%, a los demás generadores de energía.

Durante el referido mes, se realizaron pagos por la suma de US\$26.14 millones, distribuidos en US\$23.59 millones a los IPP's y US\$2.55 millones a otros Generadores. Del total pagado a los IPP's, US\$14.41 millones corresponden a la Generadora San Felipe como abono a la facturación de abril y mayo de 2009. Los restantes US\$9.17 millones fueron pagados a la Generadora Cogentrix, como saldo a la factura del mes de mayo de 2009, quedando un balance pendiente al 31 de julio de US\$54.46 millones.

A los demás generadores le fueron pagados US\$2.55 millones, de los cuales, corresponden a US\$1.21 millones a Egeltabo como abono al mes de julio de 2009 y US\$1.34 millones a Falcondo como saldo al balance pendiente del 2008.

El balance pendiente de pago, al 31 de julio de 2009, asciende a **US\$67.84** millones, correspondiendo **US\$54.46** millones a los IPP'S y **US\$13.38** millones a los demás generadores.

Ver detalles en el cuadro siguiente:

Cuadro No.14
Facturación y Pagos por concepto de
Compra de Energía de CDEEE a los IPP's y Generadores
Julio de 2009
(En millon0es de US\$)

Generador	Facturación				Pagos				Bice. Pendiente
	Bice. Mes Anterior 2008	Bice. Pend Ene- Jun 2009	Jul-09	Total	Bice. Mes Anterior 2008	Bice. Pend Ene- Jun 2009	Jul-09	Total	
San Felipe	0.00	33.73	15.14	48.87	0.00	14.41	0.00	14.41	34.46
Cogentrix	0.00	19.74	9.44	29.18	0.00	9.17	0.00	9.17	20.01
Sub-Total IPP's	0.00	53.47	24.58	78.05	0.00	23.59	0.00	23.59	54.46
Aes Andrés	0.00	0.05	0.00	0.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05
CEPP	0.91	0.02	0.01	0.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.93
TCC	0.06	0.00	0.00	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06
EgeHaina	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Egeltabo	0.00	0.00	12.36	12.36	0.00	0.00	1.21	1.21	11.15
FALCONDO	1.34	0.42	0.00	1.76	1.34	0.00	0.00	1.34	0.42
Palamara	0.00	0.03	0.00	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03
Monterio	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Metaldom	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
Aes DPP	0.00	0.56	0.14	0.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.70
Laesa	0.00	0.02	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
Sub-Total Gener	2.30	1.13	12.51	15.93	1.34	0.00	1.21	2.55	13.38
Total General	2.30	54.59	37.09	93.98	1.34	23.59	1.21	26.14	67.84
Bice Pendiente	0.96	31.00	35.88	67.84					



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

E. 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\$18.94 millones, que sumados a los US\$56.96 millones por cobrar al 30 de junio de 2009, totalizaron US\$75.91 millones.

Durante el mes, fueron cobrados US\$27.32 millones, de los cuales US\$0.03 millones fueron cobrados de la deuda del 2008, US\$16.74 millones corresponde al periodo enero-junio de 2009 y US\$10.54 millones como abono al mes de julio de 2009. Quedando un balance pendiente al 31 de julio de 2009 de US\$48.59 millones. (Ver Anexo No. 8).

El cuadro a continuación, muestra la composición de las Cuentas por Cobrar de la CDEEE a las Empresas Distribuidoras y Generadoras, al 31 de julio de 2009.

Cuadro No.15
Balance Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidora y a los Generadores
Facturación y Cobros
Al 31 de Julio del 2009
(Valores en Millones de US\$)

Generador	Facturado				Cobros				Balance Pendiente de Cobro en US\$
	Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008	Bice. Pend. Ene-Jun 2009	Jul-09	Total	Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008	Bice. Pend. Ene-Jun 2009	Jul-09	Total Cobrado	
AES Andrés	0.00	2.79	0.00	2.80	0.00	0.02	0.00	0.02	2.78
AES DPP	0.00	0.00	0.01	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
CEPP	2.51	1.01	0.00	3.52	0.00	0.02	0.00	0.02	3.51
EGEHAINA	0.00	1.46	2.22	3.68	0.00	0.00	0.00	0.00	3.68
EGEITABO	0.00	0.16	0.77	0.92	0.00	0.14	0.00	0.14	0.78
LAESA	0.00	0.08	0.00	0.08	0.00	0.01	0.00	0.01	0.07
MAXON	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
METALDOM	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00
MONTERIO	0.00	0.15	0.00	0.15	0.00	0.14	0.00	0.14	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	5.65	3.00	11.17	0.00	0.33	0.00	0.33	10.84
EDENORTE	0.00	13.91	6.06	19.97	0.00	2.90	8.02	10.92	9.05
EDESUR	0.00	6.41	6.04	12.46	0.00	6.41	2.52	8.93	3.53
EDEESTE	0.00	28.44	3.84	32.27	0.00	7.10	0.00	7.10	25.17
EGEHID	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ETED	0.03	0.01	0.00	0.04	0.03	0.00	0.00	0.03	0.01
Sub-Total	0.03	48.76	15.94	64.74	0.03	16.41	10.54	26.99	37.75
Totales en US\$	2.55	54.41	18.94	75.91	0.03	16.74	10.54	27.32	48.59
Bice. Pendiente	2.51	37.67	8.40	48.59					



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

2.3.2. Gastos Operacionales.

2.3.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.

Para el mes de julio 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\$185.95 millones, para una disminución neta de RD\$4.46 millones, equivalentes a un 2.34% en relación a lo programado.

Para el comportamiento descrito contribuyeron las partidas de Proveedores con un disminución de RD\$15.24 millones, para un 16.32% de lo programado, seguida de Personal e Impuestos con reducciones de RD\$9.17 millones y RD\$1.61 millones, equivalentes a un 12.91% y un 14.46%, respectivamente. La partida Otros registró un aumento de RD\$21.57 millones, un 145.99% del monto proyectado.

El siguiente cuadro presenta el detalle de las partidas mencionadas.

Cuadro No. 16
Gastos Operacionales de EdeNorte. Julio 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	71.04	61.87	(9.17)	(12.91)
Proveedores	93.42	78.18	(15.24)	(16.32)
Impuestos	11.16	9.55	(1.61)	(14.46)
Otros	14.78	36.35	21.57	145.99
Total	190.41	185.95	(4.46)	(2.34)

2.3.2.2. EdeSur Dominicana

Los gastos operacionales de esta distribuidora, correspondientes al mes de julio de 2009, mostraron un aumento neto de RD\$86.22 millones, al pasar de RD\$216.71 millones programados (US\$5.83 millones), hasta RD\$302.93 millones ejecutados, para una variación relativa de 39.79%.

Para el incremento antes citado contribuyeron las partidas de Proveedores e Impuestos, con RD\$103.31 millones y RD\$5.67 millones, para una variación relativa de 110.31% y un 41.42%, respectivamente. Los gastos de Personal registraron una disminución de RD\$16.36 millones, equivalente a un 17.59% y Otros, también experimentaron reducciones de RD\$6.40 millones, para un 39.10%.



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

Cuadro No. 17
Gastos Operacionales de EdeSur. Julio 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	93.00	76.64	(16.36)	(17.59)
Proveedores	93.66	196.97	103.31	110.31
Impuestos	13.68	19.35	5.67	41.42
Otros	16.37	9.97	(6.40)	(39.10)
Total	216.71	302.93	86.22	39.79

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

Para el mes de julio 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\$111.07 millones, para una disminución de RD\$78.25 millones, equivalentes a un 41.33% en relación a lo programado.

El comportamiento de los gastos operacionales se debió a las disminuciones registradas en todas las partidas, siendo Proveedores la que muestra la mayor reducción con RD\$52.45 millones, un 69.30% de lo proyectado, a esta le siguen Personal con RD\$11.32 millones, un 14.81%, Otros con RD\$8.77 millones, un 34.19%, y Impuestos con RD\$5.71 millones, un 49.45% de lo programado.

Cuadro No. 18
Gastos Operacionales EdeEste. Julio 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	76.43	65.11	(11.32)	(14.81)
Proveedores	75.68	23.23	(52.45)	(69.30)
Impuestos	11.55	5.84	(5.71)	(49.45)
Otros	25.66	16.89	(8.77)	(34.19)
Total	189.32	111.07	(78.25)	(41.33)

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 16.00% de los cobros ejecutados.



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

Desglosado por empresa, este indicador para EdeNorte representa el 15.89%, para Edesur el 18.84% y para EdeEste el 11.42%, según el siguiente detalle:

Cuadro No. 19
Relación Gastos Operacionales Vs. Cobros. Julio 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Total
Gastos Operativos	185.95	302.93	111.07	599.95
Cobros	1,170.46	1,607.77	972.19	3,750.42
Relación Gastos/Cobros	15.89%	18.84%	11.42%	16.00%

Para el mes de junio esta relación fue de 18.89%, lo cual refleja una reducción de 2.89 puntos porcentuales en el mes de julio para este indicador.

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

Los gastos operacionales programados por la **CDEEE** para el mes de julio de 2009, ascendían a RD\$368.50 millones. Para el mismo mes, fueron ejecutados RD\$241.52 millones, presentando una disminución neta de RD\$126.98 millones, equivalentes a un 34.46%, en relación a lo proyectado.

Ver detalle de gastos en el cuadro a continuación:

Cuadro No. 20
Gastos Operacionales CDEEE. Julio 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	191.55	131.43	(60.11)	(31.38)
Proveedores	66.87	35.20	(31.66)	(47.35)
Gastos Financieros y Otros	110.09	74.88	(35.21)	(31.98)
Total	368.50	241.52	(126.98)	(34.46)

Puede observarse, que para el comportamiento indicado, contribuyeron todas las partidas, siendo Personal la que muestra la mayor reducción con RD\$60.11 millones, para una variación relativa de un 31.38%, a este le siguen Gastos Financieros y Otros con RD\$35.21 millones, un 31.98%, y Proveedores con RD\$31.66 millones, un 47.35%.

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\$841.47 millones, para una disminución neta de RD\$123.46 millones, equivalentes a un 12.80% de lo programado.



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

Ver detalles por empresa en el cuadro a continuación.

Cuadro No. 21
Resumen Gastos Operacionales Ede's y CDEEE. Julio 2009
(En Millones de RD\$)

Empresa	Gastos Operacionales		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	190.41	185.95	(4.46)	(2.34)
EdeSur	216.71	302.93	86.22	39.79
EdeEste	189.32	111.07	(78.25)	(41.33)
Subtotal	596.43	599.95	3.52	0.59
CDEEE	368.50	241.52	(126.98)	(34.46)
Total	964.94	841.47	(123.46)	(12.80)

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

Para el mes de julio de 2009, la plantilla de personal de las Empresas Distribuidoras fue de 5,554 empleados, mostrando una disminución neta de tres (3) empleados, en relación a los 5,557 empleados del mes de junio de 2009.

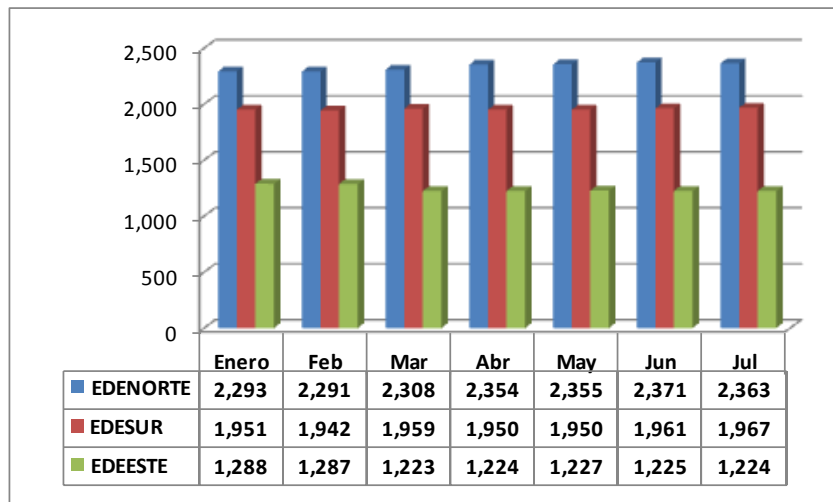
El comportamiento señalado se debió a la reducción ocho (8) empleados en EdeNorte y un (1) empleado en Edesur, mientras que EdeEste mostró un aumento de seis (6) empleados en relación al mes anterior.

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



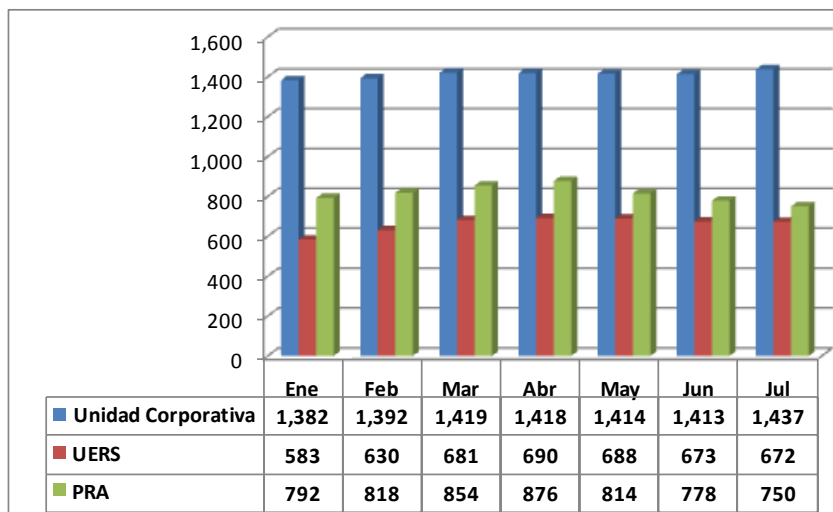
Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
 EN EL MES DE JULIO 2009**

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



En cuanto a la **CDEEE**, la plantilla de personal para el mes de julio de 2009, ascendió a 2,859 empleados, correspondientes a la Unidad Corporativa, la UERS y el PRA, distribuidos como se muestra en el gráfico siguiente:

**Planilla de Empleados de la CDEEE
 Julio 2009**





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

Si se compara la plantilla de empleados del mes de julio de 2009, situada en 2,859, con la existente en mes de junio de 2009, de 2,864 empleados, se observa una disminución neta de cinco (5) empleados. La Unidad Corporativa presentó un incremento de veinticuatro (24) empleados, mientras que la UERS y el PRA experimentaron reducciones de su plantilla en uno (1) y veintiocho (28) empleados, respectivamente.

2.3.4. Gastos de Capital por Empresa Distribuidora

Los Gastos de Capital programados por las Empresas Distribuidoras para el mes de julio de 2009, ascendieron a RD\$309.58 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$193.42 millones, para una disminución neta de RD\$116.16 millones, equivalentes a un 37.52% de lo programado para el referido mes.

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

Cuadro No. 22
Gastos de Capital por Empresa Distribuidora, Julio 2009
(Millones de RD\$)

Empresa	Gastos de Capital		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	103.19	79.56	(23.63)	(22.90)
EdeSur	103.19	100.86	(2.33)	(2.26)
EdeEste	103.19	13.00	(90.19)	(87.40)
Total	309.58	193.42	(116.16)	(37.52)

Como se observa, para el comportamiento descrito contribuyeron todas las empresas distribuidoras, siendo EdeEste, la de mayor reducción con RD\$90.19 millones, un 87.40% de lo proyectado, a esta le siguen EdeNorte y EdeSur con RD\$23.63 millones y RD\$2.33 millones, equivalentes a un 22.90% y un 2.26%, respectivamente.



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

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 julio de 2009, las Distribuidoras facturaron un total de 568.48 GWh, lo que representó una disminución neta de 3.78 GWh, equivalentes a un 0.66%, con respecto a los 572.25 GWh programados para este mes. El equivalente monetario fue de RD\$3,957.52 millones.

Ver detalle en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 23
Detalle de Facturación Emitida por las Distribuidoras Zonas No-PRA. Julio 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	188.88	1,138.16	191.49	1,219.13
EdeSur	226.29	1,599.65	226.29	1,731.65
EdeEste	157.09	990.00	150.70	1,006.74
Total	572.25	3,727.82	568.48	3,957.52

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, EdeEste fue la única en mostrar disminución con 6.39 GWh, que en términos relativos equivale a un 4.07%, con relación a lo programado, por otra parte, EdeNorte mostró con un aumento de 2.61 GWh, para un 1.38%, mientras que EdeSur no registró un variación con respecto al monto proyectado.

II. Cobros de Energía

Los cobros de energía programados por las Empresas Distribuidoras para el mes de julio de 2009, ascendían a RD\$3,679.22 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$3,694.71 millones, para un aumento neto de RD\$15.49 millones, del total de cobros programado, esto equivale a un 0.42%.



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

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

Cuadro No. 24
Cobros por Venta de Energía por Empresa Distribuidora Zonas No-PRA
Julio 2009
(En Millones de RD\$)

Empresa	Cobros		Variación	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa (%)
EdeNorte	1,125.50	1,159.60	34.10	3.03
EdeSur	1,552.00	1,588.27	36.27	2.34
EdeEste	1,001.72	946.84	(54.88)	(5.48)
TOTAL	3,679.22	3,694.71	15.49	0.42

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 julio de 2009, sus resultados se muestran a continuación.

Cuadro No. 25
Comparativo de Porcentajes de Cobros Reales
Vs Metas Distribuidoras Zonas No-PRA
Julio 2009

Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	98.89	91.45	(7.44)
EdeSur	99.30	90.37	(8.93)
EdeEste	101.18	93.83	(7.35)
Promedio	99.79	91.58	(8.21)

Como se aprecia en el cuadro anterior, en conjunto las Distribuidoras quedaron por debajo de la meta establecida en 8.21 puntos porcentuales. En términos individuales, EdeEste registró el mayor porcentaje de cobros con 93.83%, quedando por debajo de la programación en 7.35 puntos porcentuales, a esta le sigue EdeNorte con 91.45% y una variación de 7.44 puntos porcentuales por debajo de la meta, finalmente EdeSur con 90.37%, 8.93 puntos porcentuales debajo de lo proyectado.

III. Pérdidas Comerciales

Para el mes de julio de 2009, las pérdidas comerciales promedio de las Empresas Distribuidoras se situaron en 30.11%, experimentando una disminución neta de 1.86%, con respecto al 31.98% fijado como meta para dicho mes.



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

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

Cuadro No. 26
Comparativo Porcentajes (%) Pérdidas Reales Vs Metas Distribuidoras
Zonas No-PRA.JULIO 2009

Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	33.50	30.92	(2.58)
EdeSur	29.43	26.19	(3.24)
EdeEste	33.00	34.37	1.37
Promedio	31.98	30.11	(1.86)

Se observa que para el mes analizado, Edesur fue la Distribuidora que registró las menores pérdidas, situadas en 26.19%, para una reducción de 3.24 puntos porcentuales, a esta le siguen EdeNorte con 30.92%, una disminución de 2.58 puntos porcentuales y EdeEste, con pérdidas de 34.37%, para un aumento de 1.37 puntos porcentuales con respecto a lo programado.

2.4.2. Facturación y Cobros de las Zonas PRA

I. Facturación de Energía

Las Empresas Distribuidoras realizaron retiros de energía por 101.90 GWh para ser suministrada a los barrios PRA, por un valor de RD\$432.06 millones. Del total de la energía suministrada, EdeEste registra la mayor facturación, con 48.69 GWh (47.78%), seguida de EdeSur con 39.04 GWh (38.31%) y de EdeNorte, con 14.17 GWh (13.90%).

La energía facturada en GWh a los sectores PRA, durante el mes de julio de 2009, disminuyó en 12.84 GWh, equivalentes a un 11.19%, comparada con la facturación programada, la cual era de 114.74 GWh.

Cuadro No. 27
Relación de la Energía Suministrada a los Barrios PRA
Julio 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	17.03	74.87	14.17	60.07
EdeSur	46.67	202.47	39.04	165.54
EdeEste	51.05	233.96	48.69	206.45
Totales	114.74	511.31	101.90	432.06



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

II. Cobros de Energía PRA

Los cobros realizados por las Empresas Distribuidoras a los sectores PRA, en el mes de julio de 2009, ascendieron a RD\$55.71 millones, cuya distribución se muestra en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 28
Detalle de Montos Recaudados por las Distribuidoras Zonas PRA
Julio 2009
(En Millones de RD\$)

Empresa	Facturado	Cobros
EdeNorte	60.07	10.86
EdeSur	165.54	19.50
EdeEste	206.45	25.35
Totales	432.06	55.71

Cabe indicar, que el monto cobrado en las zonas PRA, correspondiente al 25% del programa, mostró un aumento de RD\$1.61 millones, equivalentes a un 2.98%, con respecto a los cobros del mes de junio de 2009, situados en RD\$54.10 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 3.87 puntos porcentuales en el mes de julio de 2009, al pasar de 67.88 puntos porcentuales, que se habían programado, a 64.01 puntos porcentuales, ejecutado.

En cuanto al desempeño por Distribuidora, EdeSur fue la que alcanzó un CRI mayor, situado en 66.70%, para una reducción de 3.37 puntos porcentuales, con respecto a lo programado; seguida de EdeNorte y EdeEste con un CRI de 63.17% y 61.58%, para una disminución de 2.59 puntos porcentuales y 6.21 puntos porcentuales, respectivamente.

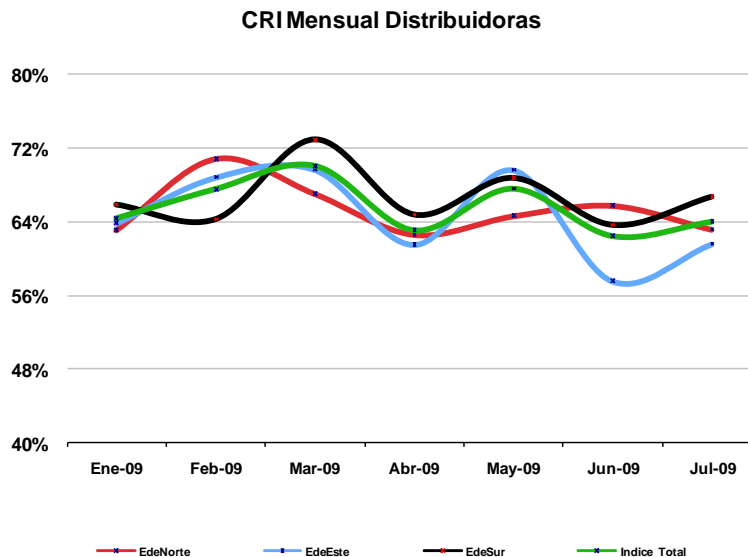
El siguiente cuadro presenta los resultados por Distribuidora:



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

Cuadro No. 29
Comparativo CRI Mensual Alcanzado Vs
Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA .Julio2009
(En %)

Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	65.76	63.17	(2.59)
EdeSur	70.08	66.70	(3.37)
EdeEste	67.80	61.58	(6.21)
Promedio	67.88	64.01	(3.87)



En lo referente al **Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)** promedio semestral, para el mes de julio de 2009, el mismo se situó en 65.63%, presentando un aumento neto de 0.15 puntos porcentuales con respecto al CRI programado de 65.48%. EdeSur fue la distribuidora de mejor desempeño, con un CRI de 66.77%, para una reducción de 1.01 puntos porcentuales con relación a lo programado; a esta le sigue EdeNorte con un CRI de 65.52%, 3.02 puntos porcentuales por encima de la meta y finalmente EdeEste, que alcanzó un CRI, situado en 64.43%, lo que representó una disminución de 1.73 puntos porcentuales sobre lo proyectado.



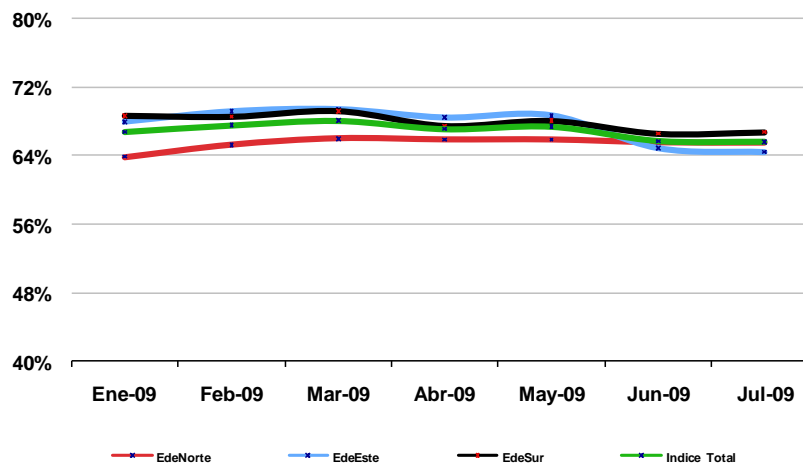
Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE JULIO 2009**

Ver detalle por Distribuidora en el cuadro a continuación:

Cuadro No. 30
Comparativo CRI Semestral Alcanzado Vs
Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA .Julio 2009
(En %)

Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	62.50	65.52	3.02
EdeSur	67.78	66.77	(1.01)
EdeEste	66.16	64.43	(1.73)
Promedio	65.48	65.63	0.15

CRI Semestral Distribuidoras



2.4.4. Tarifas Aplicadas e Indexadas

Mediante Resolución SIE-47-2009, 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 julio del 2009, de la siguiente manera:

- En el Artículo 2 se establecen las tarifas aplicables a los usuarios del servicio público.



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

Estas tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de mayo de 2009: CPI = 213.856, Tasa de Cambio = RD\$36.0028 por US\$1.0 promediada desde 22/05/2009 hasta el 23/06/2009 y publicada al día 25 de junio por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No. 6 = US\$52.2375 Carbón mineral = US\$69.00/ton; Gas Natural = US\$3.5966/MMBTU, Índice de Cobranza = 0.810.

- b) En el Artículo 3 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 julio 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 4 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 julio de 2009.
- d) En el Artículo 5 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 30 de julio 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.

En este sentido, durante el mes de julio, 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 4,754.65 RD\$/MWh.

En cuanto al Costo Marginal de Potencia, el precio de la Potencia de Punta del mes de julio tiene un valor de 286.65 RD\$/kw-mes, ya que el precio base (276.85 RD\$/kw-mes) fue indexado por el CPI (215.69 y la tasa del dólar (36.13) correspondiente al mes anterior (junio 2009), conforme a lo



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

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 julio 2009, el cual alcanzó el valor de 127.6 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. 31
Costo Marginal de Energía, Potencia y Derecho de Conexión

CONCEPTO	Junio	Julio	VARIACIONES	
			Absoluta	%
Costo Marginal de Energía (RD\$/MWh)	3,956.12	4,754.65	798.53	20.18
Costo Marginal de Potencia (RD\$/KW-mes)	284.58	286.65	2.07	0.73
Derecho de Conexión Unitario (RD\$/KW-mes)	127.85	127.60	(0.25)	(0.20)

Al comparar estos promedios con los del mes de junio del 2009, se observa un aumento de (798.50) RD\$/MWh en el costo marginal de energía, además un aumento de (2.07) RD\$/KW-mes en el costo marginal de potencia y una disminución de (0.25) 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 JULIO 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 julio 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 junio de 2009 y facturada en el mes de julio de 2009. La misma está expresada en GWh y su equivalente en millones de RD\$.

Cuadro No. 32
Energía Generada por EGEHID Facturada en Julio 2009
En GWh y Millones de RD\$

Unidades	Generación		Variación	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa (%)
En Gwh	125.14	150.38	25.24	20.17
En millones RD\$	621.40	693.71	72.31	11.64

Como se observa, la generación experimentó un aumento de un 20.17% sobre lo programado y en términos monetarios, el aumento fue de un 11.64% con respecto al monto proyectado.

3.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA Y POTENCIA.

Para el mes de julio de 2009, la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID), programó ingresos ascendentes a RD\$621.40 millones, ejecutándose un monto de RD\$174.67 millones, para una disminución neta de RD\$446.73 millones, equivalentes a un 71.89% de la programación.

El comportamiento mostrado se debió a la partida de Energía y Potencia, la cual disminuyó en RD\$446.87 millones, con relación a lo programado, equivalentes a un 71.91%.



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

Cuadro No. 33
Ingresos por Venta de Energía y Potencia de EGEHID. Julio 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Energía y Potencia	621.40	174.53	(446.87)	(71.91)
Otros	0.00	0.14	0.14	100.00
Total	621.40	174.67	(446.73)	(71.89)

3.3. EGRESOS DE EGEHID

3.3.1. Gastos Operacionales.

La Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID), programó gastos operacionales para el mes de julio de 2009, por un monto de RD\$169.30 millones, ejecutando RD\$80.33 millones, para una disminución de RD\$88.97 millones, equivalentes a un 52.55%.

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

Cuadro No. 34
Gastos Operacionales EGEHID. Julio 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Personal	58.88	49.14	(9.74)	(16.55)
Proveedores	26.50	24.92	(1.58)	(5.96)
Otros	83.92	6.28	(77.64)	(92.52)
Total	169.30	80.33	(88.97)	(52.55)

Como puede observarse todas las partidas contribuyeron para el comportamiento indicado, siendo Otros la que muestra mayor reducción con RD\$77.64 millones, un 92.52% de lo proyectado, a esta le siguen Personal y Proveedores con RD\$9.74 millones y RD\$1.58 millones, para un 16.55% y un 5.96%, respectivamente.

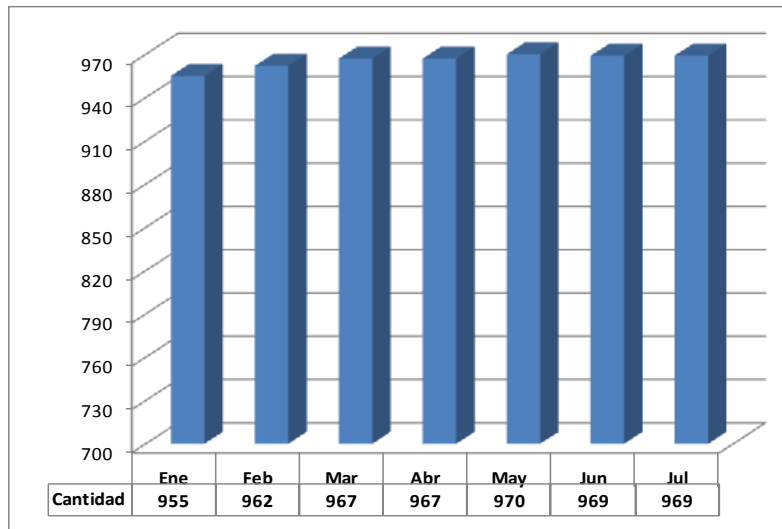


Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE JULIO 2009**

3.3.2. Plantilla de Empleados

Durante el mes de julio de 2009, el personal de la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID) fue de 969 empleados, no mostrando variación con respecto al mes de junio de 2009, tal como aparece en el cuadro a continuación:

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



3.3.3. Gastos de Capital.

Los Gastos de Capital programados por EGEHID, para el mes de julio de 2009, ascendían a RD\$528.84 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$270.98 millones, para una disminución de RD\$257.86 millones, un 48.76% 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 JULIO 2009**

**Cuadro No. 35
Gastos de Capital EGEHID, Julio 2009
(Millones de RD\$)**

Concepto	Programado	Ejecutado	Variaciones	
			Absoluta	Relativa %
Recursos Propios	247.38	45.90	(201.48)	(81.44)
Recursos Externos	281.46	225.08	(56.38)	(20.03)
Total	528.84	270.98	(257.86)	(48.76)

El comportamiento indicado se debe a las reducciones en los gastos de capital con Recursos Propios ascendentes a RD\$201.48 millones, un 81.44% del monto proyectado y la disminución en RD\$56.38 millones en los gastos de capital con Recursos Externos, equivalentes a un 20.03% 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 Pinalito.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE JULIO 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 julio 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 julio de 2009, ascendió a RD\$230.93 millones, lo que representó una disminución de RD\$3.36 millones, equivalente a un 1.43% del total programado, ascendente a RD\$234.28 millones.

Cabe indicar, que el monto facturado de Peaje de Transmisión, corresponde a la energía retirada en el mes de junio de 2009.

Cuadro No. 36
Facturación de Peaje de Transmisión. Julio de 2009
Valores en Millones de RD\$

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Energía Retirada (GWh)	976.18	923.70	(52.48)	(5.38)
Precio Peaje Total Unitario (RD\$/kWh)	0.24	0.25	0.01	4.17
Peaje de Transmisión	234.28	230.93	(3.36)	(1.43)

4.2. INGRESOS POR PEAJE DE TRANSMISIÓN.

Para el mes de julio de 2009, la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (**ETED**), programó ingresos por RD\$230.93 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$67.21 millones, para una disminución neta de RD\$163.72 millones y relativa de 70.90%.

Cuadro No. 37
Ingresos por Peaje de Transmisión de ETED. Julio de 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Peaje de Transmision	230.93	62.83	(168.09)	(72.79)
Otros	0.00	4.38	4.38	100.00
Total	230.93	67.21	(163.72)	(70.90)



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

Puede observarse, que la disminución indicada se debió a la partida de Peaje de Transmisión, la cual se redujo en RD\$168.09 millones, equivalentes a un 72.79% de lo programado.

4.3. EGRESOS DE ETED

4.3.1. Gastos Operacionales.

Para el mes de julio de 2009, la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED), programó gastos operacionales ascendentes a RD\$75.77 millones, ejecutando RD\$44.43 millones, para una reducción de RD\$31.34 millones, equivalentes a un 41.36%.

Cuadro No. 38
Gastos Operacionales ETED. Julio 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Personal	46.76	34.30	(12.46)	(26.65)
Proveedores	20.73	9.39	(11.34)	(54.69)
Otros	8.28	0.74	(7.54)	(91.04)
Total	75.77	44.43	(31.34)	(41.36)

Como puede verse en el cuadro anterior, todas las partidas presentaron reducciones, siendo Personal, la que registró mayor disminución con RD\$12.46 millones, equivalentes a 26.65% de lo programado, a esta le siguen Proveedores y Otros con RD\$11.34 millones y RD\$7.54 millones, para una variación relativa de 54.69% y 91.04%, respectivamente.

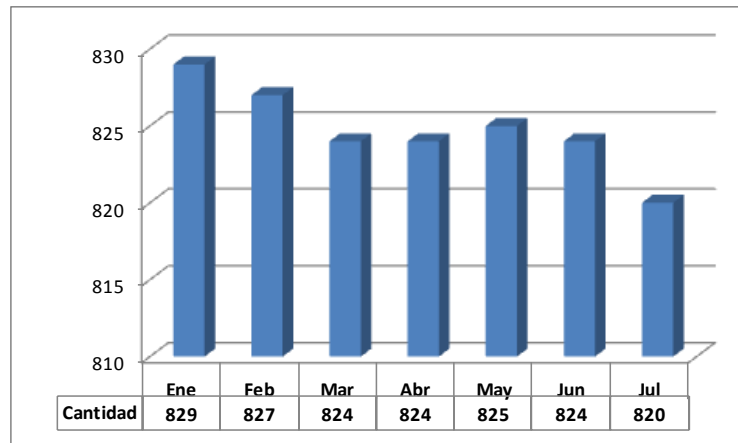
4.3.2. Plantilla de Empleados.

Durante el mes de julio de 2009, el personal de la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED) fue de 820 empleados, mostrando una disminución de cuatro (4) empleados con relación al mes de junio, tal como aparece en el gráfico a continuación:



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

**Evolución de la Plantilla de Empleados ETED
Julio 2009**



4.3.3. Gastos de Capital.

Los Gastos de Capital programados por ETED para el mes de julio de 2009, ascendieron a RD\$312.68 millones y se ejecutaron RD\$23.56 millones, presentando una disminución de RD\$289.12 millones, equivalentes a un 92.46% de lo programado.

Ver detalle en el cuadro a continuación:

**Cuadro No. 39
Gastos de Capital ETED. Julio 2009
(Millones de RD\$)**

Concepto	Programado	Ejecutado	Variaciones	
			Absoluta	Relativa %
Recursos Propios	142.41	10.63	(131.78)	(92.53)
Recursos Externos	170.27	12.93	(157.34)	(92.41)
Total	312.68	23.56	(289.12)	(92.46)

En términos individuales, fueron ejecutados RD\$10.63 millones en Gastos de Capital con Recursos Propios, para una reducción de RD\$131.78 millones, un 92.53% de la programación; y con Recursos Externos se ejecutaron RD\$12.93 millones, para una reducción de RD\$157.34 millones y una variación relativa de 92.41%.

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 JULIO 2009**

5. ANÁLISIS DEL FLUJO DE CAJA DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, CDEEE, EGEHID, ETED, UERS Y PRA, PARA EL MES DE JULIO DEL AÑO 2009

5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

Las Empresas Distribuidoras de Electricidad percibieron ingresos por US\$105.00 millones, producto de sus operaciones corrientes. Sus egresos operacionales fueron de US\$150.09 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$45.09 millones. Este monto resultó superior en US\$1.76 millones, equivalentes a 4.07%, respecto al déficit programado de US\$43.33 millones. Ver anexo 10.

Los ingresos percibidos, fueron superiores en US\$2.47 millones, equivalentes a un 2.41%, respecto a los ingresos programados de US\$102.53 millones.

Los egresos programados por las Distribuidoras fueron de US\$145.87 millones, reflejando un incremento de US\$4.23 millones, equivalentes a un 2.90%, como resultado de los gastos ejecutados por un monto de US\$150.09 millones.

En la sección correspondiente a financiamiento, las Distribuidoras reportan en sus Flujos de Cajas ingresos provenientes de los aportes del Gobierno para cubrir el Déficit de Caja y PRA, por US\$19.28 millones. También se incluyen ingresos por cancelación de Certificados Financieros por US\$2.01 millones, egresos por apertura Certificados Financieros por US\$5.44 millones. Además, se incluyen ingresos y egresos por US\$0.12 millones por concepto de compensación del Fondo de Estabilización Tarifaria, y de egresos por Línea de Crédito y/o Préstamos por US\$0.01 millones

Al 31 de julio del 2009, El Déficit después de financiamiento, ascendió a US\$29.26 millones.

5.1.1. EdeNorte

Esta Distribuidora obtuvo ingresos por US\$32.62 millones, producto de sus operaciones corrientes y egresos operativos por US\$48.98 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$16.36 millones, superior en US\$2.02 millones, equivalentes a un 14.09%, respecto al déficit programado de US\$14.34 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, EdeNorte recibió aportes del Gobierno por un monto de RD\$289.94 millones, que a una tasa de RD\$35.9799/US\$, equivalen a US\$8.06 millones.

En la sección financiamiento, se incluye como egresos el monto de US\$0.01 millones, correspondiente al pago de Línea de Crédito, además de egresos por US\$2.78 millones por apertura de Certificados Financieros.



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

Al 31 de julio del 2009, el Déficit después de financiamiento ascendió a US\$11.09 millones

5.1.2. EdeSur

Esta empresa obtuvo ingresos ascendentes a US\$45.38 millones, producto de sus operaciones corrientes y egresos operativos por US\$60.50 millones, lo que generó un Déficit Operativo de US\$15.12 millones, superior en US\$3.95 millones, equivalentes a 35.39%, respecto al déficit programado de US\$11.17 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, EdeSur recibió aportes del Gobierno por un monto de RD\$180.71 millones, que a una tasa de RD\$35.9799/US\$, equivalen a US\$5.02 millones.

En la sección financiamiento, se incluyen US\$2.66 millones como egresos por apertura de Certificado Financiero y US\$2.01 millones como ingresos por cancelación de Certificado Financiero. También, se incluyen ingresos y egresos por US\$0.12 millones por concepto de compensación del Fondo de Estabilización Tarifaria,

Al 31 de julio del 2009, el Déficit después de financiamiento ascendió a US\$10.81 millones.

5.1.3. EdeEste

Esta empresa obtuvo ingresos por US\$27.05 millones, producto de sus operaciones corrientes y egresos operativos por US\$40.61 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$13.56 millones, inferior en US\$4.26 millones, equivalentes a 23.93%, respecto al déficit programado por un monto de US\$17.82 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, EdeEste recibió aportes del Gobierno por un monto de RD\$223.19 millones, que a una tasa de RD\$35.9799/US\$, equivalen a US\$6.20 millones.

al mes de julio del 2009, ascendió a US\$7.35 millones.

Al 31 de julio del 2009, el Déficit después de financiamiento ascendió a US\$7.35 millones.

5.2. CDEEE

La CDEEE obtuvo ingresos por US\$28.74 millones, producto de sus operaciones corrientes, y egresos operativos por US\$42.52 millones, lo que originó un Déficit Operacional de US\$13.79 millones, que comparado con el déficit programado de US\$13.13 millones, resulta un aumento de US\$0.65 millones, para un 4.99% Ver anexo 10.



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

Para financiar el Déficit de Caja, en el mes de junio de 2009, la CDEEE recibió aportes del Gobierno por RD\$187.96 millones, que a una tasa de RD\$35.9799/US\$, equivalen a US\$5.22 millones. Además, obtuvo ingresos por crédito externo y los egresos por inversiones realizadas con dichos recursos, ascendentes a US\$6.62 millones.

La CDEEE ejecutó egresos por Línea de Crédito y/o Préstamo por US\$5.04 millones, y por apertura de Certificado Financiero por US\$0.01 millones.

De de los montos transferidos a la CDEEE para cubrir el Déficit de Caja, fueron pagados a REFIDOMSA, la suma de US\$5.22 millones, equivalentes a RD\$187.96 millones, por concepto de compra de combustible para las plantas de las empresas Falcondo, Generadora San Felipe y Ege-Haina, y US\$0.17 millones equivalentes a RD\$5.94 millones a la empresa Distribuidora Internacional de Petróleo S.A.

Al 31 de julio del 2009, el Déficit después de financiamiento ascendió a US\$19.0 millones.

5.3. EGEHID

Los ingresos ascendieron a US\$4.85 millones, correspondientes a la venta de energía y potencia hidroeléctrica, mientras que los egresos fueron de US\$3.51 millones, lo que generó un Superávit de US\$1.35 millones, quedando en US\$5.05 millones por debajo del Superávit programado ascendente a US\$6.39 millones. Ver anexo 10.

Al 31 de julio del 2009, el Superávit después de financiamiento ascendió a US\$1.35 millones.

5.4. ETED

Los ingresos ascendieron a US\$1.87 millones, correspondientes al cobro de peaje de transmisión y otros ingresos, mientras que los egresos fueron de US\$1.53 millones, lo que generó un Superávit de US\$0.34 millones, quedando en US\$ 0.25 millones por encima del Superávit programado para ese mes ascendente a US\$0.08 millones. Ver anexo 10.

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

Al 31 de julio del 2009, el Superávit después de financiamiento ascendió a US\$0.34 millones.



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

5.5. UERS

Los ingresos ascendieron a US\$1.68 millones, correspondientes a las transferencias de la CDEEE y otros ingresos, mientras que los egresos fueron de US\$1.77 millones, lo que generó un Superávit de US\$0.09 millones, quedando en US\$2.73 millones por encima del Déficit programado para ese mes de US\$2.64. Ver anexo 10.

5.6. PRA

Los ingresos ascendieron a US\$0.63 millones, correspondientes a los cobros de energía servida en los barrios PRA y otros ingresos, mientras que los egresos fueron de US\$0.31 millones, lo que generó un Superávit de US\$0.32 millones, quedando en US\$1.48 millones por encima del Déficit programado para ese mes de US\$1.16 millones. Ver anexo 10.

5.7. CDEEE consolidado

La CDEEE, de manera consolidada, obtuvo ingresos por US\$29.37 millones, producto de sus operaciones corrientes, y egresos operativos por US\$44.61 millones, lo que originó un Déficit Operacional de US\$15.24 millones, que comparado con el Déficit Programado de US\$16.94 millones, resulta una disminución de US\$1.70 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, durante el mes de julio de 2009, la CDEEE recibió aportes del Gobierno por RD\$187.96 millones, que a una tasa de RD\$35.9799/US\$, equivalen a US\$5.22 millones. Los ingresos por crédito externo y los egresos por inversiones realizadas con dichos recursos, ascendieron a US\$6.62 millones.

La CDEEE realizó egresos por Línea de Crédito y/o Préstamo por US\$5.04 millones, también egresos por apertura de Certificado Financiero US\$0.01 millones.

De los montos transferidos a la CDEEE, fueron pagados a REFIDOMSA US\$5.22 millones, equivalentes a RD\$187.96 millones, por concepto de compra de combustible para las plantas de las empresas Falcondo, Generadora San Felipe y Ege-Haina, y US\$0.17 equivalentes a RD\$5.94 millones a la empresa Distribuidora Internacional de Petróleo S.A.

El Déficit ajustado después de financiamiento, al 31 de julio del 2009, asciende a US\$20.46 millones.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE JULIO 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-47-2009.
8. Detalles de Facturación y Pago en RD\$ y US\$ Empresas Distribuidoras.
9. Indicadores de Gestión Enero - Julio 2009.
10. Déficit Total de las Distribuidoras y la CDEEE (Enero - Julio 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 - Julio y Acumulado
(RDS Millones)

	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Mayo	Junio	Julio	Acumulado	Mayo	Junio	Julio	Acumulado	Absoluta	%	Absoluta	%
A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA												
Cobros Comerciales												
Ventas de Energía Sectores No PRA	841.09	925.12	1,019.96	6,198.38	721.64	922.88	1,045.96	5,645.72	26.00	2.55%	(552.66)	-8.92%
Inst. Gubernamentales No Cortables	82.00	82.00	90.00	578.00	83.84	94.88	86.47	596.96	(3.53)	-3.93%	18.96	3.28%
Ventas de Energía Sectores PRA (25%)	11.00	11.00	11.00	77.00	10.00	9.27	10.86	77.99	(0.14)	-1.24%	0.99	1.29%
TOTAL COBROS COMERCIALES	934.09	1,018.12	1,120.96	6,853.38	815.47	1,027.03	1,143.29	6,320.68	22.33	1.99%	(532.70)	-7.77%
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	154.00	25.20	26.70	27.17	170.76	5.17	23.48%	16.76	10.88%
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	154.00	25.20	26.70	27.17	170.76	5.17	23.48%	16.76	10.88%
TOTAL INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA	956.09	1,040.12	1,142.96	7,007.38	840.67	1,053.72	1,170.45	6,491.44	27.49	2.41%	(515.94)	-7.36%
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				46.73	0.00	0.00%	46.73	100.00%
Otros Ingresos Financieros				0.00				3.69	3.08	100.00%	3.69	100.00%
TOTAL INGRESOS FINANCIEROS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.54	0.07	3.08	50.41	3.08	100.00%	50.41	100.00%
C.- OTROS INGRESOS												
Otros Ingresos	1.25	1.25	1.25	8.75	0.04	0.13	0.02	2.05	(1.23)	-98.40%	(6.70)	-76.57%
TOTAL OTROS INGRESOS	1.25	1.25	1.25	8.75	0.04	0.13	0.02	2.05	(1.23)	-98.40%	(6.70)	-76.57%
I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C)	957.34	1,041.37	1,144.21	7,016.13	841.25	1,053.92	1,173.55	6,543.90	29.34	2.56%	(472.23)	-6.73%
D.- PAGOS OPERATIVOS												
Personal	70.00	70.00	70.00	485.00	72.24	60.88	61.87	438.63	(8.13)	-11.61%	(46.37)	-9.56%
Proveedores (Generales & Administrativos)	92.05	92.05	92.05	702.85	95.83	113.56	78.18	743.94	(13.87)	-15.07%	41.09	5.85%
Impuestos	11.00	11.00	11.00	77.00	9.41	10.42	9.55	75.96	(1.45)	-13.15%	(1.04)	-1.36%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.90	0.38	0.38	2.49	0.38	100.00%	2.49	100.00%
TOTAL PAGOS OPERATIVOS	173.05	173.05	173.05	1,264.85	178.37	185.24	149.98	1,261.01	(23.07)	-13.33%	(3.84)	-0.30%
E.- PAGOS DE ENERGIA												
E.1.-Generadores												
Itabo	225.73	225.73	225.73	1,404.50	86.62	90.45	145.77	730.94	(79.96)	-35.42%	(673.55)	-47.96%
Haina	217.23	217.23	265.58	1,823.99	68.00	55.92	101.74	764.42	(163.84)	-61.69%	(1,059.58)	-58.09%
CDEEE	166.15	166.15	166.15	1,353.46	293.40	147.24	303.07	1,671.55	136.92	82.41%	318.09	23.50%
CDEEE Acuerdo PALAMARA	27.76	27.76	27.76	194.32	12.27	15.30	126.38	216.07	98.62	355.27%	21.75	11.19%
EGEHID	128.64	128.64	128.64	1,103.51	35.98	42.36	84.62	566.29	(44.01)	-34.22%	(537.22)	-48.68%
ETED	1.16	1.16	1.16	16.15	1.84	0.92	0.91	9.15	(0.25)	-21.86%	(7.00)	-43.33%
Metaladon	0.75	0.75	3.50	6.85	7.65	2.66	3.76	18.45	0.26	7.33%	11.59	169.24%
Puerto Plata	94.43	94.43	94.43	785.54	64.87	30.78	100.20	547.17	(5.77)	6.11%	(238.37)	-30.34%
Monte Rio	3.31	3.31	3.31	59.81	3.19	6.47	3.15	75.57	(0.17)	-5.05%	15.77	26.37%
Dominican Power Partner	1.89	1.89	1.89	9.45	1.23	0.00	0.00	10.34	(1.89)	-100.00%	0.89	9.45%
AES Andrés	39.57	39.57	39.57	249.11	36.40	48.70	38.05	281.73	(1.52)	-3.85%	32.61	13.09%
Palamara	139.62	139.62	139.62	1,062.67	85.67	251.07	132.64	910.93	(6.98)	-5.00%	(151.74)	-14.28%
Seaboard	3.99	3.99	5.50	41.19	9.70	3.66	5.75	50.17	0.25	4.55%	8.98	21.79%
Laesa (Cecusa)				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
EDEESTE	18.08	18.08	39.60	115.91	37.51	37.93	44.42	142.73	4.62	12.18%	26.82	23.14%
Consorcio LAESA												
TOTAL PAGOS A GENERADORES	1,068.31	1,068.31	1,142.45	8,226.52	744.32	733.45	1,090.46	5,995.52	(51.98)	-4.85%	(2,231.00)	-27.12%
E.2.-Pago a Instituciones Regulatorias												
SIE	4.66	4.66	4.66	32.52	6.97	6.36	7.41	49.14	2.75	59.06%	16.61	51.08%
Comisión Nac. de Energía	1.55	1.55	1.55	10.84	2.24	1.23	1.24	11.54	(0.31)	-19.91%	0.69	6.08%
Organismo Coordinador	1.46	1.46	1.46	9.96	2.85	1.41	1.40	17.09	(0.06)	-3.93%	7.13	71.67%
PAEF	1.89	1.89	1.89	13.23	1.59	1.59	3.18	6.36	1.29	68.21%	(6.87)	-51.94%
Aporte Barrios Carenciados (48%)	5.00	5.00	5.00	35.00	0.00	0.00	22.74	37.88	17.74	354.81%	2.88	8.23%
TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS	14.56	14.56	14.56	101.55	13.64	10.58	35.97	122.00	21.41	147.12%	20.45	20.14%
TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1+E.2+E.3)	1,082.86	1,082.86	1,157.00	8,328.07	757.96	744.04	1,126.43	6,117.52	(30.57)	-2.84%	(2,210.55)	-26.54%
F.- PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES												
Préstamos Bancarios	0.30	0.30	0.30	2.10	0.30	0.30	0.30	2.09	0.00	0.14%	(0.01)	-0.44%
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				0.00	8.94	5.10	0.70	49.75	0.70	100.00%	49.75	100.00%
Intereses sobre Deuda Congelada				0.00	6.00	0.00	0.00	11.85	0.00	0.00%	11.85	100.00%
Comisiones	3.00	3.00	3.00	21.00	1.73	2.32	2.42	22.12	(0.58)	-19.33%	1.12	5.34%
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	100.00	100.00%	111.63	100.00%
Otros Pagos Financieros (Embargos)				0.00	2.55	5.11	5.28	43.91	5.28	100.00%	43.91	100.00%
F.1.-Sub-Total Pagos Financieros	3.30	3.30	3.30	23.10	19.52	24.46	108.70	241.36	105.40	3193.94%	218.26	944.84%
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	154.00	25.20	26.70	27.17	170.76	5.17	23.48%	16.76	10.88%
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	22.00	22.00	22.00	154.00	25.20	26.70	27.17	170.76	5.17	23.48%	16.76	10.88%
TOTAL PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES	25.30	25.30	25.30	177.10	44.72	51.16	135.87	412.12	110.57	437.02%	235.02	132.70%
(11) PAGOS TOTALES (D+E+F)	1,281.21	1,281.21	1,355.35	9,770.02	981.06	980.44	1,412.28	7,790.65	56.92	4.20%	(1,979.37)	-20.26%
RESULTADO DEL PERIODO (I+II)	(323.87)	(239.84)	(211.14)	(2,753.89)	(139.81)	73.49	(238.72)	(1,246.75)	(27.58)	13.06%	1,507.14	-54.73%
más												
SALDO INICIAL	0.00	0.00	0.00	0.00	176.43	114.69	150.12	(0.16)	150.12	100.00%	(0.16)	100.00%
Capex (pagos realizados) (Inversiones)	(102.86)	(102.86)	(102.86)	(720.02)	(91.73)	(135.66)	(79.56)	(781.01)	23.30	-22.65%	(60.99)	8.47%
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	2,380.00	169.79	97.61	289.94	1,911.75	(50.66)	-14.72%	(468.25)	-19.67%
SALDO FINAL	(86.73)											

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 - Julio y Acumulado
 (RDS Millones)

	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Mayo	Junio	Julio	Acumulado	Mayo	Junio	Julio	Acumulado	Absoluta	%	Absoluta	%
A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA												
Cobros Comerciales												
Ventas de Energía Sectores No PRA	1,407.26	1,440.32	1,545.73	9,612.97	1,085.30	1,255.28	1,479.91	8,102.40	(65.82)	-4.26%	(1,510.56)	-15.71%
Inst. Gubernamentales No Cortables	0.00	0.00	0.00	0.00	215.61	100.31	102.28	805.06	102.28	100.00%	805.06	100.00%
Ventas de Energía Sectores PRA (25%)	25.51	25.93	27.68	168.44	20.22	18.74	19.50	138.22	(8.18)	-29.56%	(30.22)	-17.94%
TOTAL COBROS COMERCIALES	1,432.77	1,466.25	1,573.41	9,781.40	1,321.12	1,374.33	1,601.69	9,045.68	28.28	1.80%	(735.72)	-7.52%
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	42.22	43.21	46.37	288.39	5.60	6.51	6.08	41.12	(40.30)	-86.90%	(247.27)	-85.74%
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	42.22	43.21	46.37	288.39	5.60	6.51	6.08	41.12	(40.30)	-86.90%	(247.27)	-85.74%
TOTAL INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA	1,474.99	1,509.46	1,619.78	10,069.79	1,326.72	1,380.84	1,607.76	9,086.80	(12.02)	-0.74%	(983.00)	-9.76%
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	72.20	68.40	72.20	212.80	72.20	100.00%	212.80	100.00%
Otros Ingresos Financieros	1.71	1.71	1.71	11.99	2.34	0.32	2.77	11.43	1.06	61.78%	(0.56)	-4.67%
TOTAL INGRESOS FINANCIEROS	1.71	1.71	1.71	11.99	74.54	68.72	74.97	551.03	73.26	4276.25%	539.04	4494.98%
C.- OTROS INGRESOS												
Otros Ingresos	7.75	7.75	7.75	54.26	0.49	0.45	22.41	49.93	14.66	189.10%	(4.33)	-7.98%
AES - Peaje	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 OTROS INGRESOS	7.75	7.75	7.75	54.26	0.49	0.45	22.41	49.93	14.66	189.10%	(4.33)	-7.98%
I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C)	1,484.46	1,518.92	1,629.24	10,136.04	1,401.75	1,450.01	1,705.14	9,687.76	75.90	4.66%	(448.28)	-4.42%
D.- PAGOS OPERATIVOS												
Personal	95.16	95.16	95.16	666.09	77.74	77.23	76.64	525.79	(18.51)	-19.46%	(140.30)	-21.06%
Proveedores (Generales & Administrativos)	95.83	95.83	95.83	670.79	151.60	133.89	196.97	1,036.70	101.15	105.55%	365.91	54.55%
Impuestos	14.32	14.32	14.32	100.23	15.43	22.35	19.35	139.28	5.04	35.17%	39.05	38.95%
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	205.30	1,437.11	244.76	233.47	292.97	1,701.77	87.67	42.70%	264.66	18.42%
E.- PAGOS DE ENERGIA												
E.1.-Generadores												
Itabo	223.19	182.91	184.12	1,105.28	127.43	222.05	127.51	1,084.41	(56.61)	-30.75%	(20.87)	-1.89%
Haina	350.59	319.47	504.32	2,668.36	126.53	162.63	108.45	1,019.01	(395.87)	-78.49%	(1,649.35)	-61.81%
CDEEE	404.01	218.22	280.72	2,437.61	367.02	287.00	396.78	2,216.19	116.06	41.34%	(221.42)	-9.08%
CDEEE Acuerdo PALAMARA	18.06	18.78	19.04	143.29	0.00	0.00	49.39	49.39	30.35	159.40%	(93.90)	-65.53%
Metadom	145.64	55.22	134.96	723.27	110.10	7.01	8.84	454.04	(126.12)	-93.45%	(269.23)	-37.22%
Puerto Plata	5.54	2.26	3.72	25.80	0.00	1.04	1.93	0.36	(1.79)	-48.11%	(25.44)	-98.59%
Monte Rio	112.92	323.44	128.79	827.09	113.44	68.65	73.92	584.16	(54.87)	-42.60%	(242.92)	-29.37%
Dominican Power Partner	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.83	0.20	5.61	0.20	100.00%	5.61	100.00%
AES Andrés	51.31	23.77	38.93	172.54	7.20	0.00	1.29	55.75	(37.65)	-96.70%	(116.79)	-67.69%
Palamara	234.71	305.29	277.51	1,844.89	282.11	108.40	285.58	1,382.26	8.07	2.91%	(462.63)	-25.08%
Seaboard	111.51	201.01	169.54	979.57	90.38	83.86	78.98	712.74	(90.57)	-53.42%	(266.83)	-27.24%
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	26.08	32.31	46.61	148.16	77.26	77.32	105.50	584.30	58.89	126.35%	436.14	294.38%
TOTAL PAGOS A GENERADORES	1,683.56	1,682.67	1,788.27	11,075.87	1,301.45	1,018.79	1,238.37	8,148.24	(549.89)	-30.75%	(2,927.62)	-26.43%
E.2.-Pago a Instituciones Regulatorias												
SIÉ	7.09	6.96	7.40	47.36	6.00	6.00	6.09	42.09	(1.30)	-17.61%	(5.26)	-11.12%
Comisión Nac. de Energía	4.73	4.64	4.93	31.57	1.45	1.49	1.39	14.08	(3.54)	-71.84%	(17.49)	-55.40%
Organismo Coordinador	1.93	1.93	1.93	13.48	1.20	0.00	0.00	6.12	(1.93)	-100.00%	(7.36)	-54.59%
PAEF	2.50	2.50	2.50	17.50	2.49	2.49	2.49	17.43	(0.01)	-0.39%	(0.07)	-0.39%
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	26.15	26.37	26.37	183.50	35.50	9.22	36.63	227.74	10.26	38.90%	44.23	24.10%
TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS	42.40	42.40	43.13	293.42	46.64	19.21	46.61	307.46	3.48	8.07%	14.04	4.79%
TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1+E.2+E.3)	1,725.96	1,725.07	1,831.39	11,369.29	1,348.09	1,038.00	1,284.98	8,455.70	(546.42)	-29.84%	(2,913.58)	-25.63%
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	0.09	0.04	0.12	5.01	3.85	0.07	0.08	4.24	(0.04)	-35.20%	(0.78)	-15.47%
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	72.20	79.80	95.85	551.85	95.85	100.00%	551.85	100.00%
Otros Pagos Financieros	2.78	2.65	2.60	19.84	0.00	0.00	0.00	0.00	(2.60)	-100.00%	(19.84)	-100.00%
F.1.- Sub-Total Pagos Financieros	2.87	2.69	2.72	24.85	76.05	79.87	95.93	556.09	93.21	3426.64%	531.23	2137.45%
F.1.- Sub-Total Pagos Financieros	2.87	2.69	2.72	24.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
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%
Pagos Compensados 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%
Chamí Isa & Asociados 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%
Compensado: Ayuntamientos	42.22	43.21	46.37	288.39	5.60	6.51	6.08	41.12	(40.30)	-86.90%	(247.27)	-85.74%
Compensado: 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%
Compensado: 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%
Compensado: 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 Pagos Compensados	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
F.2.- Sub-Total Compensaciones	42.22	43.21	46.37	288.39	5.60	6.51	6.08	41.12	(40.30)	-86.90%	(247.27)	-85.74%
TOTAL PAGOS												

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 - Julio y Acumulado
 (RDS Millones)

	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Mayo	Junio	Julio	Acumulado	Mayo	Junio	Julio	Acumulado	Absoluta	%	Absoluta	%
A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA												
Cobros Comerciales												
Ventas de Energía Sectores No PRA	1,153.75	1,126.20	1,227.20	7,685.91	661.27	678.04	820.17	4,748.97	(407.03)	-33.17%	(2,936.94)	-38.21%
Inst. Gubernamentales No Contables	93.73	95.78	96.07	647.63	96.71	91.54	105.37	675.04	9.30	9.68%	27.41	4.23%
Ventas de Energía Sectores PRA (25%)	18.42	19.65	21.42	136.35	23.35	26.09	25.35	176.08	3.93	18.36%	39.73	29.14%
TOTAL COBROS COMERCIALES	1,265.91	1,241.63	1,344.69	8,469.89	781.34	795.67	950.89	5,600.10	(393.79)	-29.29%	(2,869.79)	-33.88%
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	56.21	22.70	21.30	120.24	21.30	100.00%	120.24	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	56.21	22.70	21.30	120.24	21.30	100.00%	120.24	100.00%
TOTAL INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA	1,265.91	1,241.63	1,344.69	8,469.89	837.55	818.37	972.20	5,720.33	(372.49)	-27.70%	(2,749.56)	-32.46%
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	26.11	24.71	25.76	172.89	1.65	2.73	1.14	24.63	(24.62)	-95.58%	(148.25)	-85.75%
TOTAL OTROS INGRESOS	26.11	24.71	25.76	172.89	1.65	2.73	1.14	24.63	(24.62)	-95.58%	(148.25)	-85.75%
I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C)	1,292.02	1,266.35	1,370.44	8,642.77	839.20	821.11	973.34	5,744.96	(397.11)	-28.98%	(2,897.81)	-33.53%
D.- PAGOS OPERATIVOS												
Personal	54.03	50.66	54.05	475.09	65.64	91.23	65.11	484.89	11.06	20.47%	9.80	2.06%
Proveedores (Generales & Administrativos)	142.30	93.67	53.52	756.29	37.27	77.45	23.23	568.13	(30.29)	-56.59%	(188.16)	-24.88%
Impuestos	8.17	8.17	8.17	44.16	3.17	1.50	5.84	70.83	(2.33)	-28.58%	26.67	60.38%
Otros				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
TOTAL PAGOS OPERATIVOS	204.50	152.51	115.74	1,275.54	106.09	170.18	94.18	1,123.85	(21.56)	-18.63%	(151.69)	-11.89%
E.- PAGOS DE ENERGIA												
E.1.-Generadores												
Itabo	234.27	248.47	246.20	1,598.18	6.27	825.54	16.59	1,130.31	(229.61)	-93.26%	(467.87)	-29.28%
Haina	216.17	217.40	218.09	1,506.58	120.75	169.52	232.23	1,352.42	14.14	6.48%	(154.16)	-10.23%
CDEEE	147.74	161.77	155.14	1,012.51	102.10	109.35	132.32	818.63	(22.82)	-14.71%	(193.88)	-19.15%
CDEEE Acuerdo PALAMARA				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
EGEHID				0.00	104.04	87.79	20.35	548.30	20.35	100.00%	548.30	100.00%
ETED				0.00		1.99	10.49	38.14	10.49	100.00%	38.14	100.00%
Miudadom				0.00	15.59	33.66		70.17	0.00	0.00%	70.17	100.00%
Puerto Plata				0.00	2.04	2.34	2.27	33.75	2.27	100.00%	33.75	100.00%
Monte Rio				0.00	6.44	7.81	5.42	51.32	5.42	100.00%	51.32	100.00%
Dominican Power Partner	538.54	543.41	575.43	3,630.85	4.26	2,314.08	229.92	3,020.49	(345.51)	-60.04%	(610.35)	-16.81%
AES Andrés	123.48	124.72	132.38	831.10	252.43	217.04	121.39	1,028.50	(10.99)	-8.30%	197.40	23.75%
Palamara				0.00	62.61	27.58	79.86	259.10	79.86	100.00%	259.10	100.00%
Seaboard				0.00	22.13	20.73	29.74	121.30	29.74	100.00%	121.30	100.00%
Laesa (Cocusa)	74.00	75.72	79.03	451.93		2.28	1.11	11.70	(77.92)	-98.60%	(440.23)	-97.41%
Otros				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Consortio LAESA				0.00	6.93	0.76	2.35	22.85	2.35	100.00%	22.85	100.00%
TOTAL PAGOS A GENERADORES	1,334.20	1,371.48	1,406.27	9,031.16	705.56	3,820.47	884.05	8,506.98	(522.23)	-37.14%	(524.18)	-5.80%
E.2.-Pago a Instituciones Regulatorias												
SIE	3.93	3.93	3.93	27.51	3.00	3.56	2.86	29.86	(1.07)	-27.10%	2.35	8.54%
Comisión Nac. de Energía	1.55	1.55	1.55	10.85			1.87	7.07	0.32	20.63%	(3.78)	-34.87%
Organismo Coordinador	1.15	1.15	1.15	8.05		1.35	1.35	10.63	0.20	16.96%	2.58	32.06%
PAEF	1.24	1.24	1.24	8.68				0.00	(1.24)	-100.00%	(8.68)	-100.00%
Aporte Barrios Carenciados (48%)	8.84	9.43	10.28	65.45	6.58		10.81	17.39	0.53	5.16%	(48.06)	-73.43%
TOTAL INSTITUCIONES REGULADORIAS	16.71	17.30	18.15	120.54	9.58	4.91	16.89	64.95	(1.26)	-6.94%	(55.59)	-46.12%
TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1+E.2+E.3)	1,350.91	1,388.78	1,424.42	9,151.69	715.14	3,825.38	900.94	8,571.93	(523.49)	-36.75%	(579.77)	-6.34%
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	60.88	62.84	65.32	414.30	93.33	85.60	241.95	638.07	176.63	270.42%	223.76	54.01%
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	2.32	4.46	22.55	2.51	2.50	3.74	20.99	(0.73)	-16.26%	(1.56)	-6.92%
F.1.- Sub-Total Pagos Financieros	63.20	65.16	69.78	436.85	95.84	88.10	245.69	659.06	175.91	252.08%	222.20	50.86%
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%
Chamli Isa & Asociados CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Ayuntamientos				0.00	56.21	22.70	21.30	138.82	21.30	100.00%	138.82	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	56.21	22.70	21.30	138.82	21.30	100.00%	138.82	100.00%
TOTAL PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES	63.20	65.16	69.78	436.85	152.06	110.80	266.99	797.88	197.21	282.61%	361.03	82.64%
(II) PAGOS TOTALES (D+E+F)	1,618.61	1,606.45	1,609.94	10,864.09	973.29	4,106.35	1,262.11	10,493.66	(347.84)	-21.61%	(370.44)	-3.41%
RESULTADO DEL PERIODO (I+II)	(326.60)	(340.10)	(239.50)	(2,221.32)	(134.09)	(3,285.25)	(288.77)	(4,748.69)	(49.27)	20.57%	(2,527.37)	113.78%
más												
SALDO INICIAL	466.21	456.42	448.60	714.73	136.51	149.53	265.31	229.07	(183.29)	-40.86%	(485.66)	-67.95%
Capex (pagos realizados) (Inversiones)	(93.00)	(93.00)	(93.00)	(651.00)	(38.00)	(83.00)	(13.00)	(514.00)	80.00	-86.02%	137.00	-21.04%
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	409.81	425.28	243.17	2,516.86	185.11	3,484.02	223.19	5,220.35	(19.98)	-8.22%	2,703.49	107.42%
SALDO FINAL	456.42	448.60	359.27	359.27	149.53	265.31	186.73	186.73	(172.54)	-48.03%	(172.54)	-48.03%

Datos Complementarios</

Anexo 4

Flujo de Caja

CDEEE



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico



Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas

FLUJO DE EFECTIVO
AL 31 DE JULIO 2009
(VALORES EN RD\$)

	PROGRAMADO		EJECUTADO		VARIACION	
	JULIO	ACUMULADO	JULIO	ACUMULADO	PERIODO	ACUMULADO
FLUJO DE CAJA ACTIVIDAD DE OPERACIONES						
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	940,298,966.35	4,726,740,990.95	3,639,866,200.32	(4,726,740,990.95)
522.1.1 - Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A	0.00	0.00	380,422,429.19	1,552,863,601.78	380,422,429.19	(1,552,863,601.78)
522.1.2 - Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A	0.00	0.00	302,627,369.63	1,924,594,985.36	302,627,369.63	(1,924,594,985.36)
522.1.3 - Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A	0.00	0.00	256,133,496.73	1,144,505,431.27	256,133,496.73	(1,144,505,431.27)
522.1.4 - AES-Andes	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 Itabo, S.A	0.00	0.00	63,506,081.42	0.00	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	1,191,462.56	0.00	0.00	(1,191,462.56)
522.1.9 - Empresa Generadora de Electricidad Haina, 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	647,749.91	10,572,527.57	647,749.91	(10,572,527.57)
522.1.11 - Mason Engineering Incorporated, S.A	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522.1.12 - Metaldon	0.00	0.00	26,385,667.21	0.00	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	467,920.89	2,991,133.68	467,920.89	(2,991,133.68)
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	56,873,112.25	161,156,998.27	56,873,112.25	(161,156,998.27)
522.2.1- Peaje	0.00	0.00	23,864,923.40	39,056,286.08	23,864,923.40	(39,056,286.08)
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 Elect. Itabo, 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 Elect. Haina, 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-Andes	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.1.9 - AES Dominicana Power Partners	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.1.10 - Mason 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 - Metaldon	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.1.13 - Peaje Acuerdo Palamara	0.00	0.00	23,864,923.40	39,056,286.08	23,864,923.40	(39,056,286.08)
522.2.2 - Derecho de Conexión	0.00	0.00	33,008,188.85	122,100,712.19	33,008,188.85	(122,100,712.19)
522.2.2.1 - Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A	0.00	0.00	13,440,962.75	70,084,437.02	13,440,962.75	(70,084,437.02)
522.2.2.2 - Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A	0.00	0.00	19,567,236.10	52,016,275.17	19,567,236.10	(52,016,275.17)
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	1,431,570,619.60	1,069,547.95	49,684,826.28	(285,244,575.97)	1,381,885,793.32
534.1.1 - Alquileres	316,666.67	1,583,333.35	319,835.20	2,427,446.45	3,168.53	(844,113.10)
599.1.2 - Reembolso	0.00	0.00	749,712.75	1,558,706.51	749,712.75	(1,558,706.51)
599.1.3 - Intereses Efectuación	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	0.00	16,806,029.46	0.00	(16,806,029.46)
599.1.5 - Ingresos de Hidroeléctrica	285,997,457.25	1,429,987,286.25	0.00	28,658,160.00	(285,997,457.25)	1,401,329,126.25
599.1.6 - Ingresos de Transmisión	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
599.1.7 - Licitaciones	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	960,287.01	1,437,304.86	960,287.01	(1,437,304.86)
599.2.1 - Intereses Cobrados	0.00	0.00	960,287.01	1,437,304.86	960,287.01	(1,437,304.86)
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	24,332,366,452.95	999,201,913.56	4,939,020,120.36	(3,867,271,377.03)	(3,507,449,580.76)
E- Egresos Operativos						0.00
L- Gastos de Personal	85,783,333.33	428,916,666.65	85,525,973.66	1,150,752,964.53	(257,359.67)	(721,836,297.88)
111. Sueldos Fijos	51,400,000.00	257,000,000.00	41,698,123.60	528,816,022.67	(9,701,876.40)	(271,816,022.67)
111. Sueldos Fijos Personal Tramite Pension	0.00	0.00	122,380.52	645,376.25	122,380.52	(645,376.25)
121. Sueldos Personal Cont. Y/O Igualado	3,747,500.00	18,737,500.00	5,521,685.91	183,962,224.59	1,774,485.91	(163,224,724.59)
122. Sueldo Personal Nominal	0.00	0.00	0.00	15,753,035.33	0.00	(15,753,035.33)
123. Suplentencias	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
131. Prima Por Antigüedad	2,909,578.96	14,547,894.80	0.00	0.00	(2,909,578.96)	14,547,894.80
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. Especializaciones	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	0.00	1,747,019.50	3,515,359.00	1,747,019.50	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	0.00	0.00	0.00	0.00
142. Sobretornajes	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
151. Honorarios Profesionales Y Tecnicos	12,506,394.49	62,531,972.45	18,122,445.05	282,699,406.50	5,616,050.56	(220,167,434.05)
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	47,468.00	3,712,754.00	47,468.00	(3,712,754.00)
162. Gastos De Representación En El Exterior	31,583.33	157,916.65	0.00	0.00	(31,583.33)	157,916.65
181. Regalia Pascual	8,739,715.44	43,698,577.20	0.00	0.00	(8,739,715.44)	43,698,577.20
182. Bonificaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
183. Prestaciones Laborales	1,864,048.32	9,320,241.60	1,783,718.49	20,891,626.75	(80,329.83)	(11,571,385.15)
184. Pago De Vacaciones	771,202.78	3,856,313.90	222,853.92	2,248,917.01	(448,444.86)	(1,377,586.89)
191. Contr. Al Seguro De Salud Y Riesgos Lab	3,813,210.01	19,060,050.05	16,244,545.64	96,009,968.59	12,431,335.63	(76,943,918.54)
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)
R-2- Servicios No Personales	14,940,833.33	74,704,166.65	30,954,001.63	307,343,838.31	16,013,168.30	(323,639,671.66)
211. Radio Y Comunicaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
212. Servicios Telefonos De Larga Distancia	0.00	0.00	374,488.88	2,135,244.82	374,488.88	(2,135,244.82)
213. Telefono Local	0.00	0.00	1,623,606.03	14,719,810.25	1,623,606.03	(14,719,810.25)
214. Telefonos Y Cables	0.00	0.00	17,316.00	1,838,848.49	17,316.00	(1,821,532.49)
215. Servicio De Internet Y Tv. Por Cable	0.00	0.00	107,224.24	436,185.89	107,224.24	(436,185.89)
221. Electricidad	0.00	0.00	688,610.45	0.00	0.00	(688,610.45)
222. Agua	0.00	55,659.00	397,841.00	55,659.00	0.00	(397,841.00)
223. Lavandería, Limpieza E Higiene	0.00	2,784.00	119,527.62	2,784.00	0.00	(119,527.62)
224. Residuos Sólidos	0.00	2,500.00	0.00	13,737.00	2,500.00	(13,737.00)
231. Publicidad Y Propaganda	0.00	3,277,365.11	31,433,246.63	3,277,365.11	0.00	(31,433,246.63)
232. Impresión Y Encuadernación	0.00	99,053.04	943,898.84	99,053.04	0.00	(943,898.84)
241. Viajes Dentro Del Pais	0.00	141,870.00	6,226,831.88	141,870.00	0.00	(6,226,831.88)
242. Viajes Fuera Del Pais	0.00	206,803.54	2,605,120.82	206,803.54	0.00	(2,605,120.82)
251. Pasaje	0.00	308,851.73	4,020,339.12	308,851.73	0.00	(4,020,339.12)
252. Flete	0.00	0.00	400.00	0.00	0.00	(400.00)
253. Almacenaje	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
254. Peaje	0.00	7,012.00	48,293.00	7,012.00	0.00	(48,293.00)

	PROGRAMADO		EJECUTADO		VARIACION	
	JULIO	ACUMULADO	JULIO	ACUMULADO	PERIODO	ACUMULADO
Alquileres		0.00		0.00		
261. Edificios Y Locales	0.00	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	0.00
263. Maquinarias Y Equipos De Oficina	0.00	0.00	0.00	246,846.06	0.00	(246,846.06)
264. Eq. De Transporte, Traction Y Elevacion	0.00	0.00	131,468.27	414,415.39	131,468.27	(414,415.39)
265. Temas Y Terrenos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
269. Otros Alquileres	0.00	1,871,049.55	0.00	2,151,514.65	1,871,049.55	(2,151,514.65)
271. Seguros De Bienes Inmuebles	0.00	0.00	0.00	1,349,350.63	0.00	(1,349,350.63)
272. Seguros De Bienes Muebles	0.00	0.00	0.00	5,232,601.60	0.00	(5,232,601.60)
273. Seguros De Personas	0.00	3,827,846.25	0.00	21,773,232.96	3,827,846.25	(21,773,232.96)
281. Otros Menores	0.00	183,027.24	0.00	1,435,146.49	183,027.24	(1,435,146.49)
282. Maquinarias Y Equipos	0.00	655,875.72	0.00	5,348,181.73	655,875.72	(5,348,181.73)
283. Construcciones Temporales	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
291. Gastos Judiciales	14,940,833.33	74,704,166.65	1,091,150.00	49,807,843.97	(13,849,683.33)	24,896,322.68
292. Comisiones Y Gastos Bancarios	0.00	0.00	165.00	32.96	165.00	(32.96)
293. Auditorias Y Estudios Financieros	0.00	0.00	0.00	16,700,174.94	0.00	(16,700,174.94)
294. Servicios Fumatorios Y Gastos Conexos	0.00	0.00	0.00	188,628.00	0.00	(188,628.00)
295. Servicios Especiales	0.00	0.00	0.00	93,839.75	0.00	(93,839.75)
296. Servicios Tecnicos Y Profesionales	0.00	0.00	0.00	291,573.66	0.00	(291,573.66)
297. Impuestos, Derechos Y Tasas	0.00	0.00	17,111,888.03	131,626,115.84	17,111,888.03	(131,626,115.84)
299. Otros Servicios No Personales	0.00	0.00	57,498.00	342,560.25	57,498.00	(342,560.25)
B.3.- Materiales Y Suministros	0.00	0.00	4,249,716.59	45,517,083.97	4,249,716.59	(45,517,083.97)
311. Alimentos Y Bebidas Para Personas	0.00	0.00	540,900.89	11,762,362.40	540,900.89	(11,762,362.40)
313. Productos Agrofitofarios Y Pesqueros	0.00	0.00	1,415.00	33,650.00	1,415.00	(33,650.00)
321. Hilados Y Telas	0.00	0.00	0.00	26,590.05	0.00	(26,590.05)
322. Acabados Textiles	0.00	0.00	0.00	265,152.36	0.00	(265,152.36)
323. Prendas De Vestir	0.00	0.00	49,310.64	159,622.44	49,310.64	(159,622.44)
331. Papel De Escritorio	0.00	0.00	12,729.24	824,431.34	12,729.24	(824,431.34)
332. Productos De Papel Y Carton	0.00	0.00	3,877.88	75,881.04	3,877.88	(75,881.04)
333. Productos De Artes Graficas	0.00	0.00	0.00	133,123.86	0.00	(133,123.86)
334. Libros, Revistas Y Periodicos	0.00	1,065.00	0.00	344,067.86	1,065.00	(344,067.86)
335. Textos De Enseñanza	0.00	0.00	0.00	19,000.00	0.00	(19,000.00)
336. Especies Timbradas Y Valoradas	0.00	0.00	0.00	45,813.25	0.00	(45,813.25)
341. Combustibles Y Lubricantes	0.00	2,508,717.29	21,742,657.18	2,508,717.29	2,508,717.29	(2,142,657.18)
342. Productos Quimicos Y Conexos	0.00	19,560.33	497,733.81	19,560.33	497,733.81	(497,733.81)
343. Productos Farmaceuticos Y Conexos	0.00	28,620.76	468,075.18	28,620.76	468,075.18	(468,075.18)
353. Llantas Y Neumaticos	0.00	160,182.52	858,248.26	160,182.52	858,248.26	(858,248.26)
354. Articulos De Caucho	0.00	0.00	0.00	11,800.19	0.00	(11,800.19)
355. Articulos De Plastico	0.00	18,898.05	329,982.96	18,898.05	329,982.96	(329,982.96)
361. Productos De Cemento Asbesto	0.00	0.00	25,453.41	0.00	0.00	(25,453.41)
362. Productos De Vidrio, Loza Y Porcelana	0.00	0.00	0.00	31,863.00	0.00	(31,863.00)
363. Cemento, Cal Y Yeso	0.00	0.00	0.00	4,401.82	0.00	(4,401.82)
366. Minerales	0.00	0.00	0.00	7,273.20	0.00	(7,273.20)
391. Material De Limpieza	0.00	92,698.67	393,877.57	92,698.67	393,877.57	(393,877.57)
392. Utiles De Escritorio, Oficina Y Enseñanza	0.00	296,588.26	1,098,256.27	296,588.26	1,098,256.27	(1,098,256.27)
393. Utiles Menores Medico - Quirurgicos	0.00	0.00	0.00	2,646.00	0.00	(2,646.00)
395. Utiles De Cocina Y Comedor	0.00	4,300.26	78,748.15	4,300.26	78,748.15	(78,748.15)
396. Productos Electricos Y Afines	0.00	116,259.10	2,978,810.00	116,259.10	2,978,810.00	(2,978,810.00)
397. Mat. Y Utiles De Relacionados Con Informatica	0.00	309,543.19	2,453,453.19	309,543.19	2,453,453.19	(2,453,453.19)
399. Utiles Diversos	0.00	85,050.11	843,008.44	85,050.11	843,008.44	(843,008.44)
4.- Transferencias Corrientes a Inst.PUBLICAS descentralizadas	3,130,992.87	15,654,964.35	628,367.35	32,055,964.62	(2,502,625.52)	(16,461,000.27)
421.1-Ayudas Y Donaciones	0.00	0.00	427,250.00	23,527,726.40	427,250.00	(23,527,726.40)
424.1-Becas Y Viajes de Estudio	762,659.54	3,813,297.70	45,600.00	2,168,478.79	(717,059.54)	1,648,181.91
432.1-Transmision	0.00	0.00	105,382.82	316,148.46	105,382.82	(316,148.46)
432.2-Hidroeléctrica	0.00	0.00	50,134.53	706,576.15	50,134.53	(706,576.15)
432.3-Organismos Coordinadores	2,368,333.33	11,841,666.65	0.00	5,337,038.82	(2,368,333.33)	6,504,631.82
B.5.- Activos no Financieros	17,569,515.70	87,847,578.50	75,277.98	18,584,383.46	(17,494,237.72)	69,263,195.04
611. Maquinarias Y Equipos De Produccion	0.00	0.00	0.00	364,496.25	0.00	(364,496.25)
613. Equipo De Transporte, Traction Y Elevacion	523,291.15	2,616,455.75	0.00	0.00	(523,291.15)	2,616,455.75
614. Equipo De Computacion	693,637.26	3,498,186.39	0.00	3,038,987.30	693,637.26	(428,198.41)
615. Equipo Medico-Sanitario	0.00	0.00	0.00	65,550.89	0.00	(65,550.89)
616. Equipo De Comunicación Y Señalamiento	8,625.02	43,125.10	0.00	5,661.00	(8,625.02)	37,464.10
617. Equipos Y Muebles De Oficina	100,759.66	503,798.30	75,277.98	1,792,390.18	(23,481.68)	(1,288,591.88)
618. Herramientas Y Repuestos Mayores	2,083.33	10,416.65	0.00	0.00	(2,083.33)	10,416.65
619. Equipos Varios	3,427,114.68	17,135,573.40	0.00	6.00	(3,427,114.68)	17,135,573.40
621. Terrenos	11,487,500.00	57,437,500.00	0.00	0.00	(11,487,500.00)	57,437,500.00
635. Edificaciones	541,666.67	2,708,333.35	0.00	0.00	(541,666.67)	2,708,333.35
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	1,485,416.65	0.00	0.00	(297,083.33)	1,485,416.65
691. Equipos De Seguridad	9,187.50	45,937.50	0.00	0.00	(9,187.50)	45,937.50
694. Programa De Computacion	478,567.10	2,392,835.50	0.00	10,352,296.30	(478,567.10)	(7,959,460.80)
697. Estudios De Preinversión	0.00	0.00	0.00	223,020.00	0.00	(223,020.00)
2.21.- Pago de Factura Corriente Generadores e (IPP'S)	1,250,417,500.00	0.00	550,217,175.76	4,313,061,722.77	(700,200,324.24)	(4,313,061,722.77)
(Servicio No Personal)						
221.1- Generadora San Felipe	0.00	0.00	135,226,100.00	1,683,976,858.29	135,226,100.00	(1,683,976,858.29)
221.2- Cogentrix	0.00	0.00	330,766,382.68	1,733,268,101.17	330,766,382.68	(1,733,268,101.17)
221.6- Transcontinental Capital Corp.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
221.7- Meridiam	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
221.8-AES Andres	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
221.9- Generadora ITABO	0.00	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	0.00
874.11- Energy Corp. Caribbean	0.00	0.00	0.00	41,972,979.74	0.00	(41,972,979.74)
221.12- Laesa	0.00	0.00	0.00	24,994,259.07	0.00	(24,994,259.07)
221.13- Falsombridge Dominicana	0.00	0.00	84,224,693.08	623,070,643.08	84,224,693.08	(623,070,643.08)
221.14- Dominican Power Partners	0.00	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	87,327,400.56	334,113,762.00	87,327,400.56	(334,113,762.00)
4.2.- Unidad de Electrificación Rural y Suburbana (UERS)						
4.2.111.- Sueldos Fijos (UERS)	0.00	0.00	19,658,639.00	19,658,639.00	19,658,639.00	(19,658,639.00)
4.2.121.- Sueldos Personal Contratado y/o Igualado (UERS-BOMBILLOS)	0.00	0.00	1,527,213.38	1,527,213.38	1,527,213.38	(1,527,213.38)
4.2.183.- Prestaciones Laborales (UERS-BOMBILLOS)	0.00	0.00	5,666,548.18	5,666,548.18	5,666,548.18	(5,666,548.18)
4.2.2.1.- Unidad de Electrificación Rural y Suburbana (UERS)	0.00	0.00	60,475,000.00	307,261,361.44	60,475,000.00	(307,261,361.44)
4.3.- Programa Reducción Asignaciones (PRA)	0.00	0.00	19,056,454.01	19,056,454.01	19,056,454.01	(19,056,454.01)
4.3.111.- Sueldos Fijos (PRA)	0.00	0.00	17,067,332.29	17,067,332.29	17,067,332.29	(17,067,332.29)
4.3.183.- Prestaciones Laborales (PRA)	0.00	0.00	1,989,121.72	1,989,121.72	1,989,121.72	(1,989,121.72)
4.3.2.1.- Programa Reducción Asignaciones (PRA)	0.00	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
711.1 Compras de Acciones y Participaciones de Capital Internas	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Pago acciones de EDEESTE a TCW)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
9.- Egresos Financieros Corrientes	5,448,333.33	27,241,666.65	13,705,249.45	112,390,904.72	8,256,916.12	(85,149,238.07)
911.1-Intereses Pagados	5,448,333.33	27,241,666.65	12,790,094.48	99,212,940.09	7,341,761.15	(71,971,273.44)
931.2-Comisiones Pagadas	0.00	0.00	915,154.97	13,177,963.63	915,154.97	(13,177,963.63)
Total Egresos Operativos	1,377,290,508.56	6,34,365,042.80	791,739,616.99	6,332,877,078.39	(585,556,891.57)	(5,698,512,635.29)
Balance Neto Corriente del Periodo (I-E)	3,489,182,782.03	23,698,001,410.15	207,462,296.57	(1,933,856,958.03)	(3,281,720,485.46)	2,191,962,534.53

	PROGRAMADO		EJECUTADO		VARIACION	
	JULIO	ACUMULADO	JULIO	ACUMULADO	PERIODO	ACUMULADO
						0,00
FLUJO DE ACTIVIDAD DE INVERSION						0,00
						0,00
422- Ingresos de Capital	0,00	0,00	238.010.653,69	2.717.681.570,52	238.010.653,69	(2.717.681.570,52)
41.- Secretariado Técnico de la Presidencia (STP)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
421.1.- EDENORTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
421.2.- EDESUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
421.3.- EDEESTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42.- Recursos Externos	0,00	0,00	238.010.653,69	2.717.681.570,52	238.010.653,69	(2.717.681.570,52)
C.422.2.1.- Hidroeléctrica	0,00	0,00	225.079.960,29	2.024.485.840,54	225.079.960,29	(2.024.485.840,54)
422.2.1.1.- Central Hidroeléctrica Pinalito	0,00	0,00	225.079.960,29	346.513.938,17	225.079.960,29	(346.513.938,17)
422.2.1.2.- Minicentrales Hidroeléctrica Fase II	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
422.2.1.3.- Central Hidroeléctrica Palominó	0,00	0,00	0,00	119.473.091,50	0,00	(119.473.091,50)
422.2.1.4.- Proyectos Las Placetas	0,00	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	0,00
4.2.2.2.- Transmisión	0,00	0,00	12.930.693,40	693.195.729,98	12.930.693,40	(693.195.729,98)
422.2.2.1.- Construcción 2do. Anillo	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
422.2.2.2.- Línea de Transmisión 345 KV Santo Domingo- Santiago	0,00	0,00	9.163.030,90	689.428.067,48	9.163.030,90	(689.428.067,48)
422.2.2.3.- Construcción dos subestaciones móviles	0,00	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	3.767.662,50	3.767.662,50	(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	0,00
422.3.2.- Transmisión	0,00	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	0,00
422.4.2.- Ingresos por Pagares completivo de Bonos	0,00	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	0,00
525- Egresos de Capital	0,00	0,00	238.010.653,69	2.717.681.570,52	238.010.653,69	(2.717.681.570,52)
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	0,00
525.1.2. EDESUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
525.1.3. EDEESTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2.- Recursos Externos	0,00	0,00	238.010.653,69	2.717.681.570,52	238.010.653,69	(2.717.681.570,52)
5.2.1.- Hidroeléctrica	0,00	0,00	225.079.960,29	2.024.485.840,54	225.079.960,29	(2.024.485.840,54)
525.2.1.1.- Central Hidroeléctrica Pinalito	0,00	0,00	225.079.960,29	346.513.938,17	225.079.960,29	(346.513.938,17)
525.2.1.2.- Minicentrales Hidroeléctrica Fase II	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
525.2.1.3.- Central Hidroeléctrica Palominó	0,00	0,00	0,00	119.473.091,50	0,00	(119.473.091,50)
525.2.1.4.- Proyectos Las Placetas	0,00	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	0,00
5.2.2.- Transmisión	0,00	0,00	12.930.693,40	693.195.729,98	12.930.693,40	(693.195.729,98)
525.2.2.1.- Construcción 2do. Anillo	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
525.2.2.2.- Línea de Transmisión 345 KV Santo Domingo- Santiago	0,00	0,00	9.163.030,90	689.428.067,48	9.163.030,90	(689.428.067,48)
525.2.2.3.- Construcción 2 subestaciones móviles	0,00	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	3.767.662,50	3.767.662,50	(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	0,00
525.3.2.- Transmisión	0,00	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	0,00
525.4.2.- Transmisión	0,00	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	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
						0,00
I.8- Ingresos Financieros	0,00	0,00	28.795.355,43	1.326.114.600,27	28.795.355,43	(1.326.114.600,27)
1812.1.- Préstamo Acuerdo Palmará	0,00	0,00	28.795.355,43	47.954.776,34	28.795.355,43	(47.954.776,34)
1812.2.- Préstamos a Corto Plazo	0,00	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	0,00
1721.1.- Cancelación de Certificados	0,00	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	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	0,00
599.1.9.- Ingresos por ventas de bonos	0,00	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	0,00	35.938.723,20	0,00	(35.938.723,20)
E.8- Egresos Financieros	119.075.833,33	595.379.166,65	187.644.936,47	1.470.506.861,46	68.569.103,14	(875.127.694,81)
E812.1.- Amortización Préstamos Acuerdo Palmará	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
E812.2.- Amortización Préstamos a Corto Plazo	0,00	0,00	996.913,27	2.944.391,17	996.913,27	(2.944.391,17)
E814.1.- Amortización Préstamos a Largo Plazo	119.075.833,33	595.379.166,65	0,00	0,00	(119.075.833,33)	595.379.166,65
E721.1.- Apertura Certificado Financiero	0,00	0,00	250.000,00	250.000,00	250.000,00	(250.000,00)
E814.2.- Línea de Crédito Generador San Felipe	0,00	0,00	144.516.800,00	431.026.000,00	144.516.800,00	(431.026.000,00)
E814.3.- Línea de Crédito Odebrecht-Pinalito	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
E911.2.- Clas. por Cob. Hidroeléctrica-Línea de Crédito Odebrecht-Pinalito	0,00	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	0,00
E341.6.- Suministro de Combustible para plantas	0,00	0,00	5.942.500,00	39.937.100,00	5.942.500,00	(39.937.100,00)
E871.- Abono a préstamos a Corto Plazo (Intereses-Bonos)	0,00	0,00	35.938.723,20	989.938.723,20	35.938.723,20	(989.938.723,20)
7311.- Compra de Acciones y Participaciones de Capital Intermas	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Balance de actividad de Financiamiento	(119.075.833,33)	(595.379.166,65)	(158.849.581,04)	(144.392.261,19)	39.773.747,71	(450.986.905,46)
ACTIVIDAD POR APOORTE GOBIERNO CENTRAL						0,00
						0,00
4.- Ingresos por Aportes del Gobierno (Transferencias de la Administración Central)	1.272.592.565,00	6.362.962.825,00	993.665.476,01	7.790.420.280,08	(278.927.088,99)	(1.427.457.455,08)
412.1.- Aporte Deficit de Caja	1.272.592.565,00	6.362.962.825,00	693.665.476,01	5.756.400.029,35	(578.927.088,99)	(606.558.795,65)
412.2.- Aporte Deficit Adicional en RDS	0,00	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	0,00
412.4.- Programa Reducción Apagones	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
412.5.- Aporte S. E. H. Instituciones no Cortables	0,00	0,00	300.000.000,00	2.034.016.250,73	300.000.000,00	(2.034.016.250,73)
412.6.- Aporte S. E. H. Contingencia Préstamos	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
412.7.- Otros Aportes S. E. H. (Tratamiento Olga)	0,00	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	0,00
4.- Egresos por Distribución Aportes del Gobierno.	4.642.699.513,70	9.285.399.027,40	987.779.446,17	6.646.409.829,76	3.654.920.067,53	(6.646.409.829,76)
4.1.- Aportes Sec. de Estado de Hacienda	0,00	0,00	693.665.476,01	4.652.940.931,29	693.665.476,01	(4.652.940.931,29)
435.1. EDENORTE	0,00	0,00	290.103.133,88	1.387.166.457,22	290.103.133,88	(1.387.166.457,22)
435.2. EDESUR	0,00	0,00	180.375.000,00	937.536.770,10	180.375.000,00	(937.536.770,10)
435.3. EDEESTE	0,00	0,00	223.189.342,13	2.328.237.703,97	223.189.342,13	(2.328.237.703,97)
435.4. CDEEE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00
435.2.2. EDESUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
435.2.3. EDEESTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
435.2.4. CDEEE	0,00	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	0,00
435.3.2. EDESUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
435.3.3. EDEESTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.- Pago Facturación Inst. Gub. No Cortables	0,00	0,00	294.113.970,16	1.993.468.898,47	294.113.970,16	(1.993.468.898,47)
435.4.1. EDENORTE	0,00	0,00	86.465.772,86	596.963.659,03	86.465.772,86	(596.963.659,03)
435.4.2. EDESUR	0,00	0,00	102.275.020,43	721.464.979,62	102.275.020,43	(721.464.979,62)
435.4.3. EDEESTE	0,00	0,00	105.373.176,87	675.040.259,82	105.373.176,87	(675.040.259,82)
435.4.4. CDEEE (Comisión 2%)	0,00	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	0,00
Balance de Actividad Aporte Gobierno Central (G-H)	(3.370.106.948,70)	(2.922.436.202,40)	5.886.029,84	1.144.010.450,32	(3.375.992.978,54)	5.218.952.374,68
Resumen						
Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)	3.489.182.782,03	23.698.001.410,15	207.462.296,57	(1.393.856.958,03)	(3.281.720.485,46)	2.191.062.534,83
Balance de Capital.- Actividades de Inversión (C-D)	0,00	0,00	0,0			

Anexo 5

Flujo de Caja

EGEHID



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

DESCRIPCIÓN	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Mayo	Junio	Julio	Acumulado	Mayo	Junio	Julio	Acumulado	Absoluto	%	Absoluto	%
-D Flujo Actividad de Financiamientos												
D.1 Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	540,000,000.00	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	540,000,000.00	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 Préstamos 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 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.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	540,000,000.00	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)	375,913,607.40	338,817,176.23	345,162,136.68	1,855,935,858.12	(529,862,744.35)	1,015,308.26	48,431,006.58	(489,109,888.58)	(296,731,130.10)	-85.97%	(2,345,045,746.70)	-126.35%
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	540,000,000.00	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	375,913,607.40	338,817,176.23	345,162,136.68	1,855,935,858.12	10,137,255.65	1,015,308.26	48,431,006.58	50,890,111.42	(296,731,130.10)	-85.97%	(1,805,045,746.70)	-97.26%
Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos)	914,093,898.53	1,290,007,505.93	1,628,824,682.16	118,050,960.72	109,357,501.65	119,494,757.30	120,510,065.56	118,050,960.72	(1,508,314,616.60)	-92.60%	0.00	0.00%
Efectivo en Banco al Final del Periodo	1,290,007,505.93	1,628,824,682.16	1,973,986,818.84	1,973,986,818.84	119,494,757.30	120,510,065.56	168,941,072.14	168,941,072.14	(1,805,045,746.70)	-91.44%	(1,805,045,746.70)	-91.44%

Anexo 6

Flujo de Caja

ETED



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

DESCRIPCIÓN	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Mayo	Junio	Julio	Acumulado	Mayo	Junio	Julio	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 Préstamos a Corto Plazo				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2.2- Amortización Préstamos a Largo Plazo				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2.3- Apertura Certificado Financiero				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 Eléctrico 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)	6,823,001.21	17,587,118.13	29,439,981.13	83,983,250.46	(39,788,209.78)	(24,051,476.03)	12,141,217.50	(50,766,202.16)	(17,298,763.63)	-58.76%	(134,749,452.62)	-160.45%
Balance de Capital- Actividades de Inversión	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	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 (Déficit) del Periodo	6,823,001.21	17,587,118.13	29,439,981.13	83,983,250.46	(39,788,209.78)	(24,051,476.03)	12,141,217.50	(50,766,202.16)	(17,298,763.63)	-58.76%	(134,749,452.62)	-160.45%
Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos)	30,133,149.99	36,956,151.20	54,543,269.33	88,796,266.15	49,008,056.37	24,956,580.34	87,864,000.00	87,864,000.00	(29,586,688.99)	-54.24%	87,864,000.00	100.00%
Efectivo en Banco al Final del Periodo	36,956,151.20	54,543,269.33	83,983,250.46	83,983,250.46	49,008,056.37	24,956,580.34	37,097,797.84	37,097,797.84	(46,885,452.62)	-55.83%	(46,885,452.62)	-55.83%

Anexo 7

Resolución

SIE-47-2009



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-47-2009

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”.*



**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 los valores base de la tarifa a ser aplicados a partir del mes de junio del año 2005.
- 8) La Resolución SIE-33-2005 de fecha veintiocho (28) de abril del 2005, modificó la fórmula de cálculo de las tarifas 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.
- 9) 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.
- 10) Que a la fecha de cálculo de la tarifa correspondiente al mes de julio, no se encontraban disponibles los precios del carbón correspondientes a las publicaciones Coal Platt's Report y McCloskey' Coal Report del primer semestre del año 2009, por lo que se ha utilizado el promedio correspondiente al primer trimestre de las referidas publicaciones.

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 Veintiséis (26) de Junio 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 Veintiséis (26) de Junio del 2009, anexa a la presente, la cual provee el dispositivo transcrito a continuación,

RESUELVE:

ARTÍCULO 1.- La diferencia en los precios que arroje el cálculo de la tarifa del mes de julio, cuando estén disponibles todos los precios correspondientes al carbón según lo establecido en las Resoluciones SIE-33-2005 y SIE-36-2005 para el cálculo de la tarifa, será ajustada en la tarifa del mes siguiente.



**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 usuarios del servicio público desde el día primero (1ero.) hasta el día 31 del mes de julio de 2009, serán las siguientes:

Bloque	Concepto	Tarifa	
		Nueva Base Sept-03	Jul-09
BTS1	Cargos Fijos para Tarifa BTS1		
	Menores o iguales a 50 kWh	9.98	14.09
	> a 50 kWh < o iguales a 75 kWh	23.51	33.20
	> a 75 kWh < o iguales a 100 kWh	36.06	50.92
	> a 100 kWh < o iguales a 125 kWh	48.55	68.55
	> a 125 kWh < o iguales a 150 kWh	61.02	86.16
	> a 150 kWh < o iguales a 175 kWh	73.51	103.80
	> a 175 kWh	79.07	111.65
	0-75 kwh	5.04	7.12
	76-200 kwh	5.04	7.12
	201-300 kwh	5.04	7.12
	301-400 kwh	6.21	8.77
	401-500 kwh	6.21	8.77
	501-600 kwh	6.21	8.77
601-700 kwh	6.21	8.77	
701 - 1000 kwh	6.21	8.77	
> 1000 kWh	6.21	8.77	
BTS2	Cargo Fijo	51.11	72.17
	0-75 kwh	5.04	7.12
	76-200 kwh	5.04	7.12
	201-300 kwh	5.04	7.12
	301-400 kwh	6.21	8.77
	401-500 kwh	6.21	8.77
	501-600 kwh	6.21	8.77
	601-700 kwh	6.21	8.77
	701 - 1000 kwh	6.21	8.77
	> 1000 kWh	6.21	8.77
BTD	Cargo Fijo	117.87	166.43
	Energía	4.03	5.69
	Potencia Máxima	543.68	767.67
BTH	Cargo Fijo	89.88	126.91
	Energía	3.96	5.59
	Potencia Máxima fuera de punta	138.57	195.66
	Potencia Máxima en horas de punta	772.73	1091.09
MTD1	Cargo Fijo	117.87	166.43
	Energía	4.03	5.69
	Potencia Máxima	229.65	324.26
MTD2	Cargo Fijo	117.87	166.43
	Energía	4.03	5.69
	Potencia Máxima	170.26	240.41
MTH	Cargo Fijo	89.88	126.91
	Energía	3.96	5.59
	Potencia Máxima fuera de punta	53.23	75.16
	Potencia Máxima en horas de punta	538.90	760.92

Párrafo I: Las tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de mayo de 2009: CPI = 213.856, Tasa de Cambio = RD\$36.0028 por US\$1.0 promediada desde 22 de mayo del 2009 hasta el 23 de junio del 2009 y publicada al día 25 de junio por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No.6 =52.2375 US\$/Bbl, Carbón Mineral = US\$69.00/ton, Gas Natural = US\$3.5966/MMBTU, Índice de Cobranza = 0.810.



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

"Garantía de Todos"

"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"

ARTÍCULO 3.- 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 julio de 2009, serán las siguientes:

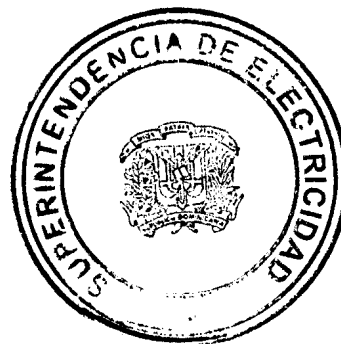
Tarifa	Concepto	Valores Base	
		Sep-02	Tarifa
		Facturación Julio a US\$52.2375/Bbl	
Cargos Fijos para Tarifa BTS1			
BTS1	Menores o iguales a 50 kWh	4.54	15.03
	> a 50 kWh < o iguales a 75 kWh	10.86	35.90
	> a 75 kWh < o iguales a 100 kWh	16.71	55.26
	> a 100 kWh < o iguales a 125 kWh	22.54	74.54
	> a 125 kWh < o iguales a 150 kWh	28.36	93.78
	> a 150 kWh < o iguales a 175 kWh	34.19	113.06
	> a 175 kWh	36.79	121.64
	0-75 Kwh	2.24	7.40
	76-200 Kwh	2.24	7.40
	201-300 Kwh	2.24	7.40
	301-400 Kwh	2.79	9.22
	401-500 Kwh	2.79	9.22
	501-600 Kwh	2.79	9.22
	601-700 Kwh	2.79	9.22
	700-1000 Kwh	2.79	9.22
>1000 Kwh	2.79	9.22	
BTS2	Cargo Fijo	23.74	78.49
	0-75 Kwh	2.24	7.40
	76-200 Kwh	2.24	7.40
	201-300 Kwh	2.24	7.40
	301-400 Kwh	2.79	9.22
	401-500 Kwh	2.79	9.22
	501-600 Kwh	2.79	9.22
	601-700 Kwh	2.79	9.22
	700-1000 Kwh	2.79	9.22
>1000 Kwh	2.79	9.22	
BTD	Cargo Fijo	54.89	181.50
	Energía	1.77	5.85
	Potencia Máxima	253.59	838.55
BTH	Cargo Fijo	41.83	138.31
	Energía	1.74	5.75
	Potencia Máxima fuera de punta	64.55	213.44
	Potencia Máxima en horas de punta	360.47	1191.97
MTD1	Cargo Fijo	54.89	181.50
	Energía	1.77	5.85
	Potencia Máxima	107.05	353.98
MTD2	Cargo Fijo	54.89	181.50
	Energía	1.77	5.85
	Potencia Máxima	79.34	262.35
MTH	Cargo Fijo	41.83	138.31
	Energía	1.74	5.75
	Potencia Máxima fuera de punta	24.73	81.77
	Potencia Máxima en horas de punta	251.36	831.17

Párrafo I: Las tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de mayo de 2009: CPI = 213.856, Tasa de Cambio = RD\$36.0028 por US\$1.0 promediada desde 22 de mayo del 2009 hasta el 23 de junio del 2009 y publicada al día 25 de junio por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No.6 = US\$52.2375/Bbl, Índice de Cobranza = 0.810



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

“Garantía de Todos”



“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”

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 julio de 2009, el cargo por energía en base a los valores siguientes:

Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público	
Bloque Tarifas	Facturación Jul-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 Jul-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 2 y 3 y los establecidos en el artículo 4, 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 2 y 3 y los establecidos en el artículo 4, 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.

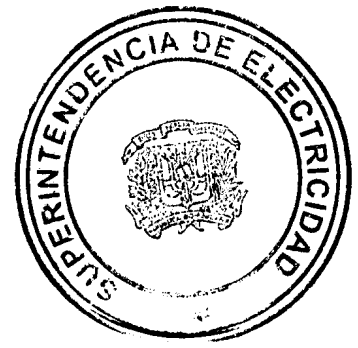
Párrafo III: En el rango de 0-75 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS2, toda la energía será valorada al precio establecido en el artículo 4 de la presente Resolución, según el sistema que corresponda.

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 4 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 4 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 4 de la presente Resolución según el sistema que corresponda.

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 4 de la presente Resolución según el sistema que corresponda.



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

“Garantía de Todos”

“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”

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 4 de la presente Resolución según el sistema que corresponda.

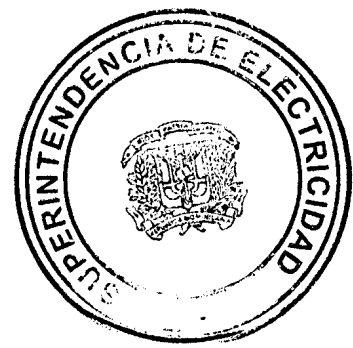
Párrafo IX: En el rango de 601-700 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS-2 los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango, los próximos 125 Kwh a precio del segundo rango, los siguientes 100 Kwh al precio del tercer rango, los próximos 100 Kwh a precio del cuarto rango, los siguientes 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 4 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 4 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 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 4 de la presente Resolución, según el sistema a que corresponda. La diferencia entre los precios contenidos de los artículos 2 y 3 y los establecidos en el artículo 4, 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 5: Las Empresas de Distribución deberán facturar a los usuarios del servicio público durante el período comprendido entre el 1ro. y el 30 de julio de 2009, los cargos fijos y de potencia en base a los valores siguientes:



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

"Garantía de Todos"

"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"

Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público.	
Bloque Tarifas	Facturación Jul-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

Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público de los Sistemas Aislados	
Bloque Tarifas	Facturación Jul-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



**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 del artículo 5 y los establecidos en los artículos 2 y 3 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 6: Ordenar la publicación de la presente Resolución en un diario de circulación nacional.

Dada en Santo Domingo, República Dominicana a los veintinueve (29) días del mes de junio del año dos mil nueve (2009).



Francisco Antonio Méndez
Superintendente de Electricidad

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 Julio 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	2.87	13.64	16.52	21.71
Mar-09	2.97	8.10	14.26	25.33	47.04
Abr-09	9.60	16.48	14.89	40.97	88.01
May-09	18.21	21.30	14.43	53.94	141.95
Jun-09	21.99	27.23	18.32	67.54	209.48
Jul-09	24.27	38.87	16.27	79.42	288.90
Total General	77.04	114.85	97.01	288.90	

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 Julio de 2009

Valores en millones de dólares

Mes	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Total	Acumulado
Ene-09	2.10	0.00	15.70	17.80	17.80
Feb-09	2.64	2.87	15.10	20.61	38.42
Mar-09	10.06	8.10	16.83	34.99	73.41
Abr-09	13.07	16.48	18.76	48.32	121.72
May-09	18.21	21.30	18.95	58.46	180.18
Jun-09	37.98	43.49	29.07	110.54	290.72
Jul-09	29.02	43.79	24.35	97.16	387.88
Total General	113.09	136.03	138.75	387.88	

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

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

Generador	Balance Pendiente en US\$			Total Blice Pendiente en US\$
	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	
AES Andrés	0.01	0.00	3.97	3.98
CEPP	13.95	0.00	0.00	13.95
TCC	0.00	11.76	0.00	11.76
EGEHAINA	23.50	38.35	0.21	62.05
EGEITABO	27.83	47.19	29.27	104.29
PALAMARA	11.64	9.20	0.00	20.84
MONTERIO	0.00	5.47	0.00	5.47
METALDOM	0.00	0.14	0.48	0.63
AES DPP	0.11	0.00	63.05	63.16
EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00
CECUSA	0.00	0.00	0.03	0.03
LAESA	0.00	2.75	0.00	2.75
Subtotal	77.04	114.85	97.01	288.90
CDEEE	11.58	4.20	29.88	45.66
EGEHID	23.07	12.86	11.70	47.63
ETED	1.40	4.12	0.17	5.69
Subtotal	36.05	21.18	41.74	98.98
Total	113.09	136.03	138.75	387.88

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

Generador	Facturación				Pagos				Balance			
	Blce. Concil al 31 Dic. 2008	Blce. Pend Ene-jun 2009	Jul-09	Total	Blce. Concil al 31 Dic.	Blce. Pend Ene-jun 2009	Jul-09	Total	Blce. Concil al 31 Dic. 2008	Blce. Pend Ene-jun 2009	Jul-09	Total
AES Andrés	0.00	4.97	3.24	8.22	0.00	1.00	3.24	4.24	0.00	3.97	0.01	3.98
CEPP	0.00	12.99	3.85	16.84	0.00	2.80	0.09	2.89	0.00	10.19	3.76	13.95
TCC	0.00	9.20	4.73	13.93	0.00	1.19	0.98	2.17	0.00	8.01	3.75	11.76
EGEHAINA	1.56	48.00	21.03	70.58	1.56	6.97	0.01	8.53	0.00	41.03	21.02	62.05
EGEITABO	0.29	89.18	20.67	110.13	0.29	5.55	0.00	5.84	0.00	83.63	20.67	104.29
PALAMARA	0.00	18.07	14.25	32.32	0.00	9.26	2.21	11.48	0.00	8.80	12.04	20.84
MONTERIO	0.00	4.09	3.74	7.83	0.00	2.13	0.24	2.36	0.00	1.96	3.50	5.47
METALDOM	0.00	0.10	0.73	0.83	0.00	0.10	0.10	0.21	0.00	0.00	0.63	0.63
AES DPP	3.55	54.87	11.27	69.70	3.55	2.98	0.00	6.53	0.00	51.89	11.27	63.16
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
CECUSA	0.00	0.00	0.06	0.06	0.00	0.00	0.03	0.03	0.00	0.00	0.03	0.03
LAESA	0.00	1.92	5.05	6.96	0.00	1.92	2.30	4.21	0.00	0.00	2.75	2.75
Sub-Total	5.39	243.39	88.62	337.40	5.39	33.90	9.20	48.50	0.00	209.48	79.42	288.90
CDEEE	0.00	50.37	15.99	66.36	0.00	13.36	7.33	20.70	0.00	37.01	8.66	45.66
EGEHID	0.99	41.75	9.09	51.82	0.99	3.21	0.00	4.20	0.00	38.54	9.09	47.63
ETED	0.00	5.93	0.14	6.08	0.00	0.25	0.14	0.39	0.00	5.69	0.00	5.69
Sub-Total	0.99	98.05	25.22	124.26	0.99	16.82	7.47	25.28	0.00	81.23	17.74	98.98
Total	6.39	341.44	113.83	461.66	6.39	50.72	16.67	73.78	0.00	290.72	97.16	387.88

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

Generador	Facturación									Pagos									Balance									
	Blce. Concil al 31 Dic. 2008	Blce. Pend Enero 2009	Blce. Pend Feb 2009	Blce. Pend Marzo 2009	Blce. Pend Abril 2009	May-09	Junio mas cesion de credito	Jul-09	Total	Blce. Concil al 31 Dic. 2008	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	Total	Blce. Concil al 31 Dic. 2008	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	Total	
RES Andrés	0.00	0.00	0.00	0.00	0.13	0.00	0.00	0.99	1.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.13	0.00	0.00	0.98	1.11	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01
CEPP	0.00	0.00	1.13	2.83	2.97	2.86	3.17	3.76	16.72	0.00	0.00	1.13	1.64	0.00	0.00	0.00	2.78	0.00	0.00	0.00	1.19	2.97	2.86	3.17	3.76	13.95	13.95	
TCC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.16	0.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.16	0.16	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	0.46	2.95	7.00	7.49	8.37	26.28	0.00	0.00	0.00	0.15	2.61	0.02	0.00	2.78	0.00	0.00	0.00	0.31	0.35	6.98	7.49	8.37	23.50	23.50	
ESEITARO	0.00	0.00	0.00	5.52	6.28	6.54	6.65	6.89	31.88	0.00	0.00	0.00	4.95	0.00	0.00	0.00	4.95	0.00	0.00	0.00	1.47	6.28	6.54	6.65	6.89	27.83	27.83	
PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.08	1.07	4.17	4.69	5.24	15.25	0.00	0.00	0.00	0.08	1.07	2.46	0.00	3.61	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.71	4.69	5.24	11.64	11.64	
MONTERIO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.08	0.00	0.09	0.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.08	0.00	0.09	0.17	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	0.10	0.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
RES DPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.11	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	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	
GEQUISA	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	
DAESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.23	1.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.23	1.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Sub-Total	0.00	0.00	1.13	8.89	13.41	20.77	21.99	26.83	93.03	0.00	0.00	1.13	5.92	3.81	2.56	0.00	2.56	15.99	0.00	0.00	0.00	2.97	9.60	18.21	21.99	24.27	77.04	
CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	13.91	6.06	19.99	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	2.90	5.49	8.41	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11.01	0.57	11.58	
EGEHID	0.99	2.62	3.50	7.10	3.47	0.63	3.58	4.18	26.07	0.99	0.51	0.86	0.00	0.00	0.63	0.00	2.99	0.00	2.10	2.64	7.10	3.47	0.00	3.58	4.18	23.07	23.07	
ETED	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.40	0.03	1.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.63	0.63	0.00	0.00	0.00	0.00	1.40	0.00	1.40	1.40	1.40	
Sub-Total	0.99	2.62	3.50	7.11	3.47	0.63	18.89	10.27	47.48	0.99	0.51	0.86	0.01	0.00	0.63	2.90	5.52	11.43	0.00	2.10	2.64	7.10	3.47	0.00	15.99	4.75	36.05	
Total	0.99	2.62	4.64	16.00	16.88	21.40	40.88	37.10	140.51	0.99	0.51	1.99	5.94	3.81	3.19	2.90	8.08	27.42	0.00	2.10	2.64	10.06	13.07	18.21	37.98	29.02	113.09	

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

Unid	Generador	Facturación							Pagos							Balance										
		Blce. Pend Enero 2009	Blce. Pend Feb 2009	Blce. Pend Marzo 2009	Blce. Pend Abril 2009	May-09	Junio mas cesion de credito	Jul-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	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	Total	
	AES Andres	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.03	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	0.03	0.03	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.03	0.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	TOC	0.00	0.01	0.00	2.82	3.08	3.29	3.75	12.95	0.00	0.00	0.00	1.19	0.00	0.00	0.00	1.19	0.00	0.01	0.00	1.63	3.08	3.29	3.75	11.76	
	ESEHAINA	0.00	0.00	0.00	9.04	9.32	10.64	12.54	41.53	0.00	0.00	0.00	3.00	0.00	0.18	0.01	3.19	0.00	0.00	0.00	6.04	9.32	10.46	12.53	38.35	
	EGEITABO	0.00	4.37	8.10	8.81	8.88	9.12	9.41	48.69	0.00	1.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.50	0.00	2.87	8.10	8.81	8.88	9.12	9.41	47.19	
	PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	1.99	6.08	6.79	14.86	0.00	0.00	0.00	0.00	1.99	3.67	0.00	5.66	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.41	6.79	9.20	
	MONTERIO	0.00	0.00	0.00	0.00	1.05	2.95	3.50	7.51	0.00	0.00	0.00	0.00	1.04	1.00	0.00	2.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	1.95	3.50	5.47	
	RIETALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.14	0.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.00	0.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.14	0.14	
	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	1.92	3.75	5.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.92	1.00	2.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.75	
	Sub-Total	0.00	4.38	8.10	20.67	24.33	34.13	39.94	131.54	0.00	1.50	0.00	4.19	3.03	6.90	1.06	16.68	0.00	2.87	8.10	16.48	21.30	27.23	38.87	114.85	
	CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.68	6.04	11.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.68	1.84	7.52	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.20	4.20	
	EGEHID	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12.78	0.71	13.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.64	0.00	0.64	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12.14	0.71	12.86	
	ETED	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.17	0.03	4.19	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.03	0.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.12	4.12	
	Sub-Total	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22.63	6.78	29.41	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.36	1.87	8.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	16.26	4.91	21.18	
	Total	0.00	4.38	8.10	20.67	24.33	56.75	46.72	160.95	0.00	1.50	0.00	4.19	3.03	13.26	2.93	24.92	0.00	2.87	8.10	16.48	21.30	43.49	43.79	136.03	

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

Generador	Facturación										Pagos										Balance										
	Bice. Nov 2008	Bice. Concil al 31 Dic. 2008	Bice. Pend Enero 2009	Bice. Pend Feb 2009	Bice. Pend Marzo 2009	Bice. Pend Abril 2009	May-09	Jun-09	Jul-09	Total	Bice. Nov 2008	Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008	Bice. Pend Enero 2009	Bice. Pend Feb 2009	Bice. Pend Marzo 2009	Bice. Pend Abril 2009	May-09	Jun-09	Jul-09	Total	Bice. Nov 2008	Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008	Bice. Pend Enero 2009	Bice. Pend Feb 2009	Bice. Pend Marzo 2009	Bice. Pend Abril 2009	Bice. Pend Mayo 2009	Junio mas cesion de credito	Jul-09	Total	
AES Andrés	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.87	0.00	3.97	2.23	7.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.87	0.00	0.00	2.23	3.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.97	0.00	3.97
CEPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.06	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TEC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.82	0.82	0.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
EGEAINA	0.00	1.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.64	0.46	0.12	2.77	0.00	1.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.64	0.37	0.00	2.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.09	0.12	0.21
EGEITABO	0.00	0.29	5.19	3.99	3.57	4.04	4.00	4.12	4.37	29.56	0.00	0.29	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.29	0.00	0.00	5.19	3.99	3.57	4.04	4.00	4.12	4.37	29.27	0.00
PALMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.21	2.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.21	0.00	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	0.00	0.15	0.15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.15	0.00	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	0.00	0.00	0.48	0.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.48
AES DPP	3.55	0.00	0.00	12.63	10.70	10.85	10.44	10.14	11.27	69.58	3.55	0.00	0.00	2.98	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.53	0.00	0.00	0.00	0.00	9.65	10.70	10.85	10.44	10.14	11.27	63.05
EDEESTE	0.00	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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03
CECUSA	0.00	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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.06	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sub-Total	3.55	1.84	5.19	16.62	14.26	15.76	15.08	18.69	21.85	112.83	3.55	1.84	0.00	2.98	0.00	0.87	0.64	0.37	5.57	15.82	0.00	0.00	5.19	13.64	14.26	14.89	14.43	18.32	16.27	97.01	0.00
EGEHID	0.00	0.00	0.00	0.00	0.74	1.51	1.43	4.38	4.20	12.26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.74	1.51	1.43	3.82	4.20	11.70	0.00
ETED	0.00	0.00	0.00	0.00	0.17	0.00	0.00	0.20	0.09	0.46	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.17	0.00	0.00	0.00	0.17	0.00	0.17
Sub-Total	0.00	0.00	15.07	1.66	2.57	3.87	4.51	11.52	8.17	47.37	0.00	0.00	0.00	4.57	0.20	0.00	0.00	0.00	0.77	0.09	0.00	0.00	10.51	1.45	2.57	3.87	4.51	10.75	8.08	41.74	0.00
Total	3.55	1.84	20.26	18.28	16.83	19.63	19.59	30.20	30.01	160.20	3.55	1.84	4.57	3.18	0.00	0.87	0.64	1.13	5.66	21.44	0.00	0.00	15.70	15.10	16.83	18.76	18.95	29.07	24.35	138.75	0.00

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 Julio de 2009

Empresas Distribuidoras	Facturación							Total Acumulado en US\$
	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-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	236.09
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	38.34	37.40	34.70	38.02	37.97	58.75	46.72	291.91
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	37.86	26.60	24.65	26.20	24.58	31.91	30.01	201.82
Monto Facturado en el Mes	107.25	91.65	93.92	94.73	90.62	137.81	113.83	729.82
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
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
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	138.75
Total Balance Pendiente Mes anterior	435.87	245.97	274.84	280.03	306.46	319.26	347.82	387.88
Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)	543.12	337.62	368.77	374.75	397.08	457.07	461.66	1,165.69
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	235.24
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	300.08
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	242.49
Montos Pagados en el Mes	297.15	62.78	88.74	68.30	77.82	109.25	73.78	777.81
Balance Final de Facturación Pendiente de Pago	245.97	274.84	280.03	306.46	319.26	347.82	387.88	387.88

Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

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

Empresas Distribuidoras	Facturación							Total Acumulado en US\$
	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-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	49.21
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	6.89	5.66	4.08	4.56	4.92	6.33	6.04	38.47
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	21.43	8.12	2.24	2.36	3.08	6.93	3.88	48.05
Monto Facturado en el Mes	34.78	18.59	10.47	11.95	12.84	31.10	15.99	135.72
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
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
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
Total Balance Pendiente Mes anterior	13.80	47.34	51.02	46.58	42.65	34.86	50.37	45.66
Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)	48.59	65.93	61.49	58.53	55.49	65.96	66.36	149.53
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	37.80
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	38.96
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	27.11
Montos Pagados en el Mes	1.24	14.91	14.91	15.88	20.64	15.59	20.70	103.87
Balance Final de Facturación Pendiente de Pago	47.34	51.02	46.58	42.65	34.86	50.37	45.66	45.66

Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

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

Empresas Distribuidoras	Facturación							Total Acumulado en US\$
	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-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	181.87
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	31.46	31.74	30.63	33.47	33.05	35.48	40.68	236.49
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	16.43	18.48	22.41	23.84	21.49	20.40	26.13	149.19
Monto Facturado en el Mes	72.47	73.07	83.45	82.77	77.78	80.17	97.85	567.56
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	85.69	97.71
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	92.35	115.63
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	97.78	107.24
Total Balance Pendiente Mes anterior	422.06	198.63	223.83	233.45	263.80	284.40	275.81	320.57
Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)	494.53	271.69	307.28	316.22	341.58	364.57	373.66	989.62
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	95.27	10.54	16.54	17.56	12.23	25.07	19.01	196.23
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	106.84	21.16	27.14	18.17	32.49	37.19	17.40	260.38
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	93.79	16.17	30.15	16.68	12.47	26.50	16.68	212.44
Montos Pagados en el Mes	295.90	47.87	73.83	52.42	57.18	88.76	53.08	669.04
Balance Final de Facturación Pendiente de Pago	198.63	223.83	233.45	263.80	284.40	275.81	320.57	320.57

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

Al 31 de Julio del 2009
(Valores en Millones en US\$)

Generador	Balance Pendiente Intereses Corrientes en US\$			Balance Total Pendiente en US\$
	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	
AES Andrés	0.01	0.01	0.94	0.97
CEPP	0.00	0.00	0.00	0.00
TCC	0.01	1.25	0.00	1.25
EGEHAINA	0.00	2.62	0.00	2.62
EGEITABO	0.20	1.98	1.76	3.94
PALAMARA	0.19	0.00	0.03	0.22
MONTERIO	0.01	0.24	0.00	0.25
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00
AES DPP	0.01	0.00	5.42	5.43
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00
Sub-Total	0.42	6.09	8.16	14.68
CDEEE	0.01	2.33	2.29	4.63
EGEHID	0.31	0.39	0.09	0.79
ETED	0.00	0.00	0.00	0.00
SubTotal en US\$	0.32	2.72	2.38	5.42
Total Gral	0.74	8.81	10.54	20.10

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

Al 31 de Julio 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	0.14	0.19	0.00	0.33
EGEHAINA	0.00	0.00	0.38	0.38
EGEITABO	0.00	0.00	1.64	1.64
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	1.41	1.41
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00
Sub-Total	0.14	0.19	3.44	3.77
CDEEE	55.72	23.47	2.41	81.60
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	2.41	81.60
Total Gral	55.86	23.66	5.85	85.36

Total General en US\$	56.60	32.47	16.39	105.46
------------------------------	--------------	--------------	--------------	---------------

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

	Facturación				Pagos				
	Blce. Conciliado 2008	Blce. Pend. Ene-Jun 09	Jul-09	Total	Blce. Conciliado 2008	Blce. Pend. Ene-Jun 09	Jul-09	Total	Bce.
EdeNorte	0.12	0.64	0.00	0.76	0.00	0.02	0.00	0.02	0.74
EdeSur	1.07	7.68	0.10	8.85	0.04	0.00	0.00	0.04	8.81
EdeEste	1.52	8.98	0.43	10.93	0.38	0.00	0.00	0.38	10.54
Total	2.71	17.30	0.53	20.54	0.42	0.02	0.00	0.44	20.10

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

	Facturación				Pagos				
	Blce. Conciliado	Blce. Pend. Ene-Jun 09	Jul-09	Total	Blce. Conciliado 2008	Blce. Pend. Ene-Jun 09	Jul-09	Total	Bce.
EdeNorte	55.72	0.14	0.00	55.86	0.00	0.00	0.00	0.00	55.86
EdeSur	23.47	0.22	0.07	23.76	0.00	0.09	0.01	0.10	23.66
EdeEste	0.80	5.68	1.15	7.63	0.80	0.59	0.39	1.79	5.85
Total	79.99	6.04	1.22	87.25	0.80	0.68	0.41	1.89	85.36
Total Gral.	82.70	23.34	1.75	107.79	1.23	0.70	0.41	2.33	105.46

Balance Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidoras y los Generadores
Total Facturado y Cobrado
Al 31 de Julio 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- Jun 2009	Jul-09	Total	Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Blce. Pend. Ene- Jun 2009	Jul-09	Total Cobrado	
AES Andrés	0.00	2.79	0.00	2.80	0.00	0.02	0.00	0.02	2.78
AES DPP	0.00	0.00	0.01	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
CEPP	2.51	1.01	0.00	3.52	0.00	0.02	0.00	0.02	3.51
EGEHAINA	0.00	1.46	2.22	3.68	0.00	0.00	0.00	0.00	3.68
EGEITABO	0.00	0.16	0.77	0.92	0.00	0.14	0.00	0.14	0.78
LAESA	0.00	0.08	0.00	0.08	0.00	0.01	0.00	0.01	0.07
MAXON	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
METALDOM	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00
MONTERIO	0.00	0.15	0.00	0.15	0.00	0.14	0.00	0.14	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	5.65	3.00	11.17	0.00	0.33	0.00	0.33	10.84
EDENORTE	0.00	13.91	6.06	19.97	0.00	2.90	8.02	10.92	9.05
EDESUR	0.00	6.41	6.04	12.46	0.00	6.41	2.52	8.93	3.53
EDEESTE	0.00	28.44	3.84	32.27	0.00	7.10	0.00	7.10	25.17
EGEHID	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ETED	0.03	0.01	0.00	0.04	0.03	0.00	0.00	0.03	0.01
Sub-Total	0.03	48.76	15.94	64.74	0.03	16.41	10.54	26.99	37.75
Totales en US\$	2.55	54.41	18.94	75.91	0.03	16.74	10.54	27.32	48.59
Blce. Pendiente	2.51	37.67	8.40	48.59					

Anexo 9

Indicadores de Gestión

Enero-Julio 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)
Julio 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	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	2,725.504	2,967.313	3,098.570	3,283.842	255.260	224.000	243.436	254.233	259.335	268.484	291.383	1,796.131	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	218.797	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	606,217	-
Energía PRA (GWh)	143.274	179.393	181.550	186.448	12.930	13.900	12.574	14.327	13.777	14.005	14.167	95.680	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	77.698	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	2.168	3.568
Energía No-PRA (GWh)	2,582.230	2,787.920	2,917.020	3,097.394	242.330	210.100	230.862	239.906	245.558	254.479	277.216	1,700.451	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	1,228.147	2,235.769
Facturado No-PRA (millones RD\$)	7,418.159	9,455.779	10,902.376	12,385.989	981.400	931.400	865.746	949.202	1,034.035	1,125.749	1,219.132	7,106.663	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	198.139	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	6,413.8	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	178.822	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	12.18	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	16.13	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	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	3,275.302	3,491.607	3,670.381	3,900.047	316.708	281.511	302.733	309.843	316.094	329.223	345.628	2,201.741	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	273.890	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	373,817	-
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	250.882	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	142.706	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	3.981	8.139
Energía No-PRA (GWh)	2,944.690	3,099.578	3,226.806	3,402.279	277.795	249.237	269.673	273.073	281.637	292.857	306.586	1,950.859	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	1,448.223	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	10,084.437	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	281.161	498.852
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	10,552.707	12,671.488	13,851.4	15,583.0	1,242.931	1,087.112	1,326.839	1,201.559	1,279.444	1,349.805	1,564.922	9,052.6	17,204.7
Cobrado No-PRA (millones US\$)	353.678	381.257	417.570	451.416	35.000	30.488	37.109	33.460	35.520	37.484	43.343	252.406	465.0
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.20	12.84	12.53	17.90	12.11	13.28	11.46	12.12	11.99	12.54	13.52	12.44	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	19.41	19.04



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION
Información para el Cálculo del Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)
Julio 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	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	2,961.308	3,054.950	3,035.922	3,051.081	241.623	212.849	236.161	240.347	248.896	264.607	278.307	1,722.788	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	197.584	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	342,764	-
Energía PRA (GWh)	534.805	596.920	612.237	567.631	42.962	38.470	42.421	44.490	45.125	47.279	48.692	309.439	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	181.150	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	5.053	6.947
Energía No-PRA (GWh)	2,426.503	2,458.030	2,423.685	2,483.450	198.661	174.379	193.740	195.857	203.771	217.327	229.614	1,413.349	2,588.803
Facturación No-PRA (GWh)	1,696.941	1,621.490	1,585.259	1,647.170	128.364	134.306	126.638	132.720	136.713	144.258	150.696	953.696	1,770.156
Facturado No-PRA (millones RD\$)	9,464.926	9,914.501	9,620.978	9,797.447	766.072	796.835	749.176	786.042	772.844	900.194	1,006.738	5,777.901	11,144.041
Facturado No-PRA (millones US\$)	317.832	298.043	289.999	283.906	21.572	22.347	20.953	21.889	21.456	24.999	27.883	161.100	301.190
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	8,414.541	8,895.342	9,137.7	9,671.9	756.828	712.154	798.667	713.758	802.183	780.766	944.655	5,509.0	11,037.3
Cobrado No-PRA (millones US\$)	281.549	267.627	275.546	280.228	21.312	19.972	22.337	19.876	22.270	21.682	26.164	153.614	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	11.47	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	16.89	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	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	8,962.114	9,513.869	9,804.873	10,234.971	813.591	718.360	782.330	804.423	824.325	862.313	915.318	5,720.660	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	690.271	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	1,322,798	-
Energía PRA (GWh)	1,008.691	1,168.341	1,237.362	1,251.848	94.805	84.644	88.055	95.587	93.358	97.651	101.901	656.001	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	401.554	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	11.202	18.653
Energía No-PRA (GWh)	7,953.423	8,345.528	8,567.511	8,983.123	718.786	633.716	694.275	708.836	730.966	764.663	813.417	5,064.658	9,325.850
Facturación No-PRA (GWh)	4,867.660	5,044.738	5,633.152	6,114.645	503.022	494.277	473.362	507.548	529.815	553.565	568.475	3,630.066	6,625.790
Facturado No-PRA (millones RD\$)	28,634.323	33,314.852	36,198.952	38,701.847	3,112.823	3,026.849	2,911.370	3,124.133	3,187.448	3,648.859	3,957.519	22,969.001	42,960.886
Facturado No-PRA (millones US\$)	961.089	1,001.673	1,091.295	1,121.064	87.655	84.888	81.426	86.999	88.491	101.330	109.610	640.399	1,161.105
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	25,169.289	29,453.486	32,558.0	36,410.9	2,863.959	2,621.766	2,992.406	2,752.296	2,972.462	3,148.045	3,624.459	20,975.4	40,522.2
Cobrado No-PRA (millones US\$)	843.164	886.057	981.476	1,054.666	80.647	73.528	83.692	76.645	82.523	87.422	100.385	584.842	1,095.2
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.73	12.88	12.76	17.45	13.18	12.76	11.33	11.60	11.29	11.92	12.41	12.07	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	17.64	17.52



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas PRA

Julio 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	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía PRA (GWh)	143.274	179.393	181.550	186.448	12.930	13.900	12.574	14.327	13.777	14.005	14.167	95.680	190.607
Energía PRA : kWh/usuario	149.244	186.867	210.713	216.397	161.625	173.750	157.175	179.093	172.210	175.065	177.083	190.370	221.225
Valor de la Energía (millones RD\$)	411.196	760.625	769.772	790.540	54.823	58.936	53.314	60.748	58.413	59.382	60.066	405.683	695.457
Valor de la Energía (millones US\$)	13.798	22.876	23.212	22.931	1.544	1.653	1.491	1.692	1.622	1.649	1.664	11.314	19.395
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	18.325	31.414
% Pérdidas	92.6%	92.0%	86.4%	84.7%	79.2%	80.7%	74.8%	81.5%	82.4%	83.8%	82.7%	80.8%	83.5%
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	77.698	133.197
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	2.168	3.716
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	77.698	133.197
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	2.168	3.716
% 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%
Indice "CRI" - Mensual	7.4%	8.0%	13.6%	15.3%	20.8%	19.3%	25.2%	18.5%	17.6%	16.2%	17.3%	19.2%	16.5%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					17.7%	18.7%	19.8%	20.2%	20.6%	19.5%	18.9%		

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	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	250.882	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	221.236	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	1,063.740	1,823.555
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	29.669	50.860
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	33.657	57.698
% Pérdidas	94.3%	94.2%	91.4%	90.9%	88.0%	85.0%	82.7%	87.4%	86.2%	87.8%	88.2%	86.6%	88.6%
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	142.706	244.639
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	3.981	6.825
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	142.706	244.639
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	3.981	6.825
% 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%
Indice "CRI" - Mensual	5.7%	5.8%	8.6%	9.1%	12.0%	15.0%	17.3%	12.6%	13.8%	12.2%	11.8%	13.4%	11.4%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					10.7%	11.8%	12.8%	13.2%	13.7%	13.7%	13.7%		



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas PRA

Julio 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	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía PRA (GWh)	534.805	596.920	612.237	567.631	42.962	38.470	42.421	44.490	45.125	47.279	48.692	309.439	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	122.793	137.716
Valor de la Energía (millones RD\$)	1,534.891	2,530.941	2,595.886	2,406.756	182.160	163.112	179.866	188.636	191.330	200.464	206.455	1,312.023	2,249.182
Valor de la Energía (millones US\$)	51.452	76.098	78.302	69.834	5.130	4.574	5.031	5.253	5.312	5.567	5.718	36.584	62.716
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	42.724	73.241
% Pérdidas	91.9%	92.2%	89.5%	89.3%	86.3%	85.5%	83.0%	86.6%	86.7%	87.2%	87.6%	86.2%	87.7%
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	181.150	310.542
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	5.053	8.662
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	181.150	310.542
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	5.053	8.662
% 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%
Índice "CRI" - Mensual	8.1%	7.8%	10.5%	10.7%	13.7%	14.5%	17.0%	13.4%	13.3%	12.8%	12.4%	13.8%	12.3%
Índice "CRI" - Ultimos 6 meses					11.2%	12.0%	13.2%	13.4%	13.9%	14.1%	13.8%		

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	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía PRA (GWh)	1,008.691	1,168.341	1,237.362	1,251.848	94.805	84.644	88.055	95.587	93.358	97.651	101.901	656.001	1,124.574
Energía PRA : kWh/usuario	174.393	201.995	213.928	216.433	196.692	175.610	182.687	198.313	193.690	202.595	211.412	194.428	194.428
Valor de la Energía (millones RD\$)	2,894.944	4,953.767	5,246.416	5,307.834	401.975	358.891	373.355	405.288	395.840	414.039	432.059	2,781.446	4,768.193
Valor de la Energía (millones US\$)	97.161	148.973	158.238	154.002	11.319	10.065	10.442	11.286	10.989	11.498	11.967	77.567	132.972
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	94.706	162.353
% Pérdidas	92.8%	92.8%	89.7%	89.2%	86.0%	84.5%	81.8%	86.1%	85.9%	87.0%	87.2%	85.6%	85.6%
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	401.554	688.378
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	11.202	19.203
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	401.554	688.378
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	11.202	19.203
% 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%
Índice "CRI" - Mensual	7.2%	7.2%	10.3%	10.8%	14.0%	15.5%	18.2%	13.9%	14.1%	13.0%	12.8%	14.4%	14.4%
Índice "CRI" - Ultimos 6 meses					12.0%	12.9%	14.0%	14.3%	14.8%	14.7%	14.5%		



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas No PRA

Julio 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	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	2,582.230	2,787.920	2,917.020	3,097.394	242.330	210.100	230.862	239.906	245.558	254.479	277.216	1,700.451	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	1,228.147	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	606,217	-
% Pérdidas	49.3%	45.9%	37.5%	33.3%	28.32%	19.75%	33.02%	28.99%	24.98%	27.24%	30.92%	27.78%	29.42%
Facturado No-PRA (millones RD\$)	7,418.159	9,455.779	10,902.376	12,385.989	981.400	931.400	865.746	949.202	1,034.035	1,125.749	1,219.132	7,106.663	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	198.139	361.063
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	6,202.041	7,886.656	9,568.855	11,155.944	864.200	822.500	866.900	836.979	890.835	1,017.474	1,114.883	6,413.771	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	178.822	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%	90.25%	91.92%
Indice "CRI" - Mensual	42.4%	45.1%	54.9%	60.1%	63.12%	70.86%	67.06%	62.62%	64.63%	65.76%	63.17%	65.18%	64.88%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					63.90%	65.29%	66.01%	65.88%	65.87%	65.56%	65.52%		
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	12.17	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	16.13	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	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	2,944.690	3,099.578	3,226.806	3,402.279	277.795	249.237	269.673	273.073	281.637	292.857	306.586	1,950.859	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	1,448.223	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	373,817	-
% Pérdidas	36.7%	38.2%	31.1%	29.4%	27.66%	23.22%	28.76%	25.12%	25.83%	23.46%	26.19%	25.76%	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	10,084.437	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	281.161	498.852
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	10,552.707	12,671.488	13,851.378	15,583.027	1,242.931	1,087.112	1,326.839	1,201.559	1,279.444	1,349.805	1,564.922	9,052.611	17,584.487
Cobrado No-PRA (millones US\$)	353.678	381.257	417.570	451.416	35.000	30.488	37.109	33.460	35.520	37.484	43.343	252.406	464.991
% Cobro/Facturación	89.8%	90.9%	88.4%	94.3%	91.03%	83.71%	102.34%	86.51%	92.68%	83.17%	90.37%	89.77%	95.27%
Indice "CRI" - Mensual	56.8%	56.1%	60.9%	66.6%	65.85%	64.28%	72.91%	64.78%	68.74%	63.66%	66.70%	66.64%	69.92%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					68.67%	68.56%	69.21%	67.51%	68.08%	66.62%	66.77%		
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.20	12.84	12.53	17.90	12.11	13.28	11.46	12.12	11.99	12.54	13.52	12.43	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	19.41	19.04



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas No PRA

Julio 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	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	2,426.503	2,458.030	2,423.685	2,483.450	198.661	174.379	193.740	195.857	203.771	217.327	229.614	1,413.349	2,588.803
Facturación No-PRA (GWh)	1,696.941	1,621.490	1,585.259	1,647.170	128.364	134.306	126.638	132.720	136.713	144.258	150.696	953.696	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	342,764	-
% Pérdidas	30.1%	34.0%	34.6%	33.7%	35.39%	22.98%	34.63%	32.24%	32.91%	33.62%	34.37%	32.52%	31.62%
Facturado No-PRA (millones RD\$)	9,464.926	9,914.501	9,620.978	9,797.447	766.072	796.835	749.176	786.042	772.844	900.194	1,006.738	5,777.901	11,144.041
Facturado No-PRA (millones US\$)	317.832	298.043	289.999	283.906	21.572	22.347	20.953	21.889	21.456	24.999	27.883	161.100	301.190
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	8,414.541	8,895.342	9,137.743	9,671.902	756.828	712.154	798.667	713.758	802.183	780.766	944.655	5,509.010	11,037.311
Cobrado No-PRA (millones US\$)	281.549	267.627	275.546	280.228	21.312	19.972	22.337	19.876	22.270	21.682	26.164	153.614	298.306
% Cobro/Facturación	88.9%	89.7%	95.0%	98.7%	98.79%	89.37%	106.61%	90.80%	103.80%	86.73%	93.83%	95.35%	99.04%
Indice "CRI" - Mensual	62.2%	59.2%	62.1%	65.5%	63.84%	68.83%	69.68%	61.53%	69.64%	57.57%	61.58%	64.34%	67.72%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					67.97%	69.16%	69.41%	68.44%	68.69%	64.90%	64.43%		
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	11.52	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	16.89	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	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	7,953.423	8,345.528	8,567.511	8,983.123	718.786	633.716	694.275	708.836	730.966	764.663	813.417	5,064.658	9,325.850
Facturación No-PRA (GWh)	4,867.660	5,044.738	5,633.152	6,114.645	503.022	494.277	473.362	507.548	529.815	553.565	568.475	3,630.066	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	1,322,798	-
% Pérdidas	38.8%	39.6%	34.2%	31.9%	30.02%	22.00%	31.82%	28.40%	27.52%	27.61%	30.11%	28.33%	28.95%
Facturado No-PRA (millones RD\$)	28,634.323	33,314.852	36,198.952	38,701.847	3,112.823	3,026.849	2,911.370	3,124.133	3,187.448	3,648.859	3,957.519	22,969.001	42,960.886
Facturado No-PRA (millones US\$)	961.089	1,001.673	1,091.295	1,121.064	87.655	84.888	81.426	86.999	88.491	101.330	109.610	640.399	1,161.105
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	25,169.289	29,453.486	32,557.976	36,410.873	2,863.959	2,621.766	2,992.406	2,752.296	2,972.462	3,148.045	3,624.459	20,975.392	40,902.010
Cobrado No-PRA (millones US\$)	843.164	886.057	981.476	1,054.666	80.647	73.528	83.692	76.645	82.523	87.422	100.385	584.842	1,095.195
% Cobro/Facturación	87.9%	88.4%	89.9%	94.1%	92.01%	86.62%	102.78%	88.10%	93.26%	86.27%	91.58%	91.32%	95.21%
Indice "CRI" - Mensual	53.8%	53.4%	59.1%	64.0%	64.39%	67.56%	70.08%	63.08%	67.59%	62.46%	64.01%	65.45%	67.64%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					66.80%	67.58%	68.13%	67.13%	67.43%	65.73%	65.63%		
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.73	12.88	12.76	17.45	13.18	12.76	11.33	11.60	11.29	11.92	12.41	12.07	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	17.64	17.52



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Total Indicadores de Gestión Zonas PRA y No PRA

Julio 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	Total Año 2009	Proyeccion Año 2009
Energía Total (GWh)	2,725.504	2,967.313	3,098.570	3,283.842	255.260	224.000	243.436	254.233	259.335	268.484	291.383	1,796.131	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	1,246.472	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	606,217	606,217
% Pérdidas	51.6%	48.7%	40.3%	36.2%	30.9%	23.5%	35.2%	31.9%	28.0%	30.2%	33.4%	30.6%	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	7,184.361	12,316.047
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	200.306	343.383
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	6,491.470	11,128.234
Cobrado Total (millones US\$)	208.952	239.005	291.518	326.537	24.656	23.387	24.621	23.620	25.017	28.522	31.167	180.990	180.990
% Cobro/Facturación	83.7%	83.5%	87.9%	90.2%	88.2%	88.4%	100.1%	88.3%	86.3%	90.5%	91.5%	90.4%	90.4%
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%	62.7%	53.6%
Índice "CRI" - Últimos 6 meses					61.4%	62.8%	63.5%	63.3%	63.4%	63.0%	63.0%		

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	Total Año 2009	Proyeccion Año 2009
Energía Total (GWh)	3,275.302	3,491.607	3,670.381	3,900.047	316.708	281.511	302.733	309.843	316.094	329.223	345.628	2,201.741	3,774.413
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	1,481.880	2,540.365
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	373,817	373,817
% Pérdidas	42.6%	44.5%	38.4%	37.2%	35.1%	30.3%	34.7%	32.5%	32.4%	30.6%	33.2%	32.7%	32.7%
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	10,227.143	17,532.245
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	285.142	488.815
Cobrado Total (millones RD\$)	10,606.5	12,768.7	14,012.9	15,776.1	1,262.732	1,107.669	1,351.037	1,221.259	1,299.660	1,368.542	1,584.418	9,195.317	15,763.401
Cobrado Total (millones US\$)	355.459	384.179	422.438	457.007	35.558	31.065	37.786	34.009	36.082	38.005	43.883	256.387	256.387
% Cobro/Facturación	89.8%	90.9%	88.5%	94.4%	91.2%	84.0%	102.3%	86.7%	92.8%	83.4%	90.5%	89.9%	89.9%
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%	60.5%	60.5%
Índice "CRI" - Últimos 6 meses					61.8%	61.9%	62.5%	61.1%	61.7%	60.5%	60.7%		



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Total Indicadores de Gestión Zonas PRA y No PRA

Julio 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	Total Año 2009	Proyeccion Año 2009
Energía Total (GWh)	2,961.308	3,054.950	3,035.922	3,051.081	241.623	212.849	236.161	240.347	248.896	264.607	278.307	1,722.788	2,953.351
Facturación Total (GWh)	1,740.316	1,668.304	1,649.806	1,707.809	134.264	139.881	133.830	138.682	142.735	150.306	156.722	996.420	1,708.148
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	342,764	342,764
% Pérdidas	41.2%	45.4%	45.7%	44.0%	44.4%	34.3%	43.3%	42.3%	42.7%	43.2%	43.7%	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	5,959.051	10,215.515
Facturado Total (millones US\$)	322.015	304.023	298.252	291.366	22.277	23.010	21.806	22.593	22.165	25.711	28.591	166.152	284.833
Cobrado Total (millones RD\$)	8,539.028	9,093.833	9,411.4	9,929.0	781.844	735.790	829.160	739.036	827.715	806.409	970.207	5,690.159	9,754.559
Cobrado Total (millones US\$)	285.732	273.606	283.799	287.688	22.016	20.635	23.190	20.580	22.979	22.394	26.871	158.667	158.667
% Cobro/Facturación	89.0%	89.9%	95.1%	98.8%	98.8%	89.7%	106.3%	91.1%	103.7%	87.1%	94.0%	95.5%	95.5%
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%	55.2%	55.2%
Índice "CRI" - Ultimos 6 meses					57.9%	59.0%	59.4%	58.5%	58.8%	55.7%	55.3%		

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	Total Año 2009	Proyeccion Año 2009
Energía Total (GWh)	8,962.114	9,513.869	9,804.873	10,234.971	813.591	718.360	782.330	804.423	824.325	862.313	915.318	5,720.660	9,806.845
Facturación Total (GWh)	4,940.397	5,128.836	5,760.492	6,249.435	516.281	507.389	489.428	520.801	543.025	566.297	581.553	3,724.772	6,385.323
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	1,322,798	1,322,798
% Pérdidas	44.9%	46.1%	41.2%	38.9%	36.5%	29.4%	37.4%	35.3%	34.1%	34.3%	36.5%	34.9%	34.9%
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	23,370.555	40,063.808
Facturado Total (millones US\$)	968.068	1,012.406	1,107.574	1,137.629	89.238	86.447	83.331	88.564	90.046	102.829	111.146	651.601	1,117.031
Cobrado Total (millones RD\$)	25,378.0	29,810.1	33,097.9	36,982.4	2,920.176	2,677.359	3,060.522	2,808.485	3,028.471	3,202.025	3,679.908	21,376.946	36,646.194
Cobrado Total (millones US\$)	850.143	896.790	997.755	1,071.232	82.230	75.087	85.597	78.209	84.077	88.921	101.921	596.044	596.044
% Cobro/Facturación	88.0%	88.5%	90.1%	94.2%	92.1%	86.9%	102.7%	88.3%	93.4%	86.5%	91.7%	91.5%	91.5%
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%	59.6%	59.6%
Índice "CRI" - Ultimos 6 meses					60.5%	61.3%	61.9%	61.0%	61.3%	59.8%	59.7%		

Retiros OC	Año 2005	Año 2006	Año 2007	Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-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	2,198.294	6,662.981
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	1,796.193	5,629.281
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	1,721.750	5,229.018
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	5,716.237	17,521.281



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Retiros de Energía de las Empresas Distribuidoras

Enero-Julio 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%
Total Retiros						
EdeSur	2,178.2	20.1	2,198.3	99.1%	0.9%	38.5%
EdeNorte	1,752.2	44.0	1,796.2	97.6%	2.4%	31.4%
EdeEste	1,402.6	319.1	1,721.8	81.5%	18.5%	30.1%
Total	5,333.0	383.2	5,716.2	92.7%	7.3%	100.0%



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION
Diferencia Retiros de Energía OC - Empresa Distribuidora
Enero-Julio 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
Total Retiros			
EdeSur	2,198.3	2,201.7	-3.4
EdeNorte	1,796.2	1,796.1	0.1
EdeEste	1,721.8	1,722.8	-1.0
Total	5,716.2	5,720.7	-4.4



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 US\$)	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
Total 2009												
EdeSur	2,178.17	7,774.02	216.65	0.10	20.12	104.14	2.86	0.14	2,198.29	7,878.16	219.51	0.10
EdeNorte	1,752.22	6,388.92	177.99	0.10	43.97	170.92	4.78	0.11	1,796.19	6,559.84	182.77	0.10
EdeEste	1,402.65	5,087.64	141.71	0.10	319.10	1,128.44	31.47	0.10	1,721.75	6,216.08	173.18	0.10
Total	5,333.04	19,250.58	536.35	0.10	383.19	1,403.51	39.11	0.10	5,716.24	20,654.09	575.46	0.10

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

Distribuidoras	Transacciones Económicas Energía						Transacciones Económicas Potencia (Provisionales)						Transferencias por Derecho de Conexión						Total Transacciones											
	Transacciones por Contrato			Transacciones Mercado Spot			Transacciones por Contrato			Transacciones Mercado Spot			Transacciones por Contrato			Transacciones Mercado Spot			Total Transacciones											
	Compra GWh	Compra (MM US\$)	Monómico (US\$/kWh)	Compra GWh	Compra (MM US\$)	Monómico (US\$/kWh)	Compra MW	Compra (MM US\$)	Monómico (US\$/kWh)	Compra MW	Compra (MM US\$)	Monómico (US\$/kWh)	Compra MW	Compra (MM US\$)	Monómico (US\$/kWh)	Compra MW	Compra (MM US\$)	Monómico (US\$/kWh)	Compra GWh	Compra (MM US\$)	Monómico (US\$/kWh)									
Enero																														
EdeSur	348.47	28.09	0.0806	(32.71)	(2.68)	0.0818	315.75	25.41	0.0805	525.00	4.42	0.0084	126.98	0.15	0.0012	651.98	4.57	0.0070	565.50	1.78	0.0031	19.50	0.06	0.0031	585.00	1.84	0.0031	315.75	31.82	0.1008
EdeNorte	232.39	19.39	0.0835	22.89	1.93	0.0845	255.28	21.33	0.0836	471.00	3.96	0.0084	72.68	0.60	0.0082	543.68	4.56	0.0084	482.00	1.51	0.0031	72.47	0.23	0.0031	554.47	1.74	0.0031	255.28	27.63	0.1082
EdeEste	175.63	14.26	0.0812	65.86	5.35	0.0812	241.48	19.61	0.0812	505.00	2.78	0.0055	0.51	1.06	2.0826	505.51	3.84	0.0076	355.00	1.12	0.0031	135.55	0.43	0.0031	490.55	1.54	0.0031	241.48	24.99	0.1035
Total	756.48	61.75	0.0816	56.03	4.61	0.0822	812.51	66.35	0.0817	1,501.00	11.16	0.0074	200.17	1.81	0.0090	1,701.17	12.97	0.0076	1,402.50	4.41	0.0031	227.52	0.71	0.0031	1,630.02	5.12	0.0031	812.51	84.45	0.1039
Febrero																														
EdeSur	276.02	24.31	0.0881	4.36	0.42	0.0956	280.38	24.72	0.0882	525.00	4.20	0.0080	126.98	0.37	0.0029	651.98	4.57	0.0070	537.50	1.48	0.0027	47.50	0.13	0.0027	585.00	1.61	0.0027	280.38	30.90	0.1102
EdeNorte	220.58	19.73	0.0894	3.47	0.39	0.1138	224.04	20.12	0.0898	471.00	3.98	0.0084	72.68	0.60	0.0082	543.68	4.58	0.0084	482.00	1.32	0.0027	72.47	0.20	0.0027	554.47	1.52	0.0027	224.04	26.22	0.1170
EdeEste	169.77	15.03	0.0885	42.95	3.83	0.0891	212.72	18.85	0.0886	505.00	2.96	0.0059	0.51	0.89	1.7438	505.51	3.85	0.0076	377.32	1.04	0.0027	113.22	0.31	0.0027	490.54	1.35	0.0027	212.72	24.05	0.1131
Total	666.37	59.06	0.0886	50.78	4.64	0.0913	717.15	63.70	0.0888	1,501.00	11.14	0.0074	200.17	1.86	0.0093	1,701.17	13.00	0.0076	1,396.82	3.83	0.0027	233.19	0.64	0.0027	1,630.01	4.47	0.0027	717.15	81.18	0.1132
Marzo																														
EdeSur	292.58	25.89	0.0885	9.27	0.84	0.0902	301.85	26.73	0.0886	525.00	4.08	0.0078	126.98	0.53	0.0042	651.98	4.62	0.0071	517.50	1.62	0.0031	67.50	0.21	0.0031	585.00	1.83	0.0031	301.85	33.18	0.1099
EdeNorte	240.99	21.49	0.0892	2.45	0.33	0.1333	243.44	21.81	0.0896	471.00	3.99	0.0085	72.68	0.54	0.0074	543.68	4.53	0.0083	488.50	1.53	0.0031	65.97	0.21	0.0031	554.47	1.74	0.0031	243.44	28.08	0.1153
EdeEste	186.70	16.46	0.0882	49.28	4.36	0.0886	235.98	20.82	0.0882	505.00	2.96	0.0059	0.51	0.91	1.7854	505.51	3.87	0.0077	375.16	1.18	0.0031	115.38	0.36	0.0031	490.54	1.54	0.0031	235.98	26.23	0.1112
Total	720.26	63.84	0.0886	61.00	5.53	0.0906	781.27	69.36	0.0888	1,501.00	11.03	0.0074	200.17	1.98	0.0099	1,701.17	13.02	0.0077	1,381.16	4.33	0.0031	248.85	0.78	0.0031	1,630.01	5.11	0.0031	781.27	87.49	0.1120
Abril																														
EdeSur	296.26	26.90	0.0908	12.66	1.22	0.0967	308.91	28.12	0.0910	525.00	4.08	0.0078	126.98	0.53	0.0042	651.98	4.61	0.0071	517.50	1.68	0.0033	67.50	0.22	0.0033	585.00	1.90	0.0033	308.91	34.64	0.1121
EdeNorte	249.42	22.72	0.0911	4.81	0.50	0.1041	254.23	23.22	0.0913	471.00	4.00	0.0085	72.68	0.54	0.0074	543.68	4.54	0.0084	488.50	1.59	0.0033	65.97	0.21	0.0033	554.47	1.81	0.0033	254.23	29.56	0.1163
EdeEste	207.92	18.80	0.0904	32.27	2.95	0.0914	240.20	21.76	0.0906	505.00	2.98	0.0059	0.51	0.91	1.7803	505.51	3.88	0.0077	375.83	1.22	0.0033	114.71	0.37	0.0033	490.54	1.60	0.0033	240.20	27.24	0.1134
Total	753.60	68.42	0.0908	49.75	4.68	0.0940	803.34	73.10	0.0910	1,501.00	11.05	0.0074	200.17	1.98	0.0099	1,701.17	13.03	0.0077	1,381.83	4.50	0.0033	248.18	0.81	0.0033	1,630.01	5.31	0.0033	803.34	91.43	0.1138
Mayo																														
EdeSur	310.70	31.45	0.1012	7.78	0.80	0.1024	318.48	32.25	0.1012	525.00	3.99	0.0076	126.98	0.54	0.0042	651.98	4.53	0.0069	532.50	1.68	0.0032	52.50	0.17	0.0032	585.00	1.85	0.0032	318.48	38.63	0.1213
EdeNorte	258.82	25.80	0.0997	0.51	0.14	0.2649	259.34	25.94	0.1000	471.00	2.99	0.0063	72.68	0.92	0.0126	543.68	3.90	0.0072	488.50	1.54	0.0032	65.97	0.21	0.0032	554.47	1.75	0.0032	259.34	31.60	0.1218
EdeEste	202.24	20.46	0.1012	46.51	4.73	0.1013	248.75	25.19	0.1013	505.00	1.51	0.0030	0.51	1.65	3.2391	505.51	3.17	0.0063	375.16	1.19	0.0032	115.38	0.36	0.0032	490.54	1.55	0.0032	248.75	29.91	0.1202
Total	771.76	77.71	0.1007	54.80	5.66	0.1034	826.56	83.37	0.1009	1,501.00	8.49	0.0057	200.17	3.11	0.0155	1,701.17	11.60	0.0068	1,396.16	4.42	0.0032	233.85	0.74	0.0032	1,630.01	5.15	0.0032	826.56	100.13	0.1211
Junio																														
EdeSur	318.77	35.44	0.1112	9.51	1.04	0.1092	328.28	36.48	0.1111	525.00	4.24	0.0081	126.98	0.42	0.0033	651.98	4.66	0.0071	532.50	1.89	0.0036	52.50	0.19	0.0036	585.00	2.08	0.0036	328.28	43.21	0.1316
EdeNorte	265.60	29.88	0.1125	2.88	0.44	0.1533	268.48	30.32	0.1129	471.00	3.99	0.0085	72.68	0.54	0.0074	543.68	4.52	0.0083	488.50	1.73	0.0036	65.97	0.23	0.0036	554.47	1.97	0.0036	268.48	36.81	0.1371
EdeEste	226.45	25.44	0.1123	38.01	4.33	0.1139	264.45	29.77	0.1126	505.00	3.01	0.0060	0.51	0.92	1.8030	505.51	3.93	0.0078	375.83	1.33	0.0036	114.71	0.41	0.0036	490.54	1.74	0.0036	264.45	35.44	0.1340
Total	810.82	90.76	0.1119	50.39	5.81	0.1152	861.21	96.56	0.1121	1,501.00	11.24	0.0075	200.17	1.88	0.0094	1,701.17	13.12	0.0077	1,396.83	4.96	0.0036	233.18	0.83	0.0036	1,630.01	5.79	0.0036	861.21	115.47	0.1341
Julio																														
EdeSur	335.38	44.57	0.1329	9.26	1.23	0.1326	344.64	45.80	0.1329	525.00	4.28	0.0081	126.98	0.42	0.0033	651.98	4.70	0.0072	532.50	1.88	0.0035	52.50	0.19	0.0035	585.00	2.07	0.0035	344.64	52.56	0.1525
EdeNorte	284.42	38.98	0.1371	6.96	1.05	0.1502	291.38	40.03	0.1374	471.00	3.99	0.0085	72.68	0.54	0.0074	543.68	4.53	0.0083	488.50	1.73	0.0035	65.97	0.23	0.0035	554.47	1.96	0.0035	291.38	46.51	0.1596
EdeEste	233.95	31.26	0.1336	44.22	5.92	0.1339	278.16	37.18	0.1337	505.00	3.01	0.0060	0.51	0.97	1.8957	505.51	3.98	0.0079	375.16	1.33	0.0035	120.12	0.42	0.0035	495.28	1.75	0.0035	278.16	42.91	0.1543
Total	853.75	114.82	0.1345	60.44	8.20	0.1356	914.19	123.01	0.1346	1,501.00	11.28	0.0075	200.17	1.93	0.0096	1,701.17	13.20	0.0078	1,396.16	4.93	0.0035	238.59	0.84	0.0035	1,634.75	5.78	0.0035	914.19	141.99	0.1553
Total 2009																														
EdeSur	2,178.17	216.65	0.0995	20.12	2.86	0.1423	2,198.29	219.51	0.0999	3,675.00	29.29	0.0080	888.86	2.97	0.0033	4,563.86	32.26	0.0071	3,735.50	12.02	0.0032	359.50	1.16	0.0032	4,095.00	13.18	0.0032	2,198.29	264.94	0.1205
EdeNorte	1,752.22	177.99	0.1016	43.97	4.78	0.1087																								



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	4.28	1.88	1.23	0.42	0.19	344.64	52.56	0.15
EdeNorte	291.38	38.98	3.99	1.73	1.05	0.54	0.23	291.38	46.51	0.16
EdeEste	278.16	31.26	3.01	1.33	5.92	0.97	0.42	278.16	42.91	0.15
Total	914.19	114.82	11.28	4.93	8.20	1.93	0.84	914.19	141.99	0.16
Total 2009										
EdeSur	2198.29	216.65	29.29	12.02	2.86	2.97	1.16	2198.29	264.94	0.12
EdeNorte	1796.19	177.99	26.89	10.96	4.78	4.27	1.52	1796.19	226.41	0.13
EdeEste	1721.75	141.71	19.22	8.40	31.47	7.31	2.67	1721.75	210.78	0.12
Total	5716.24	536.35	75.40	31.38	39.11	14.54	5.35	5716.24	702.14	0.12

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 - Julio 2009 Ejecutado Vs. Proyectado

EdeNorte - Zona No-PRA	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Periodo Enero - Julio
Energía No-PRA (GWh)								
Proyectado	242.63	226.43	265.58	257.27	271.71	267.00	284.05	1,814.67
Ejecutado	242.33	210.10	230.86	239.91	245.56	254.48	277.22	1,700.45
Diferencia	-0.30	-16.33	-34.72	-17.36	-26.15	-12.52	-6.84	-114.22
Facturación No-PRA (GWh)								
Proyectado	173.70	171.44	160.45	186.91	181.78	191.98	188.88	1,255.14
Ejecutado	173.70	168.60	154.62	170.36	184.21	185.17	191.49	1,228.15
Diferencia	0.00	-2.84	-5.83	-16.55	2.43	-6.81	2.61	-26.99
% Pérdidas								
Proyectado	28.41%	24.28%	39.58%	27.35%	33.10%	28.10%	33.50%	30.83%
Ejecutado	28.32%	19.75%	33.02%	28.99%	24.98%	27.24%	30.92%	27.78%
Diferencia	0.09%	4.53%	6.56%	-1.64%	8.12%	0.86%	2.58%	3.06%
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	7,382.63
Ejecutado	981.40	931.40	865.75	949.20	1,034.03	1,125.75	1,219.13	7,106.66
Diferencia	-32.01	-44.24	-75.10	-148.73	-43.32	-18.14	85.56	-275.96
Cobrado No-PRA (Millones RD\$)								
Proyectado	916.93	861.61	886.71	938.02	934.09	1,018.12	1,094.00	6,649.47
Ejecutado	864.20	822.50	866.90	836.98	890.84	1,017.47	1,114.88	6,413.77
Diferencia	-52.73	-39.11	-19.81	-101.04	-43.26	-0.64	20.89	-235.70
Promedio de Cobros Diario								
	43.42	40.37	37.46	39.19	40.56	45.31	45.58	
% Cobro/Facturación								
Proyectado	90.48%	88.31%	97.24%	85.44%	86.70%	89.01%	98.89%	90.07%
Ejecutado	88.06%	88.31%	100.13%	88.18%	86.15%	90.38%	91.45%	90.25%
Diferencia	-2.42%	0.00%	2.89%	2.74%	-0.55%	1.38%	-7.44%	0.18%
Índice "CRI" - mensual								
Proyectado	63.89%	66.87%	58.75%	62.07%	58.00%	64.00%	65.76%	62.30%
Ejecutado	63.12%	70.86%	67.06%	62.62%	64.63%	65.76%	63.17%	65.18%
Diferencia	-0.78%	4.00%	8.32%	0.55%	6.62%	1.77%	-2.59%	2.89%
Déficit Mensual (Millones US\$)								
Proyectado	20.41	16.38	12.12	15.10	17.73	15.53	14.13	111.40
Ejecutado	20.41	16.38	12.12	15.72	16.84	14.34	16.36	112.17
Diferencia	0.00	0.00	0.00	0.62	-0.89	-1.20	2.24	0.77

EdeSur - Zona No-PRA	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Periodo Enero - Julio
Energía No-PRA (GWh)								
Proyectado	267.19	268.03	280.49	284.43	301.65	297.41	320.66	2,019.85
Ejecutado	277.80	249.24	269.67	273.07	281.64	292.86	306.59	1,950.86
Diferencia	10.61	-18.79	-10.82	-11.36	-20.02	-4.56	-14.07	-69.00
Facturación No-PRA (GWh)								
Proyectado	209.12	196.66	201.12	207.46	214.75	220.31	226.29	1,475.72
Ejecutado	200.96	191.37	192.10	204.47	208.89	224.14	226.29	1,448.22
Diferencia	-8.16	-5.29	-9.02	-3.00	-5.86	3.83	0.00	-27.49
% Pérdidas								
Proyectado	21.73%	26.63%	28.30%	27.06%	28.81%	25.92%	29.43%	26.94%
Ejecutado	27.66%	23.22%	28.76%	25.12%	25.83%	23.46%	26.19%	25.76%
Diferencia	-5.93%	3.41%	-0.47%	1.94%	2.98%	2.46%	3.24%	1.17%
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	10,089.71
Ejecutado	1,365.35	1,298.61	1,296.45	1,388.89	1,380.57	1,622.92	1,731.65	10,084.44
Diferencia	145.28	-37.58	-124.73	-74.23	-130.41	77.93	138.46	-5.28
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	9,471.03
Ejecutado	1,242.93	1,087.11	1,326.84	1,201.56	1,279.44	1,349.80	1,564.92	9,052.61
Diferencia	45.74	-145.76	-35.12	-121.31	-127.82	-90.52	56.37	-418.42
Promedio de Cobros Diario								
	61.60	52.75	56.29	55.51	57.76	59.50	63.38	
% Cobro/Facturación								
Proyectado	86.69%	94.38%	98.96%	92.59%	94.92%	95.08%	99.30%	93.87%
Ejecutado	91.03%	83.71%	102.34%	86.51%	92.68%	83.17%	90.37%	89.77%
Diferencia	4.34%	-10.67%	3.38%	-6.08%	-2.24%	-11.91%	-8.93%	-4.10%
Índice "CRI" - mensual								
Proyectado	67.85%	69.25%	70.96%	67.53%	67.57%	70.43%	70.08%	68.58%
Ejecutado	65.85%	64.28%	72.91%	64.78%	68.74%	63.66%	66.70%	66.64%
Diferencia	-2.00%	-4.97%	1.95%	-2.76%	1.16%	-6.78%	-3.37%	-1.94%
Déficit Mensual (Millones US\$)								
Proyectado	17.48	15.57	9.97	12.00	11.46	10.85	10.59	87.93
Ejecutado	17.48	15.57	7.19	13.38	11.07	12.05	15.17	91.91
Diferencia	0.00	0.00	-2.78	1.38	-0.40	1.20	4.58	3.98



CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES

**Indicadores de Gestión Zona No PRA .
Período Enero - Julio 2009 Ejecutado Vs. Proyectado**

EdeEste - Zona No-PRA	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Periodo Enero - Julio
Energía No-PRA (GWh)								
Proyectado	199.82	196.89	218.27	213.53	220.23	219.68	234.45	1,502.86
Ejecutado	198.66	174.38	193.74	195.86	203.77	217.33	229.61	1,413.35
Diferencia	-1.16	-22.51	-24.53	-17.67	-16.46	-2.35	-4.83	-89.51
Facturación No-PRA (GWh)								
Proyectado	135.54	143.72	144.38	145.56	141.31	147.85	157.09	1,015.44
Ejecutado	128.36	134.31	126.64	132.72	136.71	144.26	150.70	953.70
Diferencia	-7.18	-9.42	-17.74	-12.84	-4.60	-3.59	-6.39	-61.74
% Pérdidas								
Proyectado	32.17%	27.00%	33.86%	31.83%	35.84%	32.70%	33.00%	32.43%
Ejecutado	35.39%	22.98%	34.63%	32.24%	32.91%	33.62%	34.37%	32.52%
Diferencia	-3.22%	4.02%	-0.78%	-0.40%	2.93%	-0.92%	-1.37%	-0.09%
Facturado No-PRA (Millones RD\$)								
Proyectado	790.78	874.67	908.33	913.68	885.76	927.41	986.01	6,286.65
Ejecutado	766.07	796.83	749.18	786.04	772.84	900.19	1006.74	5,777.90
Diferencia	-24.71	-77.83	-159.16	-127.64	-112.92	-27.22	20.73	-508.75
Cobrado No-PRA (Millones RD\$)								
Proyectado	831.74	875.21	858.79	879.44	847.64	897.89	973.67	6,164.38
Ejecutado	756.83	712.15	798.67	713.76	802.18	780.77	944.65	5,509.01
Diferencia	-74.91	-163.06	-60.13	-165.68	-45.46	-117.12	-29.02	-655.37
Promedio de Cobros Diario								
	38.82	35.67	35.24	34.31	37.41	35.77	39.47	
% Cobro/Facturación								
Proyectado	100.25%	100.06%	97.55%	96.25%	95.70%	96.82%	101.18%	98.06%
Ejecutado	98.79%	89.37%	106.61%	90.80%	103.80%	86.73%	93.83%	95.35%
Diferencia	-1.46%	-10.69%	9.06%	-5.45%	8.10%	-10.08%	-7.35%	-2.71%
Indice "CRI" - mensual								
Proyectado	68.00%	73.04%	64.52%	65.61%	61.40%	65.16%	67.80%	66.25%
Ejecutado	63.84%	68.83%	69.68%	61.53%	69.64%	57.57%	61.58%	64.34%
Diferencia	-4.17%	-4.21%	5.16%	-4.08%	8.24%	-7.59%	-6.21%	-1.92%
Déficit Mensual (Millones US\$)								
Proyectado	26.63	14.19	11.10	18.77	19.55	18.52	17.45	126.22
Ejecutado	26.63	14.19	11.10	15.84	9.56	15.99	13.56	106.87
Diferencia	0.00	0.00	0.00	-2.93	-9.99	-2.53	-3.90	-19.35
Total EDES - Zonas No-PRA								
	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Periodo Enero - Julio
Energía No-PRA (GWh)								
Proyectado	720.24	672.55	753.53	743.87	773.58	779.53	825.08	5,268.39
Ejecutado	718.79	633.72	694.27	708.84	730.97	764.66	813.42	5,064.66
Diferencia	-1.46	-38.84	-59.25	-35.03	-42.61	-14.87	-11.67	-203.73
Facturación No-PRA (GWh)								
Proyectado	518.36	511.82	505.95	539.93	537.84	560.14	572.25	3,746.30
Ejecutado	503.02	494.28	473.36	507.55	529.82	553.57	568.48	3,630.07
Diferencia	-15.34	-17.55	-32.59	-32.38	-8.02	-6.57	-3.78	-116.23
% Pérdidas								
Proyectado	27.44%	25.97%	33.91%	28.75%	32.58%	28.91%	31.98%	28.89%
Ejecutado	30.02%	22.00%	32.03%	28.40%	27.52%	27.61%	30.11%	28.33%
Diferencia	-2.58%	3.97%	1.89%	0.35%	5.06%	1.30%	1.86%	0.57%
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	23,758.99
Ejecutado	3,112.82	3,026.85	2,911.37	3,124.13	3,187.45	3,648.86	3,957.52	22,969.00
Diferencia	88.56	-159.66	-358.98	-350.60	-286.65	32.57	244.76	-789.99
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	22,284.89
Ejecutado	2,863.96	2,621.77	2,992.41	2,752.30	2,972.46	3,148.05	3,624.46	20,975.39
Diferencia	-81.90	-347.93	-115.06	-388.04	-216.53	-208.28	48.24	-1,309.49
Promedio de Cobro Diario								
	143.83	128.78	128.99	128.20	135.73	140.30	148.42	
% Cobro/Facturación								
Proyectado	92.47%	94.25%	97.92%	91.42%	92.44%	94.09%	97.31%	93.80%
Ejecutado	92.01%	86.62%	102.78%	88.10%	93.26%	86.27%	91.58%	91.32%
Diferencia	-0.47%	-7.64%	4.87%	-3.33%	0.82%	-7.82%	-5.73%	-2.48%
Indice "CRI" - mensual								
Proyectado	67.10%	69.72%	64.74%	65.07%	62.33%	66.53%	67.88%	66.70%
Ejecutado	64.39%	67.56%	70.08%	63.08%	67.59%	62.64%	64.01%	65.45%
Diferencia	-2.72%	-2.16%	5.33%	-1.99%	5.27%	-3.89%	-3.87%	-1.24%
Déficit Mensual (Millones US\$)								
Proyectado	64.53	46.14	33.19	45.86	48.75	44.90	42.17	325.54
Ejecutado	64.53	46.14	30.41	44.93	37.47	42.38	45.09	310.94
Diferencia	0.00	0.00	-2.78	-0.93	-11.28	-2.52	2.92	-14.60

Anexo 10

Superávit o Déficit Total

Enero-Julio 2009



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Julio	Acumulado	Julio	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	99.48	588.58	101.17	575.20	1.69	1.70%	(13.38)	-2.27%
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	1.71	11.23	1.55	10.97	(0.16)	-9.45%	(0.26)	-2.30%
Ingresos Financieros	0.38	1.30	0.16	0.42	(0.22)	-57.21%	(0.88)	-67.51%
Cobro por servicios de Energía	0.22	0.65	-	0.00	(0.22)	-100.00%	(0.65)	-100.00%
Compensaciones	0.21	4.55	1.52	9.27	1.31	621.91%	4.72	103.77%
Otros	0.54	3.68	0.66	2.14	0.12	21.97%	(1.54)	-41.87%
Sub-Total	102.53	609.99	105.05	598.00	2.52	2.46%	(11.99)	-1.97%
Egresos								
Gastos Operativos	16.08	116.55	14.93	114.35	(1.15)	-7.16%	(2.19)	-1.88%
Compra de Energía	113.74	712.42	113.56	690.31	(0.18)	-0.16%	(22.11)	-3.10%
Intereses por Atraso	1.58	10.55	6.74	19.51	5.16	326.84%	8.96	84.96%
Inversiones	8.35	57.27	5.38	51.13	(2.97)	-35.62%	(6.14)	-10.72%
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.46	1.68	0.93	1.54	0.47	102.71%	(0.14)	-8.36%
Egresos Financieros	0.20	2.06	0.17	1.98	(0.03)	-13.28%	(0.08)	-4.08%
Pago Acuerdo Palamara	1.13	5.10	4.89	7.39	3.75	330.63%	2.29	44.85%
Compensaciones	0.22	5.09	1.52	9.79	1.30	589.15%	4.70	92.40%
Otros	4.10	20.09	1.98	12.87	(2.12)	-51.74%	(7.22)	-35.92%
Sub-Total	145.87	930.81	150.09	908.88	4.23	2.90%	(21.93)	-2.36%
Superavit (Déficit) Operativo	(43.33)	(320.83)	(45.04)	(310.88)	(1.71)	3.94%	9.94	-3.10%
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	19.58	137.05	19.28	129.95	(0.29)	-1.51%	(7.10)	-5.18%
Aportes del Gobierno del 2008 Recibidos en el 2009	0.00	0.00	-	40.00	0.00	0.00%	40.00	100.00%
Aportes en Bonos	0.00	0.00	-	75.00	0.00	0.00%	75.00	100.00%
Aportes del Gobierno para Inversiones	5.75	40.27	-	13.46	(5.75)	-100.00%	(26.82)	-66.59%
Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA	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%
Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 2009	0.00	0.00	-	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago de Facturación del 2008 con Aportes recibidos en el 2009	0.00	0.00	-	(75.00)	0.00	0.00%	(75.00)	100.00%
Ingreso Línea de Crédito y/o Prestamos	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	(0.01)	(0.06)	(0.01)	100.00%	(0.06)	100.00%
Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	2.01	7.24	2.01	100.00%	7.24	100.00%
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	(5.44)	(18.53)	(5.44)	100.00%	(18.53)	100.00%
Ingresos por Compensación del FET	0.00	0.00	0.12	14.08	0.12	100.00%	14.08	100.00%
Egresos por Compensación del FET	0.00	0.00	(0.12)	(14.08)	(0.12)	100.00%	(14.08)	100.00%
Sub-Total	25.33	177.33	15.84	181.24	(9.49)	-37.47%	3.91	2.20%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(18.00)	(143.50)	(29.20)	(129.65)	(11.20)	62.23%	13.85	-9.65%

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

37.0000

35.9799

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Julio	Acumulado	Julio	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	30.30	177.71	31.47	174.51	1.17	3.87%	(3.20)	-1.80%
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.30	2.25	0.30	2.18	0.00	0.57%	(0.07)	-3.02%
Ingresos Financieros	0.33	0.99	0.09	0.10	(0.24)	-74.06%	(0.89)	-89.64%
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	0.76	4.77	0.76	100.00%	2.19	85.07%
Otros	0.41	1.24	0.00	0.06	(0.41)	-99.86%	(1.18)	-95.36%
Sub-Total	31.34	184.77	32.62	181.63	1.28	4.08%	(3.14)	-1.70%
Egresos								
Gastos Operativos	5.13	36.39	4.17	35.29	(0.96)	-18.74%	(1.10)	-3.03%
Compra de Energía	35.64	222.31	37.10	218.86	1.46	4.10%	(3.45)	-1.55%
Intereses por Atraso	0.10	1.45	0.02	1.72	(0.08)	-80.54%	0.27	18.75%
Inversiones	2.78	21.66	2.21	21.86	(0.57)	-20.46%	0.20	0.93%
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.14	0.84	0.63	1.06	0.49	351.44%	0.22	25.72%
Egresos Financieros	0.10	1.47	0.07	1.35	(0.03)	-32.74%	(0.12)	-8.14%
Pago Acuerdo Palamara	0.60	3.54	3.51	6.02	2.91	485.42%	2.48	70.09%
Compensaciones	0.00	2.58	0.76	4.78	0.76	100.00%	2.20	85.09%
Otros	1.19	4.86	0.51	2.86	(0.68)	-56.77%	(2.00)	-41.23%
Sub-Total	45.68	295.10	48.98	293.79	3.30	7.23%	(1.31)	-0.45%
Superavit (Déficit) Operativo	(14.34)	(110.34)	(16.36)	(112.16)	(2.02)	14.09%	(1.82)	1.65%
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	6.97	48.78	8.06	38.74	1.09	15.65%	(10.04)	-20.58%
Aportes del Gobierno del 2008 Recibidos en el 2009			0.00	14.78				
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	13.42	0.00	6.73	(1.92)	-100.00%	(6.70)	-49.88%
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	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
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	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egreso Línea de Crédito y/o Prestamos	0.00	0.00	(0.01)	(0.06)	(0.01)	100.00%	(0.06)	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	(2.78)	(3.10)	(2.78)	100.00%	(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	62.20	5.27	58.41	(3.62)	-40.68%	(3.80)	-6.10%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(5.46)	(48.13)	(11.09)	(53.75)	(5.64)	103.28%	(5.62)	11.67%

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

37.00

35.9799

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Julio	Acumulado	Julio	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	41.78	251.98	43.97	249.00	2.19	5.25%	(2.98)	-1.18%
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.75	4.38	0.54	3.87	(0.21)	-27.74%	(0.51)	-11.75%
Ingresos Financieros	0.05	0.31	0.08	0.32	0.03	53.97%	0.01	3.14%
Cobro por servicios de Energía	0.22	0.65	0.00	0.00	(0.22)	-100.00%	(0.65)	-100.00%
Compensaciones	0.21	1.41	0.17	1.15	(0.04)	-19.53%	(0.26)	-18.43%
Otros	0.00	0.75	0.62	1.39	0.62	100.00%	0.64	85.60%
Sub-Total	43.01	259.48	45.38	255.73	2.38	5.53%	(3.75)	-1.44%
Egresos								
Gastos Operativos	5.83	43.64	8.14	47.60	2.31	39.67%	3.96	9.07%
Compra de Energía	42.89	271.18	46.72	273.89	3.83	8.93%	2.71	1.00%
Intereses por Atraso	0.14	0.41	0.00	0.00	(0.14)	-100.00%	(0.41)	-100.00%
Inversiones	2.79	16.59	2.80	14.86	0.01	0.47%	(1.73)	-10.43%
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	0.03	0.00	0.12	(0.01)	-77.77%	0.09	294.29%
Pago Acuerdo Palamara	0.53	1.56	1.37	1.37	0.84	156.85%	(0.19)	-12.26%
Compensaciones	0.22	1.43	0.17	1.15	(0.05)	-23.19%	(0.28)	-19.57%
Otros	1.76	10.75	1.30	8.61	(0.46)	-26.41%	(2.14)	-19.95%
Sub-Total	54.17	345.60	60.50	347.60	6.33	11.69%	2.00	0.58%
Superavit (Déficit) Operativo	(11.17)	(86.12)	(15.12)	(91.86)	(3.95)	35.39%	(5.74)	6.67%
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	3.91	27.34	5.02	26.22	1.12	28.59%	(1.12)	-4.09%
Aportes del Gobierno del 2008 Recibidos en el 2009		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%
Aportes del Gobierno para Inversiones	1.92	13.42	0.00	6.73	(1.92)	-100.00%	(6.70)	-49.88%
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	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
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	2.01	5.92	2.01	100.00%	5.92	100.00%
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	(2.66)	(15.43)	(2.66)	100.00%	(15.43)	100.00%
Ingresos por Compensación del FET	0.00	0.00	0.12	14.08	0.12	100.00%	14.08	100.00%
Egresos por Compensación del FET	0.00	0.00	(0.12)	(14.08)	(0.12)	100.00%	(14.08)	100.00%
Sub-Total	5.82	40.76	4.37	47.12	(1.46)	-25.04%	6.36	15.60%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(5.34)	(45.35)	(10.75)	(44.74)	(5.41)	101.23%	0.61	-1.35%

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

37.0000

35.9799

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Julio	Acumulado	Julio	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	27.40	158.89	25.72	151.68	(1.68)	-6.12%	(7.21)	-4.54%
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.66	4.60	0.70	4.92	0.04	6.77%	0.32	7.05%
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	0.59	3.35	0.59	100.00%	2.79	497.56%
Otros	0.13	1.69	0.03	0.69	(0.10)	-75.63%	(1.00)	-59.28%
Sub-Total	28.19	165.74	27.05	160.64	(1.14)	-4.04%	(5.10)	-3.08%
Egresos								
Gastos Operativos	5.12	36.51	2.62	31.47	(2.50)	-48.88%	(5.05)	-13.82%
Compra de Energía	35.21	218.93	29.74	197.56	(5.47)	-15.54%	(21.37)	-9.76%
Intereses por Atraso	1.34	8.69	6.72	17.79	5.38	401.83%	9.10	104.74%
Inversiones	2.78	19.02	0.36	14.41	(2.42)	-87.00%	(4.61)	-24.24%
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.32	0.84	0.30	0.48	(0.02)	-6.11%	(0.36)	-42.44%
Egresos Financieros	0.09	0.56	0.10	0.51	0.01	15.50%	(0.05)	-9.39%
Pago Acuerdo Palamara	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensaciones	0.00	1.08	0.59	3.87	0.59	100.00%	2.79	258.11%
Otros	1.15	4.48	0.17	1.41	(0.98)	-85.31%	(3.07)	-68.48%
Sub-Total	46.01	290.11	40.61	267.50	(5.40)	-11.74%	(22.61)	-7.80%
Superavit (Déficit) Operativo	(17.82)	(124.37)	(13.56)	(106.86)	4.26	-23.93%	17.51	-14.08%
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	8.71	60.94	6.20	64.99	(2.50)	-28.74%	4.06	6.66%
Aportes del Gobierno del 2008 Recibidos en el 2009		0.00	0.00	10.72	0.00	0.00%	10.72	100.00%
Aportes en Bonos		0.00	0.00	75.00	0.00	0.00%	75.00	100.00%
Aportes del Gobierno para Inversiones	1.92	13.42	0.00	0.00	(1.92)	-100.00%	(13.42)	-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	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago de Facturación del 2008 con Aportes recibidos en el 2009	0.00	0.00	0.00	(75.00)	0.00	0.00%	(75.00)	100.00%
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	74.36	6.20	75.71	(4.42)	-41.61%	1.35	1.81%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(7.20)	(50.01)	(7.35)	(31.15)	(0.16)	2.16%	18.86	-37.71%

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

37.0000

35.9799

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Julio	Acumulado	Julio	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Venta de Energía y Potencia	31.31	152.63	27.71	133.77	(3.59)	-11.47%	(18.86)	-12.35%
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	0.00	2.93	0.00	0.00%	2.93	100.00%
Renegociación de Contrato Palamara-La Vega (Cesión de Crédito)	0.00	0.00	0.00	0.47	0.00	0.00%	0.47	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	0.80	1.34	0.80	100.00%	1.34	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	0.03	1.04	0.03	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	10.20	0.00	0.00	(1.46)	-100.00%	(10.20)	-100.00%
Otros	0.15	1.07	0.19	1.25	0.04	26.60%	0.18	16.84%
Sub-Total	32.91	163.89	28.74	141.61	(4.18)	-12.70%	(22.29)	-13.60%
Egresos:								
Gastos Operativos U.C.	3.56	24.89	3.36	42.10	(0.20)	-5.62%	17.21	69.17%
Gastos Nomina UERS	0.00	0.00	0.75	0.75	0.75	100.00%	0.75	100.00%
Gastos Nomina PRA	0.00	0.00	0.53	0.53	0.53	100.00%	0.53	100.00%
Compra de Energía	36.49	232.34	36.13	157.66	(0.36)	-1.00%	(74.68)	-32.14%
Compra de Energía Ipps	0.00	0.00	23.74	144.56	23.74	100.00%	144.56	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	12.24	12.24	12.24	100.00%	12.24	100.00%
Compra de Energía Otros Generadores	0.00	0.00	0.15	0.86	0.15	100.00%	0.86	100.00%
Egresos Financieros Corrientes	0.15	1.03	0.38	3.15	0.23	158.68%	2.12	205.73%
Intereses, Comisiones y Cuotas (S.F. y/o Cogentrix)	0.00	0.00	0.96	1.79	0.96	100.00%	1.79	100.00%
Pago deuda a través de peaje	1.76	12.30	0.00	0.00	(1.76)	-100.00%	(12.30)	-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	0.14	0.02	3.11	(0.00)	-14.98%	2.97	2065.04%
Egresos Línea de Crédito Banreservas (Palamara)	0.93	6.53	0.00	0.00	(0.93)	-100.00%	(6.53)	-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	5.88	0.00	0.00	(0.84)	-100.00%	(5.88)	-100.00%
Servicios Legales y Demandas	0.40	2.83	0.00	0.00	(0.40)	-100.00%	(2.83)	-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	1.66	0.00	0.00	(0.24)	-100.00%	(1.66)	-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	4.33	0.00	0.00	(0.62)	-100.00%	(4.33)	-100.00%
Combustible para Plantas	0.83	5.83	0.00	0.00	(0.83)	-100.00%	(5.83)	-100.00%
Otros	0.21	1.47	1.68	6.89	1.47	699.32%	5.42	367.58%
Sub-Total	46.05	299.23	42.52	214.70	(3.52)	-7.65%	(84.53)	(0.28)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	(13.13)	(135.34)	(13.79)	(73.10)	(0.65)	4.99%	62.24	(0.46)
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	9.84	69.38	5.22	82.59	(4.62)	-46.91%	13.21	19.03%
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	6.62	76.42	6.62	100.00%	76.42	100.00%
Inversiones con recursos externos	0.00	0.00	(6.62)	(76.42)	(6.62)	100.00%	(76.42)	100.00%
Aportes de EGEHID para cubrir Déficit	7.59	56.76	0.00	0.00	(7.59)	-100.00%	(56.76)	-100.00%
Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 2009	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingreso Línea de Crédito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	0.00	34.59	0.00	0.00%	34.59	100.00%
Egreso Línea de Crédito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	(5.04)	(13.31)	(5.04)	100.00%	(13.31)	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	(0.01)	(0.01)	(0.01)	100.00%	(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	(5.39)	(49.09)	(5.39)	100.00%	(49.09)	100.00%
Sub-Total	17.43	126.14	(5.22)	28.26	(22.65)	-129.92%	(97.88)	-77.60%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	4.30	(9.20)	(19.00)	(44.84)	(23.30)	-542.42%	(35.64)	387.44%

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

37.0000

35.9799

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Julio	Acumulado	Julio	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Cobros de Energia Servidas en Barrios PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Transferencias de la CDEEE a la UERS	0.61	4.30	1.68	8.59	1.07	173.36%	4.28	99.50%
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	0.16	0.00	0.09	(0.02)	-100.00%	(0.07)	-43.90%
Sub-Total	0.64	4.46	1.68	9.24	1.04	163.63%	4.78	107.06%
Egresos:								
Gastos Operativos	0.93	6.48	0.32	2.69	(0.60)	-65.10%	(3.79)	-58.46%
Activos no Financieros	0.07	0.48		1.04				
Inversiones con Recursos Propios	2.21	15.47	1.27	5.27	(0.94)	-42.67%	(10.20)	-65.95%
Egresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	100.00%	0.01	100.00%
Egresos por Transferencias	0.07	0.50	0.00	0.12	(0.07)	-99.39%	(0.37)	-74.98%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.37	0.00	0.00%	0.37	100.00%
Sub-Total	3.28	22.93	1.59	9.51	(1.68)	-51.36%	(13.42)	(0.59)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	(2.64)	(18.47)	0.09	(0.27)	2.73	-103.31%	18.20	(0.99)
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)	(18.47)	0.09	(0.27)	2.73	-103.31%	18.20	-98.55%

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

37.0000

35.9799

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Julio	Acumulado	Julio	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Cobros de Energía Servidas en Barrios PRA	1.00	7.01	0.63	2.80	(0.37)	-36.91%	(4.21)	-60.10%
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	7.01	0.63	2.84	(0.37)	-36.74%	(4.18)	-59.57%
Egresos:								
Gastos Operativos	1.17	8.16	0.31	2.29	(0.85)	-73.11%	(5.87)	-71.93%
Inversiones con Recursos Propios	0.69	4.81	0.00	0.00	(0.69)	-100.00%	(4.81)	-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	0.08	0.00	0.00	(0.01)	-100.00%	(0.08)	-100.00%
Otros	0.30	2.10	0.00	0.00	(0.30)	-100.00%	(2.10)	-100.00%
Sub-Total	2.16	15.15	0.31	2.30	(1.85)	-85.48%	(12.85)	(0.85)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	(1.16)	(8.13)	0.32	0.54	1.48	-127.50%	8.67	(1.07)
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)	(8.13)	0.32	0.54	1.48	-127.50%	8.67	-106.62%

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

37.0000

35.9799

Superávit o Déficit Total CDEEE CONSOLIDADO
Período Enero - Julio 2009
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Julio	Acumulado	Julio	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Venta de Energía y Potencia	31.31	152.63	27.71	133.77	(3.59)	-11.47%	(18.86)	-12.35%
Ingresos 48% PRA	1.00	7.01	0.00	0.00	(1.00)	-100.00%	(7.01)	-100.00%
Por Peaje y Derecho de Conexión	0.00	0.00	0.00	2.93	0.00	0.00%	2.93	100.00%
Renegociación de Contrato Palamara-La Vega (Cesión de Crédito)	0.00	0.00	0.00	0.47	0.00	0.00%	0.47	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	0.80	1.34	0.80	100.00%	1.34	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	0.03	1.04	0.03	100.00%	1.04	100.00%
Combustible para Planta	1.46	10.20	0.00	0.00	(1.46)	-100.00%	(10.20)	-100.00%
Ingresos de la UERS	0.64	4.46	0.00	0.65	(0.64)	-100.00%	(3.81)	-85.33%
Ingresos del PRA		0.00	0.63	2.84	0.63	100.00%	2.84	100.00%
Otros	0.15	1.07	0.19	1.25	0.04	26.60%	0.18	16.84%
Sub-Total	34.55	175.37	29.37	145.10	(5.19)	-15.01%	(30.27)	-17.26%
Egresos:								
Gastos Operativos U.C.	5.65	39.53	3.36	42.10	(2.29)	-40.58%	2.57	6.51%
Gastos Nomina UERS		0.00	0.75	0.75	0.75	100.00%		
Gastos Nomina PRA		0.00	0.53	0.53	0.53	100.00%		
Compra de Energía	36.49	232.34	36.13	157.66	(0.36)	-1.00%	(74.68)	-32.14%
Compra de Energía Ipps		0.00	23.74	144.56	23.74	100.00%	144.56	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	12.24	12.24	12.24	100.00%	12.24	100.00%
Compra de Energía Otros Generadores		0.00	0.15	0.86	0.15	100.00%	0.86	100.00%
Egresos Financieros Corrientes	0.15	1.03	0.38	3.15	0.23	158.68%	2.12	205.73%
Intereses, Comisiones y Cuotas (S.F. y/o Cogentrix)	0.00	0.00	0.96	1.79	0.96	100.00%	1.79	100.00%
Pago deuda a través de peaje	1.76	12.30	0.00	0.00	(1.76)	-100.00%	(12.30)	-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	0.72	0.02	3.11	(0.09)	-83.10%	2.39	330.45%
Egresos Línea de Crédito Banreservas (Palamara)	0.93	6.53	0.00	0.00	(0.93)	-100.00%	(6.53)	-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	5.88	0.00	0.00	(0.84)	-100.00%	(5.88)	-100.00%
Servicios Legales y Demandas	0.40	2.83	0.00	0.00	(0.40)	-100.00%	(2.83)	-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	1.66	0.00	0.00	(0.24)	-100.00%	(1.66)	-100.00%
Inversiones UERS-P.R.A.	2.90	20.28	0.00	0.00	(2.90)	-100.00%	(20.28)	-100.00%
Pago Energycorp	0.62	4.33	0.00	0.00	(0.62)	-100.00%	(4.33)	-100.00%
Combustible para Planta	0.83	5.83	0.00	0.00	(0.83)	-100.00%	(5.83)	-100.00%
Otros	0.58	4.05	1.68	6.89	1.10	190.52%	2.84	69.95%
Gastos de la UERS	0.00	0.00	1.77	9.69	1.77	100.00%	9.69	100.00%
Gastos de la PARA	0.00	0.00	0.31	2.30	0.31	100.00%	2.30	100.00%
	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Sub-Total	51.49	337.31	44.61	226.69	(6.88)	-13.36%	(110.63)	(0.33)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	(16.94)	(161.94)	(15.24)	(81.59)	1.70	-10.01%	80.35	(0.50)
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	9.84	69.38	5.22	82.59	(4.62)	-46.91%	13.21	19.03%
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	6.62	76.42	6.62	100.00%	76.42	100.00%
Inversiones con recursos externos	0.00	0.00	(6.62)	(76.42)	(6.62)	100.00%	(76.42)	100.00%
Aportes de EGEHID para cubrir Déficit	7.59	56.76	0.00	0.00	(7.59)	-100.00%	(56.76)	-100.00%
Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 2009	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingreso Línea de Crédito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	0.00	34.59	0.00	0.00%	34.59	100.00%
Egreso Línea de Crédito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	(5.04)	(13.31)	(5.04)	100.00%	(13.31)	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 Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	(0.01)	(0.01)	(0.01)	100.00%	(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			(5.39)	(49.09)	(5.39)	100.00%	(49.09)	100.00%
Sub-Total	17.43	126.14	(5.22)	28.26	(22.65)	-129.92%	(97.88)	-77.60%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	0.50	(35.80)	(20.46)	(53.33)	(20.95)	-4230.59%	(17.53)	48.96%

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Julio	Acumulado	Julio	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Venta de Energía y Potencia Hidroeléctrica	17.62	123.32	4.85	38.35	(12.77)	-72.47%	(84.97)	-68.90%
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	0.26	0.00	0.11	(0.03)	-89.49%	(0.15)	-58.78%
Sub-Total	17.65	123.58	4.85	38.46	(12.80)	-72.50%	(85.12)	-68.88%
Egresos:								
Gastos Operativos	2.31	12.75	2.06	12.39	(0.25)	-10.80%	(0.37)	-2.89%
Inversiones con Recursos Propios	5.79	40.51	0.00	0.00	(5.79)	-100.00%	(40.51)	-100.00%
Activos no Financieros	0.90	6.29	1.28	20.69	0.38	41.97%		
Egresos Financieros	1.59	11.12	0.00	0.00	(1.59)	-100.00%	(11.12)	-100.00%
Egresos por Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos por Transferencias	0.68	4.75	0.09	1.47	(0.59)	-86.31%	(3.29)	-69.11%
Otros	0.00	0.00	0.08	1.65	0.08	100.00%	1.65	100.00%
Sub-Total	11.26	75.43	3.51	36.19	(7.75)	-68.84%	(39.24)	(0.52)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	6.39	48.15	1.35	2.27	(5.05)	-78.94%	(45.88)	(0.95)
Financiamiento:								
Efectivo al inicio del periodo		14.35						
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	8.75	61.25	0.00	57.05	(8.75)	-100.00%	(4.20)	-6.85%
Egreso Crédito Externo para Inversiones	(8.75)	(61.25)	0.00	(57.05)	8.75	-100.00%	4.20	-6.85%
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	6.39	62.50	1.35	1.47	(5.05)	-78.94%	(61.03)	-97.65%

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

37.0000

35.9799

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Julio	Acumulado	Julio	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Cobro Directo de Peaje	4.22	29.55	1.75	10.16	(2.47)	-58.63%	(19.39)	-65.63%
Compensación de Peaje Pignorado	1.76	12.31	0.00	0.00	(1.76)	-100.00%	(12.31)	-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	0.39	0.00	0.00%	0.39	100.00%
Otros	0.00	0.00	0.12	0.26	0.12	100.00%	0.26	100.00%
Sub-Total	5.98	41.86	1.87	10.81	(4.11)	-68.76%	(31.05)	-74.18%
Egresos:								
Gastos Operativos	1.82	12.77	1.21	9.22	(0.61)	-33.43%	(3.55)	-27.82%
Inversiones con Recursos Propios	2.80	19.58	0.00	0.35	(2.80)	-100.00%	(19.24)	-98.22%
Activos no Financieros	1.05	7.36	0.30	1.79	(0.76)	-71.88%	(5.57)	-75.68%
Transferencias Corrientes	0.10	0.72	0.02	0.22	(0.09)	-85.01%		
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	0.01	0.05	0.01	100.00%	0.05	100.00%
Egresos Línea de Crédito Banreservas	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%		
Otros	0.12	0.85	0.00	0.61	(0.12)	-100.00%	(0.24)	-28.32%
Sub-Total	5.90	41.28	1.53	12.23	(4.37)	-74.05%	(29.05)	(0.70)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	0.08	0.58	0.34	(1.42)	0.25	305.59%	(2.00)	(3.43)
Financiamiento:								
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	3.46	24.20	0.25	14.03	(3.20)	-92.63%	(10.17)	-42.01%
Egresos Crédito Externo para Inversiones	(3.46)	(24.20)	(0.25)	(14.03)	3.20	-92.63%	10.17	-42.01%
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	0.58	0.34	(1.42)	0.25	305.59%	(2.00)	-343.03%

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

37.0000

35.9799



Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales

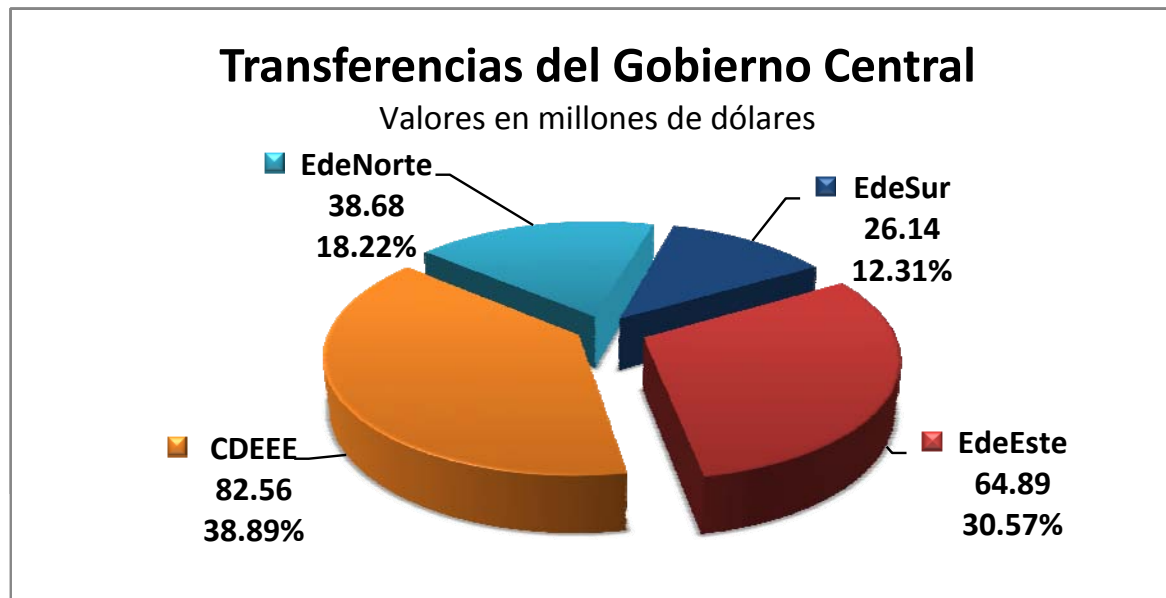
Unidad de Análisis Financiero Administrativo

Transferencias del Gobierno Central al Sector Eléctrico

Periodo Enero - Julio 2009

Valores en millones de dólares

Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Subtotal	CDEEE	Total
Déficit de Caja	33.28	12.66	46.12	92.06	82.56	174.63
PRA	5.40	13.48	18.77	37.65	0.00	37.65
Inversiones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	38.68	26.14	64.89	129.72	82.56	212.28





Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico