



Dirección Ejecutiva  
Comité de Recuperación del Sector Eléctrico



MONITOREO DEL SECTOR ELÉCTRICO



Unidad de Análisis Financiero-Administrativo  
Unidad de Análisis de Distribución

Diciembre 2009

Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

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

Diciembre 2009



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

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

**ÍNDICE DE CONTENIDO**

<b>RESUMEN EJECUTIVO DEL MES DE NOVIEMBRE AÑO 2009 .....</b>	<b>1</b>
EMPRESAS DISTRIBUIDORAS .....	1
CDEEE .....	3
EGEHID.....	3
ETED .....	4
<b>FINANCIAMIENTO DÉFICIT OPERACIONAL.....</b>	<b>4</b>
<b>1. INTRODUCCIÓN .....</b>	<b>5</b>
<b>2. GESTIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y CDEEE.....</b>	<b>7</b>
<b>2.1. COMPRA DE ENERGÍA .....</b>	<b>7</b>
2.1.1. Compras de Energía para Zonas No-PRA y PRA.....	7
2.1.2. Retiros de Energía de las Empresas Distribuidoras por Contratos y en el Mercado Spot.....	9
2.1.3. Valor de Compras de Energía para Zonas No - PRA y PRA.....	9
2.1.4. Costo Unitario de la Energía Comprada por las Distribuidoras.....	11
<b>2.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA.....</b>	<b>13</b>
2.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A. ....	13
2.2.2. EdeSur Dominicana, S.A. ....	14
2.2.3. Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste) .....	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-Noviembre 2009 .....	16
2.2.6. Transferencias del Gobierno a las Distribuidoras y la CDEEE para Cubrir Déficit de Caja, Identificando los Montos Destinados a Inversión .....	17
<b>2.3. EGRESOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y LA CDEEE.....</b>	<b>19</b>
2.3.1. Pagos Compra de Energía por Empresa Distribuidora y la CDEEE .....	19
2.3.2. Gastos Operacionales. ....	24
2.3.3. Número de Empleados en las Empresas Distribuidoras y la CDEEE .....	29
2.3.4. Gastos de Capital por Empresa Distribuidora .....	30
<b>2.4. INDICADORES DE GESTIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.....</b>	<b>32</b>
2.4.1. Índices de Pérdidas y Cobranzas en las Zonas No PRA.....	32



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

---

2.4.2. Facturación y Cobros de las Zonas PRA.....	34
2.4.3. Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) en Zonas No-PRA.....	35
2.4.4. Tarifas Aplicadas e Indexadas .....	37
2.4.5. Costos Marginales (Generación, Potencia y Conexión) .....	38
<b>3. EMPRESA DE GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA DOMINICANA (EGEHID).....</b>	<b>39</b>
<b>3.1. GENERACIÓN DE ENERGÍA. ....</b>	<b>39</b>
<b>3.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA Y POTENCIA. ....</b>	<b>40</b>
<b>3.3. EGRESOS DE EGEHID .....</b>	<b>41</b>
3.3.1. Gastos Operacionales. ....	41
3.3.2. Plantilla de Empleados.....	43
3.3.3. Gastos de Capital. ....	43
<b>4. EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DOMINICANA (ETED) .....</b>	<b>45</b>
<b>4.1. FACTURACIÓN DE PEAJE DE TRANSMISIÓN.....</b>	<b>45</b>
<b>4.2. INGRESOS POR PEAJE DE TRANSMISIÓN.....</b>	<b>46</b>
<b>4.3. EGRESOS DE ETED.....</b>	<b>47</b>
4.3.1. Gastos Operacionales. ....	47
4.3.2. Plantilla de Empleados.....	48
4.3.3. Gastos de Capital. ....	48
<b>5. ANÁLISIS DEL FLUJO DE CAJA DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, CDEEE CONSOLIDADO, EGEHID Y ETED PARA EL MES DE NOVIEMBRE DEL AÑO 2009... 50</b>	
<b>5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.....</b>	<b>50</b>
<b>5.2. CDEEE CONSOLIDADO.....</b>	<b>52</b>
<b>5.3. EGEHID .....</b>	<b>53</b>
<b>5.4. ETED.....</b>	<b>54</b>
<b>6. ANEXOS.....</b>	<b>55</b>



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

---

### ÍNDICE DE CUADROS

<b>Cuadro No. 01</b> EDE's: Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA, Noviembre 2009. (En GWh) .....	<b>7</b>
<b>Cuadro No. 02</b> Evolutivo de Energía Retirada por las Empresas Distribuidoras Mes de Noviembre - Años 2005,2006, 2007, 2008 y 2009. (En GWh) .....	<b>8</b>
<b>Cuadro No. 03</b> Detalle Energía Comprada por Contrato y Spot. Noviembre 2009. (En GWh y en %) .....	<b>9</b>
<b>Cuadro No. 04</b> EDE's: Valor Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA. Noviembre 2009. (En Millones de RD\$) .....	<b>10</b>
<b>Cuadro No. 05</b> EDE's: Compras de Energía en GWh y MMRD\$. Enero - Noviembre 2009. (En Millones de RD\$) .....	<b>11</b>
<b>Cuadro No. 06</b> Costo de Compra de Energía por Distribuidora. Noviembre 2009. (En RD\$/KWh) .....	<b>11</b>
<b>Cuadro No. 07</b> Variación del Costo Unitario de Compra de Energía. Noviembre 2009. (Ejecutado Mes Actual Vs. Mes Anterior) .....	<b>12</b>
<b>Cuadro No. 08</b> EdeNorte: Ingresos por Venta de Energía. Noviembre 2009. (En Millones de RD\$) .....	<b>13</b>
<b>Cuadro No. 09</b> EdeSur: Ingresos por Venta de Energía. Noviembre 2009. (En Millones de RD\$) .....	<b>14</b>
<b>Cuadro No. 10</b> EdeEste: Ingresos por Venta de Energía. Noviembre 2009. (En Millones de RD\$) .....	<b>15</b>
<b>Cuadro No. 11</b> CDEEE: Ingresos por Venta de Energía y Otros. Noviembre 2009. (En Millones de RD\$) .....	<b>16</b>
<b>Cuadro No. 12</b> EDE's y CDEEE: Ingresos por Venta de Energía y Otros. Enero - Noviembre 2009. (En Millones de RD\$) .....	<b>17</b>
<b>Cuadro No. 13</b> Aportes del Gobierno para el Sector. Noviembre 2009 Programados Vs. Recibidos. (En Millones de US\$) .....	<b>18</b>
<b>Cuadro No. 14</b> Transferencias del Gobierno Recibidas en el Período Enero-Noviembre de 2009. (En Millones de US\$) .....	<b>18</b>
<b>Cuadro No. 15</b> EdeNorte: Facturación y Pagos por Compra de Energía Generadores Privados, al 31 de Noviembre de 2009. (En Millones de US\$) .....	<b>19</b>
<b>Cuadro No. 16</b> EdeNorte: Facturación y Pagos por Compra de Energía con CDEEE, EGEHID y ETED, al 31 de Noviembre de 2009. (En Millones de US\$) .....	<b>20</b>
<b>Cuadro No. 17</b> EdeSur: Facturación y Pagos por Compra de Energía Generadores, al 31 de Noviembre de 2009. (En Millones de US\$) .....	<b>20</b>
<b>Cuadro No. 18</b> EdeSur: Facturación y Pagos por Compra de Energía con CDEEE, EGEHID y ETED, al 31 de Noviembre de 2009 (En Millones de US\$) .....	<b>21</b>



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

---

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



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

---

<b>Cuadro No. 40</b> Comparativo CRI Semestral Alcanzado Vs Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA. Noviembre 2009. (En %)	<b>36</b>
<b>Cuadro No. 41</b> Costo Marginal de Energía, Potencia y Derecho de Conexión	<b>38</b>
<b>Cuadro No. 42</b> Energía Generada por EGEHID Facturada en Noviembre 2009. (En GWh y Millones de RD\$)	<b>39</b>
<b>Cuadro No. 43</b> Ingresos por Venta de Energía y Potencia de EGEHID. Noviembre 2009. (En Millones de RD\$)	<b>40</b>
<b>Cuadro No. 44</b> Gastos Operacionales EGEHID. Noviembre 2009. (En Millones de RD\$)	<b>42</b>
<b>Cuadro No. 45</b> Gastos de Capital EGEHID, Noviembre 2009. (En Millones de RD\$)	<b>44</b>
<b>Cuadro No. 46</b> Facturación de Peaje de Transmisión. Noviembre de 2009. (En Millones de RD\$)	<b>45</b>
<b>Cuadro No. 47</b> Ingresos por Peaje de Transmisión de ETED. Noviembre de 2009. (En Millones de RD\$)	<b>46</b>
<b>Cuadro No. 48</b> Gastos Operacionales ETED. Noviembre 2009. (En Millones de RD\$)	<b>47</b>
<b>Cuadro No. 49</b> Gastos de Capital ETED. Noviembre 2009. (En Millones de RD\$)	<b>48</b>
<b>Cuadro No. 50</b> Edes: Superávit o Déficit Operativo. Programado Vs. Ejecutado, Noviembre 2009. (En Millones de US\$)	<b>50</b>
<b>Cuadro No. 51</b> Edes: Superávit o Déficit después del Financiamiento. Noviembre 2009. (En Millones de US\$)	<b>51</b>
<b>Cuadro No. 52</b> Edes: Superávit o Déficit Operativo Acumulado Enero - Noviembre 2009. Programado Vs. Ejecutado. (En Millones de US\$)	<b>51</b>
<b>Cuadro No. 53</b> CDEEE: Superávit o Déficit Operativo Consolidado. Programado Vs. Ejecutado. Noviembre 2009. (En Millones de US\$)	<b>52</b>
<b>Cuadro No. 54</b> CDEEE: Superávit o Déficit después del Financiamiento. Noviembre 2009. (En Millones de US\$)	<b>53</b>
<b>Cuadro No. 55</b> Superávit o Déficit Operativo EGEHID. Programado Vs. Ejecutado Noviembre 2009 (En Millones de US\$)	<b>54</b>
<b>Cuadro No. 56</b> Superávit o Déficit Operativo ETED. Programado Vs. Ejecutado Noviembre 2009 (En Millones de US\$)	<b>54</b>



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

---

**RESUMEN EJECUTIVO DEL MES DE NOVIEMBRE AÑO 2009**

**EMPRESAS DISTRIBUIDORAS**

- Las compras de energía programadas por las empresas distribuidoras para el mes de noviembre ascendían a 867.09 GWh, de los cuales adquirieron un total de 860.02 GWh, para una disminución neta de 7.07 GWh. El valor de las compras programadas ascendía a RD\$4,134.03 millones, mientras que la ejecución fue de RD\$4,685.38 millones, para un aumento neto de RD\$551.35 millones.
- El costo unitario de compra de energía de las Empresas Distribuidoras, expresado en RD\$/KWh, ejecutado para el mes de noviembre fue de RD\$5.40/KWh para EdeNorte, RD\$5.38/KWh para EdeSur y RD\$4.16/KWh para EdeEste.
- La facturación de energía ejecutada en las Áreas No PRA alcanzó un total de 575.22 GWh, lo que representó una disminución neta de 3.20 GWh, con respecto a los 578.42 GWh programados para el mes de noviembre.
- La facturación de energía en las Áreas PRA alcanzó un total de 99.00 GWh, lo que representó un aumento de 0.16 GWh, equivalentes a un 0.17%, en relación a los 99.16 GWh programados.
- Los cobros para las Zonas No-PRA durante el mes de noviembre de 2009, fueron de RD\$3,661.56 millones, para un aumento de RD\$147.46 millones con relación al monto programado. Mientras que las recaudaciones para las Zonas PRA durante el mes de noviembre de 2009, fueron de RD\$49.24 millones.
- Las Pérdidas Comerciales Promedio, se situaron en 24.42%, para una reducción neta de 0.38% en relación a las pérdidas programadas, ascendentes a un 24.80%. Las pérdidas para EdeNorte en el mes fueron de 20.41%, para EdeSur de 21.69% y para EdeEste de 32.29%.
- La Facturación de energía, Intereses Corriente e Intereses No Corriente en el mes de Noviembre 2009, recibidas por las empresas distribuidoras de parte de los generadores privados ascendió a **US\$99.93 millones**, lo que sumado al balance pendiente de los meses enero-octubre 2009, de US\$382.62 millones, asciende a US\$482.55 millones. Los pagos realizados en el mes ascendieron a **US\$151.65 millones**, quedando al 30 de noviembre del presente año, un balance pendiente de **US\$330.90 millones**.
- La Facturación de energía, Intereses Corriente e Intereses No Corriente en el mes de noviembre de 2009, de las Empresas Distribuidoras con la CDEEE, EGEHID y ETED, ascendía **US\$42.21 millones**, incluyendo un monto de **US\$13.70 millones** por Cesión de





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

---

Crédito entre CDEEE, EDEHAINA y EDESUR y el balance pendiente al 31 de octubre de **US\$221.13 millones**, totalizan **US\$267.33 millones**. Durante el mes, se realizaron pagos por **US\$13.39 millones**, quedando un balance pendiente de **US\$253.95 millones**.

- El balance total, adeudado por las Empresas Distribuidoras a los Generadores Privados y a las empresas del Gobierno - CDEEE, EGEHID y ETED - al 30 de noviembre de 2009, asciende a **US\$584.85 millones**.
- Para el mes de noviembre de 2009, el Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) mensual fue de 70.86%, 0.18 puntos porcentuales por debajo de la meta. En lo referente al Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) promedio semestral, para el mes de noviembre de 2009, el mismo se situó en 65.75%, presentando una disminución de 2.46 puntos porcentuales con respecto al CRI programado de 68.21%.
- Las tarifas aplicadas e indexadas para el mes de noviembre de 2009, fueron establecidas por la SIE, mediante Resolución SIE-205-2009. Estas tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de septiembre 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 noviembre del 2009, en barra de referencia Palamara 138 KV, alcanzó un valor de 5,420.47 RD\$/MWh, el Costo Marginal de potencia se situó en 288.26 RD\$/KW-mes y el Derecho de Conexión, en 104.50 RD\$/KWh-mes.
- Las Empresas Distribuidoras experimentaron una reducción neta en sus gastos operacionales de RD\$46.86 millones, equivalentes a un 7.86%, al pasar de RD\$596.43 millones programados, a RD\$549.57 millones ejecutados.
- La plantilla de personal de las Empresas Distribuidoras ascendió a 5,371 empleados, presentando un aumento neto de quince (15) empleados, en relación a los 5,356 empleados existentes en el mes de octubre de 2009.
- El gasto de capital de las Empresas Distribuidoras, para el mes de noviembre de 2009, ascendió a RD\$171.20 millones, para una disminución de RD\$138.38 millones, en relación a lo programado.
- El déficit operacional de las Empresas Distribuidoras en noviembre ascendió a US\$53.32 millones, para un aumento de US\$8.86 millones en el déficit programado para el mes. Con este resultado, el déficit operacional acumulado a noviembre es de US\$502.43 millones, un aumento de un 1.33% con relación al déficit acumulado programado de US\$495.81 millones.



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

---

## **CDEEE**

- La Facturación de energía, Intereses Corriente e Intereses No Corriente recibidos por la CDEEE en el mes de noviembre ascendieron a **US\$46.09 millones**. La CDEEE realizó pagos por la suma de **US\$41.57 millones**, distribuidos en US\$38.67 millones a los IPP's y Falcondo, US\$1.00 millones a los Generadores y US\$1.91 millones a ETED y EGEHID.
- El balance pendiente de pago al 30 de noviembre de 2009, asciende a **US\$202.65 millones**, correspondiendo US\$85.07 millones a los IPP'S y Falcondo, US\$4.59 millones a los Generadores y US\$112.99 millones a ETED y EGEHID.
- Durante el mes de noviembre de 2009 la CDEEE facturó por venta de energía un total de **US\$26.88 millones** que sumando el balance pendiente al 31 de octubre de 2009 por US\$73.49 millones, totalizan US\$100.37 millones. De éstos se realizaron cobros por US\$7.87 millones, quedando un balance en el mes de US\$92.50 millones.
- La CDEEE disminuyó sus gastos operacionales en RD\$127.93 millones, al pasar de RD\$368.50 millones programados a RD\$240.57 millones ejecutados, la variación relativa fue de un 34.72%.
- La cantidad de empleados de la CDEEE ascendió a 1,633 empleados, presentando una disminución de noventa y tres (93) empleados, en relación a los 1,726 empleados del mes de octubre de 2009.
- El déficit operacional de CDEEE en el mes de noviembre ascendió a US\$39.70 millones, para un incremento de US\$23.85 millones en el déficit programado para el mes. Con este resultado, el déficit acumulado a noviembre es de US\$243.09 millones, un aumento de un 5.68% con relación al déficit acumulado programado de US\$230.02 millones.

## **EGEHID**

- EGEHID programó una generación de energía de 126.82 GWh, ejecutándose 104.55 GWh, para una reducción de 22.27 GWh. En términos monetarios, la energía programada ascendía a RD\$763.40 millones y el valor ejecutado ascendió a RD\$559.58 millones, para una disminución de RD\$203.82 millones.
- Esta empresa programó recibir ingresos por un monto de RD\$763.40 millones, mientras que ejecutó la suma de RD\$295.99 millones para una disminución neta de RD\$467.41 millones.
- EGEHID programó gastos operacionales por RD\$152.32 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$105.09 millones, para una disminución neta de RD\$47.23 millones.



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

---

- La cantidad de empleados para el mes de noviembre del 2009, fue de 975 empleados, mostrando un aumento de siete (7) empleados con respecto al mes de octubre de 2009.
- Los gastos de capital de EGEHID programados para el mes de noviembre de 2009, ascendían a RD\$528.84 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$500.19 millones, para una disminución neta de RD\$28.65 millones.

### **ETED**

- Para ETED, los ingresos por peaje de transmisión programados ascendían a RD\$223.79 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$308.35 millones, para un aumento de RD\$84.57 millones.
- Los gastos operacionales de ETED ascendieron a RD\$51.16 millones, registrando una disminución de RD\$24.61 millones, respecto a los RD\$75.77 millones programados.
- El personal de ETED fue de 833 empleados, mostrando una disminución de siete (7) empleados con relación a los 840 empleados del mes de octubre de 2009.
- ETED ejecutó Gastos de Capital ascendentes a RD\$65.42 millones, mostrando una reducción de RD\$247.25 millones con respecto a los RD\$312.67 millones programados.

### **FINANCIAMIENTO DÉFICIT OPERACIONAL**

- Para el mes de noviembre, las estimaciones de aportes del gobierno a recibir por las empresas distribuidoras y CDEEE eran de US\$41.09 millones, correspondiendo en su totalidad al Déficit de Caja. Durante el mes se recibió la suma de US\$148.97 millones, distribuidos en US\$31.53 millones a EdeNorte, US\$38.50 millones a EdeSur, US\$27.24 millones a EdeEste y US\$51.70 millones a la CDEEE. Del monto transferido a CDEEE fueron pagados a REFIDOMSA US\$20.71 millones, por concepto de compra de combustible para las plantas de las empresas Falcondo, Generadoras San Felipe y Ege-Itabo.
- Con este aporte recibido, el Gobierno Central ha transferido al Sector en el período enero – noviembre del 2009, la suma de **US\$436.86 millones**, quedando pendiente un total de **US\$105.00 millones** con respecto a los **US\$421.86 millones** asignados en el Presupuesto y Ley de Gasto Públicos para el año 2009 y los **US\$134.87 millones** aprobados en el presupuesto complementario.



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

---

## 1. INTRODUCCIÓN

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

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

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

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

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

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



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

---

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



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE NOVIEMBRE 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 Noviembre de 2009 ascendía a 867.09 GWh. De estas compras, 767.93 GWh (un 88.56%) serían destinados a cubrir la demanda de las Zonas No PRA y 99.16 GWh (un 11.44%), para las Zonas PRA.

En el referido mes, estas empresas adquirieron un total de 860.02 GWh, para una disminución neta de 7.07GWh, equivalentes a un 0.82% con respecto a lo programado. La distribución de la energía comprada fue de 761.02 GWh (un 88.49%), para la demanda de los sectores No PRA y 99.00 GWh (un 11.51%) para los sectores PRA.

La energía comprada para los sectores No PRA, experimentó una disminución de 6.91 GWh respecto a lo programado, equivalentes a un 0.90%, y la energía comprada para las Áreas PRA, disminuyó también en 0.16 GWh, equivalentes a un 0.17%, 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.**  
**Noviembre 2009**  
(En GWh)

Empresa Distribuidora	Tipo de Area	Compras		Variaciones	
		Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	No PRA	254.73	249.56	(5.17)	(2.03)
	PRA	15.27	15.76	0.49	3.22
<b>Sub-total</b>		<b>270.00</b>	<b>265.32</b>	<b>(4.68)</b>	<b>(1.73)</b>
EdeSur	No PRA	306.93	285.90	(21.03)	(6.85)
	PRA	38.90	37.59	(1.31)	(3.36)
<b>Sub-total</b>		<b>345.83</b>	<b>323.50</b>	<b>(22.33)</b>	<b>(6.46)</b>
EdeEste	No PRA	206.27	225.56	19.29	9.35
	PRA	44.99	45.64	0.65	1.44
<b>Sub-total</b>		<b>251.26</b>	<b>271.20</b>	<b>19.94</b>	<b>7.94</b>
Total Area	No PRA	767.93	761.02	(6.91)	(0.90)
	PRA	99.16	99.00	(0.16)	(0.17)
<b>Total General</b>		<b>867.09</b>	<b>860.02</b>	<b>(7.07)</b>	<b>(0.82)</b>



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

---

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

- **EdeNorte** disminuyó sus compras de energía en 4.68 GWh, representando un 1.73% respecto a lo programado. Esta cantidad es el resultado de la reducción en la compra de energía de las Zonas No PRA de 5.17 GWh, mientras que en la Zona PRA se produjo un aumento de 0.49 GWh con respecto a lo programado.
- **EdeSur** experimentó una reducción en sus compras de energía de 22.33 GWh, un 6.46% del monto proyectado. Para las Zonas No PRA, las compras de energía se redujeron en 21.03 GWh, en tanto que para las Zonas PRA, se produjo una disminución de 1.31 GWh, con respecto a la programación.
- **EdeEste**, en relación a lo programado, registró un aumento en sus compras de energía de 19.94 GWh, equivalentes a un 7.94%. Las zonas No PRA aumentaron sus compras en 19.29 GWh, en tanto que las Zonas PRA aumentaron en 0.65 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 noviembre de 2009, por un total de 859.13 GWh, lo que presenta una variación de 0.89 GWh por debajo de la energía total retirada que reportan las Distribuidoras de 860.02 GWh. EdeSur y EdeEste reportaron 0.92 GWh y 0.03 GWh más que lo indicado por el Organismo Coordinador, respectivamente, mientras que EdeNorte no reportó variación significativa.

A continuación se presenta la evolución de la energía retirada por las Empresas Distribuidoras, durante el mes de noviembre 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 Noviembre - Años 2005, 2006, 2007, 2008 y 2009.**  
(En GWh)

<b>Empresa</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>
EdeNorte	223.07	242.25	259.30	264.09	265.32
EdeSur	267.57	288.27	297.49	306.43	322.57
EdeEste	247.29	249.15	246.58	221.29	271.24
<b>Totales</b>	<b>737.92</b>	<b>779.67</b>	<b>803.37</b>	<b>791.81</b>	<b>859.13</b>

Fuente: Organismo Coordinador



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE NOVIEMBRE 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 noviembre de 2009, por un total de 859.13 GWh, EdeSur fue la distribuidora de mayor participación, con un 37.55%, seguida de EdeEste y de EdeNorte, cuyos retiros representaron un 31.57% y 30.88%, respectivamente.

Del total de energía retirada, el 91.84% se realizó a través del mercado de contratos y 8.16% en el Mercado Spot.

EdeSur realizó el 96.69% de sus compras en el Mercado de Contratos y el 3.31% en el Mercado Spot; le sigue EdeNorte con 94.89% y 5.11% y EdeEste con 83.08% y 16.92%, en los respectivos mercados, tal como se muestra en el cuadro a continuación:

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

<b>Empresa</b>	<b>Mercado Contrato</b>	<b>%</b>	<b>Mercado Spot</b>	<b>%</b>	<b>Compra Total</b>
EdeNorte	251.75	94.89	13.57	5.11	265.32
EdeSur	311.90	96.69	10.68	3.31	322.57
EdeEste	225.35	83.08	45.89	16.92	271.24
<b>Totales</b>	<b>788.99</b>	<b>91.84</b>	<b>70.14</b>	<b>8.16</b>	<b>859.13</b>

### **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 noviembre de 2009, ascendía a RD\$4,134.03 millones, de los cuales RD\$3,660.25 millones corresponderían a la energía de las Zonas No PRA y RD\$473.77 millones a la energía de las Zonas PRA. El valor de la energía adquirida totalizó RD\$4,685.38 millones, para un aumento neto de RD\$551.35 millones, equivalentes a un 13.34% del valor programado.

La ejecución entre las Zonas No PRA y PRA fue de RD\$4,178.24 millones (un 89.18%) y RD\$507.14 millones (un 10.82%), respectivamente. Las compras para las Áreas No PRA, registraron un aumento neto de RD\$517.99 millones, en relación a lo programado, representando un 14.15%. La energía destinada a los sectores PRA, aumentó con respecto a lo programado en RD\$33.36 millones, equivalentes a un 7.04%.





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

Ver detalles por Distribuidora en el cuadro siguiente:

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

Empresa Distribuidora	Tipo de Area	Compras		Variaciones	
		Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	No PRA	1,255.94	1,513.56	257.63	20.51
	PRA	75.28	88.55	13.27	17.62
<b>Sub-total</b>		<b>1,331.22</b>	<b>1,602.11</b>	<b>270.89</b>	<b>20.35</b>
EdeSur	No PRA	1,378.16	1,691.74	313.58	22.75
	PRA	174.66	210.40	35.75	20.47
<b>Sub-total</b>		<b>1,552.81</b>	<b>1,902.14</b>	<b>349.33</b>	<b>22.50</b>
EdeEste	No PRA	1,026.16	972.94	(53.22)	(5.19)
	PRA	223.84	208.19	(15.65)	(6.99)
<b>Sub-total</b>		<b>1,250.00</b>	<b>1,181.13</b>	<b>(68.87)</b>	<b>(5.51)</b>
Total Area	No PRA	3,660.25	4,178.24	517.99	14.15
	PRA	473.77	507.14	33.36	7.04
<b>Total General</b>		<b>4,134.03</b>	<b>4,685.38</b>	<b>551.35</b>	<b>13.34</b>

Las compras realizadas por Empresa Distribuidora mostraron el comportamiento siguiente:

- **EdeNorte** presentó un aumento en el valor de sus compras de energía de RD\$270.89 millones, representando un 20.35%, con respecto a lo programado. Esta cantidad comprende un aumento de RD\$257.63 millones para las Zonas No PRA, equivalentes a un 20.51% de la programación y de RD\$13.27 millones para las Zonas PRA, para un 17.62% con respecto a lo programado.
- **EdeSur** registró un aumento en el valor de sus compras de energía de RD\$349.33 millones, para un 22.50% en relación a lo programado. Para las Zonas No PRA, este valor aumentó en RD\$313.58 millones, para un 22.75% de lo proyectado, y las Zonas PRA aumentó en RD\$35.75 millones, para un 20.47% con respecto a la programación.
- **EdeEste**, en relación al valor programado, registró una disminución en el valor de sus compras de energía de RD\$68.87 millones, equivalentes a un 5.51%. Las Zonas No PRA, redujeron su valor en RD\$53.22 millones con respecto a lo programado, para un 5.19% y las Zonas PRA, en RD\$15.65 millones, monto que representó un 6.99% del valor programado.



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

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

**Cuadro No. 05**  
**EDES: Compras de Energía en GWh y MMRD\$.**  
**Enero - Noviembre 2009**

Empresa Distribuidora	Detalle	Compras		Variaciones	
		Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	En GWh	3,078.18	2,924.96	(153.21)	(4.98)
	En Millones de RD\$	13,760.44	13,973.60	213.16	1.55
EdeSur	En GWh	3,725.25	3,560.78	(164.47)	(4.42)
	En Millones de RD\$	16,297.70	17,130.43	832.73	5.11
EdeEste	En GWh	2,913.54	2,823.81	(89.74)	(3.08)
	En Millones de RD\$	13,607.05	11,585.08	(2,021.97)	(14.86)
Total Ede's	En GWh	9,716.97	9,309.55	(407.42)	(4.19)
	En Millones de RD\$	43,665.19	42,689.11	(976.08)	(2.24)

En términos generales se puede observar que las compras totales han disminuido en 407.42 GWh y en valor monetario en RD\$976.08 millones con respecto a lo programado. Desde la perspectiva de cada empresa distribuidora se observa que en términos de sus compras en GWh las tres presentan reducciones, pero en términos monetario para EdeSur y EdeNorte las mismas presentan aumentos, no así para EdeEste, la cual presenta una reducción en el valor de sus compras de energía.

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

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\$0.81/KWh y RD\$1.08/KWh, para una variación relativa de un 17.63% y un 25.05%, respectivamente. EdeEste, sin embargo, registró una disminución de RD\$0.60/KWh, un 12.63% de lo proyectado, como se aprecia en el siguiente cuadro:

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

Empresa Distribuidora	Costo de Compra (RD\$/kWh)		Variaciones	
	Programado	Ejecutado	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	4.59	5.40	0.81	17.63
EdeSur	4.30	5.38	1.08	25.05
EdeEste	4.76	4.16	(0.60)	(12.63)



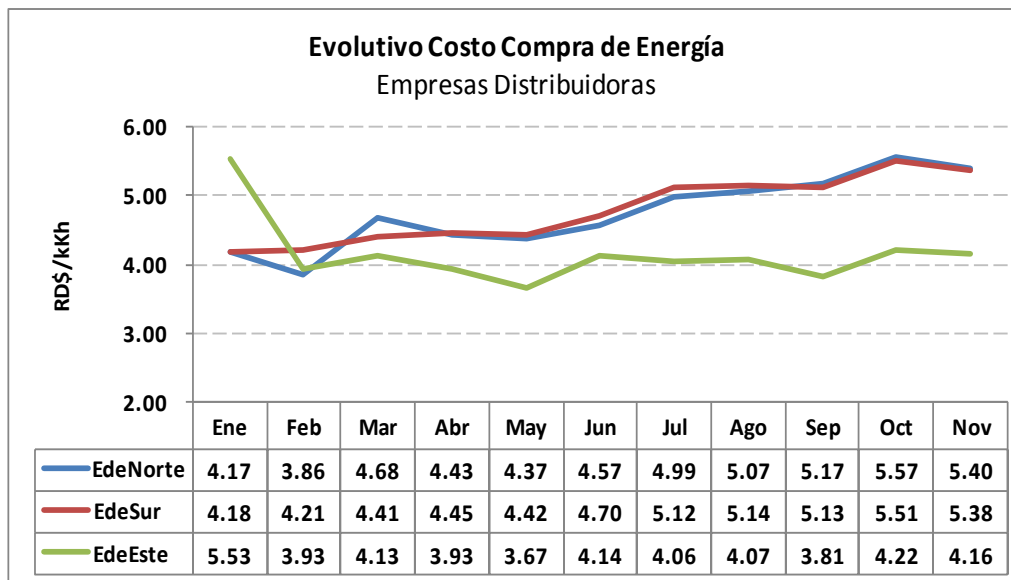
Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
 EN EL MES DE NOVIEMBRE 2009**

Comparando los costos unitarios de compra de energía para las empresas distribuidoras para el mes de noviembre con los costos registrados en el mes de octubre de 2009, se observa que para las tres empresas los costos unitarios presentaron disminuciones; para EdeNorte la misma fue de RD\$0.17/KWh, equivalente a un 3.08%; para EdeSur de RD\$0.13/KWh y para EdeEste de RD\$0.06/KWh, equivalentes a un 2.40% y 1.41%, respectivamente, tal como se muestra en el cuadro a continuación:

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

Empresa Distribuidora	Costo de Compra Ejecutado (RD\$/kWh)		Variaciones	
	Octubre	Noviembre	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	5.57	5.40	(0.17)	(3.08)
EdeSur	5.51	5.38	(0.13)	(2.40)
EdeEste	4.22	4.16	(0.06)	(1.41)

A continuación presentamos el evolutivo de los costos unitarios de compra de energía de las Empresas Distribuidoras durante el período enero-noviembre 2009:





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

## 2.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA

### 2.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.

EdeNorte programó para el mes de noviembre de 2009, percibir ingresos por venta de energía ascendentes a RD\$1,043.47 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$1,137.68 millones, para un aumento de RD\$94.21 millones, equivalentes a un 9.03%, respecto a lo programado.

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

Concepto	Ventas		Variaciones	
	Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
Sectores No PRA	912.92	1,019.08	106.16	11.63
Sectores PRA	11.04	10.67	(0.37)	(3.39)
No Cortables	90.00	76.03	(13.97)	(15.52)
<b>Especializados:</b>				
- Ayuntamientos	29.50	31.90	2.40	8.14
<b>Total EdeNorte</b>	<b>1,043.47</b>	<b>1,137.68</b>	<b>94.21</b>	<b>9.03</b>

Los cobros en las Zonas No PRA, ascendieron a RD\$1,019.08 millones, para un aumento de RD\$106.16 millones, equivalente a un 11.63%, con relación a los cobros programados por ese concepto.

Para las Zonas PRA, los cobros alcanzaron la suma de RD\$10.67 millones, para una disminución de RD\$0.37 millones con respecto a los RD\$11.04 millones programados, para una variación relativa de un 3.39%. Esta programación representa el cobro del 25% de la energía suministrada en las Zonas PRA.

EdeNorte facturó un total de RD\$94.97 millones por energía suministrada a las Instituciones Gubernamentales No Cortables (IGNC), mientras que registró ingresos por este concepto por un monto de RD\$76.03 millones, mostrando una disminución de RD\$18.94 millones con relación a lo facturado y de RD\$13.97 millones, en relación al monto programado de RD\$90.00 millones.

Por otra parte, registró ingresos de RD\$31.90 millones, por suministro de energía a los ayuntamientos, para un aumento de RD\$2.40 millones, con respecto al valor programado de RD\$28.00 millones. La variación relativa fue de un 8.14%.



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

### 2.2.2. EdeSur Dominicana, S.A.

De los RD\$1,548.75 millones proyectados por EdeSur, como ingresos por venta de energía para el mes de noviembre de 2009, fueron ejecutados RD\$1,579.94 millones, lo que representó un aumento neto de RD\$ 31.19 millones, equivalentes a un 2.01% de los ingresos programados.

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

Concepto	Ventas		Variaciones	
	Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
Sectores No PRA	1,476.06	1,443.57	(32.49)	(2.20)
Sectores PRA	27.23	15.94	(11.29)	(41.47)
No Cortables	0.00	114.17	114.17	100.00
<b>Especializados:</b>				
- Ayuntamientos	45.46	6.26	(39.20)	(86.23)
<b>Total EdeSur</b>	<b>1,548.75</b>	<b>1,579.94</b>	<b>31.19</b>	<b>2.01</b>

Los cobros ejecutados en las Zonas No PRA, ascendieron a RD\$1,443.57 millones, para una reducción de RD\$32.49 millones, equivalente a un 3.35%, en relación a los ingresos programados por ese concepto.

Para las Zonas PRA, los cobros alcanzaron la suma de RD\$15.94 millones, para una reducción de RD\$11.29 millones, equivalentes a un 41.47%, en relación a los RD\$27.23 millones programados. Estos cobros representan el 25% de la energía suministrada en las Zonas PRA.

EdeSur facturó un total de RD\$147.83 millones por energía suministrada a las Instituciones Gubernamentales No Cortables (IGNC), mientras que registró ingresos por este concepto por un monto de RD\$114.17 millones, mostrando una disminución de RD\$33.66 millones con relación a lo facturado y un aumento igual al recibido, ya que esta partida no fue programada.

Asimismo, registró ingresos de RD\$6.26 millones, por suministro de energía a los ayuntamientos, para una disminución de RD\$39.20 millones, con respecto al valor programado de RD\$45.46 millones. La variación relativa fue de un 86.23%.



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

### 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\$981.71 millones, de los cuales ejecutó un total de RD\$993.18 millones, para un aumento de RD\$11.47 millones, equivalentes a un 1.17% del monto estimado para ese mes.

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

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

Concepto	Ventas		Variaciones	
	Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
Sectores No PRA	861.94	837.87	(24.07)	(2.79)
Sectores PRA	21.55	22.63	1.08	5.03
No Cortables	98.22	103.91	5.69	5.79
<b>Especializados:</b>				
- Ayuntamientos	0.00	28.77	28.77	100.00
<b>Total EdeEste</b>	<b>981.71</b>	<b>993.18</b>	<b>11.47</b>	<b>1.17</b>

Los cobros por venta de energía en las Zonas No PRA ascendieron a RD\$837.87 millones, disminuyendo RD\$24.07 millones, en relación a los RD\$861.94 millones proyectados. Relativamente, esta disminución equivale a un 2.79%.

Los cobros realizados en las Zonas PRA, alcanzaron la suma de RD\$22.63 millones, mostrando un aumento de RD\$1.08 millones con relación a lo programado. Estos cobros representan el 25% de la energía suministrada en las Zonas PRA.

EdeEste facturó un total de RD\$130.49 millones por energía suministrada a las Instituciones Gubernamentales No Cortables (IGNC), mientras que registró ingresos por este concepto por un monto de RD\$103.91 millones, mostrando una reducción de RD\$26.58 millones con relación a lo facturado y de RD\$5.69 millones, en relación al monto programado de RD\$98.22 millones.

Por otra parte, registró ingresos por energía suministrada a los Ayuntamientos, por valor de RD\$28.77 millones, mostrando un aumento igual al indicado monto, ya que esta partida de ingresos no fue programada.



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

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

Para el mes de noviembre de 2009, la **CDEEE** programó percibir ingresos por RD\$1,466.01 millones, recibiendo durante el referido mes, la suma de RD\$339.22 millones, para una reducción neta de RD\$1,126.78 millones, equivalentes a un 76.86% del total de ingresos programados.

Detalles de los ingresos se presentan en el cuadro siguiente:

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

Concepto	Ingresos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Peaje de Transmisión	0.00	47.44	47.44	100.00
Energía	1,058.91	271.03	(787.87)	(74.40)
Cobros PRA	37.07	10.77	(26.29)	(70.94)
Clientes Alto Bandera	0.89	0.39	(0.51)	(56.64)
Otros Ingresos	369.14	9.59	(359.55)	(97.40)
<b>Total CDEEE</b>	<b>1,466.01</b>	<b>339.22</b>	<b>(1,126.78)</b>	<b>(76.86)</b>

Como se aprecia, para el comportamiento indicado contribuyeron las partidas Energía, que mostró la mayor reducción con RD\$787.87 millones, un 74.40% de lo programado y Otros, con RD\$359.55 millones para una variación relativa de un 97.40%.

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

De forma conjunta las empresas distribuidoras y la CDEEE percibieron ingresos por venta de energía y otros en el período enero - noviembre de 2009 por valor de RD\$43,295.02 millones, lo cual representó una disminución de RD\$9,040.46 millones, equivalente a un 17.27% con respecto a lo programado para dicho período. La reducción de los ingresos ejecutados de la CDEEE representa un 51.29% de lo programado, tal como se muestra en el cuadro a continuación:



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

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

Concepto	Ingresos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	11,391.17	11,043.21	(347.96)	(3.05)
EdeSur	16,122.14	15,389.61	(732.53)	(4.54)
EdeEste	10,297.30	9,786.66	(510.64)	(4.96)
<b>Sub-Total</b>	<b>37,810.61</b>	<b>36,219.48</b>	<b>(1,591.13)</b>	<b>(4.21)</b>
CDEEE	14,524.87	7,075.54	(7,449.33)	(51.29)
<b>Total</b>	<b>52,335.48</b>	<b>43,295.02</b>	<b>(9,040.46)</b>	<b>(17.27)</b>

**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 noviembre, según la programación de la CDEEE, los aportes del Gobierno a recibir por las Empresas Distribuidoras y CDEEE eran de US\$41.09 millones, correspondiendo en su totalidad al Déficit de Caja. En este mes, el Gobierno transfirió mediante seis desembolsos, la suma de RD\$5,391.42 millones, que convertidos a una tasa de cambio promedio de RD\$36.1904/US\$, equivalen a **US\$148.97 millones**, como abono a los meses anteriores.

Del total recibido le fueron asignados a EdeNorte la suma de US\$31.53 millones, a EdeSur un total de US\$38.50 millones, a EdeEste un monto de US\$27.24 millones y a la CDEEE el valor de US\$51.70 millones, según el siguiente detalle:





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

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

Empresa	Programados		Total	Recibidos		Total	Variación
	Déficit Caja	Inversiones		Déficit Caja	Inversiones		
EdeNorte	11.49	0.00	11.49	31.53	0.00	31.53	20.04
EdeSur	8.94	0.00	8.94	38.50	0.00	38.50	29.56
EdeEste	11.38	0.00	11.38	27.24	0.00	27.24	15.86
<b>Sub-total Edes</b>	<b>31.81</b>	<b>0.00</b>	<b>31.81</b>	<b>97.27</b>	<b>0.00</b>	<b>97.27</b>	<b>65.46</b>
CDEEE	9.28	0.00	9.28	51.70	0.00	51.70	42.42
<b>Total</b>	<b>41.09</b>	<b>0.00</b>	<b>41.09</b>	<b>148.97</b>	<b>0.00</b>	<b>148.97</b>	<b>107.88</b>

Cabe señalar que de los US\$51.70 millones transferidos a la CDEEE fueron pagados a REFIDOMSA la suma de US\$20.71 millones, equivalentes a RD\$747.76 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-Noviembre 2009, ascienden a **US\$541.86 millones**, de estos **US\$421.86 millones** corresponden a lo aprobado en el Presupuesto de Ingresos y Ley de Gastos Públicos del 2009 y los restantes **US\$78.90 millones** en el presupuesto complementario. Al 30 de noviembre se han recibido un total de **US\$436.86 millones**, quedando pendiente por recibir la suma de **US\$105.00 millones**, de lo programado en este período, según el siguiente detalle:

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

Empresa	Programados		Total	Recibidos		Total	Variación
	Déficit Caja	Inversiones		Déficit Caja	Inversiones		
EdeNorte	117.27	22.95	140.23	70.21	0.00	70.21	(70.01)
EdeSur	69.64	22.95	92.60	65.48	0.00	65.48	(27.12)
EdeEste	141.07	22.95	164.03	117.49	0.00	117.49	(46.54)
<b>Sub-total Edes</b>	<b>327.99</b>	<b>68.86</b>	<b>396.85</b>	<b>253.19</b>	<b>0.00</b>	<b>253.19</b>	<b>(143.67)</b>
CDEEE	145.00	0.00	145.00	183.67	0.00	183.67	38.67
<b>Total</b>	<b>472.99</b>	<b>68.86</b>	<b>541.86</b>	<b>436.86</b>	<b>0.00</b>	<b>436.86</b>	<b>(105.00)</b>

Del total de recursos asignados a la CDEEE, se ha destinado la suma de **US100.41 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 NOVIEMBRE 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 Noviembre, la empresa EdeNorte recibió facturas de los Generadores por concepto de compra de energía, intereses corrientes e intereses no corrientes, por valor de US\$32.29 millones, lo que sumado al balance pendiente de los meses enero–Octubre de 2009, ascendente a US\$119.81 millones, totalizan US\$152.10 millones. Durante el indicado mes se realizaron pagos por un monto de US\$46.45 millones. El Balance pendiente al 30 de Noviembre de 2009, asciende a US\$105.65 millones. (Ver anexo 8)

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

Detalle	Balance Meses Anteriores	Facturas Mes de Noviembre	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
Compra de Energía	116.54	32.29	148.83	45.54	103.29
Intereses Corrientes	2.85	0.00	2.85	0.89	1.96
Intereses No Corrientes	0.42	0.00	0.42	0.02	0.40
<b>Total Deuda Generadores</b>	<b>119.81</b>	<b>32.29</b>	<b>152.10</b>	<b>46.45</b>	<b>105.65</b>

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

De parte de CDEEE, EGEHID y ETED, EdeNorte recibió en el mes de Noviembre, facturas por concepto de compra de energía, intereses corrientes e intereses no corrientes por valor de US\$12.03 millones, que sumados al balance pendiente de los meses enero–Octubre de 2009 de US\$114.39 millones, totalizan **US\$126.42 millones**. Durante el indicado mes se realizaron pagos por un monto de US\$7.53 millones. El Balance pendiente asciende a **US\$118.89 millones**. (Ver anexo 8).



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

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

Detalle	Balance Meses Anteriores	Facturas Mes de Noviembre	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
Compra de Energía	57.50	12.03	69.53	6.89	62.64
Intereses Corrientes	1.17	0.00	1.17	0.64	0.53
Intereses No Corrientes	55.72	0.00	55.72	0.00	55.72
<b>Total Deuda Gobierno</b>	<b>114.39</b>	<b>12.03</b>	<b>126.42</b>	<b>7.53</b>	<b>118.89</b>

**B. EdeSur Dominicana, S.A.**

**Deuda Corriente con los Generadores**

EdeSur recibió en el mes de Noviembre de 2009, facturas de los Generadores por concepto de compra de energía, intereses corrientes e intereses no corrientes, por valor de US\$45.01 millones, que sumados al balance pendiente de los meses enero–octubre de 2009 de US\$151.16 millones, totalizan **US\$196.17 millones**. Durante el indicado mes se realizaron pagos por un monto de US\$65.42 millones. El Balance pendiente al 30 de noviembre de 2009, asciende a **US\$130.75 millones**. (Ver anexo 8).

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

Detalle	Balance Meses Anteriores	Facturas Mes de Noviembre	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
Compra de Energía	145.73	43.72	189.45	64.27	125.18
Intereses Corrientes	5.22	1.25	6.48	1.15	5.33
Intereses No Corrientes	0.21	0.03	0.24	0.00	0.24
<b>Total Deuda Generadores</b>	<b>151.16</b>	<b>45.01</b>	<b>196.17</b>	<b>65.42</b>	<b>130.75</b>

**Deuda Corriente de EdeSur con la CDEEE, EGEHID y ETED**

En el mes de Noviembre, 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\$8.89 millones, además US\$13.70 millones por Cesión de Crédito de CDEEE, EGEHAINA y EDESUR y el balance pendiente de los meses enero–octubre de 2009 de US\$40.78 millones, totalizan **US\$63.37**



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

**millones.** Durante el indicado mes se realizaron pagos por un monto de US\$4.55 millones. El Balance pendiente asciende a **US\$58.83 millones.** (Ver anexo 8).

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

Detalle	Balance Meses Anteriores	Facturas Mes de Noviembre	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
Compra de Energía	14.13	20.20	34.33	3.17	31.16
Intereses Corrientes	3.18	2.39	5.57	1.38	4.19
Intereses No Corrientes	23.47	0.00	23.47	0.00	23.47
<b>Total Deuda Gobierno</b>	<b>40.78</b>	<b>22.59</b>	<b>63.37</b>	<b>4.55</b>	<b>58.83</b>

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

**Deuda Corriente con los Generadores:**

En el mes de noviembre de 2009, EdeEste recibió facturas de los Generadores por concepto de compra de energía, intereses corrientes e intereses no corrientes por valor de US\$22.63 millones, que sumados al balance pendiente de los meses enero–octubre 2009 de US\$111.65 millones, totalizan **US\$134.28 millones.** Durante el indicado mes se realizaron pagos por un monto de US\$39.78 millones. El Balance pendiente al 30 de noviembre de 2009, asciende a **US\$94.50 millones.** (Ver anexo 8).

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

Detalle	Balance Meses Anteriores	Facturas Mes de Noviembre	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
Compra de Energía	103.84	22.05	125.89	35.60	90.29
Intereses Corrientes	3.55	0.17	3.72	2.77	0.95
Intereses No Corrientes	4.25	0.42	4.67	1.41	3.26
<b>Total Deuda Generadores</b>	<b>111.65</b>	<b>22.63</b>	<b>134.28</b>	<b>39.78</b>	<b>94.50</b>



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

**Deuda Corriente de EdeEste con la CDEEE, EGEHID y ETED**

EdeEste recibió facturas en el mes de noviembre de CDEEE, EGEHID y ETED por concepto de compra de energía, intereses corrientes e intereses no corrientes por valor de US\$11.58 millones, que sumados al balance pendiente de los meses enero–octubre 2009 de US\$65.95 millones, totalizan **US\$77.54 millones**. Durante el indicado mes se realizaron pagos por un monto de US\$1.31 millones. El Balance pendiente al 30 de noviembre de 2009, asciende a **US\$76.23 millones**. (Ver anexo 8)

**Cuadro No. 20**  
**EdeEste: Facturación y Pagos por Compra de Energía con CDEEE, EGEHID y ETED**  
**al 30 de Noviembre de 2009**  
(En Millones de US\$)

Detalle	Balance Meses Anteriores	Facturas Mes de Noviembre	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
Compra de Energía	55.46	10.62	66.08	0.00	66.08
Intereses Corrientes	5.75	0.68	6.43	1.31	5.12
Intereses No Corrientes	4.75	0.28	5.03	0.00	5.03
<b>Total Deuda Gobierno</b>	<b>65.95</b>	<b>11.58</b>	<b>77.54</b>	<b>1.31</b>	<b>76.23</b>

**D. Consolidado Empresas Distribuidoras.**

En resumen, en el mes de noviembre 2009, las empresas distribuidoras recibieron facturas de los generadores privados por valor de **US\$99.93 millones**, lo que sumado al balance pendiente de los meses enero-octubre 2009, de US\$382.62 millones, asciende a US\$482.55 millones. Los pagos realizados en el mes ascendieron a **US\$151.65 millones**, quedando al 30 de noviembre del presente año, un balance pendiente de **US\$330.90 millones**.

**Cuadro No. 21**  
**Resumen Facturación y Pagos por Compra de Energía de**  
**Empresas Distribuidoras con los Generadores Privados**  
**al 30 de Noviembre de 2009**  
(En millones de US\$)

Detalle	Balance Meses Anteriores	Facturas Mes de Noviembre	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
Compra de Energía	366.12	98.06	464.17	145.41	318.76
Intereses Corrientes	11.63	1.42	13.05	4.81	8.24
Intereses No Corrientes	4.87	0.45	5.32	1.43	3.90
<b>Total Deuda Generadores</b>	<b>382.62</b>	<b>99.93</b>	<b>482.55</b>	<b>151.65</b>	<b>330.90</b>



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

En el mes de noviembre 2009, las Empresas Distribuidoras recibieron facturas de CDEEE, EGEHID y ETED por valor de **US\$46.21 millones**, incluyendo un total de US\$13.70 millones cedidos de CDEEE a EDESUR y el balance pendiente de los meses enero-octubre 2009, de US\$221.13 millones, asciende a US\$267.33 millones. Los pagos realizados en el mes ascendieron a US\$13.39 millones, quedando al 30 de noviembre del presente año, un balance pendiente de **US\$253.95 millones**.

**Cuadro No. 22**  
**Resumen Facturación y Pagos por Compra de Energía de**  
**Empresas Distribuidoras con CDEEE, EGEHID y ETED**  
**al 30 de Noviembre de 2009**  
(En millones de US\$)

Detalle	Balance Meses	Facturas Mes de	Total Adeudado	Pagos del Mes	Balance Pendiente
	Anteriores	Noviembre			
Compra de Energía	127.09	42.86	169.95	10.06	159.89
Intereses Corrientes	10.10	3.07	13.17	3.33	9.84
Intereses No Corrientes	83.93	0.28	84.22	0.00	84.22
<b>Total Deuda Gobierno</b>	<b>221.13</b>	<b>46.21</b>	<b>267.33</b>	<b>13.39</b>	<b>253.95</b>

En resumen, las Empresas Distribuidoras, adeudan a los Generadores Privados y a las empresas del Gobierno -CDEEE, EGEHID y ETED- al 30 de Noviembre de 2009, la suma de **US\$584.85 millones**.

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

La CDEEE recibió facturas por compra de energía, ascendentes a **US\$46.09 millones**, que sumados a los **US\$198.02 millones**, pendientes de pago al 31 de Octubre de 2009, totalizan **US\$244.22 millones**. Durante el referido mes, se realizaron pagos por la suma de US\$41.57 millones. El balance pendiente de pago, asciende a **US\$202.65 millones**, correspondiendo **US\$85.07 millones** a los IPP'S y Falcondo; **US\$4.59 millones** a los demás Generadores y **US\$112.99 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 NOVIEMBRE 2009**

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

Empresas	Blce. 2008	Blce. Pend al 31 de Oct 2009	Nov-09	Total Pendiente	Pagos del Mes	Blce. Pendiente
<b>IPP's</b>	<b>0.00</b>	<b>88.99</b>	<b>34.74</b>	<b>123.73</b>	<b>38.67</b>	<b>85.07</b>
<b>Generadores</b>	<b>0.96</b>	<b>3.93</b>	<b>0.70</b>	<b>5.59</b>	<b>1.00</b>	<b>4.59</b>
<b>Gob. EGEHID y ETED</b>	<b>50.19</b>	<b>54.06</b>	<b>10.65</b>	<b>114.90</b>	<b>1.91</b>	<b>112.99</b>
<b>Total General</b>	<b>51.15</b>	<b>146.98</b>	<b>46.09</b>	<b>244.22</b>	<b>41.57</b>	<b>202.65</b>

**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\$26.88 millones, que sumados a los US\$73.49 millones por cobrar al 31 de octubre de 2009, totalizan US\$100.37 millones. Durante el mes, fueron cobrados US\$7.87 millones, quedando un balance pendiente de US\$92.50 millones. (Ver Anexo No. 8).

**Cuadro No. 24**  
**CDEEE: Balance Por Cobrar a las Distribuidoras y a los Generadores**  
**Al 30 de Noviembre del 2009**  
(Valores en Millones de US\$)

Empresas	Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Blce. Pend. Ene- Oct 2009	Facturación Noviembre 2009	Total Pendiente	Cobros del Mes	Blce. Pendiente
<b>Generador</b>	<b>2.51</b>	<b>4.07</b>	<b>2.66</b>	<b>9.25</b>	<b>1.63</b>	<b>7.62</b>
<b>Gobierno</b>	<b>0.00</b>	<b>66.90</b>	<b>24.23</b>	<b>91.13</b>	<b>6.24</b>	<b>84.88</b>
<b>Totales en US\$</b>	<b>2.51</b>	<b>70.97</b>	<b>26.88</b>	<b>100.37</b>	<b>7.87</b>	<b>92.50</b>

**2.3.2. Gastos Operacionales.**

**2.3.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.**

Los gastos operacionales de EdeNorte para el mes de noviembre 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\$174.53 millones, para una disminución neta de RD\$15.88 millones, equivalentes a un 8.34% en relación a lo programado. El comportamiento antes citado fue producto de las reducciones en las partidas de Personal con RD\$3.40 millones, Proveedores con RD\$6.45 millones y Otros con RD\$7.13 millones; y del aumento en RD\$1.10 millones en la partida de impuestos.



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

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

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	70.90	67.50	(3.40)	(4.79)
Proveedores	91.15	84.70	(6.45)	(7.08)
Impuestos	10.13	11.23	1.10	10.88
Otros	18.23	11.10	(7.13)	(39.11)
<b>Total</b>	<b>190.41</b>	<b>174.53</b>	<b>(15.88)</b>	<b>(8.34)</b>

### 2.3.2.2. EdeSur Dominicana

Los gastos operacionales de EdeSur, correspondientes al mes de noviembre de 2009, mostraron un aumento neto de RD\$28.24 millones, al pasar de RD\$216.71 millones programados, equivalentes a US\$5.83 millones, hasta RD\$244.95 millones ejecutados, para una variación relativa de 13.03%.

El aumento antes citado fue producto del incremento de RD\$39.53 millones experimentado en los gastos de Proveedores. Los gastos de Personal, Impuestos y Otros, registraron reducciones de RD\$6.46 millones, RD\$0.02 millones y RD\$ 4.81 millones, respectivamente.

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

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	92.94	86.48	(6.46)	(6.95)
Proveedores	93.59	133.12	39.53	42.23
Impuestos	13.99	13.97	(0.02)	(0.11)
Otros	16.19	11.38	(4.81)	(29.72)
<b>Total</b>	<b>216.71</b>	<b>244.95</b>	<b>28.24</b>	<b>13.03</b>

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

Para el mes de noviembre 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\$130.09 millones, para una disminución de RD\$59.23 millones, equivalentes a un 31.28% 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 NOVIEMBRE 2009**

Para el comportamiento registrado contribuyeron todas las partidas, siendo Proveedores y Otros las que registran la mayor disminución con RD\$40.71 millones y RD\$12.76 millones, respectivamente.

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

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	58.52	57.45	(1.07)	(1.82)
Proveedores	103.92	63.21	(40.71)	(39.17)
Impuestos	8.84	4.15	(4.69)	(53.06)
Otros	18.04	5.28	(12.76)	(70.73)
<b>Total</b>	<b>189.32</b>	<b>130.09</b>	<b>(59.23)</b>	<b>(31.28)</b>

**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 14.81% de los cobros ejecutados. Desglosado por empresa, este indicador para EdeNorte representa el 15.34%, para Edesur el 15.50% y para EdeEste el 13.10%, según el siguiente detalle:

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

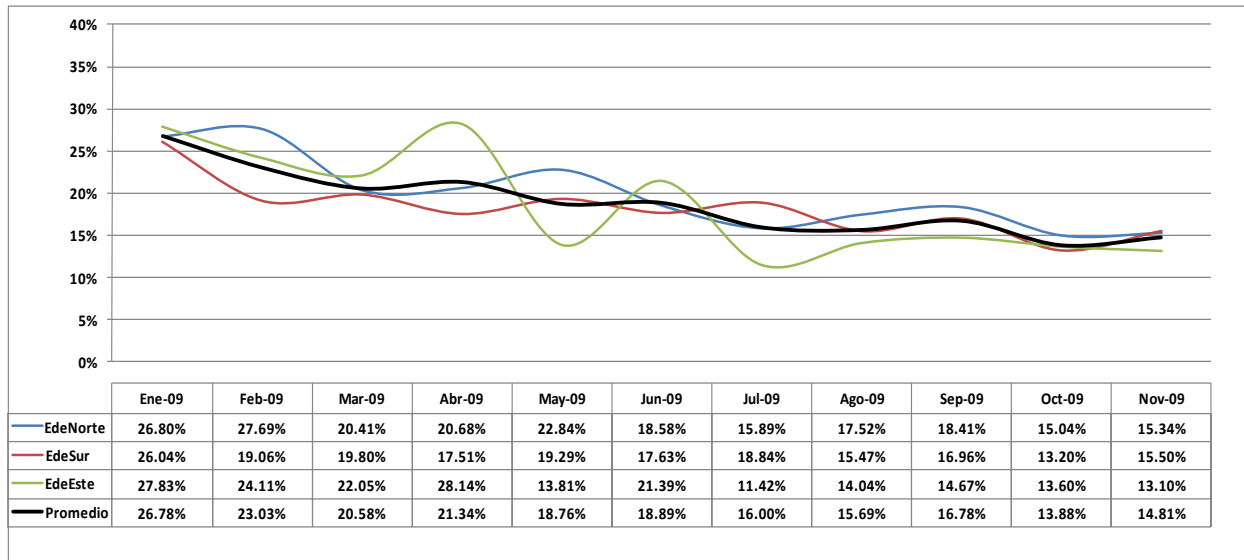
Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Total
Gastos Operativos	174.53	244.95	130.09	<b>549.57</b>
Cobros	1,137.68	1,579.94	993.18	<b>3,710.80</b>
<b>Relación Gastos/Cobros</b>	<b>15.34%</b>	<b>15.50%</b>	<b>13.10%</b>	<b>14.81%</b>

Para el mes de octubre esta relación fue de 13.88%, lo cual refleja un aumento en este indicador de 0.93 puntos porcentuales en el mes de noviembre. 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 NOVIEMBRE 2009**

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



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

Los gastos operacionales programados por la **CDEEE** para el mes de noviembre de 2009, ascendían a RD\$368.50 millones. Para el mismo mes, fueron ejecutados RD\$240.57 millones, lo que representa una disminución de RD\$127.93 millones, equivalentes a un 34.72%, en relación a lo proyectado.

Para el comportamiento indicado, contribuyeron todas las partidas, siendo Gastos Financieros y Otros la que muestra la mayor reducción con RD\$58.44 millones; Personal con RD\$49.86 millones y Proveedores con RD\$19.63 millones, como se detalla en el cuadro siguiente:

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

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	191.55	141.68	(49.86)	(26.03)
Proveedores	66.87	47.24	(19.63)	(29.35)
Gastos Financieros y Otros	110.09	51.65	(58.44)	(53.08)
<b>Total</b>	<b>368.50</b>	<b>240.57</b>	<b>(127.93)</b>	<b>(34.72)</b>



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

### 2.3.2.6. Resumen de Gastos Operacionales Edes y CDEEE.

En términos generales, para el mes de noviembre las Empresas Distribuidoras y la CDEEE programaron ejecutar gastos operacionales por un valor de RD\$964.94 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$790.14 millones, para una disminución neta de RD\$174.79 millones, equivalentes a un 18.11% de lo programado, como se muestra a continuación:

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

Empresa	Gastos Operacionales		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	190.41	174.53	(15.88)	(8.34)
EdeSur	216.71	244.95	28.24	13.03
EdeEste	189.32	130.09	(59.23)	(31.28)
<b>Subtotal</b>	<b>596.43</b>	<b>549.57</b>	<b>(46.86)</b>	<b>(7.86)</b>
CDEEE	368.50	240.57	(127.93)	(34.72)
<b>Total</b>	<b>964.94</b>	<b>790.14</b>	<b>(174.79)</b>	<b>(18.11)</b>

Para el periodo enero-noviembre 2009, los gastos operativos ejecutados de las empresas Distribuidoras y CDEEE ascienden a RD\$9,585.42 millones, para una disminución neta de RD\$1,028.87 millones, con respecto a los gastos programados para ese mismo periodo, por valor de RD\$10,614.29 millones. La CDEEE y EdeEste son las que aportan a esta disminución, con RD\$1,425.23 millones, ya que EdeNorte y EdeSur han ejecutado gastos por encima de sus programaciones, con RD\$396.35 millones, como se muestra en el siguiente cuadro:

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

Empresa	Gastos Operacionales		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	2,094.47	2,133.42	38.95	1.86
EdeSur	2,383.78	2,741.19	357.41	14.99
EdeEste	2,082.49	1,751.70	(330.79)	(15.88)
<b>Subtotal</b>	<b>6,560.75</b>	<b>6,626.31</b>	<b>65.56</b>	<b>1.00</b>
CDEEE	4,053.54	2,959.11	(1,094.44)	(27.00)
<b>Total</b>	<b>10,614.29</b>	<b>9,585.42</b>	<b>(1,028.87)</b>	<b>(9.69)</b>



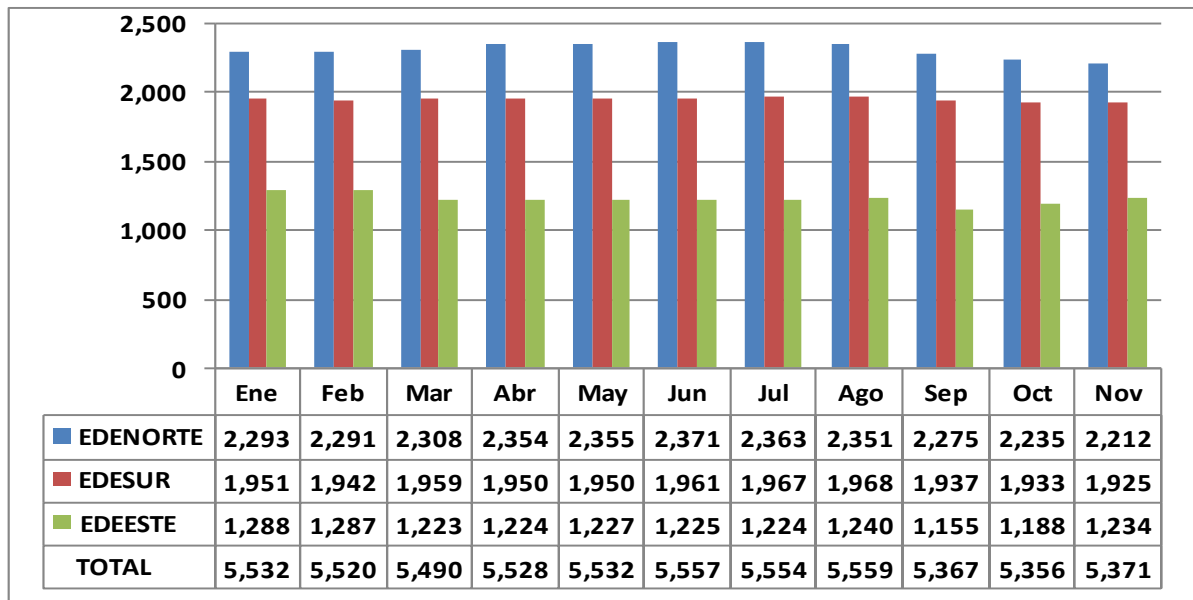
Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2009**

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

Para el mes de noviembre de 2009, la plantilla de personal de las Empresas Distribuidoras fue de 5,371 empleados, mostrando un aumento neto de quince (15) empleados, en relación a los 5,356 empleados del mes de octubre de 2009. Este comportamiento se debió a las reducciones veintitrés (23) empleados en EdeNorte, ocho (8) empleados en EdeSur y al aumento de cuarenta y seis (46) empleados en EdeEste.

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

**Edes: Plantilla de Empleados, Noviembre 2009**

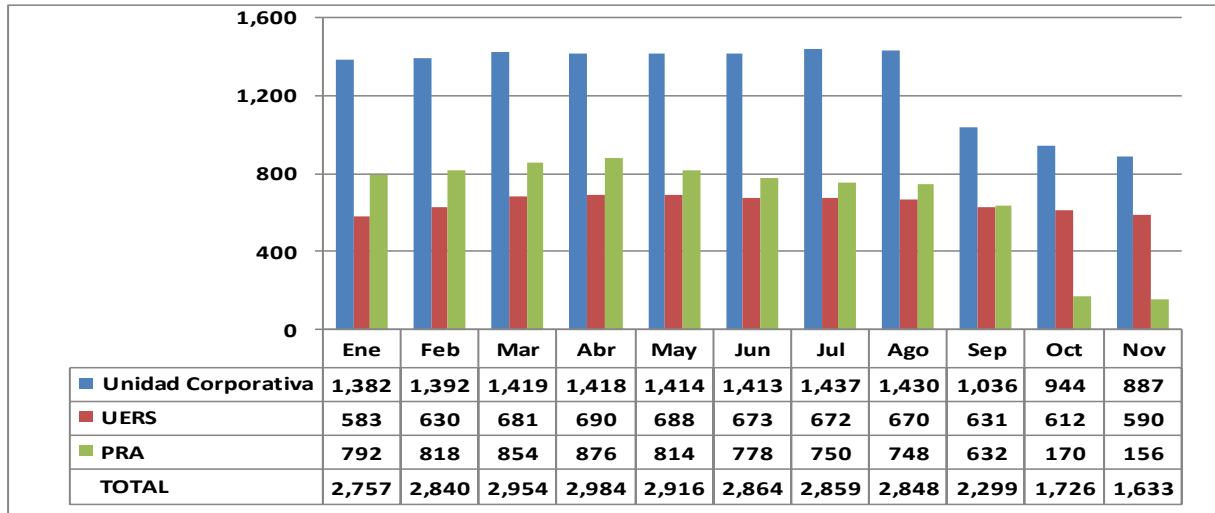


En cuanto a la **CDEEE**, la plantilla de personal para el mes de noviembre de 2009, ascendió a 1,633 empleados, correspondientes a la Unidad Corporativa, la UERS y el PRA, distribuidos como se muestra en el gráfico siguiente:



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

**CDEEE: Planilla de Empleados, Noviembre 2009**



La plantilla de empleados de la CDEEE del mes de noviembre de 2009, presenta una disminución de noventa y tres (93) empleados respecto a la plantilla del mes de octubre de 2009. La Unidad Corporativa presentó una reducción de cincuenta y siete (57) empleados, mientras que la UERS y el PRA experimentaron reducciones en su plantilla de veintidós (22) y catorce (14) empleados, respectivamente.

**2.3.4. Gastos de Capital por Empresa Distribuidora**

Los Gastos de Capital programados por las Empresas Distribuidoras para el mes de noviembre de 2009, ascendían a RD\$309.58 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$171.20 millones, para una disminución de RD\$138.38 millones, equivalentes a un 44.70% de lo programado para el referido mes, como se muestra a continuación:

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

Empresa	Gastos de Capital		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	103.19	81.76	(21.43)	(20.77)
EdeSur	103.19	52.44	(50.75)	(49.18)
EdeEste	103.19	37.00	(66.19)	(64.15)
<b>Total</b>	<b>309.58</b>	<b>171.20</b>	<b>(138.38)</b>	<b>(44.70)</b>



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

---

Como se observa, las tres Empresas Distribuidoras registraron disminuciones en sus Gastos de Capital, siendo EdeEste la de mayor reducción con RD\$66.19 millones por debajo de la meta, un 64.15%, a esta le sigue EdeSur con RD\$50.75 millones, un 49.18% y EdeNorte con RD\$21.43 millones, un 20.77%.

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 hasta mes de noviembre y ante las limitaciones financieras del Gobierno Central, los mismos no habían sido desembolsados, por lo que todo el gasto de capital realizado hasta esa fecha, ha sido 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 NOVIEMBRE 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 noviembre de 2009, las Distribuidoras facturaron un total de 575.22 GWh, lo que representó una disminución neta de 3.20 GWh, equivalentes a un 0.55%, con respecto a los 578.42 GWh programados para este mes. El equivalente monetario fue de RD\$3,998.81 millones.

Ver detalle en el cuadro siguiente:

**Cuadro No. 33**  
**Detalle de Facturación Emitida por las Distribuidoras Zonas No-PRA.**  
**Noviembre 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	196.78	1,177.26	198.62	1,301.24
EdeSur	230.59	1,628.12	223.88	1,704.74
EdeEste	151.04	955.71	152.72	992.84
<b>Total</b>	<b>578.42</b>	<b>3,761.09</b>	<b>575.22</b>	<b>3,998.81</b>

Puede apreciarse, que EdeSur es la Distribuidora que mantiene la mayor facturación, seguida por EdeNorte, en tanto que EdeEste presenta la menor facturación. En términos individuales, EdeSur fue la única que mostró reducción con 6.72 GWh, un 2.91% de lo programado, mientras que EdeNorte y EdeEste registraron aumentos de 1.84 GWh y 1.68 GWh, para una variación relativa de un 0.93% y un 1.11%, respectivamente.

#### II. Cobros de Energía

Los cobros de energía programados por las Empresas Distribuidoras para el mes de noviembre de 2009, ascendían a RD\$3,514.10 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$3,661.56 millones, para un aumento de RD\$147.46 millones, del total de cobros programado, esto equivale a un 4.20%.



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

Empresa	Cobros		Variación	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa (%)
EdeNorte	1,032.42	1,127.01	94.59	9.16
EdeSur	1,521.52	1,564.00	42.48	2.79
EdeEste	960.16	970.55	10.39	1.08
<b>TOTAL</b>	<b>3,514.10</b>	<b>3,661.56</b>	<b>147.46</b>	<b>4.20</b>

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 noviembre de 2009, sus resultados se muestran a continuación.

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

Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	87.70	86.98	(0.71)
EdeSur	95.23	97.60	2.37
EdeEste	100.47	96.02	(4.45)
<b>Promedio</b>	<b>94.47</b>	<b>93.75</b>	<b>(0.71)</b>

Como se aprecia en el cuadro anterior, en conjunto las Distribuidoras quedaron por debajo de la meta establecida en 0.71 puntos porcentuales. En términos individuales, EdeSur registró el mayor porcentaje de cobros con 97.60%, superando la meta por 2.37 puntos porcentuales, a esta le sigue EdeEste con 96.02% y una variación de 4.45 puntos porcentuales por debajo de lo programado, finalmente EdeNorte con 86.98%, 0.71 puntos porcentuales debajo de lo proyectado.

### III. Pérdidas Comerciales

Para el mes de noviembre de 2009, las pérdidas comerciales promedio de las Empresas Distribuidoras se situaron en 24.42%, experimentando una disminución de 0.38%, con respecto al 24.80% fijado como meta para dicho mes.





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

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. Noviembre 2009**

<b>Empresa</b>	<b>Meta (%)</b>	<b>Real (%)</b>	<b>Diferencia (%)</b>
EdeNorte	22.75	20.41	(2.34)
EdeSur	24.87	21.69	(3.18)
EdeEste	26.77	32.29	5.52
<b>Promedio</b>	<b>24.80</b>	<b>24.42</b>	<b>(0.38)</b>

Se observa que EdeNorte fue la Distribuidora que registró las menores pérdidas, situadas en 20.41%, para una reducción de 2.34 puntos porcentuales, a esta le sigue EdeSur con 21.69%, una disminución de 3.18 puntos porcentuales y EdeEste, con pérdidas de 32.29%, una variación de 5.52 puntos porcentuales, por encima de lo programado.

## 2.4.2. Facturación y Cobros de las Zonas PRA

### I. Facturación de Energía

Las Empresas Distribuidoras facturaron energía en los barrios PRA un total de 99.00 GWh, por valor de RD\$575.16 millones. Del total de la energía suministrada, EdeEste registra la mayor facturación, con 45.64 GWh (46.11%), seguida de EdeSur con 37.59 GWh (37.97%) y de EdeNorte, con 15.76 GWh (15.92%).

La energía facturada en GWh a los sectores PRA, durante el mes de noviembre de 2009, disminuyó en 0.16 GWh, equivalentes a un 0.17%, en relación a lo programado, como se muestra a continuación:

**Cuadro No. 37**  
**Relación de la Energía Suministrada a los Barrios PRA**  
**Noviembre 2009**

(En GWh y Millones de RD\$)

<b>Empresa</b>	<b>Programado</b>		<b>Ejecutado</b>	
	<b>Facturación (GWh)</b>	<b>Equivalente En MM de RD\$</b>	<b>Facturación (GWh)</b>	<b>Equivalente En MM de RD\$</b>
EdeNorte	15.27	75.28	15.76	91.57
EdeSur	38.90	174.66	37.59	218.41
EdeEste	44.99	223.84	45.64	265.18
<b>Totales</b>	<b>99.16</b>	<b>473.77</b>	<b>99.00</b>	<b>575.16</b>



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

## 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 noviembre de 2009, ascendieron a RD\$49.24 millones, lo que representó una reducción de RD\$6.39 millones, equivalentes a un 11.49%, con respecto a los cobros del mes anterior, situados en RD\$55.63 millones. Estos cobros se muestran en el cuadro siguiente:

**Cuadro No. 38**  
**Detalle de Montos Recaudados por las Distribuidoras Zonas PRA**  
**Noviembre 2009**  
(En Millones de RD\$)

Empresa	Facturado	Cobros
EdeNorte	91.57	10.67
EdeSur	218.41	15.94
EdeEste	265.18	22.63
<b>Totales</b>	<b>575.16</b>	<b>49.24</b>

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

En el mes de noviembre de 2009, el **Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)** Promedio Mensual, experimentó una disminución neta de 0.18 puntos porcentuales, al pasar de un CRI programado de 71.04 puntos porcentuales, a un CRI ejecutado de 70.86 puntos porcentuales.

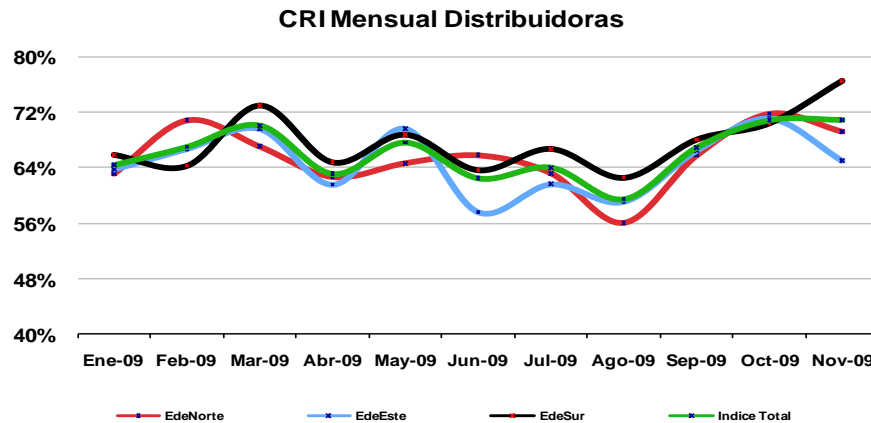
En cuanto al desempeño por Distribuidora, EdeSur fue la que alcanzó un CRI mayor, situado en 76.43%, para un aumento de 4.88 puntos porcentuales, con respecto a lo programado; seguida de EdeNorte con un CRI de 69.23%, 1.48 puntos porcentuales por encima de lo proyectado y EdeEste con 65.01%, 8.55 puntos porcentuales por debajo de la meta, como se muestra en el siguiente cuadro:

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

Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	67.75	69.23	1.48
EdeSur	71.55	76.43	4.88
EdeEste	73.57	65.01	(8.55)
<b>Promedio</b>	<b>71.04</b>	<b>70.86</b>	<b>(0.18)</b>



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



En lo referente al **Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)** promedio semestral, para el mes de noviembre de 2009, el mismo se situó en 65.75%, presentando una disminución de 2.46 puntos porcentuales con respecto al CRI programado de 68.21%. EdeSur fue la de mejor desempeño, con un CRI de 67.95%, para una reducción de 2.02 puntos porcentuales con relación a lo programado; a esta le sigue EdeNorte con un CRI de 65.17%, 1.50 puntos porcentuales por debajo de la meta y finalmente EdeEste, que alcanzó un CRI de 63.54%, lo que representó una disminución de 4.46 puntos porcentuales respecto a lo proyectado. Los detalles se muestran en el cuadro siguiente:

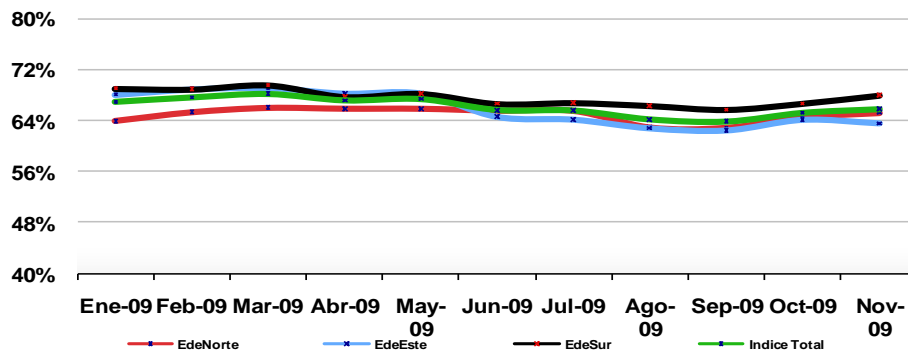
**Cuadro No. 40**  
**Comparativo CRI Semestral Alcanzado Vs**  
**Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA. Noviembre 2009**  
(En %)

<b>Empresa</b>	<b>Meta (%)</b>	<b>Real (%)</b>	<b>Diferencia (%)</b>
EdeNorte	66.67	65.17	(1.50)
EdeSur	69.97	67.95	(2.02)
EdeEste	68.00	63.54	(4.46)
<b>Promedio</b>	<b>68.21</b>	<b>65.75</b>	<b>(2.46)</b>



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

**CRI Semestral Distribuidoras**



#### 2.4.4. Tarifas Aplicadas e Indexadas

Mediante Resolución SIE-205-2009, anexa a este informe, la SIE estableció las tarifas aplicables a los usuarios del servicio público desde el día primero hasta el día 30 de noviembre 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 agosto de 2009: CPI = 215.969, Tasa de Cambio = RD\$36.1819 por US\$1.0 promediada desde 23/09/2009 hasta el 21/10/2009 y publicada al día 25 de octubre por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No. 6 = US\$64.0917 Carbón mineral = US\$63.84/ton; Gas Natural = US\$3.3718/MMBTU, Índice de Cobranza = 0.810.*

- 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 30 de noviembre del 2009. Estas tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de septiembre 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 30 de noviembre 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.



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

- 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 período comprendido entre el 1ro y el 30 de noviembre 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 noviembre, 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 **5,420.47 RD\$/MWh**.

En cuanto al Costo Marginal de Potencia, el precio de la Potencia de Punta del mes de noviembre 2009, tiene un valor de **288.26 RD\$/kw-mes**, ya que el precio base 276.85 RD\$/kw-mes fue indexado por el CPI de 216.177 y la tasa del dólar 36.20 correspondiente al mes anterior (octubre 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 noviembre 2009, el cual alcanzó el valor de **104.50 RD\$/Kw-mes**, con un CPI y tasa de cambio mencionada en el párrafo anterior, según lo establecido en el artículo 364 del reglamento para la Ley General de Electricidad. Considerando el cálculo mensual del peaje de transmisión según lo establecido en la Resolución SIE-06-2006 de la Superintendencia de Electricidad, emitida en fecha del 16 de Febrero del 2006 sobre peajes del sistema de transmisión.

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

CONCEPTO	Octubre	Noviembre	VARIACIONES	
			Absoluta	%
Costo Marginal de Energía (RD\$/MWh)	5,223.57	5,420.47	196.90	3.77
Costo Marginal de Potencia (RD\$/KW-mes)	287.97	288.26	0.29	0.10
Derecho de Conexión Unitario (RD\$/KW-mes)	113.16	104.50	(8.66)	(7.65)



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

---

Al comparar estos promedios con los del mes de octubre del 2009, se observa un incremento de 196.90 RD\$/MWh en el costo marginal de energía, además un incremento de 0.29 RD\$/KW-mes en el costo marginal de potencia y una disminución de 8.66 RD\$/KWh-mes en el Derecho de Conexión.

### **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 noviembre 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 octubre de 2009 y facturada en el mes de noviembre de 2009. La misma está expresada en GWh y su equivalente en millones de RD\$.

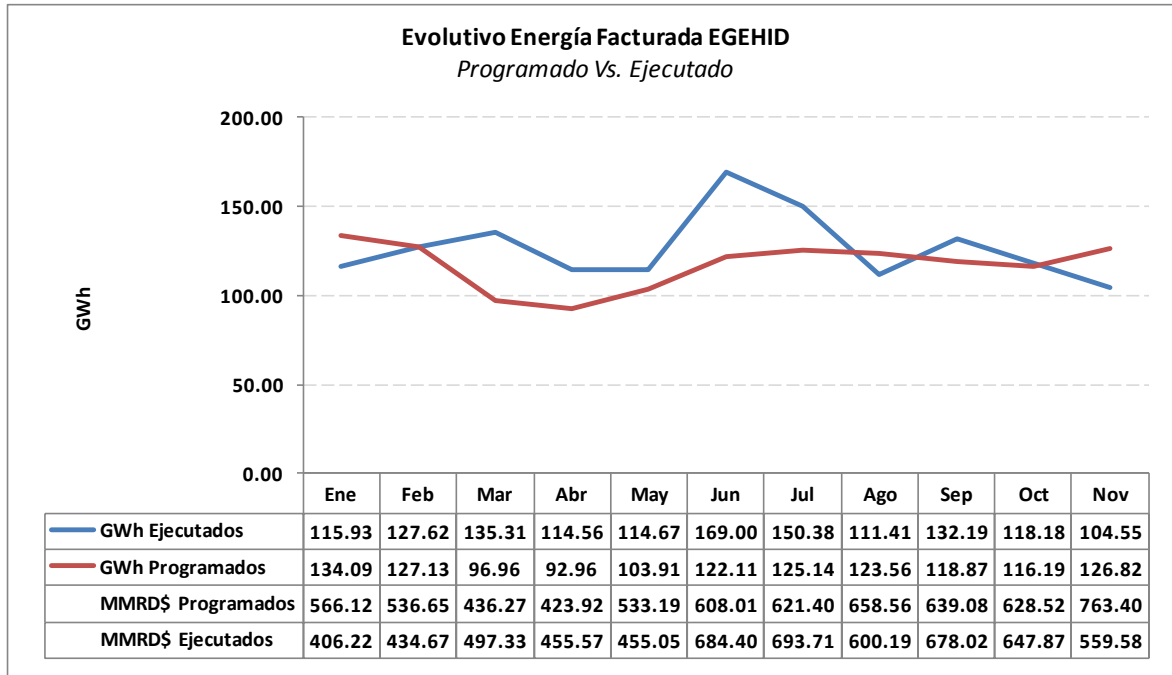
**Cuadro No. 42**  
**Energía Generada por EGEHID Facturada en Noviembre 2009**  
(En GWh y Millones de RD\$)

Unidades	Generación		Variación	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa (%)
En Gwh	126.82	104.55	(22.27)	(17.56)
En millones RD\$	763.40	559.58	(203.82)	(26.70)

Para el periodo enero - noviembre 2009, EGEHID ha facturado energía por 1,393.81 GWh, lo que representó un aumento de 106.07 GWh con respecto a los 1,287.74 GWh programados para facturar para el mismo periodo. En términos monetarios, esta energía facturada asciende a RD\$6,112.62 millones, lo que representa una disminución de RD\$302.51 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 NOVIEMBRE 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 noviembre de 2009, ascendían a RD\$763.40 millones, ejecutándose un monto de RD\$295.99 millones, para una disminución neta de RD\$467.41 millones, equivalentes a un 61.23% de la programación.

El comportamiento mostrado se debió a la partida de Energía y Potencia, la cual disminuyó en RD\$467.86 millones, con relación a lo programado, equivalentes a un 61.29% y al aumento en Otros de RD\$0.45 millones.

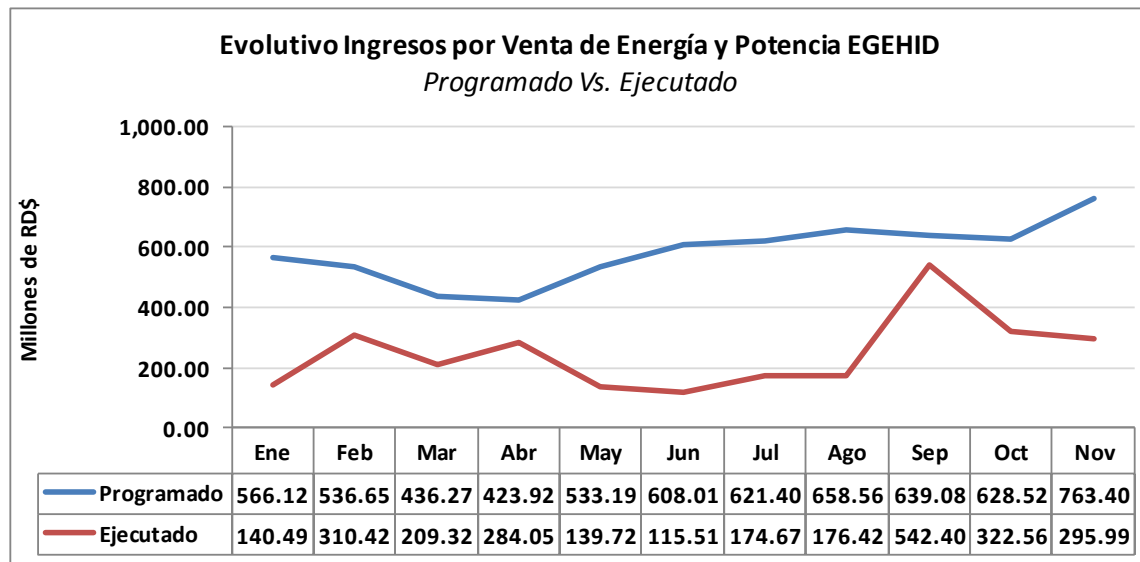
**Cuadro No. 43**  
**Ingresos por Venta de Energía y Potencia de EGEHID. Noviembre 2009**  
 (En Millones de RD\$)

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Energía y Potencia	763.40	295.54	(467.86)	(61.29)
Otros	0.00	0.45	0.45	100.00
<b>Total</b>	<b>763.40</b>	<b>295.99</b>	<b>(467.41)</b>	<b>(61.23)</b>



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

Para el periodo enero - noviembre EGEHID los ingresos de EGEHID ascendieron a RD\$2,711.55 millones, mostrando una disminución de RD\$3,703.58 millones equivalentes a un 57.73% del monto proyectado ascendente a RD\$6,415.12 millones. La evolución mensual de estos ingresos se muestra en el gráfico a continuación:



### 3.3. EGRESOS DE EGEHID

#### 3.3.1. Gastos Operacionales.

La Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID), programó gastos operacionales para el mes de noviembre de 2009, por un monto de RD\$152.32 millones, ejecutando RD\$105.09 millones, para una disminución neta de RD\$47.23 millones, equivalentes a un 31.01%.

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





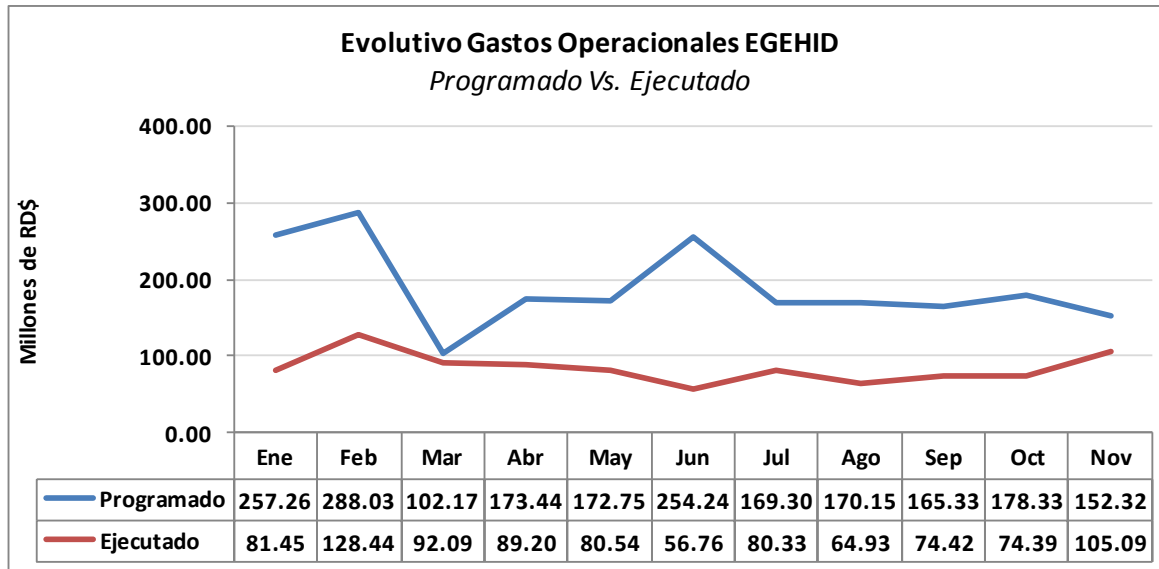
Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
 EN EL MES DE NOVIEMBRE 2009**

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

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Personal	52.80	79.68	26.88	50.90
Proveedores	15.60	15.05	(0.55)	(3.53)
Otros	83.92	10.36	(73.56)	(87.65)
<b>Total</b>	<b>152.32</b>	<b>105.09</b>	<b>(47.23)</b>	<b>(31.01)</b>

Como puede observarse para el comportamiento indicado contribuyeron las partidas Proveedores y Otros, con disminuciones de RD\$0.55 millones y RD\$73.56 millones, respectivamente. Los Gastos de Personal registraron un incremento de RD\$26.88 millones, una variación relativa de un 50.90%.

En lo referente a los gastos operacionales acumulados en el período enero – noviembre, los mismos ascendieron a RD\$927.63 millones, una reducción de RD\$1,155.68 millones respecto a los RD\$2,083.31 programados. La variación relativa fue de un 55.47%. El gráfico a continuación muestra la evolución de estos gastos:



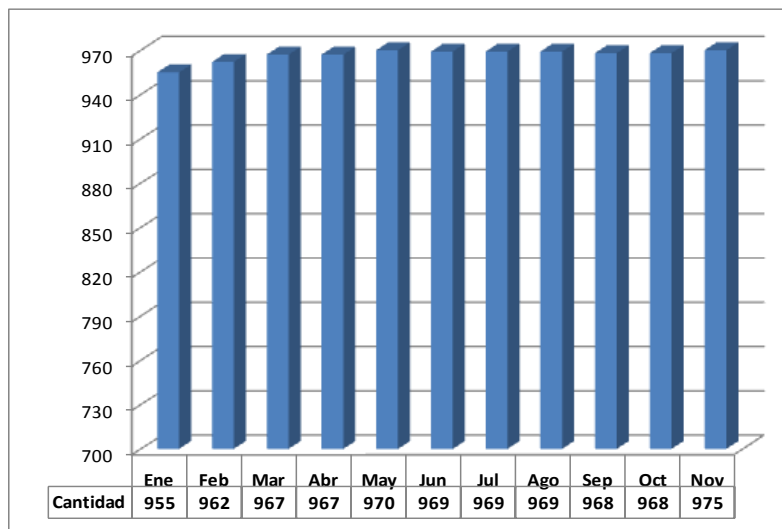


Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2009**

### 3.3.2. Plantilla de Empleados

Durante el mes de noviembre de 2009, el personal de la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID) fue de 975 empleados, mostrando un aumento de siete (7) empleados con respecto al anterior mes anterior, tal como aparece en el gráfico a continuación:

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



### 3.3.3. Gastos de Capital.

Los Gastos de Capital programados por EGEHID, para el mes de noviembre de 2009, ascendían a RD\$528.84 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$500.19 millones, para una disminución neta de RD\$28.65 millones, un 5.42% de lo proyectado.

El comportamiento indicado se debe a las reducciones en los gastos de capital con Recursos Propios ascendentes a RD\$169.85 millones, un 68.66% del monto proyectado y al aumento en RD\$141.20 millones en los gastos de capital con Recursos Externos, equivalentes a un 50.17% de la programación.



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

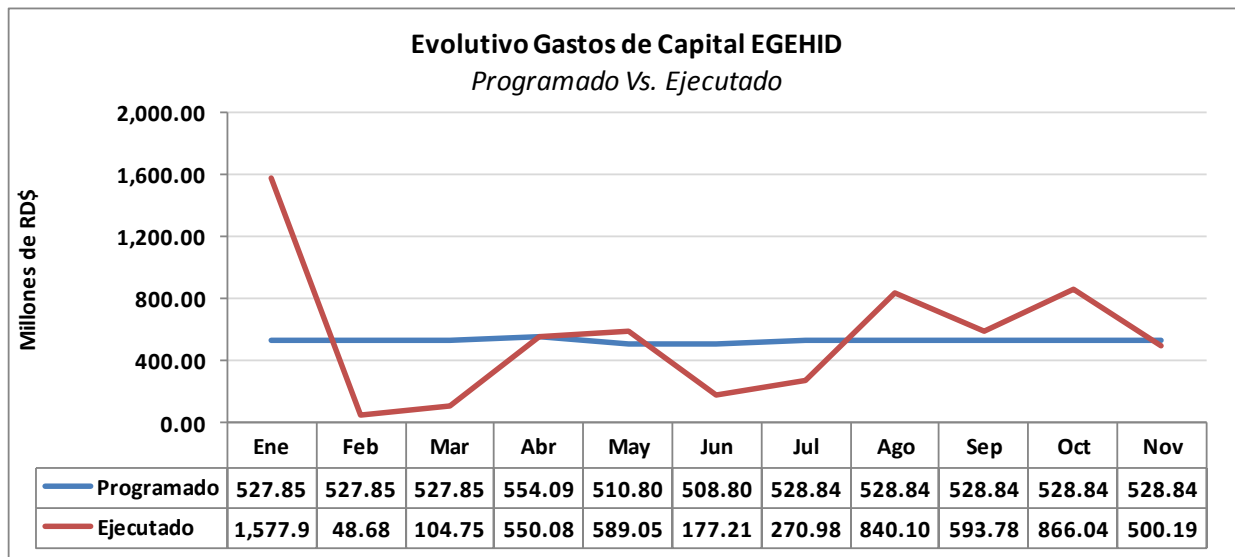
Ver detalle en el cuadro a continuación:

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

Concepto	Programado	Ejecutado	Variaciones	
			Absoluta	Relativa %
Recursos Propios	247.38	77.53	(169.85)	(68.66)
Recursos Externos	281.46	422.66	141.20	50.17
<b>Total</b>	<b>528.84</b>	<b>500.19</b>	<b>(28.65)</b>	<b>(5.42)</b>

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

El acumulado de los gastos de capital de EGEHID durante los meses enero - noviembre fue de RD\$6,118.84 millones para un incremento de RD\$317.40 millones, un 5.47% de los RD\$5,801.44 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 NOVIEMBRE 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 noviembre de 2009.

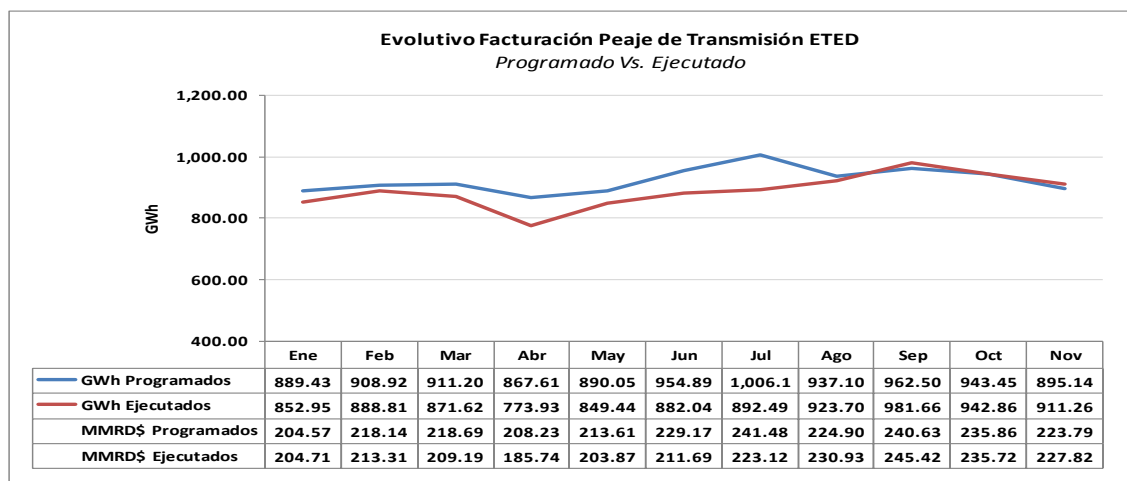
##### 4.1. FACTURACIÓN DE PEAJE DE TRANSMISIÓN.

La facturación de Peaje de Transmisión, realizada por la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED), para el mes de noviembre de 2009, ascendió a RD\$227.82 millones, lo que representó un aumento de RD\$4.03 millones, equivalente a un 1.80% del total programado, ascendente a RD\$223.79 millones. Cabe indicar, que el monto facturado de Peaje de Transmisión, corresponde a la energía retirada en el mes de octubre de 2009.

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

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Energía Retirada (GWh)	895.14	911.26	16.12	1.80
Precio Peaje Total Unitario (RD\$/kWh)	0.25	0.25	0.00	0.00
<b>Peaje de Transmisión</b>	<b>223.79</b>	<b>227.82</b>	<b>4.03</b>	<b>1.80</b>

En el periodo enero – noviembre 2009, ETED ha facturado por peaje de transmisión, un total de RD\$2,391.50 millones, para una reducción de RD\$67.56 millones, un 2.75% del monto programado de RD\$2,459.06 millones.





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

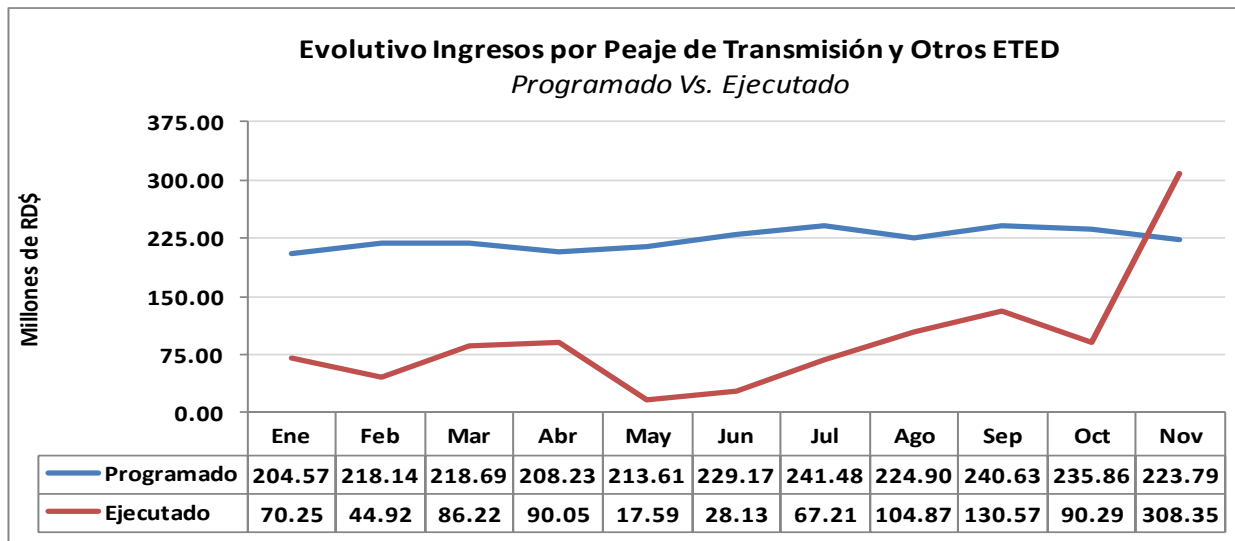
**4.2. INGRESOS POR PEAJE DE TRANSMISIÓN.**

Para el mes de noviembre de 2009, la Empresa **ETED**, programó percibir ingresos por RD\$223.79 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$308.35 millones, para un aumento de RD\$84.57 millones y relativo de 37.79%.

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

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Peaje de Transmision	223.79	257.74	33.95	15.17
Otros	0.00	50.62	50.62	100.00
<b>Total</b>	<b>223.79</b>	<b>308.35</b>	<b>84.57</b>	<b>37.79</b>

El monto acumulado de los ingresos de ETED en el periodo enero-noviembre 2009, asciende a RD\$1,038.44 millones, mostrando una disminución de RD\$1,420.62 millones. 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 NOVIEMBRE 2009**

### 4.3. EGRESOS DE ETED

#### 4.3.1. Gastos Operacionales.

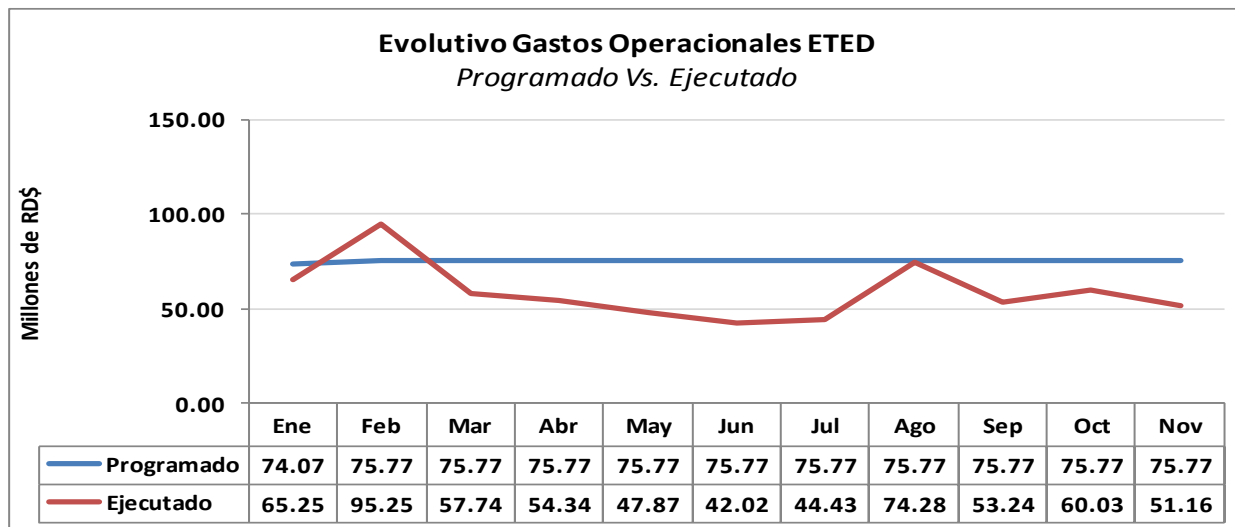
Los gastos operacionales programados por ETED para el mes de noviembre de 2009, ascendían a RD\$75.77 millones, ejecutando un total de RD\$51.16 millones, para una reducción de RD\$24.61 millones, equivalentes a un 32.48% del gasto programado.

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

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Personal	46.39	34.82	(11.57)	(24.95)
Proveedores	21.10	12.53	(8.57)	(40.62)
Otros	8.28	3.81	(4.47)	(53.95)
<b>Total</b>	<b>75.77</b>	<b>51.16</b>	<b>(24.61)</b>	<b>(32.48)</b>

Como puede observarse, la partida Personal registró la mayor reducción con RD\$11.57 millones, un 24.95% de lo proyectado, a esta le siguen Proveedores y Otros, con RD\$8.57 millones y RD\$4.47 millones, para una variación relativa de un 40.62% y un 53.95%, respectivamente.

En el período enero - noviembre los gastos operativos ejecutados de ETED ascendieron a RD\$645.61 millones, mostrando una disminución de RD\$186.17 millones, un 22.38% de los RD\$831.77 millones programados. El comportamiento mensual de estos gastos puede verse en el gráfico a continuación:



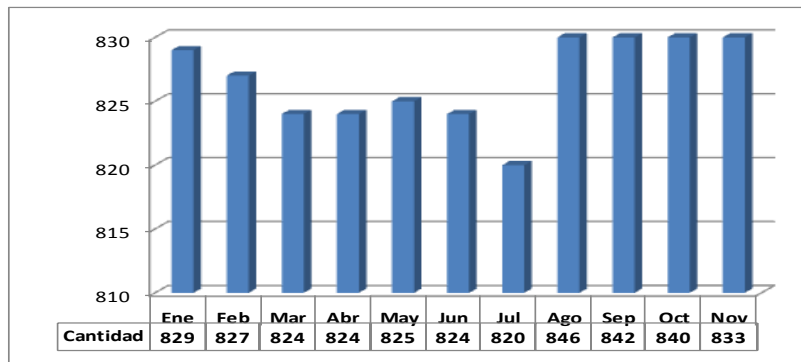


Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
 EN EL MES DE NOVIEMBRE 2009**

### 4.3.2. Plantilla de Empleados.

Durante el mes de noviembre de 2009, el personal de ETED fue de 833 empleados, mostrando una disminución de siete (7) empleados con relación al mes de octubre, tal como aparece en el gráfico a continuación:

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



### 4.3.3. Gastos de Capital.

Los Gastos de Capital programados por ETED para el mes de noviembre de 2009, ascendían a RD\$312.67 millones y se ejecutaron RD\$65.42 millones, para una disminución de RD\$247.25 millones, equivalentes a un 79.08% de lo programado.

Los Gastos de Capital ejecutados en noviembre fueron financiados con Recursos Propios, para una reducción de RD\$76.98 millones; y con Recursos Externos no hubo ejecución de gastos. Ver detalle en el cuadro a continuación:

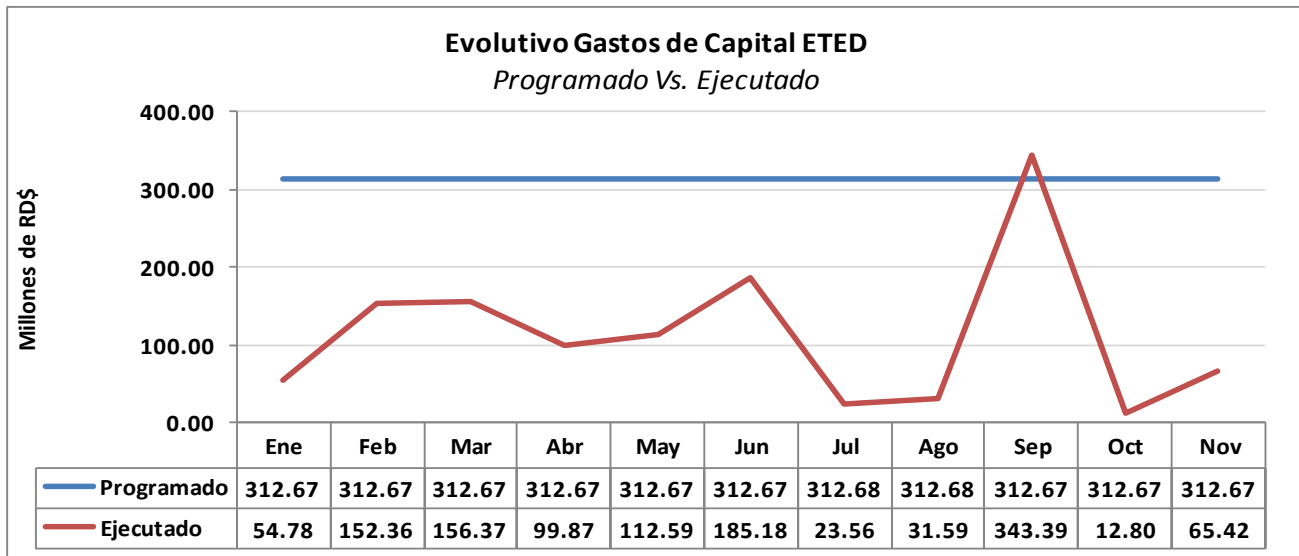
**Cuadro No. 49  
 Gastos de Capital ETED. Noviembre 2009  
 (En Millones de RD\$)**

Concepto	Programado	Ejecutado	Variaciones	
			Absoluta	Relativa %
Recursos Propios	142.40	65.42	(76.98)	(54.06)
Recursos Externos	170.27	0.00	(170.27)	(100.00)
<b>Total</b>	<b>312.67</b>	<b>65.42</b>	<b>(247.25)</b>	<b>(79.08)</b>



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

El gasto de capital en los meses de enero a noviembre de ETED ha sido de RD\$1,237.91 millones, lo que representó una disminución de RD\$2,201.49 millones, equivalente a un 64.01% de los RD\$3,439.40 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 NOVIEMBRE 2009**

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

**5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.**

En el mes de noviembre 2009, las Empresas Distribuidoras de Electricidad percibieron ingresos por US\$102.96 millones, producto de sus operaciones corrientes, mientras que sus egresos operacionales fueron de US\$156.28 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$53.32 millones. Este monto resultó superior en US\$8.86 millones, equivalentes a un 19.92%, respecto al déficit programado para el mes, el cual ascendía a US\$44.46 millones.

Cabe señalar que del total de egresos operacionales, la compra de energía representa el 82.95%, las mismas ascienden a US\$129.64 millones. Ver Anexo 10.

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

Empresa /Concepto	Programado	Ejecutado	Variacion	
			Absoluta	Relativa %
<b>Edenorte</b>				
Ingresos	29.00	31.75	2.75	9.48
Egresos	45.85	52.53	6.68	14.56
<b>Superávit o Déficit</b>	<b>(16.85)</b>	<b>(20.77)</b>	<b>(3.93)</b>	<b>23.31</b>
<b>EdeSur</b>				
Ingresos	42.18	43.74	1.57	3.71
Egresos	53.04	62.03	8.99	16.96
<b>Superávit o Déficit</b>	<b>(10.86)</b>	<b>(18.29)</b>	<b>(7.43)</b>	<b>68.37</b>
<b>EdeEste</b>				
Ingresos	27.96	27.46	(0.50)	(1.77)
Egresos	44.71	41.72	(2.99)	(6.69)
<b>Superávit o Déficit</b>	<b>(16.75)</b>	<b>(14.26)</b>	<b>2.50</b>	<b>(14.90)</b>
<b>Totales</b>				
Ingresos	99.14	102.96	3.82	3.85
Egresos	143.60	156.28	12.68	8.83
<b>Superávit o Déficit</b>	<b>(44.46)</b>	<b>(53.32)</b>	<b>(8.86)</b>	<b>19.92</b>

Para financiar parte de este déficit, las Distribuidoras reportan en sus Flujos de Cajas, haber recibido un monto neto de US\$96.48 millones provenientes de los aportes del Gobierno, ingresos por cancelación de Certificados Financieros, egresos por apertura Certificados Financieros. También, se incluyen ingresos y egresos por concepto de Ingresos y Egresos por Línea de Crédito y/o Préstamo.



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

El Superávit después de financiamiento, al mes de noviembre 2009, ascendió a US\$43.16 millones.

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

Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Total
Déficit o Superávit Operativo	(20.77)	(18.29)	(14.26)	(53.32)
Financiamiento	31.15	38.06	27.27	96.48
<b>Déficit o Superávit Después de Financiamiento</b>	<b>10.38</b>	<b>19.77</b>	<b>13.01</b>	<b>43.16</b>

El Déficit Operacional Acumulado Ejecutado de las Distribuidoras para el período Enero-Noviembre 2009 asciende a **US\$502.43 millones**, mientras que el Déficit Operacional Acumulado Programado para estos mismos meses era de **US\$495.81 millones**, lo que refleja un aumento de **US\$6.62 millones**, equivalente a 1.33%, con respecto a la programación.

Este resultado se debe mayormente a la empresa EdeEste que presenta una disminución de su déficit ejecutado con relación a lo programado de US\$43.95 millones, mientras que EdeNorte presenta un incremento de su déficit en US\$20 millones y EdeSur en US\$30.58 millones, como se presenta en el cuadro siguiente:

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

Empresa	Déficit o Superávit Operativo Acumulado Ene-Nov.		Variación	
	Programado	Ejecutado	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	(172.99)	(192.98)	(19.99)	11.55
EdeSur	(127.03)	(157.61)	(30.58)	24.07
EdeEste	(195.79)	(151.84)	43.95	(22.45)
<b>Total</b>	<b>(495.81)</b>	<b>(502.43)</b>	<b>(6.62)</b>	<b>1.33</b>



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

## 5.2. CDEEE consolidado

La CDEEE, de manera consolidada, obtuvo ingresos por US\$10.31 millones, producto de sus operaciones corrientes, mientras que sus egresos operativos ascendieron a US\$50.02 millones, lo que originó un Déficit Operacional de **US\$39.70 millones**, que comparado con el Déficit Programado de US\$15.85 millones, refleja un aumento de US\$23.85 millones, equivalente a un 130%.

De este total de egresos operacionales, la compra de energía por valor de US\$43.23 millones, representa el 85.92%. Ver anexo 10.

**Cuadro No. 53**  
**CDEEE: Superávit o Déficit Operativo Consolidado**  
**Programado Vs. Ejecutado. Noviembre 2009**  
(En Millones de US\$)

Empresa /Concepto	Programado	Ejecutado	Variacion	
			Absoluta	Relativa %
<b>Unidad Corporativa</b>				
Ingresos	30.15	10.04	(20.11)	(66.71)
Egresos	43.37	49.59	6.52	15.03
<b>Superávit o Déficit</b>	<b>(13.22)</b>	<b>(39.55)</b>	<b>(26.33)</b>	<b>199.22</b>
<b>UERS</b>				
Ingresos	0.64	0.28	(0.36)	(56.64)
Egresos	3.27	0.43	(2.84)	(86.88)
<b>Superávit o Déficit</b>	<b>(2.64)</b>	<b>(0.15)</b>	<b>2.48</b>	<b>(94.19)</b>
<b>PRA</b>				
Ingresos	0.00	0.00	0.00	0.00
Egresos	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Superávit o Déficit</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
<b>Totales</b>				
Ingresos	30.79	10.31	(20.47)	(66.50)
Egresos	46.64	50.02	3.38	7.24
<b>Superávit o Déficit</b>	<b>(15.85)</b>	<b>(39.70)</b>	<b>(23.85)</b>	<b>150.43</b>

Para financiar el Déficit de Caja, en el mes de noviembre de 2009, la CDEEE recibió aportes del Gobierno Central RD\$1,869.77 millones, que a una tasa de RD\$36.1673/US\$, equivalen a US\$51.70 millones, de este monto fue pagado a REFIDOMSA la suma de US\$21.00 millones, por concepto de compra de combustible para las plantas de las empresas Falcondo, Haina y San Felipe, incluyendo US\$0.32 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\$0.17, quedando un total neto para cubrir el déficit de caja de la CDEEE de



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

US\$32.63 millones. Después de financiamiento, el Déficit Consolidado de la CDEEE para el mes de noviembre 2009 es de US\$7.73 millones.

**Cuadro No. 54**  
**CDEEE: Superávit o Déficit después de Financiamiento**  
**Noviembre 2009**  
(En Millones de US\$)

Concepto	Unidad Corporativa	UERS	PRA	Total
Déficit o Superávit Operativo	(39.55)	(0.15)	0.00	(39.70)
Financiamiento	31.63	0.00	0.00	31.63
<b>Déficit o Superávit Después de Financiamiento</b>	<b>(7.92)</b>	<b>(0.15)</b>	<b>0.00</b>	<b>(8.07)</b>

El Déficit Operacional Acumulado Ejecutado de la CDEEE para el período enero- noviembre 2009 asciende a **US\$243.09 millones**, lo que representa un aumento de US\$13.07 millones, equivalente a un 5.68%, con respecto al Déficit Operacional Acumulado Programado para estos mismos meses, el cual ascendía a US\$230.02 millones.

En términos generales, el déficit de las Empresas Distribuidoras y CDEEE ejecutado hasta el mes de noviembre asciende a **US\$745.52 millones**, que comparado con los US\$725.83 millones programado para el mismo período, representa un aumento de US\$19.69 millones.

Cabe señalar que inicialmente se había programado que parte del déficit de la CDEEE sería financiado con el superávit anual de EGEHID por valor de **US\$92.75 millones**, el cual al mes de noviembre ascendería a US\$87.33 millones, sin embargo hasta la fecha este superávit es de US\$19.36 millones.

### 5.3. EGEHID

EGEHID percibió ingresos por valor de US\$8.18 millones, correspondientes a la venta de energía y potencia hidroeléctrica, mientras que los egresos fueron de US\$4.78 millones, lo que generó un Superávit de US\$3.40 millones, quedando por debajo del Superávit programado para ese mes en US\$3.45 millones, el cual ascendía a US\$6.85 millones, equivalente a una disminución de 50.32%. Ver anexo 10.



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

**Cuadro No. 55**  
**Superávit o Déficit Operativo EGEHID. Programado Vs. Ejecutado**  
**Noviembre 2009**  
(En Millones de US\$)

Concepto	Programado	Ejecutado	Variación	
			Absoluta	Relativa %
Ingresos	17.65	8.18	(9.47)	(53.64)
Egresos	10.80	4.78	(6.02)	(55.75)
<b>Superávit o Déficit</b>	<b>6.85</b>	<b>3.40</b>	<b>(3.45)</b>	<b>(50.32)</b>

Esta empresa recibió recursos externos por un monto de US\$11.69 millones para la ejecución de sus proyectos de inversión.

Con el resultado del mes de noviembre, el superávit de EGEHID para el período enero-noviembre alcanza un total de **US\$19.36 millones**, lo que comparado con el superávit estimado para este mismo periodo ascendente a US\$74.02 millones, representa una disminución de US\$54.66 millones, equivalente a un 74.0%.

#### 5.4. ETED

Los ingresos percibidos durante el mes de noviembre ascendieron a US\$8.53 millones, correspondientes al cobro de peaje de transmisión y otros ingresos, mientras que los egresos fueron de US\$3.22 millones, lo que generó un Superávit de US\$5.30 millones, para un incremento de US\$5.22 millones con respecto al Superávit programado para ese mes de US\$0.08 millones. Ver anexo 10.

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

Concepto	Programado	Ejecutado	Variación	
			Absoluta	Relativa %
Ingresos	5.98	8.53	2.55	42.57
Egresos	5.90	3.22	(2.67)	(45.34)
<b>Superávit o Déficit</b>	<b>0.08</b>	<b>5.30</b>	<b>5.22</b>	<b>6,273.16</b>



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE NOVIEMBRE 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-205-2009.
8. Detalles de Facturación y Pago en RD\$ y US\$ Empresas Distribuidoras.
9. Indicadores de Gestión Enero - Noviembre 2009.
10. Déficit Total de las Distribuidoras y la CDEEE (Enero - Noviembre 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 - Noviembre y Acumulado  
 (RDS Millones)

	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Septiembre	Octubre	Noviembre	Acumulado	Septiembre	Octubre	Noviembre	Acumulado	Absoluta	%	Absoluta	%
<b>A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA</b>												
<b>Cobros Comerciales</b>												
Ventas de Energía Sectores No PRA	1,051.20	1,042.49	938.25	10,254.62	990.60	1,105.31	1,019.08	9,727.15	80.83	8.62%	(527.47)	-5.14%
Inst. Gubernamentales No Cortables	90.00	90.00	90.00	938.00	78.04	155.17	76.03	906.21	(13.97)	-15.52%	(31.79)	-3.39%
Ventas de Energía Sectores PRA (25%)	11.00	11.00	11.00	121.00	9.78	12.43	10.67	121.01	(0.33)	-3.04%	0.01	0.00%
<b>TOTAL COBROS COMERCIALES</b>	<b>1,152.20</b>	<b>1,143.49</b>	<b>1,039.25</b>	<b>11,313.62</b>	<b>1,078.42</b>	<b>1,272.92</b>	<b>1,105.78</b>	<b>10,754.36</b>	<b>66.53</b>	<b>6.40%</b>	<b>(559.26)</b>	<b>-4.94%</b>
<b>Ingresos Especializados &amp; A Compensar</b>												
Fondo de Estabilización Tarifaria				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Ayuntamientos	28.00	28.00	29.50	261.50	30.18	28.01	31.90	288.80	2.40	8.13%	27.30	10.44%
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%
<b>TOTAL INGRESOS ESPECIALIZADOS</b>	<b>28.00</b>	<b>28.00</b>	<b>29.50</b>	<b>261.50</b>	<b>30.18</b>	<b>28.01</b>	<b>31.90</b>	<b>288.80</b>	<b>2.40</b>	<b>8.13%</b>	<b>27.30</b>	<b>10.44%</b>
<b>TOTAL INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA</b>	<b>1,180.20</b>	<b>1,171.49</b>	<b>1,068.75</b>	<b>11,575.12</b>	<b>1,108.60</b>	<b>1,300.93</b>	<b>1,137.67</b>	<b>11,043.16</b>	<b>68.92</b>	<b>6.45%</b>	<b>(531.96)</b>	<b>-4.60%</b>
<b>B.- INGRESOS FINANCIEROS</b>												
Préstamos Bancarios	17.00			17.00	16.07		25.92	52.62	25.92	100.00%	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	100.00	7.99	10.60	154.71	0.00	0.00%	154.71	100.00%
Otros Ingresos Financieros				0.00	1.69	1.00	18.16	18.16	10.60	100.00%	18.16	100.00%
<b>TOTAL INGRESOS FINANCIEROS</b>	<b>17.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>17.00</b>	<b>117.76</b>	<b>8.99</b>	<b>36.52</b>	<b>225.49</b>	<b>36.52</b>	<b>100.00%</b>	<b>208.49</b>	<b>1226.43%</b>
<b>C.- OTROS INGRESOS</b>												
Otros Ingresos	1.25	1.25	1.25	13.75	1.23	0.44	0.17	3.91	(1.08)	-86.40%	(9.84)	-71.55%
<b>TOTAL OTROS INGRESOS</b>	<b>1.25</b>	<b>1.25</b>	<b>1.25</b>	<b>13.75</b>	<b>1.23</b>	<b>0.44</b>	<b>0.17</b>	<b>3.91</b>	<b>(1.08)</b>	<b>-86.40%</b>	<b>(9.84)</b>	<b>-71.55%</b>
<b>I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C)</b>	<b>1,198.45</b>	<b>1,172.74</b>	<b>1,070.00</b>	<b>11,608.87</b>	<b>1,227.59</b>	<b>1,310.36</b>	<b>1,174.37</b>	<b>11,272.56</b>	<b>104.37</b>	<b>9.75%</b>	<b>(333.31)</b>	<b>-2.87%</b>
<b>D.- PAGOS OPERATIVOS</b>												
Personal	70.00	70.00	70.00	765.00	70.50	64.60	67.50	715.57	(2.50)	-3.57%	(49.43)	-6.46%
Proveedores (Generales & Administrativos)	90.00	90.00	90.00	1,054.85	107.72	107.65	84.70	1,127.05	(5.30)	-5.89%	72.20	6.84%
Impuestos	10.00	10.00	10.00	117.00	10.65	10.14	11.23	117.81	1.23	12.28%	0.81	0.69%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.35	0.27	0.22	3.63	0.22	100.00%	3.63	100.00%
<b>TOTAL PAGOS OPERATIVOS</b>	<b>170.00</b>	<b>170.00</b>	<b>170.00</b>	<b>1,936.85</b>	<b>189.22</b>	<b>182.66</b>	<b>163.65</b>	<b>1,964.07</b>	<b>(6.35)</b>	<b>-3.74%</b>	<b>27.22</b>	<b>1.41%</b>
<b>E.- PAGOS DE ENERGIA</b>												
<b>E.1.-Generadores</b>												
Itabo	211.96	223.56	187.45	2,253.20	129.80	110.29	465.92	1,548.58	278.46	148.55%	(704.62)	-31.27%
Haina	275.89	298.00	298.00	2,971.77	126.89	144.20	502.58	1,569.25	204.58	68.65%	(1,402.52)	-47.19%
CDEEE	196.20	216.30	216.30	2,171.86	108.07	136.91	152.26	2,143.53	(64.04)	-29.61%	(28.34)	-1.30%
CDEEE Acuerdo PALAMARA	27.76	27.76	27.76	305.36	0.00	0.00	0.00	282.03	(27.76)	-100.00%	(23.33)	-7.64%
EGEHD	110.00	105.00	92.00	1,539.14	72.04	79.75	93.66	851.74	1.66	1.80%	(687.40)	-44.66%
ETED	8.65	8.65	11.00	46.51	24.15	12.18	8.59	66.93	(2.41)	-21.87%	20.43	43.92%
Metaladon	19.36	19.36	16.36	69.53	22.16	10.00	30.02	87.16	11.66	63.53%	17.63	25.36%
Puerto Plata	94.43	94.43	94.43	1,163.26	72.01	109.81	260.72	1,048.61	166.29	176.09%	(114.66)	-9.86%
Monte Rio	5.31	5.31	5.31	81.05	6.97	0.00	10.55	97.17	5.24	98.74%	16.13	19.90%
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	407.40	38.37	35.61	54.55	447.58	14.98	37.86%	40.18	9.86%
Palamara	138.60	149.50	149.50	1,639.89	197.68	193.15	289.61	1,746.85	140.11	93.72%	106.96	6.52%
Seaboard	24.30	24.30	32.50	132.79	24.84	17.57	19.19	120.95	(13.31)	-40.96%	(11.85)	-8.92%
Laesa (Cecusa)				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros				0.05				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00%	(0.05)	-100.00%
Consorcio LAESA	39.60	39.60	39.60	274.31	55.66	58.80	59.10	367.26	19.50	49.24%	92.95	33.88%
<b>TOTAL PAGOS A GENERADORES</b>	<b>1,191.63</b>	<b>1,251.34</b>	<b>1,211.78</b>	<b>13,067.48</b>	<b>878.64</b>	<b>908.27</b>	<b>1,946.76</b>	<b>10,387.98</b>	<b>734.97</b>	<b>60.65%</b>	<b>(2,679.49)</b>	<b>-20.51%</b>
<b>E.2.-Pago a Instituciones Regulatorias</b>												
SIE	4.66	6.25	8.10	56.19	0.00	5.11	8.15	66.46	0.05	0.60%	10.27	18.29%
Comisión Nac. de Energía	1.55	1.55	1.55	17.05	1.55	1.70	1.72	17.86	0.16	10.56%	0.81	4.77%
Organismo Coordinador	1.46	1.46	1.46	15.78	8.29	1.42	1.01	29.23	(0.44)	-30.55%	13.45	85.25%
PGASE	1.89	1.89	1.89	20.79	0.00	4.77	0.00	12.72	(1.89)	-100.00%	(8.07)	-38.83%
Aporte Barrios Carenciados (48%)	5.00	5.00	5.00	55.00	4.99	0.00	0.00	42.87	(5.00)	-100.00%	(12.13)	-22.06%
<b>TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS</b>	<b>14.56</b>	<b>16.15</b>	<b>18.00</b>	<b>164.81</b>	<b>14.83</b>	<b>12.99</b>	<b>10.88</b>	<b>169.14</b>	<b>(7.12)</b>	<b>-39.57%</b>	<b>4.33</b>	<b>2.63%</b>
<b>TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1+E.2+E.3)</b>	<b>1,206.19</b>	<b>1,267.49</b>	<b>1,229.78</b>	<b>13,232.29</b>	<b>893.46</b>	<b>921.26</b>	<b>1,957.63</b>	<b>10,557.13</b>	<b>727.85</b>	<b>59.19%</b>	<b>(2,675.16)</b>	<b>-20.22%</b>
<b>F.- PAGOS FINANCIEROS &amp; COMPENSACIONES</b>												
Préstamos Bancarios	0.30	0.30	0.30	3.30	0.30	10.91	16.37	29.97	16.07	535.67%	26.67	808.26%
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	0.23	0.02	0.21	0.49	0.21	100.00%	0.49	100.00%
Intereses sobre Facturación Corriente				0.00	15.33		5.63	73.42	5.63	100.00%	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	33.00	2.30	2.63	2.48	32.23	(0.52)	-17.33%	(0.77)	-2.35%
Amortización Deuda de Periodos Anteriores				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Certificados de Inversión				0.00	77.24	18.00	24.50	231.37	24.50	100.00%	231.37	100.00%
Otros Pagos Financieros (Embargos)				0.00	1.94	11.88	0.00	60.69	0.00	0.00%	60.69	100.00%
<b>F.1.-Sub-Total Pagos Financieros</b>	<b>3.30</b>	<b>3.30</b>	<b>3.30</b>	<b>36.30</b>	<b>97.34</b>	<b>43.44</b>	<b>49.19</b>	<b>440.02</b>	<b>45.89</b>	<b>1390.61%</b>	<b>403.72</b>	<b>1112.18%</b>
<b>F.1.-Sub-Total Pagos Financieros</b>				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Fondo de Estabilización Tarifaria				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pagos Compensados CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Chami Isa & Asociados CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Ayuntamientos	22.00	28.00	29.50	255.50	30.18	28.01	31.90	288.80	2.40	8.13%	33.30	13.03%
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%
<b>F.2.-Sub-Total Pagos Financieros</b>	<b>22.00</b>	<b>28.00</b>	<b>29.50</b>	<b>255.50</b>	<b>30.18</b>	<b>28.01</b>	<b>31.90</b>	<b>288.80</b>	<b>2.40</b>	<b>8.13%</b>	<b>33.30</b>	<b>13.03%</b>
<b>TOTAL PAGOS FINANCIEROS &amp; COMPENSACIONES</b>	<b>25.30</b>	<b>31.30</b>	<b>32.80</b>	<b>291.80</b>	<b>127.52</b>	<b>71.45</b>	<b>81.09</b>	<b>728.82</b>	<b>48.29</b>	<b>147.22%</b>	<b>437.02</b>	<b>149.77%</b>
<b>(11) PAGOS TOTALES (D+E+F)</b>	<b>1,401.49</b>	<b>1,468.79</b>	<b>1,432.58</b>	<b>15,460.94</b>	<b>1,210.20</b>	<b>1,175.38</b>	<b>2,202.37</b>	<b>13,250.01</b>	<b>769.79</b>	<b>53.73%</b>	<b>(2,210.92)</b>	<b>-14.30%</b>
<b>RESULTADO DEL PERIODO (I+11)</b>	<b>(203.04)</b>	<b>(296.05)</b>	<b>(362.58)</b>	<b>(3,855.07)</b>	<b>17.39</b>	<b>134.98</b>	<b>(1,028.01)</b>	<b>(1,977.45)</b>	<b>(665.42)</b>	<b>183.52%</b>	<b>1,877.61</b>	<b>-48.71%</b>
<b>más</b>												
<b>SALDO INICIAL</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>163.29</b>	<b>72.98</b>	<b>108.19</b>	<b>(0.16)</b>				

# **Anexo 2**

## **Flujo de Caja**

### **EdeSur**



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

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

	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Septiembre	Octubre	Noviembre	Acumulado	Septiembre	Octubre	Noviembre	Acumulado	Absoluta	%	Absoluta	%
<b>A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA</b>												
<b>Cobros Comerciales</b>												
Ventas de Energía Sectores No PRA	1,486.88	1,582.44	1,515.38	15,779.41	1,449.53	1,489.76	1,443.57	13,853.21	(71.81)	-4.74%	(1,926.20)	-12.21%
Inst. Gubernamentales No Cortables	0.00	0.00	0.00	0.00	111.09	229.52	114.17	1,259.84	114.17	100.00%	1,259.84	100.00%
Ventas de Energía Sectores PRA (25%)	25.69	28.46	27.12	277.71	17.30	19.05	15.94	209.28	(11.18)	-41.23%	(68.43)	-24.64%
<b>TOTAL COBROS COMERCIALES</b>	<b>1,512.58</b>	<b>1,610.89</b>	<b>1,542.50</b>	<b>16,057.12</b>	<b>1,577.91</b>	<b>1,738.33</b>	<b>1,573.68</b>	<b>15,322.34</b>	<b>31.18</b>	<b>2.02%</b>	<b>(734.79)</b>	<b>-4.58%</b>
<b>Ingresos Especializados &amp; A Compensar</b>												
Fondo de Estabilización Tarifaria	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Ayuntamientos	44.61	47.47	45.46	425.93	6.98	6.66	6.26	67.25	(39.20)	-86.23%	(358.68)	-84.21%
A Compensar: Gobierno	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Edes-Nor/Sur	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Generadores	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros Ingresos a Compensar	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
<b>TOTAL INGRESOS ESPECIALIZADOS</b>	<b>44.61</b>	<b>47.47</b>	<b>45.46</b>	<b>425.93</b>	<b>6.98</b>	<b>6.66</b>	<b>6.26</b>	<b>67.25</b>	<b>(39.20)</b>	<b>-86.23%</b>	<b>(358.68)</b>	<b>-84.21%</b>
<b>TOTAL INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA</b>	<b>1,557.18</b>	<b>1,658.37</b>	<b>1,587.96</b>	<b>16,483.05</b>	<b>1,584.89</b>	<b>1,745.00</b>	<b>1,579.94</b>	<b>15,389.59</b>	<b>(8.02)</b>	<b>-0.51%</b>	<b>(1,093.46)</b>	<b>-6.63%</b>
<b>B.- INGRESOS FINANCIEROS</b>												
Préstamos Bancarios	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	326.80	0.00	0.00%	326.80	100.00%
Préstamos CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Préstamos Entre Empresas	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Cobros de Intereses Deudas con el Sector	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Certificados de Inversión	0.00	0.00	0.00	0.00	87.50	102.60	68.40	554.90	68.40	100.00%	554.90	100.00%
Otros Ingresos Financieros	1.71	1.71	1.71	18.84	1.51	1.55	1.12	17.12	(0.59)	-34.57%	(1.72)	-9.13%
<b>TOTAL INGRESOS FINANCIEROS</b>	<b>1.71</b>	<b>1.71</b>	<b>1.71</b>	<b>18.84</b>	<b>89.01</b>	<b>104.15</b>	<b>69.52</b>	<b>898.82</b>	<b>67.81</b>	<b>3958.08%</b>	<b>879.98</b>	<b>4669.66%</b>
<b>C.- OTROS INGRESOS</b>												
Otros Ingresos	7.75	7.75	7.75	85.26	1.52	4.95	0.99	57.48	(6.76)	-87.19%	(27.78)	-32.58%
AES - Peaje	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
<b>TOTAL OTROS INGRESOS</b>	<b>7.75</b>	<b>7.75</b>	<b>7.75</b>	<b>85.26</b>	<b>1.52</b>	<b>4.95</b>	<b>0.99</b>	<b>57.48</b>	<b>(6.76)</b>	<b>-87.19%</b>	<b>(27.78)</b>	<b>-32.58%</b>
<b>I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C)</b>	<b>1,566.65</b>	<b>1,667.83</b>	<b>1,597.42</b>	<b>16,568.16</b>	<b>1,675.42</b>	<b>1,854.10</b>	<b>1,650.45</b>	<b>16,345.90</b>	<b>53.03</b>	<b>3.32%</b>	<b>(241.26)</b>	<b>-1.45%</b>
<b>D.- PAGOS OPERATIVOS</b>												
Personal	95.16	95.16	95.16	1,090.32	77.61	74.91	86.48	852.32	(8.67)	-9.11%	(238.01)	-21.83%
Proveedores (Generales & Administrativos)	95.83	95.83	95.83	1,054.10	157.49	132.60	133.12	1,578.75	37.29	38.91%	524.64	49.77%
Impuestos	14.32	14.32	14.32	157.51	19.09	15.08	13.97	206.36	(0.35)	-2.43%	50.86	32.29%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
<b>TOTAL PAGOS OPERATIVOS</b>	<b>205.30</b>	<b>205.30</b>	<b>205.30</b>	<b>2,301.93</b>	<b>254.19</b>	<b>222.59</b>	<b>233.57</b>	<b>2,639.43</b>	<b>28.27</b>	<b>13.77%</b>	<b>337.49</b>	<b>14.66%</b>
<b>E.- PAGOS DE ENERGIA</b>												
<b>E.1.-Generadores</b>												
Itabo	154.93	141.15	270.08	1,842.60	199.88	274.59	702.03	2,424.74	431.94	159.93%	582.14	31.59%
Haina	267.19	317.72	443.16	4,177.02	220.60	219.21	769.26	2,375.91	326.10	73.59%	(1,801.11)	-43.12%
CDEEE	522.54	597.46	211.54	4,157.85	389.32	472.49	219.22	3,595.24	7.68	3.63%	(562.61)	-13.53%
CDEEE Acuerdo PALAMARA	18.97	18.48	18.01	217.77	0.00	0.00	0.00	62.62	(18.01)	-100.00%	(155.16)	-71.25%
Metadom	152.01	78.81	70.10	1,106.39	0.00	17.54	7.31	485.58	(62.79)	-89.57%	(620.82)	-56.11%
Puerto Plata	2.11	3.66	0.56	34.11	0.00	2.77	0.72	5.38	0.16	28.09%	(28.73)	-84.23%
Monte Rio	122.53	74.80	256.57	1,411.43	88.97	200.85	134.02	1,080.44	(122.56)	-47.77%	(331.00)	-23.45%
Dominican Power Partner	0.00	0.09	0.00	0.09	0.00	0.01	0.00	5.62	0.00	0.00%	5.52	5834.80%
AES Andrés	11.85	4.83	43.61	262.71	0.00	6.25	0.00	64.10	(43.61)	-100.00%	(198.62)	-76.60%
Palamara	334.50	419.11	235.15	3,110.52	187.05	162.53	318.92	2,177.53	83.78	35.63%	(932.99)	-29.99%
Seaboard	123.31	81.45	198.74	1,487.83	108.53	134.82	298.30	1,351.08	99.56	50.10%	(136.75)	-9.19%
Laesa (Cecusa)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
EDEESTE												
Consortio LAESA	43.45	79.76	26.35	344.19	133.21	115.04	162.06	1,148.45	135.70	514.93%	804.26	233.67%
<b>TOTAL PAGOS A GENERADORES</b>	<b>1,753.39</b>	<b>1,817.32</b>	<b>1,773.87</b>	<b>18,152.54</b>	<b>1,327.55</b>	<b>1,606.10</b>	<b>2,611.83</b>	<b>14,776.67</b>	<b>837.96</b>	<b>47.24%</b>	<b>(3,375.86)</b>	<b>-18.60%</b>
<b>E.2.-Pago a Instituciones Regulatorias</b>												
SIIE	7.21	7.41	7.29	76.45	9.00	0.00	6.00	63.09	(1.29)	-17.73%	(13.36)	-17.47%
Comisión Nac. de Energía	4.81	4.94	4.86	50.97	1.50	3.55	1.98	22.62	(2.89)	-59.37%	(28.35)	-55.63%
Organismo Coordinador	1.93	1.93	1.93	21.19	1.67	1.70	3.40	14.59	1.48	76.76%	(6.60)	-31.15%
PAEF	2.50	2.50	2.50	27.50	2.49	2.49	0.00	22.41	(2.50)	-100.00%	(5.09)	-18.50%
Aporte Barrios Carenciados (48%)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pagos a Ayuntamientos	26.15	26.15	26.15	288.11	35.99	37.07	36.32	372.88	10.17	38.88%	84.77	29.42%
<b>TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS</b>	<b>42.60</b>	<b>42.92</b>	<b>42.73</b>	<b>464.21</b>	<b>50.66</b>	<b>44.81</b>	<b>47.70</b>	<b>495.58</b>	<b>4.97</b>	<b>11.62%</b>	<b>31.37</b>	<b>6.76%</b>
<b>TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1+E.2+E.3)</b>	<b>1,795.99</b>	<b>1,860.24</b>	<b>1,816.60</b>	<b>18,616.75</b>	<b>1,378.21</b>	<b>1,650.91</b>	<b>2,659.53</b>	<b>15,272.26</b>	<b>842.93</b>	<b>46.40%</b>	<b>(3,344.50)</b>	<b>-17.96%</b>
<b>F.- PAGOS FINANCIEROS &amp; COMPENSACIONES</b>												
Préstamos Bancarios	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Préstamos CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Préstamos entre Empresas	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Intereses sobre Préstamos Bancarios	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Intereses sobre Facturación Corriente	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Intereses sobre Deuda Congelada	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Comisiones	0.05	0.57	0.95	6.69	0.05	0.36	0.13	4.86	(0.82)	-86.00%	(1.84)	-27.44%
Amortización Deuda de Periodos Anteriores	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Certificados de Inversión	0.00	0.00	0.00	0.00	93.45	97.90	89.00	925.65	89.00	100.00%	925.65	100.00%
Otros Pagos Financieros	2.89	2.34	2.21	29.30	0.00	0.00	0.00	0.00	(2.21)	-100.00%	(29.30)	-100.00%
<b>TOTAL PAGOS FINANCIEROS &amp; COMPENSACIONES</b>	<b>2.44</b>	<b>2.91</b>	<b>3.16</b>	<b>35.99</b>	<b>93.50</b>	<b>98.26</b>	<b>89.13</b>	<b>930.51</b>	<b>85.97</b>	<b>2717.27%</b>	<b>894.52</b>	<b>2485.43%</b>
<b>F.1.- Sub-Total Pagos Financieros</b>	<b>2.44</b>	<b>2.91</b>	<b>3.16</b>	<b>35.99</b>	<b>93.50</b>	<b>98.26</b>	<b>89.13</b>	<b>930.51</b>	<b>85.97</b>	<b>2717.27%</b>	<b>894.52</b>	<b>2485.43%</b>
Fondo de Estabilización Tarifaria	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pagos Compensados CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Chami Isa & Asociados CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Ayuntamientos	44.61	47.47	45.46	473.38	6.98	6.66	6.26	67.25	(39.20)	-86.23%	(406.13)	-85.79%
Compensado: Gobierno	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Edes-Nor/Sur	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Generadores	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros Pagos Compensados	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
<b>F.2.-Sub-Total Compensaciones</b>	<b>44.61</b>	<b>47.47</b>	<b>45.46</b>	<b>473.38</b>	<b>6.98</b>	<b>6.66</b>	<b>6.26</b>	<b>67.25</b>	<b>(39.20)</b>	<b>-86.23%</b>	<b>(406.13)</b>	<b>-85.79%</b>
<b>TOTAL PAGOS FINANCIEROS &amp; COMPENSACIONES (F.1+F.2)</b>	<b>47.04</b>	<b>50.39</b>	<b>48.63</b>	<b>509.37</b>	<b>100.48</b>	<b>104.93</b>	<b>95.39</b>	<b>997.76</b>	<b>46.77</b>	<b>96.18%</b>	<b>488.39</b>	<b>95.88%</b>
<b>(1) PAGOS TOTALES (D+E+F)</b>	<b>2,048.33</b>	<b>2,115.93</b>	<b>2,070.53</b>	<b>21,428.06</b>	<b>1,732.88</b>	<b>1,978.43</b>						

# **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 - Noviembre y Acumulado  
 (RDS Millones)

	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Septiembre	Octubre	Noviembre	Acumulado	Septiembre	Octubre	Noviembre	Acumulado	Absoluta	%	Absoluta	%
<b>A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA</b>												
<b>Cobros Comerciales</b>												
Ventas de Energía Sectores No PRA	1,301.35	1,362.69	1,324.11	12,985.08	849.70	888.53	837.87	8,207.88	(486.24)	-36.72%	(4,777.19)	-36.79%
Inst. Gubernamentales No Contables	97.80	101.62	98.22	1,044.30	103.45	203.54	103.91	1,085.95	5.69	5.79%	41.65	3.99%
Ventas de Energía Sectores PRA (25%)	19.65	21.42	18.33	215.41	21.97	24.15	22.63	265.62	4.30	23.46%	50.22	23.31%
<b>TOTAL COBROS COMERCIALES</b>	<b>1,418.81</b>	<b>1,485.73</b>	<b>1,440.66</b>	<b>14,244.78</b>	<b>975.13</b>	<b>1,116.23</b>	<b>964.41</b>	<b>9,559.45</b>	<b>(476.25)</b>	<b>-33.06%</b>	<b>(4,685.33)</b>	<b>-32.89%</b>
<b>Ingresos Especializados &amp; A Compensar</b>												
Fondo de Estabilización Tarifaria				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Ayuntamientos				0.00	25.56	26.17	28.77	227.26	28.77	100.00%	227.26	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%
<b>TOTAL INGRESOS ESPECIALIZADOS</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>25.56</b>	<b>26.17</b>	<b>28.77</b>	<b>227.26</b>	<b>28.77</b>	<b>100.00%</b>	<b>227.26</b>	<b>100.00%</b>
<b>TOTAL INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA</b>	<b>1,418.81</b>	<b>1,485.73</b>	<b>1,440.66</b>	<b>14,244.78</b>	<b>1,000.69</b>	<b>1,142.40</b>	<b>993.18</b>	<b>9,786.71</b>	<b>(447.48)</b>	<b>-31.06%</b>	<b>(4,458.07)</b>	<b>-31.30%</b>
<b>B.- INGRESOS FINANCIEROS</b>												
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%
<b>TOTAL INGRESOS FINANCIEROS</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00%</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00%</b>
<b>C.- OTROS INGRESOS</b>												
Otros Ingresos	25.20	26.32	25.35	275.21	0.01	0.13	0.13	26.70	(25.22)	-99.48%	(248.52)	-90.30%
<b>TOTAL OTROS INGRESOS</b>	<b>25.20</b>	<b>26.32</b>	<b>25.35</b>	<b>275.21</b>	<b>0.01</b>	<b>0.13</b>	<b>0.13</b>	<b>26.70</b>	<b>(25.22)</b>	<b>-99.48%</b>	<b>(248.52)</b>	<b>-90.30%</b>
<b>I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C)</b>	<b>1,444.00</b>	<b>1,512.04</b>	<b>1,466.01</b>	<b>14,520.00</b>	<b>1,000.70</b>	<b>1,142.53</b>	<b>993.31</b>	<b>9,813.41</b>	<b>(472.70)</b>	<b>-32.24%</b>	<b>(4,706.59)</b>	<b>-32.41%</b>
<b>D.- PAGOS OPERATIVOS</b>												
Personal	50.69	54.07	54.07	686.29	62.78	54.18	57.45	717.87	3.37	6.24%	31.58	4.60%
Proveedores (Generales & Administrativos)	95.40	97.88	96.02	1,099.32	73.40	90.59	63.21	863.67	(32.81)	-34.17%	(235.65)	-21.44%
Impuestos	8.17	8.17	8.17	76.85	5.39	2.01	4.15	86.07	(4.02)	-49.16%	9.22	12.00%
Otros				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
<b>TOTAL PAGOS OPERATIVOS</b>	<b>154.26</b>	<b>160.12</b>	<b>158.26</b>	<b>1,862.45</b>	<b>141.57</b>	<b>146.78</b>	<b>124.81</b>	<b>1,667.60</b>	<b>(33.45)</b>	<b>-21.13%</b>	<b>(194.85)</b>	<b>-10.46%</b>
<b>E.- PAGOS DE ENERGIA</b>												
<b>E.1.-Generadores</b>												
Itabo	268.79	230.72	234.55	2,588.93	505.81	94.18	71.05	1,807.93	(163.50)	-69.71%	(780.99)	-30.17%
Haina	219.52	246.70	247.46	2,455.77	245.39	247.65	274.43	2,358.08	26.97	10.90%	(97.69)	-3.98%
CDEEE	149.73	150.23	152.31	1,612.18	34.01	75.65	36.60	1,018.96	(115.71)	-75.97%	(593.22)	-36.80%
CDEEE Acuerdo PALAMARA				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
EGEHID			60.00	60.00	55.35	88.33	59.88	800.71	(0.12)	-0.21%	740.71	1234.52%
ETED			22.00	22.00	12.46	4.90	22.60	87.38	0.60	2.74%	65.38	297.20%
Metaldom				0.00	30.37	30.76		175.98	0.00	0.00%	175.98	100.00%
Puerto Plata			1.98	1.98	5.63	2.01	1.97	48.34	(0.01)	-0.31%	46.36	2341.57%
Monte Rio			17.46	17.46	9.24	14.27	17.46	100.89	(0.00)	-0.03%	83.43	477.83%
Dominican Power Partner	647.81	595.23	608.49	6,114.21	279.79	150.55	1,008.53	4,688.94	400.04	65.74%	(1,425.27)	-23.31%
AES Andrés	116.08	116.62	118.79	1,311.52	17.20	42.02	55.76	1,233.75	(63.03)	-53.06%	(77.77)	-5.93%
Palamara			57.99	57.99	107.92	108.39	57.99	611.44	(0.00)	0.00%	553.45	954.40%
Seaboard			58.04	58.04	33.94	48.23	58.04	298.76	0.00	0.00%	240.72	414.74%
Laesa (Cecusa)	74.75	74.86	76.21	762.74	10.31	1.55		23.56	(76.21)	-100.00%	(739.18)	-96.91%
Otros				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Consortio LAESA			14.71	14.71		9.24	14.71	54.88	0.00	0.00%	40.17	273.08%
<b>TOTAL PAGOS A GENERADORES</b>	<b>1,476.68</b>	<b>1,414.36</b>	<b>1,669.99</b>	<b>15,077.52</b>	<b>1,347.42</b>	<b>917.72</b>	<b>1,679.02</b>	<b>13,309.61</b>	<b>9.02</b>	<b>0.54%</b>	<b>(1,767.91)</b>	<b>-11.73%</b>
<b>E.2.-Pago a Instituciones Regulatorias</b>												
SIE	3.93	3.93	3.93	43.23	2.94	5.46	2.83	41.09	(1.10)	-27.99%	(2.14)	-4.96%
Comisión Nac. de Energía	1.55	1.55	1.55	17.05	0.95	1.81	1.08	10.92	(0.47)	-30.38%	(6.13)	-35.98%
Organismo Coordinador	1.15	1.15	1.15	12.65	1.36	1.36	1.37	14.71	0.22	18.86%	2.06	16.30%
PAEF	1.24	1.24	1.24	13.64				0.00	(1.24)	-100.00%	(13.64)	-100.00%
Aporte Barrios Carenciados (48%)	9.43	10.28	8.80	103.40				17.39	(8.80)	-100.00%	(86.01)	-83.18%
<b>TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS</b>	<b>17.30</b>	<b>18.15</b>	<b>16.67</b>	<b>189.97</b>	<b>5.25</b>	<b>8.63</b>	<b>5.28</b>	<b>84.10</b>	<b>(11.39)</b>	<b>-68.35%</b>	<b>(105.86)</b>	<b>-55.73%</b>
<b>TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1+E.2+E.3)</b>	<b>1,493.98</b>	<b>1,432.51</b>	<b>1,686.66</b>	<b>15,267.49</b>	<b>1,352.67</b>	<b>926.35</b>	<b>1,684.29</b>	<b>13,393.72</b>	<b>(2.37)</b>	<b>-0.14%</b>	<b>(1,873.78)</b>	<b>-12.27%</b>
<b>F.- PAGOS FINANCIEROS &amp; COMPENSACIONES</b>												
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				695.35	11.96	119.55	125.83	983.40	52.83	72.37%	288.05	41.43%
Intereses sobre Deuda Congelada	69.40	71.09	73.00	695.35				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Comisiones				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Amortización Deuda de Periodos Anteriores				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Certificados de Inversión				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros Pagos Financieros	2.49	4.62	2.60	34.75	7.05	4.24	5.23	41.34	2.63	101.16%	6.59	18.96%
<b>F.1.- Sub-Total Pagos Financieros</b>	<b>71.89</b>	<b>75.70</b>	<b>75.60</b>	<b>730.10</b>	<b>19.01</b>	<b>123.79</b>	<b>131.07</b>	<b>1,024.74</b>	<b>55.44</b>	<b>73.36%</b>	<b>294.64</b>	<b>40.36%</b>
Fondo de Estabilización Tarifaria				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pagos Compensados CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Chamli Isa & Asociados CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Ayuntamientos				0.00	25.56	26.17	28.77	245.84	28.77	100.00%	245.84	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%
<b>F.2.- Sub-Total Compensaciones</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>25.56</b>	<b>26.17</b>	<b>28.77</b>	<b>245.84</b>	<b>28.77</b>	<b>100.00%</b>	<b>245.84</b>	<b>100.00%</b>
<b>TOTAL PAGOS FINANCIEROS &amp; COMPENSACIONES</b>	<b>71.89</b>	<b>75.70</b>	<b>75.60</b>	<b>730.10</b>	<b>44.58</b>	<b>149.96</b>	<b>159.84</b>	<b>1,270.58</b>	<b>84.23</b>	<b>111.42%</b>	<b>540.48</b>	<b>74.03%</b>
<b>(I) PAGOS TOTALES (D+E+F)</b>	<b>1,720.13</b>	<b>1,668.34</b>	<b>1,920.53</b>	<b>17,860.04</b>	<b>1,538.82</b>	<b>1,223.09</b>	<b>1,968.94</b>	<b>16,331.90</b>	<b>48.42</b>	<b>2.52%</b>	<b>(1,528.14)</b>	<b>-8.56%</b>
<b>RESULTADO DEL PERIODO (I+II)</b>	<b>(276.13)</b>	<b>(156.29)</b>	<b>(454.51)</b>	<b>(3,340.05)</b>	<b>(538.12)</b>	<b>(80.56)</b>	<b>(975.63)</b>	<b>(6,518.49)</b>	<b>(521.12)</b>	<b>114.65%</b>	<b>(3,178.44)</b>	<b>95.16%</b>
<b>más</b>												
<b>SALDO INICIAL</b>	<b>278.63</b>	<b>268.90</b>	<b>380.33</b>	<b>714.73</b>	<b>174.24</b>	<b>154.11</b>	<b>190.30</b>	<b>229.07</b>	<b>(190.02)</b>	<b>-49.96%</b>	<b>(485.66)</b>	<b>-67.95%</b>
Capex (pagos realizados) (Inversiones)	(93.00)	(93.00)	(93.00)	(1,023.00)	(37.00)	(64.00)	(37.00)	(669.00)	56.00	-60.22%	354.00	-34.60%
Aporte Gobierno para Inversiones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aporte Gobierno 75% Sectores PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aporte Gobierno al Deficit de Caja	359.40	360.72	363.90	3,845.03	554.99							

# **Anexo 4**

## **Flujo de Caja**

### **CDEEE**



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico



## Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales

FLUJO DE EFECTIVO  
Flujo de Caja al 30 de Noviembre del 2009  
(VALORES EN RD\$ )

CONCEPTO	OCTUBRE	NOVIEMBRE
<b>FLUJO DE CAJA ACTIVIDAD DE OPERACIONES</b>		
<b>E- Ingresos Operativos</b>		
<b>522-1 Ingresos por Ventas de Energía (Venta de Energía del Estado)</b>	<b>752,700,529.87</b>	<b>282,190,298.05</b>
522.1.1 - Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A	137,334,550.00	99,988,845.85
522.1.2 - Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A	367,710,000.00	54,986,339.05
522.1.3 - Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A	57,630,000.00	36,600,000.00
522.1.4 - AES-Andres	40,236,505.25	-
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	92,611,451.24	79,457,278.82
522.1.10- Monte Rio-Power Corporation	-	-
522.1.11- Maxon Engineering Incorporated, S.A	-	-
522.1.12- Metaldom	-	-
522.1.13- Depósitos Programa de Reduccion de Apagones	56,840,271.41	10,770,098.81
522.1.14- Clientes Alto Bandera	337,751.97	387,735.52
522.1.15- Servicios Auxiliares	-	-
522.1.16- Operadora Zonas Francas	-	-
522.1.17- Ingresos por Suministro de Combustible	-	-
<b>522-2- Ingresos de Transmisión</b>	<b>18,025,000.00</b>	<b>47,438,407.60</b>
<b>522.2.1- Peaje</b>	<b>0.00</b>	<b>47,438,407.60</b>
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
<b>522.2.2 - Derecho de Conexión</b>	<b>18,025,000.00</b>	<b>0.00</b>
522.2.2.1- Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A	-	-
522.2.2.2- Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A	-	-
522.2.2.3- Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A	18,025,000.00	-
<b>5-1 Otros Ingresos Operativos</b>	<b>7,969,770.58</b>	<b>277,920.00</b>
534.1.1- Alquileres	255,946.00	206,850.00
599.1.2- Reembolso	6,386,089.20	66,600.00
599.1.3- Intereses facturación	-	-
599.1.4- Cesión de Crédito (Acuerdo PALAMARA-LA VEGA)	-	-
599.1.5- Ingresos de Hidroeléctrica	-	-
599.1.6- Ingresos de Transmisión	-	-
599.1.7- Licitaciones	31,500.00	3,500.00
599.1.8- Otros Ingresos	1,296,235.38	970.00
599.1.9- Ingresos por ventas de Bonos	-	-
<b>5-2- Ingresos Financieros Corrientes</b>	<b>0.00</b>	<b>3,426,770.13</b>
599.2.1- Intereses Cobrados	0.00	3,426,770.13
599.2.2- Intereses Cobrados por Bonos	0.00	-
<b>A- Total de Ingresos Operativos</b>	<b>778,695,300.45</b>	<b>333,333,395.78</b>
<b>E- Egresos Operativos</b>		
<b>1- Gastos de Personal</b>	<b>97,915,825.97</b>	<b>100,467,672.57</b>
111. Sueldos Fijos	34,839,443.48	33,610,574.75
112. Sueldos Fijos Personal Tramite Pension	2,538,719.62	2,160,126.93
121. Sueldos Personal Cont. Y/O Igualado	3,001,480.81	1,925,500.24
122. Sueldo Personal Nominal Pasantes	-	-
123. Suplencias	-	-
131. Prima Por Antigüedad	4,085,364.90	-
132. Comp. Por Gastos Alimentación	-	-
133. Comp. Por Horas Extraordinarias	2,417,165.19	-
134. Primas De Transporte	-	-
135. Especialismos	-	-
136. Comp.De Servicios Prest. En Vacaciones	-	-
137. Compensación Por Servicios De Seguridad Dieta Militares	-	-
138. Compensación Por Resultados	-	-
139. Compensación Por Distancia	-	-
141. Jornales	-	-
142. Sobrejornales	-	-
151. Honorarios Profesionales Y Tecnicos	5,667,604.52	22,681,883.85
152. Honorarios Servicios Especiales	-	-
161. Dietas En El Pais	1,776,994.00	2,206,645.87
162. Gastos De Representación En El Exterior	-	-
181. Regalia Pascual	-	-
182. Bonificaciones	-	-
183. Prestaciones Laborales	21,978,926.86	18,036,894.61
184. Pago De Vacaciones	3,458,188.26	-
191. Contri. Al Seguro De Salud Y Riesgos Lab	13,944,208.18	10,990,723.01
192. Contribuciones Al Seguro De Pensiones	4,106,294.84	8,855,323.31
193. Contribuciones Al Seguro De Riesgo Laboral	101,435.31	-

CONCEPTO	OCTUBRE	NOVIEMBRE
<b>B-2- Servicios No Personales</b>	<b>25,623,876.75</b>	<b>43,783,747.01</b>
211. Radio Y Comunicaciones	-	-
212. Servicios Telefonicos De Larga Distancia	195,080.48	195,507.86
213. Telefono Local	1,568,447.61	1,568,896.26
214. Telefax Y Correos	2,645.00	-
215. Servicio De Internet Y Tv. Por Cable	56,463.36	56,463.36
221. Electricidad	-	-
222. Agua	-	105,649.00
223. Lavandería, Limpieza E Higiene	-	-
224. Residuos Solidos	-	8,124.00
231. Publicidad Y Propaganda	3,181,662.99	10,002,160.52
232. Impresion Y Encuadernacion	46,657.80	146,275.83
241. Viaticos Dentro Del Pais	-	272,536.00
242. Viaticos Fuera Del Pais	-	1,027,035.00
251. Pasaje - Transporte	103,431.67	1,185,018.63
252. Flete	-	-
253. Almacenaje	-	-
254. Peaje	90.00	-
<b>Alquileres</b>	-	-
261. Edificios Y Locales	-	-
262. Equipos De Produccion	-	-
263. Maquinarias Y Equipos De Oficina	-	-
264. Eq. De Transporte, Traccion Y Elevacion	19,490.54	7,383.69
265. Tierras Y Terrenos	-	-
269. Otros Alquileres	-	-
271. Seguros De Bienes Inmuebles	-	-
272. Seguros De Bienes Muebles	-	3,259,366.41
273. Seguros De Personas	-	3,861,271.62
281. Obras Menores	-	83,386.33
282. Maquinarias Y Equipos	510,716.66	181,106.54
283. Construcciones Temporales	-	-
291. Gastos Judiciales - Acuerdos Transaccionales	8,673,914.06	10,291,503.45
292. Comisiones Y Gastos Bancarios	-	-
293. Auditorias Y Estudios Financieros	-	-
294. Servicios Funerarios Y Gastos Conexos	-	-
295. Servicios Especiales	-	-
296. Servicios Tecnicos Y Profesionales	-	60.00
297. Impuestos, Derechos Y Tasas	10,980,062.18	11,404,975.75
299. Otros Servicios No Personales	285,214.40	127,026.76
<b>B-3- Materiales y Suministros</b>	<b>5,684,308.97</b>	<b>3,454,182.34</b>
311. Alimentos Y Bebidas Para Personas	163,146.71	303,057.84
313. Productos Agroforestales Y Pecuarios	903.00	42,856.50
321. Hilados Y Telas	-	-
322. Acabados Textiles	-	-
323. Prendas De Vestir	-	60,397.35
331. Papel De Escritorio	294,871.50	-
332. Productos De Papel Y Carton	629.88	9,231.55
333. Productos De Artes Graficas	-	-
334. Libros, Revistas Y Periodicos	638,742.34	96,775.50
335. Textos De Enseñanzas	-	-
336. Especies Timbradas Y Valoradas	-	-
341. Combustibles Y Lubricantes	3,908,468.77	1,338,691.66
342. Productos Químicos Y Conexos	20,867.49	28,190.66
343. Productos Farmaceuticos Y Conexos	-	22,970.00
353. Llantas Y Neumaticos	-	-
354. Articulos De Cauchos	-	-
355. Articulos De Plasticos	3,197.23	4,078.50
361. Productos De Cemento Asbesto	-	-
362. Productos De Vidrio, Loza Y Porcelana	-	-
363. Cemento, Cal Y Yeso	-	-
364. Productos De Arcilla	-	-
365. Productos Metalicos	-	146,609.79
366. Minerales	-	-
391. Material De Limpieza	80,481.81	246,279.87
392. Utiles De Escritorio, Oficina Y Enseñanza	478,692.00	430,688.94
393. Utiles Menores Medico - Quirurgicos	-	-
395. Utiles De Cocina Y Comedor	-	632.90
396. Productos Electricos Y Afines	22,241.82	4,008.36
397. Mat. Y Utiles De Relacionados Con Informatica	49,545.04	114,910.74
399. Utiles Diversos	22,521.38	604,802.18
<b>4- Transferencias Corrientes a Inst. Publicas descentralizadas</b>	<b>2,355,512.18</b>	<b>3,511,331.28</b>
421.1- Ayudas Y Donaciones	458,500.93	1,380,495.42
424.1- Becas y Viajes de Estudio	147,011.25	380,835.89
432.1- Transmisión	-	-
432.2- Hidroeléctrica	-	-
432.3- Organismos Coordinadores	1,750,000.00	1,749,999.97
<b>B.5- Activos no Financieros</b>	<b>3,988,892.89</b>	<b>8,347.86</b>
611. Maquinarias Y Equipos De Produccion	-	-
612. Equipo Educativo Y Recreativo	22,140.00	-
613. Equipo De Transporte, Traccion Y Elevacion	14,116.60	-
614. Equipo De Computacion	497,844.83	8,347.86
615. Equipo Medico-Sanitario	-	-
616. Equipo De Comunicación Y Señalamiento	-	-
617. Equipos Y Muebles De Oficina	106,717.38	-
618. Herramientas Y Repuestos Mayores	462,000.00	-
619. Equipos Varios	-	-
621. Terrenos	2,509,383.07	-
635. Edificaciones	67,042.05	-
636. Obras De Energia	-	-
639. Otras Construcciones Y Mejoras	-	-
691. Equipos De Seguridad	-	-
694. Programa De Computacion	309,648.96	-
697. Estudios De Preinversion	-	-



CONCEPTO	OCTUBRE	NOVIEMBRE
<b>2.221- Pago de Factura Corriente Generadores e ( IPP'S)</b> <b>(Servicios No Personales)</b>	<b>733,402,322.05</b>	<b>1,188,700,357.01</b>
221.1- Generadora San Felipe	191,189,016.00	526,165,446.35
221.2- Cogentrix	411,357,655.05	499,276,460.66
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
221.13- Falconbridge Dominicana	90,620,800.00	126,954,250.00
221.14- Dominican Power Partners	40,234,851.00	-
<b>4.- Transferencias Corrientes a Inst.Publicas descentralizadas</b>		
<b>4.2-Unidad de Electrificación Rural y Suburbana (UERS)</b>	<b>37,356,501.02</b>	<b>32,202,521.86</b>
4.2.111.- Sueldos Fijos (UERS)	20,566,588.93	18,421,043.19
4.2.112. Sueldos Fijos Personal Tramite Pension (UERS)	-	436,241.34
4.2.121.- Sueldos Personal Contratado y/o Igualado (UERS-BOMBILLOS)	16,660.00	54,972.04
4.2.183.- Prestaciones Laborales (UERS-BOMBILLOS)	4,773,252.09	2,290,265.29
432.2.1 -Unidad de Electrificación Rural y Suburbana (UERS)	12,000,000.00	11,000,000.00
<b>4.3.- Programa Reducción Apagones (PRA)</b>	<b>48,548,642.39</b>	<b>20,013,280.43</b>
4.3.111.- Sueldos Fijos (PRA)	6,562,999.83	4,189,897.48
4.3.112. Sueldos Fijos Personal Tramite Pension(PRA)	-	220,622.80
4.3.121.-Sueldos Personal igualados y Contratado (PRA)	196,391.05	5,144,199.94
4.3.183.- Prestaciones Laborales (PRA)	41,789,251.51	10,458,560.21
432.3.1.- Programa Reducción Apagones (PRA)	-	-
<b>7- Activos Financieros</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
731.1 Compras de Acciones y Participaciones de Capital internas (Pago acciones de EDEESTE a TCW)	-	-
<b>9.- Egresos Financieros Corrientes</b>	<b>14,377,361.59</b>	<b>37,140,816.17</b>
911.1-Intereses Pagados	13,180,045.78	36,556,903.56
931.2-Comisiones Pagadas	1,197,315.81	583,912.61
<b>Total Egresos Operativos</b>	<b>969,253,243.81</b>	<b>1,429,282,256.53</b>
<b>Balance Neto Corriente del Periodo (I-E)</b>	<b>(190,557,943.36)</b>	<b>(1,095,948,860.75)</b>
<b>FLUJO DE ACTIVIDAD DE INVERSION</b>		
<b>422- Ingresos de Capital</b>	<b>719,433,802.47</b>	<b>422,662,275.87</b>
<b>4.1.- Secretariado Tecnico de la Presidencia (STP)</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
422.1.1- EDENORTE	-	-
422.1.2- EDESUR	-	-
422.1.3- EDEESTE	-	-
<b>4.2.- Recursos Externos</b>	<b>719,433,802.47</b>	<b>422,662,275.87</b>
<b>C.422.2.1- Hidroeléctrica</b>	<b>719,433,802.47</b>	<b>422,662,275.87</b>
422.2.1.1- Central Hidroeléctrica Pinalito	213,351,208.16	-
422.2.1.2- Minicentrales Hidroeléctrica Fase II	-	-
422.2.1.3- Central Hidroeléctrica Palomino	506,082,594.31	422,662,275.87
422.2.1.4- Proyectos Las Placetas	-	-
422.2.1.5- Ev. Energ./Elect. Hid. Moncion y Alim SFM.	-	-
<b>4.2.2.- Transmisión</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
422.2.2.1- Construcción 2do. Anillo	-	-
422.2.2.2- Línea de Transmisión 345 KV Santo Domingo - Santiago	-	-
422.2.2.3- Construcción dos subestaciones móviles	-	-
422.2.2.4- Rehabilitación Redes Distribución Eléctrica	-	-
<b>4.3.- Recursos del Gobierno</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
422.3.1- Hidroeléctrica	-	-
422.3.2- Transmisión	-	-
<b>4.4.- Aporte Generado por Pagos Adquisición EDEESTE en Bonos</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
422.4.1- Ingresos por Bonos	-	-
422.4.2- Ingresos por Pagares completo de Bonos	-	-
422.4.3- Ingresos por Intereses Generados por Bonos	-	-
<b>525. Egresos de Capital</b>	<b>719,433,802.47</b>	<b>422,662,275.87</b>
<b>5.1.- Secretariado Tecnico de la Presidencia (STP)</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
525.1.1 EDENORTE	-	-
525.1.2 EDESUR	-	-
525.1.3 EDEESTE	-	-
<b>5.2.- Recursos Externos</b>	<b>719,433,802.47</b>	<b>422,662,275.87</b>
<b>525.2.1 Hidroeléctrica</b>	<b>719,433,802.47</b>	<b>422,662,275.87</b>
525.2.1.1 Central Hidroeléctrica Pinalito	213,351,208.16	-
525.2.1.2 Minicentrales Hidroeléctrica Fase II	-	-
525.2.1.3 Central Hidroeléctrica Palomino	506,082,594.31	422,662,275.87
525.2.1.4 Proyectos Las Placetas	-	-
525.2.1.5 Ev. Energ./Elect. Hid. Moncion y Alim SFM.	-	-
<b>525.2.2 Transmisión</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
525.2.2.1 Construcción 2do. Anillo	-	-
525.2.2.2 Línea de Transmisión 345 KV Santo Domingo - Santiago	-	-
525.2.2.3 Construcción 2 subestaciones móviles	-	-
525.2.2.4 Rehabilitación Redes Distribución Eléctrica	-	-

CONCEPTO	OCTUBRE	NOVIEMBRE
<b>5.3.- Recursos del Gobierno</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
525.3.1 Hidroeléctrica	-	-
525.3.2 Transmisión	-	-
<b>5.4.- Recursos Propios</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
525.4.1 Hidroeléctrica	-	-
525.4.2 Transmisión	-	-
<b>5.5.- Pago Compra de Edeeste</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
525.5.1 - Egresos por salidas de Bonos	-	-
<b>Balance de Capital- Actividades de Inversion (C-D)</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
<b>FLUJO DE ACTIVIDAD DE FINANCIAMIENTO</b>		
<b>I-8- Ingresos Financieros</b>		
I-812.1 - Préstamo Acuerdo Palamara	0.00	23,750,253.35
I-812.2 - Préstamos a Corto Plazo	-	23,750,253.35
I-814.1. Préstamos a Largo Plazo	-	-
I-721.1. Cancelación de Certificados	-	-
I-812.3. Línea de Credito (San Felipe)	-	-
I-812.4. Línea de Credito LAESA	-	-
599.1.9-ingresos por ventas de bonos	-	-
599.2.2-Intereses Cobrados por Bonos	-	-
I-712.1 Recuperacion de Prestamos corto Plazo al Sector Público ( EDEESTE)	-	-
<b>E-8. Egresos Financieros</b>		
E812.1. Amortizacion Prestamos Acuerdo Palamara	19,796,053.47	17,764,073.87
E812.2. Amortizacion Prestamos a Corto Plazo	-	-
E814.1. Amortizacion Prestamos a Largo Plazo	13,542,733.47	6,145,673.87
E721.1. Apertura Certificado Financieros	-	-
E814.2. Línea de Credito Generadora San Felipe	-	-
E814.3. Línea de Credito Odebrecht-Pinalito	-	-
E911.2. Ctas. por Cob. Hidroeléctrica-Línea de Credito Odebrecht-Pinalito	-	-
E812.5. Laesa	-	-
E341.6. Suministro de Combustible para plantas	6,253,320.00	11,618,400.00
E871.7. Abono a prestamos a Corto Plazo (intereses Bonos)	-	-
731.1 Compras de Acciones y Participaciones de Capital internas	-	-
E712.1 Concesión de Prestamos corto Plazo al Sector Público ( EDEESTE)	-	-
<b>Balance de actividad de Financiamiento</b>	<b>(19,796,053.47)</b>	<b>5,986,179.48</b>
<b>ACTIVIDAD POR APORTE GOBIERNO CENTRAL</b>		
<b>4.- Ingresos por Aportes del Gobierno (Transferencias de la Administración Central)</b>		
412.1 Aporte Deficit de Caja	961,503,000.00	4,943,659,044.08
412.2 Aporte Deficit Adicional en RDS	361,503,000.00	4,643,659,044.08
412.3 Aporte Especial Sector Electrico en RDS	-	-
412.4 Programa Reducción Apagones	-	-
412.5 Aporte S. E. H. Instituciones no Cortables	600,000,000.00	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	-	-
<b>4.- Egresos por Distribución Aportes del Gobierno</b>	<b>768,986,259.97</b>	<b>3,815,760,398.66</b>
<b>4.1.- Aportes Sec. de Estado de Hacienda</b>	<b>180,751,500.00</b>	<b>3,521,650,642.18</b>
435.1 EDENORTE	-	1,141,478,804.56
435.2 EDESUR	-	1,393,974,776.84
435.3 EDEESTE	180,751,500.00	986,197,060.78
435.4 CDEEE	-	-
<b>4.2.- Aportes Deficit Adicional</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
435.2.1 EDENORTE	-	-
435.2.2 EDESUR	-	-
435.2.3 EDEESTE	-	-
435.2.4 CDEEE	-	-
<b>4.3.- Pago Aporte Especial</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
435.3.1 EDENORTE	-	-
435.3.2 EDESUR	-	-
435.3.3 EDEESTE	-	-
<b>4.4.- Pago Facturación Inst. Gub. No Cortables</b>	<b>588,234,759.97</b>	<b>294,109,756.48</b>
221.4.1 EDENORTE	155,171,226.74	76,028,559.00
221.4.2 EDESUR	229,521,717.77	114,170,975.22
221.4.3 EDEESTE	203,541,815.46	103,910,222.26
221.4.4 CDEEE (Comisión 2%)	-	-
<b>4.5.- Pago de Bonos</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
435.5.1 PAGO DE BONOS A GENERADORES	-	-
<b>Balance de Actividad Aporte Gobierno Central (G-H)</b>	<b>192,516,740.03</b>	<b>1,127,898,645.42</b>
<b>Resumen</b>		
Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)	(190,557,943.36)	(1,095,948,860.75)
Balance de Capital- Actividades de Inversion (C-D)	0.00	0.00
Ingresos Financieros(H)	(19,796,053.47)	5,986,179.48
Balance de Actividad Aporte Gobierno Central (G-H)	192,516,740.03	1,127,898,645.42
<b>Superavit (Deficit) del Periodo (A-B)+(C-D)+(E-F)+(G-H)</b>	<b>(17,837,256.80)</b>	<b>37,935,964.15</b>
Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos)	19,695,199.45	1,857,942.65
Variacion en Tasa de Cambio	-	-
<b>Efectivo en Banco al Final del Periodo</b>	<b>1,857,942.65</b>	<b>39,793,906.80</b>

Tasa

De los aporte recibido en el mes de Noviembre/09, fueron descontado un monto de RD\$747,757,835.32 por la Secretaria de Estados de Hacienda y pagado a la Refineria 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 - Noviembre y Acumulado  
(Valores en RDS )

DESCRIPCIÓN	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Septiembre	Octubre	Noviembre	Acumulado	Septiembre	Octubre	Noviembre	Acumulado	Absoluto	%	Absoluto	%
<b>L- FLUJO DE CAJA ACTIVIDAD DE OPERACIONES</b>												
<b>A.- Ingresos Operativos</b>												
<b>A.1.- Ingresos por Ventas de Energía</b>	<b>628,520,273.99</b>	<b>763,400,888.81</b>	<b>747,823,615.23</b>	<b>6,596,825,513.95</b>	<b>163,926,204.53</b>	<b>322,422,952.31</b>	<b>295,541,951.33</b>	<b>2,328,616,223.51</b>	<b>(433,272,640.07)</b>	<b>-57.94%</b>	<b>(4,249,200,266.61)</b>	<b>-64.41%</b>
A.1.1 - Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte, S.A	91,359,150.36	123,934,731.05	138,891,954.48	1,489,553,254.72	72,040,000.00	66,639,707.61	119,465,000.00	863,064,031.52	(19,426,954.48)	-13.99%	(626,489,223.20)	-42.06%
A.1.2 - Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A	40,808,557.10	45,761,032.53	56,892,575.89	314,847,788.86	52,291,396.78	87,093,645.64	77,473,008.46	499,238,711.16	20,580,492.57	36.17%	184,390,922.30	58.57%
A.1.3 - Empresa Distribuidora de Electricidad del Este, S.A	134,570,501.72	184,424,744.60	256,569,309.46	1,625,743,935.36	28,808,000.00	91,604,157.73	37,863,800.37	771,337,723.19	(218,705,509.09)	-85.24%	(854,062,212.17)	-52.55%
A.1.4 - AES-Andres	12,528,515.16	47,561,294.65	40,429,485.27	319,181,149.17				14,176,900.00	(26,252,585.27)	-64.93%	(301,404,249.17)	-94.43%
A.1.5 - AES-Dominicana Power Partner	681,136.05	42,018.48	534,868.72	2,461,640.88				624,573.63	89,704.91	16.71%	(1,837,067.25)	-74.63%
A.1.6 - Empresa Generadora de Electricidad Itabo, S.A	17,841,697.86	22,475,526.75	11,590,441.51	256,051,270.72				15,114,732.64	3,524,291.13	30.41%	(233,736,538.08)	-91.29%
A.1.7 - Generadora Palamara-La Vega	0.00	153,496.91	827,231.65	2,618,246.75				2,247,280.71	(416,130.02)	-50.30%	(570,966.04)	-14.17%
A.1.8 - Consorcio LAESA	0.00	0.00	0.00	5,970,483.48				0.00	0.00	0.00%	(5,970,483.48)	-100.00%
A.1.9 - Empresa Generadora de Electricidad Haina, S.A	103,489,235.55	93,676,031.17	108,439,384.98	682,010,531.07				0.00	(108,439,384.98)	-100.00%	(682,010,531.07)	-100.00%
A.1.10 - Monte Rio-Power Corporation	0.00	0.00	0.00	5,873,590.15				3,174,022.85	0.00	0.00%	(2,699,567.30)	-45.96%
A.1.11 - Maxon Engineering Incorporated, S.A.	0.00	0.00	0.00	0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.1.12 - Metaldom	0.00	0.00	0.00	13,218,794.99				12,636,269.00	0.00	0.00%	(582,525.99)	-4.41%
A.1.13 - Compañía Eléctrica de Puerto Plata (CEPP)	0.00	1,586,690.77	41,057,181.53	60,602,841.82				57,964,490.00	(31,678,118.25)	-77.16%	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	0.00	0.00%	(44,134.68)	-5.62%
A.1.15 - Transición (ETED)	1,964,376.27	2,806,275.13	4,091,848.76	24,779,655.26				4,009,184.76	0.00	0.00%	(24,779,655.26)	-100.00%
A.1.16 - Corporativa (CDEEE)	161,984,425.32	109,709,469.74	37,386,812.10	1,536,601,286.79				0.00	(37,386,812.10)	-100.00%	(1,536,601,286.79)	-100.00%
A.1.17 - Operadores de Zona Franca La Romana I	0.00	46,440,287.36	0.00	46,440,287.36				4,030,000.00	4,061,268.04	100.00%	(42,379,019.32)	-91.25%
A.1.18 - Zona Franca La Romana II	0.00	0.00	0.00	0.00				4,967,036.82	4,967,036.82	100.00%	4,967,036.82	100.00%
A.1.19 - Lafom	0.00	0.00	0.00	0.00				1,739.61	0.00	0.00%	1,739.61	100.00%
A.1.20 - Centros del Caribe	63,292,678.60	84,829,259.67	21,927,254.36	180,900,051.63	10,786,807.75	9,996,737.88	10,857,468.61	41,651,690.88	(11,069,785.75)	-50.48%	(139,284,450.75)	-76.98%
A.1.21 - Zona Franca de San Pedro de Macoris	0.00	0.00	0.00	20,474,014.67				10,176,242.71	(10,297,771.96)	-50.30%	(10,297,771.96)	-50.30%
A.1.22 - Termopac Industrial	0.00	0.00	0.00	8,711,251.87				0.00	(8,711,251.87)	-100.00%	(8,711,251.87)	-100.00%
<b>A.2.- Otros Ingresos Operativos</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>359,832,769.08</b>	<b>133,755.05</b>	<b>449,949.11</b>	<b>364,288,272.09</b>	<b>449,949.11</b>	<b>100.00%</b>	<b>364,138,272.09</b>	<b>100.00%</b>
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	11,250,952.75	133,755.05	449,949.11	14,856,452.37	449,949.11	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	0.00	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	0.00	349,251,819.72	0.00	0.00%	349,251,819.72	100.00%
<b>A.3.- Ingresos Financieros Corrientes</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>18,640,562.41</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>18,640,562.41</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00%</b>	<b>18,640,562.41</b>	<b>100.00%</b>
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	18,640,562.41	0.00	0.00	18,640,562.41	0.00	0.00%	18,640,562.41	100.00%
<b>A.4.- Ingresos por Transferencias Corriente</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00%</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00%</b>
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 (Presup. 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%
<b>A - Total de Ingresos Operativos</b>	<b>628,520,273.99</b>	<b>763,400,888.81</b>	<b>747,823,615.23</b>	<b>6,596,825,513.95</b>	<b>542,399,536.02</b>	<b>322,556,707.36</b>	<b>295,991,900.44</b>	<b>2,711,545,058.01</b>	<b>(432,822,690.96)</b>	<b>-57.88%</b>	<b>(3,866,421,432.11)</b>	<b>-58.61%</b>
<b>B.- Egresos Operativos</b>												
<b>B.1.- Gastos de Personal</b>	<b>69,901,158.13</b>	<b>67,996,641.29</b>	<b>50,475,501.86</b>	<b>587,225,693.19</b>	<b>48,198,490.88</b>	<b>44,906,732.92</b>	<b>79,684,155.55</b>	<b>512,077,904.78</b>	<b>29,208,653.69</b>	<b>57.87%</b>	<b>(75,147,788.41)</b>	<b>-12.80%</b>
B.1.1 - Sueldos	39,901,835.56	40,993,602.70	41,012,655.50	415,985,365.14	30,963,470.00	31,740,042.43	34,834,210.30	337,882,315.57	(6,178,446.20)	-15.06%	(78,103,049.57)	-18.78%
B.1.2 - Primes y Compensaciones	15,548,821.47	10,025,699.24	5,461,210.74	55,002,183.03	7,725,507.56	5,095,463.46	3,281,047.63	29,945,814.45	(2,180,047.03)	-39.92%	(25,056,368.58)	-45.50%
B.1.3 - Honorarios Profesionales y Técnicos	300,186.38	962,204.55	203,699.20	8,159,896.93	71,060.00	389,205.36	489,300.00	9,823,387.00	285,600.80	140.21%	1,663,490.07	20.39%
B.1.4 - Dietas, Viáticos y Transporte	289,770.18	1,112,335.79	21,671.15	2,960,398.22	490,585.00	41,813.37	63,000.00	3,333,922.88	41,328.85	190.71%	373,524.66	12.62%
B.1.5 - Contribuciones al Seguro de Salud, Pensiones y Riesgo Laboral	4,964,799.20	9,975,528.84	0.00	45,495,509.12	6,867,683.40	6,857,670.55	4,579,031.94	64,626,288.53	4,579,031.94	100.00%	19,130,779.41	42.05%
B.1.6 - Beneficios Laborales Adicionales	7,183,132.22	4,380,875.99	2,852,031.40	40,965,757.07	0.00	70,901.45	858,696.83	(2,852,031.40)	-100.00%	(40,107,060.24)	-97.90%	
B.1.7 - Otros Gastos de Personal	1,712,613.12	1,446,394.18	924,232.87	18,656,583.68	2,080,184.92	711,636.30	36,437,449.60	65,607,479.52	35,513,216.73	384.45%	46,950,895.84	251.66%
<b>B.2.- Servicios No Personales</b>	<b>6,285,348.13</b>	<b>10,954,379.44</b>	<b>10,861,425.08</b>	<b>118,178,364.37</b>	<b>13,737,720.20</b>	<b>12,435,513.94</b>	<b>13,584,673.95</b>	<b>157,310,547.45</b>	<b>2,723,248.87</b>	<b>25.07%</b>	<b>39,132,183.08</b>	<b>33.11%</b>
B.2.1 - Servicios No Personales	6,285,348.13	10,954,379.44	10,861,425.08	118,178,364.37	13,737,720.20	12,435,513.94	13,584,673.95	157,310,547.45	2,723,248.87	25.07%	39,132,183.08	33.11%
<b>B.3.- Materiales y Suministros</b>	<b>3,331,438.77</b>	<b>5,463,686.17</b>	<b>4,046,017.60</b>	<b>56,737,561.79</b>	<b>3,545,447.66</b>	<b>4,221,614.89</b>	<b>1,460,372.52</b>	<b>53,664,603.46</b>	<b>(2,585,645.08)</b>	<b>-63.91%</b>	<b>(3,072,958.33)</b>	<b>-5.42%</b>
B.3.1 - Combustibles y Lubricantes	2,354,778.32	3,801,790.20	2,132,125.80	28,599,158.37	583,849.47	372,684.20	541,471.16	10,022,384.97	(1,590,654.44)	-74.40%	(18,936,773.40)	-65.44%
B.3.2 - Combustibles para Plantas (Con Tarj.)	0.00	0.00	0.00	1,316,235.65	1,061,168.73	938,826.55	0.00	0.00	0.00	0.00%	9,505,805.56	722.20%
B.3.3 - Otros Egresos	976,660.45	1,661,895.97	1,913,891.80	26,842,167.77	1,900,429.46	2,910,104.14	918,901.36	32,840,087.28	(994,990.44)	-51.99%	6,357,919.51	240.1%
<b>B.4.- Activos no Financieros</b>	<b>221,854,630.92</b>	<b>331,416,695.76</b>	<b>196,669,135.44</b>	<b>2,389,505,308.32</b>	<b>67,702,572.80</b>	<b>146,607,162.01</b>	<b>77,527,616.23</b>	<b>1,704,855,738.26</b>	<b>(119,141,519.21)</b>	<b>-60.58%</b>	<b>(684,649,570.06)</b>	<b>-28.65%</b>
B.4.1 - Activos no Financieros	221,854,630.92	331,416,695.76	196,669,135.44	2,389,505,308.32	67,702,572.80	146,607,162.01	77,527,616.23	1,704,855,738.26	(119,141,519.21)	-60.58%	(684,649,570.06)	-28.65%
<b>B.5.- Aportes a la CDEEE y Pagos Corrientes</b>	<b>1,289,487.77</b>	<b>2,409,141.11</b>	<b>3,295,502.27</b>	<b>34,138,059.58</b>	<b>549,752.12</b>	<b>5,120,652.70</b>	<b>9,751,562.53</b>	<b>113,147,712.57</b>	<b>6,456,012.26</b>	<b>195.90%</b>	<b>79,009,652.99</b>	<b>231.44%</b>
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	1,289,487.77	2,409,141.11	3,295,502.27	34,138,059.58	549,752.12	5,120,652.70	9,751,562.53	84,747,712.57	6,456,012.26	195.90%	50,609,652.99	148.25%
B.5.3 - Otros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
<b>B.6.- Transferencias Corrientes</b>	<b>4,995,337.14</b>	<b>5,542,661.41</b>	<b>1,341,246.01</b>	<b>121,985,448.51</b>	<b>8,389,399.57</b>	<b>7,700,535.61</b>	<b>611,926.48</b>	<b>51,665,087.42</b>	<b>(729,319.53)</b>	<b>-54.38%</b>	<b>(70,320,361.09)</b>	<b>-57.65%</b>
B.6.1 - Ayudas y Donaciones - Personas	1,545,234.44	2,622,138.85	864,650.50	19,973,140.27	941,902.08	1,456,593.85	221,828.00	13,312,669.50	(62,232.50)	-74.24%	(16,340,170.25)	-34.83%
B.6.2 - Becas y Viajes de Estudios	3,450,102.70	1,920,522.26	476,595.51	16,037,755.92	59,000.00	233,811.25	432,400					

DESCRIPCIÓN	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Septiembre	Octubre	Noviembre	Acumulado	Septiembre	Octubre	Noviembre	Acumulado	Absoluto	%	Absoluto	%
<b>D.Flujo Actividad de Financiamientos</b>												
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%
<b>Balance Actividad de Financiamientos</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>540,000,000.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00%</b>	<b>540,000,000.00</b>	<b>100.00%</b>
<b>E.- Actividad por Aporte del Gobierno Central</b>												
<b>E.- Ingresos por Aportes del Gobierno</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00%</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00%</b>
- 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%
<b>Total de Actividad Aporte Gobierno Central</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00%</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00%</b>
Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)	320,862,873.13	339,617,653.93	481,134,738.97	3,289,055,078.19	400,281,652.81	101,564,495.29	113,371,593.18	118,823,464.07	(367,763,145.79)	-76.44%	(3,170,231,614.12)	-96.39%
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%
<b>Superavit (Deficit) del Periodo</b>	<b>320,862,873.13</b>	<b>339,617,653.93</b>	<b>481,134,738.97</b>	<b>3,289,055,078.19</b>	<b>400,281,652.81</b>	<b>101,564,495.29</b>	<b>113,371,593.18</b>	<b>658,823,464.07</b>	<b>(367,763,145.79)</b>	<b>-76.44%</b>	<b>(2,630,231,614.12)</b>	<b>-79.97%</b>
Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos)	2,265,490,772.88	2,586,353,646.01	2,925,971,299.94	118,050,960.72	161,656,682.51	561,938,336.32	663,502,831.61	118,050,960.72	(2,262,468,468.33)	-77.32%	0.00	0.00%
<b>Efectivo en Banco al Final del Periodo</b>	<b>2,586,353,646.01</b>	<b>2,925,971,299.94</b>	<b>3,407,106,038.91</b>	<b>3,407,106,038.91</b>	<b>561,938,336.32</b>	<b>663,502,831.61</b>	<b>776,874,424.79</b>	<b>776,874,424.79</b>	<b>(2,630,231,614.12)</b>	<b>-77.20%</b>	<b>(2,630,231,614.12)</b>	<b>-77.20%</b>

# **Anexo 6**

## **Flujo de Caja**

### **ETED**



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

**EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA DOMINICANA**  
**Flujo de Efectivo**  
**Periodo Enero - Noviembre Acumulado**  
**(Valores en RD\$ )**

DESCRIPCIÓN	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Septiembre	Octubre	Noviembre	Acumulado	Septiembre	Octubre	Noviembre	Acumulado	Absoluto	%	Absoluto	%
<b>L- FLUJO DE CAJA ACTIVIDAD DE OPERACIONES</b>												
<b>A.- Ingresos Operativos</b>												
<b>A.1.- Ingreso de Transmisión</b>	231,410,000.00	230,860,000.00	226,630,000.10	2,462,091,390.40	112,404,863.12	88,978,591.50	257,736,798.97	924,009,019.00	31,106,798.87	0.14	(1,538,082,371.40)	-0.62
<b>A.1.1.- Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte, S.A</b>	176,040,609.00	169,292,174.00	164,836,919.00	1,823,307,378.00	112,404,863.12	88,978,591.50	257,736,798.97	924,009,019.00	31,106,798.87	18.87%	(1,538,082,371.40)	-84.33%
A.1.2.- Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A	15,508,500.00	12,028,500.00	10,791,542.00	107,628,845.00	9,088,228.00	12,211,404.78	8,650,246.52	52,250,980.80	(2,165,456.48)	-20.04%	(65,123,664.22)	-51.22%
A.1.2.1.- Empresa Distribuidora de Electricidad del Este, S.A	11,325,000.00	12,225,000.00	10,965,125.00	143,303,777.00	23,274,797.69	30,553,320.37	18,671,139.21	125,554,730.29	7,706,014.21	70.28%	(17,748,646.71)	-12.39%
A.1.2.2.- Empresa Generadora de Electricidad del Este, S.A	95,364.00	98,300.00	104,612.00	1,122,634.00	12,463,977.00		25,967,545.00	100,896,321.89	26,862,933.00	24722.72%	99,773,687.89	8887.46%
A.1.2.3.- Empresa Generadora de Electricidad del Sur, S.A	25,240,800.00	26,310,800.00	31,844,983.00	329,473,005.00				45,639,009.88			(283,833,995.12)	-86.15%
A.1.2.5.- CPP2	4,409,600.00	5,058,800.00	4,699,382.00	47,310,107.00				0.00	(4,699,382.00)	-100.00%	(47,310,107.00)	-100.00%
A.1.2.6.- Empresa Generadora de Elect. Haina, S.A	5,038,700.00	53,100,700.00	48,399,439.00	533,851,257.00	35,900,871.00	21,862,683.51	16,510,072.14	165,014,236.54	(48,399,439.00)	-100.00%	(266,836,995.48)	-69.39%
A.1.2.7.- Generadora Palamara-La Vega, S.A				17,494,174.00				93,970,426.90	28,433,461.78	100.00%	76,476,252.90	437.15%
A.1.2.8.- AES-Andres	26,546,642.00	22,956,642.00	21,095,817.00	231,432,728.00				159,406,239.87	134,664,161.40	638.30%	(72,028,488.13)	-31.12%
A.1.2.9.- AES Dominican Power Partners	4,021,432.00	4,082,330.00	4,641,399.00	41,117,768.00				10,287,887.35	5,633,172.50	121.37%	(30,829,880.65)	-74.98%
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.- Mont-Rio Power Corporation				0.00				18,100.00	18,100.00	100.00%	54,200.00	100.00%
A.1.2.12.- Menéndez	5,765,970.00	4,853,000.00	4,956,879.00	51,226,401.00	6,376,922.00	2,718,458.00		32,020,000.00	(4,956,879.00)	-100.00%	(19,206,401.00)	-37.49%
A.1.2.13.- Conocinio LAESA	3,389,100.00	3,908,101.00	3,709,478.00	35,467,421.00	1,021,177.86			14,149,404.86	(3,709,478.00)	-100.00%	(21,318,016.14)	-60.11%
A.1.2.13 Emp. De Gen. Hidro. Dom.	27,699,501.00	24,689,801.00	23,646,063.00	284,382,861.00		5,120,652.70	9,991,801.15	124,514,553.62	(13,654,261.85)	-57.74%	(159,868,307.38)	-56.22%
<b>A.1.3.- Pago por Compensación de CDEEE (Pignorado)</b>	55,369,391.00	61,567,826.00	61,773,081.10	638,283,812.40	0.00	0.00	0.00	0.00	(61,773,081.10)	-100.00%	(638,283,812.40)	-100.00%
A.1.3.1.- Compañía Eléctrica de Puerto Plata (CEPP1)	1,033,091.00	1,633,000.00	1,834,000.00	20,948,317.00				0.00	(1,834,000.00)	-100.00%	(20,948,317.00)	-100.00%
A.1.3.2.- SEABOARD	9,000,196.00	10,891,000.00	11,231,879.00	104,825,827.30				0.00	(11,231,879.00)	-100.00%	(104,825,827.30)	-100.00%
A.1.3.3.- Monte Rio Power Corporation LTD	9,073,230.00	10,993,076.00	11,296,839.10	107,932,820.80				0.00	(11,296,839.10)	-100.00%	(107,932,820.80)	-100.00%
A.1.3.4.- Generadora Palamara-La Vega	18,078,900.00	18,098,150.00	18,161,989.00	171,027,312.70				0.00	(18,161,989.00)	-100.00%	(171,027,312.70)	-100.00%
A.1.3.4.- San Felipe	9,071,368.00	9,985,800.00	9,163,474.00	92,673,511.00				0.00	(9,163,474.00)	-100.00%	(92,673,511.00)	-100.00%
A.1.3.5.- Cespm	9,022,606.00	9,966,800.00	10,084,610.00	91,780,911.00				0.00	(10,084,610.00)	-100.00%	(91,780,911.00)	-100.00%
A.1.3.4.5.- CDEEE				49,348,818.00				0.00	0.00	0.00%	(49,348,818.00)	-100.00%
<b>A.2.- Derecho de Conexión</b>	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%
<b>A.3.- Otros Ingresos Operativos</b>	0.00	1,220,000.00	1,425,000.00	8,240,000.00	17,911,629.92	921,034.57	666,242.92	31,427,881.07	(758,757.08)	-53.25%	23,187,881.07	281.41%
A.3.1.- Alquileres		520,000.00	225,000.00	1,970,000.00	196,547.25	462,520.57		2,490,065.60	(225,000.00)	-100.00%	520,065.60	26.40%
A.3.2.- Reembolso				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.3.3.- Intereses y comisiones de facturación				0.00	463,042.49			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	17,252,040.18	458,514.00	666,242.92	28,474,778.98	(533,757.08)	-44.48%	22,204,772.98	354.14%
<b>A.4.-Ingresos Financieros Corrientes</b>	0.00	0.00	0.00	0.00	248,917.69	394,096.32	324,008.91	15,161,588.86	324,008.91	100.00%	15,161,588.86	100.00%
A.4.1.-Intereses y Comisiones ( Certificados)				0.00	248,917.69	394,096.32	324,008.91	4,484,490.29	324,008.91	100.00%	4,484,490.29	100.00%
A.4.2.- Intereses Cobrados (S239,899.72+35.50) Bonos				0.00				10,677,098.57	0.00	0.00%	10,677,098.57	100.00%
<b>A.5.-Ingresos por Bonos</b>	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	49,626,250.00	49,626,250.00	49,626,250.00	100.00%	49,626,250.00	100.00%
Ingresos en Bonos ( )				0.00			49,626,250.00	49,626,250.00	49,626,250.00	100.00%	49,626,250.00	100.00%
<b>A.- Total de Ingresos Operativos</b>	231,410,000.00	232,080,000.00	228,655,000.10	2,470,331,390.40	130,565,410.73	90,293,722.39	308,353,300.80	1,020,224,738.93	80,298,300.70	35.21%	(1,450,106,651.47)	-58.70%
<b>B.- Egresos Operativos</b>												
<b>B.1.- Gastos de Personal</b>	56,458,056.15	56,658,056.15	56,183,056.65	559,388,047.52	36,871,490.97	35,117,405.99	34,818,879.55	385,560,248.15	(21,364,177.10)	-38.03%	(173,827,799.37)	-31.07%
B.1.1.- Sueldos	33,887,679.32	33,887,679.32	33,887,679.32	358,764,472.52	23,329,787.71	24,142,244.59	24,200,665.95	279,376,644.02	(9,687,013.37)	-28.59%	(79,386,828.50)	-22.13%
B.1.2.- Primas y Compensaciones	8,915,639.80	8,915,639.80	8,915,639.80	50,744,307.26	6,138,747.38	4,291,597.43	2,701,385.15	30,826,996.22	(6,214,254.65)	-69.70%	(19,917,311.04)	-39.25%
B.1.3.- Honorarios Profesionales y Técnicos	993,750.00	993,750.00	1,393,750.00	10,849,250.00	1,000.00	154,545.00	38,815.00	3,072,639.36	(1,394,035.00)	-97.22%	(7,776,616.64)	-71.88%
B.1.4.- Dieta, Viáticos y Transporte				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
B.1.5.- Contribuciones al Seguro de Salud, Pensiones y Riesgo Laboral	5,355,734.03	5,555,734.03	5,730,633.50	57,387,973.80	5,521,927.36	5,546,824.13	5,572,654.18	51,505,936.76	(167,979.32)	-2.76%	(6,882,037.04)	-10.25%
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	7,305,253.00	6,255,354.03	81,642,043.94	1,880,028.52	2,305,359.27	20,776,031.79	(3,949,994.76)	-63.15%	(6,066,012.15)	-74.55%	
<b>B.2.-Servicios No Personales</b>	18,537,488.39	18,537,488.39	18,558,988.39	185,026,239.61	7,412,052.97	11,944,181.96	9,103,550.77	117,436,422.65	(9,455,437.62)	-50.95%	(67,589,816.96)	-36.53%
B.2.1.- Servicios No Personales	18,537,488.39	18,537,488.39	18,558,988.39	185,026,239.61	7,412,052.97	11,944,181.96	9,103,550.77	117,436,422.65	(9,455,437.62)	-50.95%	(67,589,816.96)	-36.53%
<b>B.3.-Materiales y Suministros</b>	6,988,962.48	6,988,962.48	6,989,482.62	61,566,156.66	6,606,237.07	5,266,261.90	3,423,841.60	48,002,463.37	(3,565,579.22)	-51.91%	(13,563,691.29)	-22.03%
B.3.1.- Combustibles y Lubricantes	2,676,812.48	2,676,812.48	3,289,834.61	29,269,986.69	2,394,035.91	2,566,554.90	2,362,544.50	27,519,915.90	(827,290.11)	-28.19%	(2,114,266.74)	-7.22%
B.3.2.- Combustibles para Plantas				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
B.3.3.- Otros Egresos	4,311,150.00	4,312,150.00	3,699,586.21	32,296,169.97	4,212,201.16	2,699,707.00	1,061,297.10	20,845,745.42	(2,638,289.11)	-71.31%	(11,449,424.55)	-35.45%
<b>B.4.- Activos no Financieros</b>	133,894,187.19	133,894,187.19	133,452,257.19	1,458,380,466.93	11,878,716.42	12,797,622.46	65,422,403.34	198,632,877.40	(68,029,853.85)	-50.98%	(1,259,747,589.53)	-86.38%
B.4.1.- Activos no Financieros	133,894,187.19	133,894,187.19	133,452,257.19	1,458,380,466.93	11,878,716.42	12,797,622.46	65,422,403.34	198,632,877.40	(68,029,853.85)	-50.98%	(1,259,747,589.53)	-86.38%
<b>B.5.- Aportes a CDEEE y Pagos Corrientes</b>	6,900,000.00	6,900,000.00	6,900,000.00	73,244,133.36	1,870,622.55	5,810,225.83	3,397,762.30	24,798,054.09	(5,027,237.70)	-50.76%	(48,446,079.27)	-66.14%
B.5.1.- Aporte a la CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
B.5.2.- Pago a Instituciones Regulatorias	2,400,000.00	2,400,000.00	2,400,000.00	26,444,133.36		2,281,589.71	2,263,262.30	11,713,190.64	(136,737.39)	-5.70%	(14,730,942.70)	-55.71%
B.5.3.- Pagos Corrientes	4,500,000.00	4,500,000.00	4,500,000.00	46,800,000.00	1,870,622.55	3,228,636.12	1,134,500.00	12,784,863.43	(3,365,500.00)	-74.79%	(34,015,136.57)	-72.68%
B.5.4.-Otros				0.00		300,000.00		300,000.00	0.00	0.00%	300,000.00	100.00%
<b>B.6.- Transferencias Corrientes</b>	1,979,985.92	1,979,985.92	1,979,985.92	16,879,845.12	474,059.75	1,893,436.67	415,134.18	8,307,443.79	(1,566,851.74)	-79.03%	(6,572,401.33)	-50.78%
B.6.1.-Ayudas y Donaciones a Personas	500,325.00	300,325.00	100,325.00	5,735,283.35		100,088.60	48,840.00	1,795,335.26	(51,485.00)	-51.32%	(3,939,948.00)	-68.70%
B.6.2.-Becas y Viajes de Estudios	1,479,660.92	1,679,660.92	1,879,660.92	11,144,561.77	474,959.75	1,793,348.07	366,294.18	6,512,108.53	(1,513,366.74)	-80.51%	(4,632,453.24)	-41.57%
B.6.3.-Otros gastos				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
<b>B.7.- Egresos Financieros Corrientes (comisiones)</b>	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00							

DESCRIPCIÓN	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Septiembre	Octubre	Noviembre	Acumulado	Septiembre	Octubre	Noviembre	Acumulado	Absoluto	%	Absoluto	%
	<b>D- Flujo Actividad de Financiamientos</b>											
<b>D.1 Ingresos Financieros</b>	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%
<b>D.2. Egresos Financieros</b>	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%
<b>Balance Actividad de Financiamientos</b>	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
<b>E- Actividad por Aporte del Gobierno Central</b>												
<b>E.- Ingresos por Aportes del Gobierno.</b>	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%
<b>Total de Actividad Aporte Gobierno Central</b>	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)	6,651,319.87	7,121,319.87	3,991,291.13	115,846,501.20	65,451,331.00	17,464,587.58	191,771,729.06	237,487,227.48	187,780,437.93	4704.75%	121,640,726.28	105.00%
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	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%
<b>Superavit (Deficit) del Periodo</b>	<b>6,651,319.87</b>	<b>7,121,319.87</b>	<b>3,991,291.13</b>	<b>115,846,501.20</b>	<b>65,451,331.00</b>	<b>17,464,587.58</b>	<b>191,771,729.06</b>	<b>237,487,227.48</b>	<b>187,780,437.93</b>	<b>4704.75%</b>	<b>121,640,726.28</b>	<b>105.00%</b>
Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos)	98,082,570.33	104,733,890.20	111,855,210.07	0.00	50,663,579.84	116,114,910.84	133,579,498.42	87,864,000.00	21,724,288.35	19.42%	87,864,000.00	100.00%
<b>Efectivo en Banco al Final del Periodo</b>	<b>104,733,890.20</b>	<b>111,855,210.07</b>	<b>115,846,501.20</b>	<b>115,846,501.20</b>	<b>116,114,910.84</b>	<b>133,579,498.42</b>	<b>325,351,227.48</b>	<b>325,351,227.48</b>	<b>209,504,726.28</b>	<b>180.85%</b>	<b>209,504,726.28</b>	<b>180.85%</b>



# **Anexo 7**

## **Resolución**

### **SIE-205-2009**



**Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico**



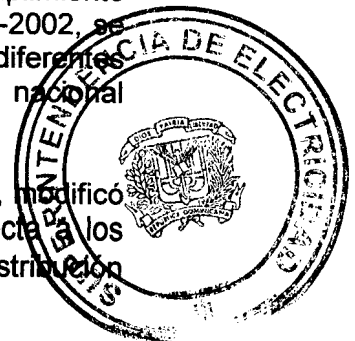
**SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDAD**  
"Garantía de Todos"

**"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"**

**RESOLUCIÓN SIE-205-2009**

**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.
- 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 (Peo), potencia (Ppo) y valor agregado de distribución (VADo) que intervienen en la fórmula de cálculo de las tarifas.





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

**"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"**

**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 veintiocho (28) de octubre 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 veintiocho (28) de Octubre 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 30 del mes de noviembre de 2009, serán las siguientes:

7





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

**"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"**

Bloque	Concepto	Tarifa	Tarifa
		Nueva Base Sept-03	Nov-09
BTS1	Cargos Fijos para Tarifa BTS1		
	Menores o iguales a 50 kWh	9.98	15.40
	> a 50 kWh < o iguales a 75 kWh	23.51	36.28
	> a 75 kWh < o iguales a 100 kWh	36.06	55.65
	> a 100 kWh < o iguales a 125 kWh	48.55	74.92
	> a 125 kWh < o iguales a 150 kWh	61.02	94.17
	> a 150 kWh < o iguales a 175 kWh	73.51	113.44
	> a 175 kWh	79.07	122.02
	0-75 kwh	5.04	7.78
	76-200 kwh	5.04	7.78
	201-300 kwh	5.04	7.78
	301-400 kwh	6.21	9.58
	401-500 kwh	6.21	9.58
	501-600 kwh	6.21	9.58
	601-700 kwh	6.21	9.58
701 - 1000 kwh	6.21	9.58	
> 1000 kWh	6.21	9.58	
BTS2	Cargo Fijo	51.11	78.87
	0-75 kwh	5.04	7.78
	76-200 kwh	5.04	7.78
	201-300 kwh	5.04	7.78
	301-400 kwh	6.21	9.58
	401-500 kwh	6.21	9.58
	501-600 kwh	6.21	9.58
	601-700 kwh	6.21	9.58
	701 - 1000 kwh	6.21	9.58
	> 1000 kWh	6.21	9.58
BTD	Cargo Fijo	117.87	181.90
	Energía	4.03	6.22
	Potencia Máxima	543.68	839.01
BTH	Cargo Fijo	89.88	138.70
	Energía	3.96	6.11
	Potencia Máxima fuera de punta	138.57	213.84
	Potencia Máxima en horas de punta	772.73	1192.48
MTD1	Cargo Fijo	117.87	181.90
	Energía	4.03	6.22
	Potencia Máxima	229.65	354.40
MTD2	Cargo Fijo	117.87	181.90
	Energía	4.03	6.22
	Potencia Máxima	170.26	262.76
MTH	Cargo Fijo	89.88	138.70
	Energía	3.96	6.11
	Potencia Máxima fuera de punta	53.23	82.14
	Potencia Máxima en horas de punta	538.90	831.02



**Párrafo I:** Las tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de septiembre de 2009: CPI = 215.969, Tasa de Cambio = RD\$36.1819 por



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

**"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"**

US\$1.0 promediada desde 23 de septiembre del 2009 hasta el 21 de octubre del 2009 y publicada al día 25 de octubre por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No.6 = 64.0917US\$/Bbl, Carbón Mineral = US\$63.84/ton, Gas Natural = US\$3.3718/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 30 del mes de noviembre de 2009, serán las siguientes:

7

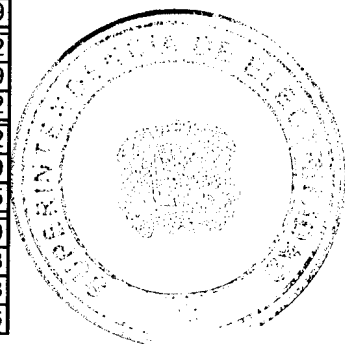




**SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDAD**  
"Garantía de Todos"

**"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"**

Tarifa	Concepto	Valores Base	Tarifa
		Sep-02	Facturación Noviembre a US\$64.0917/Bbl
BTS1	<b>Cargos Fijos para Tarifa BTS1</b>		
	Menores o iguales a 50 kWh	4.54	17.20
	> a 50 kWh < o iguales a 75 kWh	10.86	41.09
	> a 75 kWh < o iguales a 100 kWh	16.71	63.25
	> a 100 kWh < o iguales a 125 kWh	22.54	85.31
	> a 125 kWh < o iguales a 150 kWh	28.36	107.33
	> a 150 kWh < o iguales a 175 kWh	34.19	129.39
	> a 175 kWh	36.79	139.21
	0-75 Kwh	2.24	8.47
	76-200 Kwh	2.24	8.47
	201-300 Kwh	2.24	8.47
	301-400 Kwh	2.79	10.55
	401-500 Kwh	2.79	10.55
	501-600 Kwh	2.79	10.55
	601-700 Kwh	2.79	10.55
700-1000 Kwh	2.79	10.55	
>1000 Kwh	2.79	10.55	
BTS2	Cargo Fijo	23.74	89.84
	0-75 Kwh	2.24	8.47
	76-200 Kwh	2.24	8.47
	201-300 Kwh	2.24	8.47
	301-400 Kwh	2.79	10.55
	401-500 Kwh	2.79	10.55
	501-600 Kwh	2.79	10.55
	601-700 Kwh	2.79	10.55
	700-1000 Kwh	2.79	10.55
>1000 Kwh	2.79	10.55	
BTD	Cargo Fijo	54.89	207.72
	Energía	1.77	6.69
	Potencia Máxima	253.59	959.70
BTH	Cargo Fijo	41.83	158.30
	Energía	1.74	6.58
	Potencia Máxima fuera de punta	64.55	244.28
	Potencia Máxima en horas de punta	360.47	1364.19
MTD1	Cargo Fijo	54.89	207.72
	Energía	1.77	6.69
	Potencia Máxima	107.05	405.12
MTD2	Cargo Fijo	54.89	207.72
	Energía	1.77	6.69
	Potencia Máxima	79.34	300.25
MTH	Cargo Fijo	41.83	158.30
	Energía	1.74	6.58
	Potencia Máxima fuera de punta	24.73	93.58
	Potencia Máxima en horas de punta	251.36	951.26



**Párrafo I:** Las tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de septiembre de 2009: CPI = 215.969, Tasa de Cambio = RD\$36.1819 por US\$1.0 promediada desde 23 de septiembre del 2009 hasta el 21 de octubre del 2009 y publicada al día 25 de octubre por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No.6 = US\$64.0917/Bbl, Índice de Cobranza = 0.810



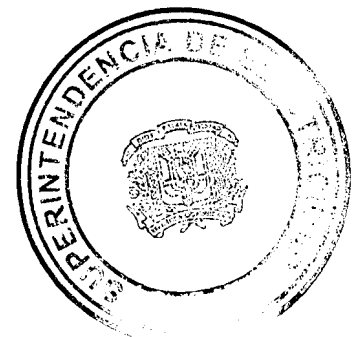
**SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDAD**  
*"Garantía de Todos"*

**"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"**

**ARTICULO 3:** Las Empresas de Distribución deberán facturar a los usuarios del servicio público durante el período comprendido entre el 1ro. y el 30 de noviembre de 2009, el cargo por energía en base a los valores siguientes:

<b>Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público</b>	
<b>Bloque Tarifas</b>	<b>Facturación Nov-09</b>
	<b>Cargo RD\$/Kwh</b>
<b>BTS-1</b>	
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
<b>BTS-2</b>	
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
<b>BTD</b>	6.14
<b>BTH</b>	6.05
<b>MTD-1</b>	6.51
<b>MTD-2</b>	6.15
<b>MTH</b>	6.05

f





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

**"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"**

<b>Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio</b>	
<b>Público de los Sistemas Aislados</b>	
<b>Bloque Tarifas</b>	<b>Facturación Nov-09</b>
	<b>Cargo RD\$/Kwh</b>
<b>BTS-1</b>	
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
<b>BTS-2</b>	
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
<b>BTD</b>	4.93
<b>BTH</b>	4.84
<b>MTD-1</b>	5.23
<b>MTD-2</b>	5.23
<b>MTH</b>	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 presente Resolución y los restantes 125 Kwh al precio del segundo rango, según el sistema que corresponda.







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

**"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"**

**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.



f



**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 30 de noviembre de 2009, los cargos fijos y de potencia en base a los valores siguientes:



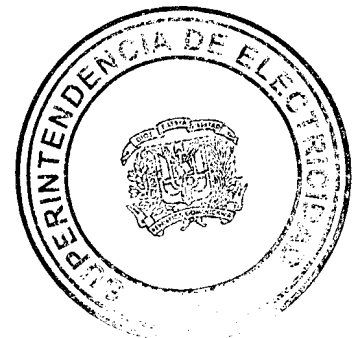


**SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDAD**  
"Garantía de Todos"

**"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"**

<b>Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público.</b>	
<b>Bloque Tarifas</b>	<b>Facturación Nov-09</b>
	<b>En RD\$ y RD\$/KW</b>
<b>Cargos Fijos para Tarifa BTS1</b>	
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
<b>BTS2</b>	
Cargo Fijo	114.84
<b>BTD</b>	
Cargo Fijo	179.75
Potencia Máxima	829.15
<b>BTH</b>	
Cargo Fijo	137.07
Potencia Máx. Fuera de Punta	211.33
Potencia Máx. En Horas Punta	1178.46
<b>MTD-1</b>	
Cargo Fijo	198.16
Potencia Máxima	405.39
<b>MTD-2</b>	
Cargo Fijo	187.21
Potencia Máxima	283.95
<b>MTH</b>	
Cargo Fijo	137.07
Potencia Máx. Fuera de Punta	81.19
Potencia Máx. En Horas Punta	821.87

7





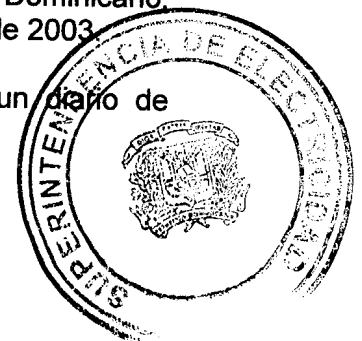
**SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDAD**  
"Garantía de Todos"

**"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"**

Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio	
Público de los Sistemas Aislados	
Bloque Tarifas	Facturación Nov-09 En RD\$ y RD\$/KW
<b>Cargos Fijos para Tarifa BTS1</b>	
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
<b>BTS2</b>	
Cargo Fijo	102.55
<b>BTD</b>	
Cargo Fijo	153.01
Potencia Máxima	706.93
<b>BTH</b>	
Cargo Fijo	116.61
Potencia Máx. Fuera de Punta	179.94
Potencia Máx. En Horas Punta	1004.89
<b>MTD-1</b>	
Cargo Fijo	177.10
Potencia Máxima	345.42
<b>MTD-2</b>	
Cargo Fijo	177.10
Potencia Máxima	256.01
<b>MTH</b>	
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 veintiocho (28) días del mes de octubre del año dos mil nueve (2009).

**Francisco Antonio Méndez**  
Superintendente de Electricidad



# **Anexo 8**

## **Detalles de Facturación y Pago**

**en RD\$ y US\$**

### **Empresas Distribuidoras**



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

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

al 30 de Noviembre de 2009  
Valores en millones de dólares

<b>Mes</b>	<b>EdeNorte</b>	<b>EdeSur</b>	<b>EdeEste</b>	<b>Total</b>	<b>Acumulado</b>
Ene-09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Feb-09	0.00	0.00	0.00	0.00	<b>0.00</b>
Mar-09	0.00	0.00	0.00	0.00	<b>0.00</b>
Abr-09	0.00	0.00	0.00	0.00	<b>0.00</b>
May-09	0.00	<b>0.01</b>	<b>3.17</b>	<b>3.19</b>	<b>3.19</b>
Jun-09	<b>0.49</b>	<b>1.42</b>	<b>12.84</b>	<b>14.75</b>	<b>17.94</b>
Jul-09	<b>6.75</b>	<b>9.03</b>	<b>15.36</b>	<b>31.13</b>	<b>49.07</b>
Ago-09	<b>19.84</b>	<b>12.32</b>	<b>14.47</b>	<b>46.63</b>	<b>95.70</b>
Sep-09	<b>21.18</b>	<b>23.19</b>	<b>13.95</b>	<b>58.33</b>	<b>154.03</b>
Oct-09	<b>26.41</b>	<b>36.16</b>	<b>14.74</b>	<b>77.31</b>	<b>231.34</b>
Nov-09	<b>28.63</b>	<b>43.05</b>	<b>15.75</b>	<b>87.43</b>	<b>318.76</b>
<b>Total General</b>	<b>103.29</b>	<b>125.18</b>	<b>90.29</b>	<b>318.76</b>	

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 30 de Noviembre de 2009  
Valores en millones de dólares

<b>Mes</b>	<b>EdeNorte</b>	<b>EdeSur</b>	<b>EdeEste</b>	<b>Total</b>	<b>Acumulado</b>
Ene-09	0.00	0.00	<b>3.93</b>	<b>3.93</b>	<b>3.93</b>
Feb-09	0.00	0.00	<b>0.31</b>	<b>0.31</b>	<b>4.24</b>
Mar-09	<b>4.78</b>	0.00	<b>2.17</b>	<b>6.96</b>	<b>11.20</b>
Abr-09	<b>3.45</b>	0.00	<b>3.87</b>	<b>7.32</b>	<b>18.52</b>
May-09	<b>0.00</b>	<b>0.01</b>	<b>7.70</b>	<b>7.71</b>	<b>26.23</b>
Jun-09	<b>12.40</b>	<b>12.42</b>	<b>22.51</b>	<b>47.33</b>	<b>73.56</b>
Jul-09	<b>10.83</b>	<b>9.03</b>	<b>22.01</b>	<b>41.87</b>	<b>115.43</b>
Ago-09	<b>27.89</b>	<b>12.32</b>	<b>21.68</b>	<b>61.89</b>	<b>177.32</b>
Sep-09	<b>27.80</b>	<b>23.19</b>	<b>22.02</b>	<b>73.01</b>	<b>250.33</b>
Oct-09	<b>38.12</b>	<b>36.26</b>	<b>23.79</b>	<b>98.16</b>	<b>348.49</b>
Nov-09	<b>40.66</b>	<b>63.12</b>	<b>26.38</b>	<b>130.16</b>	<b>478.65</b>
<b>Total General</b>	<b>165.93</b>	<b>156.34</b>	<b>156.37</b>	<b>478.65</b>	



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

al 30 de Noviembre 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	3.48	3.88
CEPP	18.39	0.00	0.00	18.39
TCC	0.90	11.18	0.00	12.08
EGEAINA	44.88	51.82	2.80	99.50
EGEITABO	25.65	36.83	21.19	83.66
PALAMARA	12.77	14.25	0.00	27.01
MONTERIO	0.31	6.71	0.00	7.01
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00
AES DPP	0.00	0.00	62.83	62.83
EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00
CECUSA	0.00	0.00	0.00	0.00
LAESA	0.00	4.40	0.00	4.39
<b>Subtotal</b>	<b>103.29</b>	<b>125.18</b>	<b>90.29</b>	<b>318.76</b>
CDEEE	33.37	19.39	43.43	96.19
EGEHID	27.97	8.54	21.97	58.48
ETED	1.30	3.24	0.68	5.22
<b>Subtotal</b>	<b>62.64</b>	<b>31.16</b>	<b>66.08</b>	<b>159.89</b>
<b>Total</b>	<b>165.93</b>	<b>156.35</b>	<b>156.37</b>	<b>478.65</b>

## TOTAL

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

al 30 de Noviembre de 2009

Valores en Millones de US\$

Generador	Facturación			Pagos			Balance		
	Blce. Pend Ene- Oct 2009	Nov-09	Total	Blce. Pend Ene- Oct 2009	Nov-09	Total	Blce. Pend Ene- Oct 2009	Nov-09	Total
AES Andrés	3.37	3.57	6.94	1.54	1.51	3.06	1.83	2.05	3.88
CEPP	20.83	4.79	25.62	7.21	0.02	7.23	13.62	4.77	18.39
TCC	15.32	7.06	22.38	8.70	1.60	10.30	6.63	5.46	12.08
EGEHAINA	106.12	27.66	133.78	33.95	0.34	34.28	72.17	27.32	99.50
EGEITABO	101.20	15.22	116.43	32.77	0.00	32.77	68.44	15.22	83.66
PALAMARA	29.36	16.09	45.45	15.87	2.57	18.44	13.50	13.51	27.01
MONTERIO	6.38	5.11	11.49	3.55	0.92	4.47	2.82	4.19	7.01
METALDOM	0.32	1.62	1.94	0.32	1.62	1.94	0.00	0.00	0.00
AES DPP	78.72	10.49	89.22	26.39	0.00	26.39	52.34	10.49	62.83
EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
CECUSA		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
LAESA	4.49	6.44	10.93	4.49	2.04	6.54	0.00	4.40	4.39
<b>Sub-Total</b>	<b>366.12</b>	<b>98.06</b>	<b>464.17</b>	<b>134.78</b>	<b>10.63</b>	<b>145.41</b>	<b>231.34</b>	<b>87.43</b>	<b>318.76</b>
CDEEE	66.90	35.51	102.41	6.22	0.00	6.22	60.68	35.51	96.19
EGEHID	55.97	6.22	62.19	3.72	0.00	3.72	52.26	6.22	58.48
ETED	4.22	1.13	5.35	0.00	0.12	0.12	4.22	1.00	5.22
<b>Sub-Total</b>	<b>127.09</b>	<b>42.86</b>	<b>169.95</b>	<b>9.94</b>	<b>0.12</b>	<b>10.06</b>	<b>117.16</b>	<b>42.73</b>	<b>159.89</b>
<b>Total</b>	<b>493.21</b>	<b>140.91</b>	<b>634.12</b>	<b>144.71</b>	<b>10.76</b>	<b>155.47</b>	<b>348.50</b>	<b>130.16</b>	<b>478.65</b>

**EDENORTE**  
**Balance pendiente, Facturación Corriente y Pagos por Compra de Energía a las Distribuidoras**  
**de los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED**  
**al 30 de Noviembre de 2009**  
**Valores en Millones de US\$**

Noviembre	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	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	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	Nov-09	Balance		
	AES Andrés	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00	1.51	1.91	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.51	1.51	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.40	0.00	0.00	0.40		
	CEPP	0.00	0.00	0.00	0.71	2.98	3.73	4.26	4.52	4.63	4.77	25.60	0.00	0.00	0.00	0.71	2.98	3.36	0.05	0.12	0.00	0.00	7.21	7.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.37	4.21	4.40	4.63	4.77	18.39
	FOC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.46	0.90	1.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.46	0.46	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.90	0.90		
	EGEHAINA	0.00	0.00	0.00	0.00	6.97	8.37	10.54	10.41	11.03	11.46	58.77	0.00	0.00	0.00	0.00	6.48	7.41	0.00	0.00	0.00	0.00	13.89	13.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.49	0.96	10.54	10.41	11.03	11.46	44.88	
	EGEITABO	0.00	0.00	0.00	4.54	6.65	6.89	5.09	5.04	4.90	5.20	38.31	0.00	0.00	0.00	0.00	4.54	6.65	1.47	0.00	0.00	0.00	12.66	12.66	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.42	5.09	5.04	4.90	5.20	25.65
	PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.17	5.82	5.85	5.98	19.81	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.17	4.88	0.00	0.00	7.05	7.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.94	5.85	5.98	12.77	
	MONTERIO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.29	0.31	0.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.29	0.29	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.31	0.31			
	METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.32	0.51	0.83	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.32	0.51	0.83	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	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		
	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		
	Sub-Total	0.00	0.00	0.00	5.25	16.60	18.98	22.05	26.18	27.48	32.29	148.83	0.00	0.00	0.00	5.25	16.11	12.24	2.22	5.00	1.07	3.66	45.54	45.54	0.00	0.00	0.00	0.00	0.49	6.75	19.84	21.18	26.41	28.63	103.29	
	CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	7.35	0.00	3.66	7.90	8.89	9.80	37.59	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.22	0.00	0.00	4.22	4.22	0.00	0.00	0.00	0.00	7.35	0.00	3.66	3.67	8.89	9.80	33.37	
	EGEHID	0.92	6.47	3.46	0.00	3.58	4.09	4.43	2.95	2.84	1.91	30.64	0.92	1.68	0.01	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.02	0.00	2.67	2.67	0.00	0.00	4.78	3.45	0.00	3.58	4.09	4.39	2.95	2.82	1.91	27.97
	ETED	0.00	0.00	0.00	0.00	0.98	0.00	0.00	0.00	0.32	1.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.98	0.00	0.00	0.00	0.32	1.30			
	Sub-Total	0.92	6.47	3.46	0.00	11.91	4.09	8.09	10.84	11.73	12.03	69.53	0.92	1.68	0.01	0.00	0.00	0.00	0.04	4.22	0.02	0.00	6.89	6.89	0.00	4.78	3.45	0.00	11.91	4.09	8.05	6.62	11.71	12.03	62.64	
	Total	0.92	6.47	3.46	5.25	28.51	23.07	30.14	37.02	39.20	44.32	218.36	0.92	1.68	0.01	5.25	16.11	12.24	2.25	9.22	1.09	3.66	52.43	52.43	0.00	4.78	3.45	0.00	12.40	10.83	27.89	27.80	38.12	40.66	165.93	

**EDESUR**  
**Balance pendiente, Facturación Corriente y Pagos por Compra de Energía a las Distribuidoras**  
**de los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED**  
**al 30 de Noviembre de 2009**  
**Valores en Millones de US\$**

Generador	Facturación										Pagos										Balance						
	Bice. Pend. Abril 2009	Bice. Pend. May 09	Junio mas cesion de credito	Bice. Pend. Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Total Factura	Bice. Pend. Abril 2009	Bice. Pend. Mayo 2009	Junio mas cesion de credito	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Total Pagos	Bice. Pend. Abril 2009	Bice. Pend. Mayo 2009	Junio mas cesion de credito	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-09	Balance
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
CEPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TCC	0.00	0.00	0.00	1.75	4.28	4.30	4.54	4.55	19.42	0.00	0.00	0.00	1.75	4.28	2.21	0.00	0.00	8.24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.09	4.54	4.55	11.18
EGEHAINA	0.00	0.00	0.44	10.67	14.56	14.43	15.92	15.88	71.89	0.00	0.00	0.44	10.67	8.95	0.00	0.00	0.01	20.07	0.00	0.00	0.00	0.00	5.61	14.43	15.92	15.86	51.82
EGEITABO	1.77	8.88	9.12	9.41	6.71	6.68	6.18	6.82	55.56	1.77	8.88	7.69	0.39	0.00	0.00	0.00	18.73	0.00	0.00	1.42	9.02	6.71	6.68	6.18	6.82	36.83	
PALMARRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.78	7.30	7.46	7.53	23.07	0.00	0.00	0.00	0.78	7.30	0.74	0.00	8.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.71	7.53	14.25
MONTERIO	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	2.07	4.00	4.32	10.41	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.07	1.19	0.44	3.70	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	2.81	3.89	6.71
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.20	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
EDRESTE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
GECLUSA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.49	4.40	8.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.49	0.00	4.49	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.40	4.40
<b>Sub-Total</b>	<b>1.77</b>	<b>8.89</b>	<b>9.55</b>	<b>21.83</b>	<b>26.32</b>	<b>34.78</b>	<b>42.59</b>	<b>43.72</b>	<b>189.45</b>	<b>1.77</b>	<b>8.88</b>	<b>8.13</b>	<b>12.80</b>	<b>14.00</b>	<b>11.59</b>	<b>6.42</b>	<b>0.67</b>	<b>64.27</b>	<b>0.00</b>	<b>0.01</b>	<b>1.42</b>	<b>9.03</b>	<b>12.32</b>	<b>23.19</b>	<b>36.16</b>	<b>43.05</b>	<b>125.18</b>
CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.10	19.29	21.38	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.00	0.00	2.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	19.29	19.39	
EGEHID	0.00	0.00	7.75	0.00	0.00	0.00	1.05	0.78	9.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.05	0.00	1.05	0.00	0.00	7.75	0.00	0.00	0.00	0.78	8.54	
ETED	0.00	0.00	3.24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.12	3.37	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.12	0.12	0.00	0.00	0.00	3.24	0.00	0.00	0.00	0.00	3.24	
<b>Sub-Total</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>10.99</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>3.14</b>	<b>20.20</b>	<b>34.33</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>3.05</b>	<b>0.12</b>	<b>3.17</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>10.99</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.10</b>	<b>20.07</b>	<b>31.16</b>
<b>Total</b>	<b>1.77</b>	<b>8.90</b>	<b>20.55</b>	<b>21.83</b>	<b>26.32</b>	<b>34.77</b>	<b>45.73</b>	<b>63.92</b>	<b>223.79</b>	<b>1.77</b>	<b>8.88</b>	<b>8.13</b>	<b>12.80</b>	<b>14.00</b>	<b>11.59</b>	<b>9.47</b>	<b>0.80</b>	<b>67.44</b>	<b>0.00</b>	<b>0.01</b>	<b>12.42</b>	<b>9.03</b>	<b>12.32</b>	<b>23.19</b>	<b>36.26</b>	<b>63.12</b>	<b>156.35</b>

EDEESTE

Balance pendiente, Facturación Corriente y Pagos por Compra de Energía a las Distribuidoras de los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED al 30 de Noviembre de 2009  
Valores en Millones de US\$

Generador	Facturación													Pagos											Balance													
	Bice. Pend. Ene-09	Bice. Pend. Feb-09	#(REFI)	Bice. Pend. Abril 2009	Bice. Pend. May-09	Bice. Pend. Jun-09	Bice. Pend. Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-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	Nov-09	Balance		
AES Andrés	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.95	2.02	2.05	5.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.95	0.59	0.00	1.54	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.43	2.05	3.48	
CEPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
TEC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.60	1.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.60	1.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
EGEHALINA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.80	0.32	3.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.32	0.32	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.80
EGEITABO	0.00	0.00	0.00	0.55	4.00	4.12	4.37	3.07	3.07	0.18	3.21	22.56	0.00	0.00	0.00	0.55	0.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.38	0.00	0.00	0.00	0.00	3.18	4.12	4.37	3.07	3.07	0.18	3.21	21.19	
PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.57	2.57	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.57	2.57	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
MONTERIO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.48	0.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.48	0.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	0.91	0.91	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.91	0.91	0.00	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	5.59	10.02	9.74	9.48	11.27	11.40	10.88	10.34	10.49	89.21	0.00	0.00	5.59	10.02	9.74	0.76	0.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	26.39	0.00	0.00	0.00	0.00	8.72	10.99	11.40	10.88	10.34	10.49	62.83		
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		
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	0.00	
IAESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.41	0.41	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.41	0.41	0.00	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	5.59	10.57	13.74	13.60	15.63	14.47	14.91	15.34	22.05	125.89	0.00	0.00	5.59	10.57	10.56	0.76	0.28	0.00	0.95	0.59	6.30	35.60	0.00	0.00	0.00	0.00	3.17	12.84	15.36	14.47	13.95	14.74	15.75	90.29		
CDEEE	3.93	0.31	1.43	2.36	3.08	6.93	3.88	5.98	4.03	5.07	6.42	43.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.93	0.31	1.43	2.36	3.08	6.93	3.88	5.98	4.03	5.07	6.42	43.43		
EGEHID	0.00	0.00	0.74	1.51	1.44	2.74	2.77	1.23	4.03	3.98	3.53	21.97	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.74	1.51	1.44	2.74	2.77	1.23	4.03	3.98	3.53	21.97	
ETED	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.68	0.68	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.68	0.68		
Sub-Total	3.93	0.31	2.17	3.87	4.53	9.67	6.65	7.21	8.07	9.04	10.62	66.08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.93	0.31	2.17	3.87	4.53	9.67	6.65	7.21	8.07	9.04	10.62	66.08		
Total	3.93	0.31	7.76	14.45	18.26	23.27	22.29	21.68	22.97	24.38	32.67	191.98	0.00	0.00	5.59	10.57	10.56	0.76	0.28	0.00	0.95	0.59	6.30	35.60	3.93	0.31	2.17	3.87	4.53	9.67	6.65	7.21	8.07	9.04	10.62	66.08		

**Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)**  
Evolutivo de Facturación de las Empresas Distribuidoras y Pagos a los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED  
al 30 de Noviembre 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	
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	405.47
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	505.31
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	326.42
<b>Monto Facturado en el Mes</b>	<b>107.25</b>	<b>91.65</b>	<b>93.92</b>	<b>94.73</b>	<b>90.62</b>	<b>137.81</b>	<b>113.83</b>	<b>121.44</b>	<b>120.06</b>	<b>124.97</b>	<b>140.91</b>	<b>1,237.20</b>
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
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
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
<b>Total Balance Pendiente Mes anterior</b>	<b>435.87</b>	<b>245.97</b>	<b>274.84</b>	<b>280.03</b>	<b>306.46</b>	<b>319.26</b>	<b>347.82</b>	<b>387.88</b>	<b>436.71</b>	<b>466.37</b>	<b>493.21</b>	<b>478.66</b>
<b>Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)</b>	<b>543.12</b>	<b>337.62</b>	<b>368.77</b>	<b>374.75</b>	<b>397.08</b>	<b>457.07</b>	<b>461.66</b>	<b>509.32</b>	<b>556.76</b>	<b>591.34</b>	<b>634.13</b>	<b>1,673.07</b>
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	351.78
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	493.16
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	349.48
<b>Montos Pagados en el Mes</b>		<b>62.78</b>	<b>88.74</b>	<b>68.30</b>	<b>77.82</b>	<b>109.25</b>	<b>73.78</b>	<b>72.61</b>	<b>90.40</b>	<b>98.13</b>	<b>155.47</b>	<b>1,194.41</b>
<b>Balance Final de Facturación Pendiente de Pago</b>	<b>543.12</b>	<b>274.84</b>	<b>280.03</b>	<b>306.46</b>	<b>319.26</b>	<b>347.82</b>	<b>387.88</b>	<b>436.71</b>	<b>466.37</b>	<b>493.21</b>	<b>478.66</b>	<b>478.66</b>

## Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

Evolutivo de Facturación de las Empresas Distribuidoras y Pagos a la CDEEE  
al 30 de Noviembre de 2009

Empresas Distribuidoras	Facturación											Total Acumulado en U.S.\$
	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Jul-09	Ago-09	Sep-09	Oct-09	Nov-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	83.59
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	79.30
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	69.54
<b>Monto Facturado en el Mes</b>	<b>34.78</b>	<b>18.59</b>	<b>10.47</b>	<b>11.95</b>	<b>12.84</b>	<b>31.10</b>	<b>15.99</b>	<b>20.87</b>	<b>19.00</b>	<b>21.33</b>	<b>35.51</b>	<b>232.43</b>
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	0.17	5.41	4.72	3.38	3.55	0.17	13.92	11.58	17.66	21.06	27.79	33.37
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	4.69	11.58	13.97	14.78	13.16	6.84	5.68	4.20	5.74	4.92	2.09	19.39
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	8.94	30.36	32.33	28.42	25.95	27.85	30.77	29.88	34.35	34.08	37.02	43.43
<b>Total Balance Pendiente Mes anterior</b>	<b>13.80</b>	<b>47.34</b>	<b>51.02</b>	<b>46.58</b>	<b>42.65</b>	<b>34.86</b>	<b>50.37</b>	<b>45.66</b>	<b>57.75</b>	<b>60.06</b>	<b>66.90</b>	<b>96.19</b>
<b>Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)</b>	<b>48.59</b>	<b>65.93</b>	<b>61.49</b>	<b>58.53</b>	<b>55.49</b>	<b>65.96</b>	<b>66.36</b>	<b>66.53</b>	<b>76.75</b>	<b>81.38</b>	<b>102.41</b>	<b>246.23</b>
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	50.39
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	64.60
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	35.05
<b>Montos Pagados en el Mes</b>		<b>14.91</b>	<b>14.91</b>	<b>15.88</b>	<b>20.64</b>	<b>15.59</b>	<b>20.70</b>	<b>8.78</b>	<b>16.69</b>	<b>14.49</b>	<b>6.22</b>	<b>150.04</b>
<b>Balance Final de Facturación Pendiente de Pago</b>	<b>48.59</b>	<b>51.02</b>	<b>46.58</b>	<b>42.65</b>	<b>34.86</b>	<b>50.37</b>	<b>45.66</b>	<b>57.75</b>	<b>60.06</b>	<b>66.90</b>	<b>96.19</b>	<b>96.19</b>

## Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

Evolutivo de Facturación de las Empresas Distribuidoras y Pagos a los Generadores  
al 30 de Noviembre 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	
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	321.89
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	426.01
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	256.88
<b>Monto Facturado en el Mes</b>	<b>72.47</b>	<b>73.07</b>	<b>83.45</b>	<b>82.77</b>	<b>77.78</b>	<b>106.71</b>	<b>97.85</b>	<b>100.57</b>	<b>101.06</b>	<b>103.65</b>	<b>105.40</b>	<b>1,004.77</b>
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
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
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
<b>Total Balance Pendiente Mes anterior</b>	<b>422.06</b>	<b>198.63</b>	<b>223.83</b>	<b>233.45</b>	<b>263.80</b>	<b>284.40</b>	<b>297.45</b>	<b>342.22</b>	<b>378.96</b>	<b>406.31</b>	<b>426.32</b>	<b>382.47</b>
<b>Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)</b>	<b>494.53</b>	<b>271.69</b>	<b>307.28</b>	<b>316.22</b>	<b>341.58</b>	<b>391.11</b>	<b>395.30</b>	<b>442.78</b>	<b>480.02</b>	<b>509.95</b>	<b>531.72</b>	<b>1,426.83</b>
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	301.39
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	428.56
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	314.42
<b>Montos Pagados en el Mes</b>		<b>47.87</b>	<b>73.83</b>	<b>52.42</b>	<b>57.18</b>	<b>93.66</b>	<b>53.08</b>	<b>63.83</b>	<b>73.71</b>	<b>83.64</b>	<b>149.25</b>	<b>1,044.37</b>
<b>Balance Final de Facturación Pendiente de Pago</b>	<b>494.53</b>	<b>223.83</b>	<b>233.45</b>	<b>263.80</b>	<b>284.40</b>	<b>297.45</b>	<b>342.22</b>	<b>378.96</b>	<b>406.31</b>	<b>426.32</b>	<b>382.47</b>	<b>382.47</b>



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

FTFD

Al 30 de Noviembre el 2009

(Valores en Millones en US\$)

Generador	Balance Pendiente Intereses Corrientes en US\$			Balance Total Pendiente en US\$
	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	
AES Andrés	0.01	0.00	0.02	0.03
CEPP	0.65	0.00	0.00	0.65
TCC	0.00	0.99	0.00	0.99
EGEHAINA	0.31	0.71	0.00	1.02
EGEITABO	0.98	3.36	0.93	5.26
PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00
MONTERIO	0.00	0.28	0.00	0.28
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00
AES DPP	0.01	0.00	0.00	0.01
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00
CECUSA	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Sub-Total</b>	<b>1.96</b>	<b>5.33</b>	<b>0.95</b>	<b>8.24</b>
CDEEE	0.00	4.14	4.92	9.06
EGEHID	0.53	0.06	0.20	0.79
ETED	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>SubTotal en US\$</b>	<b>0.53</b>	<b>4.20</b>	<b>5.12</b>	<b>9.85</b>
<b>Total Gral</b>	<b>2.49</b>	<b>9.53</b>	<b>6.07</b>	<b>18.09</b>

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

ETED

Al 30 de Noviembre 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
CEPP	0.00	0.00	0.00	0.00
TCC	0.40	0.24	0.00	0.64
EGEHAINA	0.00	0.00	0.00	0.00
EGEITABO	0.00	0.00	2.38	2.38
PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00
MONTERIO	0.00	0.00	0.00	0.01
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00
AES DPP	0.00	0.00	0.85	0.85
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00
CECUSA	0.00	0.00	0.02	0.02
<b>Sub-Total</b>	<b>0.40</b>	<b>0.24</b>	<b>3.26</b>	<b>3.90</b>
CDEEE	55.72	23.47	0.85	80.04
EGEHID	0.00	0.00	0.00	0.00
ETED	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>SubTotal en US\$</b>	<b>55.72</b>	<b>23.47</b>	<b>0.85</b>	<b>80.04</b>
<b>Total Gral</b>	<b>56.12</b>	<b>23.71</b>	<b>4.11</b>	<b>83.94</b>

<b>Total General en US\$</b>	<b>58.61</b>	<b>33.24</b>	<b>10.18</b>	<b>102.03</b>
------------------------------	--------------	--------------	--------------	---------------

**Resumen, Balances Pendientes, Facturación y Pagos de Intereses Corriente  
Al 30 de Noviembre el 2009**

EdeNorte	Blce. Pend. Ene- Oct 09	Nov-09	<b>Total</b>	Blce. Pend. Ene- Oct 09	Nov-09	<b>Total</b>	<b>Bce.</b>
		4.03	0.00	<b>4.03</b>	1.53	0.00	<b>1.53</b>
EdeSur	Blce. Pend. Ene- Oct 09	Nov-09	<b>Total</b>	Blce. Pend. Ene- Oct 09	Nov-09	<b>Total</b>	<b>Bce.</b>
		8.40	3.65	<b>12.05</b>	2.53	0.00	<b>2.53</b>
EdeEste	Blce. Pend. Ene- Oct 09	Nov-09	<b>Total</b>	Blce. Pend. Ene- Oct 09	Nov-09	<b>Total</b>	<b>Bce.</b>
		9.30	0.85	<b>10.14</b>	4.07	0.01	<b>4.08</b>
Total	21.72	4.50	<b>26.22</b>	8.13	0.01	<b>8.14</b>	<b>18.09</b>

**Resumen, Balances Pendientes, Facturación y Pagos de Intereses No Corriente  
Al 30 de Noviembre el 2009**

EdeNorte	Blce. Pend. Ene- Oct 09	Nov-09	<b>Total</b>	Blce. Pend. Ene- Oct 09	Nov-09	<b>Total</b>	<b>Bce.</b>
		56.13	0.00	<b>56.14</b>	0.02	0.00	<b>0.02</b>
EdeSur	Blce. Pend. Ene- Oct 09	Nov-09	<b>Total</b>	Blce. Pend. Ene- Oct 09	Nov-09	<b>Total</b>	<b>Bce.</b>
		23.68	0.03	<b>23.71</b>	0.00	0.00	<b>0.00</b>
EdeEste	Blce. Pend. Ene- Oct 09	Nov-09	<b>Total</b>	Blce. Pend. Ene- Oct 09	Nov-09	<b>Total</b>	<b>Bce.</b>
		4.82	0.70	<b>5.52</b>	1.41	0.00	<b>1.41</b>
Total	84.63	0.74	<b>85.37</b>	1.43	0.00	<b>1.43</b>	<b>83.94</b>
Total Gral.	106.36	5.23	<b>111.59</b>	9.56	0.01	<b>9.56</b>	<b>102.03</b>

**Balance Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidoras y los Generadores**  
**Total Facturado y Cobrado**  
**Al 30 de Noviembre 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- Oct 2009	Facturacion Noviembre 2009	Total	Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Blce. Pend. Ene- Oct 2009	Facturacion Noviembre 2009	Total Cobrado	
AES Andrés	0.00	<b>0.49</b>	<b>0.32</b>	<b>0.80</b>	0.00	0.60	0.00	<b>0.60</b>	<b>0.20</b>
AES DPP	0.00	<b>0.00</b>	<b>0.01</b>	<b>0.01</b>	0.00	0.00	0.00	<b>0.00</b>	<b>0.01</b>
CEPP	<b>2.51</b>	<b>0.98</b>	<b>0.40</b>	<b>3.89</b>	0.00	<b>1.02</b>	0.00	<b>1.02</b>	<b>2.87</b>
EGEAINA	0.00	<b>1.44</b>	<b>1.90</b>	<b>3.34</b>	0.00	0.00	0.00	<b>0.00</b>	<b>3.34</b>
EGEITABO	0.00	<b>1.15</b>	<b>0.00</b>	<b>1.15</b>	0.00	0.00	0.00	<b>0.00</b>	<b>1.15</b>
LAESA	0.00	0.00	0.00	<b>0.00</b>	0.00	0.00	0.00	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
MAXON	0.00	0.00	0.00	<b>0.00</b>	0.00	0.00	0.00	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
METALDOM	0.00	0.00	0.00	<b>0.00</b>	0.00	0.00	0.00	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
MONTERIO	0.00	<b>0.00</b>	0.00	<b>0.01</b>	0.00	0.00	0.00	<b>0.00</b>	<b>0.01</b>
PALAMARA	0.00	0.00	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	0.00	0.00	0.00	<b>0.00</b>	<b>0.02</b>
TCC	0.00	0.00	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	0.00	0.00	0.00	<b>0.00</b>	<b>0.02</b>
<b>Sub-Total</b>	<b>2.51</b>	<b>4.07</b>	<b>2.66</b>	<b>9.25</b>	<b>0.00</b>	<b>1.63</b>	<b>0.00</b>	<b>1.63</b>	<b>7.62</b>
EDENORTE	0.00	<b>27.79</b>	<b>9.80</b>	<b>37.59</b>	0.00	<b>4.22</b>	0.00	<b>4.22</b>	<b>33.37</b>
EDESUR	0.00	<b>2.10</b>	<b>8.00</b>	<b>10.10</b>	0.00	<b>2.01</b>	0.00	<b>2.01</b>	<b>8.09</b>
EDEESTE	0.00	<b>37.00</b>	<b>6.42</b>	<b>43.42</b>	0.00	<b>0.00</b>	0.00	<b>0.00</b>	<b>43.42</b>
EGEHID	0.00	0.00	<b>0.01</b>	<b>0.01</b>	0.00	0.00	0.00	<b>0.00</b>	<b>0.01</b>
ETED	0.00	<b>0.01</b>	0.00	<b>0.01</b>	0.00	<b>0.01</b>	0.00	<b>0.01</b>	<b>0.00</b>
<b>Sub-Total</b>	<b>0.00</b>	<b>66.90</b>	<b>24.23</b>	<b>91.13</b>	<b>0.00</b>	<b>6.24</b>	<b>0.00</b>	<b>6.24</b>	<b>84.88</b>
<b>Totales en US\$</b>	<b>2.51</b>	<b>70.97</b>	<b>26.88</b>	<b>100.37</b>	<b>0.00</b>	<b>7.87</b>	<b>0.00</b>	<b>7.87</b>	<b>92.50</b>
<b>Blce. Pendiente</b>	<b>2.51</b>	<b>63.11</b>	<b>26.88</b>	<b>92.50</b>					

# Anexo 9

# Indicadores de Gestión

# Enero-Noviembre 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)**  
**Noviembre 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	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	2,924.965	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	388.007	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	612,798	-
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	160.095	190.607
Cobros 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	119.704	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	3.330	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	2,764.870	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	2,023.744	2,235.769
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	12,292.265	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	341.608	361.063
Cobrado No-PRA (millones RDS)	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	10,962.9	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	304.677	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	13.27	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	16.88	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	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	3,560.776	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	475.997	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	380,777	-
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	403.641	504.927
Cobros 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	213.772	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	5.947	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	3,157.135	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	2,356.162	2,619.865
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	17,013.619	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	472.868	498.852
Cobrado No-PRA (millones RDS)	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	15,427.3	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	428.768	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	13.37	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	20.07	19.04



**UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION**  
**Información para el Cálculo del Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)**  
**Noviembre 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	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	2,823.808	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	322.174	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	344,467	-
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	496.459	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	271.443	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	7.551	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	2,327.349	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	1,574.158	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	9,867.752	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	274.253	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	9,423.5	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	261.912	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	11.41	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	17.42	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	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	9,309.549	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	1,186.178	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	1,338,043	-
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	1,060.195	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	604.918	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	16.828	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	8,249.353	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	5,954.065	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	39,173.635	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	1,088.729	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	35,813.7	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	995.357	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	12.74	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	18.29	17.52



## UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

### Indicadores de Gestión Zonas No PRA

### Noviembre de 2009

<b>EdeNorte - Areas No-PRA</b>	<b>Total Año 2005</b>	<b>Total Año 2006</b>	<b>Total Año 2007</b>	<b>Total Año 2008</b>	<b>Ene-09</b>	<b>Feb-09</b>	<b>Mar-09</b>	<b>Abr-09</b>	<b>May-09</b>	<b>Jun-09</b>	<b>Jul-09</b>	<b>Ago-09</b>	<b>Sep-09</b>	<b>Oct-09</b>	<b>Nov-09</b>	<b>Total Año 2009</b>	<b>Proyeccion 2009</b>
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	2,764.870	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	2,023.744	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	612,798	-
<b>% Pérdidas</b>	<b>49.3%</b>	<b>45.9%</b>	<b>37.5%</b>	<b>33.3%</b>	<b>28.33%</b>	<b>19.78%</b>	<b>32.97%</b>	<b>28.99%</b>	<b>24.98%</b>	<b>27.24%</b>	<b>30.92%</b>	<b>25.80%</b>	<b>23.36%</b>	<b>30.82%</b>	<b>20.41%</b>	<b>26.81%</b>	<b>29.42%</b>
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	12,292.265	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	341.608	361.063
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	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	10,962.898	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	304.677	331.898
<b>% Cobro/Facturación</b>	<b>83.6%</b>	<b>83.4%</b>	<b>87.8%</b>	<b>90.1%</b>	<b>88.06%</b>	<b>88.31%</b>	<b>100.03%</b>	<b>88.18%</b>	<b>86.15%</b>	<b>90.38%</b>	<b>91.45%</b>	<b>75.40%</b>	<b>85.77%</b>	<b>103.80%</b>	<b>86.98%</b>	<b>89.19%</b>	<b>91.92%</b>
<b>Índice "CRI" - Mensual</b>	<b>42.4%</b>	<b>45.1%</b>	<b>54.9%</b>	<b>60.1%</b>	<b>63.11%</b>	<b>70.84%</b>	<b>67.05%</b>	<b>62.62%</b>	<b>64.63%</b>	<b>65.76%</b>	<b>63.17%</b>	<b>55.95%</b>	<b>65.74%</b>	<b>71.81%</b>	<b>69.23%</b>	<b>65.28%</b>	<b>64.88%</b>
<b>Índice "CRI" - Últimos 6 meses</b>					<b>63.90%</b>	<b>65.29%</b>	<b>66.00%</b>	<b>65.87%</b>	<b>65.86%</b>	<b>65.55%</b>	<b>65.51%</b>	<b>62.84%</b>	<b>62.79%</b>	<b>64.49%</b>	<b>65.17%</b>		
<b>Precio Medio de Compra (USCents/kWh)</b>	<b>11.40</b>	<b>13.05</b>	<b>12.76</b>	<b>17.75</b>	<b>12.16</b>	<b>12.34</b>	<b>12.05</b>	<b>11.79</b>	<b>11.86</b>	<b>12.26</b>	<b>12.73</b>	<b>14.13</b>	<b>14.96</b>	<b>14.33</b>	<b>16.71</b>	<b>13.21</b>	<b>12.14</b>
<b>Precio Medio de Venta (USCents/kWh)</b>	<b>19.04</b>	<b>18.85</b>	<b>18.02</b>	<b>17.37</b>	<b>15.91</b>	<b>15.50</b>	<b>15.67</b>	<b>15.52</b>	<b>15.58</b>	<b>16.88</b>	<b>17.63</b>	<b>18.24</b>	<b>17.95</b>	<b>17.81</b>	<b>18.11</b>	<b>16.88</b>	<b>16.15</b>

<b>EdeSur - Areas No-PRA</b>	<b>Total Año 2005</b>	<b>Total Año 2006</b>	<b>Total Año 2007</b>	<b>Total Año 2008</b>	<b>Ene-09</b>	<b>Feb-09</b>	<b>Mar-09</b>	<b>Abr-09</b>	<b>May-09</b>	<b>Jun-09</b>	<b>Jul-09</b>	<b>Ago-09</b>	<b>Sep-09</b>	<b>Oct-09</b>	<b>Nov-09</b>	<b>Total Año 2009</b>	<b>Proyeccion 2009</b>
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	3,157.135	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	2,356.162	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	380,777	-
<b>% Pérdidas</b>	<b>36.7%</b>	<b>38.2%</b>	<b>31.1%</b>	<b>28.9%</b>	<b>27.66%</b>	<b>23.22%</b>	<b>28.76%</b>	<b>25.12%</b>	<b>25.83%</b>	<b>23.46%</b>	<b>26.19%</b>	<b>26.03%</b>	<b>24.54%</b>	<b>26.41%</b>	<b>21.69%</b>	<b>25.37%</b>	<b>26.60%</b>
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	17,013.619	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	472.868	498.852
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	10,552.707	12,671.488	13,851.378	15,508.009	1,242.931	1,087.112	1,326.839	1,201.559	1,279.444	1,349.805	1,564.922	1,452.106	1,562.716	1,696.086	1,663.826	15,427.345	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	428.768	464.991
<b>% Cobro/Facturación</b>	<b>89.8%</b>	<b>90.9%</b>	<b>88.4%</b>	<b>93.9%</b>	<b>91.03%</b>	<b>83.71%</b>	<b>102.34%</b>	<b>86.51%</b>	<b>92.68%</b>	<b>83.17%</b>	<b>90.37%</b>	<b>84.59%</b>	<b>90.14%</b>	<b>95.60%</b>	<b>97.60%</b>	<b>90.68%</b>	<b>95.27%</b>
<b>Índice "CRI" - Mensual</b>	<b>56.8%</b>	<b>56.1%</b>	<b>60.9%</b>	<b>66.8%</b>	<b>65.85%</b>	<b>64.28%</b>	<b>72.91%</b>	<b>64.78%</b>	<b>68.74%</b>	<b>63.66%</b>	<b>66.70%</b>	<b>62.57%</b>	<b>68.02%</b>	<b>70.35%</b>	<b>76.43%</b>	<b>67.67%</b>	<b>69.92%</b>
<b>Índice "CRI" - Últimos 6 meses</b>					<b>69.01%</b>	<b>68.90%</b>	<b>69.56%</b>	<b>67.74%</b>	<b>68.21%</b>	<b>66.62%</b>	<b>66.77%</b>	<b>66.32%</b>	<b>65.70%</b>	<b>66.68%</b>	<b>67.95%</b>		
<b>Precio Medio de Compra (USCents/kWh)</b>	<b>11.20</b>	<b>12.84</b>	<b>12.53</b>	<b>18.01</b>	<b>12.11</b>	<b>13.28</b>	<b>11.46</b>	<b>12.12</b>	<b>11.99</b>	<b>12.54</b>	<b>13.52</b>	<b>14.23</b>	<b>14.58</b>	<b>14.50</b>	<b>16.27</b>	<b>13.33</b>	<b>11.80</b>
<b>Precio Medio de Venta (USCents/kWh)</b>	<b>21.16</b>	<b>21.89</b>	<b>21.25</b>	<b>19.92</b>	<b>19.13</b>	<b>19.03</b>	<b>18.87</b>	<b>18.92</b>	<b>18.35</b>	<b>20.11</b>	<b>21.19</b>	<b>20.98</b>	<b>21.22</b>	<b>21.20</b>	<b>21.05</b>	<b>20.07</b>	<b>19.04</b>



**UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION**  
**Indicadores de Gestión Zonas No PRA**  
**Noviembre de 2009**

<b>EdeEste - Areas No-PRA</b>	<b>Total Año 2005</b>	<b>Total Año 2006</b>	<b>Total Año 2007</b>	<b>Total Año 2008</b>	<b>Ene-09</b>	<b>Feb-09</b>	<b>Mar-09</b>	<b>Abr-09</b>	<b>May-09</b>	<b>Jun-09</b>	<b>Jul-09</b>	<b>Ago-09</b>	<b>Sep-09</b>	<b>Oct-09</b>	<b>Nov-09</b>	<b>Total Año 2009</b>	<b>Proyeccion 2009</b>
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	2,327.349	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	1,574.158	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	344,467	-
<b>% Pérdidas</b>	<b>30.1%</b>	<b>34.0%</b>	<b>34.6%</b>	<b>33.7%</b>	<b>35.80%</b>	<b>24.91%</b>	<b>34.85%</b>	<b>32.24%</b>	<b>32.91%</b>	<b>33.62%</b>	<b>34.37%</b>	<b>31.50%</b>	<b>29.20%</b>	<b>33.41%</b>	<b>32.29%</b>	<b>32.36%</b>	<b>31.62%</b>
Facturado No-PRA (millones RD\$)	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	9,867.752	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	274.253	301.190
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	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	9,423.464	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	261.912	298.306
<b>% Cobro/Facturación</b>	<b>88.9%</b>	<b>89.7%</b>	<b>95.0%</b>	<b>98.8%</b>	<b>99.28%</b>	<b>88.84%</b>	<b>106.85%</b>	<b>90.80%</b>	<b>103.80%</b>	<b>86.73%</b>	<b>93.83%</b>	<b>86.23%</b>	<b>93.83%</b>	<b>106.77%</b>	<b>96.02%</b>	<b>95.50%</b>	<b>99.04%</b>
<b>Índice "CRI" - Mensual</b>	<b>62.2%</b>	<b>59.2%</b>	<b>62.1%</b>	<b>65.5%</b>	<b>63.74%</b>	<b>66.71%</b>	<b>69.61%</b>	<b>61.53%</b>	<b>69.64%</b>	<b>57.57%</b>	<b>61.58%</b>	<b>59.07%</b>	<b>66.43%</b>	<b>71.10%</b>	<b>65.01%</b>	<b>64.59%</b>	<b>67.72%</b>
<b>Índice "CRI" - Últimos 6 meses</b>					<b>68.06%</b>	<b>68.92%</b>	<b>69.16%</b>	<b>68.26%</b>	<b>68.27%</b>	<b>64.57%</b>	<b>64.12%</b>	<b>62.74%</b>	<b>62.41%</b>	<b>64.10%</b>	<b>63.54%</b>		
<b>Precio Medio de Compra (USCents/kWh)</b>	<b>12.61</b>	<b>12.75</b>	<b>13.04</b>	<b>16.55</b>	<b>15.66</b>	<b>12.50</b>	<b>10.40</b>	<b>10.74</b>	<b>9.80</b>	<b>10.80</b>	<b>10.69</b>	<b>11.21</b>	<b>11.11</b>	<b>10.92</b>	<b>12.05</b>	<b>11.44</b>	<b>12.66</b>
<b>Precio Medio de Venta (USCents/kWh)</b>	<b>18.73</b>	<b>18.38</b>	<b>18.29</b>	<b>17.24</b>	<b>16.81</b>	<b>16.64</b>	<b>16.54</b>	<b>16.49</b>	<b>15.69</b>	<b>17.33</b>	<b>18.50</b>	<b>18.35</b>	<b>18.36</b>	<b>18.26</b>	<b>17.97</b>	<b>17.42</b>	<b>17.01</b>

<b>TOTAL - Areas No-PRA</b>	<b>Total Año 2005</b>	<b>Total Año 2006</b>	<b>Total Año 2007</b>	<b>Total Año 2008</b>	<b>Ene-09</b>	<b>Feb-09</b>	<b>Mar-09</b>	<b>Abr-09</b>	<b>May-09</b>	<b>Jun-09</b>	<b>Jul-09</b>	<b>Ago-09</b>	<b>Sep-09</b>	<b>Oct-09</b>	<b>Nov-09</b>	<b>Total Año 2009</b>	<b>Proyeccion 2009</b>
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	8,249.353	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	5,954.065	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	1,338,043	-
<b>% Pérdidas</b>	<b>38.8%</b>	<b>39.6%</b>	<b>34.2%</b>	<b>31.7%</b>	<b>30.14%</b>	<b>22.56%</b>	<b>31.87%</b>	<b>28.40%</b>	<b>27.52%</b>	<b>27.61%</b>	<b>30.11%</b>	<b>27.51%</b>	<b>25.45%</b>	<b>29.88%</b>	<b>24.42%</b>	<b>27.82%</b>	<b>28.95%</b>
Facturado No-PRA (millones RD\$)	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	39,173.635	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	1,088.729	1,161.105
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	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	35,813.706	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	995.357	1,095.195
<b>% Cobro/Facturación</b>	<b>87.9%</b>	<b>88.4%</b>	<b>89.9%</b>	<b>93.9%</b>	<b>92.13%</b>	<b>86.48%</b>	<b>102.81%</b>	<b>88.10%</b>	<b>93.26%</b>	<b>86.27%</b>	<b>91.58%</b>	<b>82.00%</b>	<b>89.68%</b>	<b>100.96%</b>	<b>93.75%</b>	<b>91.42%</b>	<b>95.21%</b>
<b>Índice "CRI" - Mensual</b>	<b>53.8%</b>	<b>53.4%</b>	<b>59.1%</b>	<b>64.1%</b>	<b>64.35%</b>	<b>66.97%</b>	<b>70.05%</b>	<b>63.08%</b>	<b>67.59%</b>	<b>62.46%</b>	<b>64.01%</b>	<b>59.45%</b>	<b>66.86%</b>	<b>70.80%</b>	<b>70.86%</b>	<b>65.99%</b>	<b>67.64%</b>
<b>Índice "CRI" - Últimos 6 meses</b>					<b>66.92%</b>	<b>67.62%</b>	<b>68.16%</b>	<b>67.15%</b>	<b>67.35%</b>	<b>65.63%</b>	<b>65.54%</b>	<b>64.13%</b>	<b>63.79%</b>	<b>65.17%</b>	<b>65.75%</b>		
<b>Precio Medio de Compra (USCents/kWh)</b>	<b>11.73</b>	<b>12.88</b>	<b>12.76</b>	<b>17.49</b>	<b>13.18</b>	<b>12.76</b>	<b>11.33</b>	<b>11.60</b>	<b>11.29</b>	<b>11.92</b>	<b>12.41</b>	<b>13.27</b>	<b>13.65</b>	<b>13.36</b>	<b>15.07</b>	<b>12.74</b>	<b>12.20</b>
<b>Precio Medio de Venta (USCents/kWh)</b>	<b>19.74</b>	<b>19.86</b>	<b>19.37</b>	<b>18.33</b>	<b>17.43</b>	<b>17.18</b>	<b>17.20</b>	<b>17.14</b>	<b>16.70</b>	<b>18.30</b>	<b>19.28</b>	<b>19.33</b>	<b>19.33</b>	<b>19.28</b>	<b>19.22</b>	<b>18.29</b>	<b>17.52</b>





## UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

### Indicadores de Gestión Zonas PRA

### Noviembre de 2009

<b>EdeNorte - Barrios PRA</b>	<b>Total Año 2005</b>	<b>Total Año 2006</b>	<b>Total Año 2007</b>	<b>Total Año 2008</b>	<b>Ene-09</b>	<b>Feb-09</b>	<b>Mar-09</b>	<b>Abr-09</b>	<b>May-09</b>	<b>Jun-09</b>	<b>Jul-09</b>	<b>Ago-09</b>	<b>Sep-09</b>	<b>Oct-09</b>	<b>Nov-09</b>	<b>Total Año 2009</b>	<b>Proyeccion 2009</b>
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	160.095	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	202.704	221.225
Valor de la Energía (millones RD\$)	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	802.137	875.059
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	22.283	24.309
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	24.892	27.155
<b>% Pérdidas</b>	<b>92.6%</b>	<b>92.0%</b>	<b>86.4%</b>	<b>84.6%</b>	<b>79.2%</b>	<b>80.7%</b>	<b>74.8%</b>	<b>81.5%</b>	<b>82.4%</b>	<b>83.8%</b>	<b>87.4%</b>	<b>88.8%</b>	<b>88.8%</b>	<b>88.2%</b>	<b>89.3%</b>	<b>84.5%</b>	<b>85.8%</b>
Facturado PRA (millones RD\$)	30.514	60.921	104.737	121.347	11.400	11.400	13.425	11.212	10.261	9.600	10.400	10.499	10.546	11.197	9.763	119.704	130.586
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	3.330	3.633
Cobrado PRA (millones RD\$)	30.514	60.921	104.737	121.347	11.400	11.400	13.425	11.212	10.261	9.600	10.400	10.499	10.546	11.197	9.763	119.704	130.586
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	3.330	3.633
<b>% Cobro/Facturación</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>
<b>Índice "CRI" - Mensual</b>	<b>7.4%</b>	<b>8.0%</b>	<b>13.6%</b>	<b>15.4%</b>	<b>20.8%</b>	<b>19.3%</b>	<b>25.2%</b>	<b>18.5%</b>	<b>17.6%</b>	<b>16.2%</b>	<b>12.6%</b>	<b>11.2%</b>	<b>11.2%</b>	<b>11.8%</b>	<b>10.7%</b>	<b>15.5%</b>	<b>14.2%</b>
<b>Índice "CRI" - Últimos 6 meses</b>					<b>17.7%</b>	<b>18.7%</b>	<b>19.8%</b>	<b>20.2%</b>	<b>20.5%</b>	<b>19.5%</b>	<b>17.8%</b>	<b>16.0%</b>	<b>14.0%</b>	<b>13.0%</b>	<b>12.0%</b>		

<b>EdeSur - Barrios PRA</b>	<b>Total Año 2005</b>	<b>Total Año 2006</b>	<b>Total Año 2007</b>	<b>Total Año 2008</b>	<b>Ene-09</b>	<b>Feb-09</b>	<b>Mar-09</b>	<b>Abr-09</b>	<b>May-09</b>	<b>Jun-09</b>	<b>Jul-09</b>	<b>Ago-09</b>	<b>Sep-09</b>	<b>Oct-09</b>	<b>Nov-09</b>	<b>Total Año 2009</b>	<b>Proyeccion 2009</b>
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	403.641	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	226.510	259.736
Valor de la Energía (millones RD\$)	948.856	1,662.202	1,880.758	2,110.538	164.992	136.842	140.175	155.904	146.096	154.192	226.834	228.135	213.746	227.233	218.413	2,012.564	2,195.524
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	55.921	61.005
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	44.646	48.705
<b>% Pérdidas</b>	<b>94.3%</b>	<b>94.2%</b>	<b>91.4%</b>	<b>90.9%</b>	<b>88.0%</b>	<b>85.0%</b>	<b>82.7%</b>	<b>87.4%</b>	<b>86.2%</b>	<b>87.8%</b>	<b>91.4%</b>	<b>91.8%</b>	<b>91.9%</b>	<b>91.6%</b>	<b>92.7%</b>	<b>88.9%</b>	<b>90.4%</b>
Facturado PRA (millones RD\$)	53.755	97.162	161.509	193.054	19.801	20.557	24.198	19.700	20.216	18.738	19.496	18.783	17.295	19.047	15.940	213.772	233.205
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	5.947	6.488
Cobrado PRA (millones RD\$)	53.755	97.162	161.509	193.054	19.801	20.557	24.198	19.700	20.216	18.738	19.496	18.783	17.295	19.047	15.940	213.772	233.205
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	5.947	6.488
<b>% Cobro/Facturación</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>
<b>Índice "CRI" - Mensual</b>	<b>5.7%</b>	<b>5.8%</b>	<b>8.6%</b>	<b>9.1%</b>	<b>12.0%</b>	<b>15.0%</b>	<b>17.3%</b>	<b>12.6%</b>	<b>13.8%</b>	<b>12.2%</b>	<b>8.6%</b>	<b>8.2%</b>	<b>8.1%</b>	<b>8.4%</b>	<b>7.3%</b>	<b>11.1%</b>	<b>9.6%</b>
<b>Índice "CRI" - Últimos 6 meses</b>					<b>10.7%</b>	<b>11.8%</b>	<b>12.8%</b>	<b>13.2%</b>	<b>13.7%</b>	<b>13.7%</b>	<b>12.8%</b>	<b>11.5%</b>	<b>10.2%</b>	<b>9.5%</b>	<b>8.6%</b>		



## UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION Indicadores de Gestión Zonas PRA Noviembre 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	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	496.459	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	125.368	137.716
Valor de la Energía (millones RD\$)	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	2,485.029	2,710.941
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	69.029	75.305
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	56.637	61.785
<b>% Pérdidas</b>	<b>91.9%</b>	<b>92.2%</b>	<b>89.5%</b>	<b>89.3%</b>	<b>85.9%</b>	<b>83.6%</b>	<b>82.8%</b>	<b>86.6%</b>	<b>86.7%</b>	<b>87.2%</b>	<b>91.0%</b>	<b>93.0%</b>	<b>91.7%</b>	<b>91.3%</b>	<b>91.8%</b>	<b>88.6%</b>	<b>89.6%</b>
Facturado PRA (millones RD\$)	124.5	198.5	273.7	257.106	25.016	23.636	30.493	25.278	25.532	25.642	25.552	20.384	22.935	25.208	21.767	271.443	296.120
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	7.551	8.237
Cobrado PRA (millones RD\$)	124.487	198.492	273.678	257.106	25.0	23.6	30.5	25.3	25.5	25.6	25.6	20.4	22.9	25.2	21.8	271.443	296.120
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	7.551	8.237
<b>% Cobro/Facturación</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>
Indice "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%	11.4%	10.4%
<b>Indice "CRI" - Ultimos 6 meses</b>					<b>11.2%</b>	<b>12.3%</b>	<b>13.6%</b>	<b>13.7%</b>	<b>14.3%</b>	<b>14.4%</b>	<b>13.2%</b>	<b>11.5%</b>	<b>10.2%</b>	<b>9.5%</b>	<b>8.8%</b>		

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	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	1,060.195	1,156.577
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	199.961	199.961
Valor de la Energía (millones RD\$)	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	5,299.730	5,781.523
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	147.234	160.619
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	126.175	137.645
<b>% Pérdidas</b>	<b>92.8%</b>	<b>92.8%</b>	<b>89.7%</b>	<b>89.2%</b>	<b>85.8%</b>	<b>83.7%</b>	<b>81.6%</b>	<b>86.1%</b>	<b>85.9%</b>	<b>87.0%</b>	<b>90.6%</b>	<b>91.9%</b>	<b>91.3%</b>	<b>91.0%</b>	<b>91.7%</b>	<b>88.1%</b>	<b>88.1%</b>
Facturado PRA (millones RD\$)	208.756	356.574	539.923	571.508	56.217	55.593	68.117	56.190	56.009	53.980	55.449	49.667	50.776	55.451	47.471	604.918	659.911
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	16.828	18.358
Cobrado PRA (millones RD\$)	208.756	356.574	539.923	571.508	56.2	55.6	68.1	56.2	56.0	54.0	55.4	49.7	50.8	55.5	47.5	604.918	659.911
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	16.828	18.358
<b>% Cobro/Facturación</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>
Indice "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%	11.9%	11.9%
<b>Indice "CRI" - Ultimos 6 meses</b>					<b>12.0%</b>	<b>13.1%</b>	<b>14.2%</b>	<b>14.5%</b>	<b>15.0%</b>	<b>14.9%</b>	<b>13.7%</b>	<b>12.2%</b>	<b>10.7%</b>	<b>10.0%</b>	<b>9.2%</b>		



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

<b>EdeNorte - Total</b>	<b>Total Año 2005</b>	<b>Total Año 2006</b>	<b>Total Año 2007</b>	<b>Total Año 2008</b>	<b>Ene-09</b>	<b>Feb-09</b>	<b>Mar-09</b>	<b>Abr-09</b>	<b>May-09</b>	<b>Jun-09</b>	<b>Jul-09</b>	<b>Ago-09</b>	<b>Sep-09</b>	<b>Oct-09</b>	<b>Nov-09</b>	<b>Total Año 2009</b>	<b>Proyeccion Año 2009</b>
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	2,924.965	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	2,048.636	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	612,798	612,798
<b>% Pérdidas</b>	<b>51.6%</b>	<b>48.7%</b>	<b>40.3%</b>	<b>36.2%</b>	<b>30.9%</b>	<b>23.6%</b>	<b>35.1%</b>	<b>31.9%</b>	<b>28.0%</b>	<b>30.2%</b>	<b>33.7%</b>	<b>29.3%</b>	<b>27.2%</b>	<b>34.0%</b>	<b>24.5%</b>	<b>30.0%</b>	<b>40.7%</b>
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	12,411.968	13,540.329
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	344.938	376.296
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	11,082.602	12,090.111
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	308.007	308.007
<b>% Cobro/Facturación</b>	<b>83.7%</b>	<b>83.5%</b>	<b>87.9%</b>	<b>90.2%</b>	<b>88.2%</b>	<b>88.5%</b>	<b>100.0%</b>	<b>88.3%</b>	<b>86.3%</b>	<b>90.5%</b>	<b>91.5%</b>	<b>75.6%</b>	<b>85.9%</b>	<b>103.8%</b>	<b>87.1%</b>	<b>89.3%</b>	<b>89.3%</b>
<b>Índice "CRI" - Mensual</b>	<b>40.5%</b>	<b>42.9%</b>	<b>52.4%</b>	<b>57.5%</b>	<b>60.9%</b>	<b>67.6%</b>	<b>64.9%</b>	<b>60.1%</b>	<b>62.1%</b>	<b>63.2%</b>	<b>60.7%</b>	<b>53.5%</b>	<b>62.6%</b>	<b>68.5%</b>	<b>65.7%</b>	<b>62.5%</b>	<b>52.9%</b>
<b>Índice "CRI" - Últimos 6 meses</b>					<b>61.4%</b>	<b>62.8%</b>	<b>63.5%</b>	<b>63.3%</b>	<b>63.4%</b>	<b>63.0%</b>	<b>62.9%</b>	<b>60.4%</b>	<b>60.2%</b>	<b>61.7%</b>	<b>62.3%</b>		

<b>EdeSur - Total</b>	<b>Total Año 2005</b>	<b>Total Año 2006</b>	<b>Total Año 2007</b>	<b>Total Año 2008</b>	<b>Ene-09</b>	<b>Feb-09</b>	<b>Mar-09</b>	<b>Abr-09</b>	<b>May-09</b>	<b>Jun-09</b>	<b>Jul-09</b>	<b>Ago-09</b>	<b>Sep-09</b>	<b>Oct-09</b>	<b>Nov-09</b>	<b>Total Año 2009</b>	<b>Proyeccion Año 2009</b>
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	3,560.776	3,884.483
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	2,400.808	2,619.063
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	380,777	380,777
<b>% Pérdidas</b>	<b>42.6%</b>	<b>44.5%</b>	<b>38.4%</b>	<b>36.8%</b>	<b>35.1%</b>	<b>30.3%</b>	<b>34.7%</b>	<b>32.5%</b>	<b>32.4%</b>	<b>30.6%</b>	<b>33.6%</b>	<b>33.5%</b>	<b>31.9%</b>	<b>33.6%</b>	<b>29.9%</b>	<b>32.6%</b>	<b>32.6%</b>
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	17,227.391	18,793.517
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	478.815	522.344
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	15,641.116	17,063.036
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	434.715	434.715
<b>% Cobro/Facturación</b>	<b>89.8%</b>	<b>90.9%</b>	<b>88.5%</b>	<b>94.0%</b>	<b>91.2%</b>	<b>84.0%</b>	<b>102.3%</b>	<b>86.7%</b>	<b>92.8%</b>	<b>83.4%</b>	<b>90.5%</b>	<b>84.8%</b>	<b>90.2%</b>	<b>95.6%</b>	<b>97.6%</b>	<b>90.8%</b>	<b>90.8%</b>
<b>Índice "CRI" - Mensual</b>	<b>51.6%</b>	<b>50.5%</b>	<b>54.5%</b>	<b>59.3%</b>	<b>59.2%</b>	<b>58.5%</b>	<b>66.8%</b>	<b>58.5%</b>	<b>62.7%</b>	<b>57.9%</b>	<b>60.1%</b>	<b>56.4%</b>	<b>61.4%</b>	<b>63.5%</b>	<b>68.4%</b>	<b>61.2%</b>	<b>61.2%</b>
<b>Índice "CRI" - Últimos 6 meses</b>					<b>62.0%</b>	<b>62.1%</b>	<b>62.8%</b>	<b>61.2%</b>	<b>61.8%</b>	<b>60.5%</b>	<b>60.7%</b>	<b>60.2%</b>	<b>59.5%</b>	<b>60.3%</b>	<b>61.3%</b>		



**UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION**  
**Total Indicadores de Gestión Zonas PRA y No PRA**  
**Noviembre 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	Total Año 2009	Proyeccion 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	2,823.808	3,080.517
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	1,630.795	1,779.049
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	344,467	344,467
% 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%	42.2%	42.2%
Facturado Total (millones RD\$)	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	10,139.195	11,060.940
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	281.804	307.422
Cobrado Total (millones RD\$)	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	9,694.907	10,576.262
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	269.463	269.463
% 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%	95.6%	95.6%
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%	55.2%	55.2%
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%		

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	Total Año 2009	Proyeccion 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	9,309.549	10,155.871
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	6,080.239	6,632.988
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	1,338,043	1,338,043
% 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%	34.7%	34.7%
Facturado Total (millones RD\$)	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	39,778.554	43,394.786
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	1,105.557	1,206.062
Cobrado Total (millones RD\$)	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	36,418.625	39,729.409
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	1,012.185	1,012.185
% 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%	91.6%	91.6%
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%	59.8%	59.8%
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%		

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	Año 2009	Proyeccion Año 2009
EdeSur	3,266.494	3,489.092	3,656.098	<b>3,886.739</b>	315.751	280.383	301.850	308.915	318.479	328.275	344.642	344.487	335.436	352.580	322.574	<b>3,553.371</b>	<b>4,240.079</b>
EdeNorte	2,725.411	2,967.134	3,098.553	<b>3,283.747</b>	255.278	224.044	243.436	254.233	259.335	268.484	291.382	289.679	277.076	296.705	265.320	<b>2,924.973</b>	<b>3,582.270</b>
EdeEste	2,961.610	3,053.298	3,033.922	<b>3,050.260</b>	241.485	212.723	235.981	240.197	248.747	264.454	278.165	279.845	265.954	283.927	271.238	<b>2,822.714</b>	<b>3,327.557</b>
<b>Total Retiros OC</b>	<b>8,953.515</b>	<b>9,509.524</b>	<b>9,788.573</b>	<b>10,220.747</b>	<b>812.514</b>	<b>717.149</b>	<b>781.266</b>	<b>803.345</b>	<b>826.561</b>	<b>861.212</b>	<b>914.189</b>	<b>914.011</b>	<b>878.466</b>	<b>933.212</b>	<b>859.132</b>	<b>9,301.058</b>	<b>11,149.906</b>



## UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION Retiros de Energía de las Empresas Distribuidoras

Enero-Noviembre 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
<b>Enero</b>						
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%
<b>Total</b>	<b>756.5</b>	<b>56.0</b>	<b>812.5</b>	<b>91.4%</b>	<b>8.6%</b>	<b>100.0%</b>
<b>Febrero</b>						
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%
<b>Total</b>	<b>666.4</b>	<b>50.8</b>	<b>717.1</b>	<b>92.2%</b>	<b>7.8%</b>	<b>100.0%</b>
<b>Marzo</b>						
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%
<b>Total</b>	<b>720.3</b>	<b>61.0</b>	<b>781.3</b>	<b>91.7%</b>	<b>8.3%</b>	<b>100.0%</b>
<b>Abril</b>						
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%
<b>Total</b>	<b>753.6</b>	<b>49.7</b>	<b>803.3</b>	<b>93.5%</b>	<b>6.5%</b>	<b>100.0%</b>
<b>Mayo</b>						
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%
<b>Total</b>	<b>771.8</b>	<b>54.8</b>	<b>826.6</b>	<b>92.9%</b>	<b>7.1%</b>	<b>100.0%</b>
<b>Junio</b>						
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%
<b>Total</b>	<b>810.8</b>	<b>50.4</b>	<b>861.2</b>	<b>93.9%</b>	<b>6.1%</b>	<b>100.0%</b>
<b>Julio</b>						
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%
<b>Total</b>	<b>853.7</b>	<b>60.4</b>	<b>914.2</b>	<b>93.0%</b>	<b>7.0%</b>	<b>100.0%</b>
<b>Agosto</b>						
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%
<b>Total</b>	<b>806.3</b>	<b>107.7</b>	<b>914.0</b>	<b>87.7%</b>	<b>12.3%</b>	<b>100.0%</b>
<b>Septiembre</b>						
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%
<b>Total</b>	<b>780.3</b>	<b>98.2</b>	<b>878.5</b>	<b>88.2%</b>	<b>11.8%</b>	<b>100.0%</b>
<b>Octubre</b>						
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%
<b>Total</b>	<b>827.8</b>	<b>105.4</b>	<b>933.2</b>	<b>88.1%</b>	<b>11.9%</b>	<b>100.0%</b>
<b>Noviembre</b>						
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%
<b>Total</b>	<b>789.0</b>	<b>70.1</b>	<b>859.1</b>	<b>91.6%</b>	<b>8.4%</b>	<b>100.0%</b>
<b>Total Retiros</b>						
EdeSur	3,480.5	72.9	3,553.4	97.9%	2.1%	38.2%
EdeNorte	2,766.2	158.7	2,925.0	94.6%	5.4%	31.4%
EdeEste	2,289.8	533.0	2,822.7	81.1%	18.9%	30.3%
<b>Total</b>	<b>8,536.5</b>	<b>764.6</b>	<b>9,301.1</b>	<b>91.2%</b>	<b>8.8%</b>	<b>100.0%</b>



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

Distribuidoras	Según OC GWH	Según Distribuidoras GWH	Diferencia GWH
<b>Enero</b>			
EdeSur	315.8	316.7	-1.0
EdeNorte	255.3	255.3	0.0
EdeEste	241.5	241.6	-0.2
<b>Total</b>	<b>812.5</b>	<b>813.6</b>	<b>-1.1</b>
<b>Febrero</b>			
EdeSur	280.4	281.5	-1.1
EdeNorte	224.0	224.0	0.0
EdeEste	212.7	212.9	-0.2
<b>Total</b>	<b>717.1</b>	<b>718.4</b>	<b>-1.3</b>
<b>Marzo</b>			
EdeSur	301.8	302.7	-0.9
EdeNorte	243.4	243.4	0.0
EdeEste	236.0	236.2	-0.2
<b>Total</b>	<b>781.3</b>	<b>782.3</b>	<b>-1.1</b>
<b>Abril</b>			
EdeSur	308.9	309.8	-0.9
EdeNorte	254.2	254.2	0.0
EdeEste	240.2	240.3	-0.1
<b>Total</b>	<b>803.3</b>	<b>804.4</b>	<b>-1.1</b>
<b>Mayo</b>			
EdeSur	318.5	316.1	2.4
EdeNorte	259.3	259.3	0.0
EdeEste	248.7	248.9	-0.1
<b>Total</b>	<b>826.6</b>	<b>824.3</b>	<b>2.2</b>
<b>Junio</b>			
EdeSur	328.3	329.2	-0.9
EdeNorte	268.5	268.5	0.0
EdeEste	264.5	264.6	-0.2
<b>Total</b>	<b>861.2</b>	<b>862.3</b>	<b>-1.1</b>
<b>Julio</b>			
EdeSur	344.6	345.6	-1.0
EdeNorte	291.4	291.4	0.0
EdeEste	278.2	278.3	-0.1
<b>Total</b>	<b>914.2</b>	<b>915.3</b>	<b>-1.1</b>
<b>Agosto</b>			
EdeSur	344.5	345.5	-1.0
EdeNorte	289.7	289.7	0.0
EdeEste	279.8	279.8	0.0
<b>Total</b>	<b>914.0</b>	<b>915.0</b>	<b>-1.0</b>
<b>Septiembre</b>			
EdeSur	335.4	336.4	-1.0
EdeNorte	277.1	277.1	0.0
EdeEste	266.0	265.9	0.0
<b>Total</b>	<b>878.5</b>	<b>879.4</b>	<b>-1.0</b>
<b>Octubre</b>			
EdeSur	352.6	353.6	-1.0
EdeNorte	296.7	296.7	0.0
EdeEste	283.9	284.0	-0.1
<b>Total</b>	<b>933.2</b>	<b>934.3</b>	<b>-1.1</b>
<b>Noviembre</b>			
EdeSur	322.6	323.5	-0.9
EdeNorte	265.3	265.3	0.0
EdeEste	271.2	271.2	0.0
<b>Total</b>	<b>859.1</b>	<b>860.0</b>	<b>-0.9</b>
<b>Total Retiros</b>			
EdeSur	3,553.4	3,560.8	-7.4
EdeNorte	2,925.0	2,925.0	0.0
EdeEste	2,822.7	2,823.8	-1.1
<b>Total</b>	<b>9,301.1</b>	<b>9,309.5</b>	<b>-8.5</b>



## UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

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

Distribuidoras	Transacciones por Contrato				Transacciones Mercado Spot				Total Transacciones			
	Compra GWH	Compra (MM RD\$)	Compra (MM US\$)	Monomico (US\$/kWh)	Compra GWH	Compra (MM RD\$)	Compra (MM US\$)	Monomico (US\$/kWh)	Compra GWH	Compra (MM)	Compra (MM US\$)	Monomico (US\$/kWh)
<b>Enero</b>												
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
<b>Total</b>	<b>756.48</b>	<b>2,192.03</b>	<b>61.75</b>	<b>0.08</b>	<b>56.03</b>	<b>163.50</b>	<b>4.61</b>	<b>0.08</b>	<b>812.51</b>	<b>2,355.53</b>	<b>66.35</b>	<b>0.08</b>
<b>Febrero</b>												
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
<b>Total</b>	<b>666.37</b>	<b>2,106.18</b>	<b>59.06</b>	<b>0.09</b>	<b>50.78</b>	<b>165.38</b>	<b>4.64</b>	<b>0.09</b>	<b>717.15</b>	<b>2,271.56</b>	<b>63.70</b>	<b>0.09</b>
<b>Marzo</b>												
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
<b>Total</b>	<b>720.26</b>	<b>2,282.15</b>	<b>63.84</b>	<b>0.09</b>	<b>61.00</b>	<b>197.60</b>	<b>5.53</b>	<b>0.09</b>	<b>781.27</b>	<b>2,479.75</b>	<b>69.36</b>	<b>0.09</b>
<b>Abril</b>												
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
<b>Total</b>	<b>753.60</b>	<b>2,456.94</b>	<b>68.42</b>	<b>0.09</b>	<b>49.75</b>	<b>167.91</b>	<b>4.68</b>	<b>0.09</b>	<b>803.34</b>	<b>2,624.85</b>	<b>73.10</b>	<b>0.09</b>
<b>Mayo</b>												
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
<b>Total</b>	<b>771.76</b>	<b>2,799.10</b>	<b>77.71</b>	<b>0.10</b>	<b>54.80</b>	<b>204.04</b>	<b>5.66</b>	<b>0.10</b>	<b>826.56</b>	<b>3,003.15</b>	<b>83.37</b>	<b>0.10</b>
<b>Junio</b>												
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
<b>Total</b>	<b>810.82</b>	<b>3,268.10</b>	<b>90.76</b>	<b>0.11</b>	<b>50.39</b>	<b>209.12</b>	<b>5.81</b>	<b>0.12</b>	<b>861.21</b>	<b>3,477.22</b>	<b>96.56</b>	<b>0.11</b>
<b>Julio</b>												
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
<b>Total</b>	<b>853.75</b>	<b>4,146.07</b>	<b>114.82</b>	<b>0.13</b>	<b>60.44</b>	<b>295.95</b>	<b>8.20</b>	<b>0.14</b>	<b>914.19</b>	<b>4,442.02</b>	<b>123.01</b>	<b>0.13</b>
<b>Agosto</b>												
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
<b>Total</b>	<b>806.32</b>	<b>3,918.14</b>	<b>108.45</b>	<b>0.13</b>	<b>107.69</b>	<b>527.33</b>	<b>14.60</b>	<b>0.14</b>	<b>914.01</b>	<b>4,445.47</b>	<b>123.04</b>	<b>0.13</b>
<b>Septiembre</b>												
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
<b>Total</b>	<b>780.29</b>	<b>4,220.37</b>	<b>116.84</b>	<b>0.15</b>	<b>98.17</b>	<b>534.37</b>	<b>14.79</b>	<b>0.15</b>	<b>878.47</b>	<b>4,754.75</b>	<b>131.64</b>	<b>0.15</b>
<b>Octubre</b>												
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
<b>Total</b>	<b>827.82</b>	<b>4,458.90</b>	<b>123.31</b>	<b>0.15</b>	<b>105.40</b>	<b>569.14</b>	<b>15.74</b>	<b>0.15</b>	<b>933.21</b>	<b>5,028.04</b>	<b>139.05</b>	<b>0.15</b>
<b>Noviembre</b>												
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
<b>Total</b>	<b>788.99</b>	<b>4,382.25</b>	<b>121.16</b>	<b>0.15</b>	<b>70.14</b>	<b>390.79</b>	<b>10.80</b>	<b>0.15</b>	<b>859.13</b>	<b>4,773.04</b>	<b>131.96</b>	<b>0.15</b>
<b>Total 2009</b>												
EdeSur	3,480.47	14,537.41	403.76	0.12	72.90	375.74	10.38	0.14	3,553.37	14,913.15	414.14	0.12
EdeNorte	2,766.23	11,982.01	332.73	0.12	158.74	806.96	22.38	0.14	2,924.97	12,788.98	355.10	0.12
EdeEste	2,289.76	9,710.81	269.61	0.12	532.95	2,242.45	62.29	0.12	2,822.71	11,953.26	331.91	0.12
<b>Total</b>	<b>8,536.46</b>	<b>36,230.23</b>	<b>1,006.10</b>	<b>0.12</b>	<b>764.59</b>	<b>3,425.15</b>	<b>95.05</b>	<b>0.12</b>	<b>9,301.06</b>	<b>39,655.38</b>	<b>1,101.15</b>	<b>0.12</b>

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



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

Distribuidora	Transacciones Económicas Energía												Transacciones Económicas Potencia (Provisionales)												Transacciones por Derecho de Conexión												Total Transacciones			
	Transacciones por Contrato				Transacciones Mercado Spot				Total Transacciones				Transacciones por Contrato				Transacciones Mercado Spot				Total Transacciones				Transacciones Mercado Spot				Total Transacciones											
	Compra (MM US\$)	Compra (MM US\$)	Compra (MM US\$)	Monómico (US\$/kWh)	Compra (MM US\$)	Compra (MM US\$)	Compra (MM US\$)	Monómico (US\$/kWh)	Compra (MM US\$)	Compra (MM US\$)	Compra (MM US\$)	Monómico (US\$/kWh)	Compra (MM US\$)	Compra (MM US\$)	Compra (MM US\$)	Monómico (US\$/kWh)	Compra (MM US\$)	Compra (MM US\$)	Compra (MM US\$)	Monómico (US\$/kWh)	Compra (MM US\$)	Compra (MM US\$)	Compra (MM US\$)	Monómico (US\$/kWh)	Compra (MM US\$)	Compra (MM US\$)	Compra (MM US\$)	Monómico (US\$/kWh)	Compra (MM US\$)	Compra (MM US\$)	Compra (MM US\$)	Monómico (US\$/kWh)								
<b>Enero</b>	348.37	28.09	997.23	0.0806	(32.71)	2.68	(95.01)	0.0818	315.75	25.41	902.22	0.0805	525.00	4.42	156.87	0.0084	126.98	0.15	5.41	0.0012	651.98	4.57	162.28	0.0070	565.50	1.78	63.06	0.0031	19.50	0.06	2.17	0.0031	585.00	1.84	65.23	0.0031	315.75	25.41	884.38	0.0808
RideSur	232.29	19.39	688.51	0.0835	22.89	1.91	68.65	0.0845	255.28	21.33	757.16	0.0836	471.00	3.96	140.66	0.0084	72.68	0.60	21.15	0.0082	543.68	4.52	161.81	0.0084	482.00	1.51	53.75	0.0031	72.47	0.23	8.08	0.0031	554.47	1.74	61.83	0.0031	255.28	21.33	864.30	0.0808
RideNorte	175.63	14.26	506.28	0.0812	66.86	5.35	189.86	0.0822	241.48	19.61	696.14	0.0812	505.00	2.78	98.77	0.0055	0.51	1.06	37.70	2.0826	505.51	3.34	136.48	0.0076	385.00	1.12	39.39	0.0031	135.55	0.43	15.11	0.0031	490.55	1.54	54.70	0.0031	241.48	24.99	289.95	0.0810
RideEste	756.48	61.75	2,192.03	0.0816	65.83	4.61	163.50	0.0822	812.51	66.35	2,385.53	0.0817	1,501.00	11.16	396.30	0.0074	200.17	1.81	64.26	0.0066	1,701.17	12.97	460.57	0.0076	1,402.50	4.41	156.39	0.0031	227.52	0.71	25.37	0.0031	1,630.02	5.12	187.36	0.0031	812.51	64.45	1,638.63	0.0819
<b>Febrero</b>	276.02	24.31	866.76	0.0881	4.36	0.42	14.87	0.0956	280.38	24.72	881.64	0.0882	525.00	4.20	149.74	0.0080	126.98	0.37	13.23	0.0029	651.98	4.57	162.97	0.0070	537.50	1.48	52.62	0.0027	47.50	0.13	4.65	0.0027	585.00	1.61	57.27	0.0027	280.38	30.90	369.97	0.1102
RideSur	220.58	19.73	703.51	0.0894	3.47	0.39	14.08	0.1138	224.04	20.12	717.59	0.0898	471.00	3.98	141.92	0.0084	72.68	0.60	21.34	0.0082	543.68	4.58	163.26	0.0084	482.00	1.32	47.19	0.0027	72.47	0.20	7.09	0.0027	554.47	1.52	54.28	0.0027	224.04	26.22	359.47	0.1170
RideNorte	169.77	15.03	535.91	0.0885	42.95	3.83	136.43	0.0891	212.72	18.85	672.34	0.0886	505.00	2.96	105.70	0.0059	0.51	0.89	31.71	1.7438	505.51	3.85	137.41	0.0076	377.32	1.04	36.94	0.0027	113.22	0.31	11.08	0.0027	490.54	1.35	48.02	0.0027	212.72	24.05	291.13	0.1131
RideEste	666.37	59.06	2,106.18	0.0886	50.78	4.64	165.38	0.0913	717.15	63.70	2,271.56	0.0888	1,501.00	11.14	397.35	0.0074	200.17	1.86	66.29	0.0093	1,701.17	13.00	463.64	0.0076	1,396.82	3.83	136.74	0.0027	233.19	0.64	22.83	0.0027	1,630.01	4.47	159.57	0.0027	717.15	61.18	1,620.57	0.1132
<b>Marzo</b>	292.58	25.89	925.68	0.0885	9.27	0.84	29.90	0.0902	301.85	26.73	955.59	0.0886	525.00	4.08	146.01	0.0078	126.98	0.53	19.04	0.0042	651.98	4.62	165.06	0.0071	517.50	1.62	58.01	0.0031	67.50	0.21	7.57	0.0031	585.00	1.83	65.58	0.0031	301.85	33.18	376.65	0.1099
RideSur	240.99	21.49	768.11	0.0892	2.45	0.33	11.67	0.1333	243.44	21.81	779.78	0.0896	471.00	3.99	142.64	0.0085	72.68	0.54	19.24	0.0074	543.68	4.55	161.87	0.0083	488.50	1.53	54.76	0.0031	65.97	0.21	7.40	0.0031	554.47	1.74	62.16	0.0031	243.44	28.08	366.67	0.1155
RideNorte	186.70	16.46	588.35	0.0882	49.28	4.36	156.03	0.0896	235.98	20.82	744.38	0.0882	505.00	2.96	105.85	0.0059	0.51	0.91	32.55	1.7854	505.51	3.87	138.40	0.0077	375.16	1.18	42.06	0.0031	115.38	0.36	12.94	0.0031	490.54	1.54	54.99	0.0031	235.98	26.23	299.25	0.1121
RideEste	720.26	63.84	2,282.15	0.0886	61.00	5.53	197.60	0.0886	781.27	69.36	2,479.75	0.0888	1,501.00	11.03	394.50	0.0074	200.17	1.98	70.83	0.0099	1,701.17	13.02	465.33	0.0077	1,381.16	4.33	154.84	0.0031	248.85	0.78	27.90	0.0031	1,630.01	5.11	182.73	0.0031	781.27	67.49	1,642.57	0.1120
<b>Abril</b>	296.26	26.90	965.91	0.0908	12.66	1.22	43.95	0.0967	308.91	28.12	1,009.86	0.0910	525.00	4.08	146.41	0.0078	126.98	0.53	19.10	0.0042	651.98	4.61	165.51	0.0071	517.50	1.68	60.50	0.0033	67.50	0.22	7.89	0.0033	585.00	1.90	68.39	0.0033	308.91	34.64	380.32	0.1121
RideSur	249.42	22.72	815.76	0.0911	4.81	0.50	17.99	0.1041	254.23	23.22	833.75	0.0913	471.00	4.00	143.65	0.0085	72.68	0.54	19.38	0.0074	543.68	4.54	163.03	0.0084	488.50	1.59	57.11	0.0033	65.97	0.21	7.71	0.0033	554.47	1.81	64.82	0.0033	254.23	27.56	371.50	0.1163
RideNorte	207.92	18.80	675.27	0.0904	32.27	2.95	105.97	0.0914	240.20	21.76	781.24	0.0906	505.00	2.98	106.85	0.0059	0.51	0.91	32.60	1.7803	505.51	3.98	139.45	0.0077	378.83	1.22	43.94	0.0033	114.71	0.37	13.41	0.0033	490.54	1.60	57.35	0.0033	240.20	29.34	303.65	0.1134
RideEste	753.60	68.42	2,458.94	0.0908	49.75	4.68	167.91	0.0940	803.34	73.10	2,624.85	0.0910	1,501.00	11.05	396.91	0.0074	200.17	1.98	71.08	0.0099	1,701.17	13.03	467.99	0.0077	1,383.83	4.50	161.55	0.0033	248.18	0.81	29.01	0.0033	1,630.01	5.31	190.57	0.0033	803.34	71.43	1,657.47	0.1138
<b>Mayo</b>	310.70	31.45	1,132.80	0.1012	7.78	0.80	28.69	0.1024	318.48	32.25	1,161.49	0.1012	525.00	3.99	143.77	0.0076	126.98	0.54	19.41	0.0042	651.98	4.53	163.18	0.0069	532.50	1.68	60.66	0.0032	52.50	0.17	5.98	0.0032	585.00	1.85	66.63	0.0032	318.48	38.63	373.59	0.1213
RideSur	258.82	25.80	929.42	0.0997	0.51	0.14	4.90	0.2649	259.34	25.94	934.32	0.1000	471.00	2.99	107.53	0.0063	72.68	0.92	33.06	0.0126	543.68	3.90	140.59	0.0072	488.50	1.54	55.64	0.0032	65.97	0.21	7.51	0.0032	554.47	1.75	63.16	0.0032	259.34	31.40	311.28	0.1218
RideNorte	202.24	20.46	736.88	0.1012	46.51	4.73	170.45	0.1017	248.75	25.19	907.33	0.1013	505.00	1.51	55.55	0.0030	0.51	1.65	59.50	3.2391	505.51	3.17	114.05	0.0063	375.16	1.19	42.73	0.0032	115.38	0.36	13.14	0.0032	490.54	1.55	58.88	0.0032	248.75	29.91	224.48	0.1202
RideEste	771.76	77.71	2,799.10	0.1007	54.80	5.66	204.04	0.1034	826.56	83.37	3,003.14	0.1009	1,501.00	8.49	305.86	0.0057	200.17	3.11	117.97	0.0351	1,701.17	11.60	417.83	0.0068	1,396.16	4.42	159.03	0.0032	233.85	0.74	26.64	0.0032	1,630.01	5.15	182.73	0.0032	826.56	109.13	1,905.35	0.1211
<b>Junio</b>	318.77	35.44	1,276.15	0.1112	9.51	1.04	37.39	0.1092	328.28	36.48	1,313.54	0.1111	525.00	4.24	152.76	0.0081	126.98	0.42	15.07	0.0033	651.98	4.66	167.81	0.0071	532.50	1.89	68.08	0.0036	52.50	0.19	6.71	0.0036	585.00	2.08	74.79	0.0036	328.28	43.21	395.36	0.1316
RideSur	265.60	29.88	1,075.87	0.1125	2.88	0.44	15.90	0.1533	268.48	30.32	1,091.77	0.1126	471.00	3.99	143.53	0.0085	72.68	0.54	19.39	0.0074	543.68	4.52	162.92	0.0083	488.50	1.73	62.45	0.0036	65.97	0.23	8.43	0.0036	554.47	1.97	70.89	0.0036	268.48	36.81	373.34	0.1371
RideNorte	226.45	25.44	916.09	0.1123	38.01	4.33	155.83	0.1139	265.45	29.77	1,071.91	0.1129	505.00	3.01	108.52	0.0060	0.51	0.92	33.11	1.8030	505.51	3.93	141.63	0.0078	378.83	1.33	48.05	0.0036	114.71	0.41	14.67	0.0036	490.54	1.74	62.72	0.0036	264.45	35.44	312.87	0.1340
RideEste	810.82	90.76	3,268.10	0.1119	50.39	5.81	209.12	0.1152	861.21	96.56	3,477.22	0.1121	1,501.00	11.24	404.81	0.0075	200.17	1.88	67.56	0.0094	1,701.17	13.12	472.37	0.0077	1,396.83	4.96	178.58	0.0036	233.18	0.83	29.81	0.0036	1,630.01	5.79	208.40	0.0036	861.21	115.47	1,685.57	0.1341
<b>Julio</b>	335.38	44.57	1,609.49	0.1329	9.26	1.23	44.33	0.1326	344.64	45.80	1,653.82	0.1329	525.00	4.26	153.90	0.0081																								





## 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)
<b>Enero</b>										
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
<b>Total</b>	<b>812.51</b>	<b>61.75</b>	<b>11.16</b>	<b>4.41</b>	<b>4.61</b>	<b>1.81</b>	<b>0.71</b>	<b>812.51</b>	<b>84.45</b>	<b>0.10</b>
<b>Febrero</b>										
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
<b>Total</b>	<b>717.15</b>	<b>59.06</b>	<b>11.14</b>	<b>3.83</b>	<b>4.64</b>	<b>1.86</b>	<b>0.64</b>	<b>717.15</b>	<b>81.18</b>	<b>0.11</b>
<b>Marzo</b>										
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
<b>Total</b>	<b>781.27</b>	<b>63.84</b>	<b>11.03</b>	<b>4.33</b>	<b>5.53</b>	<b>1.98</b>	<b>0.78</b>	<b>781.27</b>	<b>87.49</b>	<b>0.11</b>
<b>Abril</b>										
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
<b>Total</b>	<b>803.34</b>	<b>68.42</b>	<b>11.05</b>	<b>4.50</b>	<b>4.68</b>	<b>1.98</b>	<b>0.81</b>	<b>803.34</b>	<b>91.43</b>	<b>0.11</b>
<b>Mayo</b>										
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
<b>Total</b>	<b>826.56</b>	<b>77.71</b>	<b>8.49</b>	<b>4.42</b>	<b>5.66</b>	<b>3.11</b>	<b>0.74</b>	<b>826.56</b>	<b>100.13</b>	<b>0.12</b>
<b>Junio</b>										
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
<b>Total</b>	<b>861.21</b>	<b>90.76</b>	<b>11.24</b>	<b>4.96</b>	<b>5.81</b>	<b>1.88</b>	<b>0.83</b>	<b>861.21</b>	<b>115.47</b>	<b>0.13</b>
<b>Julio</b>										
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
<b>Total</b>	<b>914.19</b>	<b>114.82</b>	<b>10.79</b>	<b>4.42</b>	<b>8.20</b>	<b>2.43</b>	<b>0.99</b>	<b>914.19</b>	<b>141.64</b>	<b>0.15</b>
<b>Agosto</b>										
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
<b>Total</b>	<b>914.01</b>	<b>108.45</b>	<b>10.78</b>	<b>4.39</b>	<b>14.60</b>	<b>2.43</b>	<b>0.99</b>	<b>914.01</b>	<b>141.63</b>	<b>0.15</b>
<b>Septiembre</b>										
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
<b>Total</b>	<b>878.47</b>	<b>116.84</b>	<b>10.85</b>	<b>4.52</b>	<b>14.79</b>	<b>2.44</b>	<b>1.07</b>	<b>878.47</b>	<b>150.52</b>	<b>0.17</b>
<b>Octubre</b>										
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
<b>Total</b>	<b>933.21</b>	<b>123.31</b>	<b>10.86</b>	<b>4.18</b>	<b>15.74</b>	<b>2.47</b>	<b>0.95</b>	<b>933.21</b>	<b>157.51</b>	<b>0.17</b>
<b>Noviembre</b>										
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
<b>Total</b>	<b>859.13</b>	<b>121.16</b>	<b>10.86</b>	<b>3.86</b>	<b>10.80</b>	<b>2.54</b>	<b>0.90</b>	<b>859.13</b>	<b>150.13</b>	<b>0.17</b>
<b>Total 2009</b>										
EdeSur	3553.37	403.76	46.35	18.52	10.38	4.65	1.82	3553.37	485.49	0.14
EdeNorte	2924.97	332.73	41.42	16.48	22.38	8.15	3.02	2924.97	424.17	0.15
EdeEste	2822.71	269.61	30.50	12.81	62.29	12.12	4.56	2822.71	391.90	0.14
<b>Total</b>	<b>9301.06</b>	<b>1006.10</b>	<b>118.27</b>	<b>47.81</b>	<b>95.05</b>	<b>24.92</b>	<b>9.40</b>	<b>9301.06</b>	<b>1301.56</b>	<b>0.14</b>

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 - Noviembre 2009 Ejecutado Vs. Proyectado**

<b>EdeNorte - Zona No-PRA</b>	<b>Ene-09</b>	<b>Feb-09</b>	<b>Mar-09</b>	<b>Abr-09</b>	<b>May-09</b>	<b>Jun-09</b>	<b>Jul-09</b>	<b>Ago-09</b>	<b>Sep-09</b>	<b>Oct-09</b>	<b>Nov-09</b>	<b>Período Enero-Noviembre</b>
<b>Energía No-PRA (GWh)</b>												
Proyectado	242.63	226.43	265.58	257.27	271.71	267.00	284.05	291.52	268.88	273.60	254.73	<b>2,903.40</b>
Ejecutado	242.33	210.10	230.86	239.91	245.56	254.48	277.22	273.61	260.91	280.31	249.56	<b>2,764.84</b>
Diferencia	<b>-0.30</b>	<b>-16.33</b>	<b>-34.72</b>	<b>-17.36</b>	<b>-26.15</b>	<b>-12.52</b>	<b>-6.84</b>	<b>-17.91</b>	<b>-7.97</b>	<b>6.71</b>	<b>-5.17</b>	<b>-138.56</b>
<b>Facturación No-PRA (GWh)</b>												
Proyectado	173.70	171.44	160.45	186.91	181.78	191.98	188.88	200.69	205.81	192.13	196.78	<b>2,050.55</b>
Ejecutado	173.70	168.60	154.62	170.36	184.21	185.17	191.49	203.03	199.97	193.90	198.62	<b>2,023.68</b>
Diferencia	<b>0.00</b>	<b>-2.84</b>	<b>-5.83</b>	<b>-16.55</b>	<b>2.43</b>	<b>-6.81</b>	<b>2.61</b>	<b>2.35</b>	<b>-5.84</b>	<b>1.77</b>	<b>1.84</b>	<b>-26.88</b>
<b>% Pérdidas</b>												
Proyectado	28.41%	24.28%	39.58%	27.35%	33.10%	28.10%	33.50%	31.16%	23.46%	29.78%	22.75%	<b>29.37%</b>
Ejecutado	28.32%	19.75%	33.02%	28.99%	24.98%	27.24%	30.92%	25.80%	23.36%	30.82%	20.41%	<b>26.81%</b>
Diferencia	<b>0.09%</b>	<b>4.53%</b>	<b>6.56%</b>	<b>-1.64%</b>	<b>8.12%</b>	<b>0.86%</b>	<b>2.58%</b>	<b>5.36%</b>	<b>0.10%</b>	<b>-1.05%</b>	<b>2.34%</b>	<b>2.57%</b>
<b>Facturado No-PRA (Millones RD\$)</b>												
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	<b>12,193.60</b>
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	<b>12,291.31</b>
Diferencia	<b>-32.01</b>	<b>-44.24</b>	<b>-75.10</b>	<b>-148.73</b>	<b>-43.32</b>	<b>-18.14</b>	<b>85.56</b>	<b>112.73</b>	<b>48.50</b>	<b>83.71</b>	<b>128.73</b>	<b>97.71</b>
<b>Cobrado No-PRA (Millones RD\$)</b>												
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	<b>11,098.72</b>
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	<b>10,962.86</b>
Diferencia	<b>-52.73</b>	<b>-39.11</b>	<b>-19.81</b>	<b>-101.04</b>	<b>-43.26</b>	<b>-0.64</b>	<b>20.89</b>	<b>-116.37</b>	<b>-40.16</b>	<b>152.78</b>	<b>103.60</b>	<b>-135.86</b>
<b>Promedio de Cobros Diario</b>												
	<b>43.42</b>	<b>40.37</b>	<b>37.46</b>	<b>39.19</b>	<b>40.56</b>	<b>45.31</b>	<b>45.58</b>	<b>43.95</b>	<b>49.39</b>	<b>53.88</b>	<b>52.40</b>	
<b>% Cobro/Facturación</b>												
Proyectado	90.48%	88.31%	97.24%	85.44%	86.70%	89.01%	98.89%	91.83%	92.32%	98.15%	87.70%	<b>91.02%</b>
Ejecutado	88.06%	88.31%	100.13%	88.18%	86.15%	90.38%	91.45%	75.40%	85.77%	103.80%	86.98%	<b>89.19%</b>
Diferencia	<b>-2.42%</b>	<b>0.00%</b>	<b>2.89%</b>	<b>2.74%</b>	<b>-0.55%</b>	<b>1.38%</b>	<b>-7.44%</b>	<b>-16.43%</b>	<b>-6.55%</b>	<b>5.66%</b>	<b>-0.71%</b>	<b>-1.83%</b>
<b>Índice "CRI" - mensual</b>												
Proyectado	63.89%	66.87%	58.75%	62.07%	58.00%	64.00%	65.76%	63.22%	70.67%	68.93%	67.75%	<b>64.28%</b>
Ejecutado	63.12%	70.86%	67.06%	62.62%	64.63%	65.76%	63.17%	55.95%	65.74%	71.81%	69.23%	<b>65.28%</b>
Diferencia	<b>-0.78%</b>	<b>4.00%</b>	<b>8.32%</b>	<b>0.55%</b>	<b>6.62%</b>	<b>1.77%</b>	<b>-2.59%</b>	<b>-7.27%</b>	<b>-4.93%</b>	<b>2.88%</b>	<b>1.48%</b>	<b>1.00%</b>
<b>Déficit Mensual (Millones US\$)</b>												
Proyectado	20.41	16.38	12.12	15.10	17.73	15.53	14.13	16.34	13.71	15.12	16.64	<b>173.21</b>
Ejecutado	20.41	16.38	12.12	15.72	16.84	14.34	16.36	23.65	20.57	15.83	20.77	<b>192.99</b>
Diferencia	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.62</b>	<b>-0.89</b>	<b>-1.20</b>	<b>2.24</b>	<b>7.30</b>	<b>6.86</b>	<b>0.71</b>	<b>4.13</b>	<b>19.78</b>

<b>EdeSur - Zona No-PRA</b>	<b>Ene-09</b>	<b>Feb-09</b>	<b>Mar-09</b>	<b>Abr-09</b>	<b>May-09</b>	<b>Jun-09</b>	<b>Jul-09</b>	<b>Ago-09</b>	<b>Sep-09</b>	<b>Oct-09</b>	<b>Nov-09</b>	<b>Período Enero-Noviembre</b>
<b>Energía No-PRA (GWh)</b>												
Proyectado	267.19	268.03	280.49	284.43	301.65	297.41	320.66	305.85	309.68	319.30	306.93	<b>3,261.62</b>
Ejecutado	277.80	249.24	269.67	273.07	281.64	292.86	306.59	306.26	299.65	314.47	285.90	<b>3,157.14</b>
Diferencia	<b>10.61</b>	<b>-18.79</b>	<b>-10.82</b>	<b>-11.36</b>	<b>-20.02</b>	<b>-4.56</b>	<b>-14.07</b>	<b>0.41</b>	<b>-10.04</b>	<b>-4.83</b>	<b>-21.03</b>	<b>-104.49</b>
<b>Facturación No-PRA (GWh)</b>												
Proyectado	209.12	196.66	201.12	207.46	214.75	220.31	226.29	230.79	226.07	230.80	230.59	<b>2,393.96</b>
Ejecutado	200.96	191.37	192.10	204.47	208.89	224.14	226.29	226.53	226.12	231.42	223.88	<b>2,356.16</b>
Diferencia	<b>-8.16</b>	<b>-5.29</b>	<b>-9.02</b>	<b>-3.00</b>	<b>-5.86</b>	<b>3.83</b>	<b>0.00</b>	<b>-4.26</b>	<b>0.05</b>	<b>0.62</b>	<b>-6.72</b>	<b>-37.80</b>
<b>% Pérdidas</b>												
Proyectado	21.73%	26.63%	28.30%	27.06%	28.81%	25.92%	29.43%	24.54%	27.00%	27.72%	24.87%	<b>26.60%</b>
Ejecutado	27.66%	23.22%	28.76%	25.12%	25.83%	23.46%	26.19%	26.03%	24.54%	26.41%	21.69%	<b>25.37%</b>
Diferencia	<b>-5.93%</b>	<b>3.41%</b>	<b>-0.47%</b>	<b>1.94%</b>	<b>2.98%</b>	<b>2.46%</b>	<b>3.24%</b>	<b>-1.49%</b>	<b>2.46%</b>	<b>1.31%</b>	<b>3.18%</b>	<b>1.23%</b>
<b>Facturado No-PRA (Millones RD\$)</b>												
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	<b>16,550.69</b>
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	<b>17,013.62</b>
Diferencia	<b>145.28</b>	<b>-37.58</b>	<b>-124.73</b>	<b>-74.23</b>	<b>-130.41</b>	<b>77.93</b>	<b>138.46</b>	<b>90.38</b>	<b>145.47</b>	<b>149.17</b>	<b>83.19</b>	<b>462.93</b>
<b>Cobrado No-PRA (Millones RD\$)</b>												
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	<b>15,637.48</b>
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	<b>15,427.34</b>
Diferencia	<b>45.74</b>	<b>-145.76</b>	<b>-35.12</b>	<b>-121.31</b>	<b>-127.82</b>	<b>-90.52</b>	<b>56.37</b>	<b>-129.64</b>	<b>75.83</b>	<b>113.65</b>	<b>148.45</b>	<b>-210.13</b>
<b>Promedio de Cobros Diario</b>												
	<b>61.60</b>	<b>52.75</b>	<b>56.29</b>	<b>55.51</b>	<b>57.76</b>	<b>59.50</b>	<b>63.38</b>	<b>62.59</b>	<b>68.70</b>	<b>70.01</b>	<b>76.35</b>	
<b>% Cobro/Facturación</b>												
Proyectado	86.69%	94.38%	98.96%	92.59%	94.92%	95.08%	99.30%	99.40%	95.34%	99.64%	95.23%	<b>94.48%</b>
Ejecutado	91.03%	83.71%	102.34%	86.51%	92.68%	83.17%	90.37%	84.59%	90.14%	95.60%	97.60%	<b>90.68%</b>
Diferencia	<b>4.34%</b>	<b>-10.67%</b>	<b>3.38%</b>	<b>-6.08%</b>	<b>-2.24%</b>	<b>-11.91%</b>	<b>-8.93%</b>	<b>-14.81%</b>	<b>-5.19%</b>	<b>-4.04%</b>	<b>2.37%</b>	<b>-3.81%</b>
<b>Índice "CRI" - mensual</b>												
Proyectado	67.85%	69.25%	70.96%	67.53%	67.57%	70.43%	70.08%	75.00%	69.60%	72.02%	71.55%	<b>69.35%</b>
Ejecutado	65.85%	64.28%	72.91%	64.78%	68.74%	63.66%	66.70%	62.57%	68.02%	70.35%	76.43%	<b>67.67%</b>
Diferencia	<b>-2.00%</b>	<b>-4.97%</b>	<b>1.95%</b>	<b>-2.76%</b>	<b>1.16%</b>	<b>-6.78%</b>	<b>-3.37%</b>	<b>-12.43%</b>	<b>-1.57%</b>	<b>-1.67%</b>	<b>4.88%</b>	<b>-1.68%</b>
<b>Déficit Mensual (Millones US\$)</b>												
Proyectado	17.48	15.57	9.97	12.00	11.46	10.85	10.59	8.17	10.58	9.56	10.29	<b>126.53</b>
Ejecutado	17.48	15.57	7.19	13.38	11.07	12.05	15.12	20.09	15.20	12.16	18.29	<b>157.60</b>
Diferencia	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>-2.78</b>	<b>1.38</b>	<b>-0.40</b>	<b>1.20</b>	<b>4.52</b>	<b>11.92</b>	<b>4.62</b>	<b>2.60</b>	<b>8.00</b>	<b>31.07</b>



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

<b>EdeEste - Zona No-PRA</b>	<b>Ene-09</b>	<b>Feb-09</b>	<b>Mar-09</b>	<b>Abr-09</b>	<b>May-09</b>	<b>Jun-09</b>	<b>Jul-09</b>	<b>Ago-09</b>	<b>Sep-09</b>	<b>Oct-09</b>	<b>Nov-09</b>	<b>Periodo Enero-Noviembre</b>
<b>Energía No-PRA (GWh)</b>												
Proyectado	199.82	196.89	218.27	213.53	220.23	219.68	234.45	229.28	213.01	215.57	206.27	<b>2,366.99</b>
Ejecutado	198.66	174.38	193.74	195.86	203.77	217.33	229.61	229.57	218.52	233.95	225.56	<b>2,320.95</b>
Diferencia	<b>-1.16</b>	<b>-22.51</b>	<b>-24.53</b>	<b>-17.67</b>	<b>-16.46</b>	<b>-2.35</b>	<b>-4.83</b>	<b>0.29</b>	<b>5.50</b>	<b>18.38</b>	<b>19.29</b>	<b>-46.05</b>
<b>Facturación No-PRA (GWh)</b>												
Proyectado	135.54	143.72	144.38	145.56	141.31	147.85	157.09	151.93	145.20	147.44	151.04	<b>1,611.05</b>
Ejecutado	128.36	134.31	126.64	132.72	136.71	144.26	150.70	157.25	154.71	155.78	152.72	<b>1,574.16</b>
Diferencia	<b>-7.18</b>	<b>-9.42</b>	<b>-17.74</b>	<b>-12.84</b>	<b>-4.60</b>	<b>-3.59</b>	<b>-6.39</b>	<b>5.31</b>	<b>9.51</b>	<b>8.34</b>	<b>1.68</b>	<b>-36.90</b>
<b>% Pérdidas</b>												
Proyectado	32.17%	27.00%	33.86%	31.83%	35.84%	32.70%	33.00%	33.73%	31.83%	31.61%	26.77%	<b>31.94%</b>
Ejecutado	35.39%	22.98%	34.63%	32.24%	32.91%	33.62%	34.37%	31.50%	29.20%	33.41%	32.29%	<b>32.18%</b>
Diferencia	<b>-3.22%</b>	<b>4.02%</b>	<b>-0.78%</b>	<b>-0.40%</b>	<b>2.93%</b>	<b>-0.92%</b>	<b>-1.37%</b>	<b>2.23%</b>	<b>2.64%</b>	<b>-1.81%</b>	<b>-5.52%</b>	<b>-0.24%</b>
<b>Facturado No-PRA (Millones RD\$)</b>												
Proyectado	790.78	874.67	908.33	913.68	885.76	927.41	986.01	954.30	912.67	926.98	951.85	<b>10,032.45</b>
Ejecutado	766.07	796.83	749.18	786.04	772.84	900.19	1006.74	1038.32	1025.92	1028.65	992.84	<b>9,863.62</b>
Diferencia	<b>-24.71</b>	<b>-77.83</b>	<b>-159.16</b>	<b>-127.64</b>	<b>-112.92</b>	<b>-27.22</b>	<b>20.73</b>	<b>84.03</b>	<b>113.25</b>	<b>101.67</b>	<b>40.99</b>	<b>-168.83</b>
<b>Cobrado No-PRA (Millones RD\$)</b>												
Proyectado	831.74	875.21	858.79	879.44	847.64	897.89	973.67	958.68	902.38	920.48	956.28	<b>9,902.21</b>
Ejecutado	756.83	712.15	798.67	713.76	802.18	780.77	944.65	898.97	962.58	1098.33	953.32	<b>9,422.20</b>
Diferencia	<b>-74.91</b>	<b>-163.06</b>	<b>-60.13</b>	<b>-165.68</b>	<b>-45.46</b>	<b>-117.12</b>	<b>-29.02</b>	<b>-59.71</b>	<b>60.19</b>	<b>177.85</b>	<b>-2.96</b>	<b>-480.00</b>
<b>Promedio de Cobros Diario</b>												
	<b>38.82</b>	<b>35.67</b>	<b>35.24</b>	<b>34.31</b>	<b>37.41</b>	<b>35.77</b>	<b>39.47</b>	<b>41.47</b>	<b>43.54</b>	<b>46.65</b>	<b>45.11</b>	
<b>% Cobro/Facturación</b>												
Proyectado	100.25%	100.06%	97.55%	96.25%	95.70%	96.82%	101.18%	100.46%	98.87%	99.30%	100.47%	<b>98.70%</b>
Ejecutado	98.79%	89.37%	106.61%	90.80%	103.80%	86.73%	93.83%	86.58%	93.83%	106.77%	96.02%	<b>95.52%</b>
Diferencia	<b>-1.46%</b>	<b>-10.69%</b>	<b>9.06%</b>	<b>-5.45%</b>	<b>8.10%</b>	<b>-10.08%</b>	<b>-7.35%</b>	<b>-13.88%</b>	<b>-5.05%</b>	<b>7.47%</b>	<b>-4.45%</b>	<b>-3.18%</b>
<b>Indice "CRI" - mensual</b>												
Proyectado	68.00%	73.04%	64.52%	65.61%	61.40%	65.16%	67.80%	66.57%	67.40%	67.91%	73.57%	<b>67.18%</b>
Ejecutado	63.84%	68.83%	69.68%	61.53%	69.64%	57.57%	61.58%	59.30%	66.43%	71.10%	65.01%	<b>64.79%</b>
Diferencia	<b>-4.17%</b>	<b>-4.21%</b>	<b>5.16%</b>	<b>-4.08%</b>	<b>8.24%</b>	<b>-7.59%</b>	<b>-6.21%</b>	<b>-7.27%</b>	<b>-0.97%</b>	<b>3.18%</b>	<b>-8.55%</b>	<b>-2.39%</b>
<b>Déficit Mensual (Millones US\$)</b>												
Proyectado	26.63	14.19	11.10	18.77	19.55	18.52	17.45	18.52	17.27	17.77	16.38	<b>196.17</b>
Ejecutado	26.63	14.19	11.10	15.84	9.56	15.99	13.56	12.93	8.16	9.64	14.26	<b>151.85</b>
Diferencia	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>-2.93</b>	<b>-9.99</b>	<b>-2.53</b>	<b>-3.90</b>	<b>-5.60</b>	<b>-9.11</b>	<b>-8.13</b>	<b>-2.13</b>	<b>-44.32</b>
<b>Total EDES - Zonas No-PRA</b>												
<b>Energía No-PRA (GWh)</b>												
Proyectado	720.24	672.55	753.53	743.87	773.58	779.53	825.08	827.06	781.54	803.64	746.90	<b>8,427.53</b>
Ejecutado	718.79	633.72	694.27	708.84	730.97	764.66	813.42	809.44	779.07	828.72	761.02	<b>8,242.92</b>
Diferencia	<b>-1.46</b>	<b>-38.84</b>	<b>-59.25</b>	<b>-35.03</b>	<b>-42.61</b>	<b>-14.87</b>	<b>-11.67</b>	<b>-17.62</b>	<b>-2.47</b>	<b>25.08</b>	<b>14.12</b>	<b>-184.61</b>
<b>Facturación No-PRA (GWh)</b>												
Proyectado	518.36	511.82	505.95	539.93	537.84	560.14	572.25	583.41	577.08	570.37	578.42	<b>6,055.57</b>
Ejecutado	503.02	494.28	473.36	507.55	529.82	553.57	568.48	586.81	580.80	581.10	575.22	<b>5,953.99</b>
Diferencia	<b>-15.34</b>	<b>-17.55</b>	<b>-32.59</b>	<b>-32.38</b>	<b>-8.02</b>	<b>-6.57</b>	<b>-3.78</b>	<b>3.40</b>	<b>3.72</b>	<b>10.73</b>	<b>-3.20</b>	<b>-101.57</b>
<b>% Pérdidas</b>												
Proyectado	27.44%	25.97%	33.91%	28.75%	32.58%	28.91%	31.98%	29.81%	27.43%	29.70%	24.80%	<b>28.15%</b>
Ejecutado	30.02%	22.00%	32.03%	28.40%	27.52%	27.61%	30.11%	27.51%	25.45%	29.88%	24.42%	<b>27.77%</b>
Diferencia	<b>-2.58%</b>	<b>3.97%</b>	<b>1.89%</b>	<b>0.35%</b>	<b>5.06%</b>	<b>1.30%</b>	<b>1.86%</b>	<b>2.31%</b>	<b>1.98%</b>	<b>-0.18%</b>	<b>0.38%</b>	<b>0.38%</b>
<b>Facturado No-PRA (Millones RD\$)</b>												
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	<b>38,483.72</b>
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	<b>39,168.55</b>
Diferencia	<b>88.56</b>	<b>-159.66</b>	<b>-358.98</b>	<b>-350.60</b>	<b>-286.65</b>	<b>32.57</b>	<b>244.76</b>	<b>287.13</b>	<b>307.22</b>	<b>377.14</b>	<b>503.33</b>	<b>684.83</b>
<b>Cobrado No-PRA (Millones RD\$)</b>												
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	<b>36,638.40</b>
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	<b>35,812.41</b>
Diferencia	<b>-81.90</b>	<b>-347.93</b>	<b>-115.06</b>	<b>-388.04</b>	<b>-216.53</b>	<b>-208.28</b>	<b>48.24</b>	<b>-305.72</b>	<b>95.86</b>	<b>444.27</b>	<b>249.09</b>	<b>-826.00</b>
<b>Promedio de Cobro Diario</b>												
	<b>143.83</b>	<b>128.78</b>	<b>128.99</b>	<b>128.20</b>	<b>135.73</b>	<b>140.30</b>	<b>148.42</b>	<b>146.25</b>	<b>161.63</b>	<b>170.54</b>	<b>173.86</b>	
<b>% Cobro/Facturación</b>												
Proyectado	92.47%	94.25%	97.92%	91.42%	92.44%	94.09%	97.31%	91.75%	95.51%	99.03%	94.47%	<b>95.20%</b>
Ejecutado	92.01%	86.62%	102.78%	88.10%	93.26%	86.27%	91.58%	82.09%	89.68%	100.96%	93.75%	<b>91.43%</b>
Diferencia	<b>-0.47%</b>	<b>-7.64%</b>	<b>4.87%</b>	<b>-3.33%</b>	<b>0.82%</b>	<b>-7.82%</b>	<b>-5.73%</b>	<b>-9.66%</b>	<b>-5.83%</b>	<b>1.94%</b>	<b>-0.71%</b>	<b>-3.77%</b>
<b>Indice "CRI" - mensual</b>												
Proyectado	67.10%	69.72%	64.74%	65.07%	62.33%	66.53%	67.88%	68.26%	67.33%	68.12%	69.24%	<b>68.41%</b>
Ejecutado	64.39%	67.56%	70.08%	63.08%	67.59%	62.64%	64.01%	59.51%	66.86%	70.80%	70.86%	<b>66.04%</b>
Diferencia	<b>-2.72%</b>	<b>-2.16%</b>	<b>5.33%</b>	<b>-1.99%</b>	<b>5.27%</b>	<b>-3.89%</b>	<b>-3.87%</b>	<b>-8.75%</b>	<b>-0.48%</b>	<b>2.67%</b>	<b>1.63%</b>	<b>-2.37%</b>
<b>Déficit Mensual (Millones US\$)</b>												
Proyectado	64.53	46.14	33.19	45.86	48.75	44.90	42.17	43.04	41.56	42.46	43.31	<b>495.91</b>
Ejecutado	64.53	46.14	30.41	44.93	37.47	42.38	45.04	56.66	43.94	37.63	53.32	<b>502.44</b>
Diferencia	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>-2.78</b>	<b>-0.93</b>	<b>-11.28</b>	<b>-2.52</b>	<b>2.87</b>	<b>13.62</b>	<b>2.38</b>	<b>-4.83</b>	<b>10.01</b>	<b>6.53</b>

# Anexo 10

## Superávit o Déficit Total

### Enero-Noviembre 2009



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Noviembre	Acumulado	Noviembre	Acumulado	Absoluta	F	Absoluta	Porcentual
<b>Ingresos</b>								
Cobro por venta de Energía No PRA	95.03	978.26	99.39	975.40	4.36		(2.86)	(0.00)
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	1.61	17.64	1.36	16.60	(0.25)		(1.04)	(0.06)
Ingresos Financieros	0.38	2.83	0.32	0.98	(0.06)		(1.85)	(0.65)
Cobro por servicios de Energía	0.39	1.85	0.00	0.00	(0.39)		(1.85)	(1.00)
Compensaciones	0.22	5.45	1.85	16.22	1.63		10.77	1.98
Otros	1.51	7.76	0.04	2.45	(1.48)		(5.31)	(0.68)
<b>Sub-Total</b>	<b>99.14</b>	<b>1,013.80</b>	<b>102.96</b>	<b>1,011.66</b>	<b>3.82</b>		<b>(2.14)</b>	<b>(0.00)</b>
<b>Egresos</b>								
Gastos Operativos	16.08	180.86	14.43	174.79	(1.65)		(6.07)	(0.03)
Compra de Energía	111.27	1,163.21	129.64	1,186.22	18.37		23.01	0.02
Intereses por Atraso	1.99	16.90	3.63	29.72	1.64		12.82	0.76
Inversiones	8.33	90.60	4.73	72.41	(3.60)		(18.19)	(0.20)
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.41	3.29	0.00	1.54	(0.41)		(1.75)	(0.53)
Egresos Financieros	0.11	2.67	0.22	3.23	0.11		0.56	0.21
Pago Acuerdo Palamara	1.10	9.60	0.00	9.59	(1.10)		(0.01)	(0.00)
Compensaciones	0.22	5.99	1.85	16.74	1.63		10.75	1.80
Otros	4.09	36.49	1.77	19.86	(2.32)		(16.63)	(0.46)
<b>Sub-Total</b>	<b>143.60</b>	<b>1,509.61</b>	<b>156.28</b>	<b>1,514.09</b>	<b>12.68</b>		<b>4.48</b>	<b>0.00</b>
<b>Superavit (Déficit) Operativo</b>	<b>(44.46)</b>	<b>(495.81)</b>	<b>(53.32)</b>	<b>(502.43)</b>	<b>(8.86)</b>		<b>(6.62)</b>	<b>0.01</b>
<b>Financiamiento:</b>								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	19.58	215.37	97.46	253.60	77.88		38.23	0.18
Aportes del Gobierno del 2008 Recibidos en el 2009		0.00	0.00	40.00	0.00		40.00	1.00
Aportes en Bonos		0.00	0.00	75.00	0.00		75.00	1.00
Aportes del Gobierno para Inversiones	5.66	63.13	0.00	13.46	(5.66)		(49.68)	(0.79)
Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00
Aportes Adicionales	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00
Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 2009	0.00	0.00	0.00	(252.57)	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
Ingreso Línea de Crédito y/o Prestamos	0.00	0.00	0.72	10.63	0.72		10.63	1.00
Egreso Línea de Crédito y/o Prestamos	0.00	0.00	(0.45)	(0.83)	(0.45)		(0.83)	1.00
Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	1.89	19.69	1.89		19.69	1.00
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	(3.14)	(32.19)	(3.14)		(32.19)	1.00
Ingresos por Compensación del FET	0.00	0.00	4.05	28.22	4.05		28.22	1.00
Egresos por Compensación del FET	0.00	0.00	(4.05)	(28.22)	(4.05)		(28.22)	1.00
Efectivo en Banco al Final del Período			0.00	0.00	0.00		0.00	0.00
<b>Sub-Total</b>	<b>25.24</b>	<b>278.50</b>	<b>96.48</b>	<b>126.80</b>	<b>71.24</b>		<b>(151.71)</b>	<b>(0.54)</b>
<b>Superavit (Déficit) con Financiamiento</b>	<b>(19.22)</b>	<b>(217.31)</b>	<b>43.16</b>	<b>(375.63)</b>	<b>62.38</b>		<b>(158.33)</b>	<b>0.73</b>

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

37.00

36.1673

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Noviembre	Acumulado	Noviembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
<b>Ingresos</b>								
Cobro por venta de Energía No PRA	27.79	297.96	30.28	295.98	2.49	0.09	(1.98)	(0.01)
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.30	3.45	0.29	3.37	(0.01)	(0.02)	(0.08)	(0.02)
Ingresos Financieros	0.33	2.32	0.29	0.50	(0.04)	(0.12)	(1.81)	(0.78)
Cobro por servicios de Energía	0.17	0.34	-	0.00	(0.17)	(1.00)	(0.34)	(1.00)
Compensaciones	0.00	2.58	0.88	8.04	0.88	1.00	5.46	2.12
Otros	0.41	2.93	0.00	0.11	(0.41)	(0.99)	(2.82)	(0.96)
<b>Sub-Total</b>	<b>29.00</b>	<b>309.58</b>	<b>31.75</b>	<b>308.00</b>	<b>2.75</b>	<b>0.09</b>	<b>(1.58)</b>	<b>(0.01)</b>
<b>Egresos</b>								
Gastos Operativos	5.13	56.90	4.52	54.74	(0.61)	(0.12)	(2.16)	(0.04)
Compra de Energía	35.83	369.65	44.33	388.07	8.50	0.24	18.42	0.05
Intereses por Atraso	0.10	1.85	0.16	2.38	0.06	0.56	0.53	0.28
Inversiones	2.78	32.78	2.26	32.73	(0.52)	(0.19)	(0.05)	(0.00)
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.14	1.40	-	1.06	(0.14)	(1.00)	(0.34)	(0.25)
Egresos Financieros	0.10	1.87	0.07	2.03	(0.03)	(0.26)	0.16	0.08
Pago Acuerdo Palamara	0.60	5.94	-	7.85	(0.60)	(1.00)	1.91	0.32
Compensaciones	0.00	2.58	0.88	8.04	0.88	1.00	5.46	2.12
Otros	1.17	9.60	0.30	4.10	(0.87)	(0.74)	(5.50)	(0.57)
<b>Sub-Total</b>	<b>45.85</b>	<b>482.57</b>	<b>52.53</b>	<b>500.98</b>	<b>6.68</b>	<b>0.15</b>	<b>18.41</b>	<b>0.04</b>
<b>Superavit (Déficit) Operativo</b>	<b>(16.85)</b>	<b>(172.99)</b>	<b>(20.77)</b>	<b>(192.98)</b>	<b>(3.93)</b>	<b>0.23</b>	<b>(19.99)</b>	<b>0.12</b>
<b>Financiamiento:</b>								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	6.97	76.65	31.56	70.30	24.59	3.53	(6.35)	(0.08)
Aportes del Gobierno del 2008 Recibidos en el 2009				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
Aportes del Gobierno para Inversiones	1.89	21.04	-	6.73	(1.89)	(1.00)	(14.32)	(0.68)
Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA	0.00	0.00	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Aportes Adicionales	0.00	0.00	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 2009	0.00	0.00	-	(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
Ingreso Línea de Crédito y/o Prestamos	0.00	0.00	0.72	1.46	0.72	1.00	1.46	1.00
Egreso Línea de Crédito y/o Prestamos	0.00	0.00	(0.45)	(0.83)	(0.45)	1.00	(0.83)	1.00
Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	-	4.31	0.00	0.00	4.31	1.00
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	(0.68)	(6.42)	(0.68)	1.00	(6.42)	1.00
Ingresos por Compensación del FET	0.00	0.00	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Egresos por Compensación del FET	0.00	0.00	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Efectivo en Banco al Final del Período				0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Sub-Total</b>	<b>8.86</b>	<b>97.69</b>	<b>31.15</b>	<b>58.67</b>	<b>22.29</b>	<b>2.52</b>	<b>(39.03)</b>	<b>(0.40)</b>
<b>Superavit (Déficit) con Financiamiento</b>	<b>(7.99)</b>	<b>(75.29)</b>	<b>10.38</b>	<b>(134.31)</b>	<b>18.37</b>	<b>(2.30)</b>	<b>(59.02)</b>	<b>0.78</b>

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

37.00

36.1673

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Noviembre	Acumulado	Noviembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
<b>Ingresos</b>								
Cobro por venta de Energía No PRA	40.96	418.65	43.07	420.68	2.11	0.05	2.03	0.00
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.73	7.33	0.44	5.83	(0.29)	(0.40)	(1.50)	(0.20)
Ingresos Financieros	0.05	0.51	0.03	0.48	(0.02)	(0.38)	(0.03)	(0.06)
Cobro por servicios de Energía	0.22	1.51	0.00	0.00	(0.22)	(1.00)	(1.51)	(1.00)
Compensaciones	0.22	2.31	0.17	1.87	(0.05)	(0.21)	(0.44)	(0.19)
Otros	0.00	0.75	0.03	1.60	0.03	1.00	0.85	1.13
<b>Sub-Total</b>	<b>42.18</b>	<b>431.06</b>	<b>43.74</b>	<b>430.46</b>	<b>1.57</b>	<b>0.04</b>	<b>(0.60)</b>	<b>(0.00)</b>
<b>Egresos</b>								
Gastos Operativos	5.83	66.96	6.46	73.54	0.63	0.11	6.58	0.10
Compra de Energía	41.80	438.60	52.63	475.99	10.83	0.26	37.39	0.09
Intereses por Atraso	0.13	0.95	0.00	0.00	(0.13)	(1.00)	(0.95)	(1.00)
Inversiones	2.78	27.71	1.45	20.98	(1.33)	(0.48)	(6.73)	(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	0.07	0.00	0.14	(0.01)	(0.63)	0.07	0.93
Pago Acuerdo Palamara	0.50	3.66	0.00	1.74	(0.50)	(1.00)	(1.92)	(0.52)
Compensaciones	0.22	2.33	0.17	1.87	(0.05)	(0.21)	(0.46)	(0.20)
Otros	1.77	17.81	1.32	13.81	(0.45)	(0.25)	(4.00)	(0.22)
<b>Sub-Total</b>	<b>53.04</b>	<b>558.09</b>	<b>62.03</b>	<b>588.07</b>	<b>8.99</b>	<b>0.17</b>	<b>29.98</b>	<b>0.05</b>
<b>Superavit (Déficit) Operativo</b>	<b>(10.86)</b>	<b>(127.03)</b>	<b>(18.29)</b>	<b>(157.61)</b>	<b>(7.43)</b>	<b>0.68</b>	<b>(30.58)</b>	<b>0.24</b>
<b>Financiamiento:</b>								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	3.91	42.96	38.63	65.70	34.73	8.89	22.73	0.53
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	1.89	21.04	0.00	6.73	(1.89)	(1.00)	(14.32)	(0.68)
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	1.89	15.38	1.89	1.00	15.38	1.00
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	(2.46)	(25.77)	(2.46)	1.00	(25.77)	1.00
Ingresos por Compensación del FET	0.00	0.00	4.05	28.22	4.05	1.00	28.22	1.00
Egresos por Compensación del FET	0.00	0.00	(4.05)	(28.22)	(4.05)	1.00	(28.22)	1.00
Efectivo en Banco al Final del Periodo				0.00				
<b>Sub-Total</b>	<b>5.79</b>	<b>64.01</b>	<b>38.06</b>	<b>26.36</b>	<b>32.27</b>	<b>5.57</b>	<b>(37.65)</b>	<b>(0.59)</b>
<b>Superavit (Déficit) con Financiamiento</b>	<b>(5.07)</b>	<b>(63.02)</b>	<b>19.77</b>	<b>(131.25)</b>	<b>24.84</b>	<b>(4.90)</b>	<b>(68.23)</b>	<b>1.08</b>

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

37.00

36.1673

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Noviembre	Acumulado	Noviembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
<b>Ingresos</b>								
Cobro por venta de Energía No PRA	26.28	261.65	26.04	258.74	(0.24)	(0.01)	(2.91)	(0.01)
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.58	6.86	0.63	7.40	0.05	0.08	0.54	0.08
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	0.80	6.31	0.80	1.00	5.75	10.26
Otros	1.10	4.08	0.00	0.75	(1.10)	(1.00)	(3.33)	(0.82)
<b>Sub-Total</b>	<b>27.96</b>	<b>273.15</b>	<b>27.46</b>	<b>273.19</b>	<b>(0.50)</b>	<b>(0.02)</b>	<b>0.04</b>	<b>0.00</b>
<b>Egresos</b>								
Gastos Operativos	5.12	56.99	3.45	46.51	(1.67)	(0.33)	(10.49)	(0.18)
Compra de Energía	33.64	354.96	32.68	322.16	(0.96)	(0.03)	(32.80)	(0.09)
Intereses por Atraso	1.76	14.10	3.48	27.34	1.72	0.98	13.24	0.94
Inversiones	2.77	30.11	1.02	18.70	(1.75)	(0.63)	(11.41)	(0.38)
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.27	1.89	0.00	0.48	(0.27)	(1.00)	(1.41)	(0.74)
Egresos Financieros	0.00	0.73	0.14	1.07	0.14	1.00	0.34	0.47
Pago Acuerdo Palamara	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Compensaciones	0.00	1.08	0.80	6.83	0.80	1.00	5.75	5.32
Otros	1.15	9.08	0.15	1.94	(1.00)	(0.87)	(7.14)	(0.79)
<b>Sub-Total</b>	<b>44.71</b>	<b>468.94</b>	<b>41.72</b>	<b>425.03</b>	<b>(2.99)</b>	<b>(0.07)</b>	<b>(43.91)</b>	<b>(0.09)</b>
<b>Superavit (Déficit) Operativo</b>	<b>(16.75)</b>	<b>(195.79)</b>	<b>(14.26)</b>	<b>(151.84)</b>	<b>2.50</b>	<b>(0.15)</b>	<b>43.95</b>	<b>(0.22)</b>
<b>Financiamiento:</b>								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	8.71	95.76	27.27	117.60	18.56	2.13	21.84	0.23
Aportes del Gobierno del 2008 Recibidos en el 2009		0.00	0.00	10.72	0.00	0.00	10.72	1.00
Aportes en Bonos		0.00	0.00	75.00	0.00	0.00	75.00	1.00
Aportes del Gobierno para Inversiones	1.89	21.04	0.00	0.00	(1.89)	(1.00)	(21.04)	(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	(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 Periodo				0.00				
<b>Sub-Total</b>	<b>10.59</b>	<b>116.80</b>	<b>27.27</b>	<b>41.77</b>	<b>16.67</b>	<b>1.57</b>	<b>(75.04)</b>	<b>(0.64)</b>
<b>Superavit (Déficit) con Financiamiento</b>	<b>(6.16)</b>	<b>(78.99)</b>	<b>13.01</b>	<b>(110.08)</b>	<b>19.17</b>	<b>(3.11)</b>	<b>(31.09)</b>	<b>0.39</b>

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

37.00

36.1673



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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Noviembre	Acumulado	Noviembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
<b>Ingresos:</b>								
Venta de Energía y Potencia	28.54	270.95	7.80	181.96	(20.74)	(0.73)	(88.99)	(0.33)
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	1.31	8.09	1.31	1.00	8.09	1.00
Renegociación de Contrato Palamara-La Vega (Cesión de Cr	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	0.66	4.39	0.66	1.00	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	0.09	1.14	0.09	1.00	1.14	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	16.02	0.00	0.00	(1.46)	(1.00)	(16.02)	(1.00)
Otros	0.15	1.68	0.17	2.52	0.02	0.12	0.84	0.50
<b>Sub-Total</b>	<b>30.15</b>	<b>288.65</b>	<b>10.04</b>	<b>199.74</b>	<b>(20.11)</b>	<b>(0.67)</b>	<b>(88.91)</b>	<b>(0.31)</b>
<b>Egresos:</b>								
Gastos Operativos	3.56	39.11	4.08	56.61	0.53	0.15	17.50	0.45
Gastos Nomina UERS		0.00	0.59	4.40	0.59	1.00	4.40	1.00
Gastos Nomina PRA		0.00	0.55	3.51	0.55	1.00	3.51	1.00
Compra de Energía	33.81	371.73	43.24	359.75	9.42	0.28	(11.98)	(0.03)
Compra de Energía Ipps		0.00	31.23	255.86	31.23	1.00	255.86	1.00
Compra de Energía Egehid en US\$		0.00	5.62	45.85	5.62	1.00	45.85	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	6.17	53.99	6.17	1.00	53.99	1.00
Compra de Energía Otros Generadores		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Combustible Rio San Juan, Montecristi y Alto Bandera		0.00	0.21	2.16	0.21	1.00	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	1.62	1.03	5.82	0.88	5.97	4.20	2.59
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	1.76	19.34	0.00	0.00	(1.76)	(1.00)	(19.34)	(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	0.23	0.10	0.59	0.08	3.73	0.36	1.61
Egresos Linea de Credito Banreservas (Palamara)	0.93	10.27	0.00	0.00	(0.93)	(1.00)	(10.27)	(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	9.24	0.00	0.00	(0.84)	(1.00)	(9.24)	(1.00)
Servicios Legales y Demandas	0.40	4.44	0.00	0.00	(0.40)	(1.00)	(4.44)	(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	2.60	0.00	0.00	(0.24)	(1.00)	(2.60)	(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	6.81	0.00	0.00	(0.62)	(1.00)	(6.81)	(1.00)
Combustible para Planta (Haina)	0.83	9.17	0.00	0.00	(0.83)	(1.00)	(9.17)	(1.00)
Otros	0.21	2.32	0.30	10.95	0.09	0.45	8.64	3.73
<b>Sub-Total</b>	<b>43.37</b>	<b>476.86</b>	<b>49.89</b>	<b>442.97</b>	<b>6.52</b>	<b>0.15</b>	<b>(33.89)</b>	<b>(0.07)</b>
<b>Superavit (Déficit) Operacional del Mes</b>	<b>(13.22)</b>	<b>(188.21)</b>	<b>(39.85)</b>	<b>(243.24)</b>	<b>(26.63)</b>	<b>2.01</b>	<b>(55.02)</b>	<b>0.29</b>
<b>Financiamiento:</b>								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	9.84	108.74	51.70	183.63	41.86	4.25	74.90	0.69
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	11.69	152.11	11.69	1.00	152.11	1.00
Inversiones con recursos externos	0.00	0.00	(11.69)	(152.11)	(11.69)	1.00	(152.11)	1.00
Aportes de EGEHID para cubrir Déficit	8.03	87.33	0.00	0.00	(8.03)	(1.00)	(87.33)	(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	(0.17)	(19.13)	(0.17)	1.00	(19.13)	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 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	(21.00)	(88.81)	(21.00)	1.00	(88.81)	1.00
Efectivo en Banco al Final del Periodo		0.00	1.44	19.73	1.44			
<b>Sub-Total</b>	<b>17.87</b>	<b>196.07</b>	<b>31.98</b>	<b>52.49</b>	<b>14.10</b>	<b>0.79</b>	<b>(143.58)</b>	<b>(0.73)</b>
<b>Superavit (Déficit) con Financiamiento</b>	<b>4.65</b>	<b>7.86</b>	<b>(7.88)</b>	<b>(190.74)</b>	<b>(12.53)</b>	<b>(2.69)</b>	<b>(198.60)</b>	<b>(25.28)</b>

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

37.00

36.1673

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Noviembre	Acumulado	Noviembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
<b>Ingresos:</b>								
Cobros de Energía 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	6.76	0.30	9.82	-0.31	-0.51	3.06	0.45
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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Transferencias de la Secretaria Administrativa de la Presidencia		0.00	0.28	0.28				
Otros	0.02	0.25	0.00	0.09	-0.02	-1.00	-0.16	-0.64
<b>Sub-Total</b>	<b>0.64</b>	<b>7.01</b>	<b>0.58</b>	<b>10.76</b>	<b>-0.06</b>	<b>-0.09</b>	<b>3.74</b>	<b>0.53</b>
<b>Egresos:</b>								
Gastos Operativos	0.93	10.19	0.19	3.26	-0.73	-0.79	-6.93	-0.68
Activos no Financieros	0.07	0.75	0.02	1.35				
Inversiones con Recursos Propios	2.21	24.31	0.21	6.01	-2.00	-0.90	-18.30	-0.75
Egresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.00	0.02	1.00
Egresos por Transferencias	0.07	0.78	0.00	0.13	-0.07	-0.98	-0.65	-0.83
Otros	0.00	0.00	0.00	0.37	0.00	0.00	0.37	1.00
<b>Sub-Total</b>	<b>3.27</b>	<b>36.03</b>	<b>0.43</b>	<b>11.13</b>	<b>-2.84</b>	<b>-0.87</b>	<b>-24.90</b>	<b>-0.69</b>
<b>Superavit (Déficit) Operacional del Mes</b>	<b>-2.64</b>	<b>-29.02</b>	<b>0.15</b>	<b>-0.38</b>	<b>2.79</b>	<b>-1.06</b>	<b>28.64</b>	<b>-0.99</b>
<b>Financiamiento:</b>								
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								
<b>Sub-Total</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
<b>Superavit (Déficit) con Financiamiento</b>	<b>-2.64</b>	<b>-29.02</b>	<b>0.15</b>	<b>-0.38</b>	<b>2.79</b>	<b>-1.06</b>	<b>28.64</b>	<b>-0.99</b>

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

37.00

36.1673

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Noviembre	Acumulado	Noviembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
<b>Ingresos:</b>								
Cobros de Energía Servidas en Barrios PRA	1.00	11.02	0.00	3.10	(1.00)	-100.00%	(7.92)	-71.89%
Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00%	0.04	100.00%
Ingresos por Transferencias (Servicios de Nominas y Demas)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Cobros deuda Edes año 2008	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	100.00%
<b>Sub-Total</b>	<b>1.00</b>	<b>11.02</b>	<b>0.00</b>	<b>3.14</b>	<b>(1.00)</b>	<b>-100.00%</b>	<b>(7.88)</b>	<b>-71.54%</b>
<b>Egresos:</b>								
Gastos Operativos	1.17	12.82	0.00	2.60	(1.17)	-100.00%	(10.22)	-79.71%
Inversiones con Recursos Propios	0.69	7.55	0.00	0.00	(0.69)	-100.00%	(7.55)	-100.00%
Egresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00%	0.01	100.00%
Egresos por Transferencias	0.01	0.13	0.00	0.00	(0.01)	-100.00%	(0.13)	-100.00%
Otros	0.30	3.30	0.00	0.00	(0.30)	-100.00%	(3.30)	-100.00%
<b>Sub-Total</b>	<b>2.16</b>	<b>23.80</b>	<b>0.00</b>	<b>2.61</b>	<b>(2.16)</b>	<b>-100.00%</b>	<b>(21.19)</b>	<b>(0.89)</b>
<b>Superavit (Déficit) Operacional del Mes</b>	<b>(1.16)</b>	<b>(12.78)</b>	<b>0.00</b>	<b>0.53</b>	<b>1.16</b>	<b>-100.00%</b>	<b>13.31</b>	<b>(1.04)</b>
<b>Financiamiento:</b>								
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								
<b>Sub-Total</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00%</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00%</b>
<b>Superavit (Déficit) con Financiamiento</b>	<b>(1.16)</b>	<b>(12.78)</b>	<b>0.00</b>	<b>0.53</b>	<b>1.16</b>	<b>-100.00%</b>	<b>13.31</b>	<b>-104.13%</b>

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

37.0000

36.1673

**Superávit o Déficit Total CDEEE CONSOLIDADO**  
**Periodo Enero - Noviembre 2009**  
*(Valores en MMUS\$)*

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Noviembre	Acumulado	Noviembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
<b>Ingresos:</b>								
Venta de Energía y Potencia	28.54	270.95	7.80	181.96	(20.74)	(0.73)	(88.99)	(0.33)
Ingresos 48% PRA	1.00	11.02	0.00	0.00	(1.00)	(1.00)	(11.02)	(1.00)
Por Peaje y Derecho de Conexión	0.00	0.00	1.31	8.09	1.31	1.00	8.09	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	0.66	4.39	0.66	1.00	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	0.09	1.14	0.09	1.00	1.14	1.00
Combustible para Planta	1.46	16.02	0.00	0.00	(1.46)	(1.00)	(16.02)	(1.00)
Ingresos de la UERS	0.64	7.01	0.28	0.93	(0.36)	(0.57)	(6.08)	(0.87)
Ingresos del PRA		0.00	0.00	3.14	0.00	0.00	3.14	1.00
Otros	0.15	1.68	0.17	2.52	0.02	0.12	0.84	0.50
<b>Sub-Total</b>	<b>31.79</b>	<b>306.68</b>	<b>10.31</b>	<b>203.81</b>	<b>(21.48)</b>	<b>(0.68)</b>	<b>(102.88)</b>	<b>(0.34)</b>
<b>Egresos:</b>								
Gastos Operativos	5.65	62.11	4.08	56.61	(1.56)	(0.28)	(5.50)	(0.09)
Gastos Nomina UERS		0.00	0.59	4.40	0.59	1.00	4.40	1.00
Gastos Nomina PRA		0.00	0.55	3.51	0.55	1.00	3.51	1.00
Compra de Energía	33.81	371.73	43.24	359.75	9.42	0.28	(11.98)	(0.03)
Compra de Energía Ipps		0.00	31.23	255.86	31.23	1.00	255.86	1.00
Compra de Energía Egehid en US\$		0.00	5.62	45.85	5.62	1.00	45.85	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	6.17	53.99	6.17	1.00	53.99	1.00
Compra de Energía Otros Generadores		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Combustible Río San Juan, Montecristi y Alto Bandera		0.00	0.21	2.16	0.21	1.00	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	1.62	1.03	5.82	0.88	5.97	4.20	2.59
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	1.76	19.34	0.00	0.00	(1.76)	(1.00)	(19.34)	(1.00)
Egresos por Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Egresos por Transferencias	0.10	1.14	0.10	0.59	(0.01)	(0.05)	(0.55)	(0.48)
Egresos Línea de Crédito Banreservas (Palamara)	0.93	10.27	0.00	0.00	(0.93)	(1.00)	(10.26)	(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	9.24	0.00	0.00	(0.84)	(1.00)	(9.24)	(1.00)
Servicios Legales y Demandas	0.40	4.44	0.00	0.00	(0.40)	(1.00)	(4.44)	(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	2.60	0.00	0.00	(0.24)	(1.00)	(2.60)	(1.00)
Inversiones UERS-P.R.A.	2.90	31.86	0.00	0.00	(2.90)	(1.00)	(31.86)	(1.00)
Pago Energycorp	0.62	6.81	0.00	0.00	(0.62)	(1.00)	(6.81)	(1.00)
Combustible para Planta (Haina)	0.83	9.17	0.00	0.00	(0.83)	(1.00)	(9.17)	(1.00)
Otros	0.58	6.37	0.00	1.13	(0.58)	(1.00)	(5.25)	(0.82)
Gastos de la UERS	0.00	0.00	0.43	11.13	0.43	1.00	11.13	1.00
Gastos de la PARA	0.00	0.00	0.00	2.61	0.00	0.00	2.61	1.00
	0.00							
<b>Sub-Total</b>	<b>48.81</b>	<b>536.70</b>	<b>50.01</b>	<b>446.90</b>	<b>1.21</b>	<b>0.02</b>	<b>(89.81)</b>	<b>(0.17)</b>
<b>Superavit (Déficit) Operacional del Mes</b>	<b>(17.02)</b>	<b>(230.02)</b>	<b>(39.70)</b>	<b>(243.09)</b>	<b>(22.68)</b>	<b>1.33</b>	<b>(13.07)</b>	<b>0.057</b>
<b>Financiamiento:</b>								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	9.84	108.74	51.70	183.63	41.86	4.25	74.90	0.69
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	11.69	152.11	11.69	1.00	152.11	1.00
Inversiones con recursos externos	0.00	0.00	(11.69)	(152.11)	(11.69)	1.00	(152.11)	1.00
Aportes de EGEHID para cubrir Déficit	8.03	87.33	0.00	0.00	(8.03)	(1.00)	(87.33)	(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 Línea de Crédito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	0.00	40.22	0.00	0.00	40.22	1.00
Egreso Línea de Crédito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	(0.17)	(19.13)	(0.17)	1.00	(19.13)	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 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			(21.00)	(98.12)	(21.00)	1.00	(98.12)	1.00
Efectivo en Banco al Final del Periodo			1.44	19.73	1.44	1.00	19.73	1.00
<b>Sub-Total</b>	<b>17.87</b>	<b>196.07</b>	<b>31.98</b>	<b>43.18</b>	<b>14.10</b>	<b>0.79</b>	<b>(152.89)</b>	<b>(0.78)</b>
<b>Superavit (Déficit) con Financiamiento</b>	<b>0.85</b>	<b>(33.94)</b>	<b>(7.73)</b>	<b>(199.91)</b>	<b>(8.58)</b>	<b>(10.04)</b>	<b>(165.96)</b>	<b>4.89</b>

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

37.00

36.1673

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Noviembre	Acumulado	Noviembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
<b>Ingresos:</b>								
Venta de Energía y Potencia Hidroeléctrica	17.62	193.79	8.17	74.50	(9.45)	-53.62%	(119.28)	-61.55%
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	0.00%	0.52	100.00%
Otros	0.04	0.41	0.01	0.44	(0.02)	-66.52%	0.03	6.53%
<b>Sub-Total</b>	<b>17.65</b>	<b>194.20</b>	<b>8.18</b>	<b>75.46</b>	<b>(9.47)</b>	<b>-53.64%</b>	<b>(118.74)</b>	<b>-61.14%</b>
<b>Egresos:</b>								
Gastos Operativos	1.85	21.69	2.62	20.13	0.77	41.68%	(1.55)	-7.15%
Inversiones con Recursos Propios	5.79	63.66	0.00	0.00	(5.79)	-100.00%	(63.66)	-100.00%
Activos no Financieros	0.90	9.89	2.14	32.43	1.24	138.53%	22.54	228.05%
Egresos Financieros	1.59	17.48	0.00	0.00	(1.59)	-100.00%	(17.48)	-100.00%
Egresos por Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago Peaje de Transmision		0.00		2.09	0.00	0.00%	2.09	100.00%
Egresos por Transferencias	0.68	7.47	0.02	1.44	(0.66)	-97.51%	(6.03)	-80.72%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
<b>Sub-Total</b>	<b>10.80</b>	<b>120.18</b>	<b>4.78</b>	<b>56.10</b>	<b>(6.02)</b>	<b>-55.75%</b>	<b>(64.08)</b>	<b>(0.53)</b>
<b>Superavit (Déficit) Operacional del Mes</b>	<b>6.85</b>	<b>74.02</b>	<b>3.40</b>	<b>19.36</b>	<b>(3.45)</b>	<b>-50.32%</b>	<b>(54.66)</b>	<b>(0.74)</b>
<b>Financiamiento:</b>								
Efectivo al inicio del periodo		14.35						
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	8.75	96.25	11.69	123.16	2.94	33.56%	26.91	27.96%
Egreso Crédito Externo para Inversiones	(8.75)	(96.25)	(11.69)	(123.16)	(2.94)	33.56%	(26.91)	27.96%
Ingresos por Bonos		0.00		0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos Por Línea de Crédito y/o Préstamo		0.00		15.02	0.00	0.00%	15.02	100.00%
Egreso Crédito Inversión (palomino)		0.00		(15.02)	0.00	0.00%	(15.02)	100.00%
Aporte a CDEEE	0.00	0.00	0.00	(0.80)	0.00	0.00%	(0.80)	100.00%
Ingresos Cancelación de Certificados Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos por Apertura de Certificados Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Efectivo en Banco al final del periodo								
<b>Sub-Total</b>	<b>0.00</b>	<b>14.35</b>	<b>0.00</b>	<b>(0.80)</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00%</b>	<b>(15.15)</b>	<b>-105.57%</b>
<b>Superavit (Déficit) con Financiamiento</b>	<b>6.85</b>	<b>88.37</b>	<b>3.40</b>	<b>18.56</b>	<b>(3.45)</b>	<b>-50.32%</b>	<b>(69.81)</b>	<b>-79.00%</b>

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

37.0000

36.1673

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Noviembre	Acumulado	Noviembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
<b>Ingresos:</b>								
Cobro Directo de Peaje	4.22	46.43	8.50	27.05	4.28	1.01	(19.37)	(0.42)
Compensación de Peaje Pignorado	1.76	19.35	0.00	0.00	(1.76)	(1.00)	(19.35)	(1.00)
Por Transferencias	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.01	0.42	0.01	1.00	0.42	1.00
Otros	0.00	0.00	0.02	0.87	0.02	1.00	0.87	1.00
<b>Sub-Total</b>	<b>5.98</b>	<b>65.78</b>	<b>8.53</b>	<b>28.35</b>	<b>2.55</b>	<b>0.43</b>	<b>(37.43)</b>	<b>(0.57)</b>
<b>Egresos:</b>								
Gastos Operativos	1.82	20.07	1.31	15.35	(0.51)	(0.28)	(4.72)	(0.24)
Inversiones con Recursos Propios	2.80	30.78	0.00	0.35	(2.80)	(1.00)	(30.43)	(0.99)
Activos no Financieros	1.05	11.56	1.81	4.75	0.76	0.72	(6.81)	(0.59)
Transferencias Corrientes	0.10	1.12	0.09	0.57	(0.01)	(0.08)		
Egresos por Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Egresos por Transferencias	0.00	0.00	0.01	0.17	0.01	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	1.34	0.00	0.61	(0.12)	(1.00)	(0.73)	(0.54)
<b>Sub-Total</b>	<b>5.90</b>	<b>64.86</b>	<b>3.22</b>	<b>21.79</b>	<b>(2.67)</b>	<b>(0.45)</b>	<b>(43.07)</b>	<b>(0.66)</b>
<b>Superavit (Déficit) Operacional del Mes</b>	<b>0.08</b>	<b>0.92</b>	<b>5.30</b>	<b>6.55</b>	<b>5.22</b>	<b>62.73</b>	<b>5.64</b>	<b>6.15</b>
<b>Financiamiento:</b>								
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	3.46	38.03	0.00	23.61	(3.46)	(1.00)	(14.42)	(0.38)
Egresos Crédito Externo para Inversiones	(3.46)	(38.03)	0.00	(23.61)	3.46	(1.00)	14.42	(0.38)
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	0.00				
Efectivo en Banco al Final del Periodo								
<b>Sub-Total</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
<b>Superavit (Déficit) con Financiamiento</b>	<b>0.08</b>	<b>0.92</b>	<b>5.30</b>	<b>6.55</b>	<b>5.22</b>	<b>62.73</b>	<b>5.64</b>	<b>6.15</b>

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

37.00

36.1673



**Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico**