



Dirección Ejecutiva
Comité de Recuperación del Sector Eléctrico



MONITOREO DEL SECTOR ELÉCTRICO



Unidad de Análisis Financiero-Administrativo
Unidad de Análisis de Distribución

Enero 2010

Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

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

Enero 2010



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

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

ÍNDICE DE CONTENIDO

RESUMEN EJECUTIVO DEL MES DE DICIEMBRE AÑO 2009	1
EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	1
CDEEE	3
EGEHID.....	3
ETED	4
FINANCIAMIENTO DÉFICIT OPERACIONAL.....	4
1. INTRODUCCIÓN	5
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.....	14
2.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.	14
2.2.2. EdeSur Dominicana, S.A.	15
2.2.3. Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	15
2.2.4. Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE).....	16
2.2.5. Resumen de los Ingresos Percibidos por las Empresas Distribuidoras y CDEEE durante el Período Enero-Diciembre 2009.....	17
2.2.6. Transferencias del Gobierno a las Distribuidoras y la CDEEE para Cubrir Déficit de Caja, Identificando los Montos Destinados a Inversión	18
2.3. EGRESOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y LA CDEEE.....	20
2.3.1. Pagos Compra de Energía por Empresa Distribuidora y la CDEEE	20
2.3.2. Gastos Operacionales.	25
2.3.3. Número de Empleados en las Empresas Distribuidoras y la CDEEE	30
2.3.4. Gastos de Capital por Empresa Distribuidora	31
2.4. INDICADORES DE GESTIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.....	33
2.4.1. Índices de Pérdidas y Cobranzas en las Zonas No PRA.....	33



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

2.4.2. Facturación y Cobros de las Zonas PRA.....	36
2.4.3. Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) en Zonas No-PRA.....	37
2.4.4. Tarifas Aplicadas e Indexadas	39
2.4.5. Costos Marginales (Generación, Potencia y Conexión)	40
3. EMPRESA DE GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA DOMINICANA (EGEHID).....	42
3.1. GENERACIÓN DE ENERGÍA.	42
3.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA Y POTENCIA.	43
3.3. EGRESOS DE EGEHID	44
3.3.1. Gastos Operacionales.	44
3.3.2. Plantilla de Empleados.....	45
3.3.3. Gastos de Capital.	45
4. EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DOMINICANA (ETED)	47
4.1. FACTURACIÓN DE PEAJE DE TRANSMISIÓN.....	47
4.2. INGRESOS POR PEAJE DE TRANSMISIÓN.....	48
4.3. EGRESOS DE ETED.....	49
4.3.1. Gastos Operacionales.	49
4.3.2. Plantilla de Empleados.....	50
4.3.3. Gastos de Capital.	50
5. ANÁLISIS DEL FLUJO DE CAJA DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, CDEEE CONSOLIDADO, EGEHID Y ETED PARA EL MES DE DICIEMBRE DEL AÑO 2009....	52
5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.....	52
5.2. CDEEE CONSOLIDADO.....	56
5.3. DÉFICIT CONSOLIDADO EDES Y CDEEE 2009	59
5.4. EGEHID	60
5.5. ETED.....	61
5.6. DEFICIT TOTAL CONSOLIDADO EDES, CDEEE, EGEHID Y ETED	62
6. ANEXOS.....	64



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

ÍNDICE DE CUADROS

Cuadro No. 01 EDE's: Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA, Diciembre 2009. (En GWh)	8
Cuadro No. 02 Evolutivo de Energía Retirada por las Empresas Distribuidoras Mes de Diciembre - Años 2005,2006, 2007, 2008 y 2009. (En GWh)	9
Cuadro No. 03 Detalle Energía Comprada por Contrato y Spot. Diciembre 2009. (En GWh y en %).....	10
Cuadro No. 04 EDE's: Valor Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA. Diciembre 2009. (En Millones de RD\$)	11
Cuadro No. 05 EDE's: Compras de Energía en GWh y MMRD\$. Enero - Diciembre 2009. (En Millones de RD\$)	12
Cuadro No. 06 Costo de Compra de Energía por Distribuidora. Diciembre 2009. (En RD\$/KWh)	12
Cuadro No. 07 Variación del Costo Unitario de Compra de Energía. Diciembre 2009. (Ejecutado Mes Actual Vs. Mes Anterior)	13
Cuadro No. 08 EdeNorte: Ingresos por Venta de Energía. Diciembre 2009. (En Millones de RD\$)	14
Cuadro No. 09 EdeSur: Ingresos por Venta de Energía. Diciembre 2009. (En Millones de RD\$)	15
Cuadro No. 10 EdeEste: Ingresos por Venta de Energía. Diciembre 2009. (En Millones de RD\$)	16
Cuadro No. 11 CDEEE: Ingresos por Venta de Energía y Otros. Diciembre 2009. (En Millones de RD\$)	17
Cuadro No. 12 EDE's y CDEEE: Ingresos por Venta de Energía y Otros. Enero - Diciembre 2009. (En Millones de RD\$)	17
Cuadro No. 13 Aportes del Gobierno para el Sector. Diciembre 2009 Programados Vs. Recibidos. (En Millones de US\$)	18
Cuadro No. 14 Transferencias del Gobierno Recibidas en el Período Enero-Diciembre de 2009. (En Millones de US\$)	19
Cuadro No. 15 EdeNorte: Facturación y Pagos por Compra de Energía Generadores Privados, al 31 de Diciembre de 2009. (En Millones de US\$)	20
Cuadro No. 16 EdeNorte: Facturación y Pagos por Compra de Energía con CDEEE, EGEHID y ETED, al 31 de Diciembre de 2009. (En Millones de US\$)	21
Cuadro No. 17 EdeSur: Facturación y Pagos por Compra de Energía Generadores, al 31 de Diciembre de 2009. (En Millones de US\$)	21
Cuadro No. 18 EdeSur: Facturación y Pagos por Compra de Energía con CDEEE, EGEHID y ETED, al 31 de Diciembre de 2009 (En Millones de US\$)	22
Cuadro No. 19 EdeEste: Facturación y Pagos por Compra de Energía con los Generadores, al 31 de Diciembre de 2009. (En Millones de US\$)	22
Cuadro No. 20 EdeEste: Facturación y Pagos por Compra de Energía con CDEEE,EGEHID y ETED, al 31 de Diciembre de 2009. (En Millones de US\$)	23



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

Cuadro No. 21 Resumen Facturación y Pagos por Compra de Energía de Empresas Distribuidoras con los Generadores, al 31 de Diciembre de 2009. (En millones de US\$)	23
Cuadro No. 22 Resumen Facturación y Pagos por Compra de Energía de Empresas Distribuidoras con CDEEE, EGEHID y ETED, al 31 de Diciembre de 2009. (En millones de US\$)	24
Cuadro No. 23 CDEEE: Facturación y Pagos por concepto de Compra de Energía a los IPP's y Generadores Diciembre de 2009 (En millones de US\$).....	25
Cuadro No. 24 CDEEE: Balance Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidora y a los Generadores, al 31 de Diciembre del 2009 (Valores en Millones de US\$)	25
Cuadro No. 25 EdeNorte: Gastos Operacionales. Diciembre 2009. (En Millones de RD\$)	26
Cuadro No. 26 EdeSur: Gastos Operacionales. Diciembre 2009. (En Millones de RD\$)	26
Cuadro No. 27 EdeEste: Gastos Operacionales. Diciembre 2009. (En Millones de RD\$)	27
Cuadro No. 28 Relación Gastos Operacionales Vs. Cobros. Diciembre 2009. (En Millones de RD\$)	27
Cuadro No. 29 CDEEE: Gastos Operacionales. Diciembre 2009. (En Millones de RD\$).....	28
Cuadro No. 30 Ede's y CDEEE: Resumen Gastos Operacionales. Diciembre 2009. (En Millones de RD\$)	29
Cuadro No. 31 Ede's y CDEEE: Resumen Gastos Operacionales. Acumulado Enero - Diciembre 2009 (En Millones de RD\$)	29
Cuadro No. 32 Gastos de Capital por Empresa Distribuidora. Diciembre 2009. (Millones de RD\$).....	31
Cuadro No. 33 Detalle de Facturación Emitida por las Distribuidoras Zonas No-PRA. Diciembre 2009 (En GWh y en MM de RD\$)	33
Cuadro No. 34 Cobros por Venta de Energía por Empresa Distribuidora Zonas No-PRA. Diciembre 2009. (En Millones de RD\$)	34
Cuadro No. 35 Comparativo de Porcentajes de Cobros Reales Vs Metas Distribuidoras Zonas No-PRA. Diciembre 2009	34
Cuadro No. 36 Comparativo Porcentajes (%) Pérdidas Reales Vs Metas Distribuidoras Zonas No-PRA. Diciembre 2009	35
Cuadro No. 37 Relación de la Energía Suministrada a los Barrios PRA. Diciembre 2009. (En GWh y Millones de RD\$)	37
Cuadro No. 38 Detalle de Montos Recaudados por las Distribuidoras Zonas PRA. Diciembre 2009. (En Millones de RD\$)	37
Cuadro No. 39 Comparativo CRI Mensual Alcanzado Vs Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA. Diciembre 2009. (En %).....	38
Cuadro No. 40 Comparativo CRI Semestral Alcanzado Vs Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA. Diciembre 2009. (En %).....	39
Cuadro No. 41 Costo Marginal de Energía, Potencia y Derecho de Conexión	40
Cuadro No. 42 Energía Generada por EGEHID Facturada en Diciembre 2009. (En GWh y Millones de RD\$)	42
Cuadro No. 43 Ingresos por Venta de Energía y Potencia de EGEHID. Diciembre 2009. (En Millones de RD\$)	43
Cuadro No. 44 Gastos Operacionales EGEHID. Diciembre 2009. (En Millones de RD\$).....	44
Cuadro No. 45 Gastos de Capital EGEHID, Diciembre 2009. (En Millones de RD\$).....	46



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

Cuadro No. 46 Facturación de Peaje de Transmisión. Diciembre de 2009. (En Millones de RD\$)	47
Cuadro No. 47 Ingresos por Peaje de Transmisión de ETED. Diciembre de 2009. (En Millones de RD\$)	48
Cuadro No. 48 Gastos Operacionales ETED. Diciembre 2009. (En Millones de RD\$)	49
Cuadro No. 49 Gastos de Capital ETED. Diciembre 2009. (En Millones de RD\$)	50
Cuadro No. 50 Edes: Superávit o Déficit Operativo. Programado Vs. Ejecutado, Diciembre 2009. (En Millones de US\$).....	52
Cuadro No. 51 Edes: Superávit o Déficit después del Financiamiento. Diciembre 2009. (En Millones de US\$).....	53
Cuadro No. 52 Edes: Superávit o Déficit Operativo Acumulado Enero - Diciembre 2009. Programado Vs. Ejecutado. (En Millones de US\$).....	53
Cuadro No. 53 Edes: Ingresos Operativos Acumulados Enero - Diciembre 2009. Programados Vs. Ejecutados (En Millones de US\$)	54
Cuadro No. 54 Edes: Compra de Energía e Inversiones Acumulado Enero - Diciembre 2009 Programado Vs. Ejecutado (En Millones de US\$).....	56
Cuadro No. 55 CDEEE: Superávit o Déficit Operativo Consolidado Programado Vs. Ejecutado. Diciembre 2009 (En Millones de US\$).....	57
Cuadro No. 56 CDEEE: Superávit o Déficit después de Financiamiento)	58
Cuadro No. 57 CDEEE: Ingresos y Egresos Acumulado Enero-Diciembre 2009 Programado Versus Ejecutado (En Millones de US\$).....	58
Cuadro No. 58 CDEEE, Edes : Déficit Operativo Acumulado Enero- Diciembre 2009 (En Millones de US\$)	59
Cuadro No. 59 EGEHID: Superávit o Déficit Operativo. Programado Vs. Ejecutado Diciembre 2009 (En Millones de US\$).....	60
Cuadro No. 60 EGEHID: Ingresos y Egresos Acumulado Enero-Diciembre 2009 Programado Versus Ejecutado (En Millones de US\$).....	61
Cuadro No. 61 ETED: Superávit o Déficit Operativo. Programado Vs. Ejecutado Diciembre 2009 (En Millones de US\$)	61
Cuadro No. 62 ETED: Superávit o Déficit Operativo Acumulado. Programado Vs. Ejecutado Enero - Diciembre 2009(En Millones de US\$)	62
Cuadro No. 63 Superávit o Déficit Operativo Global. Programado Vs. Ejecutado Enero - Diciembre 2009 (En Millones de US\$).....	63



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

RESUMEN EJECUTIVO DEL MES DE DICIEMBRE AÑO 2009

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

- Las compras de energía programadas por las Empresas Distribuidoras para el mes de diciembre ascendían a 899.35 GWh, de los cuales adquirieron un total de 916.22 GWh, para un aumento neto de 16.87 GWh. El valor de las compras programadas ascendía a RD\$4,344.93 millones, mientras que la ejecución fue de RD\$4,501.74 millones, para un aumento neto de RD\$156.81 millones.
- El costo unitario de compra de energía de las Distribuidoras, expresado en RD\$/KWh, ejecutado para el mes de diciembre fue de RD\$5.50/KWh para EdeNorte, RD\$5.59/KWh para EdeSur y RD\$4.55/KWh para EdeEste.
- La facturación de energía ejecutada en las Áreas No PRA alcanzó un total de 566.77 GWh, lo que representó una disminución neta de 3.45 GWh, con respecto a los 570.22 GWh programados para el mes de diciembre.
- La facturación de energía en las Áreas PRA alcanzó un total de 97.80 GWh, lo que representó una reducción de 7.72 GWh, equivalentes a un 7.32%, en relación a los 105.52 GWh programados.
- Los cobros para las Zonas No-PRA durante el mes de diciembre de 2009, fueron de RD\$3,837.45 millones, para un aumento neto de RD\$325.46 millones con relación al monto programado. Mientras que las recaudaciones para las Zonas PRA durante el mes de diciembre de 2009, fueron de RD\$47.45 millones.
- Las Pérdidas Comerciales Promedio, se situaron en 30.75%, para un incremento neto de 2.49% en relación a las pérdidas programadas, ascendentes a un 28.26%. Las pérdidas para EdeNorte en el mes fueron de 30.36%, para EdeSur de 26.46% y para EdeEste de 36.16%.
- La Facturación de energía, Intereses Corriente e Intereses No Corriente en el mes de Diciembre 2009, recibidas por las Distribuidoras de parte de los generadores privados ascendió a **US\$106.84 millones**, lo que sumado al balance pendiente de los meses enero-noviembre 2009, de US\$331.29 millones, asciende a US\$438.12 millones. Los pagos realizados en el mes ascendieron a **US\$156.20 millones**, quedando al 31 de Diciembre del presente año, un balance pendiente de **US\$281.92 millones**.
- La Facturación de energía, Intereses Corriente e Intereses No Corriente en el mes de diciembre de 2009, de las Distribuidoras con la CDEEE, EGEHID y ETED, ascendía **US\$26.36 millones**, que sumado al balance pendiente al 30 de noviembre de **US\$253.96 millones**,



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

totalizan **US\$283.32 millones**. Durante el mes, se realizaron pagos por **US\$26.33 millones**, quedando un balance pendiente de **US\$256.99 millones**.

- El balance total, adeudado por las Distribuidoras a los Generadores Privados y a las empresas del Gobierno - CDEEE, EGEHID y ETED - al 31 de diciembre de 2009, asciende a **US\$538.91 millones**.
- Para el mes de diciembre de 2009, el Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) mensual fue de 64.94%, una disminución de 4.41 puntos porcentuales en relación a la meta. En lo referente al CRI promedio semestral, el mismo se situó en 66.11%, para una disminución de 2.56 puntos porcentuales con respecto al CRI programado de 68.67%.
- Las tarifas aplicadas e indexadas para el mes de diciembre de 2009, fueron establecidas por la SIE, mediante Resolución SIE-241-2009. Estas tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de octubre 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 diciembre del 2009, en barra de referencia Palamara 138 KV, alcanzó un valor de 5,014.52 RD\$/MWh, el Costo Marginal de potencia se situó en 288.60 RD\$/KW-mes y el Derecho de Conexión, en 116.55 RD\$/KWh-mes.
- Las Distribuidoras experimentaron un aumento neto en sus gastos operacionales de RD\$121.41 millones, equivalentes a un 20.36%, al pasar de RD\$596.43 millones programados, a RD\$717.84 millones ejecutados.
- La plantilla de personal de las Empresas Distribuidoras ascendió a 5,378 empleados, presentando un aumento neto de siete (7) empleados, en relación a los 5,371 empleados existentes en el mes de noviembre de 2009.
- El gasto de capital de las Empresas Distribuidoras, para el mes de diciembre de 2009, ascendió a RD\$215.22 millones, para una disminución de RD\$94.36 millones, en relación a lo programado.
- El déficit operacional de las Empresas Distribuidoras en diciembre ascendió a US\$48.83 millones, para una disminución de US\$0.38 millones en el déficit programado para el mes. Con este resultado, el déficit operacional acumulado a diciembre es de US\$551.26 millones, un aumento de un 1.14% con relación al déficit acumulado programado de US\$545.02 millones.



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

CDEEE

- La Facturación de energía e Intereses recibidos por la CDEEE en el mes de diciembre ascendieron a **US\$33.83 millones**, que sumados al balance al 30 de noviembre de US\$204.57 millones, totalizan US\$238.92 millones. La CDEEE realizó pagos por la suma de **US\$58.82 millones**, distribuidos en US\$55.70 millones a CESP, San Felipe y Falcondo, US\$1.33 millones a los Generadores y US\$1.79 millones a ETED y EGEHID.
- El balance pendiente de pago al 31 de diciembre de 2009, asciende a **US\$179.80 millones**, correspondiendo US\$56.20 millones a CESP, San Felipe y Falcondo, US\$3.95 millones a los Generadores y US\$119.65 millones a ETED y EGEHID.
- Durante el mes de diciembre de 2009 la CDEEE facturó por venta de energía un total de **US\$21.64 millones** que sumando el balance pendiente al 30 de noviembre de 2009 por US\$95.70 millones, totalizan US\$117.34 millones. De éstos se realizaron cobros por US\$8.27 millones, quedando un balance en el mes de US\$119.06 millones.
- La CDEEE disminuyó sus gastos operacionales en RD\$111.94 millones, al pasar de RD\$368.50 millones programados a RD\$256.56 millones ejecutados, la variación relativa fue de un 30.38%.
- La cantidad de empleados de la CDEEE ascendió a 1,613 empleados, presentando una disminución de veinte (20) empleados, en relación a los 1,633 empleados del mes de noviembre de 2009.
- El déficit operacional de CDEEE en diciembre ascendió a US\$32.92 millones, para un incremento de US\$17.07 millones en relación al déficit programado. Con este resultado, el déficit para el año 2009 es de US\$276.01 millones, un aumento de un 11.86% con relación al déficit acumulado programado de US\$246.74 millones.

EGEHID

- EGEHID programó una generación de energía de 123.52 GWh, ejecutándose 81.46 GWh, para una reducción de 42.06 GWh. En términos monetarios, la energía programada ascendía a RD\$747.82 millones y el valor ejecutado ascendió a RD\$412.84 millones, para una disminución de RD\$334.99 millones.
- Los ingresos programados para el ascendían a RD\$747.82 millones, mientras que ejecutó la suma de RD\$273.56 millones para una disminución neta de RD\$474.27 millones.



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

- Los gastos operacionales programados eran de RD\$243.63 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$99.76 millones, para una disminución de RD\$143.87 millones.
- La cantidad de empleados para el mes de diciembre del 2009, fue de 992 empleados, mostrando un aumento de diecisiete (17) empleados con respecto al mes de noviembre de 2009.
- Los gastos de capital de EGEHID programados ascendían a RD\$571.14 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$599.93 millones, para un aumento neto de RD\$28.79 millones.

ETED

- Para ETED, los ingresos por peaje de transmisión programados ascendían a RD\$210.77 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$303.92 millones, para un aumento de RD\$93.15 millones.
- Los gastos operacionales de ETED ascendieron a RD\$92.94 millones, registrando una disminución de RD\$19.87 millones, respecto a los RD\$112.81 millones programados.
- El personal de ETED fue de 830 empleados, mostrando una disminución de tres (3) empleados con relación a los 833 empleados del mes de noviembre de 2009.
- ETED ejecutó Gastos de Capital ascendentes a RD\$313.12 millones, mostrando un aumento de RD\$42.80 millones con respecto a los RD\$270.33 millones programados.

FINANCIAMIENTO DÉFICIT OPERACIONAL

- Para el mes de diciembre, las estimaciones de aportes del gobierno a recibir por las empresas distribuidoras y CDEEE eran de US\$14.87 millones, correspondiendo en su totalidad al Déficit de Caja. Durante el mes se recibió la suma de US\$132.35 millones, distribuidos en US\$29.53 millones a EdeNorte, US\$28.65 millones a EdeSur, US\$47.04 millones a EdeEste y US\$27.14 millones a la CDEEE. Del monto transferido a CDEEE fueron pagados a REFIDOMSA US\$3.60 millones, por concepto de compra de combustible para las plantas de las empresas Falcondo, Generadoras San Felipe y Ege-Haina.
- Con el aporte recibido en diciembre, el Gobierno Central transfirió al Sector eléctrico durante el año 2009, la suma de RD\$20,511.65 millones, equivalentes a **US\$569.21 millones**. El Gobierno había asignado en el Presupuesto de Ingresos y Ley de Gastos Públicos 2009, destinar al sector, la suma de RD\$20,682.53 millones, equivalentes a US\$556.73 millones.



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

1. INTRODUCCIÓN

Para el año 2009, el sector eléctrico dominicano, luego de la crisis financiera que experimentara en el 2008, producto de los altos precios de los combustibles, esperaba seguir consolidando los resultados obtenidos en el periodo 2005-2008, en especial los del área de distribución, para lo cual se elaboró 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.

Para la ejecución de este Plan de Acción las Empresas Distribuidoras, CDEEE, EGEHID y ETED estimaron una demanda de recursos financieros por valor de US\$2,449.60 millones, de los cuales las empresas generarían un total de US\$1,750.58, lo que generaba un déficit de US\$699.02 millones, para lo cual el Gobierno Central dispuso en el Presupuesto de Ingresos y Ley de Gastos Públicos 2009, la suma de RD\$15,672.28 millones, equivalente a US\$421.86 millones, quedando un déficit sin financiar de US\$277.15 millones. Más tarde, en el Presupuesto complementario, el Gobierno asigna la suma de RD\$5,010.25 millones, equivalentes a US\$134.87 millones. De esta manera, el Gobierno transferiría al sector un total de RD\$20,682.53 millones, equivalentes en dólares a US\$556.73 millones, convertidos a la tasa presupuestaria de RD\$37.15/US\$.

Luego de un año de desempeño, las empresas indicadas anteriormente, ejecutaron gastos ascendentes a US\$2,251.71.50 millones, para una reducción neta en los gastos realizados de US\$197.88 millones, en relación al gasto total programado.

Para cubrir estos egresos, las empresas generaron ingresos por un monto de US\$1,452.43 millones, para una disminución neta de US\$298.16 millones, lo que provocó que el déficit ejecutado se incrementara en US\$100.27 millones con relación al déficit programado, tal como se detalla en el cuadro siguiente:

Empresas	Programado 2009 (En Millones de US\$)			Ejecutado 2009 (En Millones de US\$)			Variaciones 2009 (En Millones de US\$)		
	Ingresos	Egresos	Superávit/ Déficit	Ingresos	Egresos	Superávit/ Déficit	Ingresos	Egresos	Superávit/ Déficit
EDES	1,113.85	1,658.87	(545.02)	1,118.67	1,669.93	(551.26)	4.82	11.06	(6.24)
CDEEE	338.78	585.52	(246.74)	213.99	490.00	(276.01)	(124.79)	(95.52)	(29.27)
EGEHID	226.20	133.45	92.75	83.02	63.31	19.72	(143.18)	(70.14)	(73.04)
ETED	71.76	71.76	0.00	36.75	28.48	8.28	(35.01)	(43.28)	8.28
Totales	1,750.59	2,449.60	699.01	1,452.43	2,251.71	799.28	(298.16)	(197.89)	100.27

Para las Distribuidoras, el déficit ejecutado de US\$551.26 millones representa un incremento de US\$6.24 millones con respecto al déficit programado, debido principalmente al incremento en el valor



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

de la energía comprada de US\$30.47 millones, en relación a lo programado. Asimismo, aunque se verificó un aumento en los ingresos percibidos, como resultado de los aumentos de tarifas de junio y julio, el mismo no fue suficiente para cubrir el incremento de las compras.

Para CDEEE, EGEHID y ETED se había programado finalizar el 2009 con un déficit neto de US\$153.99 millones, sin embargo el déficit ejecutado ascendió a US\$248.02 millones, para un incremento de US\$94.03 millones, debido principalmente a la reducción de los ingresos ejecutados por valor de US\$302.98 millones, equivalentes al 47.58% de los ingresos programados, a pesar de que redujeron sus gastos en unos US\$208.95 millones, cumpliendo con el Plan de Austeridad implementado en el sector a partir del mes de mayo 2009, como medida compensatoria para cubrir parte del déficit sin financiamiento que se proyectaba.

De su parte, el Gobierno Central, de los recursos asignados en el Presupuesto de Ingresos y Ley de Gastos Públicos 2009, transfirió al sector un total de RD\$20,511.65 millones, equivalentes a US\$569.21 millones, convertidos a una tasa ponderada de RD\$36.0353/US\$.

Como resultado de todo lo anterior y luego de que las Distribuidoras saldaran la deuda remanente del 2008, por concepto de compra de energía, ascendente a US\$177.57 millones, las mismas finalizan el 2009 con una deuda con los generadores privados por este concepto de US\$268.50 millones y con la CDEEE, EGEHID y ETED por valor de US\$158.70 millones, para un total de US\$427.20 millones. De su parte CDEEE, luego de los resultados operacionales del 2009 y de haber pagado la suma de US\$56.64 millones por concepto de la deuda remanente del 2008 con los IPP's y Falcondo, finaliza el 2009 con estos mismos generadores con una deuda similar, por valor de US\$56.20 millones.

Con respecto al fortalecimiento del programa de reducción de pérdidas y aumento de las cobranzas de las Empresas Distribuidoras, se tiene que las mismas habían programado finalizar el año con un nivel de pérdidas promedio de 29.13% y de cobranzas de 95.40%. Realmente finalizaron el 2009 con pérdidas promedio de 28.02% y de cobros de 91.73%, para una reducción de 1.1 punto porcentual y de 3.67 puntos porcentuales respectivamente. De esta manera el CRI mensual programado para finalizar el 2009 de 67.59% se situó en 65.95%, para una disminución de 1.64 puntos porcentuales.

En términos individuales, EdeNorte presenta los resultados más satisfactorios con respecto a las metas programadas, ya que redujo sus pérdidas, elevó el CRI mensual y aunque redujo sus cobros, la disminución fue inferior a las otras dos distribuidoras. EdeSur presenta una reducción de sus pérdidas lo cual es satisfactorio, pero reduce los cobros y el CRI mensual, mientras que EdeEste, presenta los resultados menos satisfactorios, ya que sus pérdidas se incrementaron y redujo sus cobros y el CRI mensual, tal como se detalla a continuación:



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

Empresas	Programado 2009			Ejecutado 2009			Variaciones		
	Pérdidas	Cobros	CRI Mensual	Pérdidas	Cobros	CRI Mensual	Pérdidas	Cobros	CRI Mensual
EDENORTE	29.28%	91.93%	64.91%	27.00%	89.75%	65.36%	-2.28%	-2.18%	0.45%
EDESUR	26.55%	95.27%	69.93%	25.45%	91.34%	68.05%	-1.10%	-3.93%	-1.88%
EDEESTE	31.55%	99.00%	67.79%	32.61%	95.07%	64.01%	1.06%	-3.93%	-3.78%
PROMEDIO	29.13%	95.40%	67.59%	28.02%	91.73%	65.95%	-1.11%	-3.67%	-1.64%

En el mes de agosto 2009 se produjo un cambio de autoridades en la CDEEE y con ello un nuevo modelo de gestión, introduciendo nuevas medidas administrativas, financieras y legales para mejorar considerablemente la gestión de las empresas estatales (EDES, CDEEE, EGEHID y ETED) y consolidar el liderazgo de CDEEE en el Sector, procurando lograr una mayor eficiencia del servicio eléctrico que se brinda a la población.

Para el 2010, el Sector Eléctrico encara una serie de compromisos asumidos por el Gobierno Dominicano con los diferentes organismos multilaterales, en especial con el Fondo Monetario Internacional (FMI), como lo indica el Documento de Memorando de Políticas Económicas y Financieras del Gobierno de la República Dominicana, en el Acápite C, Mejora de la Recuperación y del Crecimiento: **Mejorar el funcionamiento del sector eléctrico** incidirá en las perspectivas de crecimiento elevado y sostenible de la economía al garantizar un suministro adecuado y estable de energía, y al mismo tiempo contribuirá al objetivo de la sostenibilidad fiscal al reducir su dependencia de las finanzas públicas.

Por lo que a los fines de cumplir con estos compromisos, la CDEEE junto a las Empresas Distribuidoras espera iniciar la ejecución del proyecto de Rehabilitación de Redes de Distribución, que cuenta con el financiamiento del Banco Mundial, del Banco Interamericano de Desarrollo y del Fondo para el Desarrollo OPEP; seguir fortaleciendo la gestión administrativa y financiera de las Empresas Distribuidoras, CDEEE, EGEHID y ETED; desarrollar los proyectos de nueva generación a gas natural; así como también, esperar un comportamiento favorable de los precios internacionales de los combustibles, que no induzcan a incrementar los costos de la energía producida en el país.

Para una mejor comprensión de lo anteriormente expuesto, a continuación se detallan las ejecutorias del sector para el mes de diciembre y para todo el año 2009.



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

2. GESTIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y CDEEE

2.1. COMPRA DE ENERGÍA

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

Las compras de energía programadas por las Empresas Distribuidoras para el mes de Diciembre de 2009 ascendía a 899.35 GWh. De estas compras, 793.83 GWh (un 88.27%) serían destinados a cubrir la demanda de las Zonas No PRA y 105.52 GWh (un 11.73%), para las Zonas PRA.

En el referido mes, estas empresas adquirieron un total de 916.22 GWh, para un aumento neto de 16.87 GWh, equivalentes a un 1.88% con respecto a lo programado. La distribución de la energía comprada fue de 818.42 GWh (un 89.33%), para la demanda de los sectores No PRA y 97.80 GWh (un 10.67%) para los sectores PRA.

La energía comprada para los sectores No PRA, experimentó un aumento de 24.59 GWh respecto a lo programado, equivalentes a un 3.10%, y la energía comprada para las Áreas PRA, disminuyó en 7.72 GWh, equivalentes a un 7.32%, en relación a lo programado.

Ver detalles en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 01
EDE'S: Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA.
Diciembre 2009
(En GWh)

Empresa Distribuidora	Tipo de Area	Compras		Variaciones	
		Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	No PRA	264.16	264.54	0.37	0.14
	PRA	15.83	13.60	(2.24)	(14.13)
Sub-total		280.00	278.14	(1.86)	(0.67)
EdeSur	No PRA	307.86	298.38	(9.47)	(3.08)
	PRA	41.30	42.77	1.47	3.55
Sub-total		349.16	341.15	(8.01)	(2.29)
EdeEste	No PRA	221.81	255.50	33.69	15.19
	PRA	48.38	41.43	(6.95)	(14.37)
Sub-total		270.19	296.93	26.74	9.90
Total Area	No PRA	793.83	818.42	24.59	3.10
	PRA	105.52	97.80	(7.72)	(7.32)
Total General		899.35	916.22	16.87	1.88



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

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

- **EdeNorte** disminuyó sus compras de energía en 1.86 GWh, representando un 0.67% respecto a lo programado. Esta cantidad es el resultado del aumento en la compra de energía de las Zonas No PRA de 0.37 GWh, mientras que en la Zona PRA se produjo una reducción de 2.24 GWh con respecto a lo programado.
- **EdeSur** experimentó una reducción neta en sus compras de energía de 8.01 GWh, un 2.29% del monto proyectado. Para las Zonas No PRA, las compras de energía se redujeron en 9.47 GWh, en tanto que para las Zonas PRA, se produjo un incremento de 1.47 GWh, con respecto a la programación.
- **EdeEste**, en relación a lo programado, registró un aumento neto en sus compras de energía de 26.74 GWh, equivalentes a un 9.90%. Las zonas No PRA aumentaron sus compras en 33.69 GWh, en tanto que las Zonas PRA disminuyeron en 6.95 GWh.

En el cuadro No. 2, se puede apreciar la energía que reporta el Organismo Coordinador como retirada por las tres empresas distribuidoras, durante el mes de diciembre de 2009, por un total de 915.32 GWh, la cual presenta una variación de 0.90 GWh por debajo de la energía total retirada que reportan las Distribuidoras de 916.22 GWh. EdeSur reportó 0.93 GWh más que lo indicado por el Organismo Coordinador, mientras que EdeEste registró 0.03 GWh menos que este organismo. EdeNorte no reportó variación significativa.

A continuación se presenta la evolución de la energía retirada por las Empresas Distribuidoras, durante el mes de diciembre durante el período 2005 - 2009, según las informaciones del Organismo Coordinador (OC):

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

Empresa	2005	2006	2007	2008	2009
EdeNorte	230.27	247.48	252.17	264.28	278.13
EdeSur	273.95	294.68	302.86	324.67	340.22
EdeEste	255.01	254.47	253.23	243.10	296.97
Totales	759.23	796.62	808.26	832.05	915.32

Fuente: Organismo Coordinador



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

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

De la energía reportada por el Organismo Coordinador como retirada por las Empresas Distribuidoras en el mes de diciembre de 2009, por un total de 915.32 GWh, EdeSur fue la distribuidora de mayor participación, con un 37.17%, seguida de EdeEste y de EdeNorte, cuyos retiros representaron un 32.44% y 30.39%, respectivamente.

Del total de energía retirada, el 89.72% se realizó a través del mercado de contratos y 10.28% en el Mercado Spot.

EdeSur realizó el 96.24% de sus compras en el Mercado de Contratos y el 3.76% en el Mercado Spot; le sigue EdeNorte con 95.27% y 4.73% y EdeEste con 77.05% y 22.95%, en los respectivos mercados, tal como se muestra en el cuadro a continuación:

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

Empresa	Mercado Contrato	%	Mercado Spot	%	Compra Total
EdeNorte	264.98	95.27	13.16	4.73	278.13
EdeSur	327.43	96.24	12.79	3.76	340.22
EdeEste	228.83	77.05	68.14	22.95	296.97
Totales	821.23	89.72	94.09	10.28	915.32

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

El valor de las compras de energía programado por las Empresas Distribuidoras para el mes de diciembre de 2009, ascendía a RD\$4,344.93 millones, de los cuales RD\$3,835.17 millones corresponderían a la energía de las Zonas No PRA y RD\$509.76 millones a la energía de las Zonas PRA. El valor de la energía adquirida totalizó RD\$4,501.74 millones, para un aumento neto de RD\$156.81 millones, equivalentes a un 3.61% del valor programado.

La ejecución entre las Zonas No PRA y PRA fue de RD\$3,997.29 millones (un 88.79%) y RD\$504.45 millones (un 11.21%), respectivamente. Las compras para las Áreas No PRA, registraron un aumento neto de RD\$162.12 millones, en relación a lo programado, representando un 4.23%. La energía destinada a los sectores PRA, se redujo con respecto a lo programado en RD\$5.31 millones, equivalentes a un 1.04%. Ver detalles por Distribuidora en el cuadro siguiente:



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

Cuadro No. 04
EDE'S: Valor Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA
Diciembre 2009
(En Millones de RD\$)

Empresa Distribuidora	Tipo de Area	Compras		Variaciones	
		Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	No PRA	1,332.71	1,373.53	40.82	3.06
	PRA	79.88	86.74	6.86	8.59
Sub-total		1,412.59	1,460.27	47.68	3.38
EdeSur	No PRA	1,381.25	1,597.59	216.34	15.66
	PRA	185.31	210.06	24.76	13.36
Sub-total		1,566.56	1,807.66	241.10	15.39
EdeEste	No PRA	1,121.21	1,026.17	(95.04)	(8.48)
	PRA	244.57	207.64	(36.93)	(15.10)
Sub-total		1,365.78	1,233.81	(131.96)	(9.66)
Total Area	No PRA	3,835.17	3,997.29	162.12	4.23
	PRA	509.76	504.45	(5.31)	(1.04)
Total General		4,344.93	4,501.74	156.81	3.61

Las compras realizadas por Empresa Distribuidora mostraron el comportamiento siguiente:

- **EdeNorte** presentó un aumento en el valor de sus compras de energía de RD\$47.68 millones, representando un 3.38%, con respecto a lo programado. Esta cantidad comprende un aumento de RD\$40.82 millones para las Zonas No PRA, equivalentes a un 3.06% de la programación y de RD\$6.86 millones para las Zonas PRA, para un 8.59% con respecto a lo programado.
- **EdeSur** registró un aumento en el valor de sus compras de energía de RD\$241.10 millones, para un 15.39% en relación a lo programado. Para las Zonas No PRA, este valor aumentó en RD\$216.34 millones, para un 15.66% de lo proyectado, y las Zonas PRA aumentó en RD\$24.76 millones, para un 13.36% con respecto a la programación.
- **EdeEste**, en relación al valor programado, registró una disminución en el valor de sus compras de energía de RD\$131.96 millones, equivalentes a un 9.66%. Las Zonas No PRA, redujeron su valor en RD\$95.04 millones con respecto a lo programado, para un 8.48% y las Zonas PRA, en RD\$36.93 millones, monto que representó un 15.10% del valor programado.

Las compras de energía de las Empresas Distribuidoras durante el período enero-diciembre, tanto en GWh como en su valor monetario (millones de US\$), se muestran en el cuadro siguiente:



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

Cuadro No. 05
EDES: Compras de Energía en GWh y MMUS\$.
Enero - Diciembre 2009

Empresa	Detalle	Compras de Energía		Variaciones	
		Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
Edenorte	En GWh	3,283.05	3,203.10	(79.95)	(2.44)
	En Millones de US\$	407.68	428.45	20.77	5.09
EdeSur	En GWh	4,013.40	3,901.93	(111.47)	(2.78)
	En Millones de US\$	480.77	525.97	45.20	9.40
EdeEste	En GWh	3,085.43	3,120.74	35.31	1.14
	En Millones de US\$	391.71	356.21	(35.50)	(9.06)
Totales	En GWh	10,381.88	10,225.77	(156.11)	(1.50)
	En Millones de US\$	1,280.16	1,310.63	30.47	2.38

Cabe señalar, que la compra de energía programada originalmente para el año 2009 por las Empresas Distribuidoras, era de 10,616.32 GWh, valorizada en US\$1,292.33 millones, sin embargo luego de la ejecución del primer trimestre del año, éstas fueron reprogramadas en el mes de abril, en 10,381.88 GWh, por valor de US\$1,280.16, por lo que las compras ejecutadas disminuyeron en 156.11 GWh y en términos monetarios aumentaron en unos US\$30.47 millones.

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

Para el mes de diciembre, los costos unitarios de compra de energía ejecutados por las Empresas Distribuidoras EdeNorte y EdeSur registraron incrementos con respecto a los costos unitarios programados, de RD\$0.27/KWh y RD\$1.06/KWh, para una variación relativa de un 5.20% y un 23.36%, respectivamente. EdeEste, sin embargo, registró una disminución de RD\$0.89/KWh, un 16.30% de lo proyectado, como se aprecia en el siguiente cuadro:

Cuadro No. 06
Costo de Compra de Energía por Distribuidora. Diciembre 2009
(En RD\$/KWh)

Empresa Distribuidora	Costo de Compra (RD\$/kWh)		Variaciones	
	Programado	Ejecutado	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	5.23	5.50	0.27	5.20
EdeSur	4.53	5.59	1.06	23.36
EdeEste	5.44	4.55	(0.89)	(16.30)



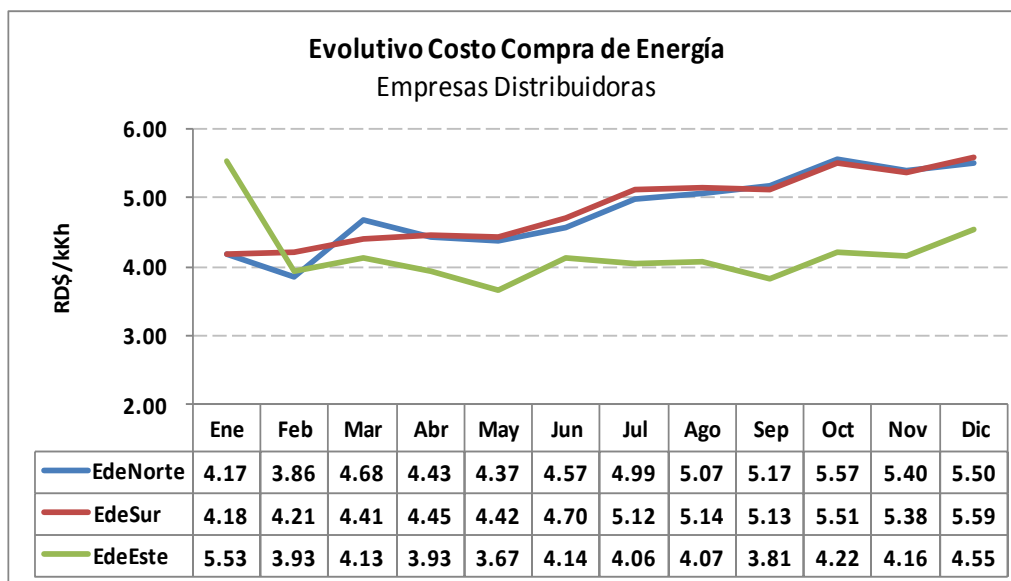
Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
 EN EL MES DE DICIEMBRE 2009**

Comparando estos costos unitarios de compra de energía con los costos registrados en el mes de noviembre de 2009, se observa que para las tres Empresas Distribuidoras los costos unitarios del mes de diciembre presentaron incrementos; para EdeNorte el mismo fue de RD\$0.10/KWh, equivalente a un 1.93%; para EdeSur de RD\$0.21/KWh y para EdeEste de RD\$0.39/KWh, equivalentes a un 3.87% y 9.39%, respectivamente, tal como se muestra en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 07
Variación del Costo Unitario de Compra de Energía. Diciembre 2009
 (Ejecutado Mes Actual Vs. Mes Anterior)

Empresa Distribuidora	Costo de Compra Ejecutado (RD\$/kWh)		Variaciones	
	Noviembre	Diciembre	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	5.40	5.50	0.10	1.93
EdeSur	5.38	5.59	0.21	3.87
EdeEste	4.16	4.55	0.39	9.39

A continuación se presenta el evolutivo de los costos unitarios de compra de energía de las Empresas Distribuidoras durante el período enero-diciembre 2009 en el que se aprecia la tendencia alcista para EdeNorte y EdeSur a partir del mes de mayo y para EdeEste con ligeras declinaciones en el mes de mayo y septiembre:





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

2.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA

2.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.

EdeNorte programó para el mes de diciembre de 2009, percibir ingresos por venta de energía ascendentes a RD\$1,071.32 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$1,190.75 millones, para un aumento de RD\$119.43 millones, equivalentes a un 11.15%, respecto a lo programado.

Cuadro No. 08
EdeNorte: Ingresos por Venta de Energía, Diciembre 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Ventas		Variaciones	
	Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
Sectores No PRA	940.77	1,149.92	209.15	22.23
Sectores PRA	11.04	11.66	0.62	5.57
No Cortables	90.00	0.00	(90.00)	(100.00)
Especializados:				
- Ayuntamientos	29.50	29.17	(0.33)	(1.12)
Total EdeNorte	1,071.32	1,190.75	119.43	11.15

Los cobros en las Zonas No PRA, ascendieron a RD\$1,149.92 millones, para un aumento de RD\$209.15 millones, equivalente a un 22.23%, con relación a los cobros programados por ese concepto.

Para las Zonas PRA, los cobros alcanzaron la suma de RD\$11.66 millones, para un aumento de RD\$0.62 millones con respecto a los RD\$11.04 millones programados, para una variación relativa de un 5.57%. Esta programación representa el cobro del 25% de la energía suministrada en las Zonas PRA.

EdeNorte programó ingresos por energía suministrada a las Instituciones Gubernamentales No Cortables (IGNC), por un monto de RD\$90.0 millones, mientras facturó un total de RD\$97.11 millones, monto que no fue erogado por el Gobierno Central, por lo que no se registran ingresos por este concepto.

Por otra parte, registró ingresos de RD\$29.17 millones, por suministro de energía a los ayuntamientos, para una disminución de RD\$0.33 millones, con respecto al valor programado de RD\$28.00 millones. La variación relativa fue de un 1.12%.



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

2.2.2. EdeSur Dominicana, S.A.

De los RD\$1,454.57 millones proyectados por EdeSur, como ingresos por venta de energía para el mes de diciembre de 2009, fueron ejecutados RD\$1,727.82 millones, lo que representó un aumento neto de RD\$ 273.25 millones, equivalentes a un 18.79% de los ingresos programados.

Cuadro No. 09
EdeSur: Ingresos por Venta de Energía, Diciembre 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Ventas		Variaciones	
	Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
Sectores No PRA	1,388.29	1,702.89	314.60	22.66
Sectores PRA	23.52	18.08	(5.44)	(23.14)
No Cortables	0.00	0.00	0.00	0.00
Especializados:				
- Ayuntamientos	42.76	6.85	(35.91)	(83.98)
Total EdeSur	1,454.57	1,727.82	273.25	18.79

Los cobros ejecutados en las Zonas No PRA, ascendieron a RD\$1,702.89 millones, para un aumento de RD\$314.60 millones, equivalente a un 22.66%, en relación a los ingresos programados por ese concepto.

Para las Zonas PRA, los cobros alcanzaron la suma de RD\$18.08 millones, para una reducción de RD\$5.44 millones, equivalentes a un 23.14%, en relación a los RD\$23.52 millones programados. Estos cobros representan el 25% de la energía suministrada en las Zonas PRA.

EdeSur facturó un total de RD\$137.34 millones por energía suministrada a las Instituciones Gubernamentales No Cortables (IGNC), mientras no registró ingresos por este concepto.

Asimismo, registró ingresos de RD\$6.85 millones, por suministro de energía a los ayuntamientos, para una disminución de RD\$ 35.91 millones, con respecto al valor programado de RD\$42.76 millones. La variación relativa fue de un 83.98%.

2.2.3. Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)

EdeEste programó recibir ingresos por concepto de venta de energía, por un monto de RD\$1,043.34 millones, de los cuales ejecutó un total de RD\$946.05 millones, para una disminución de RD\$97.29 millones, equivalentes a un 9.32% del monto estimado para ese mes.

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



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

Cuadro No. 10
EdeEste: Ingresos por Venta de Energía, Diciembre 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Ventas		Variaciones	
	Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
Sectores No PRA	920.62	902.57	(18.05)	(1.96)
Sectores PRA	22.66	17.71	(4.95)	(21.85)
No Cortables	100.05	0.00	(100.05)	(100.00)
Especializados:				
- Ayuntamientos	0.00	25.77	25.77	100.00
Total EdeEste	1,043.34	946.05	(97.29)	(9.32)

Los cobros por venta de energía en las Zonas No PRA ascendieron a RD\$902.57 millones, disminuyendo RD\$18.05 millones, en relación a los RD\$920.62 millones proyectados, equivalente a un 1.96%.

Los cobros realizados en las Zonas PRA, alcanzaron la suma de RD\$17.71 millones, mostrando una disminución de RD\$4.95 millones con relación a lo programado. Estos cobros representan el 25% de la energía suministrada en las Zonas PRA.

EdeEste tenía programados ingresos por RD\$100.05 millones por concepto de energía suministrada a las Instituciones Gubernamentales No Cortables (IGNC), mientras facturó un total de RD\$135.54 millones por este concepto, los cuales no fueron pagados por el gobierno.

Por otra parte, registró ingresos por energía suministrada a los Ayuntamientos, por valor de RD\$25.77 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 diciembre de 2009, la **CDEEE** programó percibir ingresos por RD\$1,476.19 millones, recibiendo durante el referido mes, la suma de RD\$356.41 millones, para una reducción neta de RD\$1,120.38 millones, equivalentes a un 75.87% del total de ingresos programados, como se detalla en el cuadro siguiente:



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

Cuadro No. 11
CDEEE: Ingresos por Venta de Energía y Otros, Diciembre 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Ingresos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Peaje de Transmisión	0.00	50.64	50.64	100.00
Energía	1,069.69	303.03	(766.66)	(71.67)
Cobros PRA	37.07	0.00	(37.07)	(100.00)
Clientes Alto Bandera	0.89	1.38	0.48	53.91
Otros Ingresos	369.14	1.36	(367.79)	(99.63)
Total CDEEE	1,476.79	356.41	(1,120.38)	(75.87)

Como se aprecia, para el comportamiento indicado contribuyeron las partidas Energía, que mostró la mayor reducción con RD\$766.66 millones, un 71.67% de lo programado y Otros, con RD\$367.79 millones para una variación relativa de un 999.63%.

2.2.5. Resumen de los Ingresos Percibidos por las Empresas Distribuidoras y CDEEE durante el Período Enero-Diciembre 2009.

De forma conjunta las empresas distribuidoras y la CDEEE percibieron ingresos por venta de energía y otros en el período enero - diciembre de 2009, por valor de RD\$47,516.05 millones, lo cual representó una disminución de RD\$8,423.98 millones, equivalente a un 15.06% con respecto a lo programado para dicho período. La reducción de los ingresos ejecutados de la CDEEE representa un 53.56% de lo programado, tal como se muestra en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 12
EDE'S y CDEEE: Ingresos por Venta de Energía y Otros, Enero - Diciembre 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Ingresos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	12,128.16	12,233.96	105.80	0.87
EdeSur	17,017.78	17,117.43	99.65	0.59
EdeEste	10,792.43	10,732.71	(59.72)	(0.55)
Sub-Total	39,938.36	40,084.10	145.74	0.36
CDEEE	16,001.66	7,431.95	(8,569.71)	(53.56)
Total	55,940.03	47,516.05	(8,423.98)	(15.06)



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

2.2.6. 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\$353.00 millones corresponden al Déficit de Caja de las Empresas Distribuidoras y CDEEE, y US\$68.86 millones para financiar el Programa de Mejoras de Redes de Distribución. Estos recursos serían desembolsados a través de la Secretaría de Estado de Hacienda y de la Secretaría de Estado de Economía, Planificación y Desarrollo, respectivamente.

Así mismo, en el presupuesto complementario aprobado en el mes de octubre, el Gobierno asignó una partida adicional al Sector Eléctrico de US\$134.87 millones, calculados a la tasa una tasa de RD\$37.1500/US\$, para un total general asignado al Sector de **US\$556.73 millones**.

Para el mes de diciembre, según la programación de la CDEEE, los aportes del Gobierno a recibir por las Empresas Distribuidoras y CDEEE eran de US\$14.87 millones, correspondiendo en su totalidad al Déficit de Caja. En este mes, el Gobierno transfirió mediante quince desembolsos, la suma de RD\$4,786.13 millones, que convertidos a una tasa de cambio promedio de RD\$36.1626/US\$, equivalen a **US\$132.35 millones**.

Del total recibido, RD\$1,218.48 millones, equivalentes US\$33.70 millones, corresponden al Déficit de Caja, RD\$1,159.31 millones, equivalentes a US\$32.06 millones al programa Bonoluz; y RD\$2,408.33 millones, equivalentes a US\$66.59 millones al Programa Mejora de la Distribución Eléctrica.

La asignación por empresa se muestra según el siguiente detalle:

Cuadro No. 13
Aportes del Gobierno para el Sector. Diciembre 2009
Programados Vs. Recibidos
(En Millones de US\$)

Empresa	Programados			Recibidos			Total	Variación
	Déficit Caja	Inversiones	Total	Déficit Caja	Bonoluz	Inversiones		
EdeNorte	4.35	0.00	4.35	0.56	4.33	24.63	29.53	25.17
EdeSur	3.83	0.00	3.83	3.00	10.80	14.84	28.65	24.81
EdeEste	3.92	0.00	3.92	3.00	16.92	27.12	47.04	43.12
Sub-total Edes	12.11	0.00	12.11	6.56	32.06	66.59	105.21	93.10
CDEEE	2.77	0.00	2.77	27.14	0.00	0.00	27.14	24.37
Total	14.87	0.00	14.87	33.70	32.06	66.59	132.35	117.48

Cabe señalar que de los US\$27.14 millones transferidos a la CDEEE fueron pagados a REFIDOMSA la suma de US\$3.60 millones, por concepto de compra de combustible para las plantas de las empresas Falcondo, Generadora San Felipe y Ege-Haina.

Según los requerimientos programados por la CDEEE, los aportes del Gobierno Central al sector para el periodo enero-diciembre 2009, ascienden a RD\$20,682.53 millones, equivalentes a **US\$556.73**



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

millones. Al 31 de diciembre se recibieron un total de RD\$20,511.65 millones, equivalentes a **US\$569.21 millones**, según el siguiente detalle:

Cuadro No. 14
Transferencias del Gobierno Recibidas en el Período Enero-Diciembre de 2009
(Millones de US\$)

Empresa	Programados		Total	Recibidos			Total	Variación
	Déficit Caja	Inversiones		Déficit Caja	Bonoluz	Inversiones		
EdeNorte	121.62	22.95	144.58	70.77	4.33	24.63	99.74	(44.84)
EdeSur	73.48	22.95	96.43	68.48	10.80	14.84	94.13	(2.30)
EdeEste	145.00	22.95	167.95	120.49	16.92	27.12	164.53	(3.42)
Sub-total Edes	340.10	68.86	408.96	259.75	32.06	66.59	358.40	(50.56)
CDEEE	147.77	0.00	147.77	210.81	0.00	0.00	210.81	63.04
Total	487.87	68.86	556.73	470.56	32.06	66.59	569.21	12.48

Del total de recursos asignados a la CDEEE durante el 2009, se destinó la suma de **US104.02 millones** para cubrir el pago de las compras de combustibles a los Generadores que se realiza en REFIDOMSA.



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

2.3. EGRESOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y LA CDEEE.

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

A. EdeNorte Dominicana, S.A.

Deuda Corriente con los Generadores:

En el mes de Diciembre, la empresa EdeNorte recibió facturas de los Generadores por concepto de compra de energía, intereses corrientes e intereses no corrientes, por valor de US\$31.30 millones, lo que sumado al balance pendiente de los meses enero–Noviembre de 2009, ascendente a US\$105.65 millones, totalizan US\$136.95 millones. Durante el indicado mes se realizaron pagos por un monto de US\$46.30 millones. El Balance pendiente al 31 de Diciembre de 2009, asciende a US\$90.645 millones. (Ver anexo 8)

Cuadro No. 15
EdeNorte: Facturación y Pagos por Compra de Energía Generadores Privados
al 30 de Diciembre de 2009
(En Millones de US\$)

Detalle	Balance Meses Anteriores	Facturas Mes de Diciembre	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
Compra de Energía	103.29	30.79	134.08	46.30	87.77
Intereses Corrientes	1.96	0.47	2.44	0.00	2.44
Intereses No Corrientes	0.40	0.04	0.44	0.00	0.44
Total Deuda Generadores	105.65	31.30	136.95	46.30	90.64

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

De parte de CDEEE, EGEHID y ETED, EdeNorte recibió en el mes de Diciembre, facturas por concepto de compra de energía, intereses corrientes e intereses no corrientes por valor de US\$11.77 millones, que sumados al balance pendiente de los meses enero–noviembre de 2009 de US\$118.89 millones, totalizan **US\$130.66 millones**. Durante el indicado mes se realizaron pagos por un monto de US\$7.24 millones. El Balance pendiente asciende a **US\$123.42 millones**. (Ver anexo 8).



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

Cuadro No. 16
EdeNorte: Facturación y Pagos por Compra de Energía con CDEEE, EGEHID y ETED
al 30 de Diciembre de 2009
(En Millones de US\$)

Detalle	Balance Meses Anteriores	Facturas Mes de Diciembre	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
Compra de Energía	62.64	9.59	72.23	7.24	64.99
Intereses Corrientes	0.53	2.18	2.71	0.00	2.71
Intereses No Corrientes	55.72	0.00	55.72	0.00	55.72
Total Deuda Gobierno	118.89	11.77	130.66	7.24	123.42

B. EdeSur Dominicana, S.A.

Deuda Corriente con los Generadores

EdeSur recibió en el mes de Diciembre de 2009, facturas de los Generadores por concepto de compra de energía, intereses corrientes e intereses no corrientes, por valor de US\$44.13 millones, que sumados al balance pendiente de los meses enero–noviembre de 2009 de US\$131.14 millones, totalizan **US\$175.26 millones**. Durante el indicado mes se realizaron pagos por un monto de US\$53.91 millones. El Balance pendiente al 31 de Diciembre de 2009, asciende a **US\$121.36 millones**. (Ver anexo 8).

Cuadro No. 17
EdeSur: Facturación y Pagos por Compra de Energía Generadores Privados
al 30 de Diciembre de 2009
(En Millones de US\$)

Detalle	Balance Meses Anteriores	Facturas Mes de Diciembre	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
Compra de Energía	125.57	42.80	168.37	52.50	115.87
Intereses Corrientes	5.33	1.29	6.62	1.40	5.22
Intereses No Corrientes	0.24	0.03	0.27	0.00	0.27
Total Deuda Generadores	131.14	44.13	175.26	53.91	121.36

Deuda Corriente de EdeSur con la CDEEE, EGEHID y ETED

En el mes de Diciembre, la empresa EdeSur recibió facturas de CDEEE, EGEHID y ETED por concepto de compra de energía, intereses corrientes e intereses no corrientes por valor de US\$8.33 millones que sumados al balance pendiente de los meses enero–noviembre de 2009 de US\$58.84 millones, totalizan **US\$67.17 millones**. Durante el indicado mes se realizaron pagos por un monto de US\$13.42 millones. El Balance pendiente asciende a **US\$53.74 millones**. (Ver anexo 8).



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

Cuadro No. 18
EdeSur: Facturación y Pagos por Compra de Energía con CDEEE, EGEHID y ETED
al 30 de Diciembre de 2009
(En Millones de US\$)

Detalle	Balance Meses Anteriores	Facturas Mes de Diciembre	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
Compra de Energía	31.16	7.56	38.73	13.42	25.31
Intereses Corrientes	4.20	0.77	4.97	0.00	4.97
Intereses No Corrientes	23.47	0.00	23.47	0.00	23.47
Total Deuda Gobierno	58.84	8.33	67.17	13.42	53.74

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

Deuda Corriente con los Generadores:

En el mes de Diciembre de 2009, EdeEste recibió facturas de los Generadores por concepto de compra de energía, intereses corrientes e intereses no corrientes por valor de US\$31.41 millones, dentro de los cuales se incluyen US\$4.57 millones correspondientes a facturas de compra de energía que mantenía esta distribuidora en disputa con AES Andrés, siendo estas reconocidas en el referido mes. Las facturas recibidas en diciembre sumadas al balance pendiente de los meses enero–noviembre 2009 de US\$94.50 millones, totalizan **US\$125.91 millones**. Durante el indicado mes se realizaron pagos por un monto de US\$55.99 millones. El Balance pendiente al 31 de Diciembre de 2009, asciende a **US\$69.92 millones**. (Ver anexo 8).

Cuadro No. 19
EdeEste: Facturación y Pagos por Compra de Energía Generadores Privados
al 30 de Diciembre de 2009
(En Millones de US\$)

Detalle	Balance Meses Anteriores	Facturas Mes de Diciembre	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
Compra de Energía	90.29	29.81	120.10	55.24	64.86
Intereses Corrientes	0.95	1.60	2.55	0.35	2.20
Intereses No Corrientes	3.26	0.00	3.26	0.40	2.86
Total Deuda Generadores	94.50	31.41	125.91	55.99	69.92



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

Deuda Corriente de EdeEste con la CDEEE, EGEHID y ETED

EdeEste recibió facturas en el mes de Diciembre de CDEEE, EGEHID y ETED por concepto de compra de energía, intereses corrientes e intereses no corrientes por valor de US\$9.26 millones, que sumados al balance pendiente de los meses enero–noviembre 2009 de US\$76.23 millones, totalizan **US\$85.49 millones**. Durante el indicado mes se realizaron pagos por un monto de US\$5.67 millones. El Balance pendiente al 31 de diciembre de 2009, asciende a **US\$79.83 millones**. (Ver anexo 8)

Cuadro No. 20
EdeEste: Facturación y Pagos por Compra de Energía con CDEEE, EGEHID y ETED
al 31 de Diciembre de 2009
(En Millones de US\$)

Detalle	Balance Meses Anteriores	Facturas Mes de Diciembre	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
Compra de Energía	66.08	7.98	74.06	5.67	68.40
Intereses Corrientes	5.12	0.95	6.07	0.00	6.07
Intereses No Corrientes	5.03	0.33	5.36	0.00	5.36
Total Deuda Gobierno	76.23	9.26	85.49	5.67	79.83

D. Consolidado Empresas Distribuidoras.

En resumen, en el mes de Diciembre 2009, las empresas distribuidoras recibieron facturas de los generadores privados por valor de **US\$106.84 millones**, lo que sumado al balance pendiente de los meses enero-noviembre 2009, de US\$331.29 millones, asciende a US\$438.12 millones. Los pagos realizados en el mes ascendieron a **US\$156.20 millones**, quedando al 31 de Diciembre del presente año, un balance pendiente de **US\$281.92 millones**, según el siguiente detalle:

Cuadro No. 21
Resumen Facturación y Pagos por Compra de Energía de
Empresas Distribuidoras con los Generadores Privados
al 31 de Diciembre de 2009
(En millones de US\$)

Detalle	Balance Meses Anteriores	Facturas Mes de Diciembre	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
Compra de Energía	319.15	103.40	422.55	154.05	268.50
Intereses Corrientes	8.24	3.37	11.61	1.75	9.85
Intereses No Corrientes	3.90	0.07	3.96	0.40	3.57
Total Deuda Generadores	331.29	106.84	438.12	156.20	281.92



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

En el mes de Diciembre 2009, las Empresas Distribuidoras recibieron facturas de CDEEE, EGEHID y ETED por valor de **US\$29.36 millones**, que sumados al balance pendiente de los meses enero-noviembre 2009, de US\$253.96 millones, asciende a US\$283.32 millones. Los pagos realizados en el mes ascendieron a US\$26.33 millones, quedando al 31 de Diciembre del presente año, un balance pendiente de **US\$256.99 millones**.

Cuadro No. 22
Resumen Facturación y Pagos por Compra de Energía de
Empresas Distribuidoras con CDEEE, EGEHID y ETED
al 31 de Diciembre de 2009
(En millones de US\$)

Detalle	Balance Meses Anteriores	Facturas Mes de Diciembre	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
Compra de Energía	159.89	25.13	185.03	26.33	158.70
Intereses Corrientes	9.85	3.90	13.75	0.00	13.75
Intereses No Corrientes	84.22	0.33	84.54	0.00	84.54
Total Deuda Gobierno	253.96	29.36	283.32	26.33	256.99

En resumen, las Empresas Distribuidoras, adeudan a los Generadores Privados y a las empresas del Gobierno -CDEEE, EGEHID y ETED- al 31 de Diciembre de 2009, la suma de **US\$538.91 millones**.

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

En el mes de diciembre, la CDEEE recibió facturas por compra de energía, ascendentes a **US\$33.83 millones**, que sumados a los **US\$204.57 millones**, pendientes de pago al 30 de Noviembre de 2009, totalizan **US\$238.92 millones**. Durante el referido mes, se realizaron pagos por la suma de US\$58.82 millones. El balance pendiente de pago, asciende a **US\$179.80 millones**, correspondiendo **US\$56.20 millones** a CESPM, San Felipe y Falcondo; **US\$3.95 millones** a los demás Generadores y **US\$119.65 millones** a EGEHID y ETED, según el siguiente detalle:



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

Cuadro No.23
CDEEE: Facturación y Pagos por Compra de Energía a los IPP's y Generadores
Diciembre de 2009
(En millones de US\$)

Empresas	Blce. Mes Anterior 2008	Blce. Pend al 31 de Nov 2009	Dic-09	Total Pendiente	Pagos del Mes	Blce. Pendiente
IPP's	0.00	85.29	26.61	111.90	55.70	56.20
Generadores	0.96	3.64	0.68	5.28	1.33	3.95
Gob. EGEHID y ETED	50.19	64.71	6.54	121.44	1.79	119.65
Total General	51.15	153.64	33.83	238.63	58.82	179.80

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

La CDEEE facturó a las Empresas Distribuidoras y Generadoras un monto de US\$21.64 millones, que sumados a los US\$92.50 millones por cobrar al 30 de noviembre de 2009, totalizan US\$117.34 millones. Durante el mes, fueron cobrados US\$8.27 millones, quedando un balance pendiente de US\$109.06 millones. (Ver Anexo No. 8).

Cuadro No. 24
CDEEE: Balance Por Cobrar a las Distribuidoras y a los Generadores
Al 31 de Diciembre del 2009
(Valores en Millones de US\$)

Empresas	Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Blce. Pend. Ene- Nov 2009	Facturación Diciembre 2009	Total	Total Cobrado	Blce. Pendiente
Generador	2.51	5.11	1.42	9.04	1.44	7.60
Gobierno	0.00	88.08	20.21	108.30	6.83	101.46
Totales en US\$	2.51	93.19	21.64	117.34	8.27	109.06

2.3.2. Gastos Operacionales.

2.3.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.

Los gastos operacionales de EdeNorte para el mes de diciembre de 2009, fueron estimados en RD\$190.41 millones, equivalentes a US\$5.13 millones. La ejecución de los mismos en el referido mes fue de RD\$263.34 millones, para un incremento de RD\$72.93 millones, equivalentes a un 38.30% en relación a lo programado. El comportamiento antes citado fue producto de los aumentos en las partidas de Personal con RD\$29.21 millones, Proveedores con RD\$31.00 millones, Impuestos con RD\$2.61 millones y Otros con RD\$10.10 millones.



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

Cuadro No. 25
EdeNorte: Gastos Operacionales, Diciembre 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	82.79	112.00	29.21	35.29
Proveedores	86.55	117.55	31.00	35.82
Impuestos	7.53	10.14	2.61	34.73
Otros	13.55	23.65	10.10	74.58
Total	190.41	263.34	72.93	38.30

2.3.2.2. EdeSur Dominicana

Los gastos operacionales de EdeSur, correspondientes al mes de diciembre de 2009, mostraron un aumento de RD\$50.51 millones, al pasar de RD\$216.71 millones programados, equivalentes a US\$5.83 millones, hasta RD\$267.22 millones ejecutados, para una variación relativa de 23.31%.

El aumento antes citado fue producto de los incrementos en todas las partidas siendo los más importantes los RD\$31.11 millones en los Gastos de Personal, producto del pago de la regalía Pascual, y el aumento de RD\$17.10 millones en Proveedores.

Cuadro No. 26
EdeSur: Gastos Operacionales, Diciembre 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	95.43	126.54	31.11	32.60
Proveedores	92.26	109.36	17.10	18.53
Impuestos	13.79	14.83	1.04	7.57
Otros	15.23	16.49	1.26	8.27
Total	216.71	267.22	50.51	23.31

2.3.2.3. Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)

Para el mes de diciembre de 2009, los gastos operacionales de EdeEste fueron estimados en RD\$189.32 millones (US\$5.10 millones), mientras que la ejecución fue de RD\$187.28 millones, para una disminución neta de RD\$2.04 millones, equivalentes a un 1.08% en relación a lo programado.



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

Para el comportamiento registrado contribuyeron las partidas Impuestos y Otros, con reducciones de RD\$4.22 millones y RD\$13.39 millones, respectivamente, mientras que los gastos de Personal y Proveedores experimentaron incrementos en RD\$6.55 millones y RD\$9.02 millones.

Cuadro No. 27
EdeEste: Gastos Operacionales, Diciembre 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	79.05	85.60	6.55	8.29
Proveedores	87.30	96.32	9.02	10.33
Impuestos	7.37	3.15	(4.22)	(57.24)
Otros	15.60	2.21	(13.39)	(85.83)
Total	189.32	187.28	(2.04)	(1.08)

2.3.2.4. Relación Gastos Operacionales Vs. Cobros Empresas Distribuidoras

Para analizar la eficiencia de los gastos operacionales, 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 18.57% de los cobros ejecutados. Desglosado por empresa, este indicador para EdeNorte representa el 22.12%, para Edesur el 15.47% y para EdeEste el 19.80%, según el siguiente detalle:

Cuadro No. 28
Relación Gastos Operacionales Vs. Cobros. Diciembre 2009
(En Millones de RD\$)

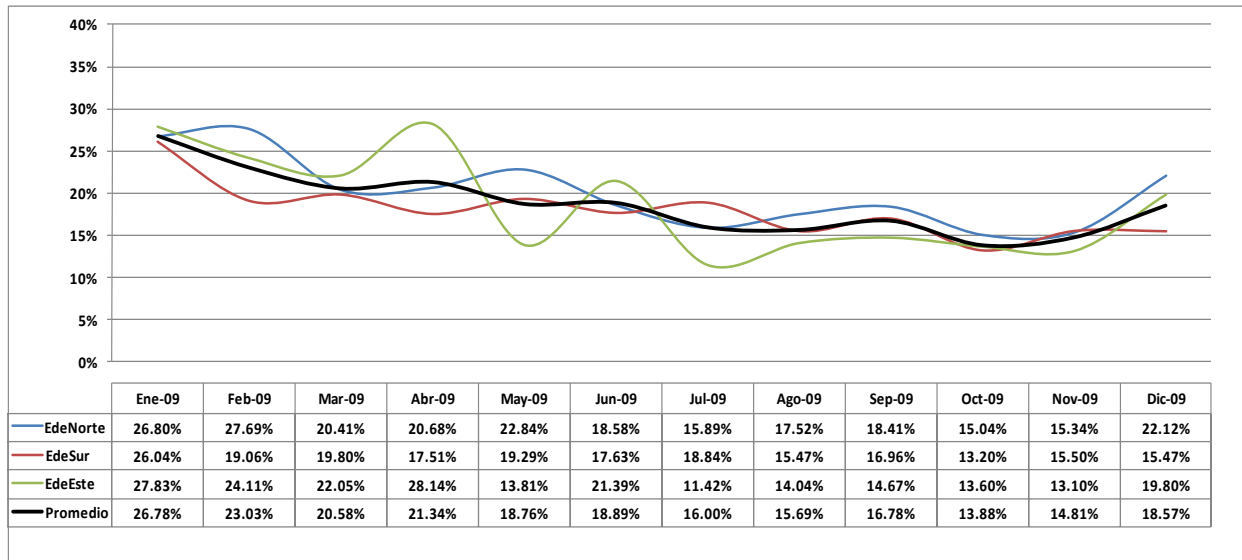
Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Total
Gastos Operativos	263.34	267.22	187.28	717.84
Cobros	1,190.75	1,727.82	946.05	3,864.62
Relación Gastos/Cobros	22.12%	15.47%	19.80%	18.57%

Para el mes de noviembre esta relación fue de 14.18%, lo cual refleja un aumento en este indicador de 4.39 puntos porcentuales en el mes de diciembre, como consecuencia del incremento del gasto de personal, por el pago de la regalía pascual. Cabe señalar, que a partir del mes de mayo 2009, cuando se inicia el plan de austeridad en el sector eléctrico, este indicador es inferior al 20% observado durante el primer cuatrimestre del año, tal como se muestra en el gráfico siguiente:



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

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



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

Los gastos operacionales programados por la **CDEEE** para el mes de diciembre de 2009, ascendían a RD\$368.50 millones. Para el mismo mes, fueron ejecutados RD\$256.56 millones, lo que representa una disminución de RD\$111.94 millones, equivalentes a un 30.38%, en relación a lo proyectado.

Para el comportamiento indicado, contribuyeron todas las partidas, siendo Gastos Financieros y Otros la que muestra mayor reducción con RD\$66.39 millones; Personal con RD\$24.92 millones y Proveedores con RD\$20.63 millones, como se detalla en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 29
CDEEE: Gastos Operacionales, Diciembre 2009
 (En Millones de RD\$)

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	191.55	166.62	(24.92)	(13.01)
Proveedores	66.87	46.24	(20.63)	(30.85)
Gastos Financieros y Otros	110.09	43.70	(66.39)	(60.30)
Total	368.50	256.56	(111.94)	(30.38)



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

2.3.2.6. Resumen de Gastos Operacionales Edes y CDEEE.

En términos generales, para el mes de diciembre las Empresas Distribuidoras y la CDEEE programaron ejecutar gastos operacionales por un valor de RD\$964.94 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$974.40 millones, para un aumento neto de RD\$9.47 millones, equivalentes a un 0.98% de lo programado, como se muestra a continuación:

Cuadro No. 30
Ede's y CDEEE: Resumen Gastos Operacionales, Diciembre 2009
(En Millones de RD\$)

Empresa	Gastos Operacionales		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	190.41	263.34	72.93	38.30
EdeSur	216.71	267.22	50.51	23.31
EdeEste	189.32	187.28	(2.04)	(1.08)
Subtotal	596.43	717.84	121.41	20.36
CDEEE	368.50	256.56	(111.94)	(30.38)
Total	964.94	974.40	9.47	0.98

Para el periodo enero-diciembre 2009, los gastos operativos ejecutados de las empresas Distribuidoras y CDEEE ascienden a RD\$10,559.82 millones, para una disminución neta de RD\$1,209.27 millones, equivalentes a US\$33.66 millones, con respecto a los gastos programados para ese mismo periodo, por valor de RD\$11,769.10 millones. La CDEEE y EdeEste son las que aportan a esta disminución, con RD\$1,568.90 millones, ya que EdeNorte y EdeSur ejecutaron gastos por encima de sus programaciones, por un monto de RD\$359.63 millones, como se muestra en el siguiente cuadro:

Cuadro No. 31
Ede's y CDEEE: Resumen Gastos Operacionales,
Acumulado Enero - Diciembre. 2009
(En Millones de RD\$)

Empresa	Gastos Operacionales		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	2,332.67	2,396.76	64.09	2.75
EdeSur	2,712.87	3,008.41	295.54	10.89
EdeEste	2,301.51	1,938.98	(362.53)	(15.75)
Subtotal	7,347.05	7,344.15	(2.90)	(0.04)
CDEEE	4,422.05	3,215.67	(1,206.38)	(27.28)
Total	11,769.10	10,559.82	(1,209.27)	(10.27)



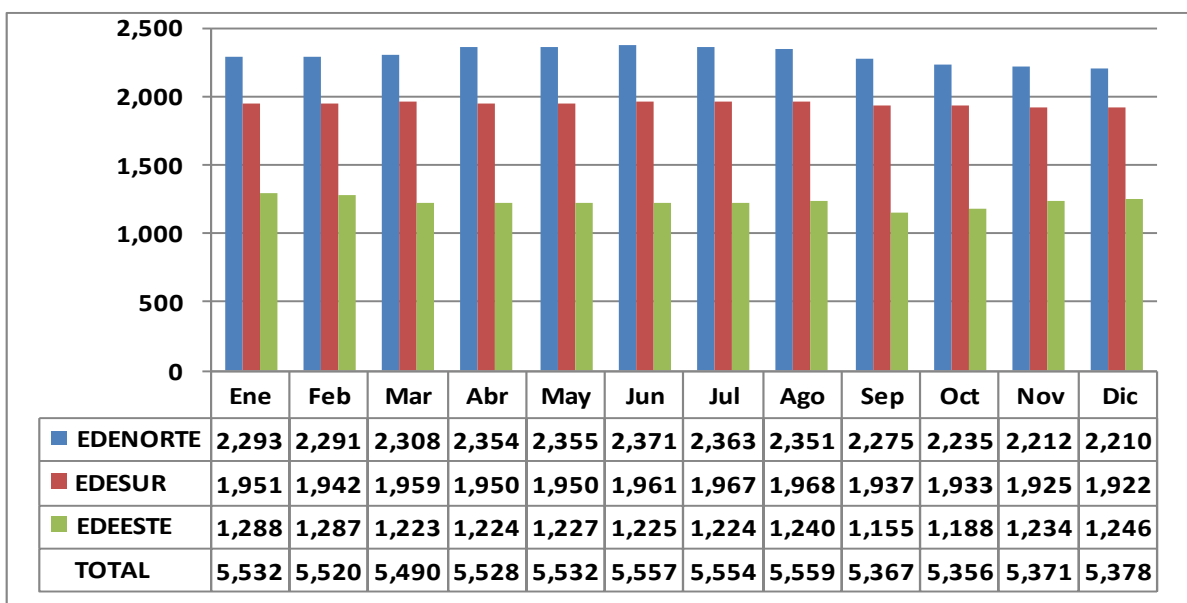
Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE DICIEMBRE 2009**

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

Para el mes de diciembre de 2009, la plantilla de personal de las Empresas Distribuidoras fue de 5,378 empleados, mostrando un aumento neto de siete (7) empleados, en relación a los 5,371 empleados del mes de noviembre de 2009. Este comportamiento se debió a las reducciones de dos (2) empleados en EdeNorte, tres (3) empleados en EdeSur y al aumento de doce (12) empleados en EdeEste.

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

Edes: Plantilla de Empleados, Diciembre 2009

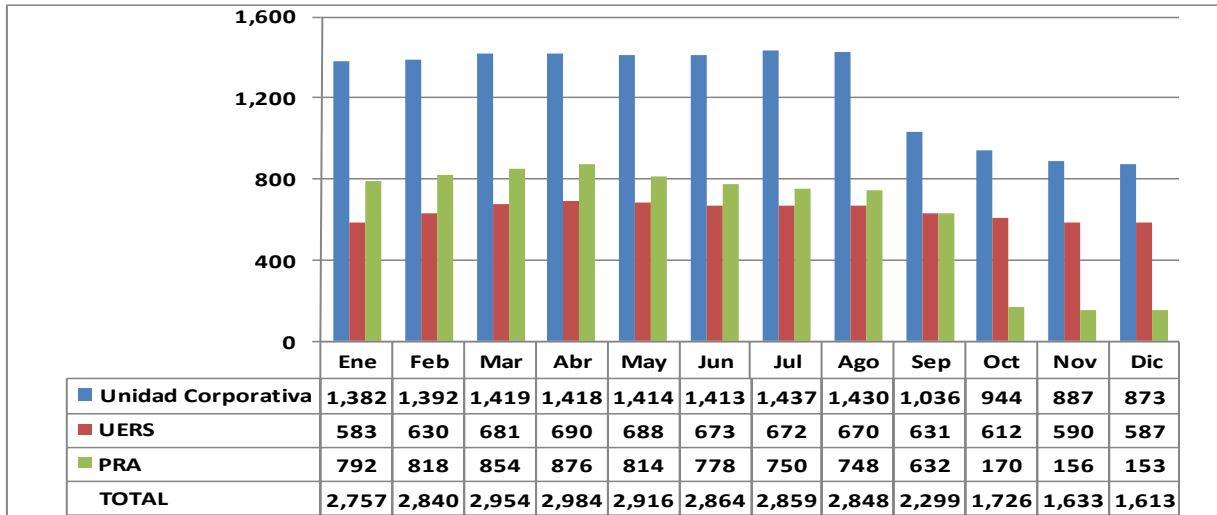


En cuanto a la **CDEEE**, la plantilla de personal para el mes de diciembre de 2009, ascendió a 1,613 empleados, correspondientes a la Unidad Corporativa, la UERS y el PRA, distribuidos como se muestra en el gráfico siguiente:



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

CDEEE: Planilla de Empleados, Diciembre 2009



La plantilla de empleados de la CDEEE del mes de diciembre de 2009, presenta una disminución de veinte (20) empleados respecto a la plantilla del mes de noviembre de 2009. La Unidad Corporativa presentó una reducción de catorce (14) empleados, mientras que la UERS y el PRA experimentaron reducciones en su plantilla de tres (3) empleados, cada una.

2.3.4. Gastos de Capital por Empresa Distribuidora

Los Gastos de Capital programados por las Empresas Distribuidoras para el mes de diciembre de 2009, ascendían a RD\$309.58 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$215.22 millones, para una disminución de RD\$94.36 millones, equivalentes a un 30.48% de lo programado para el referido mes, como se muestra a continuación:

Cuadro No. 32
Gastos de Capital por Empresa Distribuidora, Diciembre 2009
 (Millones de RD\$)

Empresa	Gastos de Capital		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	103.19	101.75	(1.44)	(1.40)
EdeSur	103.19	81.47	(21.72)	(21.05)
EdeEste	103.19	32.00	(71.19)	(68.99)
Total	309.58	215.22	(94.36)	(30.48)

Como se observa, las tres Empresas Distribuidoras registraron disminuciones en sus Gastos de Capital, siendo EdeEste la de mayor reducción con RD\$71.19 millones por debajo de la meta, un



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

68.99%, a esta le sigue EdeSur con RD\$21.72 millones, un 21.05% y EdeNorte con RD\$1.44 millones, un 1.40%.

Cabe señalar que los gastos de capital de las Empresas Distribuidoras programados para el 2009, contaban con un financiamiento por parte del Gobierno Central de RD\$2,558.33 Millones, unos RD\$213.19 millones mensuales, sin embargo no fue hasta el mes de diciembre donde fueron desembolsados por el Gobierno Central RD\$2,408.33 millones, por lo que el gasto de capital realizado hasta la fecha en que se desembolsaron estos recursos, fue financiado con recursos propios de estas empresas.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE DICIEMBRE 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 diciembre de 2009, las Distribuidoras facturaron un total de 566.77 GWh, lo que representó una disminución neta de 3.45 GWh, equivalentes a un 0.61%, con respecto a los 570.22 GWh programados para este mes. El equivalente monetario fue de RD\$3,883.74 millones.

Ver detalle en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 33
Detalle de Facturación Emitida por las Distribuidoras Zonas No-PRA.
Diciembre 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	185.22	1,091.50	184.23	1,185.12
EdeSur	225.90	1,593.80	219.42	1,669.09
EdeEste	159.10	1,009.63	163.12	1,029.53
Total	570.22	3,694.92	566.77	3,883.74

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, EdeNorte y EdeSur presentaron disminuciones por 0.98 GWh y 6.48 GWh, un 0.53% y un 2.87%, respectivamente. EdeEste, registró un aumento de 4.01 GWh, una variación relativa de 2.52%.

II. Cobros de Energía

Los cobros de energía programados por las Empresas Distribuidoras para el mes de diciembre de 2009, ascendían a RD\$3,511.99 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$3,817.17 millones, para un aumento neto de RD\$305.18 millones, del total de cobros programado, esto equivale a un 8.69%.



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

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

Cuadro No. 34
Cobros por Venta de Energía por Empresa Distribuidora Zonas No-PRA
Diciembre 2009
(En Millones de RD\$)

Empresa	Cobros		Variación	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa (%)
EdeNorte	1,060.27	1,179.09	118.82	11.21
EdeSur	1,431.05	1,709.74	278.69	19.47
EdeEste	1,020.67	928.34	(92.33)	(9.05)
TOTAL	3,511.99	3,817.17	305.18	8.69

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

Cuadro No. 35
Comparativo de Porcentajes de Cobros Reales
Vs Metas Distribuidoras Zonas No-PRA
Diciembre 2009

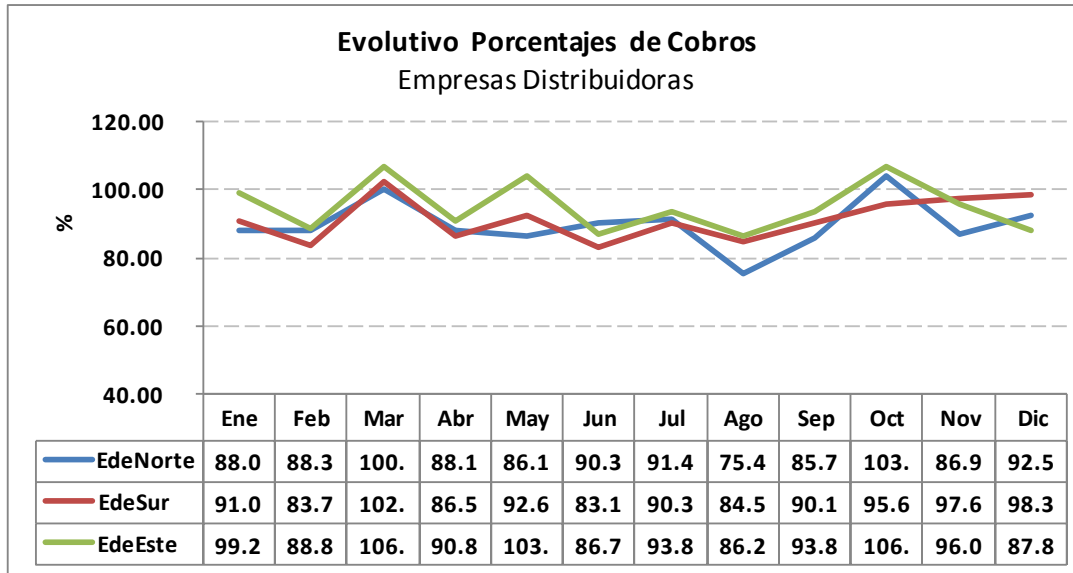
Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	97.14	92.51	(4.63)
EdeSur	91.74	98.32	6.58
EdeEste	101.09	87.84	(13.26)
Promedio	96.66	93.77	(2.89)

Como se aprecia en el cuadro anterior, en conjunto las Distribuidoras quedaron por debajo de la meta establecida en 2.89 puntos porcentuales. En términos individuales, EdeSur registró el mayor porcentaje de cobros con 98.32%, superando la meta por 6.58 puntos porcentuales, a esta le sigue EdeNorte con 92.51% y una variación de 4.63 puntos porcentuales por debajo de lo programado, finalmente EdeEste con 87.84%, 13.26 puntos porcentuales debajo de lo proyectado.

En el gráfico a continuación se muestra un evolutivo mensual para este indicador:



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



III. Pérdidas Comerciales

Para el mes de diciembre de 2009, las pérdidas comerciales promedio de las Empresas Distribuidoras se situaron en 30.75%, experimentando un aumento de 2.49%, con respecto al 28.26% fijado como meta para dicho mes.

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

**Cuadro No. 36
Comparativo Porcentajes (%) Pérdidas Reales Vs Metas Distribuidoras
Zonas No-PRA. Diciembre 2009**

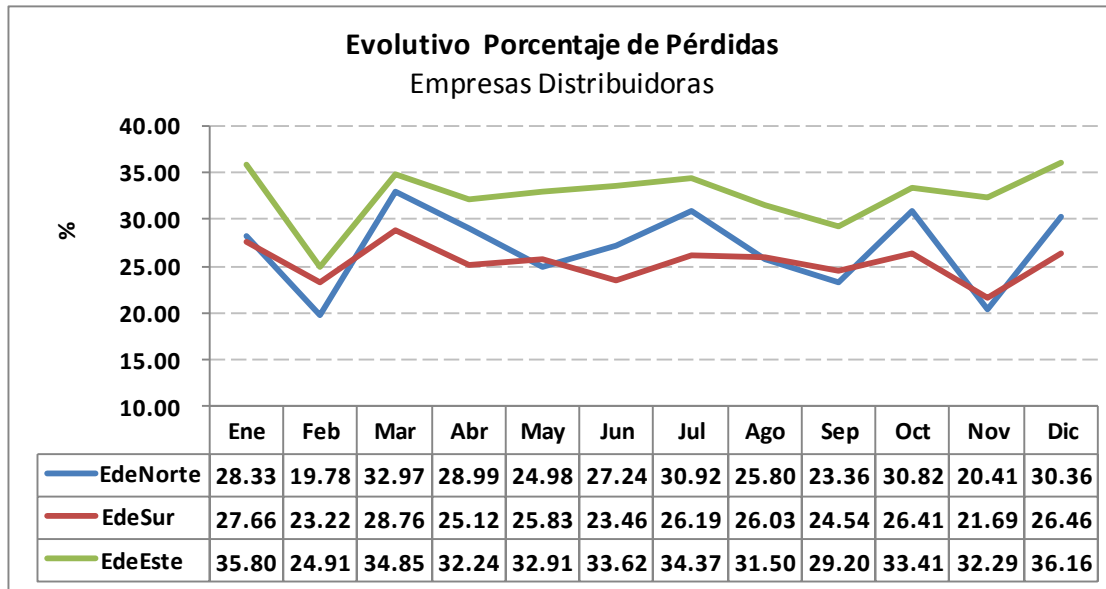
Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	29.89	30.36	0.47
EdeSur	26.62	26.46	(0.16)
EdeEste	28.27	36.16	7.89
Promedio	28.26	30.75	2.49

Se observa que EdeSur fue la Distribuidora que registró las menores pérdidas, situadas en 26.46%, para una reducción de 0.16 puntos porcentuales, a esta le sigue EdeNorte con 30.36%, un aumento de 0.47 puntos porcentuales y EdeEste, con pérdidas de 36.16%, una variación de 7.89 puntos porcentuales, por encima de lo programado.



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

Un evolutivo mensual del porcentaje de pérdidas se muestra en la gráfica a continuación:



2.4.2. Facturación y Cobros de las Zonas PRA

I. Facturación de Energía

Las Empresas Distribuidoras facturaron un total de energía en los barrios PRA de 97.80 GWh, por valor de RD\$568.19 millones. Del total de la energía suministrada, EdeSur registra la mayor facturación, con 42.77 GWh (43.73%), seguida de EdeEste con 41.43 GWh (42.37%) y de EdeNorte, con 13.60 GWh (13.90%).

La energía facturada en GWh a los sectores PRA, durante el mes de diciembre de 2009, disminuyó en 7.72 GWh, pero aumentó en términos monetarios en RD\$58.43 millones, equivalentes a un 7.32%, y 11.46% respectivamente con respecto a los valores programados, como se muestra a continuación:



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

Cuadro No. 37
Relación de la Energía Suministrada a los Barrios PRA
Diciembre 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	15.83	79.88	13.60	78.99
EdeSur	41.30	185.31	42.77	248.48
EdeEste	48.38	244.57	41.43	240.72
Totales	105.52	509.76	97.80	568.19

II. Cobros de Energía PRA

Los cobros realizados por las Empresas Distribuidoras a los sectores PRA, correspondiente al 25% del programa, en el mes de diciembre de 2009, ascendieron a RD\$47.45 millones, lo que representó una reducción de RD\$1.79 millones, equivalentes a un 3.64%, con respecto a los cobros del mes anterior, situados en RD\$49.24 millones. Estos cobros se muestran en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 38
Detalle de Montos Recaudados por las Distribuidoras Zonas PRA
Diciembre 2009

(En Millones de RD\$)

Empresa	Facturado	Cobros
EdeNorte	78.99	11.66
EdeSur	248.48	18.08
EdeEste	240.72	17.71
Totales	568.19	47.45

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

En el mes de diciembre de 2009, el **Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)** Promedio Mensual, experimentó una disminución neta de 4.41 puntos porcentuales, al pasar de un CRI programado de 69.34 puntos porcentuales, a un CRI ejecutado de 64.94 puntos porcentuales.

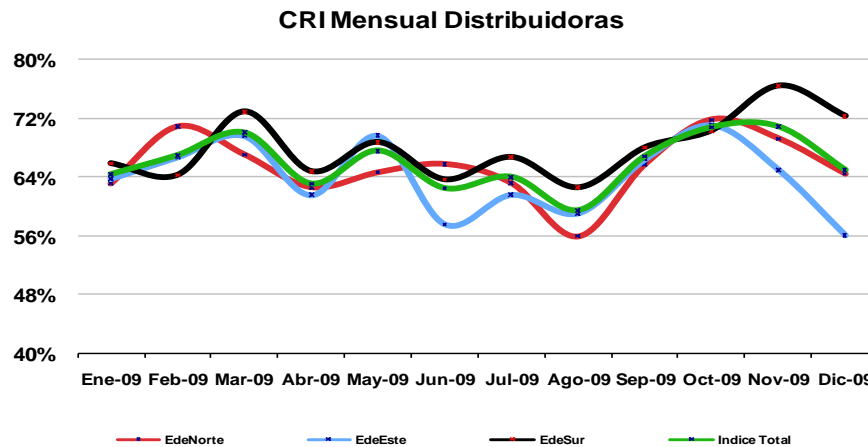
En cuanto al desempeño por Distribuidora, EdeSur fue la que alcanzó un CRI mayor, situado en 72.30%, para un aumento de 4.98 puntos porcentuales, con respecto a lo programado; seguida de EdeNorte con un CRI de 64.43%, 3.68 puntos porcentuales por debajo de lo proyectado y EdeEste con 56.08%, 16.44 puntos porcentuales por debajo de la meta, como se muestra en el siguiente cuadro:



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

Cuadro No. 39
Comparativo CRI Mensual Alcanzado Vs
Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA. Diciembre 2009
(En %)

Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	68.11	64.43	(3.68)
EdeSur	67.32	72.30	4.98
EdeEste	72.51	56.08	(16.44)
Promedio	69.34	64.94	(4.41)



En lo referente al **Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)** promedio semestral, para el mes de diciembre de 2009, el mismo se situó en 66.11%, presentando una disminución de 2.56 puntos porcentuales con respecto al CRI programado de 68.67%. EdeSur fue la de mejor desempeño, con un CRI de 69.32%, para una reducción de 0.13 puntos porcentuales con relación a lo programado; a esta le sigue EdeNorte con un CRI de 64.96%, 2.36 puntos porcentuales por debajo de la meta y finalmente EdeEste, que alcanzó un CRI de 63.10%, lo que representó una disminución de 6.14 puntos porcentuales respecto a lo proyectado. Los detalles se muestran en el cuadro siguiente:

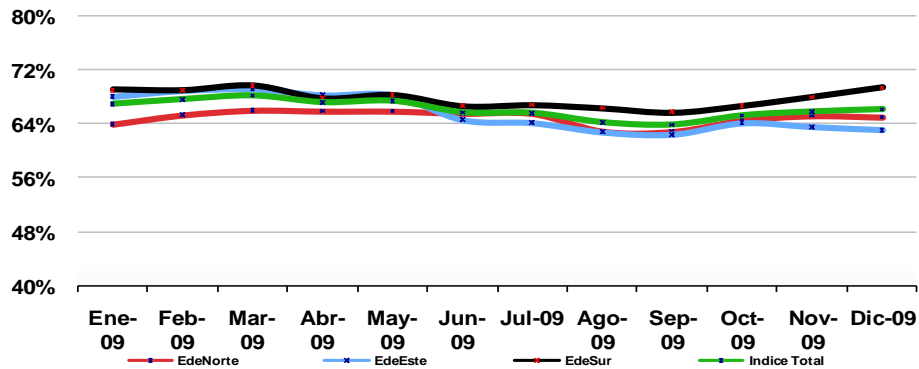


Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE DICIEMBRE 2009**

Cuadro No. 40
Comparativo CRI Semestral Alcanzado Vs
Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA. Diciembre 2009
(En %)

Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	67.32	64.96	(2.36)
EdeSur	69.44	69.32	(0.13)
EdeEste	69.23	63.10	(6.14)
Promedio	68.67	66.11	(2.56)

CRI Semestral Distribuidoras



2.4.4. Tarifas Aplicadas e Indexadas

Mediante Resolución SIE-241-2009, 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 diciembre del 2009, de la siguiente manera:

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

Estas tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de octubre de 2009: CPI = 216.177, Tasa de Cambio = RD\$36.1855 por US\$1.0 promediada desde 22/10/2009 hasta el 23/11/2009 y publicada al día 25 de noviembre por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No. 6 = US\$67.0841 Carbón mineral = US\$63.84/ton; Gas Natural = US\$3.2839/MMBTU, Índice de Cobranza = 0.810.



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

- b) En el Artículo 2 se establecen las tarifas aplicables a los usuarios de los sistemas aislados durante el período comprendido entre el 1ro y el 31 de diciembre del 2009. Estas tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de octubre de 2009, presentadas en el párrafo I.
- c) En el Artículo 3 se establecen las tarifas aplicables por las empresas distribuidoras a los usuarios del servicio público para el cargo por energía, durante el período comprendido entre el 1ro y el 31 de diciembre de 2009. En el Párrafo I y II, se indica que los valores que resulten de la diferencia entre los contenidos de los artículos 1 y 2 y los establecidos en el artículo 3, relativos a los cargos por energía, y los valores establecidos para los bloques BTS-1 y BTS-2, serían facturados por las empresas distribuidoras al Gobierno Dominicano, en la forma establecida en el artículo 5 del Decreto 302, del 31 de marzo del 2003, que crea el Fondo de Estabilización de la Tarifa Eléctrica.
- d) En el Artículo 4 se establecen las tarifas aplicables por las empresas distribuidoras a los usuarios del servicio público por cargos fijos y potencia, durante el periodo comprendido entre el 1ro y el 31 de diciembre 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 diciembre, 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 5,014.52 RD\$/MWh.

En cuanto al Costo Marginal de Potencia, el precio de la Potencia de Punta del mes de diciembre tiene un valor de 288.60 RD\$/kw-mes, ya que el precio base 276.85 RD\$/kw-mes fue indexado por el CPI 216.330 y la tasa del dólar 36.22 correspondiente al mes anterior (noviembre 2009), conforme a lo establecido en el artículo 278 del Reglamento para la Aplicación de la Ley General de Electricidad y la Resolución SIE-38-2009.

Por último está el costo de Derecho de Conexión del mes de diciembre 2009, el cual alcanzó el valor de 116.55 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



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

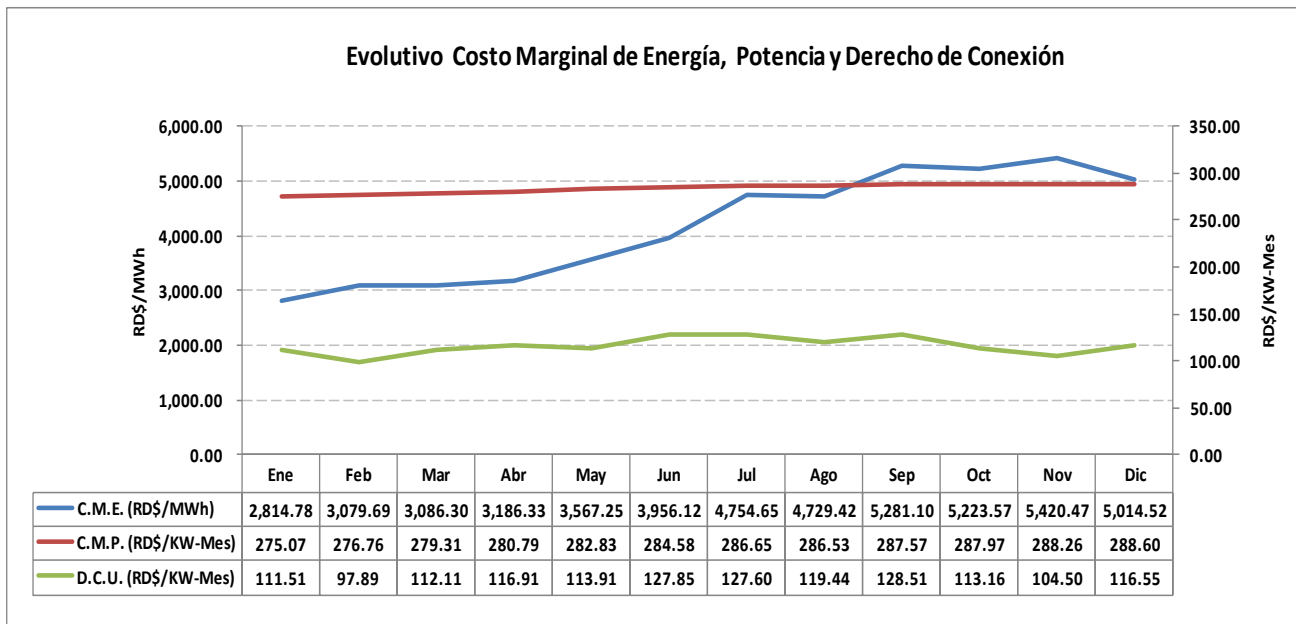
Superintendencia de Electricidad emitida en fecha del 16 de Febrero del 2006 sobre peajes del sistema de transmisión.

Cuadro No. 41
Costo Marginal de Energía, Potencia y Derecho de Conexión

CONCEPTO	Noviembre	Diciembre	VARIACIONES	
			Absoluta	%
Costo Marginal de Energía (RD\$/MWh)	5,420.47	5,014.52	(405.95)	(7.49)
Costo Marginal de Potencia (RD\$/KW-mes)	288.26	288.60	0.34	0.12
Derecho de Conexión Unitario (RD\$/KW-mes)	104.50	116.55	12.05	11.53

Al comparar estos promedios con los del mes de noviembre del 2009, se observa una disminución de (405.94) RD\$/MWh en el costo marginal de energía, además un incremento de (0.34) RD\$/KW-mes en el costo marginal de potencia y un incremento de (12.05) RD\$/KWh-mes en el Derecho de Conexión.

La evolución mensual de los costos marginales durante el período enero - diciembre 2009 se muestra 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 DICIEMBRE 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 diciembre de 2009.

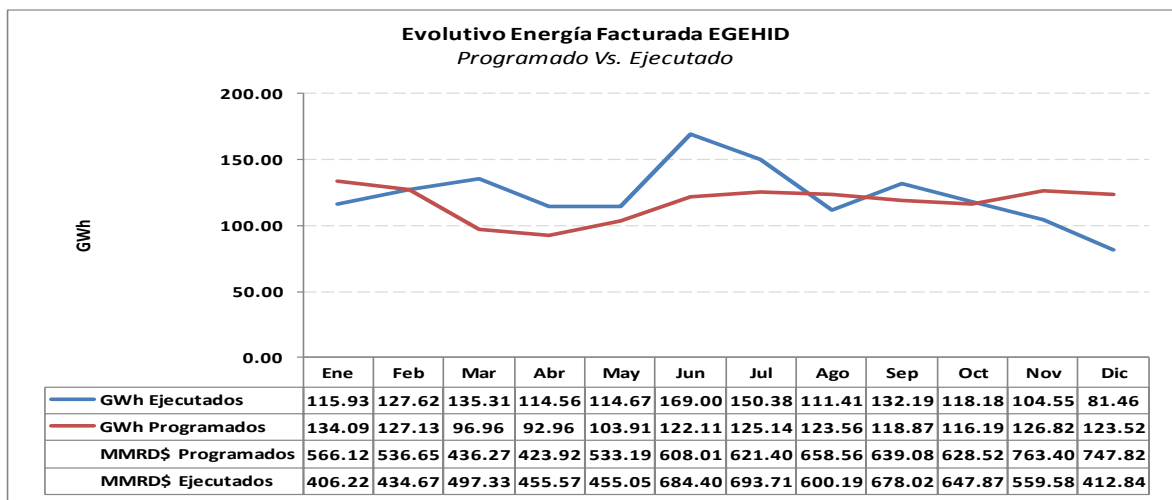
3.1. GENERACIÓN DE ENERGÍA.

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

Cuadro No. 42
Energía Generada por EGEHID Facturada en Diciembre 2009
 (En GWh y Millones de RD\$)

Unidades	Generación		Variación	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa (%)
En Gwh	123.52	81.46	(42.06)	(34.05)
En millones RD\$	747.82	412.84	(334.99)	(44.79)

Para el periodo enero - diciembre 2009, EGEHID ha facturado energía por 1,475.27 GWh, lo que representó un aumento de 64.01 GWh con respecto a los 1,411.26 GWh programados para facturar para el mismo periodo. En términos monetarios, esta energía facturada asciende a RD\$6,525.45 millones, lo que representa una disminución de RD\$637.49 millones con respecto a lo programado. A continuación se muestra la evolución de esta facturación.





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

3.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA Y POTENCIA.

Los ingresos programados por la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID), para el mes de diciembre de 2009, ascendían a RD\$747.82 millones, ejecutándose un monto de RD\$273.56 millones, para una disminución neta de RD\$474.27 millones, equivalentes a un 63.42% de la programación.

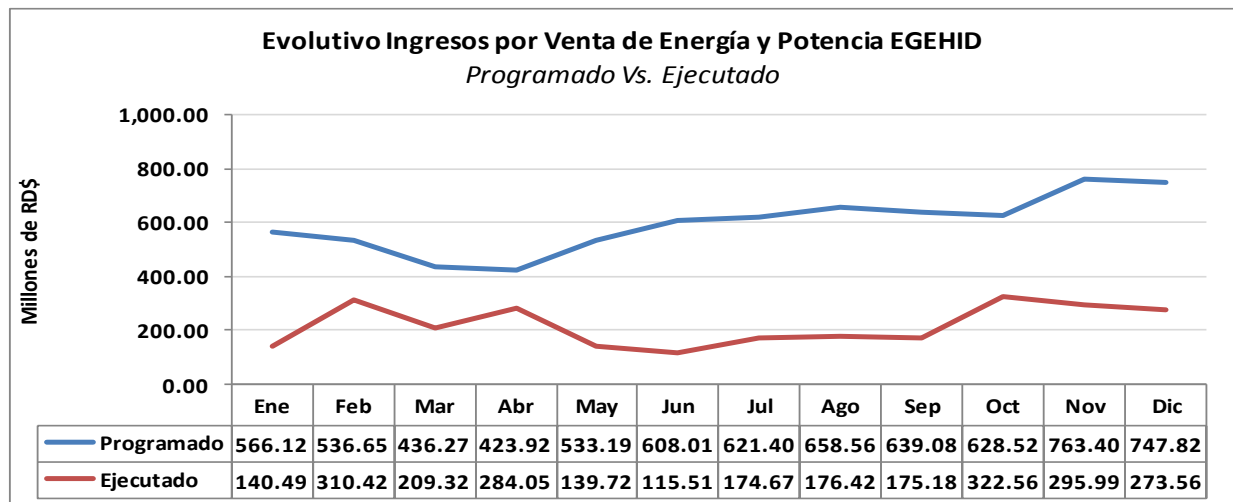
El comportamiento mostrado se debió a la partida de Energía y Potencia, la cual disminuyó en RD\$474.27 millones, con relación a lo programado, equivalentes a un 63.42%.

Cuadro No. 43
Ingresos por Venta de Energía y Potencia de EGEHID. Diciembre 2009
 (En Millones de RD\$)

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Energía y Potencia	747.82	273.55	(474.27)	(63.42)
Otros	0.00	0.00	0.00	100.00
Total	747.82	273.56	(474.27)	(63.42)

Para el periodo enero - diciembre EGEHID los ingresos de EGEHID ascendieron a RD\$2,617.88 millones, mostrando una disminución de RD\$4,545.07 millones equivalentes a un 63.45% del monto proyectado ascendente a RD\$7,162.95 millones. La diferencia entre cobros programados y ejecutados se debe principalmente a que EGEHID en su presupuesto anual estimó cobrar cada mes el 100% de la factura de energía vendida.

La evolución mensual de estos ingresos se muestra 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 DICIEMBRE 2009**

3.3. EGRESOS DE EGEHID

3.3.1. Gastos Operacionales.

La Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID), programó gastos operacionales para el mes de diciembre de 2009, por un monto de RD\$243.63 millones, ejecutando RD\$99.76 millones, para una disminución neta de RD\$143.87 millones, equivalentes a un 59.05%.

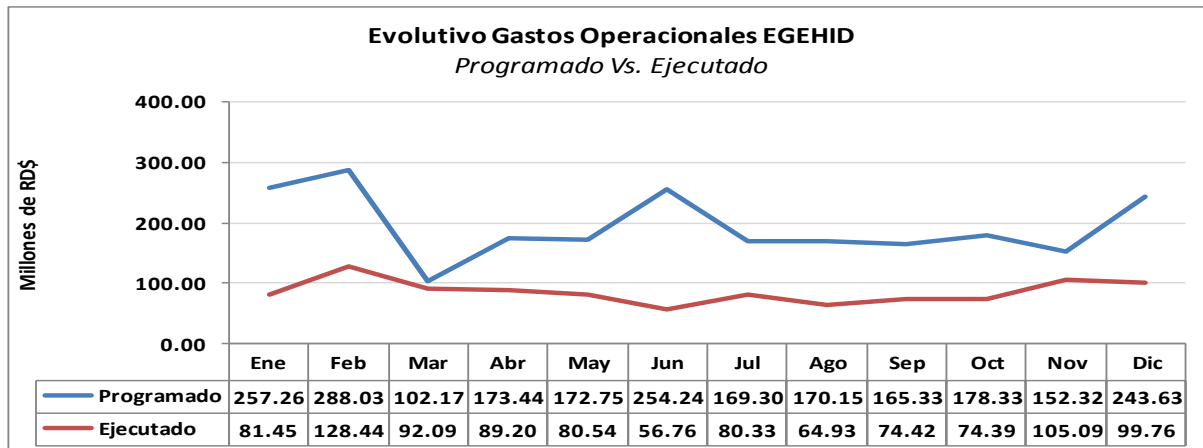
El detalle por partida de gastos, se muestra en el cuadro a continuación.

Cuadro No. 44
Gastos Operacionales EGEHID. Diciembre 2009
 (En Millones de RD\$)

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Personal	137.01	67.82	(69.19)	(50.50)
Proveedores	22.70	12.93	(9.77)	(43.04)
Otros	83.92	19.00	(64.92)	(77.36)
Total	243.63	99.76	(143.87)	(59.05)

Como puede observarse para el comportamiento indicado contribuyeron todas las partidas, siendo Personal y Otros, las que muestran la mayor reducción con RD\$69.19 millones y RD\$64.92 millones, respectivamente.

En lo referente a los gastos operacionales acumulados en el período enero – diciembre, los mismos ascendieron a RD\$1,027.39 millones, para una reducción de RD\$1,299.55 millones respecto a los RD\$2,326.94 programados. La variación relativa fue de un 55.85%. El gráfico a continuación muestra la evolución de estos gastos:



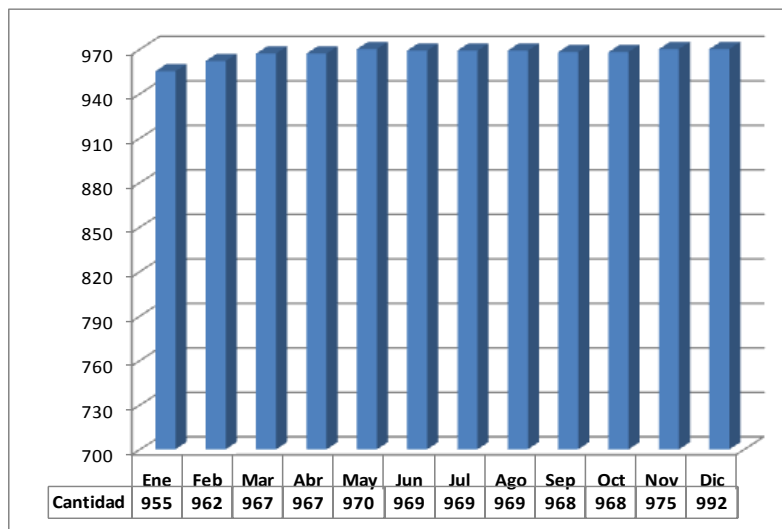


Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE DICIEMBRE 2009**

3.3.2. Plantilla de Empleados

Durante el mes de diciembre de 2009, el personal de la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID) fue de 992 empleados, mostrando un aumento de diecisiete (17) empleados con respecto al mes anterior, tal como aparece en el gráfico a continuación:

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



3.3.3. Gastos de Capital.

Los Gastos de Capital programados por EGEHID, para el mes de diciembre de 2009, ascendían a RD\$571.14 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$599.93 millones, para un incremento de RD\$28.79 millones, un 5.04% de lo proyectado.

El comportamiento indicado se debió a las reducciones en las inversiones en proyectos con Recursos Propios ascendentes a RD\$125.16 millones, un 50.59% del monto proyectado, y al aumento en RD\$153.95 millones en las inversiones en proyectos con Recursos Externos, equivalentes a un 47.55% de la programación.



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

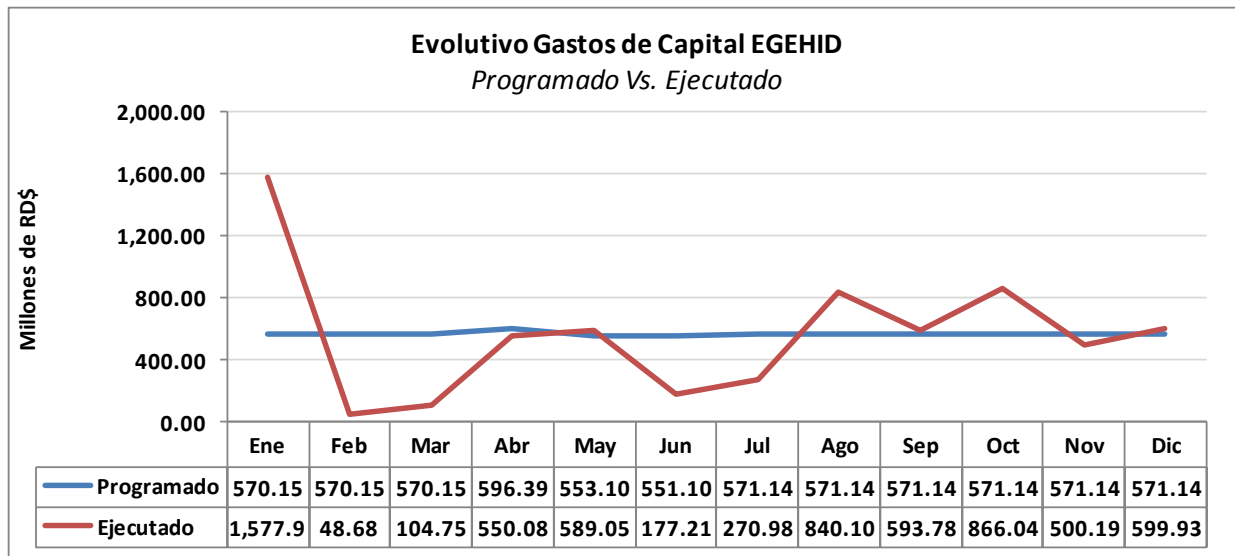
Ver detalle en el cuadro a continuación:

Cuadro No. 45
Gastos de Capital EGEHID, Diciembre 2009
 (En Millones de RD\$)

Concepto	Programado	Ejecutado	Variaciones	
			Absoluta	Relativa %
Recursos Propios	247.38	122.22	(125.16)	(50.59)
Recursos Externos	323.76	477.71	153.95	47.55
Total	571.14	599.93	28.79	5.04

Cabe señalar, que los gastos de capital con recursos externos de EGEHID corresponden a la ejecución de los proyectos de las Centrales Hidroeléctricas de Pinalito y Palomino.

El acumulado de los gastos de capital de EGEHID durante los meses enero - diciembre fue de RD\$6,718.77 millones para un incremento de RD\$119.07 millones, un 1.74% de los RD\$6,837.84 proyectados. El gráfico más abajo muestra el comportamiento mensual de estos gastos:





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

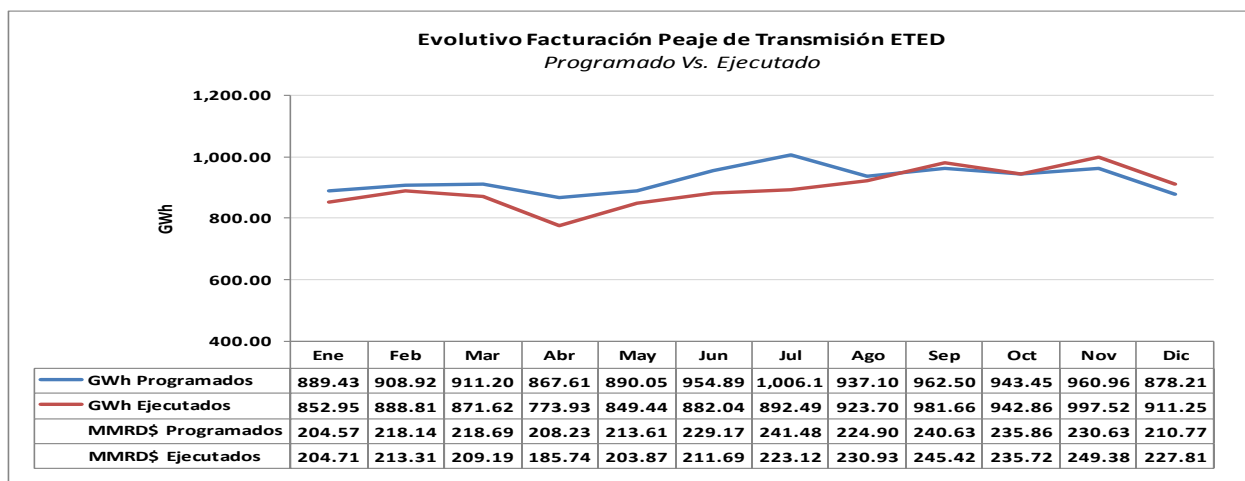
4.1. FACTURACIÓN DE PEAJE DE TRANSMISIÓN.

La facturación de Peaje de Transmisión, realizada por la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED), para el mes de diciembre de 2009, ascendió a RD\$227.81 millones, lo que representó un aumento de RD\$17.04 millones, equivalente a un 8.09% del total programado, ascendente a RD\$210.77 millones. Cabe indicar, que el monto facturado de Peaje de Transmisión, corresponde a la energía retirada en el mes de noviembre de 2009.

Cuadro No. 46
Facturación de Peaje de Transmisión. Diciembre de 2009
 (En Millones de RD\$)

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Energía Retirada (GWh)	878.21	911.25	33.04	3.76
Precio Peaje Total Unitario (RD\$/kWh)	0.24	0.25	0.01	4.17
Peaje de Transmisión	210.77	227.81	17.04	8.09

En el periodo enero – diciembre 2009, ETED facturó por peaje de transmisión, un total de RD\$2,640.88 millones, para una reducción de RD\$35.80 millones, equivalente a un 1.34% del monto programado el cual ascendía a RD\$2,676.68 millones.





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

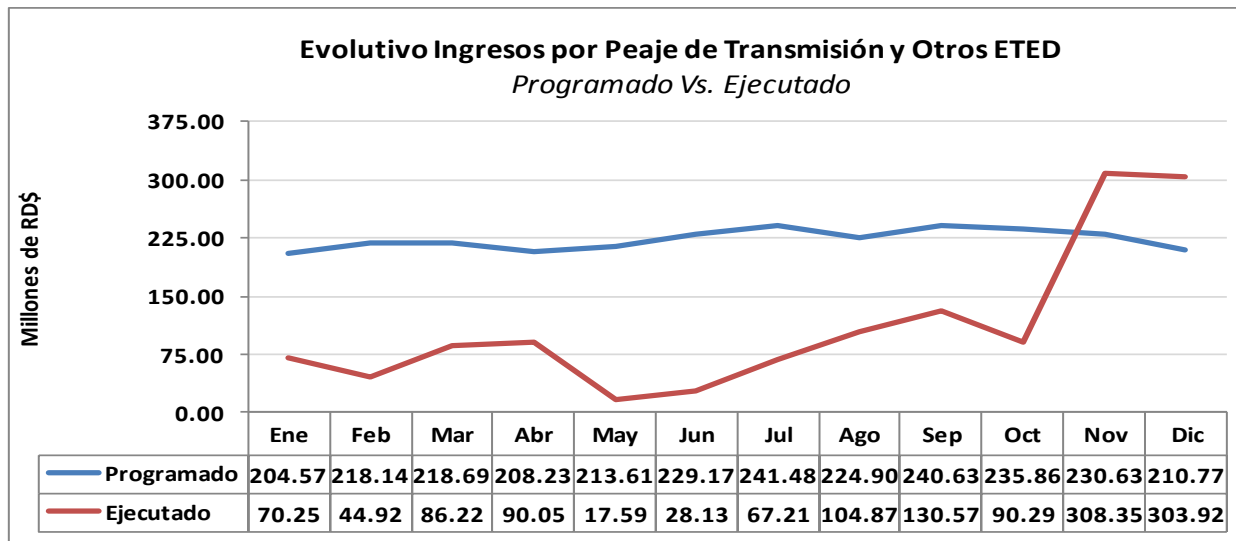
4.2. INGRESOS POR PEAJE DE TRANSMISIÓN.

Para el mes de diciembre de 2009, la Empresa **ETED**, programó percibir ingresos por RD\$210.77 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$303.92 millones, para un aumento de RD\$93.15 millones, equivalente a 44.19%.

Cuadro No. 47
Ingresos por Peaje de Transmisión de ETED. Diciembre de 2009
 (En Millones de RD\$)

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Peaje de Transmision	210.77	291.55	80.78	38.33
Otros	0.00	12.37	12.37	100.00
Total	210.77	303.92	93.15	44.19

El monto acumulado de los ingresos percibidos por ETED en el período enero-diciembre 2009, asciende a RD\$1,342.36 millones, mostrando una disminución de RD\$1,334.32 millones, equivalente a un 49.85% con respecto al monto programado de RD\$2,676.68 millones. Esta diferencia se debe a que la empresa ETED programó cobrar durante el año, el 100% de los montos facturados. El gráfico a continuación muestra la evolución mensual de estos ingresos:





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

4.3. EGRESOS DE ETED

4.3.1. Gastos Operacionales.

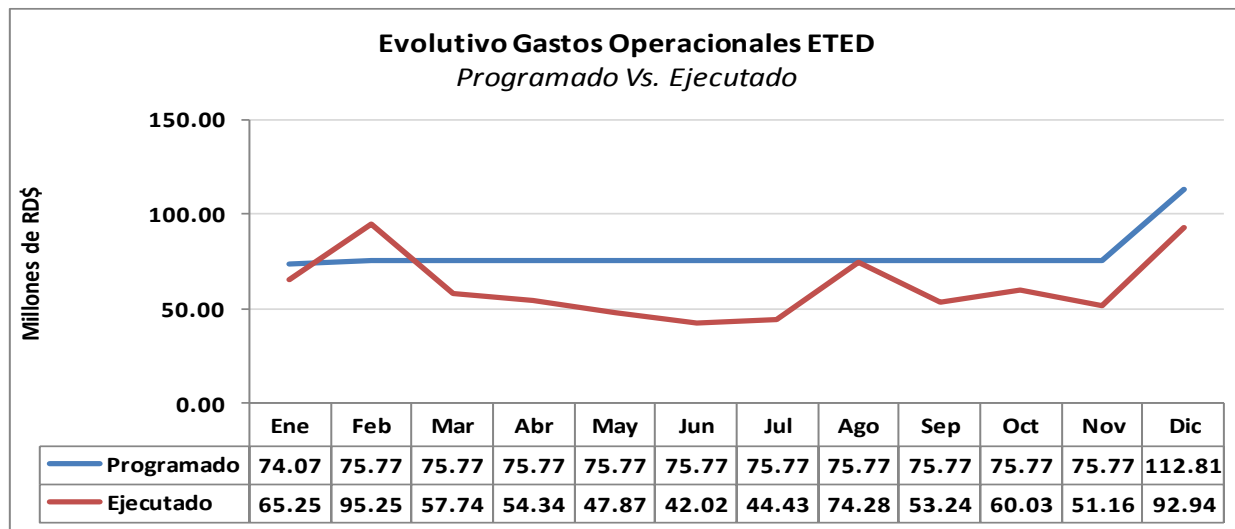
Los gastos operacionales programados por ETED para el mes de diciembre de 2009, ascendían a RD\$112.81 millones, ejecutando un total de RD\$92.94 millones, para una reducción de RD\$19.87 millones, equivalentes a un 17.62% del gasto programado.

Cuadro No. 48
Gastos Operacionales ETED. Diciembre 2009
 (En Millones de RD\$)

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Personal	78.34	67.23	(11.11)	(14.19)
Proveedores	26.19	19.73	(6.45)	(24.64)
Otros	8.28	5.97	(2.31)	(27.86)
Total	112.81	92.94	(19.87)	(17.62)

Como puede observarse, la partida Personal registró la mayor reducción con RD\$11.11 millones, un 14.19% de lo proyectado, a esta le siguen Proveedores y Otros, con RD\$6.45 millones y RD\$2.31 millones, para una variación relativa de un 24.64% y un 27.86%, respectivamente.

En el período enero - diciembre los gastos operativos ejecutados de ETED ascendieron a RD\$738.54 millones, mostrando una disminución de RD\$206.04 millones, un 21.81% de los RD\$944.58 millones programados. El comportamiento mensual de estos gastos puede verse en el gráfico a continuación:



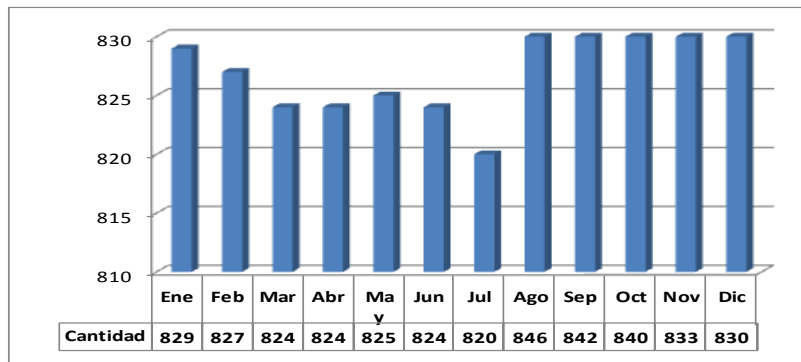


Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE DICIEMBRE 2009**

4.3.2. Plantilla de Empleados.

Durante el mes de diciembre de 2009, el personal de ETED fue de 830 empleados, mostrando una disminución de tres (3) empleados con relación al mes de noviembre, tal como aparece en el gráfico a continuación:

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



4.3.3. Gastos de Capital.

Los Gastos de Capital programados por ETED para el mes de diciembre de 2009, ascendían a RD\$270.33 millones y se ejecutaron RD\$313.12 millones, para una aumento de RD\$42.80 millones, equivalentes a un 15.83% de lo programado.

Los Gastos de Capital ejecutados en diciembre que fueron financiados con Recursos Propios, registraron un aumento de RD\$6.34 millones; y con Recursos Externos hubo un incremento de RD\$36.45 millones. Ver detalle en el cuadro a continuación:

**Cuadro No. 49
Gastos de Capital ETED. Diciembre 2009
(En Millones de RD\$)**

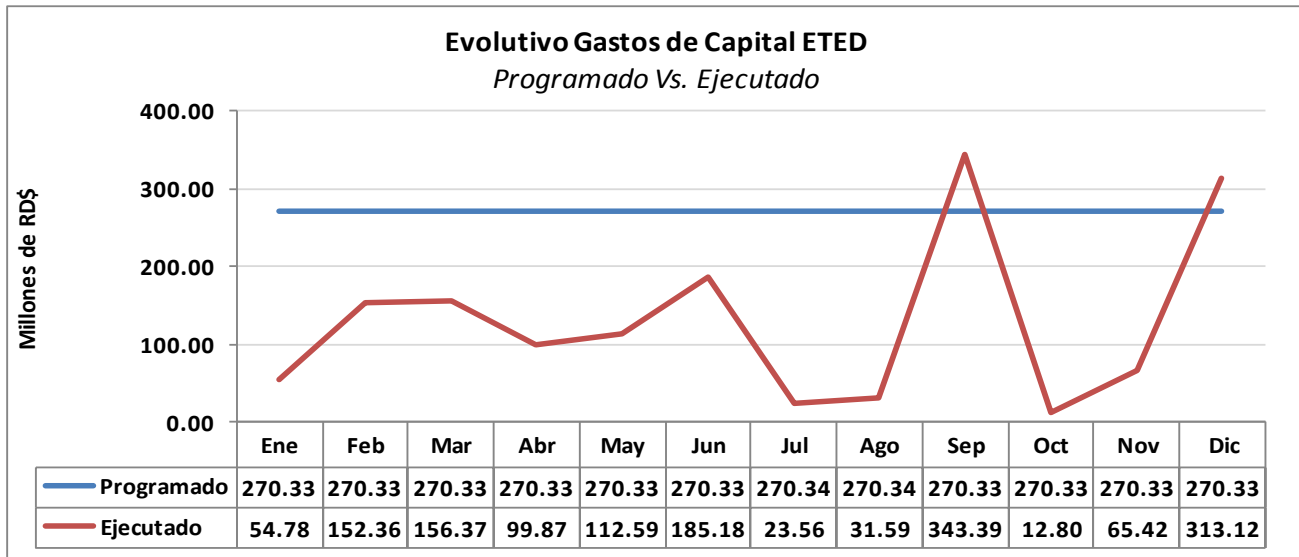
Concepto	Programado	Ejecutado	Variaciones	
			Absoluta	Relativa %
Recursos Propios	142.40	148.74	6.34	4.45
Recursos Externos	127.93	164.38	36.45	28.50
Total	270.33	313.12	42.80	15.83

El gasto de capital ejecutado en los meses de enero a diciembre de ETED fue de RD\$1,551.03 millones, lo que representó una disminución de RD\$1,692.89 millones, equivalente a un 52.19% de



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

los RD\$3,243.92 millones programados. La gráfica siguiente muestra la evolución del mensual de estos gastos:





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

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

5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

En el mes de diciembre 2009, las Empresas Distribuidoras de Electricidad percibieron ingresos por US\$107.02 millones, producto de sus operaciones corrientes, mientras que sus egresos operacionales fueron de US\$155.85 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$48.83 millones. Este monto resultó inferior en US\$0.38 millones, equivalentes a un 0.78%, respecto al déficit programado para el mes, el cual ascendía a US\$49.21 millones.

Cabe señalar que del total de egresos operacionales, la compra de energía ascendió a US\$124.41 millones, lo que representa el 80% del total de egresos. Ver Anexo 10.

Cuadro No. 50
Edes: Superávit o Déficit Operativo, Diciembre 2009
Programado Vs. Ejecutado
(En Millones de US\$)

Empresa /Concepto	Programado	Ejecutado	Variacion	
			Absoluta	Relativa %
Edenorte				
Ingresos	29.75	32.99	3.24	12.75
Egresos	48.02	51.40	3.38	7.03
Superávit o Déficit	(18.27)	(18.41)	(0.14)	0.77
EdeSur				
Ingresos	40.71	47.79	7.09	17.41
Egresos	53.39	60.68	7.29	13.65
Superávit o Déficit	(12.68)	(12.89)	(0.20)	1.59
EdeEste				
Ingresos	29.59	26.24	(3.35)	(11.34)
Egresos	47.85	43.77	(4.08)	(8.52)
Superávit o Déficit	(18.26)	(17.54)	0.72	(3.97)
Totales				
Ingresos	100.05	107.02	6.97	6.96
Egresos	149.26	155.85	6.59	4.41
Superávit o Déficit	(49.21)	(48.83)	0.38	(0.78)

Para financiar parte de este déficit, las Distribuidoras reportan en sus Flujos de Cajas, haber recibido un monto neto de US\$105.21 millones, detallado como sigue: US\$6.56 millones provenientes de los aportes del Gobierno para cubrir el Déficit de Caja, US\$66.59 millones como Aportes del Gobierno



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

para inversiones y US\$32.05 millones como aportes para el Bono Luz, además US\$0.19 millones por concepto de cancelación de Certificados Financieros, egresos por apertura Certificados Financieros, e ingresos y egresos por Línea de Crédito y/o Préstamo.

El Superávit después de financiamiento, al mes de diciembre 2009, ascendió a US\$56.03 millones.

Cuadro No. 51
Edes: Superávit o Déficit después del Financiamiento
Diciembre 2009
(En Millones de US\$)

Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Total
Déficit o Superávit Operativo	(18.41)	(12.89)	(17.54)	(48.83)
Financiamiento	27.80	30.01	47.04	104.86
Déficit o Superávit Después de Financiamiento	9.40	17.12	29.51	56.03

Con el resultado del mes de diciembre, el Déficit Operacional Acumulado Ejecutado de las Distribuidoras para el año 2009, asciende a **US\$551.26 millones**, mientras que el Déficit Programado para el año era de **US\$545.02 millones**, para un aumento de **US\$6.24 millones**, equivalente a 1.14%, con respecto a la programación, según el siguiente cuadro:

Cuadro No. 52
Edes: Superávit o Déficit Operativo Acumulado Enero - Diciembre 2009
Programado Vs. Ejecutado
(En Millones de US\$)

Empresa	Déficit o Superávit Operativo Acumulado Ene-Dic.		Variación	
	Programado	Ejecutado	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	(191.25)	(211.39)	(20.13)	10.53
EdeSur	(139.71)	(170.49)	(30.78)	22.03
EdeEste	(214.06)	(169.38)	44.67	(20.87)
Total	(545.02)	(551.26)	(6.24)	1.14

El balance final para el 2009, es resultado de los incrementos de EdeNorte de EdeSur en sus respectivos déficits de US\$20.13 y US\$30.78 millones, para un incremento total de US\$50.91 millones, mientras que EdeEste presenta una disminución del déficit ejecutado de US\$44.67 millones con relación a lo programado.

A continuación detallamos las principales variables que incidieron en estos resultados:



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

a) Ingresos

Para el año 2009 las Empresas Distribuidoras habían programado percibir ingresos por el orden de US\$1,113.85 millones de los cuales ejecutaron un total de US\$1,118.67 millones, para un incremento neto de US\$4.82 millones, equivalentes a 0.43% con respecto a lo programado.

Edenorte y EdeSur obtuvieron ingresos superiores a los programados en US\$1.65 millones y US\$6.49 millones respectivamente, con respecto a su programación, mientras que Edeeste presenta una disminución de US\$3.32, equivalente a un 1.10%, en relación a los ingresos programados, según el siguiente detalle:

Cuadro No. 53
Edes: Ingresos Operativos Acumulados Enero - Diciembre 2009
Programados Vs. Ejecutados
(En Millones de US\$)

Empresa	Ingresos Operativos		Variación	
	Programado	Ejecutado	Absoluta	Relativa
EdeNorte	339.34	340.99	1.65	0.49%
EdeSur	471.77	478.26	6.49	1.38%
EdeEste	302.74	299.42	-3.32	-1.10%
Total	1,113.85	1,118.67	4.82	0.43%

Cabe señalar que durante los meses de junio y julio 2009, la Superintendencia de Electricidad dispuso aumentos en la tarifa eléctrica de alrededor de un 12.10%, mediante dos Resoluciones: la Resolución 44-2009, dispuso un aumento promedio en el precio de los kilovatios/hora consumidos de un 6.4% a las tarifas a ser aplicadas en junio a los clientes residenciales, comerciales e industriales y para el mes de julio 2009, mediante la Resolución 47-2009, la SIE dispuso un aumento promedio en el precio de los kilovatios/hora consumido de un 5.7%.

a) Compra de Energía

La compra de energía programada originalmente para el año 2009 era de 10,616.32 GWh, valorizada en US\$1,292.33 millones, sin embargo en el mes de abril 2009, éstas fueron reprogramadas en 10,381.80 GWh, por valor de US\$1,280.16, por lo que las compras ejecutadas, a pesar de haber disminuido en 156.02 GWh, aumentaron en términos monetarios en unos US\$30.47 millones, como resultado de un incremento neto de 0.56 US\$Cents/kWh en el precio medio de compra, al pasar de 12.20 proyectado a 12.76 US\$Cents/kWh ejecutado realmente.

EdeNorte programó originalmente realizar compra de energía de 3,358.17 GWh, y las reprogramó en abril por 3,283.0 GWh, valorizada en US\$407.68 millones, mientras que sus compras ejecutadas



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

fueron de 3,203.10 GWh, por un valor de US\$428.45 millones, para un incremento de US\$20.77 millones, a pesar de que las mismas en GWh disminuyeron en 79.9 GWh. El precio medio de compra para EdeNorte experimentó un incremento de 1.23 US\$Cents/kWh, al pasar de 12.14 US\$Cents/kWh programado a una ejecución real de 13.37 US\$Cents/kWh.

Las compras de energía programadas por EdeSur ascendían a 4,074.41 GWh y las reprogramó en abril por 4,013.41 GWh, valorizadas en US\$480.77 millones, mientras ejecutó compras por un total de 3,944.69 GWh, por un valor de US\$525.97 millones. Esto representó una disminución de 111.5 GWh, pero un incremento en términos monetarios de US\$45.20 millones. El precio medio de compra para EdeSur experimentó un incremento de 1.54 US\$Cents/kWh, al pasar de 11.80 US\$Cents/kWh programado a una ejecución real de 13.33 US\$Cents/kWh.

EdeEste había programado realizar compra de energía por 3,183.74 GWh, y las reprogramó en abril por 3,085.38 GWh, con un valor de US\$391.71 millones, mientras que ejecutó compras por 3,120.74 GWh, valorizadas en US\$356.21, lo que representó un aumento de sus compras de energía de 35.4 GWh y de US\$35.50 millones. Para EdeEste el precio medio de compra experimentó una disminución de 1.24 US\$Cents/kWh, al pasar de 12.66 US\$Cents/kWh programado a una ejecución real de 11.41 US\$Cents/kWh.

b) Inversiones

El comportamiento de esta variable en el déficit de EdeNorte fue significativo, ya que esta empresa que había programado realizar inversiones por valor de US\$35.56 millones, ejecutó un total de US\$35.54 millones, para una ejecución de un 99.94%.

Para EdeSur sin embargo, significó una reducción en su déficit, ya que había programado realizar inversiones por US\$30.49 millones, de la cual solo ejecutó US\$23.24 millones, para una disminución de US\$7.25 millones, equivalente al 23.79% de la inversión programada.

De igual forma para EdeEste, la cual había programado realizar inversiones por valor de US\$32.89 millones, solo ejecutó un total de US\$19.58 millones, para una disminución de US\$13.31 millones, equivalente al 40.46% del total programado.



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

Cuadro No. 54
Edes: Compra de Energía e Inversiones Acumulado Enero - Diciembre 2009
Programado Vs. Ejecutado
(En Millones de US\$)

Empresa / Concepto	Programado	Ejecutado	Variación	
			Absoluta	Relativa %
Edenorte				
Compra de Energía	407.68	428.45	20.77	5.09
Inversiones	35.56	35.54	(0.02)	(0.06)
EdeSur				
Compra de Energía	480.77	525.97	45.20	9.40
Inversiones	30.49	23.24	(7.25)	(23.79)
EdeEste				
Compra de Energía	391.71	356.21	(35.50)	(9.06)
Inversiones	32.89	19.58	(13.31)	(40.46)
Totales				
Compra de Energía	1,280.16	1,310.63	30.47	2.38
Inversiones	98.94	78.36	(20.58)	(20.80)

Como se desprende de todo lo anterior, el incremento de los ingresos de las empresas distribuidoras por valor de US\$4.82 millones y la disminución de las inversiones en US\$20.58 millones, no fue suficiente para cubrir el aumento del valor de sus compras de energía, de US\$30.47 millones.

5.2. CDEEE consolidado

La CDEEE, de manera consolidada, obtuvo ingresos producto de sus operaciones corrientes por US\$10.18 millones, mientras que sus egresos operativos ascendieron a US\$43.10 millones, lo que originó un Déficit Operacional de US\$32.92 millones, que comparado con el Déficit Programado de US\$15.85 millones, refleja un aumento de US\$17.07 millones, equivalente a un 107.64%.

Del total de egresos operacionales, la compra de energía por valor de US\$35.55 millones, representa el 82.49%. Ver anexo 10.



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

Cuadro No. 55
CDEEE: Superávit o Déficit Operativo Consolidado
Programado Vs. Ejecutado. Diciembre 2009
(En Millones de US\$)

Empresa / Concepto	Programado	Ejecutado	Variación	
			Absoluta	Relativa %
Unidad Corporativa				
Ingresos	30.45	9.86	(20.11)	(66.71)
Egresos	43.38	42.34	6.52	15.03
Superávit o Déficit	(12.93)	(32.49)	(19.56)	151.24
UERS				
Ingresos	0.64	0.32	(0.36)	(56.64)
Egresos	3.27	0.76	(2.84)	(86.88)
Superávit o Déficit	(2.63)	(0.43)	2.20	(83.51)
PRA				
Ingresos	0.00	0.00	0.00	0.00
Egresos	0.00	0.00	0.00	0.00
Superávit o Déficit	0.00	0.00	0.00	0.00
Totales				
Ingresos	30.79	10.18	(20.47)	(66.50)
Egresos	46.64	43.10	3.38	7.24
Superávit o Déficit	(15.85)	(32.92)	(17.07)	107.64

Para financiar el Déficit de Caja, en el mes de diciembre de 2009, la CDEEE recibió aportes del Gobierno Central por RD\$981.26 millones, que a una tasa de RD\$36.1596/US\$, equivalen a US\$27.14 millones. De este monto fue pagado a REFIDOMSA la suma de US\$4.21 millones, por concepto de compra de combustible para las plantas de las empresas Falcondo, Haina y San Felipe, incluyendo US\$0.61 millones por suministro de combustible a Rio San Juan.

Así mismo, la CDEEE recibió préstamo por US\$0.66 millones, realizó amortización de préstamos a corto plazo por US\$0.01 millones, quedando un total neto para cubrir el déficit de caja de la CDEEE de US\$23.20 millones. Después de financiamiento, el Déficit Consolidado de la CDEEE para el mes de diciembre 2009 es de US\$9.72 millones.



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

Cuadro No. 56
CDEEE: Superávit o Déficit después de Financiamiento
Diciembre 2009
(En Millones de US\$)

Concepto	Unidad Corporativa	UERS	PRA	Total
Déficit o Superávit Operativo	(32.82)	(0.10)	0.00	(32.92)
Financiamiento	23.20	0.00	0.00	23.20
Déficit o Superávit Después de Financiamiento	(9.61)	(0.10)	0.00	(9.72)

Luego del resultado del mes de diciembre, el Déficit Operacional Ejecutado de la CDEEE para el año 2009 asciende a **US\$276.01 millones**, lo que representa un aumento de US\$29.26 millones, equivalente a un 11.86%, con respecto al Déficit Operacional Programado para el año, el cual ascendía a US\$246.74 millones.

Cuadro No. 57
CDEEE: Ingresos y Egresos Acumulado Enero-Diciembre 2009
Programado Versus Ejecutado
(En Millones de US\$)

Empresa /Concepto	Programado	Ejecutado	Variación	
			Absoluta	Relativa %
CDEEE				
Ingresos	338.78	213.99	(124.79)	-36.84%
Egresos	585.52	490.00	(95.53)	-16.31%
Deficit	(246.74)	(276.01)	(29.26)	11.86%

Este incremento se debió básicamente a que la CDEEE programó recibir ingresos por un total de US\$338.78 millones por concepto de sus operaciones de compra y venta de energía, sin embargo solo ejecutó US\$213.99 millones, para una reducción de US\$124.79 millones, equivalente a un 36.84%. De igual manera programó realizar egresos por US\$585.52 millones y ejecutó US\$490 millones para una reducción de los gastos de US\$95.53 millones, equivalente a un 16.31%. Esta disminución de gastos incluye una reducción en el valor de las compras de energía de US\$10.34 millones, en relación a las compras programadas.

Es importante señalar que la CDEEE en sus proyecciones de compra de energía para el 2009, estimó comprar un total de 2,229.59 GWh por valor de US\$405.54 millones. Estas proyecciones, incluían la compra de 807.89 GWh del proyecto de las Barcazas que sería instalado en el 2009, por valor de US\$109.10 millones.



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

En el mes de septiembre 2009, luego de desestimado el proyecto de las Barcazas, se hizo una reprogramación de las compras de energía de la CDEEE y los ingresos a percibir, partiendo de los cobros realizados hasta ese mes, lo que dio como resultado que el déficit programado aumentara unos US\$26.03 millones, para un déficit total reprogramado de US\$272.77 millones, lo que comparado con el déficit ejecutado de US\$276.01 millones, representa un incremento de apenas US\$3.24 millones, equivalente a un 1.19% con respecto al déficit reprogramado.

5.3. Déficit Consolidado Edes y CDEEE 2009

En términos generales, el déficit de las Empresas Distribuidoras y CDEEE para el año 2009 había sido estimado originalmente en unos US\$791.77 millones, desglosado en US\$545.02 millones para las Edes y US\$246.74 millones para la CDEEE, pero también se asumió que parte del déficit de la CDEEE sería financiado con el superávit de la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID), estimado en unos US\$92.75 millones, por lo que la CDEEE terminaría con un déficit de US\$153.99 millones, para un Déficit global del Sector de US\$699.02 millones.

Considerando, el Déficit real programado de la CDEEE y las Empresas Distribuidoras por valor de US\$791.77 millones, y se compara con el Déficit ejecutado de US\$827.27 millones, representa un aumento de US\$35.50 millones, equivalente a un 4.48% de lo programado.

Si se compara el déficit ejecutado de US\$827.27 millones, con el déficit estimado de estas empresas luego del financiamiento de EGEHID a CDEEE, por valor de US\$699.02 millones, se observa un incremento de US\$128.26 millones, equivalente a un 18.35% de lo programado, según el siguiente detalle:

Cuadro No. 58
CDEEE, Edes : Déficit Operativo Acumulado Enero- Diciembre 2009
(En Millones de US\$)

Empresa	Déficit o Superávit		Variación	
	Programado	Ejecutado	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	(191.25)	(211.39)	(20.13)	10.53%
EdeSur	(139.71)	(170.49)	(30.78)	22.03%
EdeEste	(214.06)	(169.38)	44.67	-20.87%
CDEEE	(246.74)	(276.01)	(29.26)	11.86%
Sub-Total	(791.77)	(827.27)	(35.50)	4.48%
Financiamiento de EGEHID a CDEEE	92.75	-	(92.75)	-100.00%
Total del Sector	(699.01)	(827.27)	(128.26)	18.35%



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

Al comparar el déficit ejecutado del 2009 de las Empresas Distribuidoras y CDEEE, por valor de US\$827.27 millones, con el déficit final de estas mismas empresas en el año 2008, que alcanzó un total de US\$1,324.54 millones, se observa una reducción de US\$497.274 millones, equivalente a un 37.54% del déficit ejecutado en el 2008.

5.4. EGEHID

Para el mes de diciembre, EGEHID percibió ingresos por valor de US\$7.57 millones, correspondientes a la venta de energía y potencia hidroeléctrica, mientras que los egresos fueron de US\$6.12 millones, lo que generó un Superávit de US\$1.45 millones, para una reducción de US\$2.93 millones, equivalente al 66.93% en relación al Superávit programado para ese mes, el cual ascendía a US\$4.38 millones. Ver anexo 10.

Cuadro No. 59
EGEHID: Superávit o Déficit Operativo. Programado Vs. Ejecutado
Diciembre 2009
(En Millones de US\$)

Concepto	Programado	Ejecutado	Variación	
			Absoluta	Relativa %
Ingresos	17.65	7.57	(10.09)	(57.15)
Egresos	13.27	0.01	(13.26)	(99.93)
Superávit o Déficit	4.38	7.56	3.17	72.34

Esta empresa recibió recursos externos por un monto de US\$13.21 millones para la ejecución de sus proyectos de inversión.

Con el resultado del mes de diciembre 2009, el superávit de EGEHID para el período enero-diciembre alcanza un total de **US\$19.72 millones**, lo que comparado con el superávit estimado para este mismo año, ascendente a US\$92.75 millones, representa una disminución de US\$73.04 millones, equivalente a un 79%.



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

Cuadro No. 60
EGEHID: Ingresos y Egresos Acumulado Enero-Diciembre 2009
Programado Versus Ejecutado
(En Millones de US\$)

Concepto	Programado	Ejecutado	Variación	
			Absoluta	Relativa %
Ingresos	226.20	83.02	(143.18)	(0.63)
Egresos	133.45	63.31	(70.14)	(0.53)
Superávit o Déficit	92.75	19.72	(73.04)	(0.79)

Este resultado de EGEHID se debió principalmente a la reducción de sus ingresos en unos US\$143.18 millones, a pesar de que la empresa redujo sus egresos en unos US\$70.14 millones.

Cabe resaltar que los ingresos ejecutados por EGEHID durante el 2009, incluyen la suma de US\$10.16 millones, pagados por CEPP en bonos.

5.5. ETED

Los ingresos percibidos durante el mes de diciembre 2009 ascendieron a US\$8.40 millones, correspondientes al cobro de peaje de transmisión y otros ingresos, mientras que los egresos fueron de US\$6.68 millones, lo que generó un Superávit de US\$1.72 millones, para un incremento de US\$2.64 millones con respecto al Superávit programado para ese mes de US\$0.92 millones. Ver anexo 10.

Cuadro No. 61
ETED: Superávit o Déficit Operativo. Programado Vs. Ejecutado
Diciembre 2009
(En Millones de US\$)

Concepto	Programado	Ejecutado	Variación	
			Absoluta	Relativa %
Ingresos	5.98	8.40	2.42	40.55
Egresos	6.90	6.68	(0.21)	(3.09)
Superávit o Déficit	(0.92)	1.72	2.64	(287.82)

Esta empresa recibió recursos externos por un monto **de US\$4.55** millones para la ejecución de sus proyectos de inversión.

ETED había programado una ejecución presupuestaria equilibrada, es decir, el total de ingresos sería igual a los egresos, sin embargo para el período enero-diciembre 2009 la Empresa de



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

Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED) muestra un Superávit ejecutado acumulado de US\$8.28 millones.

Cuadro No. 62
ETED: Superávit o Déficit Operativo Acumulado. Programado Vs. Ejecutado
Enero - Diciembre 2009
(En Millones de US\$)

Empresa	Déficit o Superávit		Variación	
	Programado	Ejecutado	Absoluta	Relativa %
Ingresos	71.76	36.75	(35.01)	(0.49)
Egresos	71.76	28.48	(43.28)	(1.52)
Superávit o Déficit	0.00	8.28	8.28	102,072.69

El balance de ETED se debió principalmente a que la reducción de los egresos fue superior a la disminución de los ingresos operacionales.

5.6. DEFICIT TOTAL CONSOLIDADO EDES, CDEEE, EGEHID Y ETED

Agrupando los resultados operacionales programados de las Empresas Distribuidoras, CDEEE, EGEHID y ETED para el año 2009, se tiene que se habían estimados déficits para las dos primeras por valor de US\$545.02 millones y US\$246.74 millones respectivamente; un superávit de EGEHID por valor de US\$92.75 millones y un balance en US\$0.00 de ETED, para un déficit global de US\$699.02 millones.

De su parte, las ejecutorias indican que el déficit de las Edes asciende a US\$551.26 millones; el de la CDEEE a 276.01 millones; el superávit de EGEHID fue de US\$19.72 y ETED presenta un superávit de US\$8.28 millones, para un resultado global de US\$799.25 millones, lo que representa un incremento de US\$100.26 millones, equivalente a un 14.34% con respecto al balance programado, según el siguiente detalle:



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

Cuadro No. 63
Superávit o Déficit Operativo Global. Programado Vs. Ejecutado
Enero - Diciembre 2009
(En Millones de US\$)

Empresa	Déficit o Superávit		Variación	
	Programado	Ejecutado	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	(191.25)	(211.39)	(20.13)	10.53%
EdeSur	(139.71)	(170.49)	(30.78)	22.03%
EdeEste	(214.06)	(169.38)	44.67	-20.87%
CDEEE	(246.74)	(276.01)	(29.26)	11.86%
EGEHID	92.75	19.72	(73.04)	-78.74%
ETED	0.00	8.28	8.28	10207269%
Total del Sector	(699.01)	(799.28)	(100.26)	14.34%

Para las Empresas Distribuidoras, el incremento de los ingresos y los ahorros obtenidos mediante la disminución de los gastos operativos y de las inversiones, no fueron suficientes para cubrir el aumento del valor de las compras de energía, las cuales son el elemento principal en todo el comportamiento del sector, ya que las mismas representan alrededor del 80% de los egresos de las empresas distribuidoras.

Para CDEEE, EGEHID y ETED la reducción de los ingresos percibidos fue la causa principal de los resultados obtenidos, no obstante las reducciones considerables de sus gastos operacionales.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE DICIEMBRE 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-241-2009.
8. Detalles de Facturación y Pago en RD\$ y US\$ Empresas Distribuidoras.
9. Indicadores de Gestión Enero - Diciembre 2009.
10. Déficit Total de las Distribuidoras y la CDEEE (Enero - Diciembre 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 - Diciembre y Acumulado
 (RDS Millones)

	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Octubre	Noviembre	Diciembre	Acumulado	Octubre	Noviembre	Diciembre	Acumulado	Absoluta	%	Absoluta	%
A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA												
Cobros Comerciales												
Ventas de Energía Sectores No PRA	1,042.49	938.25	965.99	11,220.61	1,105.31	1,019.08	1,149.92	10,877.06	183.93	19.04%	(343.55)	-3.06%
Inst. Gubernamentales No Cortables	90.00	90.00	90.00	1,028.00	155.17	76.03	0.00	906.21	(90.00)	-100.00%	(121.79)	-11.85%
Ventas de Energía Sectores PRA (25%)	11.00	11.00	11.00	132.00	12.43	10.67	11.66	132.67	0.66	6.03%	0.67	0.51%
TOTAL COBROS COMERCIALES	1,143.49	1,039.25	1,066.99	12,380.61	1,272.92	1,105.78	1,161.58	11,915.94	94.59	8.87%	(464.67)	-3.75%
Ingresos Especializados & A Compensar												
Fondo de Estabilización Tarifaria				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Ayuntamientos	28.00	29.50	29.50	291.00	28.01	31.90	29.17	317.97	(0.33)	-1.11%	26.97	9.27%
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	28.00	29.50	29.50	291.00	28.01	31.90	29.17	317.97	(0.33)	-1.11%	26.97	9.27%
TOTAL INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA	1,171.49	1,068.75	1,096.49	12,671.61	1,300.93	1,137.67	1,190.75	12,233.91	94.26	8.60%	(437.70)	-3.45%
B.- INGRESOS FINANCIEROS												
Préstamos Bancarios				17.00		25.92		52.62	0.00	0.00%	35.62	209.53%
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	7.99		54.15	208.86	54.15	100.00%	208.86	100.00%
Otros Ingresos Financieros				0.00	1.00	10.60	1.31	19.47	1.31	100.00%	19.47	100.00%
TOTAL INGRESOS FINANCIEROS	0.00	0.00	0.00	17.00	8.99	36.52	55.46	280.96	55.46	100.00%	263.96	1552.68%
C.- OTROS INGRESOS												
Otros Ingresos	1.25	1.25	1.25	15.00	0.44	0.17	0.75	4.66	(0.50)	-40.34%	(10.34)	-68.95%
TOTAL OTROS INGRESOS	1.25	1.25	1.25	15.00	0.44	0.17	0.75	4.66	(0.50)	-40.34%	(10.34)	-68.95%
I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C)	1,172.74	1,070.00	1,097.74	12,703.61	1,310.36	1,174.37	1,246.96	12,519.53	149.22	13.59%	(184.08)	-1.45%
D.- PAGOS OPERATIVOS												
Personal	70.00	70.00	110.00	875.00	64.60	67.50	112.00	827.57	2.00	1.82%	(47.43)	-5.42%
Proveedores (Generales & Administrativos)	90.00	90.00	115.00	1,169.85	107.65	84.70	117.55	1,244.60	2.55	2.22%	74.75	6.39%
Impuestos	10.00	10.00	10.00	127.00	10.14	11.23	10.14	127.96	0.14	1.44%	0.96	0.75%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.27	0.22	0.61	4.24	0.61	100.00%	4.24	100.00%
TOTAL PAGOS OPERATIVOS	170.00	170.00	235.00	2,171.85	182.66	163.65	240.31	2,204.37	5.31	2.26%	32.52	1.50%
E.- PAGOS DE ENERGIA												
E.1.- Generadores												
Habo	223.56	187.45	223.56	2,476.76	110.29	465.92	408.72	1,957.30	185.16	82.82%	(519.46)	-20.97%
Haina	298.00	298.00	298.00	3,269.77	144.20	502.58	631.25	2,200.50	333.25	111.83%	(1,069.27)	-32.70%
CDEEE	216.30	216.30	216.30	2,388.16	136.91	152.26	94.02	2,237.54	(122.28)	-56.53%	(150.62)	-6.31%
CDEEE Acuerdo PALAMARA	27.76	27.76	27.76	333.12	0.00	0.00	0.00	282.03	(27.76)	-100.00%	(51.09)	-15.34%
EGEHID	105.00	92.00	105.00	1,644.14	79.75	93.66	70.48	922.23	(34.52)	-32.87%	(721.92)	-43.91%
ETED	8.65	11.00	8.65	55.16	12.18	8.59	26.97	93.90	18.32	211.78%	38.75	70.25%
Metaldom	19.36	18.36	19.36	88.89	10.00	30.02	9.36	96.53	(10.00)	-51.64%	7.63	8.59%
Puerto Plata	94.43	94.43	94.43	1,257.70	109.81	260.72	235.10	1,283.71	140.67	148.96%	26.01	2.07%
Monte Rio	5.31	5.31	5.31	86.36	0.00	10.55	26.04	123.22	20.73	390.47%	36.86	42.68%
Dominican Power Partner	0.00	0.00	0.00	11.34	0.00	0.00	0.00	10.34	0.00	0.00%	(1.00)	-8.79%
AES Andrés	39.57	39.57	39.57	446.97	35.61	54.55	63.26	510.84	23.69	59.88%	63.87	14.29%
Palamara	149.50	149.50	149.50	1,789.39	193.15	289.61	187.48	1,934.33	37.98	25.40%	144.94	8.10%
Seaboard	24.30	32.50	24.30	157.09	17.57	19.19	55.90	176.85	31.60	130.06%	19.76	12.58%
Laesa (Cecusa)				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%
EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.05		0.00		0.00	0.00	0.00%	(0.05)	-100.00%
Consorcio LAESA	39.60	39.60	39.60	313.91	58.80	59.10	57.15	424.41	17.55	44.33%	110.50	35.20%
TOTAL PAGOS A GENERADORES	1,251.34	1,211.78	1,251.34	14,318.82	908.27	1,946.76	1,865.76	12,253.74	614.42	49.10%	(2,065.08)	-14.42%
E.2.- Pago a Instituciones Regulatorias												
SIE	6.25	8.10	8.10	64.29	5.11	8.15	18.24	84.70	10.14	125.17%	20.41	31.75%
Comisión Nac. de Energía	1.55	1.55	1.55	18.60	1.70	1.72	1.76	19.62	0.21	13.37%	1.02	5.48%
Organismo Coordinador	1.46	1.46	1.46	17.24	1.42	1.01	1.45	30.69	(0.00)	-0.28%	13.45	78.02%
PGASE	1.89	1.89	1.89	22.68	4.77	0.00	1.59	14.31	(0.30)	-15.90%	(8.37)	-36.92%
Aporte Barrios Carenciados (48%)	5.00	5.00	5.00	60.00	0.00	0.00	0.00	42.87	(5.00)	-100.00%	(17.13)	-28.55%
TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS	16.15	18.00	18.00	182.81	12.99	10.88	23.04	192.18	5.04	28.01%	9.38	5.13%
TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1+E.2+E.3)	1,267.49	1,229.78	1,269.34	14,501.63	921.26	1,957.63	1,888.80	12,445.92	619.46	48.80%	(2,055.70)	-14.18%
F.- PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES												
Préstamos Bancarios	0.30	0.30	0.30	3.60	10.91	16.37	26.22	56.19	25.92	8639.40%	52.59	1460.85%
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	0.02	0.21	0.15	0.64	0.15	100.00%	0.64	100.00%
Intereses sobre Facturación Corriente				0.00		5.63		73.42	0.00	0.00%	73.42	100.00%
Intereses sobre Deuda Congelada				0.00				11.85	0.00	0.00%	11.85	100.00%
Comisiones	3.00	3.00	3.00	36.00	2.63	2.48	3.56	35.79	0.56	18.67%	(0.21)	-0.60%
Amortización Deuda de Periodos Anteriores				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Certificados de Inversión				0.00	18.00	24.50	70.00	301.37	70.00	100.00%	301.37	100.00%
Otros Pagos Financieros (Embarcos)				0.00	11.88	0.00	0.36	61.05	0.36	100.00%	61.05	100.00%
F.1.- Sub-Total Pagos Financieros	3.30	3.30	3.30	39.60	43.44	49.19	100.29	540.31	96.99	2939.04%	500.71	1264.42%
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%
Chamí Isa & Asociados CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Ayuntamientos	28.00	29.50	29.50	285.00	28.01	31.90	29.17	317.97	(0.33)	-1.11%	32.97	11.57%
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	28.00	29.50	29.50	285.00	28.01	31.90	29.17	317.97	(0.33)	-1.11%	32.97	11.57%
TOTAL PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES	31.30	32.80	32.80	324.60	71.45	81.09	129.46	858.28	96.66	294.70%	533.68	164.41%
(II) PAGOS TOTALES (D+E+F)	1,468.79	1,432.58	1,537.14	16,998.08	1,175.38	2,202.37	2,258.57	15,508.58	721.42	46.93%	(1,489.50)	-8.76%
RESULTADO DEL PERIODO (I+II)	(296.05)	(362.58)	(439.40)	(4,294.47)	134.98	(1,028.01)	(1,011.60)	(2,989.05)	(572.20)	130.22%	1,305.41	-30.40%
SALDO INICIAL	0											

Anexo 2

Flujo de Caja

EdeSur



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

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 - Diciembre y Acumulado
 (RDS Millones)

	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Octubre	Noviembre	Diciembre	Acumulado	Octubre	Noviembre	Diciembre	Acumulado	Absoluta	%	Absoluta	%
A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA												
Cobros Comerciales												
Ventas de Energía Sectores No PRA	1,362.69	1,324.11	1,349.83	14,334.90	888.53	837.87	902.57	9,110.45	(447.26)	-33.13%	(5,224.45)	-36.45%
Inst. Gubernamentales No Cortables	101.62	98.22	100.05	1,144.35	203.54	103.91	103.91	1,085.95	(100.05)	-100.00%	(58.41)	-5.10%
Ventas de Energía Sectores PRA (25%)	21.42	18.33	19.65	235.06	24.15	22.63	17.71	283.33	(1.95)	-9.91%	48.27	20.53%
TOTAL COBROS COMERCIALES	1,485.73	1,440.66	1,469.54	15,714.32	1,116.23	964.41	920.28	10,479.73	(549.26)	-37.38%	(5,234.59)	-33.31%
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	26.17	28.77	25.77	253.03	25.77	100.00%	253.03	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	26.17	28.77	25.77	253.03	25.77	100.00%	253.03	100.00%
TOTAL INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA	1,485.73	1,440.66	1,469.54	15,714.32	1,142.40	993.18	946.05	10,732.76	(523.49)	-35.62%	(4,981.56)	-31.70%
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	26.32	25.35	26.62	301.84	0.13	0.13	2.61	29.31	(24.01)	-90.20%	(272.53)	-90.29%
TOTAL OTROS INGRESOS	26.32	25.35	26.62	301.84	0.13	0.13	2.61	29.31	(24.01)	-90.20%	(272.53)	-90.29%
I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C)	1,512.04	1,466.01	1,496.16	16,016.16	1,142.53	993.31	948.66	10,762.07	(547.50)	-36.59%	(5,254.08)	-32.80%
D.- PAGOS OPERATIVOS												
Personal	54.07	54.07	87.66	773.95	54.18	57.45	85.60	803.47	(2.06)	-2.35%	29.51	3.81%
Proveedores (Generales & Administrativos)	97.88	96.02	96.82	1,196.14	90.59	63.21	96.32	959.99	(0.50)	-0.52%	(236.15)	-19.74%
Impuestos	8.17	8.17	8.17	85.02	2.01	4.15	3.15	89.22	(5.02)	-61.43%	4.20	4.94%
Otros				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
TOTAL PAGOS OPERATIVOS	160.12	158.26	192.65	2,055.11	146.78	124.81	185.07	1,852.68	(7.58)	-3.93%	(202.43)	-9.85%
E.- PAGOS DE ENERGIA												
E.1.-Generadores												
Hato	230.72	234.55	234.65	2,823.57	94.18	71.05	507.61	2,315.54	272.96	116.33%	(508.04)	-17.99%
Haina	246.70	247.46	248.16	2,703.93	247.65	274.43	231.82	2,589.90	(16.34)	-6.58%	(114.02)	-4.22%
CDEEE	150.23	152.31	142.11	1,754.29	75.65	36.60	18.03	1,036.99	(124.08)	-87.32%	(717.30)	-40.89%
CDEEE Acuerdo PALAMARA				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
EGEHID	60.00	60.00	120.00	120.00	88.33	59.88	45.74	846.45	(14.26)	-23.76%	726.45	605.38%
ETED	22.00	22.00	44.00	44.00	4.90	22.60	19.00	106.38	(3.00)	-13.65%	62.38	141.78%
Metaldom				0.00	30.76			23.96	100.00%	100.00%	199.94	100.00%
Puerto Plata	1.98	1.98	3.96	3.96	2.01	1.97	10.24	58.58	8.26	417.07%	54.62	1379.32%
Morile Rio	17.46	17.46	34.92	34.92	14.27	17.46	36.13	137.02	18.67	106.94%	102.10	292.38%
Dominican Power Partner	595.23	608.49	668.53	6,782.74	150.55	1,008.53	1,200.32	5,889.26	531.79	79.55%	(893.48)	-13.17%
AES Andrés	116.62	118.79	114.02	1,425.54	42.02	55.76	18.03	1,251.78	(96.00)	-84.19%	(173.76)	-12.19%
Palamara	57.99	57.99	115.98	115.98	108.39	57.99	98.43	709.87	40.44	69.73%	593.89	512.06%
Seaboard	58.04	58.04	116.08	116.08	48.23	58.04	87.87	386.63	29.83	51.40%	270.55	233.07%
Laesa (Cecusa)	74.86	76.21	72.05	834.79	1.55		0.70	24.25	(71.36)	-99.03%	(810.54)	-97.09%
Otros				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Consortio LAESA		14.71	14.71	29.42	9.24	14.71	11.96	66.85	(2.75)	-18.66%	37.43	127.21%
TOTAL PAGOS A GENERADORES	1,414.36	1,669.99	1,711.69	16,789.22	917.72	1,679.02	2,309.83	15,619.44	598.13	34.94%	(1,169.78)	-6.97%
E.2.-Pago a Instituciones Regulatorias												
SIE	3.93	3.93	3.93	47.16	5.46	2.83		41.09	(3.93)	-100.00%	(6.07)	-12.88%
Comisión Nac. de Energía	1.55	1.55	1.55	18.60	1.81	1.08	2.21	13.13	0.66	42.86%	(5.47)	-29.41%
Organismo Coordinador	1.15	1.15	1.15	13.80	1.36	1.37		14.71	(1.15)	-100.00%	0.91	6.61%
PAEF	1.24	1.24	1.24	14.88				0.00	(1.24)	-100.00%	(14.88)	-100.00%
Aporte Barrios Carenciados (48%)	10.28	8.80	9.43	112.83				17.39	(9.43)	-100.00%	(95.44)	-84.59%
TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS	18.15	16.67	17.30	207.27	8.63	5.28	2.21	86.32	(15.09)	-87.20%	(120.95)	-58.36%
TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1+E.2+E.3)	1,432.51	1,686.66	1,729.00	16,996.49	926.35	1,684.29	2,312.04	15,705.76	583.04	33.72%	(1,290.73)	-7.59%
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	71.09	73.00	74.83	770.18	119.55	125.83	101.76	1,085.16	26.93	35.98%	314.98	40.90%
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	4.62	2.60	34.75	34.75	4.24	5.23	4.70	46.04	4.70	100.00%	11.29	32.49%
F.1.- Sub-Total Pagos Financieros	75.70	75.60	74.83	804.93	123.79	131.07	106.46	1,131.20	31.63	42.27%	326.27	40.53%
Fondo de Estabilización Tarifaria				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pagos Compensados CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Chami Isa & Asociados CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Ayuntamientos				0.00	26.17	28.77	25.77	271.62	25.77	100.00%	271.62	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	26.17	28.77	25.77	271.62	25.77	100.00%	271.62	100.00%
TOTAL PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES	75.70	75.60	74.83	804.93	149.96	159.84	132.24	1,402.82	57.40	76.71%	597.89	74.28%
(II) PAGOS TOTALES (D+E+F)	1,668.34	1,920.53	1,996.48	19,856.53	1,223.09	1,968.94	2,629.35	18,961.25	632.87	31.70%	(895.28)	-4.51%
RESULTADO DEL PERIODO (I+II)	(156.29)	(454.51)	(500.32)	(3,840.37)	(80.56)	(975.63)	(1,680.69)	(8,199.18)	(1,180.37)	235.92%	(4,358.81)	113.50%
SALDO INICIAL	268.90	380.33	196.71	714.73	154.11	190.30	163.87	229.07	(32.84)	-16.70%	(485.66)	-67.95%
Capex (pagos realizados) (Inversiones)	(93.00)											

Anexo 4

Flujo de Caja

CDEEE



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico



Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales

FLUJO DE EFECTIVO
 Diciembre 2009
 (VALORES EN RD\$)

Conceptos	Ejecutado	Ejecutado
	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
FLUJO DE CAJA ACTIVIDAD DE OPERACIONES		
<u>I- Ingresos Operativos</u>		
<u>522-1 Ingresos por Ventas de Energía (Venta de Energía del Estado)</u>	282,190,298.05	304,406,728.89
522.1.1 - Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A	99,988,845.85	131,314,354.88
522.1.2 - Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A	54,986,339.05	152,279,826.55
522.1.3 - Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A	36,600,000.00	18,025,000.00
522.1.4 - AES-Andres	-	-
522.1.5 - ES Dominicana Power Partner	-	-
522.1.6 - Empresa Generadora de Electricidad Itabo, S.A	-	-
522.1.7 - Generadora Palamara-La Vega	-	-
522.1.8 - Consorcio LAESA	-	-
522.1.9 - Empresa Generadora de Electricidad Haina, S.A	79,457,278.82	-
522.1.10- Monte Rio-Power Corporation	-	1,411,374.96
522.1.11- Maxon Engineering Incorporated, S.A	-	-
522.1.12- Metaldom	-	-
522.1.13- Depósitos Programa de Reduccion de Apagones	10,770,098.81	-
522.1.14- Clientes Alto Bandera	387,735.52	1,376,172.50
522.1.15- Servicios Auxiliares	-	-
522.1.16- Operadora Zonas Francas	-	-
522.1.17- Ingresos por Suministro de Combustible	-	-
<u>522-2- Ingresos de Transmision</u>	47,438,407.60	50,643,755.54
522.2.1- Peaje	47,438,407.60	0.00
522.2.1- Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A	-	-
522.2.2- Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A	17,113,660.95	-
522.2.3- Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A	-	-
522.2.4- Empresa Generadora de Elect. Itabo, S.A.	-	-
522.2.5- Consorcio LAESA	-	-
522.2.6- Empresa Generadora de Elect. Haina, S.A.	-	-
522.2.7- Generadora Palamara-La Vega, S.A	-	-
522.2.8- AES-Andres	-	-
522.2.9- AES Dominican Power Partners	-	-
522.2.10- Maxon Engineering Incorporated, S.A.	-	-
522.2.11- Monte Rio-Power Corporation	-	-
522.2.12- Metaldom	-	-
522.2.13- Peaje Acuerdo Palamara	30,324,746.65	-
522.2.2- Derecho de Conexión	0.00	50,643,755.54
522.2.2.1- Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A	-	15,164,748.17
522.2.2.2- Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A	-	35,479,007.37
522.2.2.3- Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A	-	-
<u>5-1 Otros Ingresos Operativos</u>	277,920.00	278,140.55
534.1.1- Alquileres	206,850.00	144,620.00
599.1.2- Reembolso	66,600.00	-
599.1.3- Intereses facturacion	-	-
599.1.4- Cesión de Crédito (Acuerdo PALAMARA-LA VEGA)	-	-
599.1.5- Ingresos de Hidroeléctrica	-	-
599.1.6- Ingresos de Transmision	-	-
599.1.7- Licitaciones	3,500.00	-
599.1.8- Otros Ingresos	970.00	133,520.55
599.1.9- Ingresos por ventas de Bonos	-	-
<u>5-2- Ingresos Financieros Corrientes</u>	3,426,770.13	1,079,211.86
599.2.1- Intereses Cobrados	3,426,770.13	1,079,211.86
599.2.2- Intereses Cobrados por Bonos	-	-
A- Total de Ingresos Operativos	333,333,395.78	356,407,836.84
E- Egresos Operativos		
<u>I- Gastos de Personal</u>	100,467,672.57	96,567,756.14
111. Sueldos Fijos	33,610,574.75	32,302,435.55
112. Sueldos Fijos Personal Tramite Pension	2,160,126.93	3,307,255.87
121. Sueldos Personal Cont. Y/O Igualado	1,925,500.24	1,380,577.28
122. Sueldo Personal Nominal Pasantes	-	-
123. Suplencias	-	-
131. Prima Por Antigüedad	-	-
132. Comp. Por Gastos Alimentacion	-	-
133. Comp. Por Horas Extraordinarias	-	-
134. Primas De Transporte	-	-
135. Especialismos	-	-
136. Comp. De Servicios Prest. En Vacaciones	-	-
137. Compensacion Por Servicios De Seguridad Dieta Militares	-	-
138. Compensacion Por Resultados	-	-
139. Compensacion Por Distancia	-	-
141. Jornales	-	-
142. Sobrejornales	-	-
151. Honorarios Profesionales Y Tecnicos	22,681,883.85	3,638,884.33
152. Honorarios Servicios Especiales	-	-
161. Dietas En El Pais	2,206,645.87	1,797,284.75
162. Gastos De Representacion En El Exterior	-	-
181. Regalia Pascual	-	31,582,860.81
182. Bonificaciones	-	-
183. Prestaciones Laborales	18,036,894.61	2,788,349.72
184. Pago De Vacaciones	-	-
191. Contr. Al Seguro De Salud Y Riesgos Lab	10,990,723.01	11,993,533.83
192. Contribuciones Al Seguro De Pensiones	8,855,323.31	7,728,264.50
193. Contribuciones Al Seguro De Riesgo Laboral	-	48,309.50



Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales

FLUJO DE EFECTIVO
Diciembre 2009
(VALORES EN RD\$)

Conceptos	Ejecutado	Ejecutado
	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
B-2. Servicios No Personales	43,783,747.01	40,155,738.66
211. Radio Y Comunicaciones	-	-
212. Servicios Telefonicos De Larga Distancia	195,507.86	201,007.19
213. Telefono Local	1,568,896.26	1,558,773.47
214. Telefax Y Correos	-	-
215. Servicio De Internet Y Tv. Por Cable	56,463.36	56,463.36
221. Electricidad	-	-
222. Agua	105,649.00	46,254.00
223. Lavandería, Limpieza E Higiene	-	10,049.50
224. Residuos Solidos	8,124.00	-
231. Publicidad Y Propaganda	10,002,160.52	18,869,120.14
232. Impresion Y Encuadernacion	146,275.83	163,366.17
241. Viaticos Dentro Del Pais	272,536.00	150,722.00
242. Viaticos Fuera Del Pais	1,027,035.00	-
251. Pasaje - Transporte	1,185,018.63	7,475.00
252. Flete	-	-
253. Almacenaje	-	-
254. Peaje	-	972.00
Alquileres	-	-
261. Edificios Y Locales	-	-
262. Equipos De Produccion	-	-
263. Maquinarias Y Equipos De Oficina	-	-
264. Eq. De Transporte, Traccion Y Elevacion	7,383.69	158,743.84
265. Tierras Y Terrenos	-	-
269. Otros Alquileres	-	-
271. Seguros De Bienes Inmuebles	-	-
272. Seguros De Bienes Muebles	3,259,366.41	1,531,607.44
273. Seguros De Personas	3,861,271.62	50,849.32
281. Obras Menores	83,386.33	26,086.54
282. Maquinarias Y Equipos	181,106.54	927,431.83
283. Construcciones Temporales	-	-
291. Gastos Judiciales - Acuerdos Transaccionales	10,291,503.45	3,980,510.10
292. Comisiones Y Gastos Bancarios	-	-
293. Auditorias Y Estudios Financieros	-	433,698.78
294. Servicios Funerarios Y Gastos Conexos	-	-
295. Servicios Especiales	-	188,605.93
296. Servicios Tecnicos Y Profesionales	60.00	2,209,085.02
297. Impuestos, Derechos Y Tasas	11,404,975.75	9,319,632.78
299. Otros Servicios No Personales	127,026.76	265,284.25
B.3. Materiales v Suministros	3,454,182.34	6,083,443.47
311. Alimentos Y Bebidas Para Personas	303,057.84	506,257.15
313. Productos Agroforestales Y Pecuarios	42,856.50	56,778.99
321. Hilados Y Telas	-	-
322. Acabados Textiles	-	-
323. Prendas De Vestir	60,397.35	24,699.67
331. Papel De Escritorio	-	87,417.57
332. Productos De Papel Y Carton	9,231.55	57,206.87
333. Productos De Artes Graficas	-	-
334. Libros, Revistas Y Periodicos	96,775.50	131,373.90
335. Textos De Enseñanzas	-	-
336. Especies Timbradas Y Valoradas	-	-
341. Combustibles Y Lubricantes	1,338,691.66	3,027,097.27
342. Productos Quimicos Y Conexos	28,190.66	36,962.17
343. Productos Farmaceuticos Y Conexos	22,970.00	-
353. Llantas Y Neumaticos	-	31,662.89
354. Articulos De Cauchos	-	-
355. Articulos De Plasticos	4,078.50	7,098.68
361. Productos De Cemento Asbesto	-	59,578.01
362. Productos De Vidrio, Loza Y Porcelana	-	17,556.99
363. Cemento, Cal Y Yeso	-	-
364. Productos De Arcilla	-	-
365. Productos Metalicos	146,609.79	292,036.83
366. Minerales	-	-
391. Material De Limpieza	246,279.87	158,969.83
392. Utiles De Escritorio, Oficina Y Enseñanza	430,688.94	379,226.23
393. Utiles Menores Medico - Quirurgicos	-	-
395. Utiles De Cocina Y Comedor	632.90	251,212.50
396. Productos Electricos Y Afines	4,008.36	188,404.45
397. Mat. Y Utiles De Relacionados Con Informatica	114,910.74	282,782.78
399. Utiles Diversos	604,802.18	487,120.69
4.- Transferencias Corrientes a Inst.Publicas descentralizadas	3,511,331.28	6,954,844.05
421.1-Ayudas Y Donaciones	1,380,495.42	779,496.12
424.1-Becas y Viajes de Estudio	380,835.89	366,921.00
432.1-Transmisión	-	-
432.2-Hidroeléctrica	-	-
432.3-Organismos Coordinadores	1,749,999.97	5,808,426.93



Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales

FLUJO DE EFECTIVO
Diciembre 2009
(VALORES EN RD\$)

Conceptos	Ejecutado	Ejecutado
	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
B.5.- Activos no Financieros	8,347.86	883,283.65
611. Maquinarias Y Equipos De Produccion	-	27,865.08
612. Equipo Educacional Y Recreativo	-	-
613. Equipo De Transporte, Traccion Y Elevacion	-	-
614. Equipo De Computacion	8,347.86	372,569.15
615. Equipo Medico-Sanitario	-	-
616. Equipo De Comunicación Y Señalamiento	-	39,461.27
617. Equipos Y Muebles De Oficina	-	85,693.77
618. Herramientas Y Repuestos Mayores	-	-
619. Equipos Varios	-	-
621. Terrenos	-	-
635. Edificaciones	-	-
636. Obras De Energia	-	357,694.38
639. Otras Construcciones Y Mejoras	-	-
691. Equipos De Seguridad	-	-
694. Programa De Computacion	-	-
697. Estudios De Preinversion	-	-
2.221.- Pago de Factura Corriente Generadores e (IPPS) (Servicios No Personales)	1,188,700,357.01	956,648,495.47
221.1.- Generadora San Felipe	526,165,446.35	352,838,290.74
221.2.- Cogentrix	499,276,460.66	476,830,253.13
221.6-Transcontinental Capital Corp.	-	-
221.7- Metaldom	-	-
221.8-AES Andres	-	-
221.9.- Generadora ITABO	-	-
221.10.- Aporte a Distribuidores	-	-
874.11- Energy Corp. Caribbean	-	-
221.12- Laesa	36,304,200.00	18,128,750.00
221.13- Falconbridge Dominicana	126,954,250.00	108,851,201.60
221.14- Dominican Power Partners	-	-
4.- Transferencias Corrientes a Inst.Publicas descentralizadas		
4.2-Unidad de Electrificación Rural y Suburbana (UERS)	32,202,521.86	72,869,954.35
4.2.111.- Sueldos Fijos (UERS)	18,421,043.19	18,056,817.80
4.2.112. Sueldos Fijos Personal Tramite Pension (UERS)	436,241.34	-
4.2.121.- Sueldos Personal Contratado y/o Igualado (UERS-BOMBILLOS)	54,972.04	23,456,920.84
4.2.181.- Regalia Pascual UERS	-	18,946,309.90
4.2.183.- Prestaciones Laborales (UERS-BOMBILLOS)	2,290,265.29	409,905.81
432.2.1 -Unidad de Electrificación Rural y Suburbana (UERS)	11,000,000.00	12,000,000.00
4.3.- Programa Reducción Apagones (PRA)	20,013,280.43	10,477,252.73
4.3.111.- Sueldos Fijos (PRA)	4,189,897.48	3,795,373.13
4.3.112. Sueldos Fijos Personal Tramite Pension(PRA)	220,622.80	-
4.3.121.-Sueldos Personal igualados y Contratado (PRA)	5,144,199.94	-
4.3.181.- Regalia Pascual (PRA)	-	3,503,690.41
4.3.183.- Prestaciones Laborales (PRA)	10,458,560.21	1,887,073.92
432.3.1.- Programa Reducción Apagones (PRA)	-	1,291,115.27
7- Activos Financieros	0.00	0.00
731.1 Compras de Acciones y Participaciones de Capital internas (Pago acciones de EDEESTE a TCW)	-	-
9.- Egresos Financieros Corrientes	37,140,816.17	23,455,789.45
911.1-Intereses Pagados	36,556,903.56	21,812,320.12
931.2-Comisiones Pagadas	583,912.61	1,643,469.33
Total Egresos Operativos	1,429,282,256.53	1,214,096,557.97
Balance Neto Corriente del Periodo (I-E)	(1,095,948,860.75)	(857,688,721.13)



Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales

FLUJO DE EFECTIVO
Diciembre 2009
(VALORES EN RD\$)

Conceptos	Ejecutado	Ejecutado
	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
FLUJO DE ACTIVIDAD DE INVERSION		
422.- Ingresos de Capital	422,662,275.87	642,085,548.31
4.1.- Secretariado Técnico de la Presidencia (STP)	0.00	0.00
422.1.1- EDENORTE	-	-
422.1.2- EDESUR	-	-
422.1.3- EDEESTE	-	-
4.2.- Recursos Externos	422,662,275.87	642,085,548.31
C.422.2.1- Hidroeléctrica	422,662,275.87	477,705,875.13
422.2.1.1- Central Hidroeléctrica Pinalito	-	234,046,288.90
422.2.1.2- Minicentrales Hidroeléctrica Fase II	-	-
422.2.1.3- Central Hidroeléctrica Palomino	422,662,275.87	243,659,586.23
422.2.1.4- Proyectos Las Placetas	-	-
422.2.1.5- Ev. Energ./Elect. Hid. Moncion y Alim SFM.	-	-
4.2.2.2- Transmisión	0.00	164,379,673.18
422.2.2.1- Construcción 2do. Anillo	-	-
422.2.2.2- Línea de Transmisión 345 KV Santo Domingo - Santiago	-	164,379,673.18
422.2.2.3- Construcción dos subestaciones móviles	-	-
422.2.2.4- Rehabilitación Redes Distribución Eléctrica	-	-
4.3.- Recursos del Gobierno	0.00	0.00
422.3.1- Hidroeléctrica	-	-
422.3.2- Transmisión	-	-
4.4.- Aporte Generado por Pagos Adquisición EDEESTE en Bonos	0.00	0.00
422.4.1- Ingresos por Bonos	-	-
422.4.2- Ingresos por Pagares completo de Bonos	-	-
422.4.3- Ingresos por Intereses Generados por Bonos	-	-
525.- Egresos de Capital	422,662,275.87	642,085,548.31
5.1.- Secretariado Técnico de la Presidencia (STP)	0.00	0.00
525.1.1 EDENORTE	-	-
525.1.2 EDESUR	-	-
525.1.3 EDEESTE	-	-
5.2.- Recursos Externos	422,662,275.87	642,085,548.31
525.2.1 Hidroeléctrica	422,662,275.87	477,705,875.13
525.2.1.1 Central Hidroeléctrica Pinalito	-	234,046,288.90
525.2.1.2 Minicentrales Hidroeléctrica Fase II	-	-
525.2.1.3 Central Hidroeléctrica Palomino	422,662,275.87	243,659,586.23
525.2.1.4 Proyectos Las Placetas	-	-
525.2.1.5 Ev. Energ./Elect. Hid. Moncion y Alim SFM.	-	-
525.2.2 Transmisión	0.00	164,379,673.18
525.2.2.1 Construcción 2do. Anillo	-	-
525.2.2.2 Línea de Transmisión 345 KV Santo Domingo - Santiago	-	164,379,673.18
525.2.2.3 Construcción 2 subestaciones móviles	-	-
525.2.2.4 Rehabilitación Redes Distribución Eléctrica	-	-
5.3.- Recursos del Gobierno	0.00	0.00
525.3.1 Hidroeléctrica	-	-
525.3.2 Transmisión	-	-
5.4.- Recursos Propios	0.00	0.00
525.4.1 Hidroeléctrica	-	-
525.4.2 Transmisión	-	-
5.5.- Pago Compra de Edeeste	0.00	0.00
525.5.1- Egresos por salidas de Bonos	-	-
Balance de Capital- Actividades de Inversion (C-D)	0.00	0.00
FLUJO DE ACTIVIDAD DE FINANCIAMIENTO		
I-8- Ingresos Financieros	23,750,253.35	0.00
I-812.1 - Préstamo Acuerdo Palamara	23,750,253.35	-
I-812.2 - Préstamos a Corto Plazo	-	-
I-814.1. Préstamos a Largo Plazo	-	-
I-721.1. Cancelación de Certificados	-	-
I-812.3. Línea de Crédito (San Felipe)	-	-
I-812.4. Línea de Crédito LAESA	-	-
599.1.9-ingresos por ventas de bonos	-	-
599.2.2- Intereses Cobrados por Bonos	-	-
I-712.1 Recuperación de Préstamos corto Plazo al Sector Público (EDEESTE)	-	-
E-8. Egresos Financieros	17,764,073.87	22,641,371.59
E812.1. Amortización Préstamos Acuerdo Palamara	-	-
E812.2. Amortización Préstamos a Corto Plazo	6,145,673.87	466,611.59
E814.1. Amortización Préstamos a Largo Plazo	-	-
E721.1. Apertura Certificado Financieros	-	-
E814.2. Línea de Crédito Generadora San Felipe	-	-
E814.3. Línea de Crédito Odebrecht-Pinalito	-	-
E911.2. Ctas. por Cob. Hidroeléctrica-Línea de Crédito Odebrecht-Pinalito	-	-
E812.5. Laesa	-	-
E341.6. Suministro de Combustible para plantas	11,618,400.00	22,174,760.00
E871.7. Abono a préstamos a Corto Plazo (intereses Bonos)	-	-
731.1 Compras de Acciones y Participaciones de Capital internas	-	-
E712.1 Concesión de Préstamos corto Plazo al Sector Público (EDEESTE)	-	-
Balance de actividad de Financiamiento	5,986,179.48	(22,641,371.59)



Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales

FLUJO DE EFECTIVO
Diciembre 2009
(VALORES EN RD\$)

Conceptos	Ejecutado	Ejecutado
	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
ACTIVIDAD POR APORTE GOBIERNO CENTRAL		
4.- Ingresos por Aportes del Gobierno (Transferencias de la Administración Central)	4,943,659,044.08	4,655,990,786.02
412.1 Aporte Deficit de Caja	4,643,659,044.08	1,088,347,816.66
412.2 Aporte Bono Luz	-	-
412.2.1 Aporte Fondo Estab. De la Tarifa Elect. (FETE)	-	595,620,353.71
412.2.2 Aporte Compra Energia Barrios Pra	-	563,691,835.65
412.3 Aporte Programa de Mejora a la Distribucion Electrica	-	2,408,330,780.00
412.4 Programa Reducción Apagones	-	-
412.5 Aporte S. E. H. Instituciones no Cortables	300,000,000.00	-
412.6 Aporte S. E. H. Contrapartida Préstamo	-	-
412.7 Otros Aportes S. E. H (Tormenta Olga)	-	-
412.8 Aportes con Bonos S. E. H	-	-
4.- Egresos por Distribución Aportes del Gobierno	3,815,760,398.66	3,804,865,326.36
4.1.- Aportes Sec. de Estado de Hacienda	3,521,650,642.18	237,222,357.00
435.1 EDENORTE	1,141,478,804.56	20,280,657.00
435.2 EDESUR	1,393,974,776.84	108,467,700.00
435.3 EDEESTE	986,197,060.78	108,474,000.00
435.4 CDEEE	-	-
4.2.- Aportes Compra de Energia Barrio Pra	0.00	563,691,835.65
435.2.1 EDENORTE	-	76,215,624.22
435.2.2 EDESUR	-	189,965,637.22
435.2.3 EDEESTE	-	297,510,574.21
435.2.4 CDEEE	-	-
4.3.- Pago Aporte Fondo Estab. Tarifa Elect. (FETE)	0.00	595,620,353.71
435.3.1 EDENORTE	-	80,532,613.90
435.3.2 EDESUR	-	200,725,631.90
435.3.3 EDEESTE	-	314,362,107.91
4.4.- Pago Aporte Programa de Mejoras a la Distribucion Electrica	0.00	2,408,330,780.00
435.4.1 EDENORTE	-	890,730,004.34
435.4.2 EDESUR	-	536,829,998.99
435.4.3 EDEESTE	-	980,770,776.67
221.4.- Pago Facturación Inst. Gub. No Cortables	294,109,756.48	0.00
221.4.1 EDENORTE	76,028,559.00	-
221.4.2 EDESUR	114,170,975.22	-
221.4.3 EDEESTE	103,910,222.26	-
221.4.4 CDEEE (Comisión 2%)	-	-
4.5.- Pago de Bonos	0.00	0.00
435.5.1 PAGO DE BONOS A GENERADORES	-	-
Balance de Actividad Aporte Gobierno Central (G-H)	1,127,898,645.42	851,125,459.66
Resumen		
Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)	(1,095,948,860.75)	(857,688,721.13)
Balance de Capital- Actividades de Inversion (C-D)	0.00	0.00
Ingresos Financieros(H)	5,986,179.48	(22,641,371.59)
Balance de Actividad Aporte Gobierno Central (G-H)	1,127,898,645.42	851,125,459.66
Superavit (Deficit) del Periodo (A-B)+(C-D)+(E-F)+(G-H)	37,935,964.15	(29,204,633.05)
Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos)	1,857,942.65	39,793,906.80
Variación en Tasa de Cambio	-	-
Efectivo en Banco al Final del Periodo	39,793,906.80	10,589,273.75

Tasa

De los aporte recibido en el mes de Noviembre/09, fueron descontado un monto de RD\$276,709,721.85 por la Secretaría de Estados de Hacienda y pagado a la Refinería Dominicana de Petroleo, por concepto de suministro de combustible para las plantas

Anexo 5

Flujo de Caja

EGEHID



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

EMPRESA DE GENERACION HIDROELECTRICA DOMINICANA
Flujo de Caja
Período Enero - Diciembre y Acumulado
(Valores en RD\$)

DESCRIPCIÓN	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Octubre	Noviembre	Diciembre	Acumulado	Octubre	Noviembre	Diciembre	Acumulado	Absoluto	%	Absoluto	%
1.- FLUJO DE CAJA ACTIVIDAD DE OPERACIONES												
A.- Ingresos Operativos												
A.1.- Ingresos por Ventas de Energía												
A.1.1 - Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte, S.A	763,400,858.81	747,823,615.23	745,198,283.22	7,342,023,797.17	322,422,952.31	295,541,951.33	273,552,961.44	2,602,169,184.95	(471,645,321.78)	-63.29%	(4,739,854,612.22)	-64.56%
A.1.2 - Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A	123,934,731.05	138,891,954.48	91,210,243.45	1,580,763,498.17	66,639,707.61	119,465,000.00	896,187,455.17	33,125,000.00	(58,085,243.45)	-63.68%	(684,574,466.65)	-43.31%
A.1.3 - Empresa Distribuidora de Electricidad del Este, S.A	45,761,032.53	56,892,575.89	15,322,178.14	330,179,966.99	87,093,645.64	77,473,068.46	77,574,989.79	576,993,700.95	62,422,811.65	407.14%	246,813,733.96	74.75%
A.1.4 - AES-Andrés	184,424,744.60	256,509,309.46	148,274,836.62	1,774,018,772.18	91,604,157.73	37,863,800.37	57,332,898.79	826,670,621.98	(90,941,938.03)	-61.33%	(945,348,150.20)	-53.29%
A.1.5 - AES Dominicana Power Partner	47,561,294.65	40,423,485.27	15,361,566.75	334,542,715.93	14,176,900.00	21,087,378.90	38,864,278.90	5,725,812.15	37.27%	(295,678,437.08)	-88.38%	
A.1.6 - Empresa Generadora de Electricidad Inabco, S.A	42,018.48	534,868.72	23,545.09	2,485,189.97			624,573.63	624,573.63	(23,545.09)	-100.00%	(1,860,612.34)	-74.87%
A.1.7 - Generadora Palamara-La Vega	22,475,526.75	11,590,441.51	8,400,188.59	264,451,459.31	15,114,732.64	15,114,732.64	52,770,992.83	75,085,725.47	44,700,824.24	528.21%	(189,365,733.84)	-71.61%
A.1.8 - Consorcio LAESA	153,496.91	827,231.65	0.00	2,618,246.75	127,176.63		2,247,280.71	2,247,280.71	0.00	0.00%	(370,966.04)	-14.17%
A.1.9 - Empresa Generadora de Electricidad Haina, S.A	0.00	0.00	0.00	5,970,483.48			3,304,491.77	3,304,491.77	3,304,491.77	100.00%	(2,665,991.71)	-44.65%
A.1.10 - Monte Rio-Power Corporation	93,676,031.17	108,439,384.98	3,312,161.46	685,322,692.53			0.00	0.00	(3,312,161.46)	-100.00%	(685,322,692.53)	-100.00%
A.1.11 - Maxon Engineering Incorporated, S.A.	0.00	0.00	0.00	5,873,590.15			3,174,322.85	3,174,322.85	0.00	0.00%	(2,699,567.30)	-45.96%
A.1.12 - Metaldom	0.00	0.00	0.00	13,218,794.59			12,636,269.00	12,636,269.00	0.00	0.00%	(582,525.59)	-4.41%
A.1.13 - Compañía Eléctrica de Puerto Plata (CEPP)	1,586,690.77	41,057,181.53	0.00	60,602,841.82	57,964,490.00	9,379,063.28	74,602,787.03	74,602,787.03	0.00	0.00%	13,999,945.21	23.10%
A.1.14 - Transcontinental Capital Corporation (SEABORD)	0.00	0.00	0.00	785,438.40			741,303.72	741,303.72	0.00	0.00%	(44,134.68)	-5.62%
A.1.15 - Transmisión (ETED)	2,806,275.13	4,091,848.76	2,680,379.33	27,460,034.59			0.00	0.00	(2,680,379.33)	-100.00%	(27,460,034.59)	-100.00%
A.1.16 - Corporativa (CDEEE)	109,709,469.74	37,386,812.10	295,422,808.83	1,832,024,095.62			0.00	0.00	(295,422,808.83)	-100.00%	(1,832,024,095.62)	-100.00%
A.1.17 - Operadores de Zona Franca La Romana I	46,440,287.36	0.00	0.00	31,056,993.99	77,497,281.35	0.00	4,030,000.00	4,061,268.04	(31,056,993.99)	-100.00%	(73,436,013.31)	-94.76%
A.1.18 - Zona Franca La Romana II	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,967,036.82	4,967,036.82	0.00	0.00%	4,967,036.82	100.00%
A.1.19 - Ladom	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,739.61	1,739.61	0.00	0.00%	1,739.61	100.00%
A.1.20 - Centro del Caribe	84,829,259.67	21,927,254.36	112,756,025.47	293,656,077.10	9,996,737.88	10,857,468.61	10,995,885.67	52,647,486.55	(101,760,139.80)	-90.25%	(241,008,590.55)	-82.07%
A.1.21 - Zona Franca de San Pedro de Macoris	0.00	20,474,014.67	16,327,106.11	36,801,120.77	10,176,242.71	2,463,192.34	12,639,435.05	(13,863,913.77)	-84.91%	(24,161,685.72)	-65.65%	
A.1.22 - Termopar Industrial	0.00	8,711,251.87	5,040,249.20	13,751,501.08			4,324,006.03	4,324,006.03	(7,162,243.17)	-14.21%	(9,427,495.05)	-68.56%
A.1.23 - Electrical Equipment S.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,394,125.32	10,394,125.32	10,394,125.32	100.00%	10,394,125.32	100.00%
A.2.- Otros Ingresos Operativos	0.00	0.00	0.00	0.00	133,755.05	449,949.11	2,894.93	15,709,350.69	2,894.93	100.00%	15,559,350.69	100.00%
A.2.1 - Alquileres	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.2.2 - Reembolso	0.00	0.00	0.00	0.00	133,755.05	449,949.11	2,894.93	14,856,452.37	2,894.93	100.00%	14,856,452.37	100.00%
A.2.3 - Intereses y comisiones de Facturación	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	150,000.00	150,000.00	0.00	0.00%	150,000.00	100.00%
A.2.4 - otros ingresos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,894.93	2,894.93	2,894.93	100.00%	2,894.93	100.00%
A.3.- Ingresos Financieros Corrientes	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.3.1 - Intereses y Comisiones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.3.2 - Intereses Cobrados	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.4.- Ingresos por Transferencias 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%
A.4.1 - Transferencias de 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.4.2 - Otros (Prestamo Bancario)	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 - Total de Ingresos Operativos	763,400,858.81	747,823,615.23	745,198,283.22	7,342,023,797.17	322,556,707.36	295,991,900.44	273,555,856.37	2,617,878,535.64	(471,642,426.85)	-63.29%	(4,724,295,261.53)	-64.35%
B.- Egresos Operativos												
B.1.- Gastos de Personal	67,996,641.29	50,475,501.86	132,720,753.43	719,946,446.62	44,906,732.92	79,684,155.55	67,820,283.26	579,898,188.04	(64,900,470.17)	-48.90%	(140,048,258.58)	-19.45%
B.1.1 - Sueldos	40,093,602.70	41,012,656.50	41,390,995.14	457,376,360.28	31,740,042.43	34,834,210.30	36,253,532.07	374,135,847.64	(5,137,463.07)	-12.41%	(83,240,512.64)	-18.20%
B.1.2 - Primas y Compensaciones	10,025,699.24	5,461,210.74	3,951,724.70	58,953,907.73	5,095,463.46	3,281,163.71	2,095,682.33	32,041,496.78	(1,856,042.37)	-56.07%	(26,912,410.95)	-45.65%
B.1.3 - Honorarios Profesionales y Técnicos	962,204.55	203,699.20	2,485,333.67	10,645,230.60	389,205.36		305,144.44	10,128,531.44	(2,180,189.23)	-87.72%	(516,699.16)	-4.85%
B.1.4 - Dietas, Viáticos y Transporte	1,112,335.79	21,671.15	5,938,222.77	3,499,320.99	41,813.37		63,000.00	3,333,922.88	(538,922.77)	-100.00%	(165,398.11)	-4.73%
B.1.5 - Contribuciones al Seguro de Salud, Pensiones y Riesgo Laboral	9,975,528.84	0.00	10,176,954.75	55,672,463.87	6,857,670.55	4,579,031.94	4,677,108.35	69,303,996.88	(5,499,846.40)	-54.04%	(13,630,933.01)	-24.88%
B.1.6 - Beneficios Laborales Adicionales	4,380,875.99	2,852,031.40	68,044,118.06	109,009,875.13	70,901.45		24,247,073.99	25,105,770.82	(43,797,044.07)	-64.37%	(83,904,104.31)	-76.97%
B.1.7 - Otros Gastos de Personal	1,446,939.18	924,223.87	6,132,703.34	24,789,288.02	711,636.30	36,437,449.60	241,742.08	65,849,221.60	(5,890,962.26)	-96.06%	(41,059,935.58)	-165.64%
B.2.- Servicios No Personales	10,954,379.44	10,861,425.08	10,425,223.69	128,603,588.06	12,435,513.94	13,584,673.95	9,802,053.12	167,112,600.57	(623,170.57)	-5.98%	38,509,012.51	29.94%
B.2.1 - Servicios No Personales	10,954,379.44	10,861,425.08	10,425,223.69	128,603,588.06	12,435,513.94	13,584,673.95	9,802,053.12	167,112,600.57	(623,170.57)	-5.98%	38,509,012.51	29.94%
B.3.- Materiales y Suministros	5,463,686.17	4,046,017.60	11,568,558.39	68,306,120.18	4,221,614.89	1,460,372.52	3,131,121.38	56,795,724.84	(8,437,437.01)	-72.93%	(11,510,395.34)	-16.85%
B.3.1 - Combustibles y Lubricantes	3,801,790.20	2,132,125.80	6,023,092.84	34,962,251.21	372,684.20	541,471.16	2,067,927.60	12,070,312.57	(3,955,165.24)	-65.67%	(22,891,938.64)	-65.48%
B.3.2 - Combustibles para Plantas (Con Tarj.)	0.00	0.00	0.00	1,316,235.65	938,826.55		10,822,131.21	10,822,131.21	0.00	0.00%	9,505,895.56	722.20%
B.3.3 - Otros Egresos	1,661,895.97	1,913,891.80	5,545,465.55	32,027,633.32	2,910,104.14	918,901.36	1,063,193.78	33,903,281.06	(4,482,271.77)	-80.83%	(1,875,647.74)	-5.86%
B.4.- Activos no Financieros	331,614,695.76	196,669,135.44	209,590,445.99	2,599,095,754.31	146,607,162.01	77,527,616.23	122,221,845.67	1,827,077,583.93	(87,368,600.32)	-41.69%	(772,018,170.38)	-29.70%
B.4.1 - Activos no Financieros	331,614,695.76	196,669,135.44	209,590,445.99	2,599,095,754.31	146,607,162.01	77,527,616.23	122,221,845.67	1,827,077,583.93	(87,368,600.32)	-41.69%	(772,018,170.38)	-29.70%
B.5.- Aportes a la CDEEE y Pagos Corrientes	2,409,141.11	3,295,550.27	1,866,216.96	36,004,276.54	5,120,652.70	9,751,562.53	14,652,400.49	127,800,113.06	12,786,183.53	685.14%	91,795,836.52	254.96%
B.5.1 - Aportes a la CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	28,400,000.00	0.00	0.00%	28,400,000.00	100.00%
B.5.2 - Pago a Peaje de Transmisión	2,409,141.11	3,295,550.27	1,866,216.96	36,004,276.54	5,120,652.70	9,751,562.53	14,296,847.99	99,044,560.56	12,430,631.03	666.09%	63,040,284.02	175.09%
B.5.3 - Otros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	355,552.50	355,552.50	355,552.50	100.00%	355,552.50	100.00%
B.6.- Transferencias Corrientes	5,542,661.11	1,341,246.01	1,515,859.79	123,501,308.30	7,700,535.61	1,469,669.00	53,134,756.42	(46,190.79)	-3.05%	(70,366,551.88)	-56.98%	

DESCRIPCIÓN	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Octubre	Noviembre	Diciembre	Acumulado	Octubre	Noviembre	Diciembre	Acumulado	Absoluto	%	Absoluto	%
D.Flujó Actividad de Financiamientos												
D.1 Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	540,000,000.00	0.00	0.00%	540,000,000.00	100.00%
D.1.1- Préstamos a Corto Plazo y Mediano Plazo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	540,000,000.00	0.00	0.00%	540,000,000.00	100.00%
D.1.2- Préstamos a Largo Plazo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.1.3- CANCELACIÓN DE CERTIFICADOS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.1.4- Línea de Crédito	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2. Egresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2.1. Amortización Prestamos a Corto Plazo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2.2. Amortización Prestamos a Largo Plazo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2.3 Apertura Certificado Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Balance Actividad de Financiamientos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	540,000,000.00	0.00	0.00%	540,000,000.00	100.00%
E. - Actividad por Aporte del Gobierno Central												
E. - Ingresos por Aportes del Gobierno	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
- Aporte Secretaría de Estado de Hacienda en RDS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
- Aporte Especial Sector Electrico en RDS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
- Aporte S. E. H. Contrapartida Préstamo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Total de Actividad Aporte Gobierno Central	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)	339,617,653.93	481,134,738.97	377,511,224.97	3,666,566,303.16	101,564,495.29	113,371,593.18	51,577,522.93	(196,821,391.74)	(325,933,702.04)	-86.34%	(3,863,387,694.90)	-105.37%
Balance de Capital- Actividades de Inversion	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Balance Actividad de Financiamientos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	540,000,000.00	0.00	0.00%	540,000,000.00	100.00%
Actividad Aporte Gobierno Central	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Superavit (Deficit) del Periodo	339,617,653.93	481,134,738.97	377,511,224.97	3,666,566,303.16	101,564,495.29	113,371,593.18	51,577,522.93	343,178,608.26	(325,933,702.04)	-86.34%	(3,323,387,694.90)	-90.64%
Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos)	2,586,353,646.01	2,925,971,299.94	3,407,106,038.91	118,050,960.72	194,715,957.58	296,280,452.87	409,652,046.05	118,050,960.72	(2,997,453,992.86)	-87.98%	0.00	0.00%
Efectivo en Banco al Final del Periodo	2,925,971,299.94	3,407,106,038.91	3,784,617,263.88	3,784,617,263.88	296,280,452.87	409,652,046.05	461,229,568.98	461,229,568.98	(3,323,387,694.90)	-87.81%	(3,323,387,694.90)	-87.81%

Anexo 6

Flujo de Caja

ETED



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA DOMINICANA
 Págo de Electivo
 Periodo Enero - Diciembre y Acumulado
 (Valores en RD\$)

DESCRIPCIÓN	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Octubre	Noviembre	Diciembre	Acumulado	Octubre	Noviembre	Diciembre	Acumulado	Absoluto	%	Absoluto	%
I- FLUJO DE CAJA ACTIVIDAD DE OPERACIONES												
A- Ingresos Operativos												
A.1- Ingresos de Transmisión	230,860,000.00	226,630,000.10	215,827,848.20	2,677,919,238.60	88,978,591.50	257,736,798.97	291,548,402.23	1,215,557,421.23	75,720,554.03	0.35	(1,462,361,817.37)	-0.55
A.1.2- Págo de	169,292,174.00	164,856,919.00	156,106,877.00	1,979,914,455.00	88,978,591.50	257,736,798.97	263,424,472.32	1,187,433,391.32	75,720,554.03	48.51%	(1,462,361,817.37)	-73.86%
A.1.2.1- Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte, S.A	12,008,500.00	10,793,742.00	7,293,377.00	114,919,222.00	12,213,404.78	8,630,246.52	26,997,978.35	79,499,959.35	19,740,601.55	270.17%	(35,419,262.65)	-30.82%
A.1.2.2- Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A	12,225,200.00	10,965,125.00	7,421,541.00	150,729,918.00	30,553,320.37	18,671,139.21	22,165,655.22	147,718,385.51	14,742,114.22	198.64%	(3,006,532.49)	-1.99%
A.1.2.3- Empresa Distribuidora de Electricidad del Este, S.A	98,300.00	104,612.00	75,521.00	1,198,155.00	18,996,673.32	15,907,545.00	18,996,673.32	119,901,892.11	18,921,352.22	255.54%	(118,695,040.11)	-90.84%
A.1.2.4- Empresa Generadora de Elect. Iabco, S.A.	26,310,800.00	31,844,983.00	23,611,173.00	353,084,178.00	61,363,089.06	107,002,098.94	107,002,098.94	37,751,916.06	159.89%	(246,082,079.06)	-69.70%	
A.1.2.5- CP2	5,058,800.00	4,699,382.00	5,326,093.00	52,360,093.00	15,572,318.30	15,572,318.30	15,572,318.30	10,522,332.30	208.36%	(36,787,774.70)	-70.26%	
A.1.2.6- Empresa Generadora de Elect. Haina, S.A.	53,100,700.00	48,399,439.00	50,768,975.00	584,620,232.00	21,862,683.51	16,014,263.54	16,014,263.54	165,014,263.54	(50,788,975.00)	-100.00%	(419,605,968.46)	-71.77%
A.1.2.7- Generadora Palmar-La Vega, S.A	17,494,174.00	17,494,174.00	17,494,174.00	17,494,174.00	16,510,072.14	11,662,291.73	11,662,291.73	11,662,291.73	17,691,664.83	51.08%	(4,168,117.73)	-53.28%
A.1.2.8- AES Andes	22,956,642.00	21,095,817.00	21,662,431.00	253,095,150.00	15,749,978.40	64,168,580.47	23,574,820.34	42,506,149.47	196.22%	(29,520,338.66)	-11.68%	
A.1.2.9- AES Dominicana Power Partners	4,082,330.00	4,641,399.00	4,093,349.00	45,211,117.00	10,274,526.91	5,529,752.12	15,817,639.47	1,438,403.12	35.09%	(29,393,477.53)	-65.01%	
A.1.2.10- Maxon Engineering Incorporated, S.A.				0.00				0.00	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
A.1.2.11- Monte Rio Power Corporation				0.00				0.00	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
A.1.2.12- Metallon	4,853,000.00	4,956,879.00	4,648,314.00	55,874,155.00	18,100.00			54,200.00	0.00%	0.00%	54,200.00	100.00%
A.1.2.13- Concesio LAESA	3,908,101.00	3,709,478.00	3,624,030.00	39,092,241.00	2,718,458.00	9,620,516.80	23,769,921.66	5,995,696.80	165.41%	(15,322,319.34)	-39.20%	
A.1.2.13 Emp. De Gen. Hidro. Dom.	24,689,801.00	23,646,063.00	27,857,390.00	312,240,251.00	5,120,652.70	9,991,801.15	14,296,847.99	138,811,401.61	(13,560,542.01)	-48.68%	(173,428,848.39)	-55.54%
A.1.3- Págo a la de Compensación de CDEE (Plenarato)	61,567,826.00	61,773,981.10	59,720,971.20	698,004,783.60	0.00	0.00	28,124,029.91	28,124,029.91	(31,596,941.29)	-52.91%	(669,880,753.69)	-95.97%
A.1.3.1- Compañía Eléctrica de Pienso de Plata (CEPP 1)	1,633,000.00	1,834,890.00	1,533,062.00	22,527,873.70	0.00	0.00	0.00	0.00	(1,633,000.00)	-100.00%	(22,527,873.70)	-100.00%
A.1.3.2- SEABOARD	10,891,000.00	11,231,879.00	9,631,332.80	114,156,890.00			22,694,029.91	22,694,029.91	13,062,697.11	135.63%	(91,462,930.09)	-80.12%
A.1.3.3- Monte Rio Power Corporation LTD	10,993,076.00	11,296,839.10	9,314,844.70	117,247,665.50			5,430,000.00	5,430,000.00	(3,884,844.70)	-41.11%	(111,817,665.50)	-95.37%
A.1.3.4- Generadora Palmar-La Vega	18,098,150.00	18,161,989.00	16,788,769.70	187,826,082.40			0.00	0.00	(18,788,769.70)	-100.00%	(187,826,082.40)	-100.00%
A.1.3.4- San Felipe	9,985,800.00	9,163,474.00	9,868,849.00	102,540,369.00			0.00	0.00	(9,868,849.00)	-100.00%	(102,540,369.00)	-100.00%
A.1.3.5- Cegon	9,966,800.00	10,084,010.00	9,885,825.00	101,666,736.00			0.00	0.00	(9,885,825.00)	-100.00%	(101,666,736.00)	-100.00%
A.1.3.5- CDEE			2,690,288.00	52,039,106.00			0.00	0.00	(2,690,288.00)	-100.00%	(52,039,106.00)	-100.00%
A.2- Derecho de Conexión	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
A.2.1- Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A				0.00				0.00	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
A.2.2- Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A				0.00				0.00	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
A.2.3- Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A				0.00				0.00	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
A.3- Otros Ingresos Operativos	1,220,000.00	1,425,000.00	250,000.00	8,490,000.00	921,034.57	666,242.92	2,094,237.93	33,521,109.00	1,844,227.93	737.69%	25,332,109.00	294.84%
A.3.1- Alquileres	520,000.00	225,000.00	250,000.00	2,220,000.00	462,520.57		231,989.10	2,722,054.70	(16,010.80)	-7.20%	502,064.70	22.62%
A.3.2- Reembolsos				0.00				0.00	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
A.3.3- Intereses y comisiones de facturación				0.00				463,042.49	0.00%	0.00%	463,042.49	100.00%
A.3.4- Otros	700,000.00	1,200,000.00	6,270,000.00	45,810,000.00	458,514.00	666,242.92	1,862,238.83	30,337,011.81	1,862,238.83	100.00%	24,067,011.81	383.84%
A.4- Ingresos Financieros Corrientes	0.00	0.00	0.00	0.00	394,096.32	324,008.91	10,274,961.82	25,436,550.68	10,274,961.82	100.00%	25,436,550.68	100.00%
A.4.1- Intereses y Comisiones (Certificados)				0.00	394,096.32	324,008.91	883,923.60	5,068,413.89	583,923.60	100.00%	5,068,413.89	100.00%
A.4.2- Intereses Cobrados (\$239,899.72-\$35.50) Bonos				0.00			9,691,038.22	20,368,136.79	9,691,038.22	100.00%	20,368,136.79	100.00%
A.5- Ingresos por Bonos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	49,626,250.00	0.00	49,626,250.00	0.00%	0.00%	49,626,250.00	100.00%
Ingresos en Bonos ()				0.00		49,626,250.00		49,626,250.00	0.00%	0.00%	0.00	0.00%
A- Total de Ingresos Operativos	232,080,000.00	228,055,000.10	216,077,848.20	2,686,409,238.60	90,293,722.39	308,353,300.80	303,917,591.98	1,324,143,330.91	87,839,743.78	40.65%	(1,362,266,907.69)	-50.71%
B- Egresos Operativos												
B.1- Gastos de Personal	56,658,056.15	56,183,056.65	91,652,861.40	651,040,908.92	35,117,405.99	34,818,879.55	67,237,848.10	453,788,096.25	(24,425,013.30)	-26.65%	(198,252,812.67)	-30.45%
B.1.1- Sueldos	33,887,679.32	33,887,679.32	33,887,679.32	392,652,151.84	24,142,344.59	24,200,665.95	24,203,428.29	303,582,072.31	(9,684,251.03)	-28.58%	(89,070,079.53)	-22.68%
B.1.2- Primas y Compensaciones	8,915,639.80	8,915,639.80	1,863,236.31	32,407,543.57	4,291,597.43	2,701,385.15	1,294,993.56	32,121,980.78	(586,242.78)	-30.50%	(20,485,553.79)	-38.84%
B.1.3- Honorarios Profesionales y Técnicos	993,750.00	1,393,750.00	1,393,750.00	12,243,000.00	154,545.00	38,815.00	147,436.00	3,229,075.56	(1,246,314.00)	-89.42%	(9,022,924.64)	-73.70%
B.1.4- Dietas, Viáticos y Transporte	5,555,734.03	5,730,633.50	11,900,438.25	69,288,412.05	5,546,824.13	5,572,654.18	10,996,050.58	62,501,987.34	(904,387.67)	-7.80%	(6,786,424.71)	-9.79%
B.1.5- Contribuciones al Seguro de Salud, Pensiones y Riesgo Laboral				0.00				0.00	0.00%	0.00%	0.00	0.00%
B.1.6- Beneficios Laborales Adicionales				0.00				0.00	0.00%	0.00%	0.00	0.00%
B.1.7- Otros Gastos de Personal	7,305,253.00	6,255,354.03	42,607,757.52	124,249,801.46	982,194.84	2,305,359.27	30,585,939.67	51,361,971.46	(12,021,817.86)	-28.22%	(72,887,830.00)	-58.66%
B.2- Servicios No Personales	18,537,488.39	18,558,988.39	21,616,990.66	206,643,229.67	11,944,181.96	9,103,550.77	13,625,754.69	131,062,177.34	(7,991,235.37)	-36.97%	(75,581,052.33)	-36.58%
B.2.1- Servicios No Personales	18,537,488.39	18,558,988.39	21,616,990.66	206,643,229.67	11,944,181.96	9,103,550.77	13,625,754.69	131,062,177.34	(7,991,235.37)	-36.97%	(75,581,052.33)	-36.58%
B.3- Materiales y Suministros	6,988,962.48	6,989,420.82	9,019,420.82	70,585,577.48	5,266,261.90	3,423,841.60	6,108,836.39	54,111,301.76	(9,210,584.43)	-32.27%	(16,474,275.72)	-23.34%
B.3.1- Combustibles y Lubricantes	2,676,812.48	3,289,834.61	3,289,834.61	32,599,821.30	2,566,544.90	2,362,544.50	2,570,082.52	29,725,802.47	(719,752.09)	-21.88%	(2,834,018.83)	-8.70%
B.3.2- Combustibles para Planas				0.00				0.00	0.00%	0.00%	0.00	0.00%
B.3.3- Otros Egresos	4,312,150.00	3,699,586.21	5,729,586.21	38,025,756.18	2,699,707.00	1,061,297.10	3,538,753.87	24,385,499.29	(2,190,832.34)	-38.24%	(13,640,256.89)	-35.87%
B.4- Activos no Financieros	133,894,187.19	133,452,257.19	81,761,070.90	1,540,141,537.83	12,797,622.46	65,422,403.34	148,741,812.39	347,374,689.79	66,890,741.49	81.92%	(1,192,766,846.04)	-77.45%
B.4.1- Activos no Financieros	133,894,187.19	133,452,257.19	81,761,070.90	1,540,141,537.83	12,797,622.46	65,422,403.34	148,741,812.39	347,374,689.79	66,890,741.49	81.92%	(1,192,766,846.04)	-77.45%
B.5- Aportes a la CDEE y Pagos Corrientes	6,900,000.00	6,900,000.00	9,100,000.00	82,344,133.36	5,810,225.83	3,397,762.30	5,797,264.08	30,595,318.17	(3,302,737.92)	-36.29%	(51,748,815.19)	-62.84%
B.5.1- Aporte a la CDEE				0.00			4,594,288.08	4,594,288.08	4,594,288.08	100.00%	4,594,288.08	100.00%
B.5.2- Pago a Instituciones Regulatorias	2,400,000.00	2,400,000.00	4,600,000.00	31,044,133.36	2,281,589.71	2,263,262.30	1,202,976.00	12,916,166.66	(3,397,024.00)	-73.85%	(18,127,966.70)	-58.39%
B.5.3- Pagos Corrientes	4,500,000.00	4,500,000.00	4,500,000.00	51,300,000.00	3,228,636.12	1,134,500.00	12,784,863.43	300,000.00	(4,500,000.00)	-100.00%	(38,515,136.57)	-75.08%
B.5.4- Otros				0.00				0.00	0.00%	0.00%	300,000.00	100.00%
B.6- Transferencias Corrientes	1,979,985.92	1,979,985.92	1,979,985.92	18,859,831.04	1,893,							

DESCRIPCIÓN	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Octubre	Noviembre	Diciembre	Acumulado	Octubre	Noviembre	Diciembre	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 Financieros				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Balance Actividad de Financiamientos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
E- Actividad por Aporte del Gobierno Central												
E.- Ingreso por Aportes del Gobierno	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
- Aporte Secretaría de Estado de Hacienda en RDS				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
- Aporte Especial Sector Electrico en RDS				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
- Aporte S. E. H. Contrapartida Préstamo				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
- Aporte de la CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Total de Actividad Aporte Gobierno Central	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)	7,121,319.87	3,991,291.13	947,519.10	116,794,020.30	17,464,587.58	191,771,729.06	62,239,935.70	299,727,163.18	61,292,416.60	6468.73%	182,933,142.88	156.63%
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 (Deficit) del Periodo	7,121,319.87	3,991,291.13	947,519.10	116,794,020.30	17,464,587.58	191,771,729.06	62,239,935.70	299,727,163.18	61,292,416.60	6468.73%	182,933,142.88	156.63%
Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos)	104,733,890.20	111,855,210.07	115,846,501.20	0.00	116,114,910.84	133,579,498.42	325,351,227.48	87,864,000.00	209,594,726.28	180.85%	87,864,000.00	100.00%
Efectivo en Banco al Final del Periodo	111,855,210.07	115,846,501.20	116,794,020.30	116,794,020.30	133,579,498.42	325,351,227.48	387,591,163.18	387,591,163.18	270,797,142.88	231.86%	270,797,142.88	231.86%

Anexo 7

Resolución

SIE-241-2009



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-241-2009

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"*.
- 7) La Resolución SIE-33-2005 de fecha veintiocho (28) de abril del 2005, modificó tanto los valores base de la tarifa a ser aplicados a partir del mes de junio del año 2005, como la fórmula de cálculo de la misma para que, en cumplimiento de lo establecido en el artículo 5, párrafo IV de la Resolución SIE-31-2002, se incorporaran a la fórmula tarifaria la participación de los diferentes combustibles utilizados en la generación del sistema eléctrico nacional interconectado.



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**
"Garantía de Todos"



"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"

- 8) La Resolución SIE-36-2005 de fecha veintitrés (23) de mayo del 2005, modificó la Resolución SIE-33-2005 en sus artículos 2 y 4 en lo que respecta a los precios base de energía (Pe_0), potencia (Pp_0) y valor agregado de distribución (VAD_0) que intervienen en la fórmula de cálculo de las tarifas.

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 Veinticuatro (24) de Noviembre del año 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 Veinticuatro (24) de Noviembre del 2009 anexa a la presente, la cual provee el dispositivo transcrito a continuación,

RESUELVE:

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



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD
"Garantía de Todos"



"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"

Bloque	Concepto	Tarifa	
		Nueva Base Sept-03	Dic-09
BTS1	Cargos Fijos para Tarifa BTS1		
	Menores o iguales a 50 kWh	9.98	15.72
	> a 50 kWh < o iguales a 75 kWh	23.51	37.03
	> a 75 kWh < o iguales a 100 kWh	36.06	56.80
	> a 100 kWh < o iguales a 125 kWh	48.55	76.48
	> a 125 kWh < o iguales a 150 kWh	61.02	96.12
	> a 150 kWh < o iguales a 175 kWh	73.51	115.80
	> a 175 kWh	79.07	124.55
	0-75 kwh	5.04	7.94
	76-200 kwh	5.04	7.94
	201-300 kwh	5.04	7.94
	301-400 kwh	6.21	9.78
	401-500 kwh	6.21	9.78
	501-600 kwh	6.21	9.78
	601-700 kwh	6.21	9.78
701 - 1000 kwh	6.21	9.78	
> 1000 kWh	6.21	9.78	
BTS2	Cargo Fijo	51.11	80.51
	0-75 kwh	5.04	7.94
	76-200 kwh	5.04	7.94
	201-300 kwh	5.04	7.94
	301-400 kwh	6.21	9.78
	401-500 kwh	6.21	9.78
	501-600 kwh	6.21	9.78
	601-700 kwh	6.21	9.78
	701 - 1000 kwh	6.21	9.78
> 1000 kWh	6.21	9.78	
BTD	Cargo Fijo	117.87	185.67
	Energía	4.03	6.35
	Potencia Máxima	543.68	856.43
BTH	Cargo Fijo	89.88	141.58
	Energía	3.96	6.24
	Potencia Máxima fuera de punta	138.57	218.28
	Potencia Máxima en horas de punta	772.73	1217.24
MTD1	Cargo Fijo	117.87	185.67
	Energía	4.03	6.35
	Potencia Máxima	229.65	361.76
MTD2	Cargo Fijo	117.87	185.67
	Energía	4.03	6.35
	Potencia Máxima	170.26	268.20
MTH	Cargo Fijo	89.88	141.58
	Energía	3.96	6.24
	Potencia Máxima fuera de punta	53.23	83.85
	Potencia Máxima en horas de punta	538.90	848.90



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD
"Garantía de Todos"



"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"

Párrafo I: Las tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de octubre de 2009: CPI = 216.177, Tasa de Cambio = RD\$36.1855 por US\$1.0 promediada desde 22 de octubre del 2009 hasta el 23 de noviembre del 2009 y publicada al día 25 de noviembre por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No.6 = 67.0841US\$/Bbl, Carbón Mineral = US\$63.84/ton, Gas Natural = US\$3.2839/MMBTU, Índice de Cobranza = 0.810.

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



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD
"Garantía de Todos"

"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"



Tarifa	Concepto	Valores Base	Tarifa
		Sep-02	Facturación Diciembre a US\$67.0841/Bbl
BTS1	Cargos Fijos para Tarifa BTS1		
	Menores o iguales a 50 kWh	4.54	17.72
	> a 50 kWh < o iguales a 75 kWh	10.86	42.33
	> a 75 kWh < o iguales a 100 kWh	16.71	65.16
	> a 100 kWh < o iguales a 125 kWh	22.54	87.90
	> a 125 kWh < o iguales a 150 kWh	28.36	110.58
	> a 150 kWh < o iguales a 175 kWh	34.19	133.31
	> a 175 kWh	36.79	143.43
	0-75 Kwh	2.24	8.73
	76-200 Kwh	2.24	8.73
	201-300 Kwh	2.24	8.73
	301-400 Kwh	2.79	10.87
	401-500 Kwh	2.79	10.87
	501-600 Kwh	2.79	10.87
	601-700 Kwh	2.79	10.87
700-1000 Kwh	2.79	10.87	
>1000 Kwh	2.79	10.87	
BTS2	Cargo Fijo	23.74	92.55
	0-75 Kwh	2.24	8.73
	76-200 Kwh	2.24	8.73
	201-300 Kwh	2.24	8.73
	301-400 Kwh	2.79	10.87
	401-500 Kwh	2.79	10.87
	501-600 Kwh	2.79	10.87
	601-700 Kwh	2.79	10.87
	700-1000 Kwh	2.79	10.87
	>1000 Kwh	2.79	10.87
BTD	Cargo Fijo	54.89	214.01
	Energía	1.77	6.89
	Potencia Máxima	253.59	988.75
BTH	Cargo Fijo	41.83	163.09
	Energía	1.74	6.78
	Potencia Máxima fuera de punta	64.55	251.67
	Potencia Máxima en horas de punta	360.47	1405.48
MTD1	Cargo Fijo	54.89	214.01
	Energía	1.77	6.89
	Potencia Máxima	107.05	417.38
MTD2	Cargo Fijo	54.89	214.01
	Energía	1.77	6.89
	Potencia Máxima	79.34	309.34
MTH	Cargo Fijo	41.83	163.09
	Energía	1.74	6.78
	Potencia Máxima fuera de punta	24.73	96.41
	Potencia Máxima en horas de punta	251.36	980.05



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**
"Garantía de Todos"



"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"

Párrafo I: Las tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de octubre de 2009: CPI = 216.177, Tasa de Cambio = RD\$36.1855 por US\$1.0 promediada desde 22 de octubre del 2009 hasta el 23 de noviembre del 2009 y publicada al día 25 de noviembre por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No.6 = US\$67.0841/Bbl, Índice de Cobranza = 0.810

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

Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público	
Bloque Tarifas	Facturación Dic-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



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD
"Garantía de Todos"



"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"

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

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

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

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

Párrafo IV: En el rango de 76-200 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS2, los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango establecido en el artículo 3 de la



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD
"Garantía de Todos"



"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"

presente Resolución y los restantes 125 Kwh al precio del segundo rango, según el sistema que corresponda.

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

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

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

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

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

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



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD
"Garantía de Todos"



"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"

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

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

ARTICULO 4: Las Empresas de Distribución deberán facturar a los usuarios del servicio público durante el período comprendido entre el 1ro. y el 31 de diciembre 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 Dic-09 En RD\$ y RD\$/KW
Cargos Fijos para Tarifa BTS1	
Menores o iguales a 50 kWh	15.22
Mayores a 50 kWh y menores o iguales a 75 kWh	35.85
Mayores a 75 kWh y menores o iguales a 100 kWh	54.99
Mayores a 100 kWh y menores o iguales a 125 kWh	74.04
Mayores a 125 kWh y menores o iguales a 150 kWh	93.06
Mayores a 150 kWh y menores o iguales a 175 kWh	112.11
Mayores a 175 kWh	120.59
BTS2	
Cargo Fijo	114.84
BTD	
Cargo Fijo	179.75
Potencia Máxima	829.15
BTH	
Cargo Fijo	137.07
Potencia Máx. Fuera de Punta	211.33
Potencia Máx. En Horas Punta	1178.46
MTD-1	
Cargo Fijo	198.16
Potencia Máxima	405.39
MTD-2	
Cargo Fijo	187.21
Potencia Máxima	283.95
MTH	
Cargo Fijo	137.07
Potencia Máx. Fuera de Punta	81.19
Potencia Máx. En Horas Punta	821.87



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD
"Garantía de Todos"



"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"

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

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

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



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**
"Garantía de Todos"

"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"

Dada en Santo Domingo, República Dominicana a los Veintisiete (27) días del mes de
Noviembre del año dos mil nueve (2009).

Francisco Antonio Méndez
Superintendente de Electricidad
Presidente Consejo SIE



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 Diciembre de 2009
Valores en millones de dólares

Mes	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Total	Acumulado
Ene-09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Feb-09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Mar-09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Abr-09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
May-09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Jun-09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Jul-09	0.00	0.00	0.40	0.40	0.40
Ago-09	0.35	0.00	3.07	3.42	3.82
Sep-09	12.56	10.61	11.72	34.89	38.71
Oct-09	21.24	24.82	11.55	57.61	96.32
Nov-09	27.42	38.26	15.75	81.44	177.75
Dic-09	26.20	42.17	22.38	90.75	268.51
Total General	87.78	115.87	64.87	268.51	

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 Diciembre de 2009
Valores en millones de dólares

Mes	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Total	Acumulado
Ene-09	0.00	0.00	2.39	2.39	2.39
Feb-09	0.00	0.00	0.31	0.31	2.71
Mar-09	4.32	0.00	1.43	5.75	8.46
Abr-09	3.45	0.00	2.96	6.40	14.86
May-09	0.00	0.00	4.52	4.53	19.39
Jun-09	9.29	7.91	9.67	26.87	46.26
Jul-09	4.09	0.00	7.05	11.14	57.40
Ago-09	8.40	0.00	10.28	18.68	76.08
Sep-09	17.88	10.61	19.77	48.26	124.34
Oct-09	31.65	24.92	20.59	77.16	201.50
Nov-09	39.13	49.45	25.39	113.98	315.48
Dic-09	34.57	48.27	28.89	111.72	427.20
Total General	152.77	141.17	133.26	427.20	

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

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

Generador	Balance Pendiente en US\$			Total Blice Pendiente en US\$
	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	
AES Andrés	0.40	0.00	9.96	10.36
AES DPP	0.00	0.00	41.13	41.13
EGEITABO	19.16	21.82	13.30	54.29
EGEHAINA	38.66	55.19	0.47	94.32
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00
MONTERIO	0.00	6.52	0.00	6.52
PALAMARA	12.41	15.03	0.00	27.44
TCC	0.30	11.98	0.00	12.28
LAESA	0.00	5.32	0.00	5.32
CEPP	16.84	0.00	0.00	16.84
CECUSA	0.00	0.00	0.00	0.00
EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00
Subtotal	87.77	115.87	64.86	268.51
CDEEE	36.92	17.39	46.75	101.06
EGEHID	28.07	5.56	21.65	55.28
ETED	0.00	2.35	0.00	2.35
Subtotal	64.99	25.31	68.40	158.70
Total	152.77	141.17	133.26	427.20

TOTAL

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

**al 31 de Diciembre de 2009
Valores en Millones de US\$**

Generador	Facturación			Pagos			Balance		
	Blce. Pend Ene- Nov 2009	Dic-09	Total	Blce. Pend Ene- Nov 2009	Dic-09	Total	Blce. Pend Ene- Nov 2009	Dic-09	Total
AES Andrés	3.88	8.73	12.61	0.50	1.75	2.25	3.38	6.98	10.36
AES DPP	62.83	11.65	74.49	33.35	0.00	33.35	29.48	11.65	41.13
EGEITABO	84.05	15.02	99.07	44.40	0.38	44.79	39.65	14.64	54.29
EGEHAINA	99.50	26.37	125.87	31.54	0.01	31.55	67.96	26.36	94.32
METALDOM	0.00	1.09	1.09	0.00	1.09	1.09	0.00	0.00	0.00
MONTERIO	7.01	5.23	12.25	4.32	1.41	5.73	2.70	3.82	6.52
PALAMARA	27.01	15.85	42.86	12.70	2.73	15.42	14.31	13.13	27.44
TCC	12.08	8.11	20.19	4.90	3.00	7.91	7.18	5.10	12.28
LAESA	4.40	6.44	10.84	3.60	1.92	5.51	0.80	4.53	5.32
CEPP	18.39	4.90	23.28	6.09	0.36	6.44	12.30	4.54	16.84
CECUSA	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
Sub-Total	319.15	103.40	422.55	141.40	12.65	154.05	177.75	90.75	268.50
CDEEE	96.19	19.82	116.00	13.87	1.07	14.94	82.31	18.75	101.06
EGEHID	58.48	4.48	62.95	5.41	2.26	7.68	53.06	2.22	55.28
ETED	5.22	0.84	6.06	2.87	0.84	3.71	2.35	0.00	2.35
Sub-Total	159.89	25.13	185.02	22.16	4.17	26.33	137.73	20.96	158.69
Total	479.03	128.54	607.57	163.56	16.82	180.38	315.48	111.72	427.20

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

Generador	Facturación											Pagos											Balance											
	Blce. Pend Feb 2009	Blce. Pend Marzo 2009	Blce. Pend Abril 2009	Blce. Pend. May 09	Junio mas cesion de credito	Blce. Pend. Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Total Factura	Blce. Pend Feb 2009	Blce. Pend Marzo 2009	Blce. Pend Abril 2009	Blce. Pend Mayo 2009	Junio mas cesion de credito	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Total Pagos	Blce. Pend Feb 2009	Blce. Pend Marzo 2009	Blce. Pend Abril 2009	Blce. Pend Mayo 2009	Junio mas cesion de credito	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	
AES Andrés	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	1.75	2.15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.75	1.75	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00
AES DPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
EGEITRABO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.42	5.09	5.04	4.90	5.20	4.84	30.49	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.42	4.98	0.93	0.00	0.00	0.00	11.33	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.11	4.11	4.90	
EGEHAINA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.49	0.96	10.54	10.41	11.03	11.46	10.77	55.65	0.00	0.00	0.00	0.00	0.49	0.96	10.47	5.07	0.00	0.00	0.00	16.99	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	5.33	11.03	
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.26	0.26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.26	0.26	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	0.00	0.31	0.41	0.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.31	0.41	0.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.94	5.85	5.98	5.75	18.51	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.94	5.16	6.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.68	
TCC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.90	0.87	1.78	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.90	0.57	1.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.58	1.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.58	1.58	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	0.37	4.21	4.40	4.63	4.77	4.54	22.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.37	4.04	1.68	0.00	0.00	0.00	6.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.18	2.72	4.63	
CECUSA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	0.00	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	0.49	6.75	19.84	21.18	26.41	28.63	30.79	134.06	0.00	0.00	0.00	0.49	6.75	19.49	8.62	5.16	1.21	4.59	46.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.35	12.56	21.24			
CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	7.35	0.00	3.66	3.67	8.89	9.80	7.80	41.17	0.00	0.00	0.00	1.64	0.00	0.00	1.30	1.30	0.00	0.00	4.25	0.00	0.00	0.00	0.00	5.70	0.00	3.66	2.37	7.58		
EGEHID	0.00	4.78	3.45	0.00	3.58	4.09	4.39	2.95	2.82	1.91	1.60	29.57	0.00	0.46	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.04	1.50	0.00	0.00	0.00	3.45	0.00	3.58	4.09	2.95	2.82		
ETED	0.00	0.00	0.00	0.00	0.98	0.00	0.00	0.00	0.00	0.32	0.19	1.49	0.00	0.00	0.00	0.00	0.98	0.00	0.00	0.00	0.00	0.32	0.19	1.49	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
Sub-Total	0.00	4.78	3.45	0.00	11.91	4.09	8.05	6.62	11.71	12.03	9.59	72.23	0.00	0.46	0.00	0.00	2.62	0.00	0.00	1.30	1.30	0.32	1.23	7.24	0.00	4.32	3.45	0.00	9.29	4.09	8.05	5.32	10.41	
Total	0.00	4.78	3.45	0.00	12.40	10.84	27.89	27.80	38.12	40.66	40.38	206.31	0.00	0.46	0.00	0.00	3.11	6.75	19.49	9.92	6.47	1.53	5.81	53.54	0.00	4.32	3.45	0.00	9.29	4.09	8.40	17.88	31.65	

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

Generador	Facturación										Pagos										Balance									
	Blce. Pend Abril 2009	Blce. Pend. May 09	Junio mas cesion de credito	Blce. Pend. Jul- 09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Total Factura	Blce. Pend Abril 2009	Blce. Pend Mayo 2009	Junio mas cesion de credito	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Total Pagos	Blce. Pend Abril 2009	Blce. Pend Mayo 2009	Junio mas cesion de credito	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09			
AES Andrés	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AES DPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
EGEITABO	0.00	0.00	1.42	9.02	6.71	6.68	6.57	6.82	6.80	44.02	0.00	0.00	1.42	9.02	6.71	4.66	0.00	0.00	0.38	22.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.02	6.57		
EGEHAINA	0.00	0.00	0.00	0.00	5.61	14.43	15.92	15.86	15.23	67.05	0.00	0.00	0.00	0.00	5.61	5.84	0.40	0.00	0.01	11.86	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.59	15.52		
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.17	0.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
MONTERIO	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	2.81	3.89	3.92	10.53	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.81	1.19	4.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.71	7.53	7.38	21.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.60	0.00	6.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.11	
TOC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.09	4.54	4.55	4.80	15.98	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.09	1.91	0.00	0.00	4.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.63	
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.40	4.53	8.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
CEFP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.07	0.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.07	0.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
ECUSA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Sub-Total	0.00	0.01	1.42	9.03	12.32	23.19	36.55	43.05	42.80	168.37	0.00	0.01	1.42	9.02	12.32	12.58	11.73	4.78	0.63	52.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10.61	24.82		
CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	19.29	7.17	26.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.10	1.07	9.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10		
EGEHID	0.00	0.00	7.75	0.00	0.00	0.00	0.00	0.78	0.27	8.81	0.00	0.00	2.19	0.00	0.00	0.00	0.00	0.78	0.27	3.25	0.00	0.00	5.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
ETED	0.00	0.00	3.24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.13	3.37	0.00	0.00	0.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.13	1.01	0.00	0.00	2.35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
Sub-Total	0.00	0.00	10.99	0.00	0.00	0.00	0.10	20.07	7.56	38.73	0.00	0.00	3.08	0.00	0.00	0.00	0.00	8.88	1.47	13.42	0.00	0.00	7.91	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10		
Total	0.00	0.01	12.42	9.03	12.32	23.19	36.64	63.12	50.37	207.10	0.00	0.01	4.50	9.02	12.32	12.58	11.72	13.67	2.10	65.93	0.00	0.00	7.91	0.00	0.00	10.61	24.92			

EDEESTE

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

Generador	Facturación													Pagos													Balance										
	Bice. Pend. Ene-09	Bice. Pend. Feb-09	marzo	Bice. Pend. Abril 2009	Bice. Pend. May-09	Bice. Pend. Jun-09	Bice. Pend. Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Total Factura	Bice. Pend. Enero 2009	Bice. Pend. Feb 2009	Bice. Pend. Marzo 2009	Bice. Pend. Abril 2009	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Total Pagos	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	Ago-09	Sep-09	Oct-09		
AES Andres	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.43	2.05	6.98	10.46	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.93	
AES DPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.72	10.99	11.40	10.88	10.34	10.49	11.65	74.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.72	10.99	11.40	2.24	0.00	0.00	33.35	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8.64	10.34	
EGETABO	0.00	0.00	0.00	0.00	3.18	4.12	4.37	3.07	0.18	3.21	3.38	24.96	0.00	0.00	0.00	0.00	3.18	4.12	3.97	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11.26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	3.07	3.07	0.18	0.10		
EGEHANA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.80	0.00	0.37	3.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.70	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	0.00	0.00	0.00	0.66	0.66	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.66	0.66	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	0.00	0.00	0.00	1.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.73	2.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.73	2.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
TOC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.43	2.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.43	2.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
CEPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.33	0.33	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.33	0.33	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.28	0.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.28	0.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
CECLUSA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	0.00	0.00	0.00	0.00	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	3.17	12.84	15.36	14.47	13.95	14.74	15.75	29.81	120.10	0.00	0.00	0.00	3.18	12.84	14.96	11.40	2.24	3.20	0.00	7.43	55.24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	3.07	11.72	11.55	0.00	0.00	
CDEEE	3.93	0.31	1.43	2.36	3.08	6.93	3.88	5.98	4.03	5.07	6.42	4.85	48.28	1.53	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.53	2.39	0.31	1.43	2.36	3.08	6.93	3.88	5.98	4.03	5.07		
EGEHID	0.00	0.00	0.74	1.51	1.44	2.74	2.77	1.23	4.03	3.98	3.53	2.61	24.58	0.00	0.00	0.74	0.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.30	0.95	2.93	0.00	0.00	0.60	1.44	2.74	2.77	1.23	4.02	3.98
ETED	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.68	0.53	1.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.68	0.53	1.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Sub-Total	3.93	0.31	2.17	3.87	4.53	9.67	6.65	7.21	8.07	9.04	10.62	7.98	74.06	1.53	0.00	0.74	0.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.98	1.48	5.67	2.39	0.31	1.43	2.96	4.53	9.67	6.65	7.21	8.05	9.04
Total	3.93	0.31	2.17	3.87	7.70	22.51	22.01	21.68	22.02	23.79	26.38	37.79	194.17	1.53	0.00	0.74	0.92	3.18	12.84	14.96	11.40	2.25	3.20	0.98	8.91	60.91	2.39	0.31	1.43	2.96	4.52	9.67	7.05	10.28	19.77	20.59	

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 Diciembre de 2009

Empresas Distribuidoras	Facturación												Total Acumulado en US\$
	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	31.05	27.66	34.56	30.50	28.08	47.15	37.10	40.92	41.46	42.68	44.32	40.38	445.85
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	38.34	37.40	34.70	38.02	37.97	58.75	46.72	49.16	49.05	51.27	63.92	50.37	555.68
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	37.86	26.60	24.65	26.20	24.58	31.91	30.01	31.36	29.55	31.02	32.67	37.79	364.22
Monto Facturado en el Mes	107.25	91.65	93.92	94.73	90.62	137.81	113.83	121.44	120.06	124.97	140.91	128.54	1,365.74
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	112.24	46.78	58.40	70.93	79.00	86.63	103.41	113.09	138.33	153.47	174.04	165.93	152.77
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	144.20	75.71	88.69	92.99	106.66	100.90	114.23	136.03	148.16	165.98	159.87	156.35	140.79
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	150.21	146.92	159.30	156.37	133.26
Total Balance Pendiente Mes anterior	435.87	245.97	274.84	280.03	306.46	319.26	347.82	387.88	436.71	466.37	493.21	478.66	426.82
Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)	543.12	337.62	368.77	374.75	397.08	457.07	461.66	509.32	556.76	591.34	634.13	607.19	1,801.61
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	96.51	16.03	22.04	22.44	20.44	30.37	27.42	15.68	26.32	22.11	52.43	53.54	405.32
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	106.84	24.42	30.40	24.35	43.73	45.42	24.92	37.03	31.24	57.38	67.44	65.93	559.08
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	19.90	32.84	18.64	35.60	60.91	410.38
Montos Pagados en el Mes		62.78	88.74	68.30	77.82	109.25	73.78	72.61	90.40	98.13	155.47	180.38	1,374.79
Balance Final de Facturación Pendiente de Pago	543.12	274.84	280.03	306.46	319.26	347.82	387.88	436.71	466.37	493.21	478.66	426.82	426.82

Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

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

Empresas Distribuidoras	Facturación												Total Acumulado en US\$
	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	6.47	4.81	4.16	5.04	4.83	17.84	6.06	7.65	8.04	8.89	9.80	7.80	91.39
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	6.89	5.66	4.08	4.56	4.92	6.33	6.04	7.24	6.92	7.37	19.29	7.17	86.47
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	21.43	8.12	2.24	2.36	3.08	6.93	3.88	5.98	4.03	5.07	6.42	4.85	74.39
Monto Facturado en el Mes	34.78	18.59	10.47	11.95	12.84	31.10	15.99	20.87	19.00	21.33	35.51	19.82	252.25
Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	0.17	5.41	4.72	3.38	3.55	0.17	13.92	11.58	17.66	21.06	27.79	33.37	36.92
Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	4.69	11.58	13.97	14.78	13.16	6.84	5.68	4.20	5.74	4.92	2.09	19.39	17.39
Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	8.94	30.36	32.33	28.42	25.95	27.85	30.77	29.88	34.35	34.08	37.02	43.43	46.75
Total Balance Pendiente Mes anterior	13.80	47.34	51.02	46.58	42.65	34.86	50.37	45.66	57.75	60.06	66.90	96.19	101.06
Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)	48.59	65.93	61.49	58.53	55.49	65.96	66.36	66.53	76.75	81.38	102.41	116.01	266.05
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	1.23	5.50	5.50	4.87	8.21	4.09	8.41	1.56	4.64	2.16	4.22	4.25	54.63
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	0.00	3.26	3.26	6.18	11.24	7.48	7.52	5.71	7.74	10.20	2.00	9.16	73.76
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	0.01	6.15	6.15	4.83	1.18	4.02	4.77	1.51	4.31	2.13	0.00	1.53	36.59
Montos Pagados en el Mes		14.91	14.91	15.88	20.64	15.59	20.70	8.78	16.69	14.49	6.22	14.94	164.99
Balance Final de Facturación Pendiente de Pago	48.59	51.02	46.58	42.65	34.86	50.37	45.66	57.75	60.06	66.90	96.19	101.06	101.06

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

Empresas Distribuidoras	Facturación												Total Acumulado en US\$
	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	24.58	22.84	30.41	25.47	23.24	29.31	31.04	33.27	33.42	33.79	34.52	32.58	354.46
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	31.46	31.74	30.63	33.47	33.05	52.42	40.68	41.91	42.13	43.90	44.62	43.20	469.21
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	16.43	18.48	22.41	23.84	21.49	24.98	26.13	25.38	25.52	25.95	26.26	32.94	289.82
Monto Facturado en el Mes	72.47	73.07	83.45	82.77	77.78	106.71	97.85	100.57	101.06	103.65	105.40	108.72	1,113.49
Bice. 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	89.49	101.51	120.67	132.41	146.25	132.56	115.84
Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	139.51	64.13	74.72	78.21	93.50	94.06	108.55	131.83	142.42	161.05	157.78	136.96	123.40
Bice. 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	99.42	108.87	115.87	112.85	122.28	112.94	86.51
Total Balance Pendiente Mes anterior	422.06	198.63	223.83	233.45	263.80	284.40	297.45	342.22	378.96	406.31	426.32	382.47	325.75
Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)	494.53	271.69	307.28	316.22	341.58	391.11	395.30	442.78	480.02	509.95	531.72	491.19	1,535.56
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	95.27	10.54	16.54	17.56	12.23	26.28	19.01	14.12	21.68	19.95	48.21	49.30	350.69
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	106.84	21.16	27.14	18.17	32.49	37.93	17.40	31.32	23.50	47.17	65.44	56.76	485.32
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	93.79	16.17	30.15	16.68	12.47	29.45	16.68	18.39	28.54	16.51	35.60	59.37	373.80
Montos Pagados en el Mes		47.87	73.83	52.42	57.18	93.66	53.08	63.83	73.71	83.64	149.25	165.43	1,209.80
Balance Final de Facturación Pendiente de Pago	494.53	223.83	233.45	263.80	284.40	297.45	342.22	378.96	406.31	426.32	382.47	325.75	325.75

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

FTFD

Al 31 de Diciembre el 2009

(Valores en Millones en US\$)

Generador	Balance Pendiente Intereses Corrientes en US\$			Balance Total Pendiente en US\$
	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	
AES Andrés	0.02	0.00	0.17	0.19
AES DPP	0.02	0.00	1.45	1.46
EGEITABO	1.03	3.65	0.57	5.25
EGEHAINA	0.34	0.09	0.00	0.43
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00
MONTERIO	0.00	0.37	0.00	0.37
PALAMARA	0.17	0.00	0.00	0.17
TCC	0.01	1.11	0.00	1.13
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00
CEPP	0.85	0.00	0.00	0.85
CECUSA	0.00	0.00	0.00	0.00
EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00
Sub-Total	2.44	5.22	2.20	9.85
CDEEE	1.64	4.27	4.92	10.82
EGEHID	1.07	0.70	1.16	2.93
ETED	0.00	0.00	0.00	0.00
SubTotal en US\$	2.71	4.97	6.07	13.75
Total Gral	5.15	10.19	8.27	23.61

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

ETED

Al 31 de Diciembre el 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
AES DPP	0.00	0.00	0.78	0.78
EGEITABO	0.00	0.00	2.08	2.08
EGEHAINA	0.00	0.00	0.00	0.00
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00
MONTERIO	0.00	0.00	0.00	0.00
PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00
TCC	0.43	0.27	0.00	0.70
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00
CEPP	0.00	0.00	0.00	0.00
CECUSA	0.00	0.00	0.00	0.00
EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00
Sub-Total	0.44	0.27	2.86	3.57
CDEEE	55.72	23.47	5.36	84.54
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	5.36	84.54
Total Gral	56.15	23.74	8.22	88.11

Total General en US\$	61.30	33.93	16.49	111.72
------------------------------	--------------	--------------	--------------	---------------

**Resumen, Balances Pendientes, Facturación y Pagos de Intereses Corriente
Al 31 de Diciembre el 2009**

EdeNorte	Blce. Pend. Ene- Nov 09	Dic-09	Total	Blce. Pend. Ene- Nov 09	Dic-09	Total	Bce.
		2.49	2.66	5.15	0.00	0.00	0.00
EdeSur	Blce. Pend. Ene- Nov 09	Dic-09	Total	Blce. Pend. Ene- Nov 09	Dic-09	Total	Bce.
		9.53	2.06	11.59	1.40	0.00	1.40
EdeEste	Blce. Pend. Ene- Nov 09	Dic-09	Total	Blce. Pend. Ene- Nov 09	Dic-09	Total	Bce.
		6.07	2.56	8.62	0.35	0.00	0.35
Total	18.09	7.27	25.36	1.75	0.00	1.75	23.61

**Resumen, Balances Pendientes, Facturación y Pagos de Intereses No Corriente
Al 31 de Diciembre el 2009**

EdeNorte	Blce. Pend. Ene- Nov 09	Dic-09	Total	Blce. Pend. Ene- Nov 09	Dic-09	Total	Bce.
		56.11	0.04	56.15	0.00	0.00	0.00
EdeSur	Blce. Pend. Ene- Nov 09	Dic-09	Total	Blce. Pend. Ene- Nov 09	Dic-09	Total	Bce.
		23.71	0.03	23.74	0.00	0.00	0.00
EdeEste	Blce. Pend. Ene- Nov 09	Dic-09	Total	Blce. Pend. Ene- Nov 09	Dic-09	Total	Bce.
		8.29	0.33	8.61	0.40	0.00	0.40
Total	88.11	0.39	88.51	0.40	0.00	0.40	88.11
Total Gral.	106.20	7.66	113.87	2.15	0.00	2.15	111.72

Balance Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidoras y los Generadores
Total Facturado y Cobrado
Al 31 de Diciembre 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- Nov 2009	Facturacion Diciembre 2009	Total	Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Blce. Pend. Ene- Nov 2009	Facturacion Diciembre 2009	Total Cobrado	
AES Andrés	0.00	0.20	0.02	0.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.22
AES DPP	0.00	0.01	0.01	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
CEPP	2.51	0.36	0.00	2.87	0.00	0.00	0.00	0.00	2.87
EGEAINA	0.00	3.34	1.39	4.74	0.00	1.44	0.00	1.44	3.29
EGEITABO	0.00	1.15	0.00	1.15	0.00	0.00	0.00	0.00	1.15
MAXON	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MONTERIO	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
PALAMARA	0.00	0.02	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
TCC	0.00	0.02	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
Sub-Total	2.51	5.11	1.42	9.04	0.00	1.44	0.00	1.44	7.60
EDENORTE	0.00	33.37	7.80	41.17	0.00	4.24	0.00	4.24	36.92
EDESUR	0.00	11.29	7.17	18.46	0.00	0.00	1.07	1.07	17.39
EDEESTE	0.00	43.42	4.85	48.27	0.00	1.52	0.00	1.52	46.75
EGEHID	0.00	0.01	0.40	0.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40
ETED	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sub-Total	0.00	88.08	20.21	108.30	0.00	5.76	1.07	6.83	101.46
Totales en US\$	2.51	93.19	21.64	117.34	0.00	7.21	1.07	8.27	109.06
Blce. Pendiente	2.51	85.99	20.57	109.06					

Anexo 9

Indicadores de Gestión

Enero-Diciembre 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)
Diciembre de 2009

EdeNorte	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	2,725.504	2,967.313	3,098.570	3,283.762	255.270	224.040	243.440	254.233	259.335	268.484	291.383	289.679	277.076	296.705	265.320	278.135	3,203.100	3,358.175
Energía Total (US\$)	310.740	387.247	395.510	582.988	31.043	27.657	29.329	29.972	30.769	32.927	37.099	40.921	41.457	42.504	44.328	40.376	428.383	408.426
Número de Clientes Facturados	348,792	417,241	535,922	570,422	598,339	598,611	603,247	607,386	613,830	599,115	622,989	624,955	625,775	626,834	619,701	623,057	613,653	-
Energía PRA (GWh)	143.274	179.393	181.550	186.348	12.930	13.920	12.580	14.327	13.777	14.005	14.167	16.065	16.165	16.398	15.761	13.596	173.691	190.607
Cobros PRA (millones RD\$)	30.514	60.921	104.737	121.347	11.400	11.400	13.425	11.212	10.261	9.600	10.400	10.499	10.546	11.197	9.763	10.831	130.534	132.000
Cobros PRA (millones US\$)	1.015	1.832	3.157	3.515	0.321	0.320	0.375	0.312	0.285	0.267	0.288	0.291	0.292	0.310	0.270	0.299	3.630	3.568
Energía No-PRA (GWh)	2,582.230	2,787.920	2,917.020	3,097.414	242.340	210.120	230.860	239.906	245.558	254.479	277.216	273.614	260.911	280.306	249.559	264.539	3,029.409	3,167.568
Facturación No-PRA (GWh)	1,308.012	1,508.217	1,823.860	2,065.161	173.690	168.560	154.740	170.362	184.209	185.166	191.489	203.034	199.974	193.904	198.617	184.234	2,207.979	2,235.769
Facturado No-PRA (millones RD\$)	7,418.159	9,455.779	10,902.376	12,385.990	981.388	931.408	866.705	949.202	1,034.035	1,125.749	1,219.132	1,338.154	1,296.493	1,248.762	1,301.238	1,185.125	13,477.389	13,359.318
Facturado No-PRA (millones US\$)	249.021	284.342	328.606	358.717	27.635	26.121	24.240	26.433	28.707	31.262	33.766	37.041	35.891	34.534	35.976	32.765	374.373	361.063
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	6,202.041	7,886.656	9,568.9	11,155.9	864.180	822.526	866.934	836.979	890.835	1,017.474	1,114.883	1,008.925	1,112.041	1,296.269	1,131.852	1,096.400	12,059.3	12,280.2
Cobrado No-PRA (millones US\$)	207.937	237.173	288.361	323.023	24.335	23.068	24.247	23.308	24.732	28.256	30.878	27.928	30.785	35.848	31.293	30.312	334.989	331.9
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.40	13.05	12.76	17.75	12.16	12.34	12.05	11.79	11.86	12.26	12.73	14.13	14.96	14.33	16.71	14.52	13.37	12.14
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	19.04	18.85	18.02	17.37	15.91	15.50	15.67	15.52	15.58	16.88	17.63	18.24	17.95	17.81	18.11	17.78	16.96	16.15

EdeSur	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	3,275.302	3,491.607	3,670.381	3,875.793	316.708	281.511	302.733	309.843	316.094	329.223	345.628	345.524	336.436	353.579	323.496	341.150	3,901.926	4,074.406
Energía Total (US\$)	366.995	448.182	459.950	697.965	38.344	37.395	34.704	37.546	37.890	41.291	46.720	49.152	49.050	51.275	52.630	49.981	525.978	480.868
Número de Clientes Facturados	404,338	232,582	280,379	316,777	373,318	357,055	374,918	358,875	385,933	388,936	377,683	379,432	392,523	399,818	400,055	406,275	382,902	-
Energía PRA (GWh)	330.612	392.029	443.575	497.768	38.913	32.274	33.060	36.770	34.457	36.366	39.042	39.266	36.789	39.111	37.593	42.768	446.409	504.927
Cobros PRA (millones RD\$)	53.755	97.162	161.509	193.054	19.801	20.557	24.198	19.700	20.216	18.738	19.496	18.783	17.295	19.047	15.940	18.081	231.853	301.139
Cobros PRA (millones US\$)	1.781	2.923	4.869	5.591	0.558	0.577	0.677	0.549	0.561	0.520	0.540	0.520	0.479	0.527	0.441	0.500	6.447	8.139
Energía No-PRA (GWh)	2,944.690	3,099.578	3,226.806	3,378.024	277.795	249.237	269.673	273.073	281.637	292.857	306.586	306.258	299.647	314.469	285.903	298.382	3,455.517	3,569.479
Facturación No-PRA (GWh)	1,862.707	1,915.031	2,224.033	2,402.314	200.958	191.371	192.103	204.466	208.894	224.141	226.290	226.526	226.116	231.420	223.878	219.417	2,575.578	2,619.865
Facturado No-PRA (millones RD\$)	11,751.237	13,944.572	15,675.598	16,518.411	1,365.351	1,298.614	1,296.448	1,388.889	1,380.569	1,622.916	1,731.650	1,716.680	1,733.568	1,774.199	1,704.735	1,669.090	18,682.709	18,457.528
Facturado No-PRA (millones US\$)	394.236	419.287	472.690	478.440	38.447	36.420	36.259	38.677	38.328	45.069	47.961	47.519	47.991	49.065	47.131	46.146	519.014	498.852
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	10,552.707	12,671.488	13,851.4	15,508.0	1,242.931	1,087.112	1,326.839	1,201.559	1,279.444	1,349.805	1,564.922	1,452.106	1,562.716	1,696.086	1,663.826	1,641.068	17,068.4	17,204.7
Cobrado No-PRA (millones US\$)	353.678	381.257	417.570	449.287	35.000	30.488	37.109	33.460	35.520	37.484	43.343	40.196	43.261	46.905	46.000	45.371	474.139	465.0
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.20	12.84	12.53	18.01	12.11	13.28	11.46	12.12	11.99	12.54	13.52	14.23	14.58	14.50	16.27	14.65	13.48	11.80
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	21.16	21.89	21.25	19.92	19.13	19.03	18.87	18.92	18.35	20.11	21.19	20.98	21.22	21.20	21.05	21.03	20.15	19.04



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

EdeEste	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	2,961.308	3,054.950	3,035.922	3,051.169	241.640	212.880	236.160	240.347	248.896	264.607	278.307	279.834	265.925	284.009	271.204	296.934	3,120.742	3,183.735
Energía Total (US\$)	373.463	389.519	395.830	504.952	37.850	26.600	24.568	25.819	24.403	28.583	29.761	31.358	29.535	31.016	32.680	34.046	356.220	403.037
Número de Clientes Facturados	324,689	335,536	302,692	333,730	353,266	349,171	336,546	337,978	339,597	340,843	341,949	344,478	347,088	349,304	348,920	349,176	344,860	-
Energía PRA (GWh)	534.805	596.920	612.237	567.630	41.710	34.020	41.770	44.490	45.125	47.279	48.692	50.262	47.410	50.060	45.642	41.432	537.891	594.931
Cobros PRA (millones RDS)	124.487	198.492	273.678	257.106	25.016	23.636	30.493	25.278	25.532	25.642	25.552	20.384	22.935	25.208	21.767	23.967	295.410	257.039
Cobros PRA (millones US\$)	4.183	5.979	8.253	7.460	0.704	0.663	0.853	0.704	0.709	0.712	0.708	0.564	0.635	0.697	0.602	0.663	8.213	6.947
Energía No-PRA (GWh)	2,426.503	2,458.030	2,423.685	2,483.539	199.930	178.860	194.390	195.857	203.771	217.327	229.614	229.572	218.515	233.949	225.562	255.503	2,582.851	2,588.803
Facturación No-PRA (GWh)	1,696.941	1,621.490	1,585.259	1,647.173	128.360	134.310	126.640	132.720	136.713	144.258	150.696	157.247	154.710	155.780	152.725	163.116	1,737.274	1,770.156
Facturado No-PRA (millones RDS)	9,464.926	9,914.501	9,620.978	9,797.463	766.072	796.836	749.139	786.042	772.844	900.194	1,006.738	1,042.488	1,025.917	1,028.645	992.837	1,029.528	10,897.280	11,144.041
Facturado No-PRA (millones US\$)	317.832	298.043	289.999	283.908	21.572	22.347	20.952	21.889	21.456	24.999	27.883	28.857	28.401	28.447	27.449	28.464	302.717	301.190
Cobrado No-PRA (millones RDS)	8,414.541	8,895.342	9,137.7	9,679.9	760.572	707.913	800.424	713.758	802.183	780.766	944.655	898.970	962.576	1,098.327	953.320	904.295	10,327.8	11,037.3
Cobrado No-PRA (millones US\$)	281.549	267.627	275.546	280.456	21.417	19.853	22.386	19.876	22.270	21.682	26.164	24.884	26.647	30.374	26.357	25.001	286.914	298.3
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	12.61	12.75	13.04	16.55	15.66	12.50	10.40	10.74	9.80	10.80	10.69	11.21	11.11	10.92	12.05	11.47	11.41	12.66
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	18.73	18.38	18.29	17.24	16.81	16.64	16.54	16.49	15.69	17.33	18.50	18.35	18.36	18.26	17.97	17.45	17.42	17.01

Total Distribuidoras	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	8,962.114	9,513.869	9,804.873	10,210.724	813.618	718.431	782.333	804.423	824.325	862.313	915.318	915.037	879.438	934.293	860.020	916.219	10,225.768	10,616.316
Energía Total (US\$)	1,051.198	1,224.948	1,251.290	1,785.905	107.237	91.653	88.601	93.338	93.062	102.801	113.580	121.431	120.043	124.794	129.638	124.403	1,310.581	1,292.331
Número de Clientes Facturados	1,077,819	985,360	1,118,993	1,220,929	1,324,923	1,304,837	1,314,711	1,304,239	1,339,360	1,328,894	1,342,621	1,348,865	1,365,386	1,375,956	1,368,676	1,378,508	1,341,415	-
Energía PRA (GWh)	1,008.691	1,168.341	1,237.362	1,251.747	93.553	80.214	87.410	95.587	93.358	97.651	101.901	105.592	100.365	105.569	98.995	97.796	1,157.991	1,290.466
Cobros PRA (millones RDS)	208.756	356.574	539.923	571.508	56.217	55.593	68.117	56.190	56.009	53.980	55.449	49.667	50.776	55.451	47.471	52.879	657.797	690.178
Cobros PRA (millones US\$)	6.979	10.733	16.279	16.565	1.583	1.559	1.905	1.565	1.555	1.499	1.536	1.375	1.406	1.533	1.312	1.462	18.290	18.653
Energía No-PRA (GWh)	7,953.423	8,345.528	8,567.511	8,958.978	720.065	638.217	694.923	708.836	730.966	764.663	813.417	809.445	779.073	828.724	761.024	818.423	9,067.777	9,325.850
Facturación No-PRA (GWh)	4,867.660	5,044.738	5,633.152	6,114.648	503.008	494.241	473.483	507.548	529.815	553.565	568.475	586.806	580.800	581.103	575.219	566.767	6,520.831	6,625.790
Facturado No-PRA (millones RDS)	28,634.323	33,314.852	36,198.952	38,701.864	3,112.811	3,026.858	2,912.292	3,124.133	3,187.448	3,648.859	3,957.519	4,097.322	4,055.977	4,051.607	3,998.810	3,883.743	43,057.379	42,960.886
Facturado No-PRA (millones US\$)	961.089	1,001.673	1,091.295	1,121.065	87.655	84.888	81.452	86.999	88.491	101.330	109.610	113.418	112.283	112.047	110.556	107.375	1,196.104	1,161.105
Cobrado No-PRA (millones RDS)	25,169.289	29,453.486	32,558.0	36,343.9	2,867.683	2,617.551	2,994.197	2,752.296	2,972.462	3,148.045	3,624.459	3,360.001	3,637.332	4,090.682	3,748.998	3,641.764	39,455.5	40,522.2
Cobrado No-PRA (millones US\$)	843.164	886.057	981.476	1,052.766	80.752	73.409	83.742	76.645	82.523	87.422	100.385	93.008	100.694	113.127	103.649	100.685	1,096.042	1,095.2
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.73	12.88	12.76	17.49	13.18	12.76	11.33	11.60	11.29	11.92	12.41	13.27	13.65	13.36	15.07	13.58	12.82	12.20
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	19.74	19.86	19.37	18.33	17.43	17.18	17.20	17.14	16.70	18.30	19.28	19.33	19.33	19.28	19.22	18.95	18.34	17.52



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION
Indicadores de Gestión Zonas No PRA
Diciembre de 2009

EdeNorte - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	2,582.230	2,787.920	2,917.020	3,097.414	242.340	210.120	230.860	239.906	245.558	254.479	277.216	273.614	260.911	280.306	249.559	264.539	3,029.409	3,167.568
Facturación No-PRA (GWh)	1,308.012	1,508.217	1,823.860	2,065.161	173.690	168.560	154.740	170.362	184.209	185.166	191.489	203.034	199.974	193.904	198.617	184.234	2,207.979	2,235.769
Número de Clientes Facturados	348,792	417,241	535,922	570,422	598,339	598,611	603,247	607,386	613,830	599,115	622,989	624,955	625,775	626,834	619,701	623,057	613,653	-
% Pérdidas	49.3%	45.9%	37.5%	33.3%	28.33%	19.78%	32.97%	28.99%	24.98%	27.24%	30.92%	25.80%	23.36%	30.82%	20.41%	30.36%	27.12%	29.42%
Facturado No-PRA (millones RDS)	7,418.159	9,455.779	10,902.376	12,385.990	981.388	931.408	866.705	949.202	1,034.035	1,125.749	1,219.132	1,338.154	1,296.493	1,248.762	1,301.238	1,185.125	13,477.389	13,359.318
Facturado No-PRA (millones US\$)	249.021	284.342	328.606	358.717	27.635	26.121	24.240	26.433	28.707	31.262	33.766	37.041	35.891	34.534	35.976	32.765	374.373	361.063
Cobrado No-PRA (millones RDS)	6,202.041	7,886.656	9,568.855	11,155.948	864.180	822.526	866.934	836.979	890.835	1,017.474	1,114.883	1,008.925	1,112.041	1,296.269	1,131.852	1,096.400	12,059.298	12,280.212
Cobrado No-PRA (millones US\$)	207.937	237.173	288.361	323.023	24.335	23.068	24.247	23.308	24.732	28.256	30.878	27.928	30.785	35.848	31.293	30.312	334.989	331.898
% Cobro/Facturación	83.6%	83.4%	87.8%	90.1%	88.06%	88.31%	100.03%	88.18%	86.15%	90.38%	91.45%	75.40%	85.77%	103.80%	86.98%	92.51%	89.48%	91.92%
Indice "CRI" - Mensual	42.4%	45.1%	54.9%	60.1%	63.11%	70.84%	67.05%	62.62%	64.63%	65.76%	63.17%	55.95%	65.74%	71.81%	69.23%	64.43%	65.22%	64.88%
Indice "CRI" - Últimos 6 meses					63.90%	65.29%	66.00%	65.87%	65.86%	65.55%	65.51%	62.84%	62.79%	64.49%	65.17%	64.96%		
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.40	13.05	12.76	17.75	12.16	12.34	12.05	11.79	11.86	12.26	12.73	14.13	14.96	14.33	16.71	14.52	13.32	12.14
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	19.04	18.85	18.02	17.37	15.91	15.50	15.67	15.52	15.58	16.88	17.63	18.24	17.95	17.81	18.11	17.78	16.96	16.15

EdeSur - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	2,944.690	3,099.578	3,226.806	3,378.024	277.795	249.237	269.673	273.073	281.637	292.857	306.586	306.258	299.647	314.469	285.903	298.382	3,455.517	3,569.479
Facturación No-PRA (GWh)	1,862.707	1,915.031	2,224.033	2,402.314	200.958	191.371	192.103	204.466	208.894	224.141	226.290	226.526	226.116	231.420	223.878	219.417	2,575.578	2,619.865
Número de Clientes Facturados	404,338	232,582	280,379	316,777	373,318	357,055	374,918	358,875	385,933	388,936	377,683	379,432	392,523	399,818	400,055	406,275	382,902	-
% Pérdidas	36.7%	38.2%	31.1%	28.9%	27.66%	23.22%	28.76%	25.12%	25.83%	23.46%	26.19%	26.03%	24.54%	26.41%	21.69%	26.46%	25.46%	26.60%
Facturado No-PRA (millones RDS)	11,751.237	13,944.572	15,675.598	16,518.411	1,365.351	1,298.614	1,296.448	1,388.889	1,380.569	1,622.916	1,731.650	1,716.680	1,733.568	1,774.199	1,704.735	1,669.090	18,682.709	18,457.528
Facturado No-PRA (millones US\$)	394.236	419.287	472.690	478.440	38.447	36.420	36.259	38.677	38.328	45.069	47.961	47.519	47.991	49.065	47.131	46.146	519.014	498.852
Cobrado No-PRA (millones RDS)	10,552.707	12,671.488	13,851.378	15,508.009	1,242.931	1,087.112	1,326.839	1,201.559	1,279.444	1,349.805	1,564.922	1,452.106	1,562.716	1,696.086	1,663.826	1,641.068	17,068.413	17,584.487
Cobrado No-PRA (millones US\$)	353.678	381.257	417.570	449.287	35.000	30.488	37.109	33.460	35.520	37.484	43.343	40.196	43.261	46.905	46.000	45.371	474.139	464.991
% Cobro/Facturación	89.8%	90.9%	88.4%	93.9%	91.03%	83.71%	102.34%	86.51%	92.68%	83.17%	90.37%	84.59%	90.14%	95.60%	97.60%	98.32%	91.36%	95.27%
Indice "CRI" - Mensual	56.8%	56.1%	60.9%	66.8%	65.85%	64.28%	72.91%	64.78%	68.74%	63.66%	66.70%	62.57%	68.02%	70.35%	76.43%	72.30%	68.09%	69.92%
Indice "CRI" - Últimos 6 meses					69.01%	68.90%	69.56%	67.74%	68.21%	66.62%	66.77%	66.32%	65.70%	66.68%	67.95%	69.32%		
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.20	12.84	12.53	18.01	12.11	13.28	11.46	12.12	11.99	12.54	13.52	14.23	14.58	14.50	16.27	14.65	13.44	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	20.98	21.22	21.20	21.05	21.03	20.15	19.04



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION
Indicadores de Gestión Zonas No PRA
Diciembre de 2009

EdeEste - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	2,426.503	2,458.030	2,423.685	2,483.539	199.930	178.860	194.390	195.857	203.771	217.327	229.614	229.572	218.515	233.949	225.562	255.503	2,582.851	2,588.803
Facturación No-PRA (GWh)	1,696.941	1,621.490	1,585.259	1,647.173	128.360	134.310	126.640	132.720	136.713	144.258	150.696	157.247	154.710	155.780	152.725	163.116	1,737.274	1,770.156
Número de Clientes Facturados	324,689	335,536	302,692	333,730	353,266	349,171	336,546	337,978	339,597	340,843	341,949	344,478	347,088	349,304	348,920	349,176	344,860	-
% Pérdidas	30.1%	34.0%	34.6%	33.7%	35.80%	24.91%	34.85%	32.24%	32.91%	33.62%	34.37%	31.50%	29.20%	33.41%	32.29%	36.16%	32.74%	31.62%
Facturado No-PRA (millones RDS)	9,464.926	9,914.501	9,620.978	9,797.463	766.072	796.836	749.139	786.042	772.844	900.194	1,006.738	1,042.488	1,025.917	1,028.645	992.837	1,029.528	10,897.280	11,144.041
Facturado No-PRA (millones US\$)	317.832	298.043	289.999	283.908	21.572	22.347	20.952	21.889	21.456	24.999	27.883	28.857	28.401	28.447	27.449	28.464	302.717	301.190
Cobrado No-PRA (millones RDS)	8,414.541	8,895.342	9,137.743	9,679.939	760.572	707.913	800.424	713.758	802.183	780.766	944.655	898.970	962.576	1,098.327	953.320	904.295	10,327.759	11,037.311
Cobrado No-PRA (millones US\$)	281.549	267.627	275.546	280.456	21.417	19.853	22.386	19.876	22.270	21.682	26.164	24.884	26.647	30.374	26.357	25.001	286.914	298.306
% Cobro/Facturación	88.9%	89.7%	95.0%	98.8%	99.28%	88.84%	106.85%	90.80%	103.80%	86.73%	93.83%	86.23%	93.83%	106.77%	96.02%	87.84%	94.77%	99.04%
Indice "CRI" - Mensual	62.2%	59.2%	62.1%	65.5%	63.74%	66.71%	69.61%	61.53%	69.64%	57.57%	61.58%	59.07%	66.43%	71.10%	65.01%	56.08%	63.75%	67.72%
Indice "CRI" - Últimos 6 meses					68.06%	68.92%	69.16%	68.26%	68.27%	64.57%	64.12%	62.74%	62.41%	64.10%	63.54%	63.10%		
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	12.61	12.75	13.04	16.55	15.66	12.50	10.40	10.74	9.80	10.80	10.69	11.21	11.11	10.92	12.05	11.47	11.45	12.66
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	18.73	18.38	18.29	17.24	16.81	16.64	16.54	16.49	15.69	17.33	18.50	18.35	18.36	18.26	17.97	17.45	17.42	17.01

TOTAL - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	7,953.423	8,345.528	8,567.511	8,958.978	720.065	638.217	694.923	708.836	730.966	764.663	813.417	809.445	779.073	828.724	761.024	818.423	9,067.777	9,325.850
Facturación No-PRA (GWh)	4,867.660	5,044.738	5,633.152	6,114.648	503.008	494.241	473.483	507.548	529.815	553.565	568.475	586.806	580.800	581.103	575.219	566.767	6,520.831	6,625.790
Número de Clientes Facturados	1,077,819	985,360	1,118,993	1,220,929	1,324,923	1,304,837	1,314,711	1,304,239	1,339,360	1,328,894	1,342,621	1,348,865	1,365,386	1,375,956	1,368,676	1,378,508	1,341,415	-
% Pérdidas	38.8%	39.6%	34.2%	31.7%	30.14%	22.56%	31.87%	28.40%	27.52%	27.61%	30.11%	27.51%	25.45%	29.88%	24.42%	30.75%	28.09%	28.95%
Facturado No-PRA (millones RDS)	28,634.323	33,314.852	36,198.952	38,701.864	3,112.811	3,026.858	2,912.292	3,124.133	3,187.448	3,648.859	3,957.519	4,097.322	4,055.977	4,051.607	3,998.810	3,883.743	43,057.379	42,960.886
Facturado No-PRA (millones US\$)	961.089	1,001.673	1,091.295	1,121.065	87.655	84.888	81.452	86.999	88.491	101.330	109.610	113.418	112.283	112.047	110.556	107.375	1,196.104	1,161.105
Cobrado No-PRA (millones RDS)	25,169.289	29,453.486	32,557.976	36,343.895	2,867.683	2,617.551	2,994.197	2,752.296	2,972.462	3,148.045	3,624.459	3,360.001	3,637.332	4,090.682	3,748.998	3,641.764	39,455.470	40,902.010
Cobrado No-PRA (millones US\$)	843.164	886.057	981.476	1,052.766	80.752	73.409	83.742	76.645	82.523	87.422	100.385	93.008	100.694	113.127	103.649	100.685	1,096.042	1,095.195
% Cobro/Facturación	87.9%	88.4%	89.9%	93.9%	92.13%	86.48%	102.81%	88.10%	93.26%	86.27%	91.58%	82.00%	89.68%	100.96%	93.75%	93.77%	91.63%	95.21%
Indice "CRI" - Mensual	53.8%	53.4%	59.1%	64.1%	64.35%	66.97%	70.05%	63.08%	67.59%	62.46%	64.01%	59.45%	66.86%	70.80%	70.86%	64.94%	65.90%	67.64%
Indice "CRI" - Últimos 6 meses					66.92%	67.62%	68.16%	67.15%	67.35%	65.63%	65.54%	64.13%	63.79%	65.17%	65.75%	66.11%		
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.73	12.88	12.76	17.49	13.18	12.76	11.33	11.60	11.29	11.92	12.41	13.27	13.65	13.36	15.07	13.58	12.82	12.20
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	19.74	19.86	19.37	18.33	17.43	17.18	17.20	17.14	16.70	18.30	19.28	19.33	19.33	19.28	19.22	18.95	18.34	17.52



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas PRA

Diciembre de 2009

EdeNorte - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía PRA (GWh)	143.274	179.393	181.550	186.348	12.930	13.920	12.580	14.327	13.777	14.005	14.167	16.065	16.165	16.398	15.761	13.596	173.691	190.607
Energía PRA : kWh/usuario	149.244	186.867	210.713	216.281	161.625	174.000	157.250	179.093	172.210	175.065	177.083	200.810	202.067	204.980	197.010	169.950	201.592	221.225
Valor de la Energía (millones RDS)	411.196	760.625	769.772	790.116	54.823	59.021	53.339	60.748	58.413	59.382	82.308	93.337	93.921	95.275	91.570	78.993	881.130	881.130
Valor de la Energía (millones US\$)	13.798	22.876	23.212	22.919	1.544	1.655	1.492	1.692	1.622	1.649	2.280	2.584	2.600	2.635	2.532	2.184	24.467	24.467
Facturación [estimada] (GWh)	10.632	14.368	24.702	28.620	2.689	2.689	3.166	2.644	2.420	2.264	1.790	1.807	1.815	1.927	1.680	1.864	26.756	26.756
% Pérdidas	92.6%	92.0%	86.4%	84.6%	79.2%	80.7%	74.8%	81.5%	82.4%	83.8%	87.4%	88.8%	88.8%	88.2%	89.3%	86.3%	84.6%	86.0%
Facturado PRA (millones RDS)	30.514	60.921	104.737	121.347	11.400	11.400	13.425	11.212	10.261	9.600	10.400	10.499	10.546	11.197	9.763	10.831	130.534	130.534
Facturado PRA (millones US\$)	1.015	1.832	3.157	3.515	0.321	0.320	0.375	0.312	0.285	0.267	0.288	0.291	0.292	0.310	0.270	0.299	3.630	3.630
Cobrado PRA (millones RDS)	30.514	60.921	104.737	121.347	11.400	11.400	13.425	11.212	10.261	9.600	10.400	10.499	10.546	11.197	9.763	10.831	130.534	130.534
Cobrado PRA (millones US\$)	1.015	1.832	3.157	3.515	0.321	0.320	0.375	0.312	0.285	0.267	0.288	0.291	0.292	0.310	0.270	0.299	3.630	3.630
% Cobro/Facturación	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%
Índice "CRI" - Mensual	7.4%	8.0%	13.6%	15.4%	20.8%	19.3%	25.2%	18.5%	17.6%	16.2%	12.6%	11.2%	11.2%	11.8%	10.7%	13.7%	15.4%	14.0%
Índice "CRI" - Últimos 6 meses					17.7%	18.7%	19.8%	20.2%	20.5%	19.5%	17.8%	16.0%	14.0%	13.0%	12.0%	11.8%		

EdeSur - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía PRA (GWh)	330.612	392.029	443.575	497.768	38.913	32.274	33.060	36.770	34.457	36.366	39.042	39.266	36.789	39.111	37.593	42.768	446.409	504.927
Energía PRA : kWh/usuario	170.068	201.661	228.176	256.054	240.205	199.223	204.075	226.974	212.695	224.482	241.000	242.382	227.095	241.424	232.054	264.001	229.634	259.736
Valor de la Energía (millones RDS)	948.856	1,662.202	1,880.758	2,110.538	164.992	136.842	140.175	155.904	146.096	154.192	226.834	228.135	213.746	227.233	218.413	248.483	2,261.046	2,261.046
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	6.283	6.315	5.917	6.284	6.039	6.870	62.791	62.791
Facturación [estimada] (GWh)	18.730	22.916	38.092	45.532	4.670	4.848	5.707	4.646	4.768	4.419	3.356	3.233	2.977	3.278	2.744	3.112	47.758	47.758
% Pérdidas	94.3%	94.2%	91.4%	90.9%	88.0%	85.0%	82.7%	87.4%	86.2%	87.8%	91.4%	91.8%	91.9%	91.6%	92.7%	92.7%	89.3%	90.5%
Facturado PRA (millones RDS)	53.755	97.162	161.509	193.054	19.801	20.557	24.198	19.700	20.216	18.738	19.496	18.783	17.295	19.047	15.940	18.081	231.853	231.853
Facturado PRA (millones US\$)	1.781	2.923	4.869	5.591	0.558	0.577	0.677	0.549	0.561	0.520	0.540	0.520	0.479	0.527	0.441	0.500	6.447	6.447
Cobrado PRA (millones RDS)	53.755	97.162	161.509	193.054	19.801	20.557	24.198	19.700	20.216	18.738	19.496	18.783	17.295	19.047	15.940	18.081	231.853	231.853
Cobrado PRA (millones US\$)	1.781	2.923	4.869	5.591	0.558	0.577	0.677	0.549	0.561	0.520	0.540	0.520	0.479	0.527	0.441	0.500	6.447	6.447
% Cobro/Facturación	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%
Índice "CRI" - Mensual	5.7%	5.8%	8.6%	9.1%	12.0%	15.0%	17.3%	12.6%	13.8%	12.2%	8.6%	8.2%	8.1%	8.4%	7.3%	7.3%	10.7%	9.5%
Índice "CRI" - Últimos 6 meses					10.7%	11.8%	12.8%	13.2%	13.7%	13.7%	12.8%	11.5%	10.2%	9.5%	8.6%	8.0%		



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas PRA

Diciembre de 2009

EdeEste - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía PRA (GWh)	534.805	596.920	612.237	567.630	41.710	34.020	41.770	44.490	45.125	47.279	48.692	50.262	47.410	50.060	45.642	41.432	537.891	594.931
Energía PRA : kWh/usuario	185.696	207.264	141.722	131.396	115.861	94.500	116.028	123.582	125.347	131.331	135.256	139.615	131.694	139.055	126.783	115.088	124.512	137.716
Valor de la Energía (millones RDS)	1.534.891	2.530.941	2.595.886	2.406.752	176.850	144.245	177.105	188.636	191.330	200.464	282.901	292.019	275.452	290.847	265.179	240.719	2.725.748	2.725.748
Valor de la Energía (millones US\$)	51.452	76.098	78.302	69.833	4.980	4.045	4.953	5.253	5.312	5.567	7.835	8.083	7.625	8.043	7.331	6.655	75.685	75.685
Facturación [estimada] (GWh)	43.375	46.814	64.547	60.638	5.900	5.574	7.192	5.962	6.022	6.048	4.398	3.508	3.947	4.339	3.746	4.125	60.762	60.762
% Pérdidas	91.9%	92.2%	89.5%	89.3%	85.9%	83.6%	82.8%	86.6%	86.7%	87.2%	91.0%	93.0%	91.7%	91.3%	91.8%	90.0%	88.7%	89.8%
Facturado PRA (millones RDS)	124.5	198.5	273.7	257.106	25.016	23.636	30.493	25.278	25.532	25.642	25.552	20.384	22.935	25.208	21.767	23.967	295.410	295.410
Facturado PRA (millones US\$)	4.183	5.979	8.253	7.460	0.704	0.663	0.853	0.704	0.709	0.712	0.708	0.564	0.635	0.697	0.602	0.663	8.213	8.213
Cobrado PRA (millones RDS)	124.487	198.492	273.678	257.106	25.0	23.6	30.5	25.3	25.5	25.6	25.6	20.4	22.9	25.2	21.8	24.0	295.410	295.410
Cobrado PRA (millones US\$)	4.183	5.979	8.253	7.460	0.704	0.663	0.853	0.704	0.709	0.712	0.708	0.564	0.635	0.697	0.602	0.663	8.213	8.213
% Cobro/Facturación	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%
Índice "CRI" - Mensual	8.1%	7.8%	10.5%	10.7%	14.1%	16.4%	17.2%	13.4%	13.3%	12.8%	9.0%	7.0%	8.3%	8.7%	8.2%	10.0%	11.3%	10.2%
Índice "CRI" - Últimos 6 meses					11.2%	12.3%	13.6%	13.7%	14.3%	14.4%	13.2%	11.5%	10.2%	9.5%	8.8%	8.5%		

TOTAL - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía PRA (GWh)	1,008.691	1,168.341	1,237.362	1,251.747	93.553	80.214	87.410	95.587	93.358	97.651	101.901	105.592	100.365	105.569	98.995	97.796	1,157.991	1,157.991
Energía PRA : kWh/usuario	174.393	201.995	213.928	216.415	194.094	166.419	181.349	198.313	193.690	202.595	211.412	219.071	208.226	219.022	205.384	202.896	200.206	200.206
Valor de la Energía (millones RDS)	2,894.944	4,953.767	5,246.416	5,307.406	396.666	340.108	370.619	405.288	395.840	414.039	592.044	613.491	583.119	613.354	575.163	568.194	5,867.924	5,867.924
Valor de la Energía (millones US\$)	97.161	148.973	158.238	153.990	11.170	9.538	10.366	11.286	10.989	11.498	16.398	16.982	16.143	16.962	15.902	15.709	162.943	162.943
Facturación [estimada] (GWh)	72.737	84.098	127.340	134.790	13.259	13.111	16.065	13.252	13.210	12.731	9.544	8.548	8.739	9.544	8.171	9.101	135.276	135.276
% Pérdidas	92.8%	92.8%	89.7%	89.2%	85.8%	83.7%	81.6%	86.1%	85.9%	87.0%	90.6%	91.9%	91.3%	91.0%	91.7%	90.7%	88.3%	88.3%
Facturado PRA (millones RDS)	208.756	356.574	539.923	571.508	56.217	55.593	68.117	56.190	56.009	53.980	55.449	49.667	50.776	55.451	47.471	52.879	657.797	657.797
Facturado PRA (millones US\$)	6.979	10.733	16.279	16.565	1.583	1.559	1.905	1.565	1.555	1.499	1.536	1.375	1.406	1.533	1.312	1.462	18.290	18.290
Cobrado PRA (millones RDS)	208.756	356.574	539.923	571.508	56.2	55.6	68.1	56.2	56.0	54.0	55.4	49.7	50.8	55.5	47.5	52.9	657.797	657.797
Cobrado PRA (millones US\$)	6.979	10.733	16.279	16.565	1.583	1.559	1.905	1.565	1.555	1.499	1.536	1.375	1.406	1.533	1.312	1.462	18.290	18.290
% Cobro/Facturación	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%
Índice "CRI" - Mensual	7.2%	7.2%	10.3%	10.8%	14.2%	16.3%	18.4%	13.9%	14.1%	13.0%	9.4%	8.1%	8.7%	9.0%	8.3%	9.3%	11.7%	11.7%
Índice "CRI" - Últimos 6 meses					12.0%	13.1%	14.2%	14.5%	15.0%	14.9%	13.7%	12.2%	10.7%	10.0%	9.2%	8.8%		



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION
Total Indicadores de Gestión Zonas PRA y No PRA
Diciembre de 2009

EdeNorte - Total	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Total Año 2009	Proyeccion Año 2009
Energía Total (GWh)	2,725.504	2,967.313	3,098.570	3,283.762	255.270	224.040	243.440	254.233	259.335	268.484	291.383	289.679	277.076	296.705	265.320	278.135	3,203.100	3,358.175
Facturación Total (GWh)	1,318.644	1,522.585	1,848.562	2,093.781	176.379	171.249	157.906	173.007	186.629	187.430	193.279	204.841	201.789	195.831	200.297	186.099	2,234.735	1,991.381
Número de Clientes Facturados	348,792	417,241	535,922	570,422	598,339	598,611	603,247	607,386	613,830	599,115	622,989	624,955	625,775	626,834	619,701	623,057	613,653	613,653
% Pérdidas	51.6%	48.7%	40.3%	36.2%	30.9%	23.6%	35.1%	31.9%	28.0%	30.2%	33.7%	29.3%	27.2%	34.0%	24.5%	33.1%	30.2%	40.7%
Facturado Total (millones RD\$)	7,448.7	9,516.7	11,007.1	12,507.3	992.788	942.808	880.130	960.414	1,044.295	1,135.349	1,229.532	1,348.654	1,307.039	1,259.958	1,311.002	1,195.955	13,607.924	13,607.924
Facturado Total (millones US\$)	250.036	286.174	331.764	362.232	27.956	26.441	24.616	26.745	28.992	31.529	34.054	37.332	36.183	34.844	36.246	33.065	378.003	378.003
Cobrado Total (millones RD\$)	6,232.6	7,947.6	9,673.6	11,277.3	875.580	833.926	880.359	848.191	901.096	1,027.074	1,125.283	1,019.424	1,122.587	1,307.466	1,141.615	1,107.231	12,189.833	12,189.833
Cobrado Total (millones US\$)	208.952	239.005	291.518	326.538	24.656	23.388	24.622	23.620	25.017	28.522	31.167	28.219	31.077	36.158	31.562	30.612	338.619	338.619
% Cobro/Facturación	83.7%	83.5%	87.9%	90.2%	88.2%	88.5%	100.0%	88.3%	86.3%	90.5%	91.5%	75.6%	85.9%	103.8%	87.1%	92.6%	89.6%	89.6%
Indice "CRI" - Mensual	40.5%	42.9%	52.4%	57.5%	60.9%	67.6%	64.9%	60.1%	62.1%	63.2%	60.7%	53.5%	62.6%	68.5%	65.7%	61.9%	62.5%	53.1%
Indice "CRI" - Últimos 6 meses					61.4%	62.8%	63.5%	63.3%	63.4%	63.0%	62.9%	60.4%	60.2%	61.7%	62.3%	62.1%		

EdeSur - Total	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Total Año 2009	Proyeccion Año 2009
Energía Total (GWh)	3,275.302	3,491.607	3,670.381	3,875.793	316.708	281.511	302.733	309.843	316.094	329.223	345.628	345.524	336.436	353.579	323.496	341.150	3,901.926	3,901.926
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	229.645	229.759	229.093	234.698	226.621	222.529	2,623.337	2,623.337
Número de Clientes Facturados	404,338	232,582	280,379	316,777	373,318	357,055	374,918	358,875	385,933	388,936	377,683	379,432	392,523	399,818	400,055	406,275	382,902	382,902
% Pérdidas	42.6%	44.5%	38.4%	36.8%	35.1%	30.3%	34.7%	32.5%	32.4%	30.6%	33.6%	33.5%	31.9%	33.6%	29.9%	34.8%	32.8%	32.8%
Facturado Total (millones RD\$)	11,805.0	14,041.7	15,837.1	16,711.5	1,385.152	1,319.171	1,320.645	1,408.589	1,400.785	1,641.654	1,751.146	1,735.463	1,750.863	1,793.246	1,720.676	1,687.172	18,914.562	18,914.562
Facturado Total (millones US\$)	396.017	422.210	477.559	484.031	39.005	36.996	36.936	39.226	38.889	45.589	48.501	48.039	48.470	49.592	47.572	46.646	525.461	525.461
Cobrado Total (millones RD\$)	10,606.5	12,768.7	14,012.9	15,701.1	1,262.732	1,107.669	1,351.037	1,221.259	1,299.660	1,368.542	1,584.418	1,470.889	1,580.011	1,715.133	1,679.766	1,659.150	17,300.266	17,300.266
Cobrado Total (millones US\$)	355.459	384.179	422.438	454.878	35.558	31.065	37.786	34.009	36.082	38.005	43.883	40.716	43.740	47.432	46.441	45.871	480.586	480.586
% Cobro/Facturación	89.8%	90.9%	88.5%	94.0%	91.2%	84.0%	102.3%	86.7%	92.8%	83.4%	90.5%	84.8%	90.2%	95.6%	97.6%	98.3%	91.5%	91.5%
Indice "CRI" - Mensual	51.6%	50.5%	54.5%	59.3%	59.2%	58.5%	66.8%	58.5%	62.7%	57.9%	60.1%	56.4%	61.4%	63.5%	68.4%	64.1%	61.5%	61.5%
Indice "CRI" - Últimos 6 meses					62.0%	62.1%	62.8%	61.2%	61.8%	60.5%	60.7%	60.2%	59.5%	60.3%	61.3%	62.3%		



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION
Total Indicadores de Gestión Zonas PRA y No PRA
Diciembre de 2009

EdeEste - Total	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Total Año 2009	Proyección Año 2009
Energía Total (GWh)	2,961.308	3,054.950	3,035.922	3,051.169	241.640	212.880	236.160	240.347	248.896	264.607	278.307	279.834	265.925	284.009	271.204	296.934	3,120.742	3,120.742
Facturación Total (GWh)	1,740.316	1,668.304	1,649.806	1,707.812	134.260	139.884	133.832	138.682	142.735	150.306	155.094	160.755	158.658	160.118	156.471	167.241	1,798.036	1,798.036
Número de Clientes Facturados	324,689	335,536	302,692	333,730	353,266	349,171	336,546	337,978	339,597	340,843	341,949	344,478	347,088	349,304	348,920	349,176	344,860	344,860
% Pérdidas	41.2%	45.4%	45.7%	44.0%	44.4%	34.3%	43.3%	42.3%	42.7%	43.2%	44.3%	42.6%	40.3%	43.6%	42.3%	43.7%	42.4%	42.4%
Facturado Total (millones RDS)	9,589.413	10,112.993	9,894.7	10,054.6	791.088	820.472	779.632	811.320	798.377	925.836	1,032.290	1,062.872	1,048.852	1,053.853	1,014.604	1,053.495	11,192.689	11,192.689
Facturado Total (millones US\$)	322.015	304.023	298.252	291.368	22.277	23.010	21.805	22.593	22.165	25.711	28.591	29.421	29.036	29.144	28.051	29.126	310.930	310.930
Cobrado Total (millones RDS)	8,539.028	9,093.833	9,411.4	9,937.0	785.588	731.549	830.917	739.036	827.715	806.409	970.207	919.354	985.510	1,123.535	975.087	928.262	10,623.169	10,623.169
Cobrado Total (millones US\$)	285.732	273.606	283.799	287.916	22.122	20.516	23.239	20.580	22.979	22.394	26.871	25.449	27.282	31.071	26.958	25.664	295.127	295.127
% Cobro/Facturación	89.0%	89.9%	95.1%	98.8%	99.3%	89.2%	106.6%	91.1%	103.7%	87.1%	94.0%	86.5%	94.0%	106.6%	96.1%	88.1%	94.9%	94.9%
Indice "CRI" - Mensual	52.3%	49.1%	51.7%	55.3%	55.2%	58.6%	60.4%	52.6%	59.5%	49.5%	52.4%	49.7%	56.1%	60.1%	55.4%	49.6%	54.7%	54.7%
Indice "CRI" - Últimos 6 meses					58.0%	59.1%	59.5%	58.6%	58.7%	55.7%	55.2%	53.6%	53.1%	54.4%	53.9%	53.9%		

TOTAL - Distribuidoras	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Total Año 2009	Proyección Año 2009
Energía Total (GWh)	8,962.114	9,513.869	9,804.873	10,210.724	813.618	718.431	782.333	804.423	824.325	862.313	915.318	915.037	879.438	934.293	860.020	916.219	10,225.768	10,225.768
Facturación Total (GWh)	4,940.397	5,128.836	5,760.492	6,249.438	516.267	507.353	489.548	520.801	543.025	566.297	578.019	595.355	589.539	590.648	583.390	575.868	6,656.108	6,656.108
Número de Clientes Facturados	1,077,819	985,360	1,118,993	1,220,929	1,324,923	1,304,837	1,314,711	1,304,239	1,339,360	1,328,894	1,342,621	1,348,865	1,365,386	1,375,956	1,368,676	1,378,508	1,341,415	1,341,415
% Pérdidas	44.9%	46.1%	41.2%	38.8%	36.5%	29.4%	37.4%	35.3%	34.1%	34.3%	36.9%	34.9%	33.0%	36.8%	32.2%	37.1%	34.9%	34.9%
Facturado Total (millones RDS)	28,843.1	33,671.4	36,738.9	39,273.4	3,169.028	3,082.451	2,980.408	3,180.322	3,243.457	3,702.839	4,012.968	4,146.988	4,106.753	4,107.058	4,046.281	3,936.622	43,715.176	43,715.176
Facturado Total (millones US\$)	968.068	1,012.406	1,107.574	1,137.631	89.238	86.448	83.357	88.564	90.046	102.829	111.146	114.793	113.689	113.580	111.868	108.837	1,214.394	1,214.394
Cobrado Total (millones RDS)	25,378.0	29,810.1	33,097.9	36,915.4	2,923.900	2,673.144	3,062.313	2,808.485	3,028.471	3,202.025	3,679.908	3,409.668	3,688.108	4,146.134	3,796.468	3,694.643	40,113.267	40,113.267
Cobrado Total (millones US\$)	850.143	896.790	997.755	1,069.332	82.335	74.968	85.647	78.209	84.077	88.921	101.921	94.383	102.099	114.661	104.962	102.147	1,114.332	1,114.332
% Cobro/Facturación	88.0%	88.5%	90.1%	94.0%	92.3%	86.7%	102.7%	88.3%	93.4%	86.5%	91.7%	82.2%	89.8%	101.0%	93.8%	93.9%	91.8%	91.8%
Indice "CRI" - Mensual	48.5%	47.7%	52.9%	57.5%	58.5%	61.2%	64.3%	57.2%	61.5%	56.8%	57.9%	53.5%	60.2%	63.8%	63.6%	59.0%	59.7%	59.7%
Indice "CRI" - Últimos 6 meses					60.6%	61.4%	62.0%	61.0%	61.3%	59.8%	59.7%	58.2%	57.7%	58.9%	59.3%	59.6%		

Retiros OC	Año 2005	Año 2006	Año 2007	Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Año 2009	Proyección Año 2009
EdeSur	3,266.494	3,489.092	3,656.098	3,886.739	315.751	280.383	301.850	308.915	318.479	328.275	344.642	344.487	335.436	352.580	322.574	340.215	3,893.586	3,886.739
EdeNorte	2,725.411	2,967.134	3,098.553	3,283.747	255.278	224.044	243.436	254.233	259.335	268.484	291.382	289.679	277.076	296.705	265.320	278.135	3,203.108	3,283.747
EdeEste	2,961.610	3,053.298	3,033.922	3,050.260	241.485	212.723	235.981	240.197	248.747	264.454	278.165	279.845	265.954	283.927	271.238	296.969	3,119.683	3,050.260
Total Retiros OC	8,953.515	9,509.524	9,788.573	10,220.747	812.514	717.149	781.266	803.345	826.561	861.212	914.189	914.011	878.466	933.212	859.132	915.319	10,216.377	10,220.747



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION
Retiros de Energía de las Empresas Distribuidoras
Enero-Diciembre de 2009

Clasificados en:

(GWh)

1. Por contratos
2. Por Spot

Distribuidoras	Por Contrato GWH	Mercado Spot GWH	Total GWH	Valor % Contrato	Valor % Spot	Valor % Dist / Total
Enero						
EdeSur	348.5	-32.7	315.8	110.4%	-10.4%	38.9%
EdeNorte	232.4	22.9	255.3	91.0%	9.0%	31.4%
EdeEste	175.6	65.9	241.5	72.7%	27.3%	29.7%
Total	756.5	56.0	812.5	91.4%	8.6%	100.0%
Febrero						
EdeSur	276.0	4.4	280.4	98.4%	1.6%	39.1%
EdeNorte	220.6	3.5	224.0	98.5%	1.5%	31.2%
EdeEste	169.8	43.0	212.7	79.8%	20.2%	29.7%
Total	666.4	50.8	717.1	92.2%	7.8%	100.0%
Marzo						
EdeSur	292.6	9.3	301.8	96.9%	3.1%	38.6%
EdeNorte	241.0	2.4	243.4	99.0%	1.0%	31.2%
EdeEste	186.7	49.3	236.0	79.1%	20.9%	30.2%
Total	720.3	61.0	781.3	91.7%	8.3%	100.0%
Abril						
EdeSur	296.3	12.7	308.9	95.9%	4.1%	38.5%
EdeNorte	249.4	4.8	254.2	98.1%	1.9%	31.6%
EdeEste	207.9	32.3	240.2	86.6%	13.4%	29.9%
Total	753.6	49.7	803.3	93.5%	6.5%	100.0%
Mayo						
EdeSur	310.7	7.8	318.5	97.6%	2.4%	38.5%
EdeNorte	258.8	0.5	259.3	99.8%	0.2%	31.4%
EdeEste	202.2	46.5	248.7	81.3%	18.7%	30.1%
Total	771.8	54.8	826.6	92.9%	7.1%	100.0%
Junio						
EdeSur	318.8	9.5	328.3	97.1%	2.9%	38.1%
EdeNorte	265.6	2.9	268.5	98.9%	1.1%	31.2%
EdeEste	226.4	38.0	264.5	85.6%	14.4%	30.7%
Total	810.8	50.4	861.2	93.9%	6.1%	100.0%
Julio						
EdeSur	335.4	9.3	344.6	97.3%	2.7%	37.7%
EdeNorte	284.4	7.0	291.4	97.6%	2.4%	31.9%
EdeEste	233.9	44.2	278.2	84.1%	15.9%	30.4%
Total	853.7	60.4	914.2	93.0%	7.0%	100.0%
Agosto						
EdeSur	327.5	17.0	344.5	95.1%	4.9%	37.7%
EdeNorte	253.2	36.5	289.7	87.4%	12.6%	31.7%
EdeEste	225.6	54.2	279.8	80.6%	19.4%	30.6%
Total	806.3	107.7	914.0	87.7%	12.3%	100.0%
Septiembre						
EdeSur	323.0	12.4	335.4	96.3%	3.7%	38.2%
EdeNorte	242.9	34.2	277.1	87.7%	12.3%	31.5%
EdeEste	214.4	51.6	266.0	80.6%	19.4%	30.3%
Total	780.3	98.2	878.5	88.2%	11.8%	100.0%
Octubre						
EdeSur	339.9	12.7	352.6	96.4%	3.6%	37.8%
EdeNorte	266.2	30.5	296.7	89.7%	10.3%	31.8%
EdeEste	221.7	62.2	283.9	78.1%	21.9%	30.4%
Total	827.8	105.4	933.2	88.1%	11.9%	100.0%
Noviembre						
EdeSur	311.9	10.7	322.6	96.7%	3.3%	37.5%
EdeNorte	251.7	13.6	265.3	94.9%	5.1%	30.9%
EdeEste	225.3	45.9	271.2	83.1%	16.9%	31.6%
Total	789.0	70.1	859.1	91.6%	8.4%	100.0%
Diciembre						
EdeSur	327.4	12.8	340.2	96.2%	3.8%	37.2%
EdeNorte	265.0	13.2	278.1	95.3%	4.7%	30.4%
EdeEste	228.8	68.1	297.0	77.1%	22.9%	32.4%
Total	821.2	94.1	915.3	89.5%	10.5%	100.0%
Total Retiros						
EdeSur	3,807.9	85.7	3,893.6	97.8%	2.2%	38.1%
EdeNorte	3,031.2	171.9	3,203.1	94.6%	5.4%	31.4%
EdeEste	2,518.6	601.1	3,119.7	80.7%	19.3%	30.5%
Total	9,357.7	858.7	10,216.4	91.1%	8.9%	100.0%



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION
Diferencia Retiros de Energía OC - Empresa Distribuidora
Enero-Diciembre 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	-0.2
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	212.9	-0.2
Total	717.1	718.4	-1.3
Marzo			
EdeSur	301.8	302.7	-0.9
EdeNorte	243.4	243.4	0.0
EdeEste	236.0	236.2	-0.2
Total	781.3	782.3	-1.1
Abril			
EdeSur	308.9	309.8	-0.9
EdeNorte	254.2	254.2	0.0
EdeEste	240.2	240.3	-0.1
Total	803.3	804.4	-1.1
Mayo			
EdeSur	318.5	316.1	2.4
EdeNorte	259.3	259.3	0.0
EdeEste	248.7	248.9	-0.1
Total	826.6	824.3	2.2
Junio			
EdeSur	328.3	329.2	-0.9
EdeNorte	268.5	268.5	0.0
EdeEste	264.5	264.6	-0.2
Total	861.2	862.3	-1.1
Julio			
EdeSur	344.6	345.6	-1.0
EdeNorte	291.4	291.4	0.0
EdeEste	278.2	278.3	-0.1
Total	914.2	915.3	-1.1
Agosto			
EdeSur	344.5	345.5	-1.0
EdeNorte	289.7	289.7	0.0
EdeEste	279.8	279.8	0.0
Total	914.0	915.0	-1.0
Septiembre			
EdeSur	335.4	336.4	-1.0
EdeNorte	277.1	277.1	0.0
EdeEste	266.0	265.9	0.0
Total	878.5	879.4	-1.0
Octubre			
EdeSur	352.6	353.6	-1.0
EdeNorte	296.7	296.7	0.0
EdeEste	283.9	284.0	-0.1
Total	933.2	934.3	-1.1
Noviembre			
EdeSur	322.6	323.5	-0.9
EdeNorte	265.3	265.3	0.0
EdeEste	271.2	271.2	0.0
Total	859.1	860.0	-0.9
Diciembre			
EdeSur	340.2	341.2	-0.9
EdeNorte	278.1	278.1	0.0
EdeEste	297.0	296.9	0.0
Total	915.3	916.2	-0.9
Total Retiros			
EdeSur	3,893.6	3,901.9	-8.3
EdeNorte	3,203.1	3,203.1	0.0
EdeEste	3,119.7	3,120.7	-1.1
Total	10,216.4	10,225.8	-9.4



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
Agosto												
EdeSur	327.48	1,560.00	43.18	0.13	17.00	81.62	2.26	0.13	344.49	1,641.62	45.44	0.13
EdeNorte	253.21	1,281.81	35.48	0.14	36.47	186.98	5.18	0.14	289.68	1,468.79	40.65	0.14
EdeEste	225.63	1,076.32	29.79	0.13	54.22	258.74	7.16	0.13	279.85	1,335.06	36.95	0.13
Total	806.32	3,918.14	108.45	0.13	107.69	527.33	14.60	0.14	914.01	4,445.47	123.04	0.13
Septiembre												
EdeSur	323.01	1,720.04	47.62	0.15	12.42	65.06	1.80	0.14	335.44	1,785.09	49.42	0.15
EdeNorte	242.88	1,351.91	37.43	0.15	34.20	192.87	5.34	0.16	277.08	1,544.78	42.77	0.15
EdeEste	214.40	1,148.43	31.79	0.15	51.55	276.44	7.65	0.15	265.95	1,424.87	39.45	0.15
Total	780.29	4,220.37	116.84	0.15	98.17	534.37	14.79	0.15	878.47	4,754.75	131.64	0.15
Octubre												
EdeSur	339.90	1,785.47	49.38	0.15	12.68	66.29	1.83	0.14	352.58	1,851.77	51.21	0.15
EdeNorte	266.18	1,506.61	41.67	0.16	30.53	175.47	4.85	0.16	296.70	1,682.08	46.52	0.16
EdeEste	221.74	1,166.82	32.27	0.15	62.19	327.37	9.05	0.15	283.93	1,494.19	41.32	0.15
Total	827.82	4,458.90	123.31	0.15	105.40	569.14	15.74	0.15	933.21	5,028.04	139.05	0.15
Noviembre												
EdeSur	311.90	1,697.88	46.94	0.15	10.68	58.63	1.62	0.15	322.57	1,756.51	48.56	0.15
EdeNorte	251.75	1,452.77	40.17	0.16	13.57	80.71	2.23	0.16	265.32	1,533.49	42.40	0.16
EdeEste	225.35	1,231.60	34.05	0.15	45.89	251.45	6.95	0.15	271.24	1,483.05	41.00	0.15
Total	788.99	4,382.25	121.16	0.15	70.14	390.79	10.80	0.15	859.13	4,773.04	131.96	0.15
Diciembre												
EdeSur	327.43	1,666.62	46.08	0.14	12.79	62.55	1.73	0.14	340.22	1,729.17	47.81	0.14
EdeNorte	264.98	1,393.23	38.52	0.15	13.16	75.19	2.08	0.16	278.13	1,468.42	40.60	0.15
EdeEste	228.83	1,163.69	32.17	0.14	68.14	347.58	9.61	0.14	296.97	1,511.27	41.78	0.14
Total	821.23	4,223.55	116.77	0.14	94.09	485.31	13.42	0.14	915.32	4,708.86	130.19	0.14
Total 2009												
EdeSur	3,807.89	16,204.03	449.84	0.12	85.69	438.29	12.11	0.14	3,893.59	16,642.32	461.95	0.12
EdeNorte	3,031.21	13,375.25	371.24	0.12	171.90	882.15	24.46	0.14	3,203.11	14,257.40	395.70	0.12
EdeEste	2,518.59	10,874.50	301.79	0.12	601.09	2,590.03	71.90	0.12	3,119.68	13,464.53	373.69	0.12
Total	9,357.70	40,453.78	1,122.87	0.12	858.68	3,910.47	108.47	0.13	10,216.38	44,364.25	1,231.34	0.12

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

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

Distribuidoras	Compra GWH	Transacciones por Contrato (MM US\$)			Transacciones Mercado Spot (MM US\$)			Total Transacciones			
		Energía	Potencia	Derecho Conexion	Energía	Potencia	Derecho Conexion	Compra GWH	Compra (MM US\$)	Monómico (US\$/kWh)	
Enero											
EdeSur	315.75	28.09	4.42	1.78	-2.68	0.15	0.06	315.75	31.82	0.10	
EdeNorte	255.28	19.39	3.96	1.51	1.93	0.60	0.23	255.28	27.63	0.11	
EdeEste	241.48	14.26	2.78	1.12	5.35	1.06	0.43	241.48	24.99	0.10	
Total	812.51	61.75	11.16	4.41	4.61	1.81	0.71	812.51	84.45	0.10	
Febrero											
EdeSur	280.38	24.31	4.20	1.48	0.42	0.37	0.13	280.38	30.90	0.11	
EdeNorte	224.04	19.73	3.98	1.32	0.39	0.60	0.20	224.04	26.22	0.12	
EdeEste	212.72	15.03	2.96	1.04	3.83	0.89	0.31	212.72	24.05	0.11	
Total	717.15	59.06	11.14	3.83	4.64	1.86	0.64	717.15	81.18	0.11	
Marzo											
EdeSur	301.85	25.89	4.08	1.62	0.84	0.53	0.21	301.85	33.18	0.11	
EdeNorte	243.44	21.49	3.99	1.53	0.33	0.54	0.21	243.44	28.08	0.12	
EdeEste	235.98	16.46	2.96	1.18	4.36	0.91	0.36	235.98	26.23	0.11	
Total	781.27	63.84	11.03	4.33	5.53	1.98	0.78	781.27	87.49	0.11	
Abril											
EdeSur	308.91	26.90	4.08	1.68	1.22	0.53	0.22	308.91	34.64	0.11	
EdeNorte	254.23	22.72	4.00	1.59	0.50	0.54	0.21	254.23	29.56	0.12	
EdeEste	240.20	18.80	2.98	1.22	2.95	0.91	0.37	240.20	27.24	0.11	
Total	803.34	68.42	11.05	4.50	4.68	1.98	0.81	803.34	91.43	0.11	
Mayo											
EdeSur	318.48	31.45	3.99	1.68	0.80	0.54	0.17	318.48	38.63	0.12	
EdeNorte	259.34	25.80	2.99	1.54	0.14	0.92	0.21	259.34	31.60	0.12	
EdeEste	248.75	20.46	1.51	1.19	4.73	1.65	0.36	248.75	29.91	0.12	
Total	826.56	77.71	8.49	4.42	5.66	3.11	0.74	826.56	100.13	0.12	
Junio											
EdeSur	328.28	35.44	4.24	1.89	1.04	0.42	0.19	328.28	43.21	0.13	
EdeNorte	268.48	29.88	3.99	1.73	0.44	0.54	0.23	268.48	36.81	0.14	
EdeEste	264.45	25.44	3.01	1.33	4.33	0.92	0.41	264.45	35.44	0.13	
Total	861.21	90.76	11.24	4.96	5.81	1.88	0.83	861.21	115.47	0.13	
Julio											
EdeSur	344.64	44.57	4.26	1.76	1.23	0.42	0.17	344.64	52.42	0.15	
EdeNorte	291.38	38.98	3.67	1.48	1.05	0.88	0.35	291.38	46.41	0.16	
EdeEste	278.16	31.26	2.85	1.17	5.92	1.13	0.46	278.16	42.81	0.15	
Total	914.19	114.82	10.79	4.42	8.20	2.43	0.99	914.19	141.64	0.15	
Agosto											
EdeSur	344.49	43.18	4.26	1.75	2.26	0.42	0.17	344.49	52.04	0.15	
EdeNorte	289.68	35.48	3.67	1.47	5.18	0.88	0.35	289.68	47.02	0.16	
EdeEste	279.85	29.79	2.85	1.17	7.16	1.13	0.46	279.85	42.56	0.15	
Total	914.01	108.45	10.78	4.39	14.60	2.43	0.99	914.01	141.63	0.15	
Septiembre											
EdeSur	335.44	47.62	4.27	1.67	1.80	0.42	0.19	335.44	55.97	0.17	
EdeNorte	277.08	37.43	3.72	1.59	5.34	0.89	0.38	277.08	49.34	0.18	
EdeEste	265.95	31.79	2.86	1.26	7.65	1.13	0.50	265.95	45.20	0.17	
Total	878.47	116.84	10.85	4.52	14.79	2.44	1.07	878.47	150.52	0.17	
Octubre											
EdeSur	352.58	49.38	4.27	1.67	1.83	0.42	0.16	352.58	57.73	0.16	
EdeNorte	296.70	41.67	3.73	1.40	4.85	0.89	0.33	296.70	52.87	0.18	
EdeEste	283.93	32.27	2.86	1.11	9.05	1.16	0.45	283.93	46.90	0.17	
Total	933.21	123.31	10.86	4.18	15.74	2.47	0.95	933.21	157.51	0.17	
Noviembre											
EdeSur	322.57	46.94	4.28	1.54	1.62	0.42	0.15	322.57	54.95	0.17	
EdeNorte	265.32	40.17	3.73	1.29	2.23	0.89	0.31	265.32	48.62	0.18	
EdeEste	271.24	34.05	2.86	1.03	6.95	1.23	0.44	271.24	46.56	0.17	
Total	859.13	121.16	10.86	3.86	10.80	2.54	0.90	859.13	150.13	0.17	
Diciembre											
EdeSur	340.22	46.08	4.28	1.72	1.73	0.42	0.17	340.22	54.40	0.16	
EdeNorte	278.13	38.52	3.71	1.44	2.08	0.89	0.34	278.13	46.98	0.17	
EdeEste	296.97	32.17	2.87	1.14	9.61	1.24	0.49	296.97	47.53	0.16	
Total	915.32	116.77	10.87	4.30	13.42	2.55	1.01	915.32	148.91	0.16	
Total 2009											
EdeSur	3893.59	449.84	50.64	20.23	12.11	5.07	1.99	3893.59	539.89	0.14	
EdeNorte	3203.11	371.24	45.12	17.92	24.46	9.04	3.37	3203.11	471.15	0.15	
EdeEste	3119.68	301.79	33.38	13.96	71.90	13.36	5.05	3119.68	439.44	0.14	
Total	10216.38	1122.87	129.14	52.11	108.47	27.47	10.41	10216.38	1450.47	0.14	

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 - Diciembre 2009 Ejecutado Vs. Proyectado. Definitivo

EdeNorte - Zona No-PRA	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Periodo Enero-Diciembre
Energía No-PRA (GWh)													
Proyectado	242.63	226.43	265.58	257.27	271.71	267.00	284.05	291.52	268.88	273.60	254.73	264.16	3,167.57
Ejecutado	242.33	210.10	230.86	239.91	245.56	254.48	277.22	273.61	260.91	280.31	249.56	264.54	3,029.38
Diferencia	-0.30	-16.33	-34.72	-17.36	-26.15	-12.52	-6.84	-17.91	-7.97	6.71	-5.17	0.37	-138.19
Facturación No-PRA (GWh)													
Proyectado	173.70	171.44	160.45	186.91	181.78	191.98	188.88	200.69	205.81	192.13	196.78	185.22	2,235.77
Ejecutado	173.70	168.60	154.62	170.36	184.21	185.17	191.49	203.03	199.97	193.90	198.62	184.23	2,207.91
Diferencia	0.00	-2.84	-5.83	-16.55	2.43	-6.81	2.61	2.35	-5.84	1.77	1.84	-0.98	-27.86
% Pérdidas													
Proyectado	28.41%	24.28%	39.58%	27.35%	33.10%	28.10%	33.50%	31.16%	23.46%	29.78%	22.75%	29.89%	29.42%
Ejecutado	28.32%	19.75%	33.02%	28.99%	24.98%	27.24%	30.92%	25.80%	23.36%	30.82%	20.41%	30.36%	27.12%
Diferencia	0.09%	4.53%	6.56%	-1.64%	8.12%	0.86%	2.58%	5.36%	0.10%	-1.05%	2.34%	-0.47%	2.30%
Facturado No-PRA (Millones RD\$)													
Proyectado	1,013.41	975.64	940.84	1,097.93	1,077.35	1,143.89	1,133.57	1,225.42	1,247.99	1,165.05	1,172.51	1,087.09	13,280.69
Ejecutado	981.40	931.40	865.75	949.20	1,034.03	1,125.75	1,219.13	1,338.15	1,296.49	1,248.76	1,301.24	1,185.12	13,476.43
Diferencia	-32.01	-44.24	-75.10	-148.73	-43.32	-18.14	85.56	112.73	48.50	83.71	128.73	98.04	195.75
Cobrado No-PRA (Millones RD\$)													
Proyectado	916.93	861.61	886.71	938.02	934.09	1,018.12	1,094.00	1,125.30	1,152.20	1,143.49	1,028.25	1,055.99	12,154.71
Ejecutado	864.20	822.50	866.90	836.98	890.84	1,017.47	1,114.88	1,008.92	1,112.04	1,296.27	1,131.85	1,096.40	12,059.26
Diferencia	-52.73	-39.11	-19.81	-101.04	-43.26	-0.64	20.89	-116.37	-40.16	152.78	103.60	40.41	-95.45
Promedio de Cobros Diario													
	43.42	40.37	37.46	39.19	40.56	45.31	45.58	43.95	49.39	53.88	52.40	48.62	
% Cobro/Facturación													
Proyectado	90.48%	88.31%	97.24%	85.44%	86.70%	89.01%	98.89%	91.83%	92.32%	98.15%	87.70%	97.14%	91.52%
Ejecutado	88.06%	88.31%	100.13%	88.18%	86.15%	90.38%	91.45%	75.40%	85.77%	103.80%	86.98%	92.51%	89.48%
Diferencia	-2.42%	0.00%	2.89%	2.74%	-0.55%	1.38%	-7.44%	-16.43%	-6.55%	5.66%	-0.71%	-4.63%	-2.04%
Índice "CRI" - mensual													
Proyectado	63.89%	66.87%	58.75%	62.07%	58.00%	64.00%	65.76%	63.22%	70.67%	68.93%	67.75%	68.11%	64.60%
Ejecutado	63.12%	70.86%	67.06%	62.62%	64.63%	65.76%	63.17%	55.95%	65.74%	71.81%	69.23%	64.43%	65.22%
Diferencia	-0.78%	4.00%	8.32%	0.55%	6.62%	1.77%	-2.59%	-7.27%	-4.93%	2.88%	1.48%	-3.68%	0.62%
Déficit Mensual (Millones US\$)													
Proyectado	20.41	16.38	12.12	15.10	17.73	15.53	14.13	16.34	13.71	15.12	16.64	18.05	191.26
Ejecutado	20.41	16.38	12.12	15.72	16.84	14.34	16.36	23.65	20.57	15.83	20.77	17.85	210.84
Diferencia	0.00	0.00	0.00	0.62	-0.89	-1.20	2.24	7.30	6.86	0.71	4.13	-0.20	19.58

EdeSur - Zona No-PRA	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Periodo Enero-Diciembre
Energía No-PRA (GWh)													
Proyectado	267.19	268.03	280.49	284.43	301.65	297.41	320.66	305.85	309.68	319.30	306.93	307.86	3,569.48
Ejecutado	277.80	249.24	269.67	273.07	281.64	292.86	306.59	306.26	299.65	314.47	285.90	298.38	3,455.52
Diferencia	10.61	-18.79	-10.82	-11.36	-20.02	-4.56	-14.07	0.41	-10.04	-4.83	-21.03	-9.47	-113.96
Facturación No-PRA (GWh)													
Proyectado	209.12	196.66	201.12	207.46	214.75	220.31	226.29	230.79	226.07	230.80	230.59	225.90	2,619.87
Ejecutado	200.96	191.37	192.10	204.47	208.89	224.14	226.29	226.53	226.12	231.42	223.88	219.42	2,575.58
Diferencia	-8.16	-5.29	-9.02	-3.00	-5.86	3.83	0.00	-4.26	0.05	0.62	-6.72	-6.48	-44.29
% Pérdidas													
Proyectado	21.73%	26.63%	28.30%	27.06%	28.81%	25.92%	29.43%	24.54%	27.00%	27.72%	24.87%	26.62%	26.60%
Ejecutado	27.66%	23.22%	28.76%	25.12%	25.83%	23.46%	26.19%	26.03%	24.54%	26.41%	21.69%	26.46%	25.46%
Diferencia	-5.93%	3.41%	-0.47%	1.94%	2.98%	2.46%	3.24%	-1.49%	2.46%	1.31%	3.18%	0.16%	1.14%
Facturado No-PRA (Millones RD\$)													
Proyectado	1,220.07	1,336.20	1,421.18	1,463.12	1,510.98	1,544.98	1,593.19	1,626.30	1,588.10	1,625.03	1,621.55	1,587.36	18,138.05
Ejecutado	1,365.35	1,298.61	1,296.45	1,388.89	1,380.57	1,622.92	1,731.65	1,716.68	1,733.57	1,774.20	1,704.74	1,669.09	18,682.71
Diferencia	145.28	-37.58	-124.73	-74.23	-130.41	77.93	138.46	90.38	145.47	149.17	83.19	81.73	544.66
Cobrado No-PRA (Millones RD\$)													
Proyectado	1,197.20	1,232.87	1,361.96	1,322.87	1,407.26	1,440.32	1,508.55	1,581.75	1,486.88	1,582.44	1,515.38	1,425.27	17,062.75
Ejecutado	1,242.93	1,087.11	1,326.84	1,201.56	1,279.44	1,349.80	1,564.92	1,452.11	1,562.72	1,696.09	1,663.83	1,641.07	17,068.41
Diferencia	45.74	-145.76	-35.12	-121.31	-127.82	-90.52	56.37	-129.64	75.83	113.65	148.45	215.80	5.67
Promedio de Cobros Diario													
	61.60	52.75	56.29	55.51	57.76	59.50	63.38	62.59	68.70	70.01	76.35	72.14	
% Cobro/Facturación													
Proyectado	86.69%	94.38%	98.96%	92.59%	94.92%	95.08%	99.30%	99.40%	95.34%	99.64%	95.23%	91.74%	94.07%
Ejecutado	91.03%	83.71%	102.34%	86.51%	92.68%	83.17%	90.37%	84.59%	90.14%	95.60%	97.60%	98.32%	91.36%
Diferencia	4.34%	-10.67%	3.38%	-6.08%	-2.24%	-11.91%	-8.93%	-14.81%	-5.19%	-4.04%	2.37%	6.58%	-2.71%
Índice "CRI" - mensual													
Proyectado	67.85%	69.25%	70.96%	67.53%	67.57%	70.43%	70.08%	75.00%	69.60%	72.02%	71.55%	67.32%	69.05%
Ejecutado	65.85%	64.28%	72.91%	64.78%	68.74%	63.66%	66.70%	62.57%	68.02%	70.35%	76.43%	72.30%	68.09%
Diferencia	-2.00%	-4.97%	1.95%	-2.76%	1.16%	-6.78%	-3.37%	-12.43%	-1.57%	-1.67%	4.88%	4.98%	-0.95%
Déficit Mensual (Millones US\$)													
Proyectado	17.48	15.57	9.97	12.00	11.46	10.85	10.59	8.17	10.58	9.56	10.29	13.17	139.70
Ejecutado	17.48	15.57	7.19	13.38	11.07	12.05	15.12	20.09	15.20	12.16	18.29	12.89	170.48
Diferencia	0.00	0.00	-2.78	1.38	-0.40	1.20	4.52	11.92	4.62	2.60	8.00	-0.29	30.78



CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES
Indicadores de Gestión Zona No PRA .
Período Enero - Diciembre 2009 Ejecutado Vs. Proyectado. Definitivo

EdeEste - Zona No-PRA	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Periodo Enero-Diciembre
Energía No-PRA (GWh)													
Proyectado	199.82	196.89	218.27	213.53	220.23	219.68	234.45	229.28	213.01	215.57	206.27	221.81	2,588.80
Ejecutado	198.66	174.38	193.74	195.86	203.77	217.33	229.61	229.57	218.52	233.95	225.56	255.50	2,576.45
Diferencia	-1.16	-22.51	-24.53	-17.67	-16.46	-2.35	-4.83	0.29	5.50	18.38	19.29	33.69	-12.35
Facturación No-PRA (GWh)													
Proyectado	135.54	143.72	144.38	145.56	141.31	147.85	157.09	151.93	145.20	147.44	151.04	159.10	1,770.16
Ejecutado	128.36	134.31	126.64	132.72	136.71	144.26	150.70	157.25	154.71	155.78	152.72	163.12	1,737.27
Diferencia	-7.18	-9.42	-17.74	-12.84	-4.60	-3.59	-6.39	5.31	9.51	8.34	1.68	4.01	-32.88
% Pérdidas													
Proyectado	32.17%	27.00%	33.86%	31.83%	35.84%	32.70%	33.00%	33.73%	31.83%	31.61%	26.77%	28.27%	31.62%
Ejecutado	35.39%	22.98%	34.63%	32.24%	32.91%	33.62%	34.37%	31.50%	29.20%	33.41%	32.29%	36.16%	32.57%
Diferencia	-3.22%	4.02%	-0.78%	-0.40%	2.93%	-0.92%	-1.37%	2.23%	2.64%	-1.81%	-5.52%	-7.89%	-0.95%
Facturado No-PRA (Millones RD\$)													
Proyectado	790.78	874.67	908.33	913.68	885.76	927.41	986.01	954.30	912.67	926.98	951.85	1,005.55	11,038.00
Ejecutado	766.07	796.83	749.18	786.04	772.84	900.19	1006.74	1038.32	1025.92	1028.65	992.84	1029.53	10,893.15
Diferencia	-24.71	-77.83	-159.16	-127.64	-112.92	-27.22	20.73	84.03	113.25	101.67	40.99	23.98	-144.85
Cobrado No-PRA (Millones RD\$)													
Proyectado	831.74	875.21	858.79	879.44	847.64	897.89	973.67	958.68	902.38	920.48	956.28	1016.55	10,918.76
Ejecutado	756.83	712.15	798.67	713.76	802.18	780.77	944.65	898.97	962.58	1098.33	953.32	904.30	10,326.50
Diferencia	-74.91	-163.06	-60.13	-165.68	-45.46	-117.12	-29.02	-59.71	60.19	177.85	-2.96	-112.26	-592.26
Promedio de Cobros Diario													
	38.82	35.67	35.24	34.31	37.41	35.77	39.47	41.47	43.54	46.65	45.11	41.03	
% Cobro/Facturación													
Proyectado	100.25%	100.06%	97.55%	96.25%	95.70%	96.82%	101.18%	100.46%	98.87%	99.30%	100.47%	101.09%	98.92%
Ejecutado	98.79%	89.37%	106.61%	90.80%	103.80%	86.73%	93.83%	86.58%	93.83%	106.77%	96.02%	87.84%	94.80%
Diferencia	-1.46%	-10.69%	9.06%	-5.45%	8.10%	-10.08%	-7.35%	-13.88%	-5.05%	7.47%	-4.45%	-13.26%	-4.12%
Índice "CRI" - mensual													
Proyectado	68.00%	73.04%	64.52%	65.61%	61.40%	65.16%	67.80%	66.57%	67.40%	67.91%	73.57%	72.51%	67.64%
Ejecutado	63.84%	68.83%	69.68%	61.53%	69.64%	57.57%	61.58%	59.30%	66.43%	71.10%	65.01%	56.08%	63.92%
Diferencia	-4.17%	-4.21%	5.16%	-4.08%	8.24%	-7.59%	-6.21%	-7.27%	-0.97%	3.18%	-8.55%	-16.44%	-3.72%
Déficit Mensual (Millones US\$)													
Proyectado	26.63	14.19	11.10	18.77	19.55	18.52	17.45	18.52	17.27	17.77	16.38	17.89	214.06
Ejecutado	26.63	14.19	11.10	15.84	9.56	15.99	13.56	12.93	8.16	9.64	14.26	17.54	169.39
Diferencia	0.00	0.00	0.00	-2.93	-9.99	-2.53	-3.90	-5.60	-9.11	-8.13	-2.13	-0.36	-44.67
Total EDES - Zonas No-PRA													
	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Dic-09	Periodo Enero-Diciembre
Energía No-PRA (GWh)													
Proyectado	720.24	672.55	753.53	743.87	773.58	779.53	825.08	827.06	781.54	803.64	746.90	784.36	9,211.89
Ejecutado	718.79	633.72	694.27	708.84	730.97	764.66	813.42	809.44	779.07	828.72	761.02	818.42	9,061.35
Diferencia	-1.46	-38.84	-59.25	-35.03	-42.61	-14.87	-11.67	-17.62	-2.47	25.08	14.12	34.07	-150.54
Facturación No-PRA (GWh)													
Proyectado	518.36	511.82	505.95	539.93	537.84	560.14	572.25	583.41	577.08	570.37	578.42	570.22	6,625.79
Ejecutado	503.02	494.28	473.36	507.55	529.82	553.57	568.48	586.81	580.80	581.10	575.22	566.77	6,520.76
Diferencia	-15.34	-17.55	-32.59	-32.38	-8.02	-6.57	-3.78	3.40	3.72	10.73	-3.20	-3.45	-105.03
% Pérdidas													
Proyectado	27.44%	25.97%	33.91%	28.75%	32.58%	28.91%	31.98%	29.81%	27.43%	29.70%	24.80%	28.26%	28.07%
Ejecutado	30.02%	22.00%	32.03%	28.40%	27.52%	27.61%	30.11%	27.51%	25.45%	29.88%	24.42%	30.75%	28.04%
Diferencia	-2.58%	3.97%	1.89%	0.35%	5.06%	1.30%	1.86%	2.31%	1.98%	-0.18%	0.38%	-2.49%	0.04%
Facturado No-PRA (Millones RD\$)													
Proyectado	3,024.26	3,186.51	3,270.35	3,474.73	3,474.09	3,616.29	3,712.76	3,806.02	3,748.76	3,674.47	3,495.48	3,486.81	41,970.53
Ejecutado	3,112.82	3,026.85	2,911.37	3,124.13	3,187.45	3,648.86	3,957.52	4,093.16	4,055.98	4,051.61	3,998.81	3,883.74	43,052.30
Diferencia	88.56	-159.66	-358.98	-350.60	-286.65	32.57	244.76	287.13	307.22	377.14	503.33	396.94	1,081.77
Cobrado No-PRA (Millones RD\$)													
Proyectado	2,945.86	2,969.69	3,107.46	3,140.33	3,188.99	3,356.33	3,576.22	3,665.73	3,541.47	3,646.41	3,499.91	3,497.81	40,136.22
Ejecutado	2,863.96	2,621.77	2,992.41	2,752.30	2,972.46	3,148.05	3,624.46	3,360.00	3,637.33	4,090.68	3,749.00	3,641.76	39,454.17
Diferencia	-81.90	-347.93	-115.06	-388.04	-216.53	-208.28	48.24	-305.72	95.86	444.27	249.09	143.95	-682.05
Promedio de Cobro Diario													
	143.83	128.78	128.99	128.20	135.73	140.30	148.42	146.25	161.63	170.54	173.86	161.79	
% Cobro/Facturación													
Proyectado	92.47%	94.25%	97.92%	91.42%	92.44%	94.09%	97.31%	91.75%	95.51%	99.03%	94.47%	96.66%	95.63%
Ejecutado	92.01%	86.62%	102.78%	88.10%	93.26%	86.27%	91.58%	82.09%	89.68%	100.96%	93.75%	93.77%	91.64%
Diferencia	-0.47%	-7.64%	4.87%	-3.33%	0.82%	-7.82%	-5.73%	-9.66%	-5.83%	1.94%	-0.71%	-2.89%	-3.99%
Índice "CRI" - mensual													
Proyectado	67.10%	69.72%	64.74%	65.07%	62.33%	66.53%	67.88%	68.26%	67.33%	68.12%	69.24%	68.69%	68.78%
Ejecutado	64.39%	67.56%	70.08%	63.08%	67.59%	62.64%	64.01%	59.51%	66.86%	70.80%	70.86%	64.94%	65.95%
Diferencia	-2.72%	-2.16%	5.33%	-1.99%	5.27%	-3.89%	-3.87%	-8.75%	-0.48%	2.67%	1.63%	-3.75%	-2.83%
Déficit Mensual (Millones US\$)													
Proyectado	64.53	46.14	33.19	45.86	48.75	44.90	42.17	43.04	41.56	42.46	43.31	49.12	545.02
Ejecutado	64.53	46.14	30.41	44.93	37.47	42.38	45.04	56.66	43.94	37.63	53.32	48.27	550.70
Diferencia	0.00	0.00	-2.78	-0.93	-11.28	-2.52	2.87	13.62	2.38	-4.83	10.01	-0.85	5.68

Anexo 10

Superávit o Déficit Total

Enero-Diciembre 2009



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Diciembre	Acumulado	Diciembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	96.04	1,074.30	103.86	1,079.25	7.82	0.08	4.95	0.00
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	1.54	19.19	1.31	17.92	(0.23)	(0.15)	(1.27)	(0.07)
Ingresos Financieros	0.38	3.21	0.07	1.05	(0.31)	(0.81)	(2.15)	(0.67)
Cobro por servicios de Energía	0.39	2.24	0.00	0.00	(0.39)	(1.00)	(2.24)	(1.00)
Compensaciones	0.22	5.67	1.71	17.93	1.49	6.77	12.26	2.16
Otros	1.48	9.24	0.26	2.71	(1.23)	(0.83)	(6.53)	(0.71)
Sub-Total	100.05	1,113.85	107.21	1,118.86	7.15	0.07	5.01	0.00
Egresos								
Gastos Operativos	16.08	196.94	18.70	193.48	2.62	0.16	(3.45)	(0.02)
Compra de Energía	116.95	1,280.16	124.41	1,310.63	7.46	0.06	30.47	0.02
Intereses por Atraso	2.00	18.90	2.81	32.53	0.81	0.41	13.63	0.72
Inversiones	8.34	98.94	5.95	78.36	(2.39)	(0.29)	(20.58)	(0.21)
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.43	3.72	0.00	1.54	(0.43)	(1.00)	(2.18)	(0.59)
Egresos Financieros	0.11	2.78	0.26	3.49	0.15	1.36	0.71	0.26
Pago Acuerdo Palamara	1.09	10.69	0.00	9.59	(1.09)	(1.00)	(1.10)	(0.10)
Compensaciones	0.22	6.21	1.71	18.45	1.49	6.77	12.24	1.97
Otros	4.04	40.53	2.19	22.05	(1.85)	(0.46)	(18.48)	(0.46)
Sub-Total	149.26	1,658.87	156.04	1,670.12	6.77	0.05	11.25	0.01
Superavit (Déficit) Operativo	(49.21)	(545.02)	(48.83)	(551.26)	0.38	(0.01)	(6.24)	0.01
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno 2009	12.07	408.96	105.21	358.42	93.14	7.72	(50.54)	(0.12)
Aportes del Gobierno para Cubrir Deficit de Caja	12.07	340.05	6.56	259.77	(5.51)	(0.46)		
Aportes del Gobierno para Inversion	0.00	68.91	66.59	66.59	66.59	1.00		
Aporte Bono Luz		0.00	32.05	32.05				
Aportes Adicionales		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
Aportes del Gobierno del 2008 Recibidos en el 2009		0.00	0.00	40.00	0.00	0.00	40.00	1.00
Aportes en Bonos		0.00	0.00	75.00	0.00	0.00	75.00	1.00
Aportes del Gobierno para Inversiones del 2008 Recibido en el 2009	0.00	0.00	0.00	13.46	0.00	0.00	13.46	1.00
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	(252.57)	0.00	0.00	(252.57)	1.00
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 Credito y/o Prestamos	0.00	0.00	0.00	10.63	0.00	0.00	10.63	1.00
Egreso Línea de Credito y/o Prestamos	0.00	0.00	(0.73)	(1.55)	(0.73)	1.00	(1.55)	1.00
Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	5.63	25.32	5.63	1.00	25.32	1.00
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	(4.72)	(36.91)	(4.72)	1.00	(36.91)	1.00
Ingresos por Compensacion del FET	0.00	0.00	5.13	33.35	5.13	1.00	33.35	1.00
Egresos por Compensacion del FET	0.00	0.00	(5.13)	(33.35)	(5.13)	1.00	(33.35)	1.00
Efectivo en Banco al Final del Periodo			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sub-Total	12.07	408.96	105.39	231.80	93.32	7.73	(177.16)	(0.43)
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(37.14)	(136.06)	56.56	(319.46)	93.70	(2.52)	(183.40)	1.35

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

37.00

36.1596

Déficit Empresa Distribuidora del Norte (EdeNorte)

Periodo Enero - Diciembre 2009

(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Diciembre	Acumulado	Diciembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	28.54	326.50	31.80	327.78	3.26	0.11	1.28	0.00
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.30	3.76	0.32	3.69	0.02	0.07	(0.06)	(0.02)
Ingresos Financieros	0.33	2.65	0.04	0.54	(0.30)	(0.89)	(2.11)	(0.80)
Cobro por servicios de Energía	0.17	0.51	0.00	0.00	(0.17)	(1.00)	(0.51)	(1.00)
Compensaciones	0.00	2.58	0.81	8.85	0.81	1.00	6.27	2.43
Otros	0.41	3.34	0.02	0.13	(0.39)	(0.95)	(3.22)	(0.96)
Sub-Total	29.75	339.34	32.99	340.99	3.23	0.11	1.65	0.00
Egresos								
Gastos Operativos	5.13	62.03	6.65	61.38	1.52	0.30	(0.65)	(0.01)
Compra de Energía	38.03	407.68	40.38	428.45	2.35	0.06	20.77	0.05
Intereses por Atraso	0.10	1.95	0.00	2.38	(0.10)	(1.00)	0.43	0.22
Inversiones	2.78	35.56	2.81	35.54	0.03	0.01	(0.02)	(0.00)
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.14	1.54	0.00	1.06	(0.14)	(1.00)	(0.48)	(0.31)
Egresos Financieros	0.10	1.97	0.11	2.14	0.01	0.13	0.17	0.09
Pago Acuerdo Palamara	0.60	6.54	0.00	7.85	(0.60)	(1.00)	1.31	0.20
Compensaciones	0.00	2.58	0.81	8.85	0.81	1.00	6.27	2.43
Otros	1.14	10.74	0.64	4.74	(0.50)	(0.44)	(6.00)	(0.56)
Sub-Total	48.02	530.59	51.40	552.38	3.38	0.07	21.78	0.04
Superavit (Déficit) Operativo	(18.27)	(191.25)	(18.41)	(211.39)	(0.14)	0.01	(20.13)	0.11
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno 2009	4.34	144.58	29.53	99.74	25.19	5.80	(44.84)	(0.31)
Aportes del Gobierno para Cubrir Deficit de Caja	4.34	121.61	0.56	70.77				
Aportes del Gobierno para Inversion	0.00	22.97	24.63	24.63				
Aporte Bono Luz		0.00	4.33	4.33				
Aportes Adicionales		0.00		0.00				
Aportes del Gobierno del 2008 Recibidos en el 2009		0.00	0.00	14.78	0.00	0.00	14.78	1.00
Aportes en Bonos		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Aportes del Gobierno para Inversiones del 2008 Recibido en el 2009	0.00	0.00	0.00	6.73	0.00	0.00	6.73	1.00
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	(31.66)	0.00	0.00	(31.66)	1.00
Pago de Facturación del 2008 con Aportes recibidos en el 2009	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Ingreso Linea de Credito y/o Prestamos	0.00	0.00	0.00	1.46	0.00	0.00	1.46	1.00
Egreso Linea de Credito y/o Prestamos	0.00	0.00	(0.73)	(1.55)	(0.73)	1.00	(1.55)	1.00
Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	1.50	5.81	1.50	1.00	5.81	1.00
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	(1.94)	(8.35)	(1.94)	1.00	(8.35)	1.00
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
Efectivo en Banco al Final del Periodo		0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sub-Total	4.34	144.58	28.36	86.94	24.02	5.53	(57.64)	(0.40)
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(13.93)	(46.67)	9.95	(124.44)	23.88	(1.71)	(77.77)	1.67

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

37.00

36.1596

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Diciembre	Acumulado	Diciembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	39.59	458.24	47.09	467.77	7.50	0.19	9.53	0.02
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.63	7.96	0.50	6.33	(0.13)	(0.21)	(1.63)	(0.20)
Ingresos Financieros	0.05	0.56	0.04	0.51	(0.01)	(0.28)	(0.05)	(0.08)
Cobro por servicios de Energía	0.22	1.73	0.00	0.00	(0.22)	(1.00)	(1.73)	(1.00)
Compensaciones	0.22	2.53	0.19	2.06	(0.03)	(0.14)	(0.47)	(0.18)
Otros	0.00	0.75	0.16	1.76	0.16	1.00	1.01	1.35
Sub-Total	40.71	471.77	47.98	478.45	7.28	0.18	6.68	0.01
Egresos								
Gastos Operativos	5.83	72.79	6.93	80.47	1.10	0.19	7.68	0.11
Compra de Energía	42.17	480.77	49.98	525.97	7.81	0.19	45.20	0.09
Intereses por Atraso	0.14	1.09	0.00	0.00	(0.14)	(1.00)	(1.09)	(1.00)
Inversiones	2.78	30.49	2.25	23.24	(0.53)	(0.19)	(7.25)	(0.24)
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	0.08	0.02	0.15	0.01	0.72	0.07	0.91
Pago Acuerdo Palamara	0.49	4.15	0.00	1.74	(0.49)	(1.00)	(2.41)	(0.58)
Compensaciones	0.22	2.55	0.19	2.06	(0.03)	(0.14)	(0.49)	(0.19)
Otros	1.75	19.56	1.49	15.30	(0.26)	(0.15)	(4.26)	(0.22)
Sub-Total	53.39	611.48	60.87	648.94	7.48	0.14	37.46	0.06
Superavit (Déficit) Operativo	(12.68)	(139.71)	(12.89)	(170.49)	(0.20)	0.02	(30.78)	0.22
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno 2009	3.82	96.43	17.84	83.35	14.02	3.67	(13.08)	(0.14)
Aportes del Gobierno para Cubrir Deficit de Caja	3.82	73.46	3.00	68.51				
Aportes del Gobierno para Inversion	0.00	22.97	14.84	14.84				
Aporte Bono Luz			10.80	10.80				
Aportes Adicionales		0.00	0.00	0.00				
Aportes del Gobierno del 2008 Recibidos en el 2009		0.00	0.00	14.51	0.00	0.00	14.51	1.00
Aportes en Bonos		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Aportes del Gobierno para Inversiones del 2008 Recibido en el 2009	0.00	0.00	0.00	6.73	0.00	0.00	6.73	1.00
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	(59.36)	0.00	0.00	(59.36)	1.00
Pago de Facturación del 2008 con Aportes recibidos en el 2009	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Ingreso Linea de Credito y/o Prestamos	0.00	0.00	0.00	9.18	0.00	0.00	9.18	1.00
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	4.13	19.51	4.13	1.00	19.51	1.00
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	(2.78)	(28.55)	(2.78)	1.00	(28.55)	1.00
Ingresos por Compensación del FET	0.00	0.00	5.13	33.35	5.13	1.00	33.35	1.00
Egresos por Compensación del FET	0.00	0.00	(5.13)	(33.35)	(5.13)	1.00	(33.35)	1.00
Efectivo en Banco al Final del Periodo				0.00				
Sub-Total	3.82	96.43	19.19	45.36	15.37	4.02	(51.07)	(0.53)
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(8.86)	(43.28)	6.30	(125.13)	15.17	(1.71)	(81.85)	1.89

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

37.00

36.1596

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Diciembre	Acumulado	Diciembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	27.91	289.56	24.96	283.70	(2.95)	(0.11)	(5.86)	(0.02)
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.61	7.47	0.49	7.89	(0.12)	(0.20)	0.42	0.06
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	0.71	7.02	0.71	1.00	6.46	11.54
Otros	1.07	5.15	0.07	0.82	(1.00)	(0.93)	(4.33)	(0.84)
Sub-Total	29.59	302.74	26.24	299.42	(3.35)	(0.11)	(3.32)	(0.01)
Egresos								
Gastos Operativos	5.12	62.12	5.12	51.63	(0.00)	(0.00)	(10.49)	(0.17)
Compra de Energía	36.75	391.71	34.05	356.21	(2.70)	(0.07)	(35.50)	(0.09)
Intereses por Atraso	1.76	15.86	2.81	30.16	1.05	0.60	14.30	0.90
Inversiones	2.78	32.89	0.88	19.58	(1.90)	(0.68)	(13.31)	(0.40)
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.29	2.18	0.00	0.48	(0.29)	(1.00)	(1.70)	(0.78)
Egresos Financieros	0.00	0.73	0.13	1.20	0.13	1.00	0.47	0.64
Pago Acuerdo Palamara	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Compensaciones	0.00	1.08	0.71	7.54	0.71	1.00	6.46	5.98
Otros	1.15	10.23	0.06	2.00	(1.09)	(0.95)	(8.23)	(0.80)
Sub-Total	47.85	516.80	43.77	468.81	(4.08)	(0.09)	(47.99)	(0.09)
Superavit (Déficit) Operativo	(18.26)	(214.06)	(17.54)	(169.38)	0.72	(0.04)	44.67	(0.21)
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno 2009	3.91	167.95	30.61	148.10	26.70	6.83	(19.85)	(0.12)
Aportes del Gobierno para Cubrir Deficit de Caja	3.91	144.98	3.00	120.49				
Aportes del Gobierno para Inversion	0.00	22.97	27.61	27.61				
Aporte Bono Luz			16.92	16.92				
Aportes Adicionales		0.00	0.00	0.00				
Aportes del Gobierno del 2008 Recibidos en el 2009		0.00		10.72	0.00	0.00	10.72	1.00
Aportes en Bonos		0.00		75.00	0.00	0.00	75.00	1.00
Aportes del Gobierno para Inversiones del 2008 Recibido en el 2009	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Aportes Adicionales	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 2009	0.00	0.00	0.00	(161.55)	0.00	0.00	(161.55)	1.00
Pago de Facturación del 2008 con Aportes recibidos en el 2009	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Ingreso Linea de Credito y/o Prestamos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Egreso Linea de Credito y/o Prestamos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Ingresos por Compensacion del FET	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Egresos por Compensacion del FET	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Efectivo en Banco al Final del Período				0.00				
Sub-Total	3.91	167.95	30.61	237.29	26.70	6.83	69.34	0.41
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(14.35)	(46.11)	13.08	67.91	27.43	(1.91)	114.01	(2.47)

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

37.00

36.1596

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Diciembre	Acumulado	Diciembre	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	0.62	7.38	0.33	10.16	-0.28	-0.46	2.78	0.38
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	1.00
Cobros deuda Edes año 2008	0.00	0.00	0.12	0.12	0.12	1.00	0.12	1.00
Transferencias de la Secretaria Administrativa de la Presidencia		0.00	0.14	0.41				
Otros	0.02	0.27	0.07	0.16	0.04	1.95	-0.11	-0.42
Sub-Total	0.64	7.65	0.65	11.41	0.02	0.02	3.76	0.49
Egresos:								
Gastos Operativos	0.93	11.12	0.22	3.49	-0.70	-0.76	-7.63	-0.69
Activos no Financieros	0.07	0.82	0.03	1.38				
Inversiones con Recursos Propios	2.21	26.52	0.40	6.41	-1.81	-0.82	-20.11	-0.76
Egresos Financieros	0.00	0.00	0.07	0.08	0.07	1.00	0.08	1.00
Egresos por Transferencias	0.07	0.85	0.03	0.16	-0.04	-0.53	-0.69	-0.81
Otros	0.00	0.00	0.00	0.37	0.00	0.00	0.37	1.00
Sub-Total	3.27	39.31	0.76	11.89	-2.52	-0.77	-27.42	-0.70
Superavit (Deficit) Operacional del Mes	-2.63	-31.66	-0.10	-0.48	2.53	-0.96	31.18	-0.98
Financiamiento:								
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Egreso Crédito Externo para Inversiones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Ingresos Cancelacion Certificados Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Efectivo en Banco al Final del Periodo								
Sub-Total	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Superavit (Deficit) con Financiamiento	-2.63	-31.66	-0.10	-0.48	2.53	-0.96	31.18	-0.98

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

37.00

36.1596

Superávit o Déficit Total Unidad Corporativa
Periodo Enero - Diciembre 2009

(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variacion del Mes		Variacion Acumulada	
	Diciembre	Acumulado	Diciembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Venta de Energía y Potencia	28.84	299.78	8.42	190.37	(20.42)	(0.71)	(109.41)	(0.36)
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	1.40	9.49	1.40	1.00	9.49	1.00
Renegociación de Contrato Palamara-La Vega (Cesión de C	0.00	0.00	0.00	0.84	0.00	0.00	0.84	1.00
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	0.00	4.39	0.00	0.00	4.39	1.00
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	1.00
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	0.02	1.16	0.02	1.00	1.16	1.00
Ingresos por Transferencias	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Combustible para Planta	1.46	17.48	0.00	0.00	(1.46)	(1.00)	(17.48)	(1.00)
Otros	0.15	1.83	0.01	2.53	(0.14)	(0.91)	0.70	0.38
Sub-Total	30.45	319.10	9.86	209.59	(20.59)	(0.68)	(109.51)	(0.34)
Egresos:								
Gastos Operativos	3.56	42.66	3.95	60.56	0.39	0.11	17.90	0.42
Gastos Nomina UERS		0.00	1.68	6.08	1.68	1.00	6.08	1.00
Gastos Nomina PRA		0.00	0.29	3.79	0.29	1.00	3.79	1.00
Compra de Energía	33.81	405.54	35.55	395.31	1.74	0.05	(10.24)	(0.03)
Compra de Energía Ipps		0.00	23.66	279.52	23.66	1.00	279.52	1.00
Compra de Energía Egehid en US\$		0.00	5.08	50.92	5.08	1.00	50.92	1.00
Compra de Energía Egehid en RD\$		0.00	0.00	1.90	0.00	0.00	1.90	1.00
Compra de Energía Falcondo Preliminar		0.00	6.65	60.63	6.65	1.00	60.63	1.00
Compra de Energía Otros Generadores		0.00	0.17	0.17	0.17	1.00	0.17	1.00
Combustible Rio San Juan, Montecristi y Alto Bandera		0.00	0.00	2.16	0.00	0.00	2.16	1.00
Costos Variables No Combustible		0.00	0.00	1.35	0.00	0.00	1.35	1.00
Egresos Financieros Corrientes	0.15	1.77	0.65	6.47	0.50	3.41	4.70	2.66
Intereses, Comisiones y Cuotas (S.F. y/o Cogentrix)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Pago deuda a través de peaje	1.77	21.11	0.00	0.00	(1.77)	(1.00)	(21.11)	(1.00)
Egresos por Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Egresos por Transferencias	0.02	0.25	0.19	0.78	0.17	8.36	0.53	2.17
Egresos Linea de Credito Banreservas (Palamara)	0.93	11.20	0.00	0.00	(0.93)	(1.00)	(11.20)	(1.00)
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	10.08	0.00	0.00	(0.84)	(1.00)	(10.08)	(1.00)
Servicios Legales y Demandas	0.40	4.85	0.00	0.00	(0.40)	(1.00)	(4.85)	(1.00)
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	2.84	0.00	0.00	(0.24)	(1.00)	(2.84)	(1.00)
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	7.42	0.00	0.00	(0.62)	(1.00)	(7.42)	(1.00)
Combustible para Planta (Haina)	0.83	10.00	0.00	0.00	(0.83)	(1.00)	(10.00)	(1.00)
Otros	0.21	2.53	0.36	11.31	0.15	0.69	8.78	3.48
Sub-Total	43.38	520.25	42.67	485.65	(0.71)	(0.02)	(34.60)	(0.07)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	(12.93)	(201.14)	(32.82)	(276.05)	(19.89)	1.54	(74.91)	0.37
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	9.90	118.64	27.14	210.81	17.24	1.74	92.17	0.78
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	17.76	169.86	17.76	1.00	169.86	1.00
Inversiones con recursos externos	0.00	0.00	(17.76)	(169.86)	(17.76)	1.00	(169.86)	1.00
Aportes de EGEHID para cubrir Déficit	5.42	92.75	0.00	0.00	(5.42)	(1.00)	(92.75)	(1.00)
Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 200	0.00	0.00	0.00	(56.64)	0.00	0.00	(56.64)	1.00
Ingreso Linea de Credito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	0.00	40.22	0.00	0.00	40.22	1.00
Egreso Linea de Credito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	(0.01)	(19.14)	(0.01)	1.00	(19.14)	1.00
Compra de Acciones en Edeeste		0.00	0.00	(26.56)	0.00	0.00	(26.56)	1.00
Ingresos Cancelación Certificados Financieros	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00	0.05	1.00
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	(0.01)	0.00	0.00	(0.01)	1.00
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	(4.21)	(93.02)	(4.21)	1.00	(93.02)	1.00
Efectivo en Banco al Final del Periodo		0.00	0.29	19.67				
Sub-Total	15.32	211.39	23.20	75.40	7.88	0.51	(136.00)	(0.64)
Superavit (Déficit) con Financiamiento	2.39	10.25	(9.61)	(200.66)	(12.00)	(5.02)	(210.91)	(20.58)

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Diciembre	Acumulado	Diciembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Venta de Energía y Potencia	28.84	299.78	8.42	190.37	(20.42)	(0.71)	(109.41)	(0.36)
Ingresos 48% PRA	1.00	12.02	0.00	0.00	(1.00)	(1.00)	(12.02)	(1.00)
Por Peaje y Derecho de Conexión	0.00	0.00	1.40	9.49	1.40	1.00	9.49	1.00
Renegociación de Contrato Palamara-La Vega (Cesión de Crédito)	0.00	0.00	0.00	0.84	0.00	0.00	0.84	1.00
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	0.00	4.39	0.00	0.00	4.39	1.00
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	1.00
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	0.02	1.16	0.02	1.00	1.16	1.00
Combustible para Planta	1.46	17.48	0.00	0.00	(1.46)	(1.00)	(17.48)	(1.00)
Ingresos de la UERS	0.64	7.65	0.32	1.26	(0.32)	(0.49)	(6.40)	(0.84)
Ingresos del PRA		0.00		3.14	0.00	0.00	3.14	1.00
Otros	0.15	1.84	0.01	2.53	(0.14)	(0.91)	0.70	0.38
Sub-Total	32.09	338.78	10.18	213.99	(21.91)	(0.68)	(124.79)	(0.37)
Egresos:								
Gastos Operativos	5.65	67.76	3.95	60.56	(1.70)	(0.30)	(7.20)	(0.11)
Gastos Nomina UERS		0.00	1.68	6.08	1.68	1.00	6.08	1.00
Gastos Nomina PRA		0.00	0.29	3.79	0.29	1.00	3.79	1.00
Compra de Energía	33.81	405.54	35.55	395.31	1.74	0.05	(10.24)	(0.03)
Compra de Energía lpps		0.00	23.66	279.52	23.66	1.00	279.52	1.00
Compra de Energía Egehid en US\$		0.00	5.08	50.92	5.08	1.00	50.92	1.00
Compra de Energía Egehid en RD\$		0.00	0.00	1.90	0.00	0.00	1.90	1.00
Compra de Energía Falcondo Preliminar		0.00	6.65	60.63	6.65	1.00	60.63	1.00
Compra de Energía Otros Generadores		0.00	0.17	0.17	0.17	1.00	0.17	1.00
Combustible Rio San Juan, Montecristi y Alto Bandera		0.00	0.00	2.16	0.00	0.00	2.16	1.00
Costos Variables No Combustible		0.00	0.00	1.35	0.00	0.00	1.35	1.00
Egresos Financieros Corrientes	0.15	1.77	0.65	6.47	0.50	3.41	4.70	2.66
Intereses, Comisiones y Cuotas (S.F. y/o Cogentrix)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Pago deuda a través de peaje	1.77	21.11	0.00	0.00	(1.77)	(1.00)	(21.11)	(1.00)
Egresos por Compensaciones	0.00	0.00	0.19	0.19	0.19	1.00	0.19	1.00
Egresos por Transferencias	0.10	1.24	0.00	0.59	(0.10)	(1.00)	(0.65)	(0.52)
Egresos Linea de Credito Banreservas (Palamara)	0.93	11.20	0.00	0.00	(0.93)	(1.00)	(11.20)	(1.00)
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	10.08	0.00	0.00	(0.84)	(1.00)	(10.08)	(1.00)
Servicios Legales y Demandas	0.40	4.85	0.00	0.00	(0.40)	(1.00)	(4.85)	(1.00)
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	2.84	0.00	0.00	(0.24)	(1.00)	(2.84)	(1.00)
Inversiones UERS-P.R.A.	2.90	34.76	0.00	0.00	(2.90)	(1.00)	(34.76)	(1.00)
Pago Energycorp	0.62	7.42	0.00	0.00	(0.62)	(1.00)	(7.42)	(1.00)
Combustible para Planta (Haina)	0.83	10.00	0.76	0.76	(0.08)	(0.09)	(9.24)	(0.92)
Otros	0.58	6.95	0.02	1.15	(0.56)	(0.96)	(5.80)	(0.83)
Gastos de la UERS	0.00	0.00	0.00	11.13	0.00	0.00	11.13	1.00
Gastos de la PARA	0.00	0.00	0.00	2.61	0.00	0.00	2.61	1.00
Sub-Total	48.82	585.52	43.10	490.00	(5.72)	(0.12)	(95.53)	(0.16)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	(16.73)	(246.74)	(32.92)	(276.01)	(16.19)	0.97	(29.26)	0.119
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	9.90	118.64	27.14	210.81	17.24	1.74	92.17	0.78
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	17.76	169.86	17.76	1.00	169.86	1.00
Inversiones con recursos externos	0.00	0.00	(17.76)	(169.86)	(17.76)	1.00	(169.86)	1.00
Aportes de EGEHID para cubrir Déficit	5.42	92.75	0.00	0.00	(5.42)	(1.00)	(92.75)	(1.00)
Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 2009	0.00	0.00	0.00	(56.64)	0.00	0.00	(56.64)	1.00
Ingreso Linea de Credito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	0.00	40.22	0.00	0.00	40.22	1.00
Egreso Linea de Credito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	(0.01)	(19.14)	(0.01)	1.00	(19.14)	1.00
Compra de Acciones en Edeeste	0.00	0.00	0.00	(26.56)	0.00	0.00	(26.56)	1.00
Ingresos Cancelación Certificados Financieros	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00	0.05	1.00
Egreso por Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	(0.01)	0.00	0.00	(0.01)	1.00
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			(4.21)	(102.33)	(4.21)	1.00	(102.33)	1.00
Efectivo en Banco al Final del Periodo			0.29	19.67	0.29	1.00	19.67	1.00
Sub-Total	15.32	211.39	23.20	66.09	7.88	0.51	(145.31)	(0.69)
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(1.41)	(35.35)	(9.72)	(209.92)	(8.31)	5.91	(174.57)	4.94

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Diciembre	Acumulado	Diciembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Venta de Energía y Potencia Hidroeléctrica	17.62	211.41	7.57	82.07	(10.05)	-57.06%	(129.34)	-61.18%
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	0.52	0.00	100.00%	0.52	100.00%
Otros	0.04	0.45	0.00	0.44	(0.04)	-99.78%	(0.01)	-2.33%
				0.00				
Sub-Total	17.65	211.85	7.57	83.02	(10.09)	-57.15%	(128.83)	-60.81%
Egresos:								
Gastos Operativos	4.32	26.00	2.23	22.37	(2.08)	-48.26%	(3.63)	-13.97%
Inversiones con Recursos Propios	5.79	69.45	0.00	0.00	(5.79)	-100.00%	(69.45)	-100.00%
Activos no Financieros	0.90	10.78	3.38	35.81	2.48	276.13%	25.02	232.06%
Egresos Financieros	1.59	19.07	0.08	0.08	(1.51)	-94.99%	(18.99)	-99.58%
Egresos por Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago Peaje de Transmision		0.00	0.40	2.76	0.40	100.00%	2.76	100.00%
Egresos por Transferencias	0.68	8.15	0.04	1.48	(0.64)	-94.01%	(6.67)	-81.83%
Otros	0.00	0.00	0.01	0.01	0.01	100.00%	0.01	100.00%
Sub-Total	13.27	133.45	6.14	62.51	(7.13)	-53.74%	(70.94)	(0.53)
Superávit (Déficit) Operacional del Mes	4.38	78.40	1.43	20.51	(2.96)	-67.46%	(57.89)	(0.74)
Financiamiento:								
Otros Ingresos Financieros		14.35						
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	8.75	105.00	13.21	136.38	4.46	50.98%	31.37	29.88%
Egreso Crédito Externo para Inversiones	(8.75)	(105.00)	(13.21)	(136.38)	(4.46)	50.98%	(31.37)	29.88%
Ingresos por Bonos		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos Por Linea de Credito y/o Prestamo		0.00	0.00	15.02	0.00	0.00%	15.02	100.00%
Egreso Credito Inversion (palomino)		0.00	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%
Efectivo en Banco al final del período								
Sub-Total	0.00	14.35	0.00	(0.80)	0.00	0.00%	(15.15)	-105.57%
Superávit (Déficit) con Financiamiento	4.38	92.75	1.43	19.72	(2.96)	-67.46%	(73.04)	-78.74%

Balance Inicial a Enero 2009

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

37.0000

36.1596

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Diciembre	Acumulado	Diciembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Cobro Directo de Peaje	4.22	50.65	7.29	34.34	3.06	0.73	(16.31)	(0.32)
Compensación de Peaje Pignorado	1.76	21.11	0.78	0.78	(0.98)	(0.56)	(20.33)	(0.96)
Por Transferencias	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.28	0.71	0.28	1.00	0.71	1.00
Otros	0.00	0.00	0.06	0.93	0.06	1.00	0.93	1.00
Sub-Total	5.98	71.76	8.40	36.75	2.42	0.41	(35.01)	(0.49)
Egresos:								
Gastos Operativos	2.83	22.89	2.40	17.75	(0.42)	(0.15)	(5.14)	(0.22)
Inversiones con Recursos Propios	2.80	33.57	0.00	0.35	(2.80)	(1.00)	(33.23)	(0.99)
Activos no Financieros	1.05	12.61	4.11	8.87	3.06	2.91	(3.75)	(0.30)
Transferencias Corrientes	0.10	1.23	0.00	0.57	(0.10)	(1.00)		
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	0.00	0.17	0.00	1.00	0.17	1.00
Egresos Línea de Crédito Banreservas	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
Otros	0.12	1.46	0.16	0.77	0.04	0.33	(0.69)	(0.47)
Sub-Total	6.90	71.76	6.68	28.48	(0.21)	(0.03)	(43.28)	(0.60)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	(0.92)	0.00	1.72	8.28	2.64	(2.88)	8.28	102,072.69
Financiamiento:								
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	3.46	41.49	4.55	33.42	1.09	0.31	(8.07)	(0.19)
Egresos Crédito Externo para Inversiones	(3.46)	(41.49)	(4.55)	(33.42)	(1.09)	0.31	8.07	(0.19)
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		0.00				
Efectivo en Banco al Final del Periodo								
Sub-Total	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(0.92)	0.00	1.72	8.28	2.64	(2.88)	8.28	102,072.69

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

37.00

36.1596



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico