



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

# **INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO**

## **Octubre 2008**



### **MONITOREO DEL SECTOR ELÉCTRICO**



**Unidad de Análisis Financiero-Administrativo  
Unidad de Análisis de Distribución  
Unidad de Análisis de Generación  
Noviembre 2008**

Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

# **Informe sobre el Desempeño del Sector Eléctrico en el Mes de Octubre 2008**

Noviembre 2008



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

**CORPORACIÓN DOMINICANA DE EMPRESAS ELÉCTRICAS ESTATALES  
INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

**ÍNDICE DE CONTENIDO**

|                                                                                                                                                       |           |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b>RESUMEN EJECUTIVO DEL MES DE OCTUBRE AÑO 2008.....</b>                                                                                             | <b>1</b>  |
| <b>1. INTRODUCCIÓN.....</b>                                                                                                                           | <b>8</b>  |
| <b>2. GESTIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y CDEEE.....</b>                                                                                         | <b>10</b> |
| <b>2.1. COMPRA DE ENERGÍA .....</b>                                                                                                                   | <b>10</b> |
| 2.1.1. Compras de Energía para Zonas No-PRA y PRA.....                                                                                                | 10        |
| 2.1.2. Retiros de Energía de las Empresas Distribuidoras por Contratos y en el Mercado Spot.....                                                      | 12        |
| 2.1.3. Valor de Compras de Energía para Zonas No - PRA y PRA.....                                                                                     | 13        |
| 2.1.4. Costo Unitario de la Energía Comprada por las Distribuidoras.....                                                                              | 14        |
| <b>2.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA.....</b>                                                                                                        | <b>15</b> |
| 2.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A. ....                                                                                                                 | 15        |
| 2.2.2. EdeSur Dominicana, S.A. ....                                                                                                                   | 16        |
| 2.2.3. Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste) .....                                                                                 | 17        |
| 2.2.4. Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE).....                                                                           | 18        |
| 2.2.5. Transferencias del Gobierno a las Distribuidoras y la CDEEE para Cubrir Déficit de Caja, Identificando los Montos Destinados a Inversión ..... | 19        |
| <b>2.3. EGRESOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y LA CDEEE.....</b>                                                                                    | <b>21</b> |
| 2.3.1. Pagos Compra de Energía por Empresa Distribuidora y la CDEEE. ....                                                                             | 21        |
| 2.3.2. Gastos Operacionales. ....                                                                                                                     | 26        |
| 2.3.3. Número de Empleados en las Empresas Distribuidoras y la CDEEE .....                                                                            | 30        |
| 2.3.4. Gastos de Capital por Empresa Distribuidora .....                                                                                              | 32        |
| <b>2.4. INDICADORES DE GESTIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.....</b>                                                                                | <b>33</b> |
| 2.4.1. Índices de Pérdidas y Cobranzas en las Zonas No PRA.....                                                                                       | 33        |
| 2.4.2. Facturación y Cobros de las Zonas PRA.....                                                                                                     | 35        |
| 2.4.3. Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) en Zonas No-PRA.....                                                                                  | 36        |
| 2.4.4. Tarifas Aplicadas e Indexadas .....                                                                                                            | 38        |
| 2.4.5. Costos Marginales (Generación, Potencia y Conexión) .....                                                                                      | 39        |
| <b>2.5. FLUJOS DE CAJA MENSUALES DE LAS TRES EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y LA CDEEE .....</b>                                                             | <b>40</b> |
| <b>3. EMPRESA DE GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA DOMINICANA (EGEHID).....</b>                                                                               | <b>41</b> |
| <b>3.1. GENERACIÓN DE ENERGÍA. ....</b>                                                                                                               | <b>41</b> |
| <b>3.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA Y POTENCIA. ....</b>                                                                                            | <b>42</b> |
| <b>3.3. EGRESOS DE EGEHID .....</b>                                                                                                                   | <b>42</b> |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

|                                                                                                                                                      |           |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| 3.3.1. Gastos Operacionales. ....                                                                                                                    | 42        |
| 3.3.2. Plantilla de Empleados.....                                                                                                                   | 43        |
| 3.3.3. Gastos de Capital. ....                                                                                                                       | 44        |
| <b>3.4. FLUJO DE CAJA MENSUAL DE EGEHID.....</b>                                                                                                     | <b>44</b> |
| <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>45</b> |
| <b>4.3. EGRESOS DE ETED.....</b>                                                                                                                     | <b>46</b> |
| 4.3.1. Gastos Operacionales. ....                                                                                                                    | 46        |
| 4.3.2. Plantilla de Empleados.....                                                                                                                   | 46        |
| 4.3.3. Gastos de Capital. ....                                                                                                                       | 47        |
| <b>4.4. FLUJO DE CAJA MENSUAL DE ETED. ....</b>                                                                                                      | <b>48</b> |
| <b>5. ANÁLISIS DEL FLUJO DE CAJA DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, CDEEE,<br/>EGEHID, ETED Y LA UERS-PRA, PARA EL MES DE OCTUBRE DEL AÑO 2008.....</b> | <b>48</b> |
| <b>5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.....</b>                                                                                                             | <b>48</b> |
| 5.1.1. EdeNorte .....                                                                                                                                | 49        |
| 5.1.2. EdeSur .....                                                                                                                                  | 50        |
| 5.1.3. EdeEste .....                                                                                                                                 | 51        |
| <b>5.2. CDEEE.....</b>                                                                                                                               | <b>51</b> |
| <b>5.3. EGEHID .....</b>                                                                                                                             | <b>52</b> |
| <b>5.4. ETED.....</b>                                                                                                                                | <b>52</b> |
| <b>5.5. UERS - PRA.....</b>                                                                                                                          | <b>53</b> |
| <b>5.6. CDEEE CONSOLIDADO.....</b>                                                                                                                   | <b>53</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 OCTUBRE 2008**

---

**ÍNDICE DE CUADROS**

|                                                                                                                                                                                                               |           |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b>Cuadro No. 01</b> Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA por Empresa Distribuidora, Octubre 2008. - En GWh - .....                                                                                       | <b>10</b> |
| <b>Cuadro No. 02</b> Evolutivo de Energía Retirada por las Empresas Distribuidoras en el Mes de Octubre de los Años 2005, 2006, 2007 y 2008. - GWh - .....                                                    | <b>11</b> |
| <b>Cuadro No. 03</b> Detalle Energía Comprada por Contrato y Spot, Octubre 2008.<br>- En GWh y en % - .....                                                                                                   | <b>12</b> |
| <b>Cuadro No. 04</b> Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA por Empresa Distribuidora, Octubre 2008. - En Millones de RD\$ - .....                                                                          | <b>13</b> |
| <b>Cuadro No. 05</b> Costo de Compra de Energía por Distribuidora, Octubre 2008.<br>- En RD\$/KWh - .....                                                                                                     | <b>14</b> |
| <b>Cuadro No. 06</b> Variación del Costo Unitario de Compra de Energía, Octubre 2008.<br>- Ejecutado Mes Actual Vs. Mes Anterior - .....                                                                      | <b>15</b> |
| <b>Cuadro No. 07</b> Ingresos por Venta de Energía EdeNorte, Octubre 2008.<br>- En Millones de RD\$ - .....                                                                                                   | <b>15</b> |
| <b>Cuadro No. 08</b> Ingresos por Venta de Energía Edesur, Octubre 2008.<br>- En Millones de RD\$ - .....                                                                                                     | <b>16</b> |
| <b>Cuadro No. 09</b> Ingresos por Venta de Energía EdeEste, Octubre 2008.<br>- En Millones de RD\$ - .....                                                                                                    | <b>17</b> |
| <b>Cuadro No. 10</b> Ingresos de Transmisión y Venta de Energía CDEEE, Octubre 2008.<br>- En Millones de RD\$ - .....                                                                                         | <b>18</b> |
| <b>Cuadro No. 11</b> Programación del Déficit por Distribuidora y CDEEE, Octubre 2008.<br>- En Millones de US\$ - .....                                                                                       | <b>19</b> |
| <b>Cuadro No. 12</b> Transferencias del Gobierno Central, Octubre 2008.<br>- Millones de US\$ - .....                                                                                                         | <b>20</b> |
| <b>Cuadro No. 13</b> Resumen Transferencias Distribuidas por Empresa, Octubre 2008.<br>- En Millones de US\$ y RD\$ - .....                                                                                   | <b>20</b> |
| <b>Cuadro No. 14</b> Balance Pendiente, Facturación y Pagos por Concepto de Energía de las Distribuidoras a los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED al 31 de Octubre del 2008.<br>- En Millones de US\$ - ..... | <b>24</b> |
| <b>Cuadro No. 15</b> Compra de Energía de CDDEE a los IPP's y Generadores en Octubre 2008.<br>(Facturación y Pagos) - En millones de US\$ - .....                                                             | <b>25</b> |
| <b>Cuadro No. 16</b> Balance de Facturación Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidoras y a los Generadores Al 30 de Octubre del 2008. - Valores en Millones de US\$ - .....                                     | <b>26</b> |
| <b>Cuadro No. 17</b> Gastos Operacionales de EdeNorte, Octubre 2008.<br>- En Millones de RD\$ - .....                                                                                                         | <b>27</b> |
| <b>Cuadro No. 18</b> Gastos Operacionales de Edesur, Octubre 2008.<br>- En Millones de RD\$ - .....                                                                                                           | <b>28</b> |
| <b>Cuadro No. 19</b> Gastos Operacionales EdeEste, Octubre 2008. - En Millones de RD\$ - .....                                                                                                                | <b>28</b> |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO**  
**EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

|                      |                                                                                                                    |           |
|----------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b>Cuadro No. 20</b> | Gastos Operacionales CDEEE, Octubre 2008. - En Millones de RD\$ - .....                                            | <b>29</b> |
| <b>Cuadro No. 21</b> | Resumen Gastos Operacionales Ede's y CDEEE, Octubre 2008.<br>- En Millones de RD\$ - .....                         | <b>30</b> |
| <b>Cuadro No. 22</b> | Evolución de la Plantilla de Empleados por Empresa Distribuidora<br>Octubre 2008. ....                             | <b>30</b> |
| <b>Cuadro No. 23</b> | Planilla de Empleados de la CDEEE Octubre 2008. ....                                                               | <b>31</b> |
| <b>Cuadro No. 24</b> | Gastos de Capital por Empresa Distribuidora, Octubre 2008.<br>- Millones de RD\$ - .....                           | <b>32</b> |
| <b>Cuadro No. 25</b> | Detalle de Facturación Emitida por las Distribuidoras Zonas No-PRA<br>- En GWh y en MM de RD\$ - .....             | <b>33</b> |
| <b>Cuadro No. 26</b> | Cobros por Venta de Energía por Empresa Distribuidora Zonas No-PRA,<br>Octubre 2008. - En Millones de RD\$ - ..... | <b>34</b> |
| <b>Cuadro No. 27</b> | Comparativo de Porcentajes de Cobros Reales Vs Metas Distribuidoras<br>Zonas No-PRA, Octubre 2008. - % - .....     | <b>34</b> |
| <b>Cuadro No. 28</b> | Comparativo Porcentajes (%) Pérdidas Reales Vs Metas Distribuidoras<br>Zonas No-PRA .....                          | <b>35</b> |
| <b>Cuadro No. 29</b> | Relación de la Energía Suministrada a los Barrios PRA, Octubre 2008.<br>- En GWh y Millones de RD\$ - .....        | <b>35</b> |
| <b>Cuadro No. 30</b> | Detalle de Montos Recaudados por las Distribuidoras Zonas PRA, Octubre<br>2008. - En millones de RD\$ - .....      | <b>36</b> |
| <b>Cuadro No. 31</b> | Comparativo CRI Mensual Alcanzado Vs Meta en las Distribuidoras<br>Zonas No-PRA. - En % - .....                    | <b>37</b> |
| <b>Cuadro No. 32</b> | Comparativo CRI Semestral Alcanzado vs Meta en las Distribuidoras Zonas<br>No-PRA. - En % - .....                  | <b>38</b> |
| <b>Cuadro No. 33</b> | Costo Marginal de Energía, Potencia y Derecho de Conexión .....                                                    | <b>40</b> |
| <b>Cuadro No. 34</b> | Generación de Energía de EGEHID, Octubre 2008.<br>- En GWh y Millones de RD\$ - .....                              | <b>41</b> |
| <b>Cuadro No. 35</b> | Ingresos por Venta de Energía y Potencia de EGEHID, Octubre 2008.<br>- En Millones de RD\$ - .....                 | <b>42</b> |
| <b>Cuadro No. 36</b> | Gastos Operacionales EGEHID, Octubre 2008.<br>- En Millones de RD\$- .....                                         | <b>43</b> |
| <b>Cuadro No. 37</b> | Evolución de la Plantilla de Empleados EGEHID, Octubre 2008. ....                                                  | <b>43</b> |
| <b>Cuadro No. 38</b> | Gastos de Capital EGEHID, Octubre 2008. - Millones de RD\$- .....                                                  | <b>44</b> |
| <b>Cuadro No. 39</b> | Facturación de Peaje de Transmisión, Octubre 2008.<br>- Valores en millones de RD\$- .....                         | <b>45</b> |
| <b>Cuadro No. 40</b> | Ingresos por Peaje de Transmisión de ETED, Octubre de 2008.<br>- En Millones de RD\$ - .....                       | <b>45</b> |
| <b>Cuadro No. 41</b> | Gastos Operacionales ETED, Octubre 2008. -En Millones de RD\$- .....                                               | <b>46</b> |
| <b>Cuadro No. 42</b> | Evolución de la Plantilla de Empleados ETED, Octubre 2008. ....                                                    | <b>47</b> |
| <b>Cuadro No. 43</b> | Gastos de Capital ETED, Octubre 2008. - Millones de RD\$ - .....                                                   | <b>48</b> |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

## **RESUMEN EJECUTIVO DEL MES DE OCTUBRE AÑO 2008**

### **Compras de Energía en GWh**

Las distribuidoras programaron comprar 896.88 GWh, de los cuales adquirieron un total de 861.98 GWh, para una disminución neta de 34.90 GWh, equivalentes a un 3.89% de las compras programadas. En este comportamiento EdeSur y EdeEste, tuvieron una disminución de 6.52 GWh y 44.97 GWh, respectivamente, equivalentes a un 1.95% y 15.19%, de lo programado. Mientras que EdeNorte, registró un incremento en sus compras de energía de 16.59 GWh, para un 6.22%, con relación a lo programado.

### **Costo de las Compras de Energía**

El costo de las compras de energía que las empresas distribuidoras programaron ascendía a RD\$ 4,883.42 millones, mientras que la ejecución fue de RD\$5,948.01 millones, para un aumento de RD\$1,064.59 millones, equivalentes a un 21.80% del monto programado. En términos de empresa, Edesur mostró mayor aumento con RD\$533.82 millones, equivalentes a un 28.64% de lo programado, EdeNorte y EdeEste mostraron un incremento neto de RD\$496.72 millones y RD\$34.06 millones respectivamente, equivalentes a un 32.54% y 2.28% de lo programado.

### **Costo Unitario para la Compra de Energía**

El costo unitario expresado en RD\$/KWh experimentó un aumento para las tres distribuidoras, EdeSur registró un mayor aumento, de RD\$1.66/KWh, al pasar de RD\$5.69/KWh a RD\$7.35/KWh. Para EdeNorte, el aumento fue de RD\$1.28/KWh, pasando de RD\$5.90/KWh a RD\$7.17/KWh. Finalmente, EdeEste presentó un aumento de RD\$0.48/KWh, al pasar de RD\$5.64/KWh a RD\$6.12/KWh.

### **Ingresos Totales por Venta de Energía**

#### Empresas Distribuidoras:

Para las tres (3) Distribuidoras los ingresos ejecutados fueron inferiores a los ingresos programados en RD\$84.87 millones, equivalentes a un 8.33%. Estos disminuyeron al pasar de RD\$3,558.59 millones, monto programado, a RD\$3,473.72 millones, monto ejecutado. EdeEste mostró una disminución en sus ingresos, de RD\$214.24 millones, equivalentes a un 21.03% de lo programado, EdeSur disminuyó RD\$3.71 millones y 0.36%, respectivamente, mientras que EdeNorte aumentó sus ingresos en RD\$133.07 millones, para una variación en relación a lo programado de 13.06%.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

#### CDEEE

La CDEEE aumentó sus ingresos en RD\$327.84 millones, equivalentes a un 47.51% de los ingresos programados, ascendentes a RD\$690.11 millones. Los ingresos ejecutados fueron de RD\$1,017.95 millones.

#### EGEHID

Esta empresa programó recibir ingresos por un monto de RD\$484.68 millones, mientras que ejecutó la suma de RD\$91.32 millones, para una disminución de RD\$393.36 millones, equivalentes a un 81.16% de lo programado.

#### ETED

Para ETED, los ingresos programados ascendían a RD\$225.72 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$44.96 millones, para una disminución de RD\$180.76 millones, equivalentes a un 80.08% de lo programado.

### **Energía Generada EGEHID**

La Empresa de Generación Hidroeléctrica (EGEHID), programó una generación de energía de 110.46 GWh, ejecutándose 156.83 GWh, para un aumento de 46.37 GWh, equivalentes a 41.98% en relación a lo programado. En términos monetarios, la energía programada ascendía a RD\$484.68 millones y el valor ejecutado ascendió a RD\$1,030.97 millones, para un aumento de RD\$546.29 millones, equivalentes a un 112.71%.

**Las Transferencias Gubernamentales**, fueron programadas en US\$41.74 millones, equivalentes a RD\$1,502.64 millones, a una tasa de RD\$36.00/US\$, de los cuales US\$24.77 millones, equivalentes a RD\$891.72 millones, correspondían a los aportes para cubrir el Déficit de Caja de las Empresas Distribuidoras y la **CDEEE**, US\$12.35 millones, equivalentes a RD\$444.60 millones, para el Programa de Reducción de Apagones (PRA) y US\$4.62 millones, equivalentes a RD\$166.32 millones, para la ejecución de inversiones en las Empresas Distribuidoras.

El monto total transferido por el Gobierno, ascendió a US\$65.10 millones, equivalentes a RD\$2,282.12 millones, para un incremento de 55.97 con respecto a lo programado, de los cuales correspondió a EdeNorte US\$13.42 millones (un 20.61%); a EdeSur US\$13.29 millones (un 20.41%); a EdeEste US\$11.30 millones (un 17.36%) y a la CDEEE US\$27.09 millones (un 41.62%).

### **Facturación de los Generadores a las Distribuidoras**

#### Compra de Energía

Las Empresas Distribuidoras recibieron facturas de los Generadores por compra de Energía por un monto de US\$169.59 millones, correspondiendo US\$57.64 millones (un 33.99%) a EdeNorte,



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

US\$68.30 millones (un 66.32%) a EdeSur y US\$43.65 millones (un 30.95%) a EdeEste. Lo que sumado a los US\$399.53 millones que estaban pendientes de pago por facturaciones de meses anteriores, da un total de US\$569.13 millones.

Intereses Corriente

Por este concepto, las distribuidoras recibieron facturas por US\$1.67 millones, correspondiendo US\$0.47 millones (un 28.36%) a EdeNorte, US\$0.43 millones (un 25.50%) a EdeSur y US\$0.77 millones (un 46.14%) a EdeEste, que sumados a los US\$6.55 millones pendientes de pago por EdeNorte, EdeSur y EdeEste totalizan US\$8.22 millones.

Intereses No Corrientes

Los generadores facturaron por este concepto, la suma de US\$2.17 millones, correspondiendo US\$0.08 millones a EdeNorte, US\$0.09 millones a EdeSur y US\$2.00 millones a EdeEste. El monto anterior, sumado a los US\$1.55 millones pendientes de pago, totalizaron US\$3.72 millones.

**Pagos de las Distribuidoras a los Generadores**

Las empresas distribuidoras realizaron pagos a los generadores por un monto total de US\$100.67 millones por concepto de facturas de compra de energía e intereses, tanto de la factura corriente como de la deuda congelada.

Compra de Energía

Las distribuidoras realizaron pagos por un monto de US\$98.57 millones, por concepto de compra de energía, de los cuales US\$33.48 millones correspondieron a EdeNorte, EdeSur realizó pagos ascendentes a US\$39.93 millones y EdeEste realizó pagos ascendentes a US\$25.16 millones.

Intereses Corriente

Fue pagada la suma de US\$1.43 millones, correspondiendo US\$0.01 millones (un 0.70%) a EdeNorte, US\$0.04 millones (un 2.63%) a EdeSur y US\$1.38 millones (un 96.67%) a EdeEste.

Intereses No Corrientes

Se pagaron US\$0.67 millones correspondiendo US\$0.65 millones a EdeSur y US\$0.02 millones a EdeEste, quedando un Balance de US\$3.05 millones.

**Balance Pendiente de Pago**

Luego de los pagos realizados en este mes, las empresas distribuidoras quedan con un monto pendiente de pago por valor de US\$470.56 millones, correspondiendo US\$127.14 millones (un 27.02%) para EdeNorte; US\$169.41 millones (un 36.00%) para EdeSur y US\$174.00 millones (un 36.98%) para EdeEste.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

El balance pendiente de pago por concepto de **Intereses Corrientes** e **Intereses No Corrientes**, totaliza US\$9.84 millones.

### **Facturación de los Generadores e IPP's a la CDEEE**

La CDEEE recibió facturas por un monto de US\$41.74 millones, correspondiendo US\$29.94 millones a la facturación de los IPP'S y US\$14.81 millones a los demás Generadores. Lo que sumado al monto pendiente de pago por valor de US\$125.70 millones, totaliza US\$167.44 millones, de los cuales US\$89.53 millones corresponde a los IPP'S y US\$36.17 millones a los demás Generadores.

Durante el mes realizaron pagos por la suma de US\$56.48 millones, distribuidos en \$20.04 millones para la Generadora San Felipe, US\$26.77 millones a la Generadora Cogentrix, US\$0.10 millones a la generadoras AES Andres, US\$0.04 millones a la generadora EgeHaina, US\$9.52 millones a la generadora Egeltabo y US\$0.01 millones a la generadora Metaldom.

El balance pendiente de pago, ascendió a US\$110.96 millones, correspondiendo US\$69.66 millones a los IPP'S y US\$41.30 millones a los demás generadores.

### **Facturación y cobros CDEEE a Distribuidoras y Generadores:**

Por su parte, la CDEEE facturó un monto de US\$34.73 millones, que sumados a los US\$55.89 millones por cobrar de meses anteriores, totalizaron US\$90.62 millones. Durante el mismo mes fueron cobrados US\$28.60 millones, correspondiendo US\$27.99 y US\$0.62 millones. El balance por cobrar fue de US\$62.01 millones.

### **Gastos Operacionales**

Las Empresas Distribuidoras y la CDEEE experimentaron en sus gastos operacionales, un aumento neto de RD\$33.40 millones, equivalentes a un 3.57% de lo programado. Las tres empresas Distribuidoras, en conjunto aumentaron sus gastos operacionales en RD\$245.52 millones, mientras que la CDEEE disminuyó sus gastos operacionales en RD\$212.12 millones, equivalentes a un 50.27% con relación a lo programado.

**EGEHID** disminuyó sus gastos operacionales en RD\$160.15 millones, equivalentes a un 56.10% con respecto a lo programado. Para el comportamiento indicado contribuyó la partida de Otros, con una disminución de RD\$165.55 millones, equivalentes a un 75.02% de lo programado. Las partidas de Personal y Proveedores mostraron un aumento de RD\$3.54 y RD\$1.86 millones, respectivamente.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

**ETED** registró una disminución de RD\$141.96 millones, equivalentes al 68.58% de lo programado. Todas las partidas de gastos contribuyeron para este comportamiento, siendo la más significativa la correspondiente a Otros Gastos, ascendente a RD\$115.89 millones, para un aporte de 81.63%.

### **Plantilla de Personal**

La plantilla de personal de las Empresas Distribuidoras ascendió a 5,530 empleados, presentando un aumento neto de veinte (20) empleados, en relación a los 5,510 existentes en el mes de septiembre de 2008. EdeNorte incrementó su personal en veintiocho (28) personas, mientras que en EdeSur y EdeEste hubo una disminución de dos (2) y seis (6) empleados, respectivamente.

El total de la plantilla de empleados de la CDEEE ascendió a 2,210 empleados, presentando un aumento de setenticuatro (74) empleados en relación a los 2,136 empleados del mes de septiembre de 2008. Este aumento se debió a la reestructuración que se hace en la Unidad de Electrificación Rural y Suburbana (UERS - PRA), en la que se registró un ingreso de 73 personas y en la Unidad Corporativa se registró una persona de nuevo ingreso.

Para EGEHID la cantidad de empleados fue de 954, mostrando un aumento de cuatro (4) empleados, con relación a los 950 empleados del mes de septiembre de 2008, mientras que para **ETED** el personal fue de 833 empleados, mostrando una disminución de tres (3) empleados, con relación a los 836 empleados del mes de septiembre de 2008.

### **Gasto de Capital**

**Las Empresas Distribuidoras**, para el mes de octubre de 2008, ejecutaron gasto de capital por un monto de RD\$248.68 millones, para una disminución neto de RD\$22.64 millones, en relación a los RD\$275.04 millones programados, representando un 8.23%. EdeSur y EdeEste, presentaron un incremento en sus Gastos de Capital de US\$8.51 millones y US\$26.00 millones, equivalentes a un 9.46% y un 28.89%, respectivamente, de lo programado, mientras que EdeNorte disminuyó sus Gastos de Capital en US\$11.87 millones, para un 12.49% de lo programado.

**EGEHID** ejecutó **Gastos de Capital** durante el mes de octubre de 2008, ascendente a RD\$793.19 millones, presentando un aumento de RD\$711.11 millones en relación al monto programado. La variación relativa fue de 866.36%. La inversión realizada correspondió a los proyectos de la Central Hidroeléctrica Palomino, ejecutados con recursos externos.

**ETED** ejecutó **Gastos de Capital** ascendentes a RD\$221.14 millones, mostrando un aumento de RD\$145.18 millones con respecto a los RD\$75.96 millones programados, para un 191.12%. La inversión realizada correspondió a la Línea de Transmisión y Subestaciones de 345 KV, Santo Domingo – Santiago.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

### **Facturación y Cobros de Energía en Áreas No PRA:**

Las Empresas Distribuidoras, facturaron energía en las Áreas no PRA de 533.64 GWh, lo que representó una disminución de 21.97 GWh, equivalentes a un 3.95% con respecto a los 555.61 GWh programados para dicho mes. EdeSur fue la distribuidora de mayor facturación con 209.54 GWh, seguida de EdeNorte con 183.00 GWh y EdeEste con 141.09 GWh. El valor total de la facturación fue de RD\$3,386.84 millones.

Las **Recaudaciones** de las Empresas Distribuidoras para las **Zonas No - PRA** durante el mes de octubre de 2008, fueron de RD\$3,421.79 millones, representando una disminución de RD\$84.74 millones, equivalentes a un 2.42% en relación al monto programado, el cual era de RD\$3,506.53 millones, lo que evidencia una disminución del efectivo.

Las **Pérdidas Comerciales Promedio** de las Empresas Distribuidoras, se situaron en 30.28%, experimentando un aumento de 0.93% en relación a las pérdidas programadas, ascendentes a un 29.34%.

### **Facturación y Cobros de Energía en Áreas PRA:**

Las Empresas Distribuidoras, facturaron energía en las Áreas PRA de 96.63 GWh, lo que representó una disminución de 14.71 GWh, equivalentes a un 13.21%, en relación a los 111.33 GWh programados. EdeEste fue la distribuidora de mayor facturación con 42.19 GWh, seguida de EdeSur con 40.04 GWh y EdeNorte con 14.40 GWh.

Las **Recaudaciones** de las Empresas Distribuidoras para las **Zonas PRA** durante el mes de octubre de 2008, fueron de RD\$51.93 millones, mostrando un aumento de RD\$7.17 millones, equivalentes a un 16.02%, en relación a los cobros del mes de septiembre de 2008, situados en RD\$44.76 millones.

### **El Índice de Recuperación de Efectivo (CRI),**

Este índice para el mes de octubre fue de 68.86%, lo que representó un aumento neto de 0.73%, en relación a las metas programadas, que eran de 68.12%. EdeSur, fue la única Distribuidora que superó la meta programada para ese mes, alcanzando un CRI de 74.48%, quedando con 4.78 puntos porcentuales por encima de la programación. EdeNorte y EdeEste, quedaron por debajo de la meta en 2.31 y 1.37 puntos porcentuales cada una.

En lo referente al **Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)** promedio semestral, para el mes de octubre de 2008 se situó en 63.53%, presentando una disminución de 2.22% con respecto a los 65.75% programados. EdeSur, superó sus metas al registrar un CRI de 66.75%, 0.59 puntos porcentuales por encima del CRI programado. EdeNorte y EdeEste, por su parte, quedaron por debajo de las metas programadas en 4.98 y 2.57 puntos porcentuales, respectivamente.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

### **Tarifas Aplicadas e Indexadas**

Para el mes de Octubre de 2008, fueron establecidas por la SIE, mediante Resolución SIE-69-2008, la cual se anexa a este informe. Estas tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de agosto de 2008: CPI = 219.086, Tasa de Cambio = RD\$34.9277 por US\$1.00, promediada desde 22/08/2008 hasta el 22/09/2008 y publicada el día 25 de septiembre de 2008 por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No. 6 = US\$97.4667, Carbón Mineral = US\$125.66/ton, Gas Natural = US\$11.4395/MMBTU, Índice de Cobranza = 0.810.

El promedio del **Costo Marginal de Corto Plazo** de Energía Activa del Sistema Principal durante el mes de Octubre del 2008, en barra de referencia Palamara 138 KV, alcanzó un valor de 6,280.6 RD\$/MWh, lo que representó una disminución de 203.20 RD\$/MWh en el costo marginal de energía, en relación a los 6,483.80 RD\$/MWh, del mes de septiembre de 2008. Se produjo un aumento de 0.98 RD\$/KW-mes en el costo marginal de potencia, al pasar de 275.56 RD\$/KW-mes en septiembre de 2008, hasta 276.54 RD\$/KW-mes en octubre de 2008 y un aumento de 23.40 RD\$/KWh-mes en el Derecho de Conexión, al pasar de 69.66 RD\$/KWh-mes en septiembre de 2008 hasta 93.06 RD\$/KWh-mes en octubre de 2008.

En términos generales, el desempeño del sector eléctrico durante el mes de octubre de 2008, puede considerarse bueno, en relación a lo programado, en cuanto a los niveles de pérdidas, niveles de cobro y el CRI.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

## **1. INTRODUCCIÓN**

Dando cumplimiento al **Plan de Acción del año 2008**, bajo el Plan Integral del Sector Eléctrico, la CDEEE mantiene un monitoreo permanente sobre el desempeño del Sector, con la finalidad de identificar problemas y tomar las acciones correctivas necesarias, a fin de que se pueda cumplir con los objetivos establecidos.

A estos fines se analiza el flujo de aportes del Gobierno Central, consignados en el Presupuesto de Ingresos y Ley de Gastos Públicos del año 2008, a los fines de garantizar que los mismos sean utilizados para el pago de la factura corriente a los generadores y para las inversiones contempladas dentro del Plan de Acción. En adición, se monitorean los gastos operacionales de las Empresas Distribuidoras, la CDEEE, ETED y EGEHID, así como todo lo relativo a las compras de energía, la facturación, las cobranzas, el Cash Recovery Index (CRI) y otros índices de desempeño.

A tales fines, la CDEEE y las Edes suministrarán información detallada sobre los aspectos siguientes:

- a) El suministro de Energía en Áreas PRA y No - PRA;
- b) Facturación y Cobros en Áreas PRA y No - PRA;
- c) El CRI en Áreas PRA y No - PRA;
- d) Las Tarifas Aplicadas e Indexadas;
- e) Los Costos Marginales (Generación, Potencia y Conexión) y de Compra de Energía para las Distribuidoras;
- f) Las Transferencias del Gobierno a las Distribuidoras y la CDEEE;
- g) Los Gastos Operacionales y de Capital de las Distribuidoras y CDEEE;
- h) Pagos de las Edes a los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED;
- i) Flujos de Caja Mensuales de las Distribuidoras y la CDEEE;
- j) Atrasos por concepto de Compra de Energía y Peaje de Transmisión, acumulados por las Empresas de Generación con la CDEEE;
- k) Empresa Hidroeléctrica: Generación de energía en GWh y RD\$, ingresos, gastos operacionales, y de capital, plantilla de empleados y resultados de flujo de caja;
- l) Empresa de Transmisión: peaje de transmisión, ingresos, gastos operacionales, de capital, plantilla de empleados y resultados de flujo de caja
- m) Unidad de Electrificación Rural y Sub-Urbana (UERS) –PRA: Resultados de flujo de caja.

Tal como se establece en los procedimientos, la Unidad de Análisis Financiero y Administrativo, la Unidad de Análisis de Distribución y la Unidad de Análisis de Generación de la CDEEE realizan el análisis de las informaciones indicadas anteriormente y con ellas se detalla la gestión de las empresas del sector en el mes que se analiza con respecto a lo que se programó en Plan de Acción 2008, lo 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 OCTUBRE 2008**

---

Este se remite a las instituciones indicadas más abajo con el objetivo de que las mismas conozcan sobre el desempeño del sector.

**Organismos Multilaterales:**

- Fondo Monetario Internacional (FMI)
- Banco Mundial (BM)

**Comité de Monitoreo Trimestral:**

- Firma Adam Smith
- Dr. Juan Tomás Monegro – Secretaría de Estado de Economía, Planificación y Desarrollo
- Lic. Edgar Victoria – Secretaría de Estado de Hacienda

**Comité de Recuperación del Sector Eléctrico:**

- Vicepresidencia Ejecutiva CDEEE
- Superintendencia de Electricidad
- Comisión Nacional de Energía

**Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana:**

- Ing. Rafael Suero Miliano, Administrador EGEHID.

**Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana:**

- Ing. Julián Santana Araujo, Administrador ETED.

**Otras Instituciones:**

- Banco Central
- Secretaría de Estado de Economía, Planificación y Desarrollo
- Secretaría de Estado de Hacienda
- Consejo Nacional de la Empresa Privada (CONEP)



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO**  
**EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

## 2. GESTIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y CDEEE

### 2.1. COMPRA DE ENERGÍA

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

Las Empresas Distribuidoras programaron compras de energía para el mes de Octubre de 2008 por 896.88 GWh, para suplir la demanda de los sectores que cada una de ellas gestionan. De estas compras, 785.54 GWh (un 87.59%) serían destinados a cubrir la demanda de las Zonas No PRA y 111.33 GWh (un 12.41%) para las Zonas PRA.

Las Ede's adquirieron 861.98 GWh, para una disminución neta con respecto a lo programado de 34.90 GWh, equivalentes a un 3.89%. La distribución de la energía comprada fue de 765.35 GWh (un 88.79%) para la demanda de los sectores No PRA y 96.63 GWh (un 11.21%) para los sectores PRA.

La energía comprada para los sectores No PRA, experimentó una disminución de 20.19 GWh respecto a lo programado, equivalentes a un 2.57%. En cuanto a la energía comprada para las Áreas PRA, ésta disminuyó en 14.71 GWh, equivalentes a un 13.21% en relación a lo programado.

Ver detalles en el cuadro siguiente:

**Cuadro No. 01**  
**Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA por Empresa Distribuidora.**  
**Octubre 2008**  
**(En GWh)**

| Empresa Distribuidora | Tipo de Area | Compras     |            | Variaciones |            |
|-----------------------|--------------|-------------|------------|-------------|------------|
|                       |              | Programadas | Ejecutadas | Absoluta    | Relativa % |
| EdeNorte              | No PRA       | 252.13      | 269.00     | 16.87       | 6.69       |
|                       | PRA          | 14.67       | 14.40      | (0.27)      | (1.87)     |
| Sub-total             |              | 266.81      | 283.40     | 16.59       | 6.22       |
| EdeSur                | No PRA       | 294.02      | 287.56     | (6.47)      | (2.20)     |
|                       | PRA          | 40.09       | 40.04      | (0.05)      | (0.14)     |
| Sub-total             |              | 334.12      | 327.60     | (6.52)      | (1.95)     |
| EdeEste               | No PRA       | 239.39      | 208.80     | (30.59)     | (12.78)    |
|                       | PRA          | 56.56       | 42.19      | (14.38)     | (25.42)    |
| Sub-total             |              | 295.95      | 250.98     | (44.97)     | (15.19)    |
| Total Area            | No PRA       | 785.54      | 765.35     | (20.19)     | (2.57)     |
|                       | PRA          | 111.33      | 96.63      | (14.71)     | (13.21)    |
| Total General         |              | 896.88      | 861.98     | (34.90)     | (3.89)     |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

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

- **EdeNorte** aumentó sus compras de energía en 16.59 GWh, representando un 6.22% respecto a lo programado. Esta cantidad es el resultado del aumento en la compra de energía de las Zonas No PRA, ascendente a 16.87 GWh, equivalentes a un 6.69% en relación a la programación, así como, una reducción en 0.27 GWh para las Zonas PRA, representando un 1.87% de lo programado.
- **EdeSur** experimentó una reducción en sus compras de energía de 6.52 GWh, para un 1.95% en relación a lo programado. Para las Zonas No PRA, las compras de energía se redujeron en 6.47 GWh, para un 2.20% de lo proyectado, en tanto que para las Zonas PRA, se produjo una disminución de 0.05 GWh, para un 0.14% con respecto a la programación.
- **EdeEste**, en relación a lo programado, registró una disminución en sus compras de energía de 44.97 GWh, equivalentes a un 15.19%. Las zonas No PRA redujeron sus compras en 30.59 GWh, equivalentes a un 12.78%, en tanto que las Zonas PRA disminuyeron en 14.38 GWh, equivalentes a un 25.42%.

La evolución de la energía retirada por las Empresas Distribuidoras, de acuerdo a las informaciones del OC durante el mes de octubre del cuatrienio 2005 - 2008, se muestra en el cuadro a continuación:

**Cuadro No. 02**  
**Evolutivo de Energía Retirada por las Empresas Distribuidoras**  
**en el Mes de Octubre de los Años 2005, 2006, 2007 y 2008.**  
**(GWh)**

| Octubre | Empresa        | 2005          | 2006          | 2007          | 2008          |
|---------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|         | EdeNorte       | 238.43        | 263.64        | 274.18        | 283.34        |
|         | EdeSur         | 272.02        | 295.31        | 315.25        | 326.57        |
|         | EdeEste        | 251.58        | 275.68        | 254.25        | 250.85        |
|         | <b>Totales</b> | <b>762.03</b> | <b>834.62</b> | <b>843.67</b> | <b>860.76</b> |

Fuente: Organismo Coordinador

Se puede observar, que durante el mismo mes, las Distribuidoras EdeNorte y EdeSur realizaron retiros de energía superiores a los ejecutados durante los años 2005, 2006 y 2007. En cuanto a EdeEste, los retiros de energía realizados en el mes de octubre de 2008, fueron inferiores a los del mismo mes para los años 2005, 2006 y 2007.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

Comparando la energía retirada en octubre de 2008, con la retirada en octubre de 2005, EdeSur fue la Distribuidora de mayor aumento en los retiros correspondientes al período analizado, con 54.55 GWh, seguida de EdeNorte con 44.90 GWh. Finalmente, EdeEste redujo sus retiros en 0.72 GWh.

De los cuadros Nos. 1 y 2, se puede apreciar que durante el mes de octubre de 2008, la energía total retirada de acuerdo a las Distribuidoras, fue mayor en 1.22 GWh, que la energía reportada por el Organismo Coordinador. EdeSur fue la distribuidora que más contribuyó para el aumento indicado, con 1.02 GWh, para un aporte de 84.06%. EdeEste y EdeNorte contribuyeron con 0.13 GWh y 0.06 GWh, cada una, para una participación de 10.62% y 5.32%, respectivamente.

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

De acuerdo al Organismo Coordinador, el retiro total de energía para el mes de octubre de 2008 fue de 860.76 GWh. EdeSur fue la distribuidora de mayor participación, con un 37.94%, seguida de EdeNorte y de EdeEste, cuyos retiros representaron un 32.92% y 29.14%, respectivamente.

EdeEste realizó el 99.90% de sus compras en el Mercado de Contratos y el 0.10% en el Mercado Spot, seguida de EdeNorte con 97.00% y 3.00% y de EdeSur con 93.95% y 6.05%, en los respectivos mercados. De este total de energía retirada el 96.95% de las compras se realizaron a través del mercado de contratos y apenas un 3.05% en el mercado spot.

El cuadro a continuación, muestra la composición porcentual de la compra de energía por Empresa Distribuidora, en sus modalidades de Contrato y Spot, para el mes de octubre de 2008.

**Cuadro No. 03**  
**Detalle Energía Comprada por Contrato y Spot. Octubre 2008**  
**(En GWh y en %)**

| Octubre | Empresa        | Mercado Contrato | %            | Mercado Spot | %           | Compra Total  |
|---------|----------------|------------------|--------------|--------------|-------------|---------------|
|         | EdeNorte       | 274.85           | 97.00        | 8.49         | 3.00        | 283.34        |
|         | EdeSur         | 306.82           | 93.95        | 19.76        | 6.05        | 326.57        |
|         | EdeEste        | 250.60           | 99.90        | 0.25         | 0.10        | 250.85        |
|         | <b>Totales</b> | <b>832.26</b>    | <b>96.95</b> | <b>28.50</b> | <b>3.05</b> | <b>860.76</b> |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

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

Las Empresas Distribuidoras programaron compras de energía para el mes de octubre de 2008 por un monto ascendente a RD\$4,883.42 millones, de los cuales RD\$4,290.46 millones (un 87.86%) corresponderían a la energía de las Zonas No PRA y RD\$592.96 millones (un 12.14%) para las Zonas PRA. Las Ede's adquirieron un total de RD\$5,948.01 millones, para un aumento neto de RD\$1,064.59 millones, equivalentes a un 21.80% de lo programado. La distribución entre las Zonas No PRA y PRA fue de RD\$5,538.32 millones (un 93.11%) y RD\$409.69 millones (un 6.89%), respectivamente. Las compras para las Áreas No PRA, registraron un aumento de RD\$1,247.86 millones en relación a lo programado, representando un 29.08%. La energía comprada para los sectores PRA, se redujo con respecto a lo programado en RD\$183.27 millones, equivalentes a un 30.91%.

Ver detalles por distribuidora en el cuadro siguiente:

**Cuadro No. 04**  
**Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA por Empresa Distribuidora**  
**Octubre 2008**  
**(En Millones de RD\$)**

| Empresa Distribuidora | Tipo de Area | Compras     |            | Variaciones |            |
|-----------------------|--------------|-------------|------------|-------------|------------|
|                       |              | Programadas | Ejecutadas | Absoluta    | Relativa % |
| EdeNorte              | No PRA       | 1,442.67    | 1,962.30   | 519.63      | 36.02      |
|                       | PRA          | 83.96       | 61.06      | (22.91)     | (27.28)    |
| Sub-total             |              | 1,526.64    | 2,023.35   | 496.72      | 32.54      |
| EdeSur                | No PRA       | 1,640.26    | 2,227.99   | 587.72      | 35.83      |
|                       | PRA          | 223.67      | 169.77     | (53.91)     | (24.10)    |
| Sub-total             |              | 1,863.93    | 2,397.75   | 533.82      | 28.64      |
| EdeEste               | No PRA       | 1,207.53    | 1,348.04   | 140.51      | 11.64      |
|                       | PRA          | 285.33      | 178.87     | (106.45)    | (37.31)    |
| Sub-total             |              | 1,492.85    | 1,526.91   | 34.06       | 2.28       |
| Total Area            | No PRA       | 4,290.46    | 5,538.32   | 1,247.86    | 29.08      |
|                       | PRA          | 592.96      | 409.69     | (183.27)    | (30.91)    |
| Total General         |              | 4,883.42    | 5,948.01   | 1,064.59    | 21.80      |

Las compras realizadas por Empresa Distribuidora mostraron el comportamiento siguiente:

- **EdeNorte** presentó un aumento neto de sus compras de energía en RD\$496.72 millones, representando un 32.54% con respecto a lo programado. Esta cantidad comprende un aumento de RD\$519.63 millones para la Zona No PRA, equivalentes a un 36.02% de la programación y una disminución de RD\$22.91 millones para la Zona PRA, para un 27.28% de lo programado.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

- **EdeSur** registró un aumento neto de sus compras de energía en RD\$533.82 millones, para un 28.64% en relación a lo programado. Para las Zonas No PRA, las compras de energía aumentaron en RD\$587.72 millones, para un 35.83% de lo proyectado, y las Zonas PRA disminuyeron en RD\$53.91 millones, para un 24.10% con respecto a la programación.
- **EdeEste**, en relación a lo programado, registró un aumento neto ascendente a RD\$34.06 millones en sus compras de energía, equivalentes a un 2.28%. Las Zonas No PRA, aumentaron sus compras en RD\$140.51 millones con respecto a lo programado, para un 11.64% y las Zonas PRA, disminuyeron sus compras en RD\$106.45 millones, monto que representó un 37.31% del programado.

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

El costo unitario de compra de energía, tanto programado como ejecutado por las empresas distribuidoras, alcanzó los valores mostrados en el siguiente cuadro:

**Cuadro No. 05**  
**Costo de Compra de Energía por Distribuidora. Octubre 2008**  
**(En RD\$/KWh)**

| Empresa<br>Distribuidora | Costo de Compra<br>Programado<br>(RD\$/kWh) | Costo de Compra<br>Ejecutado<br>(RD\$/kWh) | Variaciones |            |
|--------------------------|---------------------------------------------|--------------------------------------------|-------------|------------|
|                          |                                             |                                            | Absoluta    | Relativa % |
| EdeNorte                 | 5.90                                        | 7.17                                       | 1.28        | 21.69      |
| EdeSur                   | 5.69                                        | 7.35                                       | 1.66        | 29.10      |
| EdeEste                  | 5.64                                        | 6.12                                       | 0.48        | 8.56       |

Se aprecia, que los costos unitarios de compra de energía ejecutados por las Empresas Distribuidoras EdeNorte, EdeSur y EdeEste, registraron un aumento con respecto a los programados, en RD\$1.28/KWh, RD\$1.66/KWh y RD\$0.48/KWh, respectivamente. EdeSur fue la empresa que registró mayor aumento absoluto en relación a lo programado, variación que en términos porcentuales equivale a un 29.10%.

El siguiente cuadro, presenta la variación mostrada por el costo de compra de energía en el mes de octubre de 2008, con respecto al mes de septiembre de 2008.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

**Cuadro No. 06**  
**Variación del Costo Unitario de Compra de Energía. Octubre 2008**  
**(Ejecutado Mes Actual Vs. Mes Anterior)**

| Empresa Distribuidora | Costo de Compra Ejecutado (RD\$/kWh) |         | Variaciones |            |
|-----------------------|--------------------------------------|---------|-------------|------------|
|                       | Septiembre                           | Octubre | Absoluta    | Relativa % |
| EdeNorte              | 7.86                                 | 7.17    | (0.69)      | (8.72)     |
| EdeSur                | 7.81                                 | 7.35    | (0.47)      | (5.96)     |
| EdeEste               | 6.83                                 | 6.12    | (0.71)      | (10.46)    |

Puede observarse, que con respecto al mes de septiembre de 2008, el costo unitario de compra de energía registró disminuciones para las empresas distribuidoras, influenciadas por las bajas de los precios de los combustibles. En términos de empresas, EdeNorte presentó una disminución ascendente a RD\$0.69/KWh, EdeSur con RD\$0.47/KWh y EdeEste con RD\$0.71/KWh, equivalentes a una variación relativa de 8.72%, 5.96% y 10.46%, respectivamente.

## 2.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA

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

EdeNorte programó para el mes de octubre de 2008, ingresos por venta de energía ascendentes a RD\$1,018.65 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$1,151.72 millones, para un aumento de RD\$133.07 millones, equivalentes a un 13.06%, respecto a lo programado.

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

**Cuadro No. 07**  
**Ingresos por Venta de Energía EdeNorte. Octubre 2008**  
**(En Millones de RD\$)**

|         | Concepto               | Ventas Programadas | Ventas Ejecutadas | Variaciones   |              |
|---------|------------------------|--------------------|-------------------|---------------|--------------|
|         |                        |                    |                   | Absoluta      | Relativa %   |
| Octubre | Sectores No PRA        | 918.65             | 1,031.70          | 113.05        | 12.31        |
|         | Sectores PRA           | 10.00              | 11.09             | 1.09          | 10.90        |
|         | No Cortables           | 70.00              | 85.69             | 15.69         | 22.41        |
|         | <b>Especializados:</b> |                    |                   |               |              |
|         | - Ayuntamientos        | 20.00              | 23.24             | 3.24          | 16.20        |
|         | <b>Total EdeNorte</b>  | <b>1,018.65</b>    | <b>1,151.72</b>   | <b>133.07</b> | <b>13.06</b> |

Los cobros ejecutados por venta de energía en las Zonas No PRA, ascendieron a RD\$1,031.70 millones, para un aumento de RD\$113.05 millones, con relación a los RD\$918.65 millones estimados para ese concepto. Relativamente, este monto equivale a un 12.31%.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

Para las Zonas PRA, los cobros alcanzaron la suma de RD\$11.09 millones, para un aumento de RD\$1.09 millones con respecto a los RD\$10.00 millones programados, para una variación relativa de un 10.90%. Esta programación representa el cobro del 25% de la energía suministrada en las Zonas PRA.

Para el mes de Octubre de 2008, EdeNorte programó cobros al Gobierno por concepto del 75% de la energía suministrada en las Zonas PRA, por RD\$61.20 millones, de los cuales, el Flujo de Caja de la empresa, del mes de Octubre de 2008, no presenta registros de ejecución. (Ver anexo No.1).

La CDEEE transfirió a EdeNorte el monto de RD\$384.69 millones, equivalentes a US\$10.98 millones, para cubrir el Déficit de Caja y la porción para el pago del PRA, este último será cuantificado cuando la Distribuidora remita las facturas por este concepto.

EdeNorte registró ingresos por energía suministrada a las Instituciones Gubernamentales No Cortables, por un monto de RD\$85.69 millones, mostrando un aumento de RD\$15.69 millones, equivalentes a un 22.41%, en relación al monto programado de RD\$70.00 millones. Asimismo, registró ingresos de RD\$23.24 millones, por suministro de energía a los ayuntamientos, para un aumento de RD\$3.24 millones, con respecto al valor programado de RD\$20.00 millones. La variación relativa fue de un 22.85%.

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

De los RD\$1,464.28 millones proyectados por EdeSur como ingresos por venta de energía para el mes de octubre de 2008, fueron ejecutados RD\$1,460.57 millones, lo que representó el 99.75% de los ingresos programados.

Detalles de los ingresos se presentan en el cuadro siguiente:

**Cuadro No. 08**  
**Ingresos por Venta de Energía Edesur. Septiembre 2008**  
**(En Millones de RD\$)**

|         | Concepto               | Ventas<br>Programadas | Ventas<br>Ejecutadas | Variaciones   |               |
|---------|------------------------|-----------------------|----------------------|---------------|---------------|
|         |                        |                       |                      | Absoluta      | Relativa %    |
| Octubre | Sectores No PRA        | 1,411.41              | 1,343.55             | (67.86)       | (4.81)        |
|         | Sectores PRA           | 17.74                 | 18.23                | 0.49          | 2.76          |
|         | No Cortables           | 0.00                  | 93.92                | 93.92         | 100.00        |
|         | <b>Especializados:</b> |                       |                      |               |               |
|         | - Ayuntamientos        | 35.13                 | 4.87                 | (30.26)       | (86.14)       |
|         | <b>Total EdeSur</b>    | <b>1,464.28</b>       | <b>1,460.57</b>      | <b>(3.71)</b> | <b>(0.25)</b> |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

Para el mes antes mencionado, los cobros ejecutados por venta de energía en las Zonas No PRA, ascendieron a RD\$1,343.55 millones, para una disminución de RD\$67.86 millones, en relación a los RD\$1,411.41 millones estimados para ese concepto. Relativamente, este monto equivale a un 4.81%.

Para las Zonas PRA, los cobros alcanzaron la suma de RD\$18.23 millones, para un aumento de RD\$0.49 millones en relación a los RD\$17.74 millones programados, equivalentes a un 2.76%. Estos cobros representan el 25% de la energía suministrada en las Zonas PRA.

Para el mes de octubre de 2008, EdeSur programó cobros al Gobierno por concepto del 75% de la energía suministrada en las Zonas PRA, por RD\$167.81 millones, de los cuales, el Flujo de Caja de la empresa, del mes de octubre de 2008, no presenta registros de ejecución. (Ver anexo No.2).

La CDEEE transfirió a EdeSur el monto de RD\$371.80 millones, equivalentes a US\$10.61 millones, destinados a cubrir el Déficit de Caja y la porción para el pago del PRA, el cual será cuantificado cuando la Distribuidora remita las facturas por este concepto.

**EdeSur** registró ingresos por energía suministrada a las Instituciones Gubernamentales No Cortables, ascendentes a RD\$93.32 millones, mostrando un aumento igual al indicado monto, ya que esta partida de ingreso no fue programada. Asimismo, registró ingresos de RD\$4.87 millones, por suministro de energía a los ayuntamientos, para una disminución RD\$30.26 millones, con respecto al valor programado de RD\$35.13 millones. La variación relativa fue de un 86.14%.

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

Programó recibir ingresos por concepto de venta de energía ascendentes a RD\$1,075.67 millones, de los cuales ejecutó un total de RD\$861.43 millones, para una disminución neta de RD\$214.24 millones, equivalentes a un 19.92% del monto estimado para ese mes.

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

**Cuadro No. 09**  
**Ingresos por Venta de Energía EdeEste. Octubre 2008**  
**(En Millones de RD\$)**

|         | Concepto               | Ventas Programadas | Ventas Ejecutadas | Variaciones     |                |
|---------|------------------------|--------------------|-------------------|-----------------|----------------|
|         |                        |                    |                   | Absoluta        | Relativa %     |
| Octubre | Sectores No PRA        | 961.15             | 738.55            | (222.60)        | (23.16)        |
|         | Sectores PRA           | 24.32              | 22.61             | (1.71)          | (7.03)         |
|         | No Cortables           | 90.20              | 100.27            | 10.07           | 11.16          |
|         | <b>Especializados:</b> |                    |                   |                 |                |
|         | - Ayuntamientos        | 0.00               | 0.00              | 0.00            | 0.00           |
|         | <b>Total EdeEste</b>   | <b>1,075.67</b>    | <b>861.43</b>     | <b>(214.24)</b> | <b>(19.92)</b> |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

Los cobros por venta de energía en las Zonas No PRA ascendieron a RD\$738.55 millones, disminuyendo RD\$222.60 millones en relación a los RD\$961.15 millones proyectados. Relativamente, esta disminución equivale a un 23.16%.

Los cobros realizados en las Zonas PRA alcanzaron la suma de RD\$22.61 millones, mostrando una reducción de RD\$1.71 millones en relación a los RD\$24.32 millones programados, equivalentes a un 7.03%. Estos cobros representan el 25% de la energía suministrada en las Zonas PRA.

**EdeEste** no programó cobros al Gobierno por concepto del 75% de la energía suministrada en las Zonas PRA. La CDEEE transfirió a EdeEste el monto de RD\$295.86 millones, equivalentes a US\$8.45 millones, para cubrir el Déficit de Caja y la porción para el pago del PRA, el cual será cuantificado cuando la Distribuidora remita las facturas por este concepto.

**EdeEste** registró ingresos por energía suministrada a las Instituciones Gubernamentales No Cortables, ascendentes a RD\$100.27 millones, mostrando un aumento de RD\$10.07 millones en relación a los RD\$90.20 millones programados, equivalentes a un 11.16%. Esta empresa no programó ni registró ingresos por suministro de energía a los ayuntamientos.

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

Para el mes de octubre de 2008, la **CDEEE** programó ingresos por RD\$690.11 millones, recibiendo durante el referido mes la suma de RD\$1,017.95 millones, para un aumento neto de RD\$327.84 millones, equivalentes a un 47.51% del total de ingresos programados.

Detalles de los ingresos se presentan en el cuadro siguiente:

**Cuadro No. 10**  
**Ingresos de Transmisión y Venta de Energía CDEEE. Octubre 2008**  
**(En Millones de RD\$)**

|         | Concepto             | Ingresos Programados | Ingresos Ejecutados | Variaciones   |              |
|---------|----------------------|----------------------|---------------------|---------------|--------------|
|         |                      |                      |                     | Absoluta      | Relativa %   |
| Octubre | Peaje de Transmisión | 20.77                | 13.19               | (7.58)        | (36.51)      |
|         | Energía              | 383.57               | 997.81              | 614.24        | 160.14       |
|         | Cobros PRA           | 0.00                 | 0.00                | 0.00          | 0.00         |
|         | Cientes Alto Bandera | 0.36                 | 1.04                | 0.68          | 189.26       |
|         | Otros Ingresos       | 285.41               | 5.92                | (279.49)      | (97.93)      |
|         | <b>Total CDEEE</b>   | <b>690.11</b>        | <b>1,017.95</b>     | <b>327.84</b> | <b>47.51</b> |

Como se aprecia, el incremento fue registrado en los ingresos por venta de Energía, el cual aumentó en RD\$614.24, equivalentes a un 160.14% de lo programado. Las partidas de Peaje de Transmisión y Otros Ingresos se redujeron en conjunto RD\$287.08 millones, absorbiendo un 46.69% del aumento.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

Cabe indicar, que el incremento en los ingresos por venta de energía se debió principalmente a que en el Plan de Acción del Año 2008, se programó que para el mes de octubre, la Generadora San Felipe estaría funcionando en un 70% y la Cogentrix estaría apagada, lo que se traduciría en una reducción en la compra de energía y a su vez, en una disminución de las ventas. Sin embargo, en la realidad, la CDEEE compró y facturó más energía y por consiguiente obtuvo más ingresos.

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

Para el mes de octubre de 2008, las Empresas Distribuidoras y la CDEEE estimaron recibir, según el Plan de Acción del indicado año, recursos del Gobierno Central por unos US\$41.74 millones, equivalentes a RD\$1,502.64 millones. De este monto, US\$24.77 millones, equivalentes a RD\$891.72 millones, cubrirían el Déficit Corriente de Caja de las Empresas Distribuidoras y la CDEEE, US\$12.35 millones, equivalentes a RD\$444.60 millones, estarían destinados para el subsidio del PRA a las Empresas Distribuidoras y US\$4.62 millones, equivalentes a RD\$166.32 millones, serían usados en la ejecución de inversiones para las Distribuidoras. La tasa de cambio usada fue de RD\$36.00 por US\$.

Ver distribución por empresa en el cuadro a continuación:

**Cuadro No.11**  
**Programación del Déficit por Distribuidora y CDEEE. Octubre 2008**  
**(En Millones de US\$)**

| Concepto          | EdeNorte     | EdeSur       | EdeEste      | CDEEE       | Total        | Eqival. En RD\$ |
|-------------------|--------------|--------------|--------------|-------------|--------------|-----------------|
| Deficit Corriente | 10.03        | 5.71         | 3.06         | 5.97        | 24.77        | 891.72          |
| PRA               | 1.75         | 4.66         | 5.94         | 0.00        | 12.35        | 444.60          |
| <b>Sub-Total</b>  | <b>11.78</b> | <b>10.37</b> | <b>9.00</b>  | <b>5.97</b> | <b>37.12</b> | <b>1,336.32</b> |
| Inversiones       | 1.54         | 1.54         | 1.54         | 0.00        | 4.62         | 166.32          |
| <b>Total</b>      | <b>13.32</b> | <b>11.91</b> | <b>10.54</b> | <b>5.97</b> | <b>41.74</b> | <b>1,502.64</b> |

Durante el mes de Octubre de 2008, el Gobierno realizó seis (6) desembolsos ascendentes a US\$56.97 millones, equivalentes a RD\$1,996.64 millones, los cuales fueron usados para cubrir el Déficit Corriente de Caja y el subsidio del PRA de las Empresas Distribuidoras y la CDEEE. La tasa de cambio promedio usada fue de RD\$35.0492/US\$.

Cabe señalar, que del monto transferido por el Gobierno para el mes de octubre de 2008, fueron utilizados US\$10.63 millones para el saldo al déficit de caja del mes de Septiembre de 2008 y US\$46.34 millones para abono del déficit del mes de octubre 2008, quedando sin financiamiento los montos correspondientes a energía servida a las zonas PRA.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

Ver distribución por empresa y concepto en el cuadro siguiente:

**Cuadro No. 12**  
**Transferencias del Gobierno Recibidas en Octubre de 2008**  
**(Millones de US\$)**

| Concepto          | EdeNorte     | EdeSur       | EdeEste     | CDEEE        | Total        |
|-------------------|--------------|--------------|-------------|--------------|--------------|
| Deficit Corriente | 10.98        | 10.61        | 8.45        | 26.93        | 56.97        |
| PRA               | 0.00         | 0.00         | 0.00        | 0.00         | 0.00         |
| <b>Sub-Total</b>  | <b>10.98</b> | <b>10.61</b> | <b>8.45</b> | <b>26.93</b> | <b>56.97</b> |
| Inversiones       | 0.00         | 0.00         | 0.00        | 0.00         | 0.00         |
| <b>Total</b>      | <b>10.98</b> | <b>10.61</b> | <b>8.45</b> | <b>26.93</b> | <b>56.97</b> |

En adición, se recibió un (1) desembolso por un monto de RD\$285.16 millones, equivalentes a US\$8.13 millones, para cubrir el pago de la facturación, correspondiente al consumo de energía de las Instituciones Gubernamentales No Cortables (IGNC), calculados a una tasa promedio de RD\$35.0779/US\$.

El monto total transferido por el Gobierno durante el mes de Octubre de 2008, ascendió a US\$65.10 millones, equivalentes a RD\$2,282.12 millones, calculados a una tasa de cambio promedio de RD\$35.0779/US\$, cuya distribución por empresa se presenta en el cuadro a continuación:

**Cuadro No. 13**  
**Resumen Transferencias Distribuidas por Empresa. Octubre 2008**  
**(En Millones de US\$ y RD\$)**

| Empresa        | Adicional Déficit de Caja-PRA - Octub. 2008 | No Cortables | Total US\$   | Total Equivalentes RD\$ |
|----------------|---------------------------------------------|--------------|--------------|-------------------------|
| EdeNorte       | 10.98                                       | 2.44         | 13.42        | 470.39                  |
| EdeSur         | 10.61                                       | 2.68         | 13.29        | 465.73                  |
| EdeEste        | 8.45                                        | 2.86         | 11.30        | 396.13                  |
| CDEEE          | 26.93                                       | 0.16         | 27.09        | 949.88                  |
| <b>Totales</b> | <b>56.97</b>                                | <b>8.13</b>  | <b>65.10</b> | <b>2,282.12</b>         |

Tasa de Cambio Promedio: RD\$35.0779/US\$

Este monto transferido representó un incremento de US\$23.36 millones, equivalentes a 55.97% del monto programado, ya que el Gobierno se ha visto obligado a transferir recursos adicionales al Sector, luego de la variación del déficit programado, como resultado de los aumentos de los precios de los combustibles.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

## **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.**

Recibió facturas de los generadores por concepto de compra de energía por un monto de US\$57.64 millones. Al 30 de septiembre de 2008, existía un balance pendiente de pago ascendente a US\$102.98 millones, que sumados a la facturación del mes, totalizó US\$160.62 millones. (Ver Anexo 8).

Los pagos realizados fueron de US\$33.48 millones, correspondiendo US\$1.10 millones como saldo a la facturación del mes de julio 2008, US\$28.71 millones como abono a la facturación de los meses Agosto y septiembre de 2008 y US\$3.67 millones como abono a la facturación del mes de Octubre de 2008.

El Balance Pendiente de Pago es de US\$127.14 millones, distribuidos de la siguiente manera: US\$73.17 millones de las reliquidaciones de los meses diciembre de 2006 y junio 2008, facturación de los meses Agosto y Septiembre de 2008 y US\$53.98 millones de la facturación del mes de Octubre de 2008. (Ver Anexo 8).

**Intereses Corrientes,** EdeNorte recibió facturas por un monto de US\$0.47 millones. Al 30 de septiembre de 2008, existía un balance pendiente de pago de meses anteriores, ascendente a US\$0.17 millones, que sumados a la facturación pendiente de los meses anteriores, totalizó US\$0.64 millones. (Ver Anexo 8).

Por este concepto, EdeNorte realizó pagos por un monto de US\$0.01 millones, correspondiendo en su totalidad como abono a las facturaciones de los meses anteriores, quedando un balance pendiente de pago de US\$0.63 millones.

**Intereses No Corrientes,** EdeNorte recibió facturas por un monto de US\$0.08 millones, que sumados a los US\$0.16 millones pendientes de pago de meses anteriores, totalizaron US\$0.24 millones. En dicho mes, no se realizaron pagos, quedando este mismo balance de pago.

Por estos dos conceptos se tiene un balance total pendiente de pago de US\$0.87 millones.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

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

La Empresa Distribuidora EdeSur recibió facturas de los generadores por un monto de US\$68.30 millones, que sumados a los US\$141.04 millones de facturación pendiente de meses anteriores, totalizaron US\$209.34 millones. (Ver anexo 8).

El monto pagado ascendió a US\$39.93 millones, correspondiendo US\$38.55 millones, como abono a la facturación de los meses Julio, Agosto y Septiembre de 2008 y US\$1.38 millones, como abono a la facturación del mes de Octubre de 2008.

El Balance Pendiente de Pago ascendió a US\$169.41 millones, correspondiendo US\$101.13 millones a la facturación pendiente de los meses julio, agosto y septiembre de 2008, así como US\$1.36 millones de reliquidaciones recibidas en junio de 2008 y US\$66.93 millones a la facturación del mes de Octubre de 2008.

Los **Intereses Corrientes** facturados a EdeSur ascendieron a US\$0.43 millones, que sumados a los US\$3.15 millones pendientes de pago de meses anteriores, totalizaron US\$3.58 millones. Durante el mismo mes, se realizaron pagos por un monto de US\$0.04 millones en su totalidad como abono a las facturaciones de los meses anteriores, quedando de US \$3.54 millones como balance pendiente de pago. (Ver Anexo 8).

Los **Intereses No Corrientes**, facturados fueron de US\$0.09 millones, que sumados a los US\$1.39 millones pendientes, totalizaron US\$1.48 millones. Se realizaron pagos por un monto de US\$0.65 millones como abono a la facturación de los meses anteriores, quedando un balance pendiente de US\$0.83 millones. (Ver Anexo 8)

El balance pendiente de pago de **Intereses Corrientes** e **Intereses No Corrientes**, ascendente a **US\$4.37 millones**.

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

La Empresa Distribuidora EdeEste recibió facturas de los generadores por US\$43.65 millones, los que sumados a los US\$155.51 millones pendientes de pago de la facturación junio – septiembre de 2008, totaliza US\$199.17 millones. (Ver Anexo 8).

El monto pagado durante este mes ascendió a US\$25.16 millones, distribuido en US\$24.91 millones como abono a las facturaciones de los meses junio - septiembre de 2008 y US\$0.25 millones, como abono a la facturación del mes de octubre de 2008.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO**  
**EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

El Balance Pendiente de Pago asciende a US\$174.01 millones, correspondiendo US\$130.60 millones a las facturaciones de junio - septiembre de 2008 y US\$43.40 millones a la facturación del mes de octubre de 2008.

Los **Intereses Corrientes** facturados a EdeEste ascendieron a US\$0.77 millones. Este monto, sumado a los US\$3.23 millones de la facturación pendiente de pago al 30 de septiembre de 2008, totalizaron US\$4.00 millones.

Se realizaron pagos por un monto de US\$1.38 millones, correspondiendo US\$1.32 millones como abono a la facturación de los meses anteriores y US\$0.07 millones, como abono a la facturación del mes de octubre de 2008.

En cuanto a los **Intereses No Corrientes**, el monto facturado fue de US\$2.00 millones. En el mes de Octubre se realizaron pagos por un monto de US\$0.02 millones abono a la facturación, no existía balance anterior, quedando un balance pendiente de US\$1.98 millones. (Ver Anexo 8)

El balance pendiente de pago de **Intereses Corrientes** e **Intereses No Corrientes**, ascendió a **US\$4.60 millones**.

El cuadro a continuación, muestra el total facturado a las empresas Distribuidoras durante el mes de Octubre que ascendió a \$169.59 millones y que sumado a los US\$399.53 millones pendiente totalizan US\$569.13 millones. Se realizaron pagos por un monto de US\$98.57 millones, correspondiendo US\$93.27 millones meses anteriores y US\$5.30 millones al mes de Octubre.

El balance total pendiente de pago de las EDES a los generadores es de US\$470.56 millones. (Ver Anexo No.8).



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO**  
**EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

**Cuadro No. 14**  
**Facturación y Pagos por Concepto de Energía**  
**de las Distribuidoras a los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED**  
**al 31 de Octubre de 2008**  
**(En Millones de US\$)**

|                    | Generador    | Facturación        |               | Total         | Pagos              |             | Pagado       | Bice. Pendiente |
|--------------------|--------------|--------------------|---------------|---------------|--------------------|-------------|--------------|-----------------|
|                    |              | Bice. Mes Anterior | Oct-08        |               | Bice. Mes Anterior | Oct-08      |              |                 |
| Octubre            | AES Andrés   | 16.33              | 5.09          | 21.42         | 6.92               | 1.51        | 8.43         | 12.99           |
|                    | CEPP         | 14.35              | 6.34          | 20.68         | 1.63               | 0.04        | 1.67         | 19.01           |
|                    | TCC          | 16.03              | 8.14          | 24.17         | 1.85               | 0.05        | 1.90         | 22.27           |
|                    | EGEHAINA     | 111.85             | 46.01         | 157.85        | 17.42              | 0.02        | 17.44        | 140.41          |
|                    | EGEITABO     | 61.06              | 22.85         | 83.91         | 6.86               | 0.00        | 6.86         | 77.06           |
|                    | PALAMARA     | 25.18              | 15.50         | 40.68         | 17.21              | 0.00        | 17.22        | 23.47           |
|                    | MONTERIO     | 7.92               | 5.42          | 13.33         | 1.89               | 1.97        | 3.86         | 9.47            |
|                    | METALDOM     | 8.36               | 4.71          | 13.06         | 1.82               | 0.00        | 1.82         | 11.25           |
|                    | AES DPP      | 69.56              | 15.44         | 85.00         | 4.31               | 0.00        | 4.31         | 80.69           |
|                    | EDEESTE      | 1.41               | 0.00          | 1.41          | 0.00               | 0.00        | 0.00         | 1.41            |
|                    | CECUSA       | 0.15               | 0.06          | 0.21          | 0.00               | 0.06        | 0.06         | 0.15            |
|                    | LAESA        | 1.35               | 1.06          | 2.41          | 1.35               | 1.06        | 2.41         | 0.00            |
|                    | CDEEE        | 50.85              | 27.30         | 78.15         | 28.47              | 0.00        | 28.47        | 49.68           |
|                    | EGEHID       | 13.76              | 10.95         | 24.71         | 2.18               | 0.03        | 2.21         | 22.51           |
|                    | ETED         | 1.37               | 0.74          | 2.11          | 1.37               | 0.54        | 1.91         | 0.20            |
|                    | <b>Total</b> | <b>399.53</b>      | <b>169.59</b> | <b>569.13</b> | <b>93.27</b>       | <b>5.30</b> | <b>98.57</b> | <b>470.56</b>   |
| <b>Bice. Pend.</b> |              | <b>306.26</b>      | <b>164.30</b> | <b>470.56</b> |                    |             |              |                 |

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

La CDEEE recibió facturas por compra de energía, ascendentes a US\$41.75 millones, que sumados a los US\$125.70 millones pendientes de pago al 30 de Septiembre de 2008, totalizaron US\$167.44 millones. De esta facturación US\$26.94 millones, que representan un 64.53%, corresponden a los IPP'S y US\$14.81 millones, un 35.47%, a los demás generadores.

Se realizó pagos por la suma de US\$56.48 millones, distribuidos en \$20.04 millones para la Generadora San Felipe, en su totalidad como abono a la facturación de los meses anterior, US\$26.77 millones a la Generadora Cogentrix, US\$0.10 millones a la generadora AES Andres, US\$0.04 millones a la generadora EgeHaina, US\$9.52 millones a la generadora Egeltabo y US\$0.01 millones a la generadora Metaldom.

El balance pendiente de pago, asciende a US\$110.96 millones, correspondiendo US\$69.66 millones a los IPP'S y US\$41.30 millones a los demás generadores.

Ver detalles en el cuadro siguiente:



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

**Cuadro No.15**  
**Compra de Energía de CDEEE a los IPP's y Generadores Octubre 2008**  
**-Facturación y Pagos-**  
**(En millones de US\$)**

|         | Generador                    | Facturación        |              |               | Pagos              |             |              | Bice. Pendiente al 31 de Oct 2008 |
|---------|------------------------------|--------------------|--------------|---------------|--------------------|-------------|--------------|-----------------------------------|
|         |                              | Bice. Mes Anterior | Oct-08       | Total         | Bice. Mes Anterior | Oct-08      | Total        |                                   |
| Octubre | Generadora San Felipe        | 32.50              | 16.62        | 49.11         | 20.04              | 0.00        | 20.04        | 29.07                             |
|         | Cogentrix                    | 57.03              | 10.32        | 67.35         | 26.77              | 0.00        | 26.77        | 40.58                             |
|         | <b>Sub-Total IPP's</b>       | <b>89.53</b>       | <b>26.94</b> | <b>116.47</b> | <b>46.81</b>       | <b>0.00</b> | <b>46.81</b> | <b>69.66</b>                      |
|         | AES Andrés                   | 1.56               | 0.02         | 1.58          | 0.10               | 0.00        | 0.10         | 1.47                              |
|         | CEPP                         | 0.79               | 0.10         | 0.89          | 0.00               | 0.00        | 0.00         | 0.89                              |
|         | TCC                          | 0.04               | 0.00         | 0.04          | 0.00               | 0.00        | 0.00         | 0.04                              |
|         | EGEHAINA                     | 0.04               | 0.00         | 0.04          | 0.04               | 0.00        | 0.04         | 0.00                              |
|         | EGEITABO                     | 10.52              | 14.32        | 24.83         | 5.52               | 4.00        | 9.52         | 15.32                             |
|         | PALAMARA                     | 0.02               | 0.00         | 0.02          | 0.00               | 0.00        | 0.00         | 0.02                              |
|         | MONTERIO                     | 0.00               | 0.00         | 0.00          | 0.00               | 0.00        | 0.00         | 0.00                              |
|         | METALDOM                     | 0.00               | 0.01         | 0.01          | 0.00               | 0.01        | 0.01         | 0.00                              |
|         | AES DPP                      | 0.32               | 0.06         | 0.38          | 0.00               | 0.00        | 0.00         | 0.38                              |
|         | CECUSA                       | 0.00               | 0.00         | 0.00          | 0.00               | 0.00        | 0.00         | 0.00                              |
|         | LAESA                        | 0.08               | 0.06         | 0.14          | 0.00               | 0.00        | 0.00         | 0.14                              |
|         | EGEHID                       | 22.80              | 0.25         | 23.05         | 0.00               | 0.00        | 0.00         | 23.05                             |
|         | ETED                         | 0.00               | 0.00         | 0.00          | 0.00               | 0.00        | 0.00         | 0.00                              |
|         | <b>Sub-Total Generadores</b> | <b>36.17</b>       | <b>14.81</b> | <b>50.97</b>  | <b>5.66</b>        | <b>4.01</b> | <b>9.67</b>  | <b>41.30</b>                      |
|         | <b>Total General</b>         | <b>125.70</b>      | <b>41.74</b> | <b>167.44</b> | <b>52.47</b>       | <b>4.01</b> | <b>56.48</b> | <b>110.96</b>                     |
|         | <b>Balance Pendiente</b>     | <b>73.22</b>       | <b>37.73</b> | <b>110.96</b> |                    |             |              |                                   |

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

La CDEEE facturó a las Empresas Distribuidoras y Generadoras un monto de US\$34.73 millones, que sumados a los US\$55.89 millones por cobrar al 30 de septiembre de 2008, totalizaron US\$90.62 millones.

En el mismo mes fueron cobrados US\$28.60 millones, correspondiendo US\$27.99 millones como abono a las facturas de meses anteriores y US\$0.62 millones, como abono a la facturación del mes de octubre de 2008.

El Balance por Cobrar de US\$62.01 millones, se distribuye en US\$27.90 millones de balance pendiente por cobrar de meses anteriores y US\$34.11 millones de la facturación del mes de octubre de 2008. (Ver Anexo No. 8).

El cuadro a continuación, muestra la composición de las Cuentas por Cobrar de la CDEEE a las Empresas Distribuidoras y Generadoras, a la fecha antes indicada.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO**  
**EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

**Cuadro No.16**  
**Balance de Facturación Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidoras**  
**y a los Generadores**  
**Al 31 de Octubre del 2008**  
**(Valores en Millones de US\$)**

| Generador              | Facturado                   |              | Total        | Cobros                     |             | Total Cobrado | Balance Pendiente de Cobro en US\$ |
|------------------------|-----------------------------|--------------|--------------|----------------------------|-------------|---------------|------------------------------------|
|                        | Bice.Pend. meses Anteriores | Oct-08       |              | Bce.Pend. meses Anteriores | Oct-08      |               |                                    |
| EDENORTE               | 15.16                       | 11.44        | 26.61        | 13.03                      | 0.18        | 13.21         | 13.39                              |
| EDEESTE                | 9.43                        | 4.40         | 13.83        | 4.00                       | 0.00        | 4.00          | 9.82                               |
| EDESUR                 | 25.64                       | 11.37        | 37.01        | 10.55                      | 0.00        | 10.55         | 26.46                              |
| EGEITABO               | 0.00                        | 1.63         | 1.63         | 0.00                       | 0.00        | 0.00          | 1.63                               |
| EGEHAINA               | 0.00                        | 4.84         | 4.84         | 0.00                       | 0.00        | 0.00          | 4.84                               |
| CEPP                   | 2.92                        | 0.13         | 3.05         | 0.00                       | 0.00        | 0.00          | 3.05                               |
| PALAMARA               | 0.20                        | 0.00         | 0.20         | 0.00                       | 0.00        | 0.00          | 0.20                               |
| METALDOM               | 0.01                        | 0.27         | 0.28         | 0.00                       | 0.27        | 0.27          | 0.01                               |
| TCC                    | 0.00                        | 0.17         | 0.17         | 0.00                       | 0.17        | 0.17          | 0.00                               |
| MONTERIO               | 0.91                        | 0.36         | 1.27         | 0.00                       | 0.00        | 0.00          | 1.27                               |
| AES Andrés             | 1.16                        | 0.10         | 1.26         | 0.35                       | 0.00        | 0.35          | 0.91                               |
| AES DPP                | 0.06                        | 0.01         | 0.08         | 0.04                       | 0.00        | 0.04          | 0.03                               |
| MAXON                  | 0.02                        | 0.00         | 0.02         | 0.00                       | 0.00        | 0.00          | 0.02                               |
| LAESA                  | 0.35                        | 0.00         | 0.35         | 0.00                       | 0.00        | 0.00          | 0.35                               |
| EGEHID                 | 0.00                        | 0.00         | 0.00         | 0.00                       | 0.00        | 0.00          | 0.00                               |
| ETED                   | 0.02                        | 0.01         | 0.02         | 0.00                       | 0.00        | 0.00          | 0.02                               |
| <b>Totales en US\$</b> | <b>55.89</b>                | <b>34.73</b> | <b>90.62</b> | <b>27.99</b>               | <b>0.62</b> | <b>28.60</b>  | <b>62.01</b>                       |
| <b>Bice. Pendiente</b> | <b>27.90</b>                | <b>34.11</b> | <b>62.01</b> |                            |             |               |                                    |

### 2.3.2. Gastos Operacionales.

#### 2.3.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.

Para el mes de octubre de 2008, los gastos operacionales de EdeNorte fueron estimados en RD\$180.00 millones (US\$5.00 millones). La ejecución de los mismos en el referido mes fue de RD\$246.60 millones, para un incremento neto de RD\$66.60 millones, equivalentes a un 37.00% en relación a lo programado.

Para el comportamiento descrito contribuyeron las partidas de Personal, Proveedores y Otros, las que en conjunto aumentaron en RD\$67.26 millones, siendo la correspondiente a Proveedores la que mostró el mayor aumento, situado en RD\$44.77 millones, para una participación de 66.57%. La reducción en la partida de impuestos, la cual alcanzó RD\$0.66 millones, absorbió el 0.98% del incremento indicado.

Cabe señalar, que el aumento mostrado por la partida de personal fue producto de la reestructuración realizada por EdeNorte, la cual incrementó el número de sectores para gestión de



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

cobros. Además en los Proveedores se registra un aumento significativo debido a pagos atrasados a suplidores.

El siguiente cuadro presenta el detalle de las partidas mencionadas.

**Cuadro No. 17**  
**Gastos Operacionales de EdeNorte. Octubre 2008**  
**(En Millones de RD\$)**

| Octubre | Concepto     | Gastos Programados | Gastos Ejecutados | Variaciones  |              |
|---------|--------------|--------------------|-------------------|--------------|--------------|
|         |              |                    |                   | Absoluta     | Relativa %   |
|         | Personal     | 55.57              | 68.10             | 12.53        | 22.55        |
|         | Proveedores  | 100.95             | 145.72            | 44.77        | 44.35        |
|         | Impuestos    | 10.19              | 9.53              | (0.66)       | (6.45)       |
|         | Otros        | 13.30              | 23.25             | 9.95         | 74.82        |
|         | <b>Total</b> | <b>180.00</b>      | <b>246.60</b>     | <b>66.60</b> | <b>37.00</b> |

#### **2.3.2.2. EdeSur Dominicana**

Los gastos operacionales de esta distribuidora, correspondientes al mes de octubre de 2008, mostraron un aumento neto de RD\$83.24 millones, al pasar de RD\$186.12 millones programados (US\$5.17 millones), hasta RD\$269.36 millones ejecutados, para una variación relativa de 44.72%.

Cabe indicar, que el comportamiento antes mencionado se debió a las partidas de Proveedores, Impuestos y Otros, cuyo aumento ascendió a RD\$98.38 millones, siendo la primera la de mayor aporte al mismo, con RD\$86.16 millones, equivalentes a un 87.58%. La partida de Personal, disminuyó en RD\$15.14 millones, absorbiendo un 15.39% del aumento descrito. El renglón Otros incluye el pago a instituciones regulatorias y el aporte de 48% a barrios carenciados.

La variación reflejada en los Proveedores se debió al aumento en los pagos de alquileres de edificios y brigadas de mantenimiento.

El cuadro a continuación, presenta el detalle de las partidas descritas.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO**  
**EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

**Cuadro No. 18**  
**Gastos Operacionales de Edesur. Octubre 2008**  
**(En Millones de RD\$)**

|         | Concepto     | Gastos Programados | Gastos Ejecutados | Variaciones  |              |
|---------|--------------|--------------------|-------------------|--------------|--------------|
|         |              |                    |                   | Absoluta     | Relativa %   |
| Octubre | Personal     | 88.86              | 73.72             | (15.14)      | (17.04)      |
|         | Proveedores  | 73.67              | 159.83            | 86.16        | 116.96       |
|         | Impuestos    | 11.01              | 19.29             | 8.28         | 75.22        |
|         | Otros        | 12.59              | 16.52             | 3.93         | 31.26        |
|         | <b>Total</b> | <b>186.12</b>      | <b>269.36</b>     | <b>83.24</b> | <b>44.72</b> |

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

Para el mes de octubre de 2008, los gastos operacionales de EdeEste fueron estimados en RD\$146.88 millones (US\$4.08 millones). La ejecución de los mismos en el referido mes, fue de RD\$242.56 millones, para un aumento de RD\$95.68 millones, equivalentes a un 65.14% en relación a lo programado.

El comportamiento de los gastos operacionales se debió a todas las partidas que los conforman, predominando Otros cuyo aumento fue de RD\$31.13 millones, un 250.89% con relación a lo programado.

Ver en el siguiente cuadro, el detalle de las partidas de gastos antes mencionadas.

**Cuadro No. 19**  
**Gastos Operacionales EdeEste. Octubre 2008**  
**(En Millones de RD\$)**

|         | Concepto     | Gastos Programados | Gastos Ejecutados | Variaciones  |              |
|---------|--------------|--------------------|-------------------|--------------|--------------|
|         |              |                    |                   | Absoluta     | Relativa %   |
| Octubre | Personal     | 34.81              | 56.21             | 21.40        | 61.50        |
|         | Proveedores  | 96.55              | 123.32            | 26.77        | 27.73        |
|         | Impuestos    | 3.12               | 19.49             | 16.37        | 525.09       |
|         | Otros        | 12.41              | 43.54             | 31.13        | 250.89       |
|         | <b>Total</b> | <b>146.88</b>      | <b>242.56</b>     | <b>95.68</b> | <b>65.14</b> |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

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

Los gastos operacionales programados por la **CDEEE** para el mes de octubre de 2008, ascendían a RD\$421.93 millones (US\$9.21 millones). Para el mismo mes, fueron ejecutados RD\$209.81 millones, presentando una disminución neta de RD\$212.12 millones, equivalentes a un 50.27%, en relación a lo proyectado.

Ver detalle de gastos en el cuadro a continuación:

**Cuadro No. 20**  
**Gastos Operacionales CDEEE. Octubre 2008**  
**(En Millones de RD\$)**

|         | Concepto                   | Gastos Programados | Gastos Ejecutados | Variaciones     |                |
|---------|----------------------------|--------------------|-------------------|-----------------|----------------|
|         |                            |                    |                   | Absoluta        | Relativa %     |
| Octubre | Personal                   | 77.75              | 134.96            | 57.21           | 73.59          |
|         | Proveedores                | 44.16              | 50.30             | 6.14            | 13.91          |
|         | Impuestos                  | 0.00               | 0.00              | 0.00            | 0.00           |
|         | Gastos Financieros y Otros | 300.03             | 24.55             | (275.48)        | (91.82)        |
|         | <b>Total</b>               | <b>421.93</b>      | <b>209.81</b>     | <b>(212.12)</b> | <b>(50.27)</b> |

Puede observarse, que el comportamiento de los gastos operacionales se debió a la partida de Gastos Financieros y Otros, la cual disminuyó en RD\$275.48 millones, equivalentes a un 91.82%, en relación al monto programado para la misma. De este monto, fueron absorbidos RD\$63.36 millones, equivalentes a un 23.00%, correspondientes al aumento mostrado por las partidas de Personal, Proveedores y Impuestos.

En términos generales, las Empresas Distribuidoras y la CDEEE programaron ejecutar gastos operacionales por un valor de RD\$934.93 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$968.33 millones, para un aumento neto de RD\$33.40 millones, equivalentes a un 3.57% de lo programado.

Ver detalles por empresa 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 OCTUBRE 2008**

**Cuadro No. 21**  
**Resumen Gastos Operacionales Ede's y CDEEE. Octubre 2008**  
**(En Millones de RD\$)**

|         | Empresa         | Gastos Operacionales Programados | Gastos Operacionales Ejecutados | Variaciones   |              |
|---------|-----------------|----------------------------------|---------------------------------|---------------|--------------|
|         |                 |                                  |                                 | Absoluta      | Relativa %   |
| Octubre | EdeNorte        | 180.00                           | 246.60                          | 66.60         | 37.00        |
|         | EdeSur          | 186.12                           | 269.36                          | 83.24         | 44.72        |
|         | EdeEste         | 146.88                           | 242.56                          | 95.68         | 65.14        |
|         | <b>Subtotal</b> | <b>513.00</b>                    | <b>758.52</b>                   | <b>245.52</b> | <b>47.86</b> |
|         | CDEEE           | 421.93                           | 209.81                          | (212.12)      | (50.27)      |
|         | <b>Total</b>    | <b>934.93</b>                    | <b>968.33</b>                   | <b>33.40</b>  | <b>3.57</b>  |

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

Para el mes de octubre de 2008, la plantilla de personal de las Empresas Distribuidoras fue de 5,530 empleados, mostrando un aumento neto de veinte (20), en relación a los 5,510 empleados del mes de septiembre de 2008.

El comportamiento señalado se debió al aumento de veintiocho (28) empleados en EdeNorte y la disminución de dos (2) empleados, en Edesur y seis (6) en EdeEste.

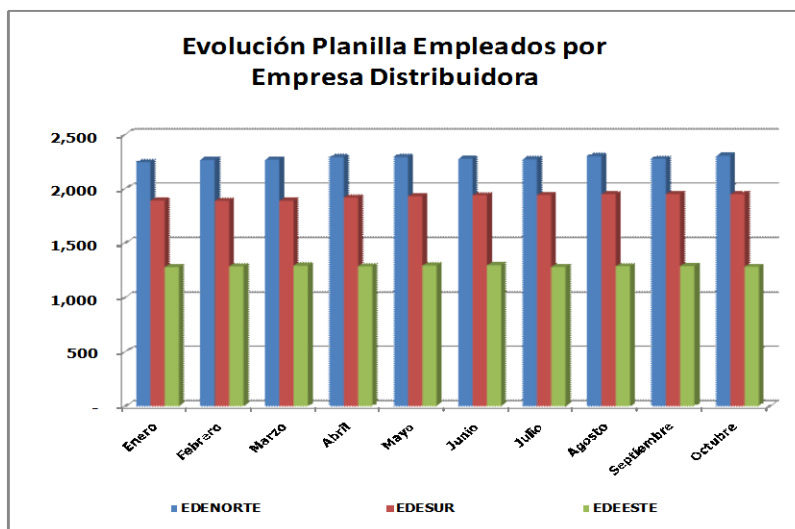
El cuadro siguiente muestra la evolución de la plantilla de empleados de las Empresas Distribuidoras, para el período enero – octubre de 2008.

**Cuadro No. 22**  
**Evolución de la Plantilla de Empleados por Empresa Distribuidora**  
**Octubre 2008**

| MES        | EMPRESAS DISTRIBUIDORAS |        |         | TOTAL |
|------------|-------------------------|--------|---------|-------|
|            | EDENORTE                | EDESUR | EDEESTE |       |
| Enero      | 2,242                   | 1,888  | 1,277   | 5,407 |
| Febrero    | 2,262                   | 1,886  | 1,284   | 5,432 |
| Marzo      | 2,266                   | 1,887  | 1,290   | 5,443 |
| Abril      | 2,289                   | 1,917  | 1,285   | 5,491 |
| Mayo       | 2,289                   | 1,929  | 1,291   | 5,509 |
| Junio      | 2,275                   | 1,937  | 1,294   | 5,506 |
| Julio      | 2,270                   | 1,940  | 1,280   | 5,490 |
| Agosto     | 2,297                   | 1,947  | 1,286   | 5,530 |
| Septiembre | 2,274                   | 1,949  | 1,287   | 5,510 |
| Octubre    | 2,302                   | 1,947  | 1,281   | 5,530 |
| PROMEDIO   | 2,277                   | 1,923  | 1,286   | 5,420 |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO**  
**EN EL MES DE OCTUBRE 2008**



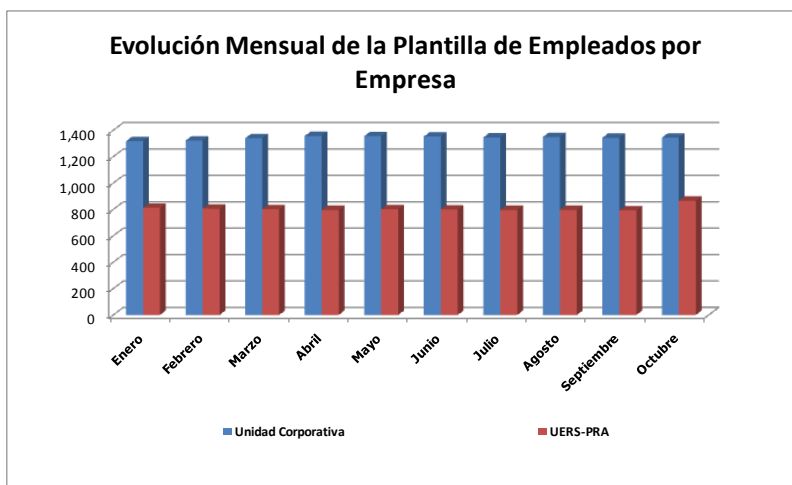
En cuanto a la **CDEEE**, la plantilla de personal para el mes de octubre de 2008, ascendió a 2,210 empleados, correspondientes a la Unidad Corporativa y a la UERS-PRA, distribuidos como se muestra en el cuadro siguiente:

**Cuadro No. 23**  
**Planilla de Empleados de la CDEEE**  
**Octubre 2008**

| UNIDAD OPERATIVA DE CDEEE |                    |            |              |
|---------------------------|--------------------|------------|--------------|
| MES                       | Unidad Corporativa | UERS-PRA   | TOTAL        |
| Enero                     | 1,317              | 812        | 2,129        |
| Febrero                   | 1,322              | 805        | 2,127        |
| Marzo                     | 1,339              | 801        | 2,140        |
| Abril                     | 1,356              | 796        | 2,152        |
| Mayo                      | 1,355              | 802        | 2,157        |
| Junio                     | 1,352              | 800        | 2,152        |
| Julio                     | 1,345              | 796        | 2,141        |
| Agosto                    | 1,349              | 796        | 2,145        |
| Septiembre                | 1,343              | 793        | 2,136        |
| Octubre                   | 1,344              | 866        | 2,210        |
| <b>PROMEDIO</b>           | <b>1,342</b>       | <b>807</b> | <b>2,149</b> |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO**  
**EN EL MES DE OCTUBRE 2008**



Si se compara la plantilla de empleados del mes de octubre de 2008, con la existente en ambas Unidades durante el mes de septiembre de 2008, situada en 2,136 empleados, se observa un aumento de setenticuatro (74) empleados, correspondiendo uno (1) a la Unidad Corporativa y setentitres (73) a la UERS- PRA, esto como resultado de la reestructuración que se realiza en esta unidad.

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

Los Gastos de Capital programados por las Empresas Distribuidoras para el mes de octubre de 2008, ascendieron a RD\$275.04 millones de las cuales se ejecutaron RD\$297.68 millones, para un aumento neto de RD\$22.64 millones, equivalentes a un 8.23% de lo programado para el referido mes.

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

**Cuadro No. 24**  
**Gastos de Capital por Empresa Distribuidora, Octubre 2008**  
**(Millones de RD\$)**

| Octubre | Empresa      | Gastos de Capital Programados | Gastos de Capital Ejecutados | Variaciones  |             |
|---------|--------------|-------------------------------|------------------------------|--------------|-------------|
|         |              |                               |                              | Absoluta     | Relativa %  |
|         | EdeNorte     | 95.04                         | 83.17                        | (11.87)      | (12.49)     |
|         | EdeSur       | 90.00                         | 98.51                        | 8.51         | 9.46        |
|         | EdeEste      | 90.00                         | 116.00                       | 26.00        | 28.89       |
|         | <b>Total</b> | <b>275.04</b>                 | <b>297.68</b>                | <b>22.64</b> | <b>8.23</b> |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

Como se observa, para el comportamiento descrito contribuyeron EdeSur y EdeEste, las cuales aumentaron sus inversiones en RD\$8.51 y RD\$26.00 millones, equivalentes a 9.46% y 28.89%, respectivamente, con relación a lo programado. EdeNorte, por su parte mostró una disminución de RD\$11.87 millones, equivalentes a un 12.49% del monto proyectado.

## **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 octubre de 2008, las Distribuidoras facturaron un total de 533.64 GWh, lo que representó una disminución neta de 21.97 GWh, equivalentes a un 3.95%, con respecto a los 555.61 GWh programados para este mes. El equivalente monetario fue de RD\$3,386.84 millones.

Ver detalle en el cuadro siguiente:

**Cuadro No. 25**  
**Detalle de Facturación Emitida por las Distribuidoras Zonas No-PRA. Octubre 2008**  
**(En GWh y en MM de RD\$)**

| Octubre | Empresa      | Programado        |                           | Ejecutado         |                           |
|---------|--------------|-------------------|---------------------------|-------------------|---------------------------|
|         |              | Facturacion (GWh) | Equivalente En MM de RD\$ | Facturacion (GWh) | Equivalente En MM de RD\$ |
|         | EdeNorte     | 176.58            | 1,070.71                  | 183.00            | 1,107.80                  |
|         | EdeSur       | 211.22            | 1,490.77                  | 209.54            | 1,441.85                  |
|         | EdeEste      | 167.82            | 1,072.81                  | 141.09            | 837.19                    |
|         | <b>Total</b> | <b>555.61</b>     | <b>3,634.29</b>           | <b>533.64</b>     | <b>3,386.84</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 relativos, EdeNorte muestra un incremento de 6.42 GWh, un 3.64% con relación a lo programado. EdeSur y EdeEste, por su parte, disminuyeron su facturación en 1.67 GWh y 26.72 GWh, para un 0.79% y 15.92% de la programación.

#### **II. Cobros de Energía**

Los cobros de energía programados por las Empresas Distribuidoras para el mes de octubre de 2008, ascendían a RD\$3,506.53 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$3,421.79 millones, para una ejecución de 95.78% del total de cobros programado.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

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

**Cuadro No. 26**  
**Cobros por Venta de Energía por Empresa Distribuidora Zonas No-PRA**  
**Octubre 2008**  
**(En Millones de RD\$)**

| Octubre | Empresa      | Cobros          |                 | Variación      |               |
|---------|--------------|-----------------|-----------------|----------------|---------------|
|         |              | Programados     | Ejecutados      | Absoluta       | Relativa (%)  |
|         | EdeNorte     | 1,008.65        | 1,140.63        | 131.98         | 13.09         |
|         | EdeSur       | 1,446.54        | 1,442.34        | (4.20)         | (0.29)        |
|         | EdeEste      | 1,051.35        | 838.82          | (212.53)       | (20.21)       |
|         | <b>TOTAL</b> | <b>3,506.53</b> | <b>3,421.79</b> | <b>(84.74)</b> | <b>(2.42)</b> |

En cuanto al cumplimiento de los porcentajes de cobro con relación a la facturación, establecidos como metas por las Empresas Distribuidoras para el mes de octubre de 2008, sus resultados se muestran a continuación.

**Cuadro No. 27**  
**Comparativo de Porcentajes de Cobros Reales**  
**Vs Metas Distribuidoras Zonas No-PRA**  
**Octubre 2008**  
**(%)**

| Octubre | Empresa         | Meta (%)     | Real (%)     | Diferencia (%) |
|---------|-----------------|--------------|--------------|----------------|
|         | EdeNorte        | 94.20        | 93.58        | (0.62)         |
|         | EdeSur          | 97.03        | 102.22       | 5.18           |
|         | EdeEste         | 98.00        | 99.64        | 1.64           |
|         | <b>Promedio</b> | <b>96.41</b> | <b>98.76</b> | <b>2.34</b>    |

Como se aprecia en las cifras del cuadro anterior, en conjunto las Distribuidoras superaron la meta establecida, quedando por encima en 2.34 puntos porcentuales. Por empresa, solo Edesur y EdeEste superaron sus metas, logrando 5.18 y 1.64 puntos porcentuales, respectivamente, por encima de la programación. Finalmente, EdeNorte quedó por debajo de su meta en 0.62 puntos porcentuales.

### **III. Pérdidas Comerciales**

Para el mes de octubre de 2008, las pérdidas comerciales promedio de las Empresas Distribuidoras se situaron en 30.28%, experimentando un aumento de 0.93% con respecto al 29.34% 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 OCTUBRE 2008**

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

**Cuadro No. 28**  
**Comparativo Porcentajes (%) Pérdidas Reales Vs Metas Distribuidoras**  
**Zonas No-PRA**

| Octubre | Empresa         | Meta (%)     | Real (%)     | Diferencia (%) |
|---------|-----------------|--------------|--------------|----------------|
|         | EdeNorte        | 29.97        | 31.97        | 2.00           |
|         | EdeSur          | 28.16        | 27.13        | (1.03)         |
|         | EdeEste         | 29.90        | 32.43        | 2.53           |
|         | <b>Promedio</b> | <b>29.34</b> | <b>30.28</b> | <b>0.93</b>    |

Se observa que, para el mes analizado EdeNorte y EdeEste fueron las Distribuidoras que registraron pérdidas superiores a las programadas, situadas en 2.00 puntos porcentuales y 2.53 puntos porcentuales, respectivamente, en tanto que para EdeSur, las pérdidas fueron inferiores a las programadas en 1.03 puntos porcentuales.

#### **2.4.2. Facturación y Cobros de las Zonas PRA**

##### **I. Facturación de Energía**

Empresas Distribuidoras realizaron retiros de energía por 96.63 GWh para ser suministrada a los barrios PRA, por un valor de RD\$409.69 millones. Del total de la energía suministrada, EdeEste registra la mayor facturación, con 42.19 GWh (43.66%) del total facturado, seguida de EdeSur con 40.04 GWh (41.44%) y de EdeNorte, con 14.40 GWh (14.90%).

La energía facturada en GWh a los sectores PRA, durante el mes de octubre de 2008, disminuyó en 14.71 GWh, equivalentes a un 13.21%, comparada con la facturación programada, la cual era de 111.33 GWh.

**Cuadro No. 29**  
**Relación de la Energía Suministrada a los Barrios PRA**  
**Octubre 2008**  
**(En GWh y Millones de RD\$)**

| Octubre | Empresa        | Programado        |                           | Ejecutado         |                           |
|---------|----------------|-------------------|---------------------------|-------------------|---------------------------|
|         |                | Facturación (GWh) | Equivalente En MM de RD\$ | Facturación (GWh) | Equivalente En MM de RD\$ |
|         | EdeNorte       | 14.67             | 83.96                     | 14.40             | 61.06                     |
|         | EdeSur         | 40.09             | 223.67                    | 40.04             | 169.77                    |
|         | EdeEste        | 56.56             | 285.33                    | 42.19             | 178.87                    |
|         | <b>Totales</b> | <b>111.33</b>     | <b>592.96</b>             | <b>96.63</b>      | <b>409.69</b>             |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

## II. Cobros de Energía PRA

Los cobros realizados por las Empresas Distribuidoras a los sectores PRA, en el mes de octubre de 2008, ascendieron a RD\$51.93 millones, cuya distribución se muestra en el cuadro siguiente:

**Cuadro No. 30**  
**Detalle de Montos Recaudados por las Distribuidoras Zonas PRA**  
**Octubre 2008**  
**(En Millones de RD\$)**

| Octubre | Empresa        | Facturado     | Cobros       |
|---------|----------------|---------------|--------------|
|         | EdeNorte       | 61.06         | 11.09        |
|         | EdeSur         | 169.77        | 18.23        |
|         | EdeEste        | 178.87        | 22.61        |
|         | <b>Totales</b> | <b>409.69</b> | <b>51.93</b> |

Cabe indicar, que el monto cobrado en las zonas PRA, correspondiente al 25% del programa, mostró un aumento de RD\$7.17 millones, equivalentes a un 16.02%, con respecto a los cobros del mes de septiembre de 2008, situados en RD\$44.76 millones.

EdeNorte, es la Distribuidora que presenta el mayor porcentaje de cobro, un 18.16%, superior al de EdeSur y EdeEste, cuyos porcentajes de cobros se sitúan en 10.74% y 12.64% respectivamente.

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

El **Índice de Recuperación de Efectivo Promedio Mensual**, experimentó un aumento de 0.73 puntos porcentuales en el mes de octubre de 2008, al pasar de 68.12%, que habían programado, a 68.86%, porcentaje ejecutado.

En cuanto al desempeño por Distribuidora, EdeSur fue la que alcanzó un CRI mayor, situado en 74.48%, seguida de EdeEste con un CRI de 67.33% y finalmente EdeNorte con un CRI de 63.66%. EdeSur, fue la única empresa que logró sus metas, ya que el CRI antes indicado superó en 4.78, al CRI programado para el mes de octubre de 2008, situado en 69.71%. En cuanto a EdeNorte y EdeEste, el CRI alcanzado por estas en el mes de octubre de 2008, quedó en 2.31 y 1.37 puntos porcentuales, respectivamente, por debajo de los 65.97% y 68.70 programados para cada una, en el referido mes.

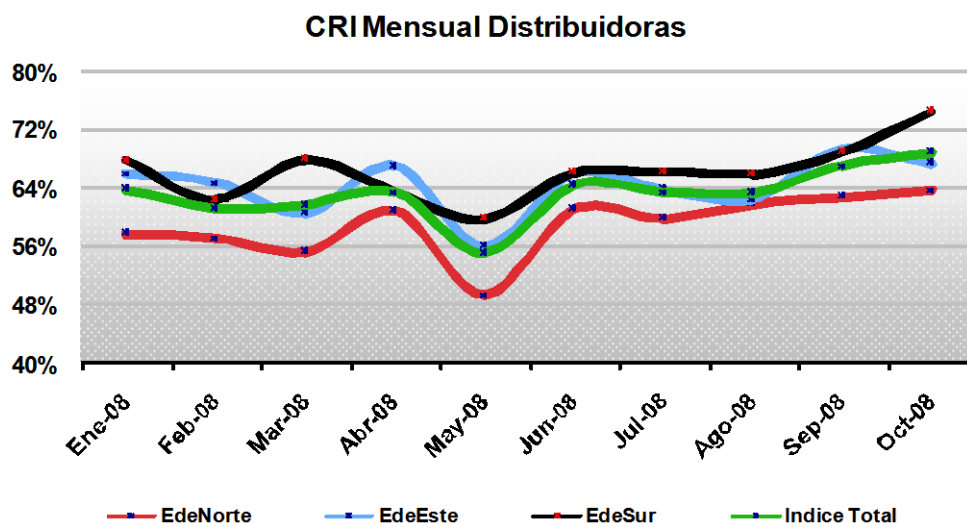
El siguiente cuadro presenta los resultados por Distribuidora:



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

**Cuadro No. 31**  
**Comparativo CRI Mensual Alcanzado Vs Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA**  
**(En %)**

| Octubre | Empresa  | Meta (%) | Real (%) | Diferencia (%) |
|---------|----------|----------|----------|----------------|
|         | EdeNorte | 65.97    | 63.66    | (2.31)         |
|         | EdeSur   | 69.71    | 74.48    | 4.78           |
|         | EdeEste  | 68.70    | 67.33    | (1.37)         |
|         | Promedio | 68.12    | 68.86    | 0.73           |



En lo referente al **Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)** promedio semestral, para el mes de octubre de 2008, el mismo se situó en 63.53%, presentando una disminución de 2.22 puntos porcentuales con respecto al CRI programado de 65.75%. EdeSur fue la distribuidora de mejor desempeño con un CRI de 66.75%, seguida de EdeEste con un CRI de 63.94% y finalmente EdeNorte, que alcanzó el menor CRI, situado en 59.60%. EdeSur fue la única distribuidora que logró superar sus metas con 0.59 puntos porcentuales por encima de la programación. EdeNorte y EdeEste, por su parte, quedaron por debajo de las metas programadas en 4.98 y 2.57 puntos porcentuales, respectivamente.

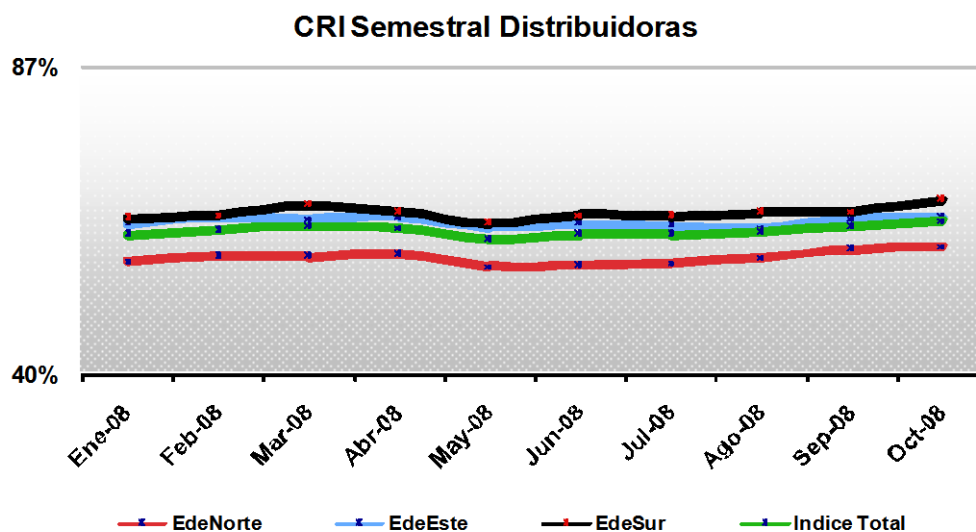


Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

Ver detalle por Distribuidora en el cuadro a continuación:

**Cuadro No. 32**  
**Comparativo CRI Semestral Alcanzado vs Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA**  
**(En %)**

| Octubre | Empresa  | Meta (%) | Real (%) | Diferencia (%) |
|---------|----------|----------|----------|----------------|
|         | EdeNorte | 64.58    | 59.60    | (4.98)         |
|         | EdeSur   | 66.16    | 66.75    | 0.59           |
|         | EdeEste  | 66.52    | 63.94    | (2.57)         |
|         | Promedio | 65.75    | 63.53    | (2.22)         |



#### 2.4.4. Tarifas Aplicadas e Indexadas

Mediante Resolución SIE-69-2008, la cual anexamos a este informe, la SIE estableció las tarifas aplicables a los usuarios del servicio público desde el día 1 hasta el 31 de octubre del 2008, de la siguiente manera:

- En el Artículo 1 se establecen las tarifas aplicables a los usuarios del servicio público (Bloques BTS-1 y BTS-2) cuyos rangos de consumo fueron ampliados a dieciséis (16) y diez (10) respectivamente.
- En el Artículo 2 se establecen las tarifas aplicables a los Sistemas Aislados.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

*Estas tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de agosto del 2008: CPI = 219.086, Tasa de Cambio = RD\$34.9277 por US\$1.0 promediada desde 22/08/2008 hasta el 22/09/2008 y publicada al día 25 de septiembre por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No. 6 = US\$97.4667 Carbón mineral = US\$125.66/ton, Gas Natural = US\$11.4395 MMBTU, Índice de Cobranza = 0.810.*

- c) En el Artículo 3 se establecen las tarifas aplicables por las empresas distribuidoras a los usuarios del servicio público durante el período comprendido entre el 1ro y el 31 de octubre del 2008 y en el Párrafo 1 y 2 se indica que las diferencias entre los contenidos de los artículos 1 y 2 y los establecidos en el artículo 3, relativos a los cargos por energía y a los valores establecidos para los bloques BTS-1 y BTS-2 dentro de los rangos de consumo 0-75, 76-200 y 201-300 kwh serían facturados por las empresas distribuidoras al Gobierno Dominicano, en la forma instituida en el artículo 5 del Decreto 302, del 31 de marzo del 2003, que crea el Fondo de Estabilización de la Tarifa Eléctrica.
- d) En el Artículo 4 se establecen las tarifas aplicables por las empresas distribuidoras a los usuarios del servicio público por cargo fijo y potencia, durante el período comprendido entre el 1ro y el 31 de octubre del 2008.

#### **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-07-2008, de fecha 25 de febrero del 2008.

En este sentido, durante el mes de octubre, 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 6,280.6 RD\$/MWh.

En cuanto al Costo Marginal de Potencia, el precio de la Potencia de Punta del mes de octubre tiene un valor de 276.54 RD\$/kw-mes, ya que el precio base (260.36 RD\$/kw-mes) fue indexado por el CPI (218.78) y la tasa del dólar (35.02) correspondiente al mes anterior (septiembre 2008), conforme a lo establecido en el artículo 278 del Reglamento para la Aplicación de la Ley General de Electricidad y la Resolución SIE-08-2005 de fecha 11 de febrero del 2005.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

Por ultimo esta el costo de Derecho de Conexión del mes de octubre 2008, el cual alcanzo el valor de 93.06 RD\$/Kw-mes, con un CPI y tasa de cambio mencionada en el parrafo anterior, según lo establecido en el articulo 364 del reglamento para la Ley General de Electricidad. Considerando el calculo mensual del peaje de transmision según lo establecido en la Resolucion SIE-06-2006 de la Superintendencia de Electricidad emitida en fecha del 16 de Febrero del 2006 sobre peajes del sistema de transmision.

**Cuadro No. 33**  
**Costo Marginal de Energía, Potencia y Derecho de Conexión**

|         | CONCEPTO                                   | SEPTIEMBRE | OCTUBRE  | VARIACIONES |         |
|---------|--------------------------------------------|------------|----------|-------------|---------|
|         |                                            |            |          | Absoluta    | %       |
| OCTUBRE | Costo Marginal de Energía (RD\$/MWh)       | 6,483.80   | 6,280.60 | (203.20)    | -3.13 % |
|         | Costo Marginal de Potencia (RD\$/KW-mes)   | 275.56     | 276.54   | 0.98        | 0.36 %  |
|         | Derecho de Conexión Unitario (RD\$/KW-mes) | 69.66      | 93.06    | 23.40       | 33.59 % |

Al comparar estos promedios con los del mes de septiembre del 2008, se observa una disminución de (203.20) RD\$/MWh en el costo marginal de energía, además un aumento de (0.98) RD\$/KW-mes en el costo marginal de potencia y un aumento de (23.40) RD\$/KWh-mes en el Derecho de Conexión.

## **2.5. FLUJOS DE CAJA MENSUALES DE LAS TRES EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y LA CDEEE**

En los Anexos Nos.1 al No.4, correspondientes a los Flujos de Caja de las Empresas Distribuidoras EdeNorte, EdeSur y EdeEste, así como al Flujo de Caja de la Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (**CDEEE**), para el mes de octubre de 2008, se observan los siguientes detalles:

- **EdeNorte** presenta un Déficit Operacional de RD\$310.34 millones, que comparado con el Déficit Operacional Proyectado en el Plan de Acción de RD\$877.68 millones, representó una disminución de RD\$567.34 millones, equivalentes a un 64.64%, en relación a lo programado.
- **Edesur** presenta un Déficit Operacional de RD\$324.99 millones, que comparado con el Déficit Operacional Proyectado en el Plan de Acción de RD\$736.56 millones, representó una disminución de RD\$411.57 millones, equivalentes a un 55.88% del déficit programado.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

- **EdeEste** presenta un Déficit Operacional de RD\$421.41 millones, que comparado con el Déficit Operacional Proyectado en el Plan de Acción de RD\$700.20 millones, representó una disminución de RD\$278.79 millones, equivalentes a un 39.82%, en relación a lo programado.
- La **CDEEE** presenta un Déficit Operacional de RD\$1,354.90 millones, que comparado con el Déficit Operacional Proyectado en el Plan de Acción de RD\$517.32 millones, representó un aumento de RD\$837.58 millones, equivalentes a un 161.91% del Déficit programado.

Cabe señalar que la disminución experimentada por las empresas distribuidoras en el Déficit Operacional del mes de octubre con relación a lo programado, se debe principalmente a una reducción significativa en los pagos por compra de energía realizados durante dicho mes.

### **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 octubre de 2008.

#### **3.1. GENERACIÓN DE ENERGÍA.**

El cuadro a continuación presenta la generación de energía realizada por la Empresa EGEHID, durante el mes de septiembre de 2008 y facturada en el mes de octubre de 2008. La misma está expresada en GWh y su equivalente en millones de RD\$.

**Cuadro No. 34**  
**Generación de Energía de EGEHID. Octubre 2008**  
**En GWh y Millones de RD\$**

| Octubre | Unidades         | Generación  |            | Variación |              |
|---------|------------------|-------------|------------|-----------|--------------|
|         |                  | Programados | Ejecutados | Absoluta  | Relativa (%) |
|         | En Gwh           | 110.46      | 156.83     | 46.37     | 41.98        |
|         | En millones RD\$ | 484.68      | 1,030.97   | 546.29    | 112.71       |

Como se observa la generación se incrementa en un 41.98% sobre lo programado y en términos monetarios el aumento que de 112.17% con respecto a lo programado.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO**  
**EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

### 3.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA Y POTENCIA.

Para el mes de octubre de 2008, la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID), programó ingresos ascendentes a RD\$484.68 millones, ejecutándose un monto de RD\$91.32 millones, para una disminución de RD\$393.36 millones, equivalentes a un 81.16% de la programación.

El comportamiento mostrado se debió a las partidas de energía y potencia y de otros ingresos, las cuales disminuyeron en RD\$388.95 millones y RD\$4.41 millones, respectivamente, participando en la disminución del ingreso con un 98.88% y 1.12%. Con relación a lo programado, las partidas indicadas se redujeron en 81.05% y 91.83%.

El siguiente cuadro muestra el detalle por partida de ingresos.

**Cuadro No. 35**  
**Ingresos por Venta de Energía y Potencia de EGEHID. Octubre 2008**  
**(En Millones de RD\$)**

| Octubre | Concepto                | Programados   | Ejecutados   | Variación       |                |
|---------|-------------------------|---------------|--------------|-----------------|----------------|
|         |                         |               |              | Absoluta        | Relativa (%)   |
|         | Energía y Potencia      | 479.88        | 90.93        | (388.95)        | (81.05)        |
|         | Transferencias de CDEEE | 0.00          | 0.00         | 0.00            | 0.00           |
|         | Otros                   | 4.80          | 0.39         | (4.41)          | (91.83)        |
|         | <b>Total</b>            | <b>484.68</b> | <b>91.32</b> | <b>(393.36)</b> | <b>(81.16)</b> |

### 3.3. EGRESOS DE EGEHID

#### 3.3.1. Gastos Operacionales.

La Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID), programó gastos operacionales para el mes de octubre de 2008 por un monto de RD\$285.48 millones, ejecutando RD\$125.33 millones, para una disminución neta de RD\$160.15 millones, equivalentes a un 56.10%.

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 OCTUBRE 2008**

**Cuadro No. 36**  
**Gastos Operacionales EGEHID. Octubre 2008**  
**(En Millones de RD\$)**

| Octubre | Concepto     | Programados   | Ejecutados    | Variación       |                |
|---------|--------------|---------------|---------------|-----------------|----------------|
|         |              |               |               | Absoluta        | Relativa (%)   |
|         | Personal     | 42.44         | 45.97         | 3.54            | 8.34           |
|         | Proveedores  | 22.36         | 24.23         | 1.86            | 8.34           |
|         | Otros        | 220.68        | 55.13         | (165.55)        | (75.02)        |
|         | <b>Total</b> | <b>285.48</b> | <b>125.33</b> | <b>(160.15)</b> | <b>(56.10)</b> |

Como puede observarse, para el comportamiento indicado contribuyó la partida de Otros, con una disminución de RD\$165.55 millones, equivalentes a un 75.02% de lo programado. Las partidas de Personal y Proveedores mostraron un aumento de RD\$3.54 y RD\$1.86 millones, respectivamente, absorbiendo el 2.14% y 1.13% de la disminución antes mencionada.

### 3.3.2. Plantilla de Empleados

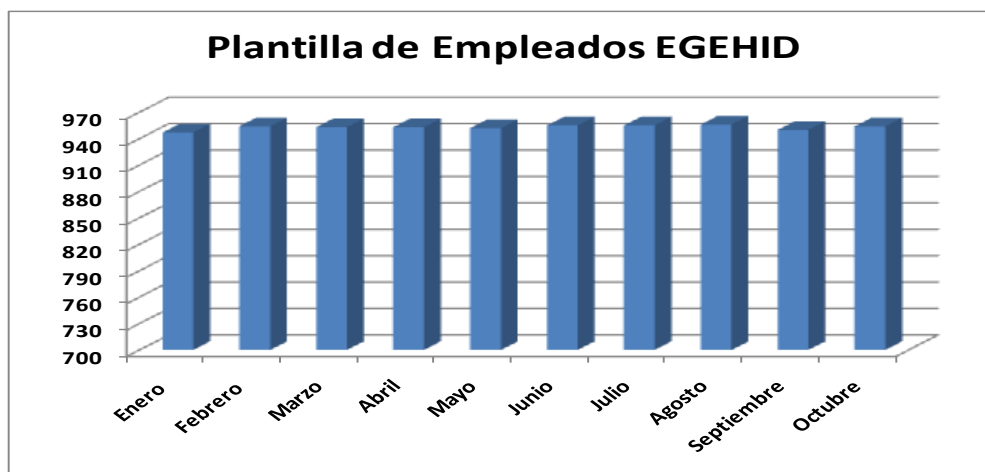
Durante el mes de octubre de 2008, el personal de la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID) fue de 954 empleados, mostrando un aumento de cuatro (4) empleados en relación al mes de septiembre de 2008, tal como aparece en el cuadro a continuación:

**Cuadro No. 37**  
**Evolución de la Plantilla de Empleados EGEHID**  
**Octubre 2008**

| Mes        | Cantidad |
|------------|----------|
| Enero      | 947      |
| Febrero    | 954      |
| Marzo      | 953      |
| Abril      | 953      |
| Mayo       | 952      |
| Junio      | 955      |
| Julio      | 955      |
| Agosto     | 956      |
| Septiembre | 950      |
| Octubre    | 954      |
| Promedio   | 953      |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**



### 3.3.3. Gastos de Capital.

Los Gastos de Capital programados por EGEHID para el mes de octubre de 2008, según el Plan de Acción para ese año, ascendía a RD\$82.08 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$793.19 millones, para un incremento de RD\$711.11 millones, equivalentes a un 866.36%.

Ver detalle en el cuadro a continuación:

**Cuadro No. 38**  
**Gastos de Capital EGEHID, Octubre 2008**  
**(Millones de RD\$)**

| Programado | Ejecutado | Variaciones |            |
|------------|-----------|-------------|------------|
|            |           | Absoluta    | Relativa % |
| 82.08      | 793.19    | 711.11      | 866.36     |

Estos gastos de capital corresponden al proyecto Central Hidroeléctrica Palomino, ejecutado con recursos externos.

### 3.4. FLUJO DE CAJA MENSUAL DE EGEHID.

EGEHID presenta un Déficit Operacional de RD\$34.01 millones, que comparado con el Superávit Operacional Proyectado de RD\$244.44 millones, representó una disminución de RD\$278.45 millones, equivalentes a un 113.91% del Superávit programado, esto como resultado del incremento de las cuentas por cobrar de la empresa que pasaron de RD\$1,918.98 millones en el mes de septiembre a RD\$2,860.16 millones al 31 de octubre, que represento un aumento de RD\$941.18 millones equivalente a un 49.05%.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

#### 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 octubre de 2008.

##### 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 octubre de 2008 ascendió a RD\$223.82 millones, lo que representó el 99.16% del total programado ascendente a RD\$225.72 millones.

Cabe indicar, que el monto facturado de Peaje de Transmisión corresponde a la energía retirada en el mes de agosto de 2008.

Ver detalle en el cuadro a continuación:

**Cuadro No. 39**  
**Facturación de Peaje de Transmisión. Octubre de 2008**  
**Valores en Millones de RD\$**

| Concepto                               | Programados   | Ejecutados    | Variación     |               |
|----------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|                                        |               |               | Absoluta      | Relativa (%)  |
| Energía Retirada (GWh)                 | 981.39        | 973.12        | (8.27)        | (0.84)        |
| Precio Peaje Total Unitario (RD\$/kWh) | 0.23          | 0.23          | 0.00          | 0.00          |
| <b>Peaje de Transmisión</b>            | <b>225.72</b> | <b>223.82</b> | <b>(1.90)</b> | <b>(0.84)</b> |

##### 4.2. INGRESOS POR PEAJE DE TRANSMISIÓN.

Para el mes de octubre de 2008, la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (**ETED**), programó ingresos por RD\$225.72 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$44.96 millones, para una disminución de RD\$180.76 millones y relativa de 80.08%.

El siguiente cuadro muestra el detalle por partida de ingresos.

**Cuadro No. 40**  
**Ingresos por Peaje de Transmisión de ETED. Octubre de 2008**  
**(En Millones de RD\$)**

|         | Concepto                | Programados   | Ejecutados   | Variación       |                |
|---------|-------------------------|---------------|--------------|-----------------|----------------|
|         |                         |               |              | Absoluta        | Relativa (%)   |
| Octubre | Peaje de Transmision    | 225.72        | 43.36        | (182.36)        | (80.79)        |
|         | Transferencias de CDEEE | 0.00          | 0.00         | 0.00            | 0.00           |
|         | Otros                   | 0.00          | 1.60         | 1.60            | 100.00         |
|         | <b>Total</b>            | <b>225.72</b> | <b>44.96</b> | <b>(180.76)</b> | <b>(80.08)</b> |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO**  
**EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

Puede observarse, que la disminución indicada se debió a la partida de Peaje de Transmisión, la cual se redujo en RD\$182.36 millones, equivalentes a un 80.79% de lo programado. De este monto, fueron absorbidos RD\$1.60 millones, equivalentes a un 0.88% de la reducción, correspondientes al aumento mostrado por la partida de Otros.

#### **4.3. EGRESOS DE ETED**

##### **4.3.1. Gastos Operacionales.**

Para el mes de octubre de 2008, la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED), programó gastos operacionales ascendentes a RD\$207.00 millones, ejecutando RD\$65.04 millones, para una reducción de RD\$141.96 millones, equivalentes a un 68.58%.

El siguiente cuadro presenta el detalle por partida de gastos.

**Cuadro No. 41**  
**Gastos Operacionales ETED. Octubre 2008**  
**(En Millones de RD\$)**

|         | Concepto     | Programados   | Ejecutados   | Variación       |                |
|---------|--------------|---------------|--------------|-----------------|----------------|
|         |              |               |              | Absoluta        | Relativa (%)   |
| Octubre | Personal     | 57.22         | 36.07        | (21.15)         | (36.96)        |
|         | Proveedores  | 13.34         | 8.41         | (4.93)          | (36.96)        |
|         | Otros        | 136.44        | 20.55        | (115.89)        | (84.94)        |
|         | <b>Total</b> | <b>207.00</b> | <b>65.04</b> | <b>(141.96)</b> | <b>(68.58)</b> |

Del cuadro anterior, se determina que todos los componentes de gastos operacionales experimentaron disminución, predominando Otros Gastos con RD\$115.89 millones, contribuyendo a la misma con un 81.63%. El gasto de personal y el de proveedores participaron en la disminución, con un 14.89% y un 3.47% respectivamente.

##### **4.3.2. Plantilla de Empleados.**

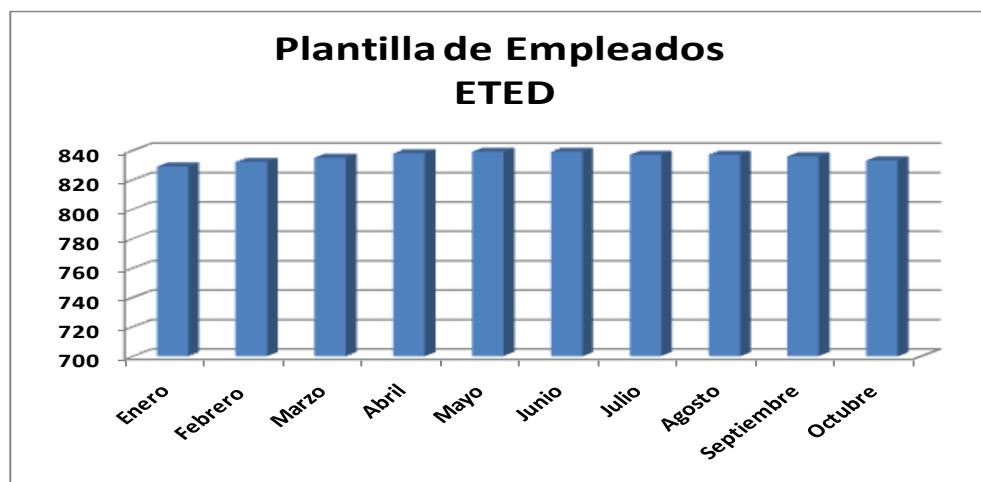
Durante el mes de octubre de 2008, el personal de la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED) fue de 833 empleados, mostrando una disminución de tres (3) empleados con relación a los empleados del mes de septiembre de 2008, tal como aparece en el cuadro a continuación:



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO**  
**EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

**Cuadro No. 42**  
**Evolución de la Plantilla de Empleados ETED**  
**Octubre 2008**

| Mes        | Cantidad |
|------------|----------|
| Enero      | 829      |
| Febrero    | 832      |
| Marzo      | 835      |
| Abril      | 838      |
| Mayo       | 839      |
| Junio      | 839      |
| Julio      | 837      |
| Agosto     | 837      |
| Septiembre | 836      |
| Octubre    | 833      |
| Promedio   | 836      |



#### **4.3.3. Gastos de Capital.**

Los Gastos de Capital programados por ETED para el mes de octubre de 2008, ascendieron a RD\$75.96 millones y se ejecutaron RD\$221.14 millones, presentando un aumento de RD\$145.18 millones, equivalentes a un 191.12% de lo programado para el referido mes.

Ver detalle en el cuadro a continuación:



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

**Cuadro No. 43**  
**Gastos de Capital ETED. Octubre 2008**  
**(Millones de RD\$)**

| Programado | Ejecutado | Variaciones |            |
|------------|-----------|-------------|------------|
|            |           | Absoluta    | Relativa % |
| 75.96      | 221.14    | 145.18      | 191.12     |

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

#### **4.4. FLUJO DE CAJA MENSUAL DE ETED.**

ETED presenta un Déficit Operacional de RD\$20.08 millones, que comparado con el Superávit Operacional Proyectado de RD\$18.72 millones, representa una disminución de RD\$38.80 millones, equivalentes a un 207.24% de lo programado, como resultado del incremento de sus cuentas por cobrar con los generadores y las distribuidoras.

### **5. ANÁLISIS DEL FLUJO DE CAJA DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, CDEEE, EGEHID, ETED Y LA UERS-PRA, PARA EL MES DE OCTUBRE DEL AÑO 2008**

#### **5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.**

Las Empresas Distribuidoras de Electricidad percibieron ingresos por US\$99.10 millones, producto de sus operaciones corrientes. Sus egresos operacionales fueron de US\$202.62 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$103.52 millones. Este monto resultó superior en US\$39.23 millones, equivalentes a 61.01%, respecto al déficit programado de US\$64.30 millones. Ver anexo 10.

Es importante destacar, que los ingresos percibidos, fueron superiores en US\$0.03 millones, equivalentes a un 0.03%, respecto a los ingresos programados de US\$99.07 millones. Esta variación se debió al aumento experimentado en los ingresos de EdeNorte y EdeSur de US \$4.63 y US\$1.10 millones respectivamente, absorbiendo la disminución de US\$5.70 millones en los ingresos de EdeEste.

Los egresos programados por las Distribuidoras fueron de US\$163.36 millones, reflejando un aumento de US\$39.26 millones, equivalentes a un 24.03%, como resultado de los gastos ejecutados por US\$202.62 millones. Esta variación fue debida a que las tres distribuidoras, para el referido mes,



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

aumentaron sus gastos con respecto a lo programado, siendo la compra de energía y los gastos operativos las partidas que más impactaron en el déficit.

Es importante destacar, que este aumento en los egresos se debió principalmente al incremento de los precios internacionales del petróleo, que incrementó la factura energética del mes de septiembre en US\$33.77 millones con relación a lo programado, lo que a su vez produjo un incremento del monómico de compra.

En la sección correspondiente a financiamiento, las Distribuidoras reportan en sus Flujos de Cajas ingresos provenientes de los aportes del Gobierno por US\$36.27 millones. También, se incluyen US\$1.95 millones, por concepto de ingresos por cancelación de Certificados Financieros, y como egresos, US\$0.01 por pago de la Línea de Crédito y US\$3.29 millones por apertura de Certificados Financieros. Asimismo, se incluyen tanto los ingresos como los egresos por compensación del Fondo de Estabilización Tarifaria (FET) del flujo de caja de las distribuidoras, por US\$22.83 millones de dólares.

El déficit después de financiamiento, al mes de octubre del 2008, ascendió a US\$68.60 millones.

### **5.1.1. EdeNorte**

Esta Distribuidora obtuvo ingresos por US\$32.82 millones, producto de sus operaciones corrientes y egresos operativos por US\$68.43 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$35.61 millones, superior en US\$11.23 millones, equivalentes a un 46.07%, respecto al déficit programado de US\$24.38 millones. Ver anexo 10.

Al comparar los ingresos programados de US\$28.19 millones, con los ejecutados de US\$32.82 millones, se registra un aumento de US\$4.63 millones, equivalentes a un 16.43%. Este incremento se debió a cobros no programados, por concepto de gestión en barrios PRA, por un monto de US\$0.32 millones, y al aumento en los cobros de los barrios no PRA por un monto de US\$0.54 millones. Es necesario puntualizar, que aunque las compensaciones con los ayuntamientos aumentaron en US\$0.66 millones, esto no refleja una movida de efectivo, ya que, el mismo valor que entra, sale por el lado de los egresos.

Los egresos programados fueron de US\$52.57 millones y los egresos ejecutados de US\$68.43 millones, presentando un aumento de US\$15.86 millones, equivalentes a un 30.18%, siendo las partidas de mayor aporte a la variación, la compra de energía y pago UERS-PRA y compensaciones.

El incremento en la compra de energía, ascendente a US\$15.22 millones, fue debido al elevado precio internacional del barril de petróleo, lo que a su vez se tradujo en un aumento del monómico de compra, en relación a lo programado. Este incremento absorbió la baja en los gastos operativos de la empresa, lo que provocó un impacto negativo al déficit de la misma.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

Para financiar el Déficit de Caja, EdeNorte recibió aportes del Gobierno por un monto de RD\$384.75 millones, que a una tasa de RD\$35.1066/US\$, equivalen a US\$10.96 millones.

En la sección financiamiento, se incluyen como egresos el monto de US\$0.01 millones, correspondientes al pago de Línea de Crédito.

El déficit después de financiamiento, al mes de octubre del 2008, ascendió a US\$24.66 millones.

### **5.1.2. EdeSur**

Esta empresa obtuvo ingresos ascendente a US\$41.64 millones, producto de sus operaciones corrientes y egresos operativos por US\$79.67 millones, lo que generó un Déficit Operativo de US\$38.03 millones, superior en US\$17.57 millones, equivalentes a 85.85%, respecto al déficit programado de US\$20.46 millones. Ver anexo 10.

Al comparar los ingresos programados con los ejecutados, éstos muestran un aumento de US\$1.10 millones, equivalentes a un 2.72%, al pasar de US\$40.54 millones programados a US\$41.64 millones ejecutados.

Los egresos programados ascendieron a US\$61.00 millones y los egresos ejecutados a US\$79.67 millones, presentando un aumento de US\$18.67 millones, siendo la compra de energía, gastos operativos, y otros egresos, los que realizaron el mayor aporte al comportamiento descrito.

El incremento en la compra de energía, ascendente a US\$16.52 millones, fue debido al elevado precio internacional del barril de petróleo, lo que a su vez se tradujo en un aumento del monómico de compra, en relación a lo programado. Este incremento absorbió la baja en los gastos operativos de la empresa lo que provocó un impacto negativo al déficit de la misma.

Para financiar el Déficit de Caja, EdeSur recibió aportes del Gobierno por un monto de RD\$373.52 millones, que a una tasa de RD\$35.1066/US\$, equivalen a US\$10.64 millones.

En la sección financiamiento, se incluyen US\$1.95 millones como ingresos por cancelación de Certificados Financieros y egresos de US\$3.29 millones por apertura de Certificados Financieros. Los ingresos y egresos por compensación del Fondo de Estabilización de la Tarifa (FET), ascendieron a US\$22.83 millones.

El déficit después de financiamiento, al mes de octubre del 2008, ascendió a US\$28.73 millones.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

### **5.1.3. EdeEste**

Esta empresa obtuvo ingresos por US\$24.64 millones, producto de sus operaciones corrientes y egresos operativos por US\$54.52 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$29.88 millones, superior en US\$10.43 millones, equivalentes a 53.60%, respecto al déficit programado por un monto de US\$19.45 millones. Ver anexo 10.

Los ingresos presentaron una disminución de US\$5.70 millones, equivalentes a un 18.79%, al pasar de US\$30.34 millones de ingresos programados hasta US\$24.64 millones ejecutados.

El incremento en la compra de energía, ascendente a US\$2.02 millones, fue debido al elevado precio internacional del barril de petróleo, lo que a su vez se tradujo en un aumento del monómico de compra, en relación a lo programado. Este incremento absorbió la baja en los gastos operativos de la empresa, lo que provocó un impacto negativo al déficit de la misma.

Para financiar el Déficit de Caja, EdeEste recibió aportes del Gobierno por un monto de RD\$515.12 millones, que a una tasa de RD\$35.1066/US\$, equivalen a US\$14.67 millones.

El déficit después de financiamiento, al mes de Octubre del 2008, ascendió a US\$15.21 millones.

### **5.2. CDEEE.**

La CDEEE obtuvo ingresos por US\$29.00 millones, producto de sus operaciones corrientes, y egresos operativos por US\$61.07 millones, lo que originó un Déficit Operacional de US\$32.07 millones, que comparado con el déficit programado de US\$14.37 millones, resulta en un aumento de US\$17.70 millones. Ver anexo 10.

A la fecha señalada, CDEEE programó ingresos por US\$20.17 millones, de los cuales fueron ejecutados US\$29.00 millones, para un aumento de US\$8.83 millones. Esta variación se debió principalmente, a que en el Plan de Acción del Año 2008, se programó que para el mes de Octubre, la Generadora San Felipe estaría funcionando en un 70% y la Cogentrix estaría apagada, lo que se traduciría en una reducción en la compra de energía y a su vez, en una disminución de las ventas. Sin embargo, en la realidad, debido a los problemas presentados en el sector generación, la CDEEE tuvo que variar la programación y mantener en operación estas plantas por lo que, se compró y facturó más energía y por consiguiente se obtuvieron más ingresos.

Los egresos programados ascendieron a US\$34.54 millones, de los cuales se ejecutaron US\$61.07 millones, para un aumento de US\$26.53 millones. Esto fue motivado por el incremento de US\$21.04 millones en la compra de Energía, US\$11.19 millones en Intereses, comisiones y Cuotas (San Felipe y CESPEM) de los meses enero – septiembre 2008 y gastos operativos por US\$1.89 millones.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

Para financiar el Déficit de Caja, en el mes de octubre de 2008, la CDEEE recibió aportes del Gobierno por RD\$944.37 millones, que a una tasa de RD\$35.1066/US\$, equivalen a US\$26.90 millones. Además, registró egresos por pago de Línea de Crédito por US\$4.21 millones e ingresos por US\$4.19 millones. Los ingresos por crédito externo y los egresos por inversiones realizadas con dichos recursos, ascendieron a US\$28.89 millones.

El déficit ajustado después de financiamiento, al mes de octubre del 2008, asciende a US\$5.20 millones.

### **5.3. EGEHID**

Los ingresos ascendieron a US\$2.60 millones, correspondientes a la venta de energía y potencia hidroeléctrica, mientras que los egresos fueron de US\$3.57 millones, lo que generó un déficit de US\$0.97 millones. Ver anexo 10.

La empresa programó recibir ingresos por US\$14.72 millones y ejecutó ingresos por US\$2.60 millones, mostrando una reducción de US\$12.12 millones, equivalentes a 82.33% en relación a lo programado. Es importante destacar, que la disminución de los cobros se debió a los atrasos de facturación en los meses de junio, julio, agosto y septiembre de 2008.

Los egresos programados ascendieron a US\$7.93 millones, de los cuales se ejecutaron US\$3.57 millones, para una disminución de US\$4.36 millones. Esta disminución se debe a que para la programación del mes de octubre de 2008, se asumió que EGEHID estaría funcionando en un local independiente, en el cual todos los gastos serían por cuenta propia, y no compartidos con la CDEEE. Además, la empresa no realizó inversiones con recursos propios para el referido mes.

Esta empresa recibió recursos externos por un monto de US\$22.59 millones para la ejecución de sus proyectos de inversión.

El déficit después de financiamiento, para el mes de octubre de 2008, ascendió a US\$0.97 millones.

### **5.4. ETED**

Los ingresos ascendieron a US\$1.28 millones, correspondientes al cobro de peaje de transmisión y otros ingresos, mientras que los egresos fueron de US\$1.85 millones, lo que generó un Déficit de US\$0.57 millones, quedando por debajo de lo programado para ese mes en US\$1.10 millones. Ver anexo 10.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

A la indicada fecha, se programó recibir ingresos por US\$6.27 millones y ejecutó ingresos de US\$1.28 millones, mostrando una disminución de US\$4.99 millones, equivalentes a un 79.59% de lo programado.

Los egresos programados ascendieron a US\$5.75 millones, de los cuales se ejecutaron US\$1.85 millones, para una disminución de US\$3.90 millones, equivalentes a un 67.78%.

Esta empresa recibió recursos externos por US\$6.30 millones para la ejecución del Proyecto de Líneas de Transmisión y Subestaciones de 345 KV, Santo Domingo - Santiago.

Después de financiamiento, para el mes de octubre de 2008, esta empresa presentó un Déficit de US\$0.57 millones.

### **5.5. UERS - PRA**

Los ingresos ascendieron a US\$0.29 millones, correspondientes a las transferencias de la CDEEE y otros, mientras que los egresos fueron de US\$0.35 millones, lo que generó un déficit de US\$0.06 millones, quedando por debajo de lo programado para ese mes. Ver anexo 10.

Se programó recibir ingresos por US\$2.33 millones y ejecutó ingresos de US\$0.29 millones, mostrando una disminución de US\$2.04 millones, equivalentes a un 87.67% de lo programado.

Los egresos programados ascendieron a US\$2.23 millones, de los cuales se ejecutaron US\$0.35 millones, para una disminución de US\$1.88 millones, equivalentes a un 84.33%. El comportamiento descrito se debió principalmente a una reducción en los gastos operativos, entre otros gastos.

Esta empresa no recibió recursos externos para la ejecución de sus proyectos de inversión.

Después de financiamiento, para el mes de octubre de 2008, esta empresa presentó un déficit de US\$0.06 millones.

### **5.6. CDEEE consolidado**

La CDEEE de manera considerada, obtuvo ingresos por US\$29.28 millones, producto de sus operaciones corrientes, y egresos operativos por US\$61.42 millones, lo que originó un Déficit Operacional de US\$32.14 millones, que comparado con el déficit programado de US\$15.03 millones, resulta en un aumento de US\$17.11 millones. Ver anexo 10.

Se programaron ingresos por US\$21.75 millones, de los cuales fueron ejecutados US\$29.28 millones, para un aumento de US\$7.54 millones. Esta variación se debió principalmente, se había programado



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO  
EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

que para el mes de Octubre, la Generadora San Felipe estaría funcionando en un 70% y la Cogentrix estaría apagada. Sin embargo, esta programación fue cambiada totalmente por lo que, la CDEEE compró y facturó más energía y por consiguiente obtuvo más ingresos.

Los egresos programados ascendieron a US\$36.78 millones, de los cuales se ejecutaron US\$61.42 millones, para un aumento de US\$24.64 millones. Esto fue motivado por el incremento de US\$21.04 millones en la compra de Energía y combustibles que suministra la CDEEE a varias plantas ante el déficit de generación de energía de US\$2.02 millones.

Para financiar el Déficit de Caja, en el mes de octubre de 2008, la CDEEE recibió aportes del Gobierno por RD\$944.37 millones, que a una tasa de RD\$35.1066/US\$, equivalen a US\$10.96 millones. Además, registró egresos por pago de Línea de Crédito por US\$4.21 millones e ingresos por US\$4.19 millones. Los ingresos por crédito externo y los egresos por inversiones realizadas con dichos recursos, ascendieron a US\$28.89 millones.

El déficit ajustado después de financiamiento, al mes de octubre del 2008, asciende a US\$5.26 millones.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico  
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO**  
**EN EL MES DE OCTUBRE 2008**

---

## **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-69-2008.
8. Detalles de Facturación y Pago en RD\$ y US\$ Empresas Distribuidoras.
9. Indicadores de Gestión Octubre de 2008.
10. Déficit Total de las Distribuidoras y la CDEEE (Octubre de 2008).

# 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 - Octubre y Acumulado**  
**(RD\$ Millones)**

|                                                     | Programado        |                 |                   |                   | Ejecutado       |                 |                 |                   | Variación del Mes |                 | Variación Acumulada |                 |
|-----------------------------------------------------|-------------------|-----------------|-------------------|-------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-------------------|-------------------|-----------------|---------------------|-----------------|
|                                                     | Agosto            | Septiembre      | Octubre           | Acumulado         | Agosto          | Septiembre      | Octubre         | Acumulado         | Absoluta          | %               | Absoluta            | %               |
| <b>A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA</b>            |                   |                 |                   |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                 |                     |                 |
| <b>Cobros Comerciales</b>                           |                   |                 |                   |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                 |                     |                 |
| Ventas de Energía Sectores No PRA                   | 924.83            | 950.00          | 928.65            | 8,948.91          | 864.77          | 925.08          | 1,031.70        | 8,296.90          | 103.05            | 11.10%          | (652.01)            | -7.29%          |
| Inst. Gubernamentales No Cortables                  | 70.00             | 70.00           | 70.00             | 700.00            | 80.32           | 83.66           | 85.69           | 778.78            | 15.69             | 22.42%          | 78.79               | 11.25%          |
| Ventas de Energía Sectores PRA (25%)                | 10.00             | 10.00           | 10.00             | 100.00            | 8.18            | 9.95            | 11.09           | 97.81             | 1.09              | 10.87%          | (2.19)              | -2.19%          |
| <b>TOTAL COBROS COMERCIALES</b>                     | <b>1,004.83</b>   | <b>1,030.00</b> | <b>1,008.65</b>   | <b>9,748.91</b>   | <b>953.26</b>   | <b>1,018.69</b> | <b>1,128.48</b> | <b>9,173.49</b>   | <b>119.83</b>     | <b>11.88%</b>   | <b>(575.42)</b>     | <b>-5.90%</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                          | 20.00             | 20.00           | 20.00             | 200.00            | 24.89           | 24.57           | 23.24           | 227.76            | 3.24              | 16.22%          | 27.76               | 13.88%          |
| A Compensar: Gobierno                               |                   |                 |                   | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%           | 0.00                | 0.00%           |
| A Compensar: Ede-Nor/Sur                            |                   |                 |                   | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%           | 0.00                | 0.00%           |
| A Compensar: CDEEE                                  |                   |                 |                   | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%           | 0.00                | 0.00%           |
| A Compensar: Generadores                            |                   |                 |                   | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%           | 0.00                | 0.00%           |
| Otros Ingresos a Compensar                          |                   |                 |                   | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%           | 0.00                | 0.00%           |
| <b>TOTAL INGRESOS ESPECIALIZADOS</b>                | <b>20.00</b>      | <b>20.00</b>    | <b>20.00</b>      | <b>200.00</b>     | <b>24.89</b>    | <b>24.57</b>    | <b>23.24</b>    | <b>227.76</b>     | <b>3.24</b>       | <b>16.22%</b>   | <b>27.76</b>        | <b>13.88%</b>   |
| <b>TOTAL INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA</b>          | <b>1,024.83</b>   | <b>1,050.00</b> | <b>1,028.65</b>   | <b>9,948.91</b>   | <b>978.15</b>   | <b>1,043.26</b> | <b>1,151.73</b> | <b>9,401.26</b>   | <b>123.08</b>     | <b>11.96%</b>   | <b>(547.65)</b>     | <b>-5.50%</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              |                 |                 |                 | 138.74            | 0.00              | 0.00%           | 138.74              | 100.00%         |
| Otros Ingresos Financieros                          |                   |                 |                   | 2.50              |                 |                 |                 | 2.55              | (1.25)            | -100.00%        | 0.05                | 2.00%           |
| <b>TOTAL INGRESOS FINANCIEROS</b>                   | <b>0.00</b>       | <b>1.25</b>     | <b>1.25</b>       | <b>2.50</b>       | <b>0.82</b>     | <b>0.90</b>     | <b>0.00</b>     | <b>141.29</b>     | <b>(1.25)</b>     | <b>-100.00%</b> | <b>138.79</b>       | <b>5551.60%</b> |
| <b>C.- OTROS INGRESOS</b>                           |                   |                 |                   |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                 |                     |                 |
| Otros Ingresos                                      | 1.25              |                 | 0.50              | 33.16             | 0.57            | 0.57            | 0.37            | 16.85             | (0.13)            | -26.00%         | (16.31)             | -49.20%         |
| Reembolsos Tormenta Olga                            |                   |                 |                   | 0.00              |                 |                 |                 | 114.29            | 0.00              | 0.00%           | 114.29              | 100.00%         |
| <b>TOTAL OTROS INGRESOS</b>                         | <b>1.25</b>       | <b>0.00</b>     | <b>0.50</b>       | <b>33.16</b>      | <b>0.57</b>     | <b>0.57</b>     | <b>0.37</b>     | <b>131.13</b>     | <b>(0.13)</b>     | <b>-26.00%</b>  | <b>97.97</b>        | <b>295.47%</b>  |
| <b>I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C)</b>                 | <b>1,026.08</b>   | <b>1,051.25</b> | <b>1,030.40</b>   | <b>9,984.57</b>   | <b>979.54</b>   | <b>1,044.73</b> | <b>1,152.10</b> | <b>9,673.68</b>   | <b>121.70</b>     | <b>11.81%</b>   | <b>(310.89)</b>     | <b>-3.11%</b>   |
| <b>D.- PAGOS OPERATIVOS</b>                         |                   |                 |                   |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                 |                     |                 |
| Personal                                            | 60.00             | 60.00           | 60.00             | 600.00            | 64.25           | 65.00           | 68.10           | 590.41            | 8.10              | 13.50%          | (9.59)              | -1.60%          |
| Proveedores (Generales & Administrativos)           | 109.00            | 109.00          | 109.00            | 1,071.46          | 91.86           | 84.47           | 145.72          | 1,106.52          | 36.72             | 33.68%          | 35.06               | 3.27%           |
| Impuestos                                           | 11.00             | 11.00           | 11.00             | 110.00            | 11.21           | 6.62            | 9.53            | 100.15            | (1.47)            | -13.32%         | (9.85)              | -8.95%          |
| Otros                                               |                   |                 |                   | 0.00              |                 |                 | 0.00            | 0.00              | 0.00              | 0.00%           | 0.00                | 0.00%           |
| <b>TOTAL PAGOS OPERATIVOS</b>                       | <b>180.00</b>     | <b>180.00</b>   | <b>180.00</b>     | <b>1,781.46</b>   | <b>167.32</b>   | <b>156.09</b>   | <b>223.35</b>   | <b>1,797.08</b>   | <b>43.35</b>      | <b>24.08%</b>   | <b>15.62</b>        | <b>0.88%</b>    |
| <b>E.- PAGOS DE ENERGIA</b>                         |                   |                 |                   |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                 |                     |                 |
| <b>E.1.- Generadores</b>                            |                   |                 |                   |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                 |                     |                 |
| Itabo                                               | 176.67            | 168.17          | 171.86            | 1,743.54          | 147.15          | 123.75          | 51.88           | 1,317.09          | (119.98)          | -69.81%         | (426.45)            | -24.46%         |
| Haina                                               | 431.21            | 407.99          | 418.80            | 4,230.38          | 296.58          | 218.95          | 106.43          | 2,606.63          | (312.37)          | -74.59%         | (1,623.76)          | -38.38%         |
| CDEEE                                               | 359.59            | 399.97          | 410.80            | 3,565.29          | 299.72          | 490.32          | 455.34          | 3,526.91          | 44.54             | 10.84%          | (38.38)             | -1.08%          |
| CDEEE Acuerdo PALAMARA                              | 25.20             | 25.20           | 25.20             | 254.56            | 0.00            | 28.00           | 0.00            | 201.60            | (25.20)           | -100.00%        | (52.96)             | -20.81%         |
| EGEHID                                              | 268.30            | 268.30          | 268.30            | 1,398.56          | 42.36           | 86.50           | 68.73           | 955.26            | (199.57)          | -74.38%         | (443.30)            | -31.70%         |
| ETED                                                | 7.43              | 7.02            | 9.00              | 61.85             | 0.00            | 6.16            | 19.44           | 65.46             | 10.44             | 116.00%         | 3.60                | 5.83%           |
| Meredion                                            | 0.22              | 0.22            | 0.22              | 1.93              | 0.00            | 0.74            | 0.12            | 1.35              | (0.10)            | -47.03%         | (0.50)              | -30.12%         |
| Puerto Plata                                        | 199.16            | 188.46          | 193.45            | 1,935.23          | 353.02          | 66.63           | 56.66           | 1,468.74          | (136.79)          | -70.71%         | (466.50)            | -24.11%         |
| Monte Rio                                           | 45.20             | 1.33            | 67.45             | 454.23            | 49.10           | 6.45            | 69.04           | 614.46            | 1.59              | 2.36%           | 160.23              | 35.28%          |
| Dominican Power Partner                             | 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 Andrés                                          | 43.71             | 41.08           | 42.32             | 386.61            | 61.88           | 64.59           | 48.20           | 434.85            | 5.88              | 13.89%          | 48.25               | 12.48%          |
| Palamara                                            | 216.03            | 204.92          | 209.97            | 2,129.47          | 173.93          | 213.86          | 268.55          | 1,992.23          | 58.59             | 27.90%          | (137.24)            | -6.44%          |
| Seaboard                                            | 29.06             | 27.59           | 28.28             | 251.30            | 0.00            | 10.86           | 1.79            | 69.96             | (26.49)           | -93.66%         | (181.34)            | -72.16%         |
| Laesa (Cecusa)                                      |                   |                 |                   | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%           | 0.00                | 0.00%           |
| Otros                                               |                   |                 |                   | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%           | 0.00                | 0.00%           |
| EDEESTE                                             | 0.08              | 0.08            | 0.00              | 1.74              | 0.00            | 0.00            | 0.00            | 0.05              | 0.00              | 0.00%           | (1.69)              | -97.00%         |
| Consorcio LAESA                                     | 49.38             | 46.62           | 47.92             | 419.26            | 5.00            | 23.73           | 19.96           | 153.07            | (27.96)           | -58.34%         | (266.20)            | -63.49%         |
| <b>TOTAL PAGOS A GENERADORES</b>                    | <b>1,851.24</b>   | <b>1,786.97</b> | <b>1,893.57</b>   | <b>16,833.96</b>  | <b>1,428.73</b> | <b>1,340.53</b> | <b>1,166.15</b> | <b>13,407.65</b>  | <b>(727.42)</b>   | <b>-38.42%</b>  | <b>(3,426.30)</b>   | <b>-20.35%</b>  |
| <b>E.2.- Pago a Instituciones Regulatorias</b>      |                   |                 |                   |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                 |                     |                 |
| SIE                                                 | 5.22              | 4.94            | 5.07              | 51.70             | 5.07            | 4.59            | 13.16           | 51.64             | 8.09              | 159.58%         | (0.06)              | -0.13%          |
| Comisión Nac. de Energía                            | 1.74              | 1.65            | 1.69              | 17.26             | 2.98            | 3.01            | 4.53            | 28.81             | 2.84              | 167.93%         | 11.55               | 66.92%          |
| Organismo Coordinador                               | 1.01              | 1.01            | 1.01              | 10.08             | 2.98            | 0.00            | 1.42            | 22.73             | 0.41              | 40.08%          | 12.64               | 125.42%         |
| PAEF                                                | 1.59              | 1.59            | 1.59              | 15.60             | 1.59            | 0.00            | 0.00            | 9.53              | (1.59)            | -100.00%        | (6.07)              | -38.93%         |
| Aporte Barrios Carenciados (48%)                    | 5.00              | 5.00            | 5.00              | 50.00             | 5.37            | 0.00            | 4.14            | 37.68             | (0.86)            | -17.20%         | (12.32)             | -24.64%         |
| Pagos a Ayuntamientos                               |                   |                 |                   | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%           | 0.00                | 0.00%           |
| <b>TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS</b>             | <b>14.57</b>      | <b>14.19</b>    | <b>14.36</b>      | <b>144.65</b>     | <b>17.99</b>    | <b>7.60</b>     | <b>23.25</b>    | <b>150.38</b>     | <b>8.88</b>       | <b>61.86%</b>   | <b>5.74</b>         | <b>3.97%</b>    |
| <b>TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1+E.2)</b>                | <b>1,865.81</b>   | <b>1,801.16</b> | <b>1,907.93</b>   | <b>16,978.60</b>  | <b>1,446.72</b> | <b>1,348.14</b> | <b>1,189.39</b> | <b>13,558.04</b>  | <b>(718.54)</b>   | <b>-37.66%</b>  | <b>(3,420.57)</b>   | <b>-20.15%</b>  |
| <b>F.- PAGOS FINANCIEROS &amp; COMPENSACIONES</b>   |                   |                 |                   |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                 |                     |                 |
| Préstamos Bancarios                                 | 0.30              | 0.30            | 0.30              | 3.00              | 0.30            | 0.30            | 0.30            | 2.91              | 0.00              | 0.00%           | (0.09)              | -2.99%          |
| Préstamos CDEEE                                     |                   |                 |                   | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%           | 0.00                | 0.00%           |
| Préstamos entre Empresas                            |                   |                 |                   | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%           | 0.00                | 0.00%           |
| Intereses sobre Préstamos Bancarios                 |                   |                 |                   | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%           | 0.00                | 0.00%           |
| Intereses sobre Facturación Corriente               |                   |                 |                   | 0.00              |                 | 4.76            |                 | 12.40             | 0.00              | 0.00%           | 12.40               | 100.00%         |
| Intereses sobre Deuda Congelada                     |                   |                 |                   | 0.00              |                 |                 |                 | 2.17              | 0.00              | 0.00%           | 2.17                | 100.00%         |
| Comisiones                                          | 3.00              | 3.00            | 3.00              | 30.00             | 3.60            | 3.60            | 4.57            | 32.46             | 1.57              | 52.33%          | 2.46                | 8.20%           |
| Amortización Deuda de Periodos Anteriores           |                   |                 |                   | 1.74              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%           | 0.00                | 0.00%           |
| Certificados de Inversión                           |                   |                 |                   | 0.00              | 10.00           | 15.00           |                 | 159.33            | 0.00              | 0.00%           | 159.33              | 100.00%         |
| Otros Pagos Financieros (Embargos)                  |                   |                 |                   | 0.00              |                 | 11.72           | 21.58           | 75.51             | 21.58             | 100.00%         | 75.51               | 100.00%         |
| <b>F.1.- Sub-Total Pagos Financieros</b>            | <b>3.30</b>       | <b>3.30</b>     | <b>3.30</b>       | <b>33.00</b>      | <b>13.90</b>    | <b>35.38</b>    | <b>26.45</b>    | <b>284.78</b>     | <b>23.15</b>      | <b>701.52%</b>  | <b>251.78</b>       | <b>762.96%</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%           |
| Chami Isa & Asociados CDEEE                         |                   |                 |                   | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%           | 0.00                | 0.00%           |
| Compensado: Ayuntamientos                           | 20.00             | 20.00           | 20.00             | 200.00            | 24.89           | 24.57           | 23.24           | 227.76            | 3.24              | 16.22%          | 27.76               | 13.88%          |
| Compensado: Gobierno                                |                   |                 |                   | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%           | 0.00                | 0.00%           |
| Compensado: Ede-Nor/Sur                             |                   |                 |                   | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%           | 0.00                | 0.00%           |
| Compensado: Generadores                             |                   |                 |                   | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%           | 0.00                | 0.00%           |
| Otros Pagos Compensados                             |                   |                 |                   | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%           | 0.00                | 0.00%           |
| <b>F.2.- Sub-Total Compensaciones</b>               | <b>20.00</b>      | <b>20.00</b>    | <b>20.00</b>      | <b>200.00</b>     | <b>24.89</b>    | <b>24.57</b>    | <b>23.24</b>    | <b>227.76</b>     | <b>3.24</b>       | <b>16.22%</b>   | <b>27.76</b>        | <b>13.88%</b>   |
| <b>TOTAL PAGOS FINANCIEROS &amp; COMPENSACIONES</b> | <b>23.30</b>      | <b>23.30</b>    | <b>23.30</b>      | <b>233.00</b>     | <b>38.79</b>    | <b>59.95</b>    | <b>49.69</b>    | <b>512.54</b>     | <b>26.39</b>      | <b>113.28%</b>  | <b>279.54</b>       | <b>119.97%</b>  |
| <b>(II) PAGOS TOTALES (D+E+F)</b>                   | <b>2,069.11</b>   | <b>2,004.46</b> | <b>2,111.23</b>   | <b>18,993.06</b>  | <b>1,652.83</b> | <b>1,564.18</b> | <b>1,462.44</b> | <b>15,867.66</b>  | <b>(648.79)</b>   | <b>-30.73%</b>  | <b>(3,125.40)</b>   | <b>-16.46%</b>  |
| <b>RESULTADO DEL PERIODO (I+II)</b>                 | <b>(1,043.03)</b> | <b>(953.21)</b> | <b>(1,080.83)</b> | <b>(9,008.50)</b> | <b>(673.29)</b> | <b>(519.45)</b> | <b>(310.34)</b> | <b>(6,193.98)</b> | <b>770.49</b>     | <b>-71.29%</b>  | <b>2,814.51</b>     | <b>-31.24%</b>  |
| más                                                 |                   |                 |                   |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                 |                     |                 |
| <b>SALDO INICIAL</b>                                | <b>0.00</b>       | <b>0.00</b>     | <b>0.00</b>       | <b>0.00</b>       | <b>(47.41)</b>  | <b>10.80</b>    | <b>120.82</b>   | <b>(10.95)</b>    | <b>120.82</b>     | <b>100.00%</b>  | <b>(10.95)</b>      | <b>100.00%</b>  |
| Capex (pagos realizados) (Inversiones)              | <b>(96.45)</b>    | <b>(96.45)</b>  | <b>(96.45)</b>    | <b>(964.50)</b>   | <b>(91.51)</b>  | <b>(78.06)</b>  | <b>(83.17)</b>  | <b>(681.37)</b>   | <b>13.28</b>      | <b>-13.77%</b>  | <b>283.13</b>       | <b>-29.36%</b>  |
| Aporte Gobierno para Inversiones                    | 41.76             | 42.12           | 42.12             | 736.92            |                 |                 |                 | 483.71            | (42.12)           | -100.00%        | (253.21)            | -34.36%         |
| Aporte Gobierno 75 % Sectores PRA                   | 64.80             | 61.20           | 61.20             | 573.48            |                 |                 |                 | 58.32             | (61.20)           | -100.00%        | (515.16)            | -89.83%         |
| Aporte Gobierno al Déficit de Caja                  | 393.12            | 337.68          | 337.68            | 3,936.60          | 823.01          | 707.53          | 384.75          | 6,456.34          | 47.07             | 13.94%          | 2,519.74            | 64.01%          |
| <b>SALDO FINAL</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 - Octubre y Acumulado**  
**(RD\$ Millones)**

|                                                     | Programado      |                 |                 |                   | Ejecutado       |                 |                 |                   | Variación del Mes |                 | Variación Acumulada |                   |
|-----------------------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-------------------|-------------------|-----------------|---------------------|-------------------|
|                                                     | Agosto          | Septiembre      | Octubre         | Acumulado         | Agosto          | Septiembre      | Octubre         | Acumulado         | Absoluta          | %               | Absoluta            | %                 |
| <b>A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA</b>            |                 |                 |                 |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                 |                     |                   |
| <b>Cobros Comerciales</b>                           |                 |                 |                 |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                 |                     |                   |
| Ventas de Energía Sectores No PRA                   | 1,418.02        | 1,353.78        | 1,459.32        | 12,992.20         | 1,157.06        | 1,303.10        | 1,343.55        | 11,737.95         | (115.77)          | -7.93%          | (1,254.26)          | -9.65%            |
| Inst. Gubernamentales No Cortables                  | 0.00            | 0.00            | 0.00            | 0.00              | 107.62          | 88.88           | 93.92           | 1,016.78          | 93.92             | 100.00%         | 1,016.78            | 100.00%           |
| Ventas de Energía Sectores PRA (25%)                | 16.72           | 16.46           | 17.74           | 143.23            | 14.72           | 15.76           | 18.23           | 154.32            | 0.50              | 2.81%           | 11.09               | 7.74%             |
| <b>TOTAL COBROS COMERCIALES</b>                     | <b>1,434.73</b> | <b>1,370.23</b> | <b>1,477.06</b> | <b>13,135.43</b>  | <b>1,279.41</b> | <b>1,407.74</b> | <b>1,455.71</b> | <b>12,909.04</b>  | <b>(21.35)</b>    | <b>-1.45%</b>   | <b>(226.39)</b>     | <b>-1.72%</b>     |
| <b>Ingresos Especializados &amp; A Compensar</b>    |                 |                 |                 |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                 |                     |                   |
| Fondo de Estabilización Tarifaria                   | 0.00            | 0.00            | 0.00            | 0.00              | 795.83          | 862.84          | 801.55          | 4,953.74          | 801.55            | 100.00%         | 4,953.74            | 100.00%           |
| A Compensar: Ayuntamientos                          | 35.13           | 35.13           | 35.13           | 351.31            | 7.67            | 8.25            | 4.87            | 88.25             | (30.26)           | -86.15%         | (263.06)            | -74.88%           |
| 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: Ede-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>35.13</b>    | <b>35.13</b>    | <b>35.13</b>    | <b>351.31</b>     | <b>803.50</b>   | <b>871.09</b>   | <b>806.42</b>   | <b>5,041.99</b>   | <b>771.29</b>     | <b>2195.47%</b> | <b>4,690.68</b>     | <b>1335.20%</b>   |
| <b>TOTAL INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA</b>          | <b>1,469.86</b> | <b>1,405.36</b> | <b>1,512.19</b> | <b>13,486.74</b>  | <b>2,082.91</b> | <b>2,278.83</b> | <b>2,262.13</b> | <b>17,951.03</b>  | <b>749.94</b>     | <b>49.59%</b>   | <b>4,464.29</b>     | <b>33.10%</b>     |
| <b>B.- INGRESOS FINANCIEROS</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%             |
| 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              | 98.80           | 64.60           | 68.60           | 764.00            | 68.60             | 100.00%         | 764.00              | 100.00%           |
| Otros Ingresos Financieros                          | 4.98            | 3.49            | 0.00            | 14.67             | 1.16            | 1.05            | 1.13            | 15.75             | 1.13              | 100.00%         | 1.07                | 7.32%             |
| <b>TOTAL INGRESOS FINANCIEROS</b>                   | <b>4.98</b>     | <b>3.49</b>     | <b>0.00</b>     | <b>14.67</b>      | <b>99.96</b>    | <b>65.65</b>    | <b>69.73</b>    | <b>779.75</b>     | <b>69.73</b>      | <b>100.00%</b>  | <b>765.07</b>       | <b>5214.43%</b>   |
| <b>C.- OTROS INGRESOS</b>                           |                 |                 |                 |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                 |                     |                   |
| Otros Ingresos                                      | 1.03            | 29.52           | 12.79           | 67.03             | 0.35            | 3.45            | 0.08            | 63.86             | (12.70)           | -99.34%         | (3.17)              | -4.73%            |
| AES - Peaje                                         | 0.00            |                 | 0.00            | 0.00              | 0.00            | 0.00            | 0.00            | 0.38              |                   |                 |                     |                   |
| Reembolso Tormenta Olga                             |                 |                 |                 | 0.00              |                 |                 |                 | 35.71             |                   |                 |                     |                   |
| <b>TOTAL OTROS INGRESOS</b>                         | <b>1.03</b>     | <b>29.52</b>    | <b>12.79</b>    | <b>67.03</b>      | <b>0.35</b>     | <b>3.45</b>     | <b>0.08</b>     | <b>99.95</b>      | <b>(12.70)</b>    | <b>-99.34%</b>  | <b>(3.17)</b>       | <b>-4.73%</b>     |
| <b>I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C)</b>                 | <b>1,475.88</b> | <b>1,438.38</b> | <b>1,524.98</b> | <b>13,568.44</b>  | <b>2,183.22</b> | <b>2,347.93</b> | <b>2,331.94</b> | <b>18,830.73</b>  | <b>806.96</b>     | <b>52.92%</b>   | <b>5,226.19</b>     | <b>38.52%</b>     |
| <b>D.- PAGOS OPERATIVOS</b>                         |                 |                 |                 |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                 |                     |                   |
| Personal                                            | 95.24           | 95.24           | 95.24           | 952.42            | 81.58           | 72.57           | 73.72           | 718.78            | (21.52)           | -22.60%         | (233.64)            | -24.53%           |
| Proveedores (Generales & Administrativos)           | 78.96           | 78.96           | 78.96           | 789.60            | 130.93          | 157.91          | 158.83          | 1,279.66          | 80.87             | 102.42%         | 490.06              | 62.06%            |
| Impuestos                                           | 11.80           | 11.80           | 11.80           | 117.99            | 19.86           | 22.12           | 19.29           | 178.56            | 7.49              | 63.50%          | 50.58               | 51.34%            |
| 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>186.00</b>   | <b>186.00</b>   | <b>186.00</b>   | <b>1,860.00</b>   | <b>232.37</b>   | <b>252.60</b>   | <b>252.84</b>   | <b>2,177.00</b>   | <b>66.84</b>      | <b>35.93%</b>   | <b>317.00</b>       | <b>17.04%</b>     |
| <b>E.- PAGOS DE ENERGIA</b>                         |                 |                 |                 |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                 |                     |                   |
| <b>E.1.-Generadores</b>                             |                 |                 |                 |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                 |                     |                   |
| Itabo                                               | 213.42          | 216.97          | 207.13          | 2,031.92          | 172.32          | 153.56          | 112.92          | 1,627.99          | (94.21)           | -45.48%         | (403.93)            | -19.88%           |
| Haina                                               | 523.19          | 564.27          | 543.90          | 5,119.18          | 483.82          | 264.83          | 254.19          | 3,913.03          | (289.71)          | -53.27%         | (1,206.15)          | -23.56%           |
| CDEEE                                               | 586.00          | 631.79          | 683.41          | 4,960.57          | 391.30          | 513.93          | 477.99          | 3,735.39          | (205.42)          | -30.06%         | (1,225.18)          | -24.70%           |
| CDEEE Acuerdo PALAMARA                              | 19.62           | 19.62           | 19.62           | 196.20            | 15.24           |                 |                 | 139.66            | (19.62)           | -100.00%        | (56.54)             | -28.82%           |
| Metaldom                                            | 122.37          | 128.62          | 0.84            | 1,080.92          | 82.75           | 150.67          | 63.05           | 1,046.69          | 62.21             | 73.7803%        | (34.23)             | -3.17%            |
| Puerto Plata                                        | 0.18            | 0.20            | 0.23            | 2.08              | 1.98            | 2.10            | 2.93            | 32.91             | 2.79              | 1180.54%        | 30.72               | 1476.50%          |
| Monte Rio                                           | 42.43           | 45.83           | 53.20           | 872.48            | 131.32          | 121.45          | 59.85           | 1,189.73          | 6.65              | 12.50%          | 317.25              | 36.36%            |
| Dominican Power Partner                             | 6.29            | 6.79            | 7.88            | 47.06             | 0.00            | 0.00            | 0.08            | 0.08              | (7.81)            | -99.04%         | (46.99)             | -99.84%           |
| AES Andrés                                          | 9.87            | 10.66           | 12.38           | 82.59             | 30.09           | 11.74           | 3.87            | 219.96            | (8.51)            | -68.76%         | 137.38              | 166.35%           |
| Palamara                                            | 267.70          | 285.17          | 277.92          | 2,575.39          | 278.74          | 331.55          | 335.30          | 2,692.23          | 57.38             | 20.65%          | 116.84              | 4.54%             |
| Seaboard                                            | 5.39            | 5.82            | 6.75            | 598.29            | 105.47          | 122.23          | 65.16           | 1,262.33          | 58.41             | 864.80%         | 664.04              | 110.99%           |
| Laesa (Cecusa)                                      |                 |                 |                 | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%           | 0.00                | 0.00%             |
| Otros                                               | 0.00            | 0.00            | 0.00            | 0.00              | 0.00            | 0.00            | 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%             |
| Consorcio LAESA                                     | 24.85           | 26.84           | 31.16           | 192.16            | 46.78           | 43.07           | 63.81           | 302.95            | 32.65             | 104.80%         | 110.78              | 57.65%            |
| <b>TOTAL PAGOS A GENERADORES</b>                    | <b>1,821.30</b> | <b>1,942.58</b> | <b>1,844.43</b> | <b>17,758.83</b>  | <b>1,739.81</b> | <b>1,719.12</b> | <b>1,439.14</b> | <b>16,162.83</b>  | <b>(405.28)</b>   | <b>-21.97%</b>  | <b>(1,595.99)</b>   | <b>-8.99%</b>     |
| <b>E.2.-Pago a Instituciones Regulatorias</b>       |                 |                 |                 |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                 |                     |                   |
| SIE                                                 | 6.43            | 6.43            | 6.43            | 64.31             | 5.00            | 5.00            | 10.12           | 53.30             | 3.68              | 57.30%          | (11.02)             | -17.13%           |
| Comisión Nac. de Energía                            | 4.29            | 4.29            | 4.29            | 42.88             | 1.84            | 1.99            | 2.26            | 17.82             | (2.03)            | -47.34%         | (25.06)             | -58.44%           |
| Organismo Coordinador                               | 1.04            | 1.04            | 1.04            | 10.41             | 1.19            | 0.00            | 1.65            | 4.02              | 0.61              | 58.79%          | (6.39)              | -61.39%           |
| PAEF                                                | 1.73            | 1.73            | 1.73            | 17.28             | 2.49            | 2.49            | 2.49            | 22.41             | 0.76              | 44.13%          | 5.13                | 29.72%            |
| Aporte Barrios Carenciados (48%)                    |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00            | 0.00            | 0.00            | 0.00              | 0.00              | 0.00%           | 0.00                | 0.00%             |
| Pagos a Ayuntamientos                               |                 |                 |                 | 0.00              | 28.14           | 24.85           | 26.37           | 196.90            | 26.37             | 100.00%         | 196.90              | 100.00%           |
| <b>TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS</b>             | <b>13.49</b>    | <b>13.49</b>    | <b>13.49</b>    | <b>134.87</b>     | <b>38.66</b>    | <b>34.32</b>    | <b>42.89</b>    | <b>294.44</b>     | <b>29.40</b>      | <b>218.00%</b>  | <b>159.57</b>       | <b>118.31%</b>    |
| <b>F.- PAGOS FINANCIEROS &amp; COMPENSACIONES</b>   | <b>1,834.79</b> | <b>1,956.07</b> | <b>1,857.91</b> | <b>17,893.70</b>  | <b>1,778.47</b> | <b>1,753.44</b> | <b>1,482.03</b> | <b>16,457.27</b>  | <b>(375.88)</b>   | <b>-20.23%</b>  | <b>(1,436.43)</b>   | <b>-8.03%</b>     |
| <b>F.1.- Sub-Total Pagos Financieros</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                 | 78.96           | 78.96           | 78.96           | 789.60            | 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                                          | 3.24            | 3.24            | 3.24            | 32.40             | 0.10            | 0.05            | 0.05            | 5.21              | (3.19)            | -98.60%         | (27.19)             | -83.91%           |
| 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              | 105.20          | 109.20          | 115.60          | 896.60            | 115.60            | 100.00%         | 896.60              | 100.00%           |
| Otros Pagos Financieros                             | 10.50           | 10.50           | 10.50           | 105.00            | (10.50)         | 0.00            | 0.00            | 0.00              | (10.50)           | -100.00%        | (105.00)            | -100.00%          |
| <b>F.1.- Sub-Total Pagos Financieros</b>            | <b>13.74</b>    | <b>13.74</b>    | <b>13.74</b>    | <b>137.40</b>     | <b>105.30</b>   | <b>109.25</b>   | <b>115.65</b>   | <b>903.81</b>     | <b>101.91</b>     | <b>741.67%</b>  | <b>766.41</b>       | <b>557.80%</b>    |
| <b>F.2.- Sub-Total Compensaciones</b>               |                 |                 |                 |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                 |                     |                   |
| Fondo de Estabilización Tarifaria                   | 0.00            | 0.00            | 0.00            | 0.00              | 795.83          | 862.84          | 801.55          | 4,953.74          | 801.55            | 100.00%         | 4,953.74            | 100.00%           |
| 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                           | 35.13           | 35.13           | 35.13           | 351.31            | 7.67            | 8.25            | 4.87            | 88.25             | (30.26)           | -86.15%         | (263.06)            | -74.88%           |
| 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: Ede-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>35.13</b>    | <b>35.13</b>    | <b>35.13</b>    | <b>351.31</b>     | <b>803.50</b>   | <b>871.09</b>   | <b>806.42</b>   | <b>5,041.99</b>   | <b>771.29</b>     | <b>2195.47%</b> | <b>4,690.68</b>     | <b>1335.20%</b>   |
| <b>TOTAL PAGOS FINANCIEROS &amp; COMPENSACIONES</b> | <b>48.87</b>    | <b>48.87</b>    | <b>48.87</b>    | <b>488.71</b>     | <b>908.80</b>   | <b>980.34</b>   | <b>922.06</b>   | <b>5,945.80</b>   | <b>873.19</b>     | <b>1786.73%</b> | <b>5,457.09</b>     | <b>1116.63%</b>   |
| <b>(I+I) PAGOS TOTALES (D+E+F)</b>                  | <b>2,069.66</b> | <b>2,190.94</b> | <b>2,092.79</b> | <b>20,242.41</b>  | <b>2,919.65</b> | <b>2,986.39</b> | <b>2,656.93</b> | <b>24,580.08</b>  | <b>564.15</b>     | <b>26.96%</b>   | <b>4,337.67</b>     | <b>21.43%</b>     |
| <b>RESULTADO DEL PERIODO (I+II)</b>                 | <b>(593.78)</b> | <b>(752.57)</b> | <b>(567.81)</b> | <b>(6,673.97)</b> | <b>(736.42)</b> | <b>(638.46)</b> | <b>(324.99)</b> | <b>(5,749.35)</b> | <b>242.82</b>     | <b>-42.76%</b>  | <b>888.53</b>       | <b>-13.31%</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 - Octubre y Acumulado**  
**(RD\$ Millones)**

|                                                     | Programado      |                 |                 |                   | Ejecutado       |                 |                 |                   | Variación del Mes |                | Variación Acumulada |                |
|-----------------------------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-------------------|-------------------|----------------|---------------------|----------------|
|                                                     | Agosto          | Septiembre      | Octubre         | Acumulado         | Agosto          | Septiembre      | Octubre         | Acumulado         | Absoluta          | %              | Absoluta            | %              |
| <b>A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA</b>            |                 |                 |                 |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                |                     |                |
| <b>Cobros Comerciales</b>                           |                 |                 |                 |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                |                     |                |
| Ventas de Energía Sectores No PRA                   | 789.10          | 776.14          | 809.91          | 5,233.65          | 724.85          | 731.95          | 738.55          | 7,036.84          | (71.36)           | -8.81%         | 1,803.19            | 34.45%         |
| Inst. Gubernamentales No Contables                  | 88.38           | 87.10           | 90.20           | 530.80            | 101.66          | 98.62           | 100.27          | 960.73            | 10.07             | 11.16%         | 429.93              | 81.00%         |
| Ventas de Energía Sectores PRA (25%)                | 24.32           | 22.32           | 24.32           | 117.77            | 16.93           | 19.05           | 22.61           | 197.80            | (1.71)            | -7.02%         | 80.04               | 67.96%         |
| <b>TOTAL COBROS COMERCIALES</b>                     | <b>901.80</b>   | <b>885.56</b>   | <b>924.43</b>   | <b>5,882.21</b>   | <b>843.44</b>   | <b>850.62</b>   | <b>861.43</b>   | <b>8,195.38</b>   | <b>(63.00)</b>    | <b>-6.82%</b>  | <b>2,313.16</b>     | <b>39.32%</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              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%          | 0.00                | 0.00%          |
| 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>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>TOTAL INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA</b>          | <b>901.80</b>   | <b>885.56</b>   | <b>924.43</b>   | <b>5,882.21</b>   | <b>843.44</b>   | <b>850.62</b>   | <b>861.43</b>   | <b>8,195.38</b>   | <b>(63.00)</b>    | <b>-6.82%</b>  | <b>2,313.16</b>     | <b>39.32%</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                                      | 15.50           | 15.50           | 15.97           | 93.32             | 4.45            | 0.85            | 3.68            | 61.29             | (12.29)           | -76.94%        | (32.03)             | -34.32%        |
| <b>TOTAL OTROS INGRESOS</b>                         | <b>15.50</b>    | <b>15.50</b>    | <b>15.97</b>    | <b>93.32</b>      | <b>4.45</b>     | <b>0.85</b>     | <b>3.68</b>     | <b>61.29</b>      | <b>(12.29)</b>    | <b>-76.94%</b> | <b>(32.03)</b>      | <b>-34.32%</b> |
| <b>I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C)</b>                 | <b>917.30</b>   | <b>901.06</b>   | <b>940.40</b>   | <b>5,975.54</b>   | <b>847.89</b>   | <b>851.47</b>   | <b>865.11</b>   | <b>8,256.67</b>   | <b>(75.29)</b>    | <b>-8.01%</b>  | <b>2,281.13</b>     | <b>38.17%</b>  |
| <b>D.- PAGOS OPERATIVOS</b>                         |                 |                 |                 |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                |                     |                |
| Personal                                            | 49.25           | 51.38           | 54.81           | 303.90            | 39.04           | 38.27           | 56.21           | 536.91            | 1.40              | 2.56%          | 233.01              | 76.67%         |
| Proveedores (Generales & Administrativos)           | 144.57          | 149.33          | 152.04          | 811.87            | 97.24           | 195.57          | 123.32          | 1,405.54          | (28.72)           | -18.89%        | 593.67              | 73.12%         |
| Impuestos                                           | 4.91            | 4.91            | 4.91            | 29.48             | 27.22           | 16.64           | 19.49           | 118.61            | 14.57             | 296.61%        | 89.13               | 302.34%        |
| Otros                                               |                 |                 |                 | 0.00              |                 |                 | 32.98           | 32.98             | 32.98             | 100.00%        | 32.98               | 100.00%        |
| <b>TOTAL PAGOS OPERATIVOS</b>                       | <b>198.74</b>   | <b>205.62</b>   | <b>211.77</b>   | <b>1,145.25</b>   | <b>163.50</b>   | <b>250.48</b>   | <b>232.00</b>   | <b>2,094.04</b>   | <b>20.23</b>      | <b>9.55%</b>   | <b>948.79</b>       | <b>82.85%</b>  |
| <b>E.- PAGOS DE ENERGIA</b>                         |                 |                 |                 |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                |                     |                |
| <b>E.1.-Generadores</b>                             |                 |                 |                 |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                |                     |                |
| Itabo                                               | 238.75          | 242.95          | 239.18          | 1,445.71          | 287.41          | 96.29           | 114.08          | 1,713.51          | (125.09)          | -52.30%        | 267.80              | 18.52%         |
| Haina                                               | 199.73          | 199.77          | 212.34          | 1,211.65          | 247.73          | 314.50          | 264.08          | 2,902.93          | 51.74             | 24.37%         | 1,691.29            | 139.59%        |
| CDEEE                                               | 143.55          | 145.24          | 145.14          | 887.75            | 135.85          | 107.36          | 117.35          | 1,155.42          | (27.79)           | -19.15%        | 267.67              | 30.15%         |
| CDEEE Acuerdo PALAMARA                              |                 |                 |                 | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%          | 0.00                | 0.00%          |
| EGEHID                                              |                 |                 |                 | 0.00              |                 | 0.14            |                 | 3.13              | 1.41              | 100.00%        | 3.13                | 100.00%        |
| ETED                                                |                 |                 |                 | 0.00              |                 | 0.11            |                 | 0.73              | 0.29              | 100.00%        | 0.73                | 100.00%        |
| Metaldom                                            |                 |                 |                 | 0.00              |                 | 0.01            | 0.00            | 0.02              | 0.00              | 100.00%        | 0.02                | 100.00%        |
| Puerto Plata                                        |                 |                 |                 | 0.00              |                 |                 |                 | 0.03              | 0.00              | 0.00%          | 0.03                | 100.00%        |
| Monte Rio                                           |                 |                 |                 | 0.00              |                 | 0.02            |                 | 0.19              | 0.12              | 100.00%        | 0.19                | 100.00%        |
| Dominican Power Partner                             | 505.31          | 529.75          | 494.02          | 2,914.88          | 387.37          | 374.52          | 221.49          | 4,559.34          | (272.53)          | -55.17%        | 1,644.46            | 56.42%         |
| AES Andrés                                          | 115.06          | 120.93          | 112.50          | 662.55            | 97.58           | 40.52           | 244.25          | 817.54            | 131.75            | 117.11%        | 154.99              | 23.39%         |
| Palamara                                            |                 |                 |                 | 0.00              | 0.02            |                 | 0.35            | 1.14              | 0.35              | 100.00%        | 1.14                | 100.00%        |
| Seaboard                                            |                 |                 |                 | 0.00              | 0.15            |                 | 0.05            | 0.78              | 0.05              | 100.00%        | 0.78                | 100.00%        |
| Laesa (Cecusa)                                      | 0.97            | 1.02            | 0.96            | 5.68              | 2.25            | 2.69            | 2.11            | 21.39             | 1.15              | 120.18%        | 15.72               | 276.85%        |
| Otros                                               |                 |                 |                 | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%          | 0.00                | 0.00%          |
| CEPP                                                |                 |                 |                 | 0.00              | 0.01            |                 |                 | 0.11              | 0.05              | 100.00%        | 0.11                | 100.00%        |
| Consorcio LAESA                                     |                 |                 |                 | 0.00              | 0.26            |                 |                 | 3.81              | 0.62              | 100.00%        | 3.81                | 100.00%        |
| <b>TOTAL PAGOS A GENERADORES</b>                    | <b>1,203.37</b> | <b>1,239.65</b> | <b>1,204.14</b> | <b>7,128.22</b>   | <b>1,158.91</b> | <b>935.89</b>   | <b>966.24</b>   | <b>11,180.07</b>  | <b>(237.90)</b>   | <b>-19.76%</b> | <b>4,051.85</b>     | <b>56.84%</b>  |
| <b>E.2.-Pago a Instituciones Regulatorias</b>       |                 |                 |                 |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                |                     |                |
| SIE                                                 | 3.93            | 3.93            | 3.93            | 15.72             | 7.62            | 4.22            |                 | 41.78             | (3.93)            | -100.00%       | 26.06               | 165.78%        |
| Comisión Nac. de Energía                            | 1.55            | 1.55            | 1.55            | 6.20              | 2.74            | 1.65            |                 | 19.73             | (1.55)            | -100.00%       | 13.53               | 218.27%        |
| Organismo Coordinador                               | 1.15            | 1.15            | 1.15            | 4.60              | 2.90            | 1.46            | 2.65            | 18.04             | 1.50              | 130.34%        | 13.44               | 292.10%        |
| PAEF                                                |                 | 1.24            | 1.24            | 2.48              |                 | 2.67            |                 | 8.22              | (1.24)            | -100.00%       | 5.74                | 231.45%        |
| Aporte Barrios Carenciados (48%)                    | 10.71           | 10.71           | 11.67           | 55.65             | 9.08            | 10.57           | 7.91            | 76.45             | (3.76)            | -32.23%        | 20.80               | 37.37%         |
| Pagos a Ayuntamientos                               |                 |                 |                 | 10.71             |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%          | (10.71)             | -100.00%       |
| <b>TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS</b>             | <b>17.34</b>    | <b>18.58</b>    | <b>19.54</b>    | <b>95.37</b>      | <b>22.34</b>    | <b>20.56</b>    | <b>10.56</b>    | <b>164.22</b>     | <b>(8.98)</b>     | <b>-45.97%</b> | <b>68.86</b>        | <b>72.20%</b>  |
| <b>TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1+E.2+E.3)</b>            | <b>1,220.71</b> | <b>1,258.24</b> | <b>1,223.68</b> | <b>7,223.58</b>   | <b>1,181.25</b> | <b>956.45</b>   | <b>976.80</b>   | <b>11,344.29</b>  | <b>(246.88)</b>   | <b>-20.18%</b> | <b>4,120.71</b>     | <b>57.05%</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               | 44.71           | 46.60           | 48.44           | 260.28            | 50.72           | 15.81           | 25.40           | 366.84            | (23.04)           | -47.56%        | 106.56              | 40.94%         |
| Intereses sobre Deuda Congelada                     |                 |                 |                 | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%          | 0.00                | 0.00%          |
| Comisiones                                          |                 |                 |                 | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%          | 0.00                | 0.00%          |
| Amortización Deuda de Periodos Anteriores           |                 |                 |                 | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%          | 0.00                | 0.00%          |
| Certificados de Inversión                           |                 |                 |                 | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%          | 0.00                | 0.00%          |
| Otros Pagos Financieros                             | 2.33            | 4.32            | 4.32            | 17.39             | 2.85            | 3.08            | 3.32            | 27.92             | (0.99)            | -22.99%        | 10.53               | 60.52%         |
| <b>F.1.- Sub-Total Pagos Financieros</b>            | <b>47.04</b>    | <b>50.92</b>    | <b>52.76</b>    | <b>277.67</b>     | <b>53.58</b>    | <b>18.89</b>    | <b>28.73</b>    | <b>394.76</b>     | <b>(24.03)</b>    | <b>-45.55%</b> | <b>117.08</b>       | <b>42.17%</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%          |
| Chami Isa & Asociados CDEEE                         |                 |                 |                 | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%          | 0.00                | 0.00%          |
| Compensado: Ayuntamientos                           |                 |                 |                 | 0.00              |                 |                 |                 | 0.00              | 0.00              | 0.00%          | 0.00                | 0.00%          |
| 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>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>TOTAL PAGOS FINANCIEROS &amp; COMPENSACIONES</b> | <b>47.04</b>    | <b>50.92</b>    | <b>52.76</b>    | <b>277.67</b>     | <b>53.58</b>    | <b>18.89</b>    | <b>28.73</b>    | <b>394.76</b>     | <b>(24.03)</b>    | <b>-45.55%</b> | <b>117.08</b>       | <b>42.17%</b>  |
| <b>(I+II) PAGOS TOTALES (D+E+F)</b>                 | <b>1,466.49</b> | <b>1,514.78</b> | <b>1,488.21</b> | <b>8,646.50</b>   | <b>1,398.33</b> | <b>1,225.82</b> | <b>1,237.52</b> | <b>13,833.08</b>  | <b>(250.69)</b>   | <b>-16.84%</b> | <b>5,186.58</b>     | <b>59.98%</b>  |
| <b>RESULTADO DEL PERIODO (I+II)</b>                 | <b>(549.19)</b> | <b>(613.71)</b> | <b>(547.81)</b> | <b>(2,670.97)</b> | <b>(550.44)</b> | <b>(374.34)</b> | <b>(372.41)</b> | <b>(5,576.42)</b> | <b>175.39</b>     | <b>-32.02%</b> | <b>(2,905.45)</b>   | <b>108.78%</b> |
| más                                                 |                 |                 |                 |                   |                 |                 |                 |                   |                   |                |                     |                |
| <b>SALDO INICIAL</b>                                | <b>780.52</b>   | <b>777.07</b>   | <b>714.72</b>   | <b>0.00</b>       | <b>234.46</b>   | <b>185.98</b>   | <b>208.76</b>   | <b>395.50</b>     | <b>(505.96)</b>   | <b>-70.79%</b> | <b>395.50</b>       | <b>100.00%</b> |
| Capex (pagos realizados) (Inversiones)              | <b>(71.00)</b>  | <b>(68.00)</b>  | <b>(79.00)</b>  | <b>(439.00)</b>   | <b>(131.00)</b> | <b>(147.00)</b> | <b>(116.00)</b> | <b>(1,082.00)</b> | <b>(37.00)</b>    | <b>46.84%</b>  | <b>(643.00)</b>     | <b>146.47%</b> |
| Aporte Gobierno para Inversiones                    | 214.52          | 217.13          | 216.96          | 1,389.74          | 0.00            | 0.00            | 0.00            | 483.71            | (216.96)          | -100.00%       | (906.02)            | -65.19%        |
| Aporte Gobierno 75% Sectores PRA                    |                 |                 |                 | 155.21            | 0.00            | 0.00            | 0.00            | 0.00              | 0.00              | 0.00%          | (155.21)            | -100.00%       |
| Aporte Gobierno al Déficit de Caja                  | 402.23          | 402.23          | 384.28          | 2,528.36          | 632.95          | 544.13          | 515.12          | 6,014.67          | 130.84            | 34.05%         | 3,486.31            | 137.89%        |
| <b>SALDO FINAL</b>                                  | <b>777.07</b>   | <b>714.72</b>   | <b>689.16</b>   | <b>963.33</b>     | <b>185.98</b>   | <b>208.76</b>   | <b>235.47</b>   | <b>235.47</b>     | <b>(453.69)</b>   | <b>-65.83%</b> | <b>(727.87)</b>     | <b>-75.56%</b> |

| Datos Complementarios                      | Programado |            |         |           | Ejecutado |            |         |           | Variación del Mes |       | Variación Acumulada |       |
|--------------------------------------------|------------|------------|---------|-----------|-----------|------------|---------|-----------|-------------------|-------|---------------------|-------|
|                                            | Agosto     | Septiembre | Octubre | Acumulado | Agosto    | Septiembre | Octubre | Acumulado | Absoluta          | %     | Absoluta            | %     |
| Energía Comprada (GWh)                     |            |            |         | 0.00      |           |            |         | 0.00      | 0.00              | 0.00% | 0.00                | 0.00% |
| Energía 75% BB.MM. (GWh)                   |            |            |         | 0.00      |           |            |         | 0.00      | 0.00              | 0.00% | 0.00                | 0.00% |
| Compras Energía (MM RD\$)                  |            |            |         | 0.00      |           |            |         | 0.00      | 0.00              | 0.00% | 0.00                | 0.00% |
| Compras Energía 75% BB.MM. (MM RD\$)       |            |            |         | 0.00      |           |            |         | 0.00      | 0.00              | 0.00% | 0.00                | 0.00% |
| Compra de Energía Preliminar mes siguiente |            |            |         | 0.00      |           |            |         | 0.00      | 0.00              | 0.00% | 0.00                | 0.00% |
| Energía Facturada (GWh)                    |            |            |         | 0.00      |           |            |         | 0.00      | 0.00              | 0.00% | 0.00                | 0.00% |
| Cobros                                     |            |            |         | 0.00      |           |            |         | 0.00      | 0.00              | 0.00% | 0.00                | 0.00% |
| Energía Recuperada [GWh]                   |            |            |         | 0.00      |           |            |         | 0.00      | 0.00              | 0.00% | 0.00                | 0.00% |
| Pérdidas Projectadas (%)                   |            |            |         | 0.00      |           |            |         | 0.00      | 0.00              | 0.00% | 0.00                | 0.00% |
| Facturación No -PR MM RD\$                 |            |            |         | 0.00      |           |            |         | 0.00      | 0.00              | 0.00% | 0.00                | 0.00% |
| Fondo Est. Tarifa                          |            |            |         | 0.00      |           |            |         | 0.00      | 0.00              | 0.00% | 0.00                | 0.00% |

# **Anexo 4**

## **Flujo de Caja**

### **CDEEE**



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



# Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales

FLUJO DE EFECTIVO  
AL 30 DE SEPTIEMBRE 2008  
(VALORES EN RD\$)

|                                                                      | Programado     |                  | Ejecutado        |                  | VARIACION          |                    |
|----------------------------------------------------------------------|----------------|------------------|------------------|------------------|--------------------|--------------------|
|                                                                      | SEPTIEMBRE     | ACUMULADO        | SEPTIEMBRE       | ACUMULADO        | PERIODO            | ACUMULADO          |
| <b>1.- FLUJO DE CAJA ACTIVIDAD DE OPERACIONES</b>                    |                |                  |                  |                  |                    |                    |
| <b><u>A.- Ingresos Operativos</u></b>                                |                |                  |                  |                  |                    |                    |
| <b><u>A.1.- Ingresos por Ventas de Energía</u></b>                   | 36,345,000.00  | 327,105,000.00   | 1,039,639,734.88 | 7,799,803,097.32 | (1,003,294,734.88) | (7,472,698,097.32) |
| A.1.1 - Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A         | 0.00           | -                | 471,158,158.14   | 2,840,995,918.00 | (471,158,158.14)   | (2,840,995,918.00) |
| A.1.2 - Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A           | 0.00           | -                | 455,713,787.55   | 2,582,309,206.02 | (455,713,787.55)   | (2,582,309,206.02) |
| A.1.3 - Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A          | 0.00           | -                | 94,098,099.02    | 976,496,185.53   | (94,098,099.02)    | (976,496,185.53)   |
| A.1.4 - AES-Andres                                                   | 0.00           | -                | 0.00             | 115,405,431.71   | 0.00               | (115,405,431.71)   |
| A.1.5 - ES Dominicana Power Partner                                  | 0.00           | -                | 0.00             | 2,409,927.71     | 0.00               | (2,409,927.71)     |
| A.1.6 - Empresa Generadora de Electricidad Itabo, S.A                | 0.00           | -                | 0.00             | 232,799,620.96   | 0.00               | (232,799,620.96)   |
| A.1.7 - Generadora Palamara-La Vega                                  | 0.00           | -                | 0.00             | 0.00             | 0.00               | 0.00               |
| A.1.8 - Consorcio LAESA                                              | 0.00           | -                | 0.00             | 2,140.51         | 0.00               | (2,140.51)         |
| A.1.9 - Empresa Generadora de Electricidad Haina, S.A                | 0.00           | -                | 0.00             | 505,003,418.83   | 0.00               | (505,003,418.83)   |
| A.1.10- Monte Rio-Power Corporation                                  | 0.00           | -                | 6,905,916.71     | 471,351,752.82   | (6,905,916.71)     | (471,351,752.82)   |
| A.1.11- Maxon Engineering Incorporated, S.A.                         | 0.00           | -                | 0.00             | 5,125.03         | 0.00               | (5,125.03)         |
| A.1.12- Metakdom                                                     | 0.00           | -                | 11,309,118.00    | 59,683,337.73    | (11,309,118.00)    | (59,683,337.73)    |
| A.1.13- Depósitos Programa de Reduccion de Apagones                  | 35,988,333.33  | 323,895,000.00   | 0.00             | 0.00             | 35,988,333.33      | 323,895,000.00     |
| A.1.14- Clientes Alto Bandera                                        | 356,666.67     | 3,210,000.00     | 454,655.46       | 7,500,678.93     | (97,988.79)        | (4,290,678.93)     |
| A.1.15- Servicios Auxiliares                                         | -              | -                | 0.00             | 0.00             | 0.00               | 0.00               |
| A.1.16- Operadora Zonas Francas                                      | -              | -                | 0.00             | 5,840,353.54     | 0.00               | (5,840,353.54)     |
| <b><u>A.2.- Ingresos de Transmision</u></b>                          | 20,770,000.00  | 186,930,000.00   | 44,263,370.92    | 525,033,798.70   | (23,493,370.92)    | (338,103,798.70)   |
| <b>A.2.1- Peaje</b>                                                  | 20,770,000.00  | 186,930,000.00   | 12,874,272.10    | 300,047,937.28   | 7,895,727.90       | (113,117,937.28)   |
| A.2.1.1- Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A        | -              | -                | 0.00             | 6,863,462.84     | 0.00               | (6,863,462.84)     |
| A.2.1.2- Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A          | -              | -                | 0.00             | 2,227,491.78     | 0.00               | (2,227,491.78)     |
| A.2.1.3- Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A         | -              | -                | 0.00             | 15,613,960.15    | 0.00               | (15,613,960.15)    |
| A.2.1.4- Empresa Generadora de Elect. Itabo, S.A.                    | -              | -                | 0.00             | 27,562,614.49    | 0.00               | (27,562,614.49)    |
| A.2.1.5- Consorcio LAESA                                             | -              | -                | 0.00             | 2,990,916.20     | 0.00               | (2,990,916.20)     |
| A.2.1.6- Empresa Generadora de Elect. Haina, S.A.                    | -              | -                | 0.00             | 59,407,897.71    | 0.00               | (59,407,897.71)    |
| A.2.1.7- Generadora Palamara-La Vega, S.A                            | -              | -                | 0.00             | 0.00             | 0.00               | 0.00               |
| A.2.1.8- AES-Andres                                                  | -              | -                | 0.00             | 34,280,889.48    | 0.00               | (34,280,889.48)    |
| A.2.1.9- AES Dominican Power Partners                                | -              | -                | 0.00             | 3,433,406.65     | 0.00               | (3,433,406.65)     |
| A.2.1.10- Maxon Engineering Incorporated, S.A.                       | -              | -                | 0.00             | 1,472.31         | 0.00               | (1,472.31)         |
| A.2.1.11- Monte Rio-Power Corporation                                | -              | -                | 0.00             | 0.00             | 0.00               | 0.00               |
| A.2.1.12- Metakdom                                                   | -              | -                | 0.00             | 4,511,631.27     | 0.00               | (4,511,631.27)     |
| A.2.1.13- Peaje Acuerdo Palamara                                     | 20,770,000.00  | 186,930,000.00   | 12,874,272.10    | 143,154,194.40   | 7,895,727.90       | 43,775,805.60      |
| <b>A.2.2 - Derecho de Conexión</b>                                   | 0.00           | 0.00             | 31,389,098.82    | 224,985,861.42   | (31,389,098.82)    | (224,985,861.42)   |
| A.2.2.1- Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A        | -              | -                | 21,759,802.98    | 104,314,535.33   | (21,759,802.98)    | (104,314,535.33)   |
| A.2.2.2- Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A          | -              | -                | 8,953,740.80     | 96,938,306.53    | (8,953,740.80)     | (96,938,306.53)    |
| A.2.2.3- Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A         | -              | -                | 675,555.04       | 23,733,019.56    | (675,555.04)       | (23,733,019.56)    |
| <b><u>A.3.- Otros Ingresos Operativos</u></b>                        | 267,574,295.05 | 2,408,168,655.45 | 9,690,323.41     | 1,135,249,398.62 | 257,883,971.64     | 1,272,919,256.83   |
| A.3.1- Alquileres                                                    | 11,730,000.00  | 105,570,000.00   | 308,106.60       | 2,783,945.60     | 11,421,893.40      | 102,786,054.40     |
| A.3.2- Reembolso                                                     | -              | -                | 21,821.52        | 11,731,745.57    | (21,821.52)        | (11,731,745.57)    |
| A.3.3- Intereses facturación                                         | 4,064,295.05   | 36,578,655.45    | 0.00             | 14,853,483.95    | 4,064,295.05       | 21,725,171.50      |
| A.3.4- Cesión de Crédito (Acuerdo PALAMARA-LA VEGA)                  | 7,046,666.67   | 63,420,000.00    | 9,360,395.29     | 56,019,873.50    | (2,313,728.62)     | 7,400,126.50       |
| A.3.5- Ingresos de Hidroeléctrica                                    | 230,466,666.67 | 2,074,200,000.00 | 0.00             | 843,510,350.00   | 230,466,666.67     | 1,230,689,650.00   |
| A.3.6- Ingresos de Transmisión                                       | 14,266,666.67  | 128,400,000.00   | 0.00             | 206,350,000.00   | 14,266,666.67      | (77,950,000.00)    |
| <b><u>A.4.-Ingresos Financieros Corrientes</u></b>                   | -              | 0.00             | 27,595.43        | 16,730,737.83    | (27,595.43)        | (16,730,737.83)    |
| A.4.1- Intereses Cobrados                                            | -              | -                | 27,595.43        | 16,730,737.83    | (27,595.43)        | (16,730,737.83)    |
| <b>A- Total de Ingresos Operativos</b>                               | 324,689,295.05 | 2,922,203,655.45 | 1,093,621,024.64 | 9,476,817,032.47 | (768,931,729.59)   | (6,554,613,377.02) |
| <b><u>B.- Egresos Operativos</u></b>                                 |                |                  |                  |                  |                    |                    |
| <b><u>B.1.- Gastos de Personal</u></b>                               | 84,224,075.22  | 758,016,676.98   | 146,027,734.56   | 941,286,169.49   | (61,803,659.34)    | (183,269,492.51)   |
| B.1.1- Sueldos                                                       | 61,328,461.01  | 551,956,149.09   | 81,587,853.35    | 548,425,918.92   | (20,259,392.34)    | 3,530,230.17       |
| B.1.2- Primas y Compensaciones                                       | 5,164,928.55   | 46,484,356.95    | 0.00             | 7,742,614.87     | 5,164,928.55       | 38,741,742.08      |
| B.1.3- Honorarios Profesionales y Tecnicos                           | 4,223,203.92   | 38,008,835.28    | 31,103,055.78    | 211,858,288.55   | (26,879,851.86)    | (173,849,453.27)   |
| B.1.4- Dietas, Viaticos y Transporte                                 | 185,558.02     | 1,670,022.18     | 2,373,475.92     | 22,223,068.06    | (2,187,917.90)     | (20,553,045.88)    |
| B.1.5- Contribuciones al Seguro de Salud, Pensiones y Riesgo Laboral | 3,143,633.60   | 28,292,702.40    | 30,822,030.52    | 139,681,820.36   | (27,678,396.92)    | (111,389,117.96)   |
| B.1.6- Beneficios Laborales Adicionales                              | 10,178,290.12  | 91,604,611.08    | 141,318.99       | 9,707,645.16     | 10,036,971.13      | 81,896,965.92      |
| B.1.7- Otros Gastos de Personal                                      | -              | -                | 0.00             | 1,646,813.57     | 0.00               | (1,646,813.57)     |
| <b><u>B.2.- Servicios No Personales</u></b>                          | 894,165,336.50 | 8,047,488,028.50 | 56,185,555.76    | 406,793,125.37   | 837,979,780.74     | 7,640,694,903.13   |
| B.2.1- Servicios de Tecnología                                       | -              | -                | 0.00             | 534,633.75       | 0.00               | (534,633.75)       |
| B.2.2 - Publicidad                                                   | -              | -                | 2,004,929.43     | 171,207,538.47   | (2,004,929.43)     | (171,207,538.47)   |
| B.2.3 - Otros Servicios No Personales                                | 894,165,336.50 | 8,047,488,028.50 | 54,180,626.33    | 235,050,953.15   | 839,984,710.17     | 7,812,437,075.35   |
| <b><u>B.3.- Materiales y Suministros</u></b>                         | 22,730,535.17  | 204,574,816.50   | 286,100,861.52   | 892,183,945.02   | (263,370,326.35)   | (687,609,128.52)   |
| B.3.1- Combustibles y Lubricantes                                    | 17,079,968.50  | 153,719,716.50   | 4,455,137.91     | 57,179,047.42    | 12,624,830.59      | 96,540,669.08      |
| B.3.2- Otros Materiales y Suministros                                | -              | -                | 2,915,511.30     | 140,230,403.04   | (2,915,511.30)     | (140,230,403.04)   |
| B.3.3- Combustibles para Plantas                                     | -              | -                | 274,738,237.21   | 636,867,210.60   | (274,738,237.21)   | (636,867,210.60)   |
| B.3.4- Otros Egresos                                                 | -              | -                | 0.00             | 3,552,509.60     | 0.00               | (3,552,509.60)     |
| B.3.5- Contribuciones y Donaciones                                   | 5,650,566.67   | 50,855,100.00    | 3,991,975.10     | 54,354,774.36    | 1,658,591.57       | (3,499,674.36)     |
| <b><u>B.4.- Transferencias Corrientes</u></b>                        | 0.00           | 0.00             | 0.00             | 225,489,074.88   | 0.00               | (225,489,074.88)   |
| B.4.1-Transmisión                                                    | -              | -                | 0.00             | 0.00             | 0.00               | 0.00               |
| B.4.2-Hidroeléctrica                                                 | -              | -                | 0.00             | 115,394,724.84   | 0.00               | (115,394,724.84)   |
|                                                                      |                |                  |                  | 110,094,350.04   | 0.00               | (110,094,350.04)   |
|                                                                      |                |                  |                  |                  |                    | 0.00               |

|                                                               | Programado       |                    | Ejecutado        |                    | VARIACION        |                    |
|---------------------------------------------------------------|------------------|--------------------|------------------|--------------------|------------------|--------------------|
|                                                               | SEPTIEMBRE       | ACUMULADO          | SEPTIEMBRE       | ACUMULADO          | PERIODO          | ACUMULADO          |
| <b>B.5.- Activos no Financieros</b>                           | 79,527,544.67    | 715,747,902.00     | 895,017.80       | 91,776,786.60      | 78,632,526.87    | 623,971,115.40     |
| B.5.1- Activos no Financieros                                 | 79,527,544.67    | 715,747,902.00     | 895,017.80       | 91,776,786.60      | 78,632,526.87    | 623,971,115.40     |
| <b>B.6.- Pago de Factura Corriente Generadores e (IPP'S)</b>  | 65,090,833.3     | 585,817,500.0      | 652,147,304.0    | 8,902,596,823.8    | (587,056,470.7)  | (8,316,779,323.8)  |
| B.6.1- Generadora San Felipe                                  |                  | -                  | 652,147,304.04   | 5,694,718,850.60   | (652,147,304.04) | (5,694,718,850.60) |
| B.6.2- Cogentrix                                              |                  | -                  | 0.00             | 2,905,521,099.22   | 0.00             | (2,905,521,099.22) |
| B.6.3- Empresa de Transmision Electrica Dominicana            | 65,090,833.33    | 585,817,500.00     | 0.00             | 14,500,000.00      | 65,090,833.33    | 571,317,500.00     |
| B.6.4- Generadora Palamra                                     |                  | -                  | 0.00             | 63,827,638.70      | 0.00             | (63,827,638.70)    |
| B.6.5-Sociedad de Ingenieros del Caribe                       |                  | -                  | 0.00             | 24,230,363.34      | 0.00             | (24,230,363.34)    |
| B.6.6-Transcontinental Capital Corp.                          |                  | -                  | 0.00             | 20,805,776.81      | 0.00             | (20,805,776.81)    |
| B.6.7- Metaldom                                               |                  | -                  | 0.00             | 873,234.00         | 0.00             | (873,234.00)       |
| B.6.8- AES Andrés                                             |                  | -                  | 0.00             | 178,119,861.17     | 0.00             | (178,119,861.17)   |
| <b>B.7-Unidad de Electrificación Rural y Suburbana (UERS)</b> | 0.00             | 0.00               | 22,850,000.00    | 335,742,090.90     | (22,850,000.00)  | (335,742,090.90)   |
| B.7.1 -Unidad de Electrificación Rural y Suburbana (UERS)     |                  | -                  | 22,850,000.00    | 335,742,090.90     | (22,850,000.00)  | (335,742,090.90)   |
| <b>B.8.- Programa Reducción Apagones (PRA)</b>                | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 1,049,940.00       | 0.00             | (1,049,940.00)     |
| B.8.1.-.- Programa Reducción Apagones (PRA)                   |                  | -                  | 0.00             | 1,049,940.00       | 0.00             | (1,049,940.00)     |
| <b>B.9.- Egresos Financieros Corrientes</b>                   | 0.00             | 0.00               | 1,176,661.65     | 98,137,434.14      | (1,176,661.65)   | (98,137,434.14)    |
| B.9.1-Intereses Pagados                                       |                  | -                  | 37,064.16        | 68,496,241.79      | (37,064.16)      | (68,496,241.79)    |
| B.9.2-Comisiones Pagadas                                      |                  | -                  | 1,139,597.49     | 29,641,192.35      | (1,139,597.49)   | (29,641,192.35)    |
| <b>B- Total Egresos Operativos</b>                            | 1,145,738,324.89 | 10,311,644,923.98  | 1,165,383,135.33 | 11,895,055,390.24  | (19,644,810.44)  | (1,583,410,466.26) |
| <b>Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)</b>               | (821,049,029.84) | (7,389,441,268.53) | (71,762,110.69)  | (2,418,238,357.77) | (749,286,919.15) | (4,971,202,910.76) |
| <b>2- FLUJO DE ACTIVIDAD DE INVERSION</b>                     |                  |                    |                  |                    |                  |                    |
| <b>C- Ingresos de Capital</b>                                 | 0.00             | 0.00               | 480,195,084.09   | 3,979,776,357.67   | (480,195,084.09) | (3,979,776,357.67) |
| C.1.- Secretariado Tecnico de la Presidencia (STP)            | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |
| C.1.1.- EDENORTE                                              |                  | -                  | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |
| C.1.2.- EDESUR                                                |                  | -                  | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |
| C.1.3.- EDEESTE                                               |                  | -                  | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |
| C.2.- Recursos Externos                                       | 0.00             | 0.00               | 480,195,084.09   | 3,979,776,357.67   | (480,195,084.09) | (3,979,776,357.67) |
| <b>C.2.1- Hidroeléctrica</b>                                  | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 1,865,272,773.63   | 0.00             | (1,865,272,773.63) |
| C.2.1.1- Central Hidroeléctrica Pinalito                      |                  | -                  | 0.00             | 334,289,981.24     | 0.00             | (334,289,981.24)   |
| C.2.1.2- Minicentrales Hidroeléctrica Fase II                 |                  | -                  | 0.00             | 85,052,367.42      | 0.00             | (85,052,367.42)    |
| C.2.1.3- Central Hidroeléctrica Palomino                      |                  | -                  | 0.00             | 1,445,930,424.97   | 0.00             | (1,445,930,424.97) |
| C.2.1.4- Proyectos Las Placetas                               |                  | -                  | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |
| C.2.1.5- Ev. Energ./Elect. Hid. Moncion y Alim SFM.           |                  | -                  | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |
| <b>C.2.2- Transmisión</b>                                     | 0.00             | 0.00               | 480,195,084.09   | 2,114,503,584.04   | (480,195,084.09) | (2,114,503,584.04) |
| C.2.2.1- Construccion 2do. Anillo                             |                  | -                  | 0.00             | 120,307,141.64     | 0.00             | (120,307,141.64)   |
| C.2.2.2- Línea de Transmisión 345 KV Santo Domingo - Santiago |                  | -                  | 480,195,084.09   | 1,994,196,442.40   | (480,195,084.09) | (1,994,196,442.40) |
| C.2.2.3- Construccion dos subestaciones móviles               |                  | -                  | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |
| C.3.- Recursos del Gobierno                                   | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |
| C.3.1- Hidroeléctrica                                         |                  | -                  | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |
| C.3.2- Transmisión                                            |                  | -                  | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |
| <b>D. Egresos de Capital</b>                                  | 0.00             | 0.00               | 480,195,084.09   | 3,979,776,357.67   | (480,195,084.09) | (3,979,776,357.67) |
| D.1.- Secretariado Tecnico de la Presidencia (STP)            | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |
| D.1.1 EDENORTE                                                |                  | -                  | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |
| D.1.2 EDESUR                                                  |                  | -                  | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |
| D.1.3 EDEESTE                                                 |                  | -                  | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |
| D.2.- Recursos Externos                                       |                  |                    |                  |                    |                  |                    |
| <b>D.2.1 Hidroeléctrica</b>                                   | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 1,865,272,773.63   | 0.00             | (1,865,272,773.63) |
| D.2.1.1 Central Hidroeléctrica Pinalito                       |                  | -                  | 0.00             | 334,289,981.24     | 0.00             | (334,289,981.24)   |
| D.2.1.2 Minicentrales Hidroeléctrica Fase II                  |                  | -                  | 0.00             | 85,052,367.42      | 0.00             | (85,052,367.42)    |
| D.2.1.3 Central Hidroeléctrica Palomino                       |                  | -                  | 0.00             | 1,445,930,424.97   | 0.00             | (1,445,930,424.97) |
| D.2.1.4 Proyectos Las Placetas                                |                  | -                  | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |
| D.2.1.5 Ev. Energ./Elect. Hid. Moncion y Alim SFM.            |                  | -                  | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |
| <b>D.2.2 Transmisión</b>                                      | 0.00             | 0.00               | 480,195,084.09   | 2,114,503,584.04   | (480,195,084.09) | (2,114,503,584.04) |
| D.2.2.1 Construccion 2do. Anillo                              |                  | -                  | 0.00             | 120,307,141.64     | 0.00             | (120,307,141.64)   |
| D.2.2.2 Línea de Transmisión 345 KV Santo Domingo - Santiago  |                  | -                  | 480,195,084.09   | 1,994,196,442.40   | (480,195,084.09) | (1,994,196,442.40) |
| D.2.2.3 Construccion 2 subestaciones móviles                  |                  | -                  | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |
| D.3.- Recursos del Gobierno                                   | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |
| D.3.1 Hidroeléctrica                                          |                  | -                  | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |
| D.3.2 Transmisión                                             |                  | -                  | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |
| D.4.- Recursos Propios                                        | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |
| D.4.1 Hidroeléctrica                                          |                  | -                  | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |
| D.4.2 Transmisión                                             |                  | -                  | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |
| <b>Balance de Capital- Actividades de Inversion (C-D)</b>     | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               | 0.00             | 0.00               |

|                                                                | Programado              |                          | Ejecutado               |                          | VARIACION                 |                            |
|----------------------------------------------------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------------|--------------------------|---------------------------|----------------------------|
|                                                                | SEPTIEMBRE              | ACUMULADO                | SEPTIEMBRE              | ACUMULADO                | PERIODO                   | ACUMULADO                  |
| <b>3- FLUJO DE ACTIVIDAD DE FINANCIAMIENTO</b>                 |                         |                          |                         |                          |                           | 0.00                       |
| <b>E- Ingresos Financieros</b>                                 | <b>17,046,666.67</b>    | <b>153,420,000.00</b>    | <b>146,310,852.61</b>   | <b>1,532,965,803.77</b>  | <b>(129,264,185.94)</b>   | <b>(1,379,545,803.77)</b>  |
| E.3.1 - Préstamo Acuerdo Palamara                              | 17,046,666.67           | 153,420,000.00           | 5,874,452.61            | 108,349,046.49           | 11,172,214.06             | 45,070,953.51              |
| E.3.2 - Préstamos a Corto Plazo                                | -                       | -                        | 0.00                    | 11,913.43                | 0.00                      | (11,913.43)                |
| E.3.3. Préstamos a Largo Plazo                                 | -                       | -                        | 0.00                    | 0.00                     | 0.00                      | 0.00                       |
| E.3.4. Cancelación de Certificados                             | -                       | -                        | 0.00                    | 0.00                     | 0.00                      | 0.00                       |
| E.3.5. Ventas de divisas                                       | -                       | -                        | 0.00                    | 0.00                     | 0.00                      | 0.00                       |
| E.3.6. Línea de Crédito (San Felipe)                           | -                       | -                        | 140,436,400.00          | 1,100,873,200.00         | (140,436,400.00)          | (1,100,873,200.00)         |
| E.3.7. Línea de Crédito LAESA                                  | -                       | -                        | 0.00                    | 323,731,643.85           | 0.00                      | (323,731,643.85)           |
| <b>F. Egresos Financieros</b>                                  | <b>88,639,840.91</b>    | <b>951,178,568.19</b>    | <b>141,736,184.89</b>   | <b>2,328,358,362.37</b>  | <b>(36,049,677.31)</b>    | <b>(956,352,589.99)</b>    |
| F.3.1. Amortización Prestamos Acuerdo Palamara                 | 17,046,666.67           | 153,420,000.00           | 0.00                    | 88,487,879.95            | 17,046,666.67             | 64,932,120.05              |
| F.3.2. Amortización Prestamos a Corto Plazo                    | -                       | -                        | 39,758.26               | 2,241,914.87             | (39,758.26)               | (2,241,914.87)             |
| F.3.3. Amortización Prestamos a Largo Plazo                    | -                       | -                        | 0.00                    | 0.00                     | 0.00                      | 0.00                       |
| F.3.4. Apertura Certificado Financieros                        | -                       | -                        | 0.00                    | 40,000,000.00            | 0.00                      | (40,000,000.00)            |
| F.3.5. Adquisiciones de Divisa                                 | -                       | -                        | 0.00                    | 0.00                     | 0.00                      | 0.00                       |
| F.3.6. Línea de Crédito Generadora San Felipe                  | 12,000,000.00           | 108,000,000.00           | 141,696,426.63          | 1,171,013,134.08         | (129,696,426.63)          | (1,063,013,134.08)         |
| F.3.7. Línea de Crédito Odebrecht-Pinalito                     | 76,639,840.91           | 689,758,568.19           | 0.00                    | 605,788,229.28           | 76,639,840.91             | 83,970,338.91              |
| F.3.8. Laesa                                                   | -                       | -                        | 0.00                    | 420,827,204.19           | 0.00                      | (420,827,204.19)           |
| <b>Balance de actividad de Financiamiento</b>                  | <b>(71,593,174.24)</b>  | <b>(797,758,568.19)</b>  | <b>4,574,667.72</b>     | <b>(795,392,558.60)</b>  | <b>(93,214,508.63)</b>    | <b>(423,193,213.78)</b>    |
| <b>4.- ACTIVIDAD POR APORTE GOBIERNO CENTRAL</b>               |                         |                          |                         |                          |                           | 0.00                       |
| <b>G.- Ingresos por Aportes del Gobierno</b>                   | <b>2,193,098,037.42</b> | <b>19,737,882,336.75</b> | <b>2,543,673,817.57</b> | <b>24,846,561,358.53</b> | <b>(350,575,780.15)</b>   | <b>(5,108,679,021.78)</b>  |
| G.4.1 Aporte Secretaría de Estado de Hacienda en RD\$          | 1,750,000,000.00        | 15,750,000,000.00        | 2,266,147,000.00        | 20,380,625,421.92        | (516,147,000.00)          | (4,630,625,421.92)         |
| G.4.2 Aporte Deficit Adicional en RD\$                         | -                       | -                        | 0.00                    | 427,019,794.00           | 0.00                      | (427,019,794.00)           |
| G.4.3 Aporte Especial Sector Electrico en RD\$                 | 211,098,037.42          | 1,899,882,336.75         | 0.00                    | 1,451,137,117.00         | 211,098,037.42            | 448,745,219.75             |
| G.4.4 Programa Reducción Apagones                              | -                       | -                        | 0.00                    | 0.00                     | 0.00                      | 0.00                       |
| G.4.5 Aporte S. E. H. Instituciones no Cortables               | 232,000,000.00          | 2,088,000,000.00         | 277,526,817.57          | 2,437,779,025.61         | (45,526,817.57)           | (349,779,025.61)           |
| G.4.6 Aporte S. E. H. Contrapartida Préstamo                   | -                       | -                        | 0.00                    | 0.00                     | 0.00                      | 0.00                       |
| G.4.7 Otros Aportes S. E. H (Tormenta Olga)                    | -                       | -                        | 0.00                    | 150,000,000.00           | 0.00                      | (150,000,000.00)           |
| <b>H.- Egresos por Distribución Aportes del Gobierno</b>       | <b>438,458,037.41</b>   | <b>3,946,122,336.71</b>  | <b>2,207,659,809.39</b> | <b>21,312,381,146.86</b> | <b>(1,769,201,771.90)</b> | <b>(17,366,258,018.15)</b> |
| <b>H.1.- Aportes Sec. de Estado de Hacienda*</b>               | <b>0.00</b>             | <b>0.00</b>              | <b>1,935,498,891.51</b> | <b>16,890,807,126.02</b> | <b>(1,935,498,891.51)</b> | <b>(16,890,807,126.02)</b> |
| H.1.1 EDENORTE                                                 | -                       | -                        | 707,532,834.37          | 5,983,572,820.69         | (707,532,834.37)          | (5,983,572,820.69)         |
| H.1.2 EDESUR                                                   | -                       | -                        | 683,821,595.17          | 5,550,004,457.47         | (683,821,595.17)          | (5,550,004,457.47)         |
| H.1.3 EDEESTE                                                  | -                       | -                        | 544,144,461.97          | 5,357,229,847.86         | (544,144,461.97)          | (5,357,229,847.86)         |
| H.1.4 CDEEE                                                    | -                       | -                        | 0.00                    | 0.00                     | 0.00                      | 0.00                       |
| <b>H.2.- Aportes Deficit Adicional</b>                         | <b>0.00</b>             | <b>0.00</b>              | <b>0.00</b>             | <b>427,019,794.34</b>    | <b>0.00</b>               | <b>(427,019,794.34)</b>    |
| H.2.1 EDENORTE                                                 | -                       | -                        | 0.00                    | 142,339,931.45           | 0.00                      | (142,339,931.45)           |
| H.2.2 EDESUR                                                   | -                       | -                        | 0.00                    | 142,339,931.45           | 0.00                      | (142,339,931.45)           |
| H.2.3 EDEESTE                                                  | -                       | -                        | 0.00                    | 142,339,931.44           | 0.00                      | (142,339,931.44)           |
| H.2.4 CDEEE                                                    | -                       | -                        | 0.00                    | 0.00                     | 0.00                      | 0.00                       |
| <b>H.3.- Pago Aporte Especial</b>                              | <b>211,098,037.41</b>   | <b>1,899,882,336.71</b>  | <b>0.00</b>             | <b>1,451,137,117.01</b>  | <b>211,098,037.41</b>     | <b>448,745,219.70</b>      |
| H.3.1 EDENORTE                                                 | 70,366,012.47           | 633,294,112.25           | 0.00                    | 483,712,372.35           | 70,366,012.47             | 149,581,739.90             |
| H.3.2 EDESUR                                                   | 70,366,012.47           | 633,294,112.23           | 0.00                    | 483,712,372.33           | 70,366,012.47             | 149,581,739.90             |
| H.3.3 EDEESTE                                                  | 70,366,012.47           | 633,294,112.23           | 0.00                    | 483,712,372.33           | 70,366,012.47             | 149,581,739.90             |
| <b>H.4.- Pago Facturación Inst. Gub. No Cortables</b>          | <b>227,360,000.00</b>   | <b>2,046,240,000.00</b>  | <b>272,160,917.88</b>   | <b>2,393,417,109.49</b>  | <b>(44,800,917.88)</b>    | <b>(347,177,109.49)</b>    |
| H.4.1 EDENORTE                                                 | 75,786,666.67           | 682,080,000.00           | 83,663,734.01           | 693,091,749.76           | (7,877,067.34)            | (11,011,749.76)            |
| H.4.2 EDESUR                                                   | 75,786,666.67           | 682,080,000.00           | 88,878,265.71           | 839,864,260.77           | (13,091,599.04)           | (157,784,260.77)           |
| H.4.3 EDEESTE                                                  | 75,786,666.67           | 682,080,000.00           | 99,618,918.16           | 860,461,098.96           | (23,832,251.49)           | (178,381,098.96)           |
| H.4.4 CDEEE (Comisión 2%)                                      | -                       | -                        | -                       | -                        | 0.00                      | 0.00                       |
| <b>H.5.- Gastos de Tormenta Olga</b>                           | <b>0.00</b>             | <b>0.00</b>              | <b>0.00</b>             | <b>150,000,000.00</b>    | <b>0.00</b>               | <b>(150,000,000.00)</b>    |
| H.5.1 EDENORTE                                                 | -                       | -                        | 0.00                    | 114,285,714.29           | 0.00                      | (114,285,714.29)           |
| H.5.2 EDESUR                                                   | -                       | -                        | 0.00                    | 35,714,285.71            | 0.00                      | (35,714,285.71)            |
| <b>Balance de Actividad Aporte Gobierno Central (G-H)</b>      | <b>1,754,640,000.00</b> | <b>15,791,760,000.04</b> | <b>336,014,008.18</b>   | <b>3,534,180,211.67</b>  | <b>1,418,625,991.82</b>   | <b>12,257,579,788.37</b>   |
| <b>Resumen</b>                                                 |                         |                          |                         |                          |                           |                            |
| Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)                       | (821,049,029.84)        | (7,389,441,268.53)       | (71,762,110.69)         | (2,418,238,357.77)       | (749,286,919.15)          | (4,971,202,910.76)         |
| Balance de Capital- Actividades de Inversion (C-D)             | 0.00                    | 0.00                     | 0.00                    | 0.00                     | 0.00                      | 0.00                       |
| Ingresos Financieros(H)                                        | (71,593,174.24)         | (797,758,568.19)         | 4,574,667.72            | (795,392,558.60)         | (93,214,508.63)           | (423,193,213.78)           |
| Balance de Actividad Aporte Gobierno Central (G-H)             | 1,754,640,000.00        | 15,791,760,000.04        | 336,014,008.18          | 3,534,180,211.67         | 1,418,625,991.82          | 12,257,579,788.37          |
| <b>Superavit (Deficit) del Periodo (A-B)+(C-D)+(E-F)+(G-H)</b> | <b>861,997,795.92</b>   | <b>7,604,560,163.32</b>  | <b>268,826,565.21</b>   | <b>320,549,295.30</b>    | <b>576,124,564.05</b>     | <b>6,863,183,663.83</b>    |
| Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos)                   |                         |                          | 220,060,470.49          | 168,337,740.40           |                           |                            |
| Variacion en Tasa de Cambio                                    |                         |                          |                         |                          |                           |                            |
| <b>Efectivo en Banco al Final del Periodo</b>                  | <b>861,997,795.92</b>   | <b>7,604,560,163.32</b>  | <b>488,887,035.70</b>   | <b>488,887,035.70</b>    | <b>576,124,564.05</b>     | <b>6,863,183,663.83</b>    |

# **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 - Octubre y Acumulado**  
(Valores en RD\$ )

| DESCRIPCIÓN                                                          | Programado            |                         | Ejecutado              |                         | Variación del Mes       |                 | Variación Acumulada       |                |
|----------------------------------------------------------------------|-----------------------|-------------------------|------------------------|-------------------------|-------------------------|-----------------|---------------------------|----------------|
|                                                                      | Octubre               | Acumulado               | Octubre                | Acumulado               | Absoluto                | %               | Absoluto                  | %              |
| <b>1.- FLUJO DE CAJA ACTIVIDAD DE OPERACIONES</b>                    |                       |                         |                        |                         |                         |                 |                           |                |
| <b><u>A.- Ingresos Operativos</u></b>                                |                       |                         |                        |                         |                         |                 |                           |                |
| <b><u>A.1.- Ingresos por Ventas de Energía</u></b>                   | <b>479,879,773.22</b> | <b>4,602,255,430.50</b> | <b>90,930,485.17</b>   | <b>2,561,183,681.35</b> | <b>(388,949,288.05)</b> | <b>-81.05%</b>  | <b>(2,041,071,749.15)</b> | <b>-44.35%</b> |
| A.1.1 - Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte, S.A         | 114,244,134.21        | 1,104,745,345.62        | 68,907,724.86          | 951,334,676.81          | (45,336,409.35)         | -39.68%         | (153,410,668.81)          | -13.89%        |
| A.1.2 - Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A           | 63,935,814.41         | 628,843,279.19          | 4,917,956.03           | 538,743,551.74          | (59,017,858.38)         | -92.31%         | (90,099,727.45)           | -14.33%        |
| A.1.3 - Empresa Distribuidora de Electricidad del Este, S.A          | 480,250.59            | 3,590,223.33            | 363,094.91             | 3,542,321.48            | (117,155.68)            | -24.39%         | (47,901.85)               | -1.33%         |
| A.1.4 - AES-Andres                                                   | 2,826,321.86          | 102,300,172.90          | 0.00                   | 98,600,933.79           | (2,826,321.86)          | -100.00%        | (3,699,239.11)            | -3.62%         |
| A.1.5 - AES Dominicana Power Partner                                 | 14,757.15             | 2,716,735.17            | 0.00                   | 2,806,228.65            | (14,757.15)             | -100.00%        | 89,493.48                 | 3.29%          |
| A.1.6 - Empresa Generadora de Electricidad Itabo, S.A                | 38,437,686.51         | 546,606,222.20          | 0.00                   | 527,230,620.30          | (38,437,686.51)         | -100.00%        | (19,375,601.90)           | -3.54%         |
| A.1.7 - Generadora Palamara-La Vega                                  | 439,113.24            | 2,508,371.15            | 954,594.00             | 3,245,115.73            | 515,480.76              | 117.39%         | 736,744.58                | 29.37%         |
| A.1.8 - Consorcio LAESA                                              | 0.00                  | 0.00                    | 0.00                   | 216,745.00              | 0.00                    | 0.00%           | 216,745.00                | 100.00%        |
| A.1.9 - Empresa Generadora de Electricidad Haina, S.A                | 126,503,867.21        | 566,925,143.29          | 0.00                   | 319,603,185.14          | (126,503,867.21)        | -100.00%        | (247,321,958.15)          | -43.63%        |
| A.1.10- Monte Rio-Power Corporation                                  | 7,289,394.99          | 45,979,049.67           | 0.00                   | 43,151,271.63           | (7,289,394.99)          | -100.00%        | (2,827,778.04)            | -6.15%         |
| A.1.11- Maxon Engineering Incorporated, S.A.                         | 0.00                  | 110,851.77              | 0.00                   | 127,851.32              | 0.00                    | 0.00%           | 16,999.55                 | 15.34%         |
| A.1.12- Metaldom                                                     | 5,351,044.86          | 53,261,312.31           | 11,632,706.00          | 67,271,799.05           | 6,281,661.14            | 117.39%         | 14,010,486.74             | 26.31%         |
| A.1.13- Compañía Eléctrica de Puerto Plata (CEPP)                    | 2,239,601.64          | 10,385,930.90           | 0.00                   | 0.00                    | (2,239,601.64)          | -100.00%        | (10,385,930.90)           | -100.00%       |
| A.1.14- Transcontinental Capital Corporation ( SEABORD )             | 1,911,028.31          | 2,631,873.28            | 4,154,409.37           | 4,757,927.38            | 2,243,381.06            | 117.39%         | 2,126,054.10              | 80.78%         |
| A.1.15- Transmision ( ETED )                                         | 529,668.14            | 12,374,500.25           | 0.00                   | 0.00                    | (529,668.14)            | -100.00%        | (12,374,500.25)           | -100.00%       |
| A.1.16- Corporativa ( CDEEE )                                        | 115,677,090.10        | 1,518,724,966.14        | 0.00                   | 0.00                    | (115,677,090.10)        | -100.00%        | (1,518,724,966.14)        | -100.00%       |
| A.1.17- Operadores de Zona Franca La Romana I                        |                       | 309,901.22              |                        | 309,901.22              | 0.00                    | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| A.1.18- Zona Franca La Romana II                                     |                       | 241,552.11              |                        | 241,552.11              | 0.00                    | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| <b><u>A.2.- Otros Ingresos Operativos</u></b>                        | <b>0.00</b>           | <b>0.00</b>             | <b>392,026.69</b>      | <b>4,478,643.70</b>     | <b>392,026.69</b>       | <b>100.00%</b>  | <b>4,478,643.70</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%          |
| A.2.2- Reembolso                                                     | 0.00                  | 0.00                    | 67,716.69              | 1,406,460.70            | 67,716.69               | 100.00%         | 1,406,460.70              | 100.00%        |
| A.2.3- Intereses y comisiones de Facturacion                         | 0.00                  | 0.00                    | 0.00                   | 0.00                    | 0.00                    | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| A.2.4- otros ingresos                                                | 0.00                  | 0.00                    | 324,310.00             | 3,072,183.00            | 324,310.00              | 100.00%         | 3,072,183.00              | 100.00%        |
| <b><u>A.3.-Ingresos Financieros Corrientes</u></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.3.1- Intereses y Comisiones                                        | 0.00                  | 0.00                    | 0.00                   | 0.00                    | 0.00                    | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| A.3.2- Intereses Cobrados                                            | 0.00                  | 0.00                    | 0.00                   | 0.00                    | 0.00                    | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| <b><u>A.4.-Ingresos por Transferencias Corriente</u></b>             | <b>0.00</b>           | <b>0.00</b>             | <b>0.00</b>            | <b>109,901,963.26</b>   | <b>0.00</b>             | <b>0.00%</b>    | <b>109,901,963.26</b>     | <b>100.00%</b> |
| A.4.1- Transferencias de CDEEE                                       |                       | 0.00                    |                        | 109,901,963.26          | 0.00                    | 0.00%           | 109,901,963.26            | 100.00%        |
| A.4.2- Otros                                                         |                       | 0.00                    |                        | 0.00                    | 0.00                    | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| <b>A- Total de Ingresos Operativos</b>                               | <b>479,879,773.22</b> | <b>4,602,255,430.50</b> | <b>91,322,511.86</b>   | <b>2,675,564,288.31</b> | <b>(388,557,261.36)</b> | <b>-80.97%</b>  | <b>(1,926,691,142.19)</b> | <b>-41.86%</b> |
| <b><u>B.- Egresos Operativos</u></b>                                 |                       |                         |                        |                         |                         |                 |                           |                |
| <b><u>B.1.- Gastos de Personal</u></b>                               | <b>44,679,080.36</b>  | <b>448,766,862.20</b>   | <b>45,973,405.44</b>   | <b>352,396,676.53</b>   | <b>1,294,325.08</b>     | <b>2.90%</b>    | <b>(96,370,185.67)</b>    | <b>-21.47%</b> |
| B.1.1- Sueldos                                                       | 33,947,340.24         | 315,808,512.81          | 24,492,162.57          | 232,142,667.55          | (9,455,177.67)          | -27.85%         | (83,665,845.26)           | -26.49%        |
| B.1.2- Primas y Compensaciones                                       | 1,433,644.14          | 17,636,482.45           | 4,280,909.29           | 21,044,351.00           | 2,847,265.15            | 198.60%         | 3,407,868.55              | 19.32%         |
| B.1.3- Honorarios Profesionales y Técnicos                           | 1,867,207.00          | 18,672,070.00           | 205,790.00             | 5,015,677.30            | (1,661,417.00)          | -88.98%         | (13,656,392.70)           | -73.14%        |
| B.1.4- Dietas, Viáticos y Transporte                                 | 16,037.80             | 3,619,256.97            | 236,071.05             | 3,386,118.83            | 220,033.25              | 1371.97%        | (233,138.14)              | -6.44%         |
| B.1.5- Contribuciones al Seguro de Salud, Pensiones y Riesgo Laboral | 4,229,870.99          | 42,217,709.90           | 11,500,274.32          | 42,461,636.23           | 7,270,403.33            | 171.88%         | 243,926.33                | 0.58%          |
| B.1.6- Beneficios Laborales Adicionales                              | 2,680,617.64          | 26,806,176.40           | 162,032.79             | 7,525,566.55            | (2,518,584.85)          | -93.96%         | (19,280,609.85)           | -71.93%        |
| B.1.7- Otros Gastos de Personal                                      | 504,362.55            | 24,006,653.67           | 5,096,165.42           | 40,820,659.07           | 4,591,802.87            | 910.42%         | 16,814,005.40             | 70.04%         |
| <b><u>B.2.- Servicios No Personales</u></b>                          | <b>9,995,295.67</b>   | <b>97,894,609.89</b>    | <b>16,073,002.89</b>   | <b>131,181,245.64</b>   | <b>6,077,707.22</b>     | <b>60.81%</b>   | <b>33,286,635.75</b>      | <b>34.00%</b>  |
| B.2.1- Servicios No Personales                                       | 9,995,295.67          | 97,894,609.89           | 16,073,002.89          | 131,181,245.64          | 6,077,707.22            | 60.81%          | 33,286,635.75             | 34.00%         |
| <b><u>B.3.- Materiales y Suministros</u></b>                         | <b>4,676,546.59</b>   | <b>39,157,976.11</b>    | <b>8,155,230.31</b>    | <b>73,891,668.48</b>    | <b>3,478,683.72</b>     | <b>74.39%</b>   | <b>34,733,692.37</b>      | <b>88.70%</b>  |
| B.3.1- Combustibles y Lubricantes                                    | 1,570,833.45          | 14,563,332.11           | 2,891,667.64           | 18,021,952.28           | 1,320,834.19            | 84.08%          | 3,458,620.17              | 23.75%         |
| B.3.2- Combustibles para Plantas                                     | 0.00                  | 0.00                    | 5,263,562.67           | 7,883,281.40            | 5,263,562.67            | 100.00%         | 7,883,281.40              | 100.00%        |
| B.3.3- Otros Egresos                                                 | 3,105,713.14          | 24,594,644.00           | 0.00                   | 47,986,434.80           | (3,105,713.14)          | -100.00%        | 23,391,790.80             | 95.11%         |
| <b><u>B.4.- Activos no Financieros</u></b>                           | <b>5,733,757.74</b>   | <b>190,581,472.41</b>   | <b>18,585,284.57</b>   | <b>645,052,919.24</b>   | <b>12,851,526.83</b>    | <b>224.14%</b>  | <b>454,471,446.83</b>     | <b>238.47%</b> |
| B.4.1- Activos no Financieros                                        | 5,733,757.74          | 190,581,472.41          | 18,585,284.57          | 645,052,919.24          | 12,851,526.83           | 224.14%         | 454,471,446.83            | 238.47%        |
| <b><u>B.5.- Aportes a la CDEEE y Pagos Corrientes</u></b>            | <b>0.00</b>           | <b>366,494,716.68</b>   | <b>0.00</b>            | <b>955,080,248.84</b>   | <b>0.00</b>             | <b>0.00%</b>    | <b>588,585,532.16</b>     | <b>160.60%</b> |
| B.5.1 - Aportes a la CDEEE                                           | 0.00                  | 0.00                    | 0.00                   | 840,223,000.00          | 0.00                    | 0.00%           | 840,223,000.00            | 100.00%        |
| B.5.2 - Pago a Peaje de Transmisión                                  | 0.00                  | 366,316,800.00          | 0.00                   | 114,855,117.84          | 0.00                    | 0.00%           | (251,461,682.16)          | -68.65%        |
| B.5.3 - Otros                                                        | 0.00                  | 177,916.68              | 0.00                   | 2,131.00                | 0.00                    | 0.00%           | (175,785.68)              | -98.80%        |
| <b><u>B.6.- Transferencias Corrientes</u></b>                        | <b>2,334,029.54</b>   | <b>25,461,581.95</b>    | <b>36,546,238.66</b>   | <b>73,799,777.47</b>    | <b>34,212,209.12</b>    | <b>1465.80%</b> | <b>48,338,195.52</b>      | <b>189.85%</b> |
| B.6.1- Ayudas y Donaciones a Personas                                | 1,054,035.90          | 9,759,656.34            | 1,326,055.12           | 9,740,766.14            | 272,019.22              | 25.81%          | (18,890.20)               | -0.19%         |
| B.6.2- Becas y Viajes de Estudios                                    | 1,254,576.98          | 15,625,675.62           | 1,109,274.00           | 3,470,723.96            | (145,302.98)            | -11.58%         | (12,154,951.66)           | -77.79%        |
| B.6.3- Otros                                                         | 25,416.66             | 76,249.99               | 34,110,909.54          | 60,588,287.37           | 34,085,492.88           | 134106.89%      | 60,512,037.38             | 79360.06%      |
| <b><u>B.7.- Egresos Financieros Corrientes</u></b>                   | <b>0.00</b>           | <b>668,806.56</b>       | <b>0.00</b>            | <b>1,755,194.76</b>     | <b>0.00</b>             | <b>0.00%</b>    | <b>1,086,388.20</b>       | <b>162.44%</b> |
| B.7.1- Intereses y Comisiones y Cargos Bancarios                     | 0.00                  | 668,806.56              | 0.00                   | 1,755,194.76            | 0.00                    | 0.00%           | 1,086,388.20              | 162.44%        |
| B.7.2- Gastos de Financiamiento(Apertura de Certif. Financ.)         | 0.00                  | 0.00                    | 0.00                   | 0.00                    | 0.00                    | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| B.7.3- Intereses Deuda                                               | 0.00                  | 0.00                    | 0.00                   | 0.00                    | 0.00                    | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| <b>Total Egresos Operativos</b>                                      | <b>67,418,709.90</b>  | <b>1,169,026,025.80</b> | <b>125,333,161.87</b>  | <b>2,233,157,730.96</b> | <b>57,914,451.97</b>    | <b>85.90%</b>   | <b>1,064,131,705.16</b>   | <b>91.03%</b>  |
| <b>Balance Neto Corriente del Período</b>                            | <b>412,461,063.32</b> | <b>3,433,229,404.70</b> | <b>(34,010,650.01)</b> | <b>442,406,557.35</b>   | <b>(446,471,713.33)</b> | <b>-108.25%</b> | <b>(2,990,822,847.35)</b> | <b>-87.11%</b> |

| DESCRIPCIÓN                                                 | Programado              |                         | Ejecutado              |                         | Variación del Mes         |                 | Variación Acumulada       |                |
|-------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|------------------------|-------------------------|---------------------------|-----------------|---------------------------|----------------|
|                                                             | Octubre                 | Acumulado               | Octubre                | Acumulado               | Absoluto                  | %               | Absoluto                  | %              |
| <b><u>C- Flujo Actividades de Inversion</u></b>             |                         |                         |                        |                         |                           |                 |                           |                |
| <b><u>C.1.- Ingresos de Capital</u></b>                     | 793,186,993.61          | 3,494,188,353.97        | 793,186,993.61         | 3,494,188,353.97        | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| C.1.1.- Secretariado Tecnico de la Presidencia (STP)        | 0.00                    | 0.00                    | 0.00                   | 0.00                    | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| Hidroeléctrica                                              | 0.00                    | 0.00                    | 0.00                   | 0.00                    | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| <b><u>C.1.2.- Recursos Externos</u></b>                     | 793,186,993.61          | 3,494,188,353.97        | 793,186,993.61         | 3,494,188,353.97        | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| Central Hidroelectrica Pinalito                             | 0.00                    | 1,037,418,690.53        | 0.00                   | 1,037,418,690.53        | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| Minicentrales Hidroelectrica Fase II                        | 0.00                    | 144,982,775.55          | 0.00                   | 144,982,775.55          | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| Central Hidroelectrica Palomino                             | 793,186,993.61          | 2,311,786,887.89        | 793,186,993.61         | 2,311,786,887.89        | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| Proyectos Las Placetas                                      | 0.00                    | 0.00                    | 0.00                   | 0.00                    | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| Ev. Energ./Elect. Hid. Moncion y Alim SFM.                  | 0.00                    | 0.00                    | 0.00                   | 0.00                    | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| <b><u>C.1.3.- Recursos del Gobierno</u></b>                 | 0.00                    | 0.00                    | 0.00                   | 0.00                    | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| Hidroeléctrica                                              | 0.00                    | 0.00                    | 0.00                   | 0.00                    | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| <b><u>C.2. Egresos de Capital</u></b>                       | 793,186,993.61          | 3,494,188,353.97        | 793,186,993.61         | 3,494,188,353.97        | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| <b><u>C.2.1.- Recursos Externos</u></b>                     | 793,186,993.61          | 3,494,188,353.97        | 793,186,993.61         | 3,494,188,353.97        | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| Central Hidroelectrica Pinalito                             | 0.00                    | 1,037,418,690.53        | 0.00                   | 1,037,418,690.53        | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| Minicentrales Hidroelectrica Fase II                        | 0.00                    | 144,982,775.55          | 0.00                   | 144,982,775.55          | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| Central Hidroelectrica Palomino                             | 793,186,993.61          | 2,311,786,887.89        | 793,186,993.61         | 2,311,786,887.89        | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| Proyectos Las Placetas                                      | 0.00                    | 0.00                    | 0.00                   | 0.00                    | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| Ev. Energ./Elect. Hid. Moncion y Alim SFM.                  | 0.00                    | 0.00                    | 0.00                   | 0.00                    | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| <b><u>C.2.2.- Recursos del Gobierno</u></b>                 | 0.00                    | 0.00                    | 0.00                   | 0.00                    | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| Hidroeléctrica                                              | 0.00                    | 0.00                    | 0.00                   | 0.00                    | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| <b><u>C.2.3.- Recursos Propios</u></b>                      | 0.00                    | 0.00                    | 0.00                   | 0.00                    | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| Hidroeléctrica                                              | 0.00                    | 0.00                    | 0.00                   | 0.00                    | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| <b>Balance de Capital- Actividades de Inversion</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>100.00%</b> |
| <b><u>D.Flujo Actividad de Financiamientos</u></b>          |                         |                         |                        |                         |                           |                 |                           |                |
| <b>D.1 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>   |
| D.1.1- Préstamos a Corto Plazo y Mediano Plazo              | 0.00                    | 0.00                    | 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%           | 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%          |
| D.1.4- Línea de Crédito                                     | 0.00                    | 0.00                    | 0.00                   | 0.00                    | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| <b>D.2. Egresos Financieros</b>                             | <b>0.00</b>             | <b>0.00</b>             | <b>0.00</b>            | <b>150,000,000.00</b>   | <b>0.00</b>               | <b>0.00%</b>    | <b>150,000,000.00</b>     | <b>100.00%</b> |
| D.2.1. Amortizacion Prestamos a Corto Plazo                 | 0.00                    | 0.00                    | 0.00                   | 0.00                    | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| D.2.2.Amortizacion Prestamos a Largo Plazo                  | 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                   | 150,000,000.00          | 0.00                      | 0.00%           | 150,000,000.00            | 100.00%        |
| <b>Balance Actividad de Financiamientos</b>                 | <b>0.00</b>             | <b>0.00</b>             | <b>0.00</b>            | <b>(150,000,000.00)</b> | <b>0.00</b>               | <b>0.00%</b>    | <b>(150,000,000.00)</b>   | <b>100.00%</b> |
| <b><u>E.- Actividad por Aporte del Gobierno Central</u></b> |                         |                         |                        |                         |                           |                 |                           |                |
| <b><u>E.- Ingresos por Aportes del Gobierno</u></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 RD\$           | 0.00                    | 0.00                    | 0.00                   | 0.00                    | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| - Aporte Especial Sector Electrico en RD\$                  | 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%          |
| <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>   |
| Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)                    | 412,461,063.32          | 3,433,229,404.70        | (34,010,650.01)        | 442,406,557.35          | (446,471,713.33)          | -108.25%        | (2,990,822,847.35)        | -87.11%        |
| Balance de Capital- Actividades de Inversion                | 0.00                    | 0.00                    | 0.00                   | 0.00                    | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 100.00%        |
| Balance Actividad de Financiamientos                        | 0.00                    | 0.00                    | 0.00                   | (150,000,000.00)        | 0.00                      | 0.00%           | (150,000,000.00)          | 100.00%        |
| Actividad Aporte Gobierno Central                           | 0.00                    | 0.00                    | 0.00                   | 0.00                    | 0.00                      | 0.00%           | 0.00                      | 0.00%          |
| <b>Superavit (Deficit) del Periodo</b>                      | <b>412,461,063.32</b>   | <b>3,433,229,404.70</b> | <b>(34,010,650.01)</b> | <b>292,406,557.35</b>   | <b>(446,471,713.33)</b>   | <b>-108.25%</b> | <b>(3,140,822,847.35)</b> | <b>-91.48%</b> |
| Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos)                | 3,074,989,343.76        | 54,221,002.38           | 380,638,209.74         | 54,221,002.38           | (2,694,351,134.02)        | -87.62%         | 0.00                      | 0.00%          |
| <b>Efectivo en Banco al Final del Periodo</b>               | <b>3,487,450,407.08</b> | <b>3,487,450,407.08</b> | <b>346,627,559.73</b>  | <b>346,627,559.73</b>   | <b>(3,140,822,847.35)</b> | <b>-90.06%</b>  | <b>(3,140,822,847.35)</b> | <b>-90.06%</b> |

# **Anexo 6**

## **Flujo de Caja**

### **ETED**



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

**EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA DOMINICANA**  
**Flujo de Efectivo**  
**Período Enero - Octubre y Acumulado**  
(Valores en RDS )

| DESCRIPCIÓN                                                   | Programado              |                           | Ejecutado              |                         | Variación del Mes      |                 | Variación Acumulada     |                 |
|---------------------------------------------------------------|-------------------------|---------------------------|------------------------|-------------------------|------------------------|-----------------|-------------------------|-----------------|
|                                                               | Octubre                 | Acumulado                 | Octubre                | Acumulado               | Absoluto               | %               | Absoluto                | %               |
| <b>1.- FLUJO DE CAJA ACTIVIDAD DE OPERACIONES</b>             |                         |                           |                        |                         |                        |                 |                         |                 |
| <b><u>A.- Ingresos Operativos</u></b>                         |                         |                           |                        |                         |                        |                 |                         |                 |
| <b>A.1.- Ingresos de Transmisión</b>                          | <b>0.00</b>             | <b>387,706,867.00</b>     | <b>43,360,591.56</b>   | <b>934,430,843.96</b>   | <b>43,287,093.96</b>   | <b>100.00%</b>  | <b>532,230,133.52</b>   | <b>137.28%</b>  |
| <b>A.1.2 Peaje</b>                                            | <b>0.00</b>             | <b>387,706,867.00</b>     | <b>43,287,093.96</b>   | <b>934,340,503.36</b>   | <b>43,287,093.96</b>   | <b>100.00%</b>  | <b>532,230,133.52</b>   | <b>137.28%</b>  |
| A.1.2.1- Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte, S.A |                         | 9,114,066.00              | 10,000,000.00          | 56,017,187.61           | 10,000,000.00          | 100.00%         | 46,903,121.61           | 514.62%         |
| A.1.2.2- Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A   |                         | 27,571,196.00             | 28,726,254.96          | 126,192,535.78          | 28,726,254.96          | 100.00%         | 98,621,339.78           | 357.70%         |
| A.1.2.3- Empresa Distribuidora de Electricidad del Este, S.A  |                         | 25,715,896.00             | 287,114.00             | 837,342.64              | 287,114.00             | 100.00%         | (24,878,553.36)         | -96.74%         |
| A.1.2.4- Empresa Generadora de Elect. Itabo, S.A.             |                         | 63,493,620.00             |                        | 181,131,869.44          | 0.00                   | 0.00%           | 117,638,249.44          | 185.28%         |
| A.1.2.5- Consorcio LAESA                                      |                         | 7,611,246.00              |                        | 10,816,046.70           | 0.00                   | 0.00%           | 3,204,800.70            | 42.11%          |
| A.1.2.6- Empresa Generadora de Elect. Haina, S.A.             |                         | 91,172,271.00             |                        | 267,336,698.37          | 0.00                   | 0.00%           | 176,164,427.37          | 193.22%         |
| A.1.2.8- AES-Andres                                           |                         | 46,156,375.00             |                        | 124,669,152.00          | 0.00                   | 0.00%           | 78,512,777.00           | 170.10%         |
| A.1.2.9- AES Dominican Power Partners                         |                         | 8,067,145.00              |                        | 15,778,802.92           | 0.00                   | 0.00%           | 7,711,657.92            | 95.59%          |
| A.1.2.10- ZF Romana I Y II, S.A.                              |                         |                           |                        | 582,452.46              | 0.00                   | 0.00%           | 582,452.46              | 100.00%         |
| A.1.2.12- Metaldom                                            |                         | 7,820,313.00              | 4,273,725.00           | 35,590,173.60           | 4,273,725.00           | 100.00%         | 27,769,860.60           | 355.10%         |
| A.12.13 Emp. De Gen. Hidro. Dom.                              |                         |                           |                        | 115,388,241.84          | 0.00                   | 0.00%           | 115,388,241.84          | 100.00%         |
| <b>A.1.3 Pago peaje de Compensacion de CDEEE</b>              | <b>0.00</b>             | <b>100,984,739.00</b>     | <b>73,497.60</b>       | <b>90,340.60</b>        | <b>73,497.60</b>       | <b>100.00%</b>  | <b>(100,911,241.40)</b> | <b>-99.93%</b>  |
| A.1.3.1 - Compañía Eléctrica de Puerto Plata (CEPP)           |                         | 11,476,668.00             |                        | 0.00                    | 0.00                   | 0.00%           | (11,476,668.00)         | -100.00%        |
| A.1.3.2 - Transcontinental Capital Corporation (TCC)          |                         | 20,000,027.00             |                        | 0.00                    | 0.00                   | 0.00%           | (20,000,027.00)         | -100.00%        |
| A.1.3.3 - CDEEE                                               |                         | 34,934,682.00             |                        | 0.00                    | 0.00                   | 0.00%           | (34,934,682.00)         | -100.00%        |
| A.1.3.4 - Generadora Palamara-La Vega                         |                         | 34,573,362.00             | 73,497.60              | 73,497.60               | 73,497.60              | 100.00%         | (34,499,864.40)         | -99.79%         |
| A.1.2.11- Monte Rio-Power Corporation                         |                         | 22,788,285.00             |                        | 16,843.00               | 0.00                   | 0.00%           | (22,771,442.00)         | -99.93%         |
| <b>A.2. - Derecho de Conexión</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.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>                        | <b>1,625,000.00</b>     | <b>9,520,300.00</b>       | <b>1,599,148.85</b>    | <b>11,622,790.87</b>    | <b>(25,851.15)</b>     | <b>-1.59%</b>   | <b>2,102,490.87</b>     | <b>22.08%</b>   |
| A.3.1- Alquileres                                             | 225,000.00              | 1,940,000.00              | 223,468.00             | 2,183,058.90            | (1,532.00)             | -0.68%          | 243,058.90              | 12.53%          |
| A.3.2- Reembolso                                              |                         | 0.00                      |                        | 125,635.00              | 0.00                   | 0.00%           | 125,635.00              | 100.00%         |
| A.3.3- Intereses y comisiones de facturación                  |                         | 0.00                      |                        | 0.00                    | 0.00                   | 0.00%           | 0.00                    | 0.00%           |
| A.3.4-Otros                                                   | 1,400,000.00            | 7,580,300.00              | 1,375,680.85           | 9,314,096.97            | (24,319.15)            | -1.74%          | 1,733,796.97            | 22.87%          |
| <b>A.4.-Ingresos Financieros Corrientes</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-Intereses y Comisiones                                  |                         | 0.00                      |                        | 0.00                    | 0.00                   | 0.00%           | 0.00                    | 0.00%           |
| A.4.2- Intereses Cobrados                                     |                         | 0.00                      |                        | 0.00                    | 0.00                   | 0.00%           | 0.00                    | 0.00%           |
| <b>A.5.-Ingresos por Transferencias</b>                       | <b>0.00</b>             | <b>0.00</b>               | <b>0.00</b>            | <b>114,990,325.59</b>   | <b>0.00</b>            | <b>0.00%</b>    | <b>114,990,325.59</b>   | <b>100.00%</b>  |
| Transferencia de CDEEE                                        |                         | 0.00                      |                        | 114,990,325.59          | 0.00                   | 0.00%           | 114,990,325.59          | 100.00%         |
|                                                               |                         | 0.00                      |                        | 0.00                    | 0.00                   | 0.00%           | 0.00                    | 0.00%           |
| <b>A- Total de Ingresos Operativos</b>                        | <b>1,625,000.00</b>     | <b>397,227,167.00</b>     | <b>44,959,740.41</b>   | <b>1,061,043,960.42</b> | <b>43,261,242.81</b>   | <b>2662.23%</b> | <b>649,322,949.98</b>   | <b>163.46%</b>  |
| <b><u>B.- Egresos Operativos</u></b>                          |                         |                           |                        |                         |                        |                 |                         |                 |
| <b>B.1- Gastos de Personal</b>                                | <b>40,556,716.27</b>    | <b>436,513,441.35</b>     | <b>36,071,144.52</b>   | <b>339,541,721.75</b>   | <b>(4,485,571.75)</b>  | <b>-11.06%</b>  | <b>(96,971,719.60)</b>  | <b>-22.22%</b>  |
| B.1.1- Sueldos                                                | 28,169,997.83           | 290,699,978.25            | 24,068,314.98          | 248,671,100.43          | (4,101,682.85)         | -14.56%         | (42,028,877.82)         | -14.46%         |
| B.1.2- Primas y Compensaciones                                | 763,780.32              | 14,078,190.10             | 258,040.32             | 9,788,979.14            | (505,740.00)           | -66.22%         | (4,289,210.96)          | -30.47%         |
| B.1.3- Honorarios Profesionales y Técnicos                    | 609,166.67              | 6,091,666.65              | 1,004,264.14           | 2,026,964.99            | 395,097.47             | 64.86%          | (4,064,701.66)          | -66.73%         |
| B.1.4- Dietas, Viáticos y Transporte                          |                         | 0.00                      |                        | 1,706,303.95            | 0.00                   | 0.00%           | 1,706,303.95            | 100.00%         |
| B.1.5- Contribuciones al Seguro de Salud, Pensiones y Riesgo  | 5,618,352.70            | 44,983,527.05             | 5,390,541.73           | 41,308,809.86           | (227,810.97)           | -4.05%          | (3,674,717.19)          | -8.17%          |
| 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                                | 5,395,418.75            | 80,660,079.30             | 5,349,983.35           | 36,039,563.38           | (45,435.40)            | -0.84%          | (44,620,515.92)         | -55.32%         |
| <b>B.2- Servicios No Personales</b>                           | <b>20,244,147.53</b>    | <b>153,792,097.65</b>     | <b>2,866,944.19</b>    | <b>80,293,461.66</b>    | <b>(17,377,203.34)</b> | <b>-85.84%</b>  | <b>(73,498,635.99)</b>  | <b>-47.79%</b>  |
| B.2.1- Servicios No Personales                                | 20,244,147.53           | 153,792,097.65            | 2,866,944.19           | 80,293,461.66           | (17,377,203.34)        | -85.84%         | (73,498,635.99)         | -47.79%         |
| <b>B.3.- Materiales y Suministros</b>                         | <b>11,511,529.96</b>    | <b>94,559,562.78</b>      | <b>5,545,195.32</b>    | <b>71,772,222.41</b>    | <b>(5,966,334.64)</b>  | <b>-51.83%</b>  | <b>(22,787,340.37)</b>  | <b>-24.10%</b>  |
| B.3.1- Combustibles y Lubricantes                             | 5,869,900.00            | 42,261,350.00             | 3,058,391.67           | 34,476,909.90           | (2,811,508.33)         | -47.90%         | (7,784,440.10)          | -18.42%         |
| B.3.2- Combustibles para Plantas                              |                         | 0.00                      |                        | 0.00                    | 0.00                   | 0.00%           | 0.00                    | 0.00%           |
| B.3.3- Otros Egresos                                          | 5,641,629.96            | 52,298,212.78             | 2,486,803.65           | 37,295,312.51           | (3,154,826.31)         | -55.92%         | (15,002,900.27)         | -28.69%         |
| <b>B.4.- Activos no Financieros</b>                           | <b>70,539,689.67</b>    | <b>887,408,623.35</b>     | <b>18,161,658.75</b>   | <b>245,822,725.38</b>   | <b>(52,378,030.92)</b> | <b>-74.25%</b>  | <b>(641,585,897.97)</b> | <b>-72.30%</b>  |
| B.4.1- Activos no Financieros                                 | 70,539,689.67           | 887,408,623.35            | 18,161,658.75          | 245,822,725.38          | (52,378,030.92)        | -74.25%         | (641,585,897.97)        | -72.30%         |
| <b>B.5.- Aportes a la CDEEE y Pagos Corrientes</b>            | <b>7,665,685.00</b>     | <b>97,416,057.48</b>      | <b>2,113,265.20</b>    | <b>208,774,522.13</b>   | <b>(440,067.80)</b>    | <b>-5.74%</b>   | <b>111,358,464.65</b>   | <b>114.31%</b>  |
| B.5.1- Aporte a la CDEEE                                      |                         | 0.00                      |                        | 171,850,000.00          | 0.00                   | 0.00%           | 171,850,000.00          | 100.00%         |
| B.5.2-Pago a Instituciones Regulatorias                       | 2,433,333.00            | 22,324,889.48             | 1,993,265.20           | 18,997,844.56           | (440,067.80)           | -18.08%         | (3,327,044.92)          | -14.90%         |
| B.5.3. Pagos Corrientes                                       | 5,232,352.00            | 75,091,168.00             | 120,000.00             | 17,926,677.57           |                        | 0.00%           | (57,164,490.43)         | -76.13%         |
| B.5.4.Otros                                                   |                         | 0.00                      |                        | 0.00                    | 0.00                   | 0.00%           | 0.00                    | 0.00%           |
| <b>B.6.- Transferencias Corrientes</b>                        | <b>1,611,640.57</b>     | <b>9,687,509.53</b>       | <b>277,534.75</b>      | <b>4,260,060.86</b>     | <b>(1,334,105.82)</b>  | <b>-82.78%</b>  | <b>(5,427,448.67)</b>   | <b>-56.03%</b>  |
| B.6.1-Ayudas y Donacionea a Personas                          | 833,333.33              | 833,333.33                | 153,300.00             | 352,034.46              | (680,033.33)           | -81.60%         | (481,298.87)            | -57.76%         |
| B.6.2-Becas y Viajes de Estudios                              | 778,307.24              | 8,854,176.20              | 124,234.75             | 3,908,026.40            | (654,072.49)           | -84.04%         | (4,946,149.80)          | -55.86%         |
| B.6.3-Otros gastos                                            |                         |                           |                        |                         |                        |                 |                         |                 |
| <b>B.7.- Egresos Financieros Corrientes (comisiones)</b>      | <b>0.00</b>             | <b>0.00</b>               | <b>0.00</b>            | <b>785,792.00</b>       | <b>0.00</b>            | <b>0.00%</b>    | <b>785,792.00</b>       | <b>100.00%</b>  |
| B.7.1. - Gastos de Financiamiento                             |                         |                           |                        | 785,792.00              | 0.00                   | 0.00%           | 785,792.00              | 100.00%         |
| B.7.2. - Intereses Deuda                                      |                         | 0.00                      |                        | 0.00                    | 0.00                   | 0.00%           | 0.00                    | 0.00%           |
| <b>Total Egresos Operativos</b>                               | <b>152,129,409.00</b>   | <b>1,679,377,292.14</b>   | <b>65,035,742.73</b>   | <b>951,250,506.19</b>   | <b>(81,981,314.27)</b> | <b>-53.89%</b>  | <b>(728,126,785.95)</b> | <b>-43.36%</b>  |
|                                                               |                         |                           |                        |                         |                        |                 |                         |                 |
| <b>Balance Neto Corriente del Periodo</b>                     | <b>(150,504,409.00)</b> | <b>(1,282,150,125.14)</b> | <b>(20,076,002.32)</b> | <b>109,793,454.23</b>   | <b>125,242,557.08</b>  | <b>-83.22%</b>  | <b>1,377,449,735.93</b> | <b>-107.43%</b> |

| DESCRIPCIÓN                                               | Programado              |                           | Ejecutado              |                         | Variación del Mes       |                 | Variación Acumulada     |                 |
|-----------------------------------------------------------|-------------------------|---------------------------|------------------------|-------------------------|-------------------------|-----------------|-------------------------|-----------------|
|                                                           | Octubre                 | Acumulado                 | Octubre                | Acumulado               | Absoluto                | %               | Absoluto                | %               |
| <b><u>C- Flujo Actividades de Inversion</u></b>           |                         |                           |                        |                         |                         |                 |                         |                 |
| <b>C.1- Ingresos de Capital</b>                           | <b>0.00</b>             | <b>481,305,116.68</b>     | <b>221,135,453.73</b>  | <b>2,231,902,565.96</b> | <b>442,270,907.46</b>   | <b>100.00%</b>  | <b>3,523,340,786.90</b> | <b>732.04%</b>  |
| <i>C.1.1.- Recursos Externos</i>                          | <i>0.00</i>             | <i>481,305,116.68</i>     | <i>221,135,453.73</i>  | <i>2,231,902,565.96</i> | <i>442,270,907.46</i>   | <i>100.00%</i>  | <i>3,523,340,786.90</i> | <i>732.04%</i>  |
| Lineas de Transmision y Subest. Elect 138kv               | <b>0.00</b>             | <b>240,652,558.34</b>     | <b>0.00</b>            | <b>229,579,614.17</b>   | <b>221,135,453.73</b>   | <b>100.00%</b>  | <b>1,761,670,393.45</b> | <b>732.04%</b>  |
| Lineas de Transmision y Subest. Elect 345 Kv              |                         | <b>240,652,558.34</b>     | <b>221,135,453.73</b>  | <b>2,002,322,951.79</b> | <b>221,135,453.73</b>   | <b>100.00%</b>  | <b>1,761,670,393.45</b> | <b>732.04%</b>  |
| <i>C.1.2.- Recursos del Gobierno</i>                      | <i>0.00</i>             | <i>0.00</i>               | <i>0.00</i>            | <i>0.00</i>             | <i>0.00</i>             | <i>0.00%</i>    | <i>0.00</i>             | <i>0.00%</i>    |
| Transmisión                                               |                         | <b>0.00</b>               |                        | <b>0.00</b>             |                         |                 |                         |                 |
| <b>C.2.- Egresos de Capital</b>                           | <b>0.00</b>             | <b>55,803,491.79</b>      | <b>221,135,453.73</b>  | <b>1,635,367,205.84</b> | <b>221,135,453.73</b>   | <b>100.00%</b>  | <b>1,579,563,714.05</b> | <b>2830.58%</b> |
| <i>C.2.1.- Recursos Externos</i>                          | <i>0.00</i>             | <i>55,803,491.79</i>      | <i>221,135,453.73</i>  | <i>1,635,367,205.84</i> | <i>221,135,453.73</i>   | <i>100.00%</i>  | <i>1,579,563,714.05</i> | <i>2830.58%</i> |
| Lineas de Transmision y Subest. Elect 138kv               |                         | <b>0.00</b>               |                        | <b>229,579,614.17</b>   | <b>0.00</b>             | <b>0.00%</b>    | <b>229,579,614.17</b>   | <b>100.00%</b>  |
| Lineas de Transmision y Subest. Elect 345 Kv              |                         | <b>55,803,491.79</b>      | <b>221,135,453.73</b>  | <b>1,405,787,591.67</b> | <b>221,135,453.73</b>   | <b>100.00%</b>  | <b>1,349,984,099.88</b> | <b>2419.17%</b> |
| <i>C.2.2.- Recursos del Gobierno</i>                      | <i>0.00</i>             | <i>0.00</i>               | <i>0.00</i>            | <i>0.00</i>             | <i>0.00</i>             | <i>0.00%</i>    | <i>0.00</i>             | <i>0.00%</i>    |
| Transmisión                                               |                         | <b>0.00</b>               |                        | <b>0.00</b>             | <b>0.00</b>             | <b>0.00%</b>    | <b>0.00</b>             | <b>0.00%</b>    |
| <i>C.2.3.- Recursos Propios</i>                           | <i>0.00</i>             | <i>0.00</i>               | <i>0.00</i>            | <i>0.00</i>             | <i>0.00</i>             | <i>0.00%</i>    | <i>0.00</i>             | <i>0.00%</i>    |
| Transmisión                                               |                         | <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>Balance de Capital- Actividades de Inversion</b>       | <b>0.00</b>             | <b>425,501,624.89</b>     | <b>0.00</b>            | <b>596,535,360.12</b>   | <b>221,135,453.73</b>   | <b>100.00%</b>  | <b>1,943,777,072.84</b> | <b>456.82%</b>  |
| <b><u>D- Flujo Actividad de Financiamientos</u></b>       |                         |                           |                        |                         |                         |                 |                         |                 |
| <b>D.1 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>    |
| D.1.1.- Préstamos a Corto Plazo                           |                         | <b>0.00</b>               |                        | <b>0.00</b>             | <b>0.00</b>             | <b>0.00%</b>    | <b>0.00</b>             | <b>0.00%</b>    |
| D.1.2.- Préstamos a Largo Plazo                           |                         | <b>0.00</b>               |                        | <b>0.00</b>             | <b>0.00</b>             | <b>0.00%</b>    | <b>0.00</b>             | <b>0.00%</b>    |
| D.1.3.- Cancelación de Certificados                       |                         | <b>0.00</b>               |                        | <b>0.00</b>             | <b>0.00</b>             | <b>0.00%</b>    | <b>0.00</b>             | <b>0.00%</b>    |
| D.1.4.- Línea de Credito                                  |                         | <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>D.2. Egresos 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>    |
| D.2.1.Amortizacion Prestamos a Corto Plazo                |                         | <b>0.00</b>               |                        | <b>0.00</b>             | <b>0.00</b>             | <b>0.00%</b>    | <b>0.00</b>             | <b>0.00%</b>    |
| D.2.2.Amortizacion Prestamos a Largo Plazo                |                         | <b>0.00</b>               |                        | <b>0.00</b>             | <b>0.00</b>             | <b>0.00%</b>    | <b>0.00</b>             | <b>0.00%</b>    |
| D.2.3. Apertura Certificado Financieros                   |                         | <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>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>0.00%</b>    |
| <b><u>E-Actividad por Aporte del Gobierno Central</u></b> |                         |                           |                        |                         |                         |                 |                         |                 |
| <b><u>E.- Ingresos por Aportes del Gobierno</u></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 RD\$         |                         | <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 Especial Sector Electrico en RD\$                |                         | <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 S. E. H. Contrapartida Préstamo                  |                         | <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 de la CDEEE                                      |                         | <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>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>    |
| Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)                  | <b>(150,504,409.00)</b> | <b>(1,282,150,125.14)</b> | <b>(20,076,002.32)</b> | <b>109,793,454.23</b>   | <b>130,428,406.68</b>   | <b>-86.66%</b>  | <b>1,391,943,579.37</b> | <b>-108.56%</b> |
| Balance de Capital- Actividades de Inversion              | <b>0.00</b>             | <b>0.00</b>               | <b>0.00</b>            | <b>596,535,360.12</b>   | <b>0.00</b>             | <b>0.00%</b>    | <b>596,535,360.12</b>   | <b>100.00%</b>  |
| Balance Actividad de Financiamientos                      | <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>    |
| Actividad Aporte Gobierno Central                         | <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 (Deficit) del Periodo</b>                    | <b>(150,504,409.00)</b> | <b>(1,282,150,125.14)</b> | <b>(20,076,002.32)</b> | <b>706,328,814.35</b>   | <b>130,428,406.68</b>   | <b>-86.66%</b>  | <b>1,988,478,939.49</b> | <b>-155.09%</b> |
| Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos)              | <b>(317,740,755.30)</b> | <b>0.00</b>               | <b>774,683,175.48</b>  | <b>48,278,358.81</b>    | <b>1,092,423,930.78</b> | <b>-343.81%</b> | <b>48,278,358.81</b>    | <b>100.00%</b>  |
| <b>Efectivo en Banco al Final del Periodo</b>             | <b>(468,245,164.30)</b> | <b>(1,282,150,125.14)</b> | <b>754,607,173.16</b>  | <b>754,607,173.16</b>   | <b>1,222,852,337.46</b> | <b>-261.16%</b> | <b>2,036,757,298.30</b> | <b>-158.85%</b> |

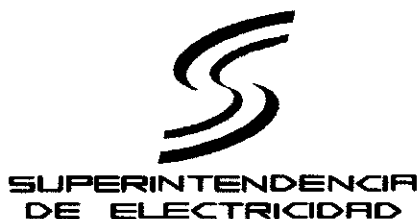
# **Anexo 7**

## **Resolución**

### **SIE-69-2008**



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

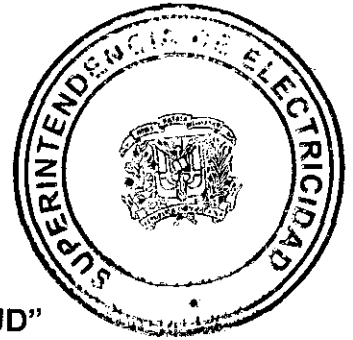


**“AÑO NACIONAL DE LA PROMOCIÓN DE LA SALUD”**

## **RESOLUCIÓN SIE-69-2008**

### **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”.*



**“AÑO NACIONAL DE LA PROMOCIÓN DE LA SALUD”**

- 7) La Resolución SIE-33-2005 de fecha veintiocho (28) de abril del 2005, modificó los valores base de la tarifa a ser aplicados a partir del mes de junio del año 2005.
- 8) La Resolución SIE-33-2005 de fecha veintiocho (28) de abril del 2005, modificó la fórmula de cálculo de las tarifas para que, en cumplimiento de lo establecido en el artículo 5, párrafo IV de la Resolución SIE-31-2002, se incorporaran a la fórmula tarifaria la participación de los diferentes combustibles utilizados en la generación del sistema eléctrico nacional interconectado.
- 9) La Resolución SIE-36-2005 de fecha veintitrés (23) de mayo del 2005, modificó la Resolución SIE-33-2005 en sus artículos 2 y 4 en lo que respecta a los precios base de energía (Pe0), potencia (Pp0) y valor agregado de distribución (VAD0) que intervienen en la fórmula de cálculo de las tarifas.

**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 Veintitrés (23) de Septiembre de 2008,

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 Veintitrés (23) de Septiembre del 2008 anexa a la presente, la cual provee el dispositivo transcrito a continuación, dicta la siguiente:

**RESOLUCIÓN:**

**ARTÍCULO 1.-** Establecer, como al efecto se establece que las tarifas aplicables a los usuarios del servicio público desde el día primero (1ero.) hasta el día 31 del mes de octubre de 2008, serán las siguientes:

**“AÑO NACIONAL DE LA PROMOCIÓN DE LA SALUD”**

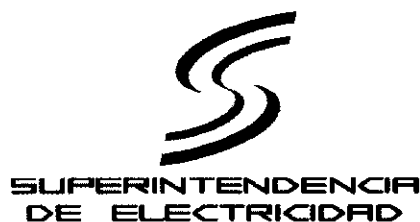
| Bloque | Concepto                          | Tarifa             | Tarifa  |
|--------|-----------------------------------|--------------------|---------|
|        |                                   | Nueva Base Sept-03 | Oct-08  |
| BTS1   | Cargos Fijos para Tarifa BTS1     |                    |         |
|        | Menores o iguales a 50 kWh        | 9.98               | 20.02   |
|        | > a 50 kWh < o iguales a 75 kWh   | 23.51              | 47.16   |
|        | > a 75 kWh < o iguales a 100 kWh  | 36.06              | 72.34   |
|        | > a 100 kWh < o iguales a 125 kWh | 48.55              | 97.39   |
|        | > a 125 kWh < o iguales a 150 kWh | 61.02              | 122.41  |
|        | > a 150 kWh < o iguales a 175 kWh | 73.51              | 147.46  |
|        | > a 175 kWh                       | 79.07              | 158.61  |
|        | 0-75 kwh                          | 5.04               | 10.11   |
|        | 76-200 kwh                        | 5.04               | 10.11   |
|        | 201-300 kwh                       | 5.04               | 10.11   |
|        | 301-400 kwh                       | 6.21               | 12.46   |
|        | 401-500 kwh                       | 6.21               | 12.46   |
|        | 501-600 kwh                       | 6.21               | 12.46   |
|        | 601-700 kwh                       | 6.21               | 12.46   |
| BTS2   | 701 - 1000 kwh                    | 6.21               | 12.46   |
|        | > 1000 kWh                        | 6.21               | 12.46   |
|        | Cargo Fijo                        | 51.11              | 102.53  |
|        | 0-75 kwh                          | 5.04               | 10.11   |
|        | 76-200 kwh                        | 5.04               | 10.11   |
|        | 201-300 kwh                       | 5.04               | 10.11   |
|        | 301-400 kwh                       | 6.21               | 12.46   |
|        | 401-500 kwh                       | 6.21               | 12.46   |
|        | 501-600 kwh                       | 6.21               | 12.46   |
| BTD    | 601-700 kwh                       | 6.21               | 12.46   |
|        | 701 - 1000 kwh                    | 6.21               | 12.46   |
|        | > 1000 kWh                        | 6.21               | 12.46   |
| BTH    | Cargo Fijo                        | 117.87             | 236.45  |
|        | Energía                           | 4.03               | 8.08    |
|        | Potencia Máxima                   | 543.68             | 1090.61 |
|        | Cargo Fijo                        | 89.88              | 180.30  |
| MTD1   | Energía                           | 3.96               | 7.94    |
|        | Potencia Máxima fuera de punta    | 138.57             | 277.97  |
|        | Potencia Máxima en horas de punta | 772.73             | 1550.08 |
|        | Cargo Fijo                        | 117.87             | 236.45  |
| MTD2   | Energía                           | 4.03               | 8.08    |
|        | Potencia Máxima                   | 229.65             | 460.67  |
|        | Cargo Fijo                        | 117.87             | 236.45  |
| MTH    | Energía                           | 4.03               | 8.08    |
|        | Potencia Máxima                   | 170.26             | 341.54  |
|        | Cargo Fijo                        | 89.88              | 180.30  |
|        | Energía                           | 3.96               | 7.94    |
| MTH    | Potencia Máxima fuera de punta    | 53.23              | 106.78  |
|        | Potencia Máxima en horas de punta | 538.90             | 1081.02 |

**Párrafo I:** Las tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de agosto de 2008: CPI = 219.086, Tasa de Cambio = RD\$34.9277 por US\$1.0 promediada desde 22 de agosto del 2008 hasta el 22 de septiembre del 2008 y publicada al día 25 de septiembre por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No.6 = US\$97.4667/Bbl, Carbón Mineral = US\$125.66/ton, Gas Natural = US\$11.4395/MMBTU, Índice de Cobranza = 0.810.

**“AÑO NACIONAL DE LA PROMOCIÓN DE LA SALUD”**

**ARTÍCULO 2.-** Establecer, como al efecto se establece que las tarifas aplicables a los sistemas aislados desde el día primero (1ero.) hasta el día 31 del mes de octubre de 2008, serán las siguientes:

| Tarifa      | Concepto                             | Valores Base | Tarifa                                   |
|-------------|--------------------------------------|--------------|------------------------------------------|
|             |                                      | Sep-02       | Facturación Octubre<br>a US\$97.4667/bbl |
| <b>BTS1</b> | <b>Cargos Fijos para Tarifa BTS1</b> |              |                                          |
|             | Menores o iguales a 50 kWh           | 4.54         | 22.21                                    |
|             | > a 50 kWh < o iguales a 75 kWh      | 10.86        | 53.07                                    |
|             | > a 75 kWh < o iguales a 100 kWh     | 16.71        | 81.69                                    |
|             | > a 100 kWh < o iguales a 125 kWh    | 22.54        | 110.18                                   |
|             | > a 125 kWh < o iguales a 150 kWh    | 28.36        | 138.62                                   |
|             | > a 150 kWh < o iguales a 175 kWh    | 34.19        | 167.11                                   |
|             | > a 175 kWh                          | 36.79        | 179.80                                   |
|             | 0-75 Kwh                             | 2.24         | 10.94                                    |
|             | 76-200 Kwh                           | 2.24         | 10.94                                    |
|             | 201-300 Kwh                          | 2.24         | 10.94                                    |
|             | 301-400 Kwh                          | 2.79         | 13.63                                    |
|             | 401-500 Kwh                          | 2.79         | 13.63                                    |
|             | 501-600 Kwh                          | 2.79         | 13.63                                    |
|             | 601-700 Kwh                          | 2.79         | 13.63                                    |
|             | 700-1000 Kwh                         | 2.79         | 13.63                                    |
|             | >1000 Kwh                            | 2.79         | 13.63                                    |
| <b>BTS2</b> | Cargo Fijo                           | 23.74        | 116.03                                   |
|             | 0-75 Kwh                             | 2.24         | 10.94                                    |
|             | 76-200 Kwh                           | 2.24         | 10.94                                    |
|             | 201-300 Kwh                          | 2.24         | 10.94                                    |
|             | 301-400 Kwh                          | 2.79         | 13.63                                    |
|             | 401-500 Kwh                          | 2.79         | 13.63                                    |
|             | 501-600 Kwh                          | 2.79         | 13.63                                    |
|             | 601-700 Kwh                          | 2.79         | 13.63                                    |
|             | 700-1000 Kwh                         | 2.79         | 13.63                                    |
| <b>BTB</b>  | Cargo Fijo                           | 54.89        | 268.28                                   |
|             | Energía                              | 1.77         | 8.64                                     |
|             | Potencia Máxima                      | 253.59       | 1239.49                                  |
| <b>BTH</b>  | Cargo Fijo                           | 41.83        | 204.45                                   |
|             | Energía                              | 1.74         | 8.49                                     |
|             | Potencia Máxima fuera de punta       | 64.55        | 315.50                                   |
|             | Potencia Máxima en horas de punta    | 360.47       | 1761.89                                  |
| <b>MTD1</b> | Cargo Fijo                           | 54.89        | 268.28                                   |
|             | Energía                              | 1.77         | 8.64                                     |
|             | Potencia Máxima                      | 107.05       | 523.23                                   |
| <b>MTD2</b> | Cargo Fijo                           | 54.89        | 268.28                                   |
|             | Energía                              | 1.77         | 8.64                                     |
|             | Potencia Máxima                      | 79.34        | 387.79                                   |
| <b>MTH</b>  | Cargo Fijo                           | 41.83        | 204.45                                   |
|             | Energía                              | 1.74         | 8.49                                     |
|             | Potencia Máxima fuera de punta       | 24.73        | 120.86                                   |
|             | Potencia Máxima en horas de punta    | 251.36       | 1228.59                                  |



**“AÑO NACIONAL DE LA PROMOCIÓN DE LA SALUD”**

**Párrafo I:** Las tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de agosto de 2008: CPI = 219.086, Tasa de Cambio = RD\$34.9277 por US\$1.0 promediada desde 22 de agosto del 2008 hasta el 22 de septiembre del 2008 y publicada al día 25 de septiembre por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No.6 = US\$97.4667/Bbl, Índice de Cobranza = 0.810

**ARTICULO 3:** Las Empresas de Distribución deberán facturar a los usuarios del servicio público durante el período comprendido entre el 1ro. y el 31 de octubre de 2008, el cargo por energía en base a los valores siguientes:

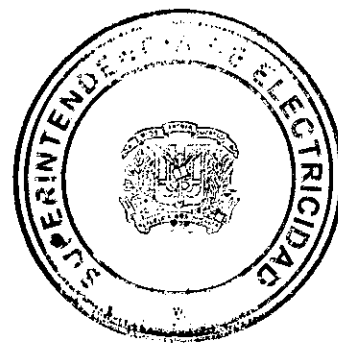
| <b>Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público</b> |                           |
|---------------------------------------------------------------|---------------------------|
| <b>Bloque Tarifas</b>                                         | <b>Facturación Oct 08</b> |
|                                                               | <b>Cargo RD\$/Kwh</b>     |
| <b>BTS-1</b>                                                  |                           |
| 0-75 kwh                                                      | 3.12                      |
| 76-200 kwh                                                    | 3.12                      |
| 201-300 kwh                                                   | 4.71                      |
| 301-400 kwh                                                   | 7.00                      |
| 401-500 kwh                                                   | 7.00                      |
| 501-600 kwh                                                   | 7.00                      |
| 601-700 kwh                                                   | 7.00                      |
| 701 - 1000 kwh                                                | 8.57                      |
| > 1000 kWh                                                    | 8.57                      |
| <b>BTS-2</b>                                                  |                           |
| 0-75 kwh                                                      | 4.28                      |
| 76-200 kwh                                                    | 4.28                      |
| 201-300 kwh                                                   | 5.13                      |
| 301-400 kwh                                                   | 7.90                      |
| 401-500 kwh                                                   | 7.90                      |
| 501-600 kwh                                                   | 7.90                      |
| 601-700 kwh                                                   | 7.90                      |
| 701 - 1000 kwh                                                | 8.91                      |
| > 1000 kWh                                                    | 9.10                      |
| <b>BTB</b>                                                    | 5.54                      |
| <b>BTH</b>                                                    | 5.45                      |
| <b>MTD-1</b>                                                  | 5.86                      |
| <b>MTD-2</b>                                                  | 5.54                      |
| <b>MTH</b>                                                    | 5.45                      |

**“AÑO NACIONAL DE LA PROMOCIÓN DE LA SALUD”**

| <b>Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio</b> |                           |
|-------------------------------------------------------|---------------------------|
| <b>Público de los Sistemas Aislados</b>               |                           |
| <b>Bloque Tarifas</b>                                 | <b>Facturación Oct 08</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.



### **“AÑO NACIONAL DE LA PROMOCIÓN DE LA SALUD”**

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

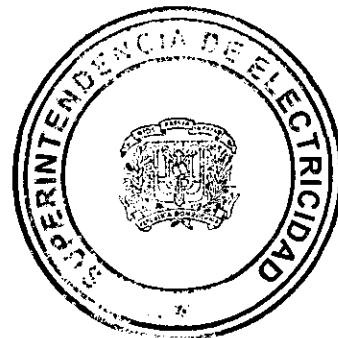
**Párrafo IV:** En el rango de 76-200 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS2, los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango establecido en el artículo 3 de la presente Resolución y los restantes 125 Kwh al precio del segundo rango, según el sistema que corresponda.

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

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

**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.



## **“AÑO NACIONAL DE LA PROMOCIÓN DE LA SALUD”**

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

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

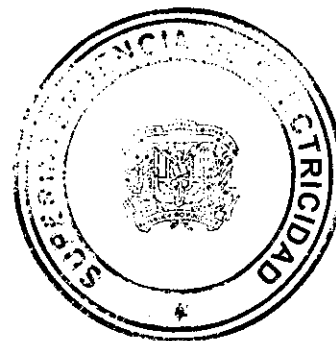
**Párrafo XI:** En el rango > 1000 Kwh, dentro de los bloques BTS-1 y BTS-2 los kilos consumidos serán facturados **todos** a los precios establecidos en el artículo 3 de la presente Resolución, según el sistema que corresponda y la diferencia con respecto a los artículos 1 y 2 deberá ser facturada por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

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

**ARTICULO 4:** Las Empresas de Distribución deberán facturar a los usuarios del servicio público durante el período comprendido entre el 1ro. y el 31 de octubre de 2008, los cargos fijos y de potencia en base a los valores siguientes:



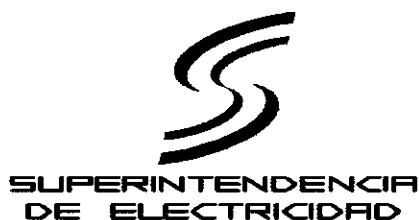
**SUPERINTENDENCIA  
DE ELECTRICIDAD**



**“AÑO NACIONAL DE LA PROMOCIÓN DE LA SALUD”**

| Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público. |                                         |
|---------------------------------------------------------|-----------------------------------------|
| Bloque Tarifas                                          | Facturación Oct 08<br>En RD\$ y RD\$/KW |
| <b>Cargos Fijos para Tarifa BTS1</b>                    |                                         |
| Menores o iguales a 50 kWh                              | 13.71                                   |
| Mayores a 50 kWh y menores o iguales a 75 kWh           | 32.30                                   |
| Mayores a 75 kWh y menores o iguales a 100 kWh          | 49.55                                   |
| Mayores a 100 kWh y menores o iguales a 125 kWh         | 66.71                                   |
| Mayores a 125 kWh y menores o iguales a 150 kWh         | 83.84                                   |
| Mayores a 150 kWh y menores o iguales a 175 kWh         | 101.01                                  |
| Mayores a 175 kWh                                       | 108.65                                  |
| <b>BTS2</b>                                             |                                         |
| Cargo Fijo                                              | 108.65                                  |
| <b>BTD</b>                                              |                                         |
| Cargo Fijo                                              | 161.96                                  |
| Potencia Máxima                                         | 747.09                                  |
| <b>BTH</b>                                              |                                         |
| Cargo Fijo                                              | 123.50                                  |
| Potencia Máx. Fuera de Punta                            | 190.41                                  |
| Potencia Máx. En Horas Punta                            | 1061.82                                 |
| <b>MTD-1</b>                                            |                                         |
| Cargo Fijo                                              | 187.47                                  |
| Potencia Máxima                                         | 365.27                                  |
| <b>MTD-2</b>                                            |                                         |
| Cargo Fijo                                              | 177.11                                  |
| Potencia Máxima                                         | 255.84                                  |
| <b>MTH</b>                                              |                                         |
| Cargo Fijo                                              | 123.50                                  |
| Potencia Máx. Fuera de Punta                            | 73.15                                   |
| Potencia Máx. En Horas Punta                            | 740.52                                  |

| Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio<br>Público de los Sistemas Aislados |                                         |
|------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|
| Bloque Tarifas                                                                     | Facturación Oct 08<br>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                                  |



**“AÑO NACIONAL DE LA PROMOCIÓN DE LA SALUD”**

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

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

Dada en Santo Domingo, República Dominicana a los Veintitrés ( 23 ) días del mes de Septiembre del año dos mil ocho (2008).



**Francisco Antonio Méndez**  
**Superintendente de Electricidad**

# **Anexo 8**

## **Detalles de Facturación y Pago**

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

### **Empresas Distribuidoras**



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

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

Al 31 de Octubre del 2008  
Valores en millones de dólares

| <b>Mes</b>   | <b>EdeNorte</b> | <b>EdeSur</b> | <b>EdeEste</b> | <b>Total</b>  | <b>Acumulado</b> |
|--------------|-----------------|---------------|----------------|---------------|------------------|
| Ene-08       | 0.00            | 0.00          | 0.00           | 0.00          | 0.00             |
| Feb-08       | 0.00            | 0.00          | 0.00           | 0.00          | 0.00             |
| Mar-08       | 0.00            | 0.00          | 0.00           | 0.00          | 0.00             |
| Abr-08       | 0.00            | 0.00          | 0.00           | 0.00          | 0.00             |
| May-08       | 0.00            | 0.00          | 0.00           | 0.00          | 0.00             |
| Jun-08       | 0.00            | 0.00          | 4.73           | 4.73          | 4.73             |
| Jul-08       | 0.00            | 5.25          | 26.84          | 32.08         | 36.81            |
| Ago-08       | 22.52           | 30.49         | 47.11          | 100.12        | 136.93           |
| Sep-08       | 38.13           | 49.22         | 46.60          | 133.95        | 270.88           |
| Oct-08       | 35.38           | 51.59         | 38.91          | 125.88        | 396.77           |
| <b>Total</b> | <b>96.04</b>    | <b>136.55</b> | <b>164.18</b>  | <b>396.77</b> |                  |

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

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

Al 31 de Octubre del 2008  
Valores en millones de dólares

| <b>Mes</b>   | <b>EdeNorte</b> | <b>EdeSur</b> | <b>EdeEste</b> | <b>Total</b>  | <b>Acumulado</b> |
|--------------|-----------------|---------------|----------------|---------------|------------------|
| Ene-08       | 0.00            | 0.00          | 0.00           | 0.00          | <b>0.76</b>      |
| Feb-08       | 0.00            | 0.00          | 0.00           | 0.00          | <b>0.76</b>      |
| Mar-08       | 0.00            | 0.00          | 0.00           | 0.00          | <b>0.76</b>      |
| Abr-08       | 0.00            | 0.00          | 0.00           | 0.00          | <b>0.76</b>      |
| May-08       | 0.00            | 0.00          | 0.00           | 0.00          | <b>0.76</b>      |
| Jun-08       | <b>0.65</b>     | <b>1.36</b>   | <b>4.73</b>    | <b>6.75</b>   | <b>7.51</b>      |
| Jul-08       | 0.00            | <b>5.25</b>   | <b>26.84</b>   | <b>32.08</b>  | <b>39.59</b>     |
| Ago-08       | <b>24.67</b>    | <b>31.33</b>  | <b>47.11</b>   | <b>103.11</b> | <b>142.70</b>    |
| Sep-08       | <b>47.08</b>    | <b>64.55</b>  | <b>51.93</b>   | <b>163.56</b> | <b>306.26</b>    |
| Oct-08       | <b>53.98</b>    | <b>66.92</b>  | <b>43.40</b>   | <b>164.30</b> | <b>470.56</b>    |
| <b>Total</b> | <b>127.14</b>   | <b>169.41</b> | <b>174.01</b>  | <b>470.56</b> |                  |

Nota: Estos balances incluyen las reliquidaciones, CDEEE, EGEHIG y ETED.

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

Al 31 de Octubre del 2008  
(Valores en Millones en US\$)

| Generador       | Balance Pendiente en US\$ |               |               | Total Bice Pendiente en US\$ |
|-----------------|---------------------------|---------------|---------------|------------------------------|
|                 | EdeNorte                  | EdeSur        | EdeEste       |                              |
| AES Andrés      | 1.08                      | 2.77          | 9.14          | 12.99                        |
| CEPP            | 19.01                     | 0.00          | 0.00          | 19.01                        |
| TCC             | 0.00                      | 22.27         | 0.00          | 22.27                        |
| EGEHAINA        | 43.26                     | 52.51         | 44.64         | 140.41                       |
| EGEITABO        | 17.51                     | 30.00         | 29.55         | 77.06                        |
| PALAMARA        | 15.17                     | 8.29          | 0.00          | 23.47                        |
| MONTERIO        | 0.00                      | 9.47          | 0.00          | 9.47                         |
| METALDOM        | 0.00                      | 11.25         | 0.00          | 11.25                        |
| AES DPP         | 0.00                      | 0.00          | 80.69         | 80.69                        |
| EDEESTE         | 1.41                      | 0.00          | 0.00          | 1.41                         |
| CECUSA          | 0.00                      | 0.00          | 0.15          | 0.15                         |
| LAESA           | 0.00                      | 0.00          | 0.00          | 0.00                         |
| <b>Subtotal</b> | <b>97.45</b>              | <b>136.56</b> | <b>164.18</b> | <b>398.18</b>                |

### Balance Pendiente de Pago por Concepto de Facturación de Energía de las Distribuidoras a CDEEE, EGEHID y ETED

Al 31 de Octubre del 2008  
(Valores en Millones en US\$)

| Generador            | Balance Pendiente en US\$ |               |               | Total Bice Pendiente en US\$ |
|----------------------|---------------------------|---------------|---------------|------------------------------|
|                      | EdeNorte                  | EdeSur        | EdeEste       |                              |
| CDEEE                | 13.39                     | 26.46         | 9.82          | 49.68                        |
| EGEHID               | 16.11                     | 6.40          | 0.00          | 22.51                        |
| ETED                 | 0.19                      | 0.00          | 0.00          | 0.20                         |
| <b>Subtotal</b>      | <b>29.69</b>              | <b>32.86</b>  | <b>9.83</b>   | <b>72.38</b>                 |
| <b>Total General</b> | <b>127.14</b>             | <b>169.41</b> | <b>174.01</b> | <b>470.56</b>                |

Estos balances incluyen las reliquidaciones.

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

Al 31 de Octubre del 2008

Valores en Millones de US\$

|                    | Generador    | Facturación           |               | Total         | Pagos                 |             | Pagado       | Bice.<br>Pendiente |
|--------------------|--------------|-----------------------|---------------|---------------|-----------------------|-------------|--------------|--------------------|
|                    |              | Bice. Mes<br>Anterior | Oct-08        |               | Bice. Mes<br>Anterior | Oct-08      |              |                    |
| Octubre            | AES Andrés   | 16.33                 | 5.09          | 21.42         | 6.92                  | 1.51        | 8.43         | 12.99              |
|                    | CEPP         | 14.35                 | 6.34          | 20.68         | 1.63                  | 0.04        | 1.67         | 19.01              |
|                    | TCC          | 16.03                 | 8.14          | 24.17         | 1.85                  | 0.05        | 1.90         | 22.27              |
|                    | EGEHAINA     | 111.85                | 46.01         | 157.85        | 17.42                 | 0.02        | 17.44        | 140.41             |
|                    | EGEITABO     | 61.06                 | 22.85         | 83.91         | 6.86                  | 0.00        | 6.86         | 77.06              |
|                    | PALAMARA     | 25.18                 | 15.50         | 40.68         | 17.21                 | 0.00        | 17.22        | 23.47              |
|                    | MONTERIO     | 7.92                  | 5.42          | 13.33         | 1.89                  | 1.97        | 3.86         | 9.47               |
|                    | METALDOM     | 8.36                  | 4.71          | 13.06         | 1.82                  | 0.00        | 1.82         | 11.25              |
|                    | AES DPP      | 69.56                 | 15.44         | 85.00         | 4.31                  | 0.00        | 4.31         | 80.69              |
|                    | EDEESTE      | 1.41                  | 0.00          | 1.41          | 0.00                  | 0.00        | 0.00         | 1.41               |
|                    | CECUSA       | 0.15                  | 0.06          | 0.21          | 0.00                  | 0.06        | 0.06         | 0.15               |
|                    | LAESA        | 1.35                  | 1.06          | 2.41          | 1.35                  | 1.06        | 2.41         | 0.00               |
|                    | CDEEE        | 50.85                 | 27.30         | 78.15         | 28.47                 | 0.00        | 28.47        | 49.68              |
|                    | EGEHID       | 13.76                 | 10.95         | 24.71         | 2.18                  | 0.03        | 2.21         | 22.51              |
|                    | ETED         | 1.37                  | 0.74          | 2.11          | 1.37                  | 0.54        | 1.91         | 0.20               |
|                    | <b>Total</b> | <b>399.53</b>         | <b>169.59</b> | <b>569.13</b> | <b>93.27</b>          | <b>5.30</b> | <b>98.57</b> | <b>470.56</b>      |
| <b>Bice. Pend.</b> |              | <b>306.26</b>         | <b>164.30</b> | <b>470.56</b> |                       |             |              |                    |

## EDENORTE

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

Al 31 de Octubre del 2008

Valores en Millones de US\$

|         | Generador          | Facturación                   |                    |             |              |              |              | Total         | Pagos                         |             |             |              |              |             | Total Pagos  | Bice.<br>Pendiente al<br>de Oct 2008 |
|---------|--------------------|-------------------------------|--------------------|-------------|--------------|--------------|--------------|---------------|-------------------------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|--------------|--------------------------------------|
|         |                    | Pendiente<br>Relq. Dic.<br>06 | Reliq.<br>Junio-08 | Jul-08      | Ago-08       | Sep-08       | Oct-08       |               | Pendiente<br>Relq. Dic.<br>06 | Jun-08      | Jul-08      | Ago-08       | Sep-08       | Oct-08      |              |                                      |
| Octubre | AES Andrés         | 0.00                          | 0.00               | 0.00        | 0.60         | 0.30         | 1.54         | 2.45          | 0.00                          | 0.00        | 0.00        | 0.00         | 0.01         | 1.36        | 1.37         | 1.08                                 |
|         | CEPP               | 0.00                          | 0.00               | 1.10        | 6.40         | 6.80         | 6.29         | 20.60         | 0.00                          | 0.00        | 1.10        | 0.40         | 0.09         | 0.00        | 1.59         | 19.01                                |
|         | TCC                | 0.00                          | 0.00               | 0.00        | 0.00         | 0.00         | 0.05         | 0.05          | 0.00                          | 0.00        | 0.00        | 0.00         | 0.00         | 0.05        | 0.05         | 0.00                                 |
|         | EGEHAINA           | 0.00                          | 0.00               | 0.00        | 15.10        | 16.39        | 14.81        | 46.30         | 0.00                          | 0.00        | 0.00        | 3.03         | 0.00         | 0.00        | 3.03         | 43.26                                |
|         | EGEITABO           | 0.00                          | 0.00               | 0.00        | 5.20         | 6.89         | 6.90         | 18.99         | 0.00                          | 0.00        | 0.00        | 1.35         | 0.12         | 0.00        | 1.48         | 17.51                                |
|         | PALAMARA           | 0.00                          | 0.00               | 0.00        | 7.69         | 7.97         | 7.20         | 22.86         | 0.00                          | 0.00        | 0.00        | 7.69         | 0.00         | 0.00        | 7.69         | 15.17                                |
|         | MONTERIO           | 0.00                          | 0.00               | 0.00        | 0.00         | 0.18         | 1.97         | 2.16          | 0.00                          | 0.00        | 0.00        | 0.00         | 0.18         | 1.97        | 2.16         | 0.00                                 |
|         | METALDOM           | 0.00                          | 0.00               | 0.00        | 0.00         | 0.00         | 0.00         | 0.00          | 0.00                          | 0.00        | 0.00        | 0.00         | 0.00         | 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                                 |
|         | EDEESTE            | 0.76                          | 0.65               | 0.00        | 0.00         | 0.00         | 0.00         | 1.41          | 0.00                          | 0.00        | 0.00        | 0.00         | 0.00         | 0.00        | 0.00         | 1.41                                 |
|         | 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                                 |
|         | LAESA              | 0.00                          | 0.00               | 0.00        | 0.00         | 0.29         | 0.28         | 0.57          | 0.00                          | 0.00        | 0.00        | 0.00         | 0.29         | 0.28        | 0.57         | 0.00                                 |
|         | CDEEE              | 0.00                          | 0.00               | 0.00        | 2.48         | 12.51        | 11.44        | 26.43         | 0.00                          | 0.00        | 0.00        | 2.48         | 10.56        | 0.00        | 13.03        | 13.39                                |
|         | EGEHID             | 0.00                          | 0.00               | 0.00        | 4.11         | 7.00         | 6.96         | 18.07         | 0.00                          | 0.00        | 0.00        | 1.96         | 0.00         | 0.00        | 1.96         | 16.11                                |
|         | ETED               | 0.00                          | 0.00               | 0.00        | 0.00         | 0.56         | 0.19         | 0.75          | 0.00                          | 0.00        | 0.00        | 0.00         | 0.56         | 0.00        | 0.56         | 0.19                                 |
|         | <b>Total</b>       | <b>0.76</b>                   | <b>0.65</b>        | <b>1.10</b> | <b>41.57</b> | <b>58.89</b> | <b>57.64</b> | <b>160.62</b> | <b>0.00</b>                   | <b>0.00</b> | <b>1.10</b> | <b>16.90</b> | <b>11.81</b> | <b>3.67</b> | <b>33.48</b> | <b>127.14</b>                        |
|         | <b>Bice. Pend.</b> | <b>0.76</b>                   | <b>0.65</b>        | <b>0.00</b> | <b>24.67</b> | <b>47.08</b> | <b>53.98</b> | <b>127.14</b> |                               |             |             |              |              |             |              |                                      |



## EDEESTE

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

**Al 31 de Octubre del 2008**

**Valores en Millones de US\$**

|         | Generador          | Facturación  |              |              |              |              | Total         | Pagos       |              |             |             |             | Total Pagos  | Bice.<br>Pendiente al<br>de Oct 2008 |
|---------|--------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|-------------|--------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------------------------------|
|         |                    | Jun-08       | Jul-08       | Ago-08       | Sep-08       | Oct-08       |               | Jun-08      | Jul-08       | Ago-08      | Sep-08      | Oct-08      |              |                                      |
| Octubre | AES Andrés         | 2.43         | 3.30         | 3.87         | 3.49         | 3.00         | 16.09         | 2.43        | 3.30         | 0.87        | 0.19        | 0.15        | 6.95         | 9.14                                 |
|         | 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                                 |
|         | TCC                | 0.00         | 0.00         | 0.00         | 0.00         | 0.00         | 0.00          | 0.00        | 0.00         | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00         | 0.00                                 |
|         | EGEHAIA            | 0.19         | 9.95         | 13.65        | 15.13        | 12.87        | 51.80         | 0.00        | 7.15         | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 7.15         | 44.64                                |
|         | EGEITABO           | 2.27         | 6.06         | 8.52         | 8.20         | 7.75         | 32.80         | 2.27        | 0.98         | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 3.25         | 29.55                                |
|         | PALAMARA           | 0.00         | 0.00         | 0.00         | 0.01         | 0.00         | 0.01          | 0.00        | 0.00         | 0.00        | 0.01        | 0.00        | 0.01         | 0.00                                 |
|         | MONTERIO           | 0.00         | 0.00         | 0.00         | 0.00         | 0.00         | 0.00          | 0.00        | 0.00         | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00         | 0.00                                 |
|         | METALDOM           | 0.00         | 0.00         | 0.00         | 0.00         | 0.00         | 0.00          | 0.00        | 0.00         | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00         | 0.00                                 |
|         | AES DPP            | 8.56         | 18.96        | 22.15        | 19.89        | 15.44        | 85.00         | 4.02        | 0.00         | 0.29        | 0.00        | 0.00        | 4.31         | 80.69                                |
|         | 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                                 |
|         | CECUSA             | 0.00         | 0.00         | 0.08         | 0.08         | 0.06         | 0.21          | 0.00        | 0.00         | 0.00        | 0.00        | 0.06        | 0.06         | 0.15                                 |
|         | LAESA              | 0.00         | 0.00         | 0.00         | 0.01         | 0.01         | 0.02          | 0.00        | 0.00         | 0.00        | 0.01        | 0.01        | 0.02         | 0.00                                 |
|         | CDEEE              | 0.00         | 0.00         | 3.26         | 5.43         | 4.49         | 13.18         | 0.00        | 0.00         | 3.26        | 0.10        | 0.00        | 3.36         | 9.82                                 |
|         | EGEHID             | 0.00         | 0.00         | 0.00         | 0.01         | 0.03         | 0.04          | 0.00        | 0.00         | 0.00        | 0.01        | 0.03        | 0.04         | 0.00                                 |
|         | ETED               | 0.00         | 0.00         | 0.00         | 0.01         | 0.00         | 0.01          | 0.00        | 0.00         | 0.00        | 0.01        | 0.00        | 0.01         | 0.00                                 |
|         | <b>Total</b>       | <b>13.45</b> | <b>38.27</b> | <b>51.53</b> | <b>52.26</b> | <b>43.65</b> | <b>199.17</b> | <b>8.72</b> | <b>11.44</b> | <b>4.42</b> | <b>0.33</b> | <b>0.25</b> | <b>25.16</b> | <b>174.01</b>                        |
|         | <b>Bice. Pend.</b> | <b>4.73</b>  | <b>26.84</b> | <b>47.11</b> | <b>51.93</b> | <b>43.40</b> | <b>174.01</b> |             |              |             |             |             |              |                                      |

## Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

Evolutivo de Facturación de las Empresas Distribuidoras y Pagos a los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED

Al 31 de Octubre del 2008

| Empresas Distribuidoras                                                                  | Facturación   |               |               |               |               |               |               |               |               |               | Total Acumulado en U\$S |
|------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------------------------|
|                                                                                          | Ene-08        | Feb-08        | Mar-08        | Abr-08        | May-08        | Jun-08        | Jul-08        | Ago-08        | Sep-08        | Oct-08        |                         |
| Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)               | 40.51         | 39.54         | 39.79         | 43.54         | 43.49         | 52.94         | 50.99         | 60.46         | 63.35         | 57.64         | 492.25                  |
| Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)                   | 48.59         | 47.13         | 46.83         | 49.66         | 53.92         | 64.61         | 62.40         | 73.93         | 76.52         | 68.30         | 591.90                  |
| Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)                 | 36.80         | 33.90         | 34.58         | 38.39         | 40.83         | 47.55         | 45.31         | 53.55         | 52.46         | 43.65         | 427.02                  |
| <b>Monto Facturado en el Mes</b>                                                         | <b>125.90</b> | <b>120.57</b> | <b>121.19</b> | <b>131.59</b> | <b>138.24</b> | <b>165.10</b> | <b>158.71</b> | <b>187.94</b> | <b>192.32</b> | <b>169.59</b> | <b>1,511.17</b>         |
| Balance Pendiente Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)             | 54.36         | 36.59         | 52.92         | 48.69         | 62.12         | 53.68         | 65.14         | 74.26         | 84.10         | 102.98        | 127.14                  |
| Balance Pendiente Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)                 | 66.74         | 43.87         | 64.81         | 62.22         | 72.51         | 73.22         | 92.69         | 99.61         | 121.01        | 141.04        | 169.41                  |
| Balance pendiente Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)               | 78.51         | 35.32         | 55.86         | 48.56         | 63.14         | 74.46         | 96.48         | 109.13        | 129.64        | 155.51        | 174.00                  |
| <b>Total Balance Pendiente Mes anterior</b>                                              | <b>199.60</b> | <b>115.78</b> | <b>173.59</b> | <b>159.47</b> | <b>197.77</b> | <b>201.37</b> | <b>254.31</b> | <b>283.01</b> | <b>334.76</b> | <b>399.53</b> | <b>470.56</b>           |
| <b>Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)</b>                | <b>325.50</b> | <b>236.35</b> | <b>294.78</b> | <b>291.06</b> | <b>336.01</b> | <b>366.47</b> | <b>413.02</b> | <b>470.95</b> | <b>527.08</b> | <b>569.13</b> | <b>1,710.77</b>         |
| Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte          | 58.28         | 23.20         | 44.01         | 30.12         | 51.93         | 41.48         | 41.88         | 50.62         | 44.47         | 33.48         | 419.47                  |
| Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)   | 71.45         | 26.19         | 49.43         | 39.37         | 53.20         | 45.15         | 55.47         | 52.53         | 56.49         | 39.93         | 489.22                  |
| Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste) | 79.99         | 13.36         | 41.87         | 23.81         | 29.51         | 25.53         | 32.66         | 33.04         | 26.59         | 25.16         | 331.53                  |
| <b>Montos Pagados en el Mes</b>                                                          | <b>209.72</b> | <b>62.76</b>  | <b>135.31</b> | <b>93.30</b>  | <b>134.64</b> | <b>112.16</b> | <b>130.01</b> | <b>136.19</b> | <b>127.55</b> | <b>98.57</b>  | <b>1,240.21</b>         |
| <b>Balance Final de Facturación Pendiente de Pago</b>                                    | <b>115.78</b> | <b>173.59</b> | <b>159.47</b> | <b>197.77</b> | <b>201.37</b> | <b>254.31</b> | <b>283.01</b> | <b>334.76</b> | <b>399.53</b> | <b>470.56</b> | <b>470.56</b>           |

**NOTA:**

Estos balances incluyen las reliquidaciones.

A partir del mes de febrero inicia la facturación de EGEHID y ETED.

## Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

Evolutivo de Facturación de las Empresas Distribuidoras y Pagos a las Generadoras  
Al 31 de Octubre del 2008

| Empresas Distribuidoras                                                                    | Facturación   |               |               |               |               |               |               |               |               |               | Total Acumulado en US\$ |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------------------------|
|                                                                                            | Ene-08        | Feb-08        | Mar-08        | Abr-08        | May-08        | Jun-08        | Jul-08        | Ago-08        | Sep-08        | Oct-08        |                         |
| Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)                 | 30.63         | 28.56         | 30.27         | 33.94         | 30.10         | 35.24         | 34.63         | 41.36         | 40.90         | 39.05         | 344.69                  |
| Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)                     | 40.64         | 37.36         | 38.31         | 41.34         | 42.23         | 47.74         | 47.77         | 56.75         | 60.00         | 52.43         | 464.56                  |
| Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)                   | 33.46         | 30.93         | 32.07         | 35.32         | 37.19         | 43.36         | 41.30         | 48.30         | 47.00         | 39.13         | 388.06                  |
| <b>Monto Facturado en el Mes</b>                                                           | <b>104.73</b> | <b>96.85</b>  | <b>100.64</b> | <b>110.60</b> | <b>109.53</b> | <b>126.34</b> | <b>123.70</b> | <b>146.40</b> | <b>147.91</b> | <b>130.61</b> | <b>1,197.31</b>         |
| Balance Pendiente Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)               | 43.89         | 28.61         | 46.85         | 45.05         | 55.43         | 47.93         | 55.40         | 62.51         | 63.15         | 76.33         | 97.45                   |
| Balance Pendiente Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)                   | 52.61         | 35.93         | 59.12         | 53.71         | 57.53         | 67.28         | 75.81         | 76.35         | 91.88         | 110.42        | 136.56                  |
| Balance pendiente Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)                 | 73.51         | 31.97         | 53.29         | 48.56         | 63.14         | 74.46         | 93.81         | 104.09        | 123.29        | 146.80        | 164.17                  |
| <b>Total Balance Pendiente Mes anterior</b>                                                | <b>170.02</b> | <b>96.50</b>  | <b>159.26</b> | <b>147.31</b> | <b>176.09</b> | <b>189.67</b> | <b>225.02</b> | <b>242.96</b> | <b>278.32</b> | <b>333.55</b> | <b>398.18</b>           |
| <b>Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)</b>                  | <b>274.75</b> | <b>193.35</b> | <b>259.90</b> | <b>257.91</b> | <b>285.63</b> | <b>316.01</b> | <b>348.73</b> | <b>389.36</b> | <b>426.23</b> | <b>464.15</b> | <b>1,367.33</b>         |
| Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte) | 45.92         | 10.32         | 32.07         | 23.56         | 37.61         | 27.77         | 27.52         | 40.72         | 27.72         | 17.93         | 291.13                  |
| Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)     | 57.33         | 14.17         | 43.72         | 37.52         | 32.48         | 39.20         | 47.23         | 41.22         | 41.46         | 26.29         | 380.62                  |
| Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)   | 75.00         | 9.60          | 36.80         | 20.74         | 25.87         | 24.02         | 31.02         | 29.10         | 23.50         | 21.75         | 297.40                  |
| <b>Montos Pagados en el Mes</b>                                                            | <b>178.25</b> | <b>34.09</b>  | <b>112.59</b> | <b>81.82</b>  | <b>95.95</b>  | <b>90.99</b>  | <b>105.77</b> | <b>111.04</b> | <b>92.68</b>  | <b>65.98</b>  | <b>969.15</b>           |
| <b>Balance Final de Facturación Pendiente de Pago</b>                                      | <b>96.50</b>  | <b>159.26</b> | <b>147.31</b> | <b>176.09</b> | <b>189.67</b> | <b>225.02</b> | <b>242.96</b> | <b>278.32</b> | <b>333.55</b> | <b>398.18</b> | <b>398.18</b>           |

**NOTA:**

Estos balances incluyen las reliquidaciones.

## Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

Evolutivo de Facturación de las Empresas Distribuidoras y Pagos a CDEEE, EGEHID y ETED  
Al 31 de Octubre del 2008

| Empresas Distribuidoras                                                                    | Facturación  |              |              |              |              |              |              |              |               |               | Total Acumulado en US\$ |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|-------------------------|
|                                                                                            | Ene-08       | Feb-08       | Mar-08       | Abr-08       | May-08       | Jun-08       | Jul-08       | Ago-08       | Sep-08        | Oct-08        |                         |
| Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)                 | 9.87         | 10.98        | 9.52         | 9.60         | 13.39        | 17.70        | 16.37        | 19.10        | 22.44         | 18.59         | 147.56                  |
| Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)                     | 7.95         | 9.77         | 8.52         | 8.33         | 11.68        | 16.88        | 14.63        | 17.18        | 16.52         | 15.87         | 127.33                  |
| Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)                   | 3.35         | 2.98         | 2.51         | 3.07         | 3.64         | 4.19         | 4.01         | 5.25         | 5.45          | 4.52          | 38.96                   |
| <b>Monto Facturado en el Mes</b>                                                           | <b>21.17</b> | <b>23.72</b> | <b>20.55</b> | <b>21.00</b> | <b>28.71</b> | <b>38.76</b> | <b>35.01</b> | <b>41.54</b> | <b>44.42</b>  | <b>38.99</b>  | <b>313.86</b>           |
| Balance Pendiente Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)               | 10.47        | 7.98         | 6.08         | 3.64         | 6.69         | 5.76         | 9.75         | 11.75        | 20.95         | 26.65         | 29.69                   |
| Balance Pendiente Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)                   | 14.12        | 7.95         | 5.69         | 8.51         | 14.98        | 5.94         | 16.87        | 23.26        | 29.13         | 30.63         | 32.86                   |
| Balance pendiente Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)                 | 4.99         | 3.35         | 2.56         | 0.00         | 0.00         | 0.00         | 2.67         | 5.04         | 6.35          | 8.71          | 9.83                    |
| <b>Total Balance Pendiente Mes anterior</b>                                                | <b>29.58</b> | <b>19.28</b> | <b>14.33</b> | <b>12.15</b> | <b>21.67</b> | <b>11.70</b> | <b>29.29</b> | <b>40.05</b> | <b>56.43</b>  | <b>65.99</b>  | <b>72.38</b>            |
| <b>Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)</b>                  | <b>50.75</b> | <b>43.00</b> | <b>34.88</b> | <b>33.15</b> | <b>50.38</b> | <b>50.46</b> | <b>64.29</b> | <b>81.59</b> | <b>100.85</b> | <b>104.97</b> | <b>343.44</b>           |
| Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte) | 12.36        | 12.88        | 11.95        | 6.56         | 14.32        | 13.71        | 14.36        | 9.90         | 16.75         | 15.55         | 128.34                  |
| Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)     | 14.12        | 12.03        | 5.70         | 1.85         | 20.73        | 5.95         | 8.24         | 11.31        | 15.03         | 13.64         | 108.60                  |
| Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)   | 4.99         | 3.76         | 5.07         | 3.07         | 3.64         | 1.52         | 1.64         | 3.94         | 3.09          | 3.41          | 34.12                   |
| <b>Montos Pagados en el Mes</b>                                                            | <b>31.48</b> | <b>28.67</b> | <b>22.73</b> | <b>11.48</b> | <b>38.69</b> | <b>21.17</b> | <b>24.24</b> | <b>25.15</b> | <b>34.86</b>  | <b>32.59</b>  | <b>271.06</b>           |
| <b>Balance Final de Facturación Pendiente de Pago</b>                                      | <b>19.28</b> | <b>14.33</b> | <b>12.15</b> | <b>21.67</b> | <b>11.70</b> | <b>29.29</b> | <b>40.05</b> | <b>56.43</b> | <b>65.99</b>  | <b>72.38</b>  | <b>72.38</b>            |

**NOTA:**

Estos balances incluyen las reliquidaciones.

A partir del mes de febrero inicia la facturación de EGEHID y ETED.

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

Al 31 de Octubre del 2008  
(Valores en Millones en US\$)

| <b>Generador</b>        | <b>Balance Pendiente Intereses Corrientes<br/>en US\$</b> |               |                | <b>Balance Total<br/>Pendiente en<br/>US\$</b> |
|-------------------------|-----------------------------------------------------------|---------------|----------------|------------------------------------------------|
|                         | <b>EdeNorte</b>                                           | <b>EdeSur</b> | <b>EdeEste</b> |                                                |
| AES Andrés              | 0.02                                                      | 0.12          | 0.07           | 0.21                                           |
| CEPP                    | 0.22                                                      | 0.01          | 0.00           | 0.23                                           |
| TCC                     | 0.00                                                      | 0.55          | 0.00           | 0.55                                           |
| EGEHAINA                | 0.00                                                      | 1.10          | 0.00           | 1.10                                           |
| EGEITABO                | 0.10                                                      | 0.41          | 0.14           | 0.65                                           |
| PALAMARA                | 0.09                                                      | 0.32          | 0.00           | 0.41                                           |
| MONTERIO                | 0.02                                                      | 0.17          | 0.00           | 0.18                                           |
| METALDOM                | 0.00                                                      | 0.00          | 0.00           | 0.00                                           |
| AES DPP                 | 0.00                                                      | 0.00          | 1.31           | 1.31                                           |
| LAESA                   | 0.00                                                      | 0.00          | 0.00           | 0.00                                           |
| CDEEE                   | 0.06                                                      | 0.65          | 1.08           | 1.79                                           |
| EGEHID                  | 0.11                                                      | 0.21          | 0.00           | 0.33                                           |
| ETED                    | 0.00                                                      | 0.00          | 0.00           | 0.00                                           |
| <b>SubTotal en US\$</b> | <b>0.63</b>                                               | <b>3.54</b>   | <b>2.61</b>    | <b>6.78</b>                                    |

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

Al 31 de Octubre del 2008  
(Valores en Millones en US\$)

| <b>Generador</b>        | <b>Balance Pendiente Intereses No<br/>Corrientes en US\$</b> |               |                | <b>Balance Total<br/>Pendiente en<br/>US\$</b> |
|-------------------------|--------------------------------------------------------------|---------------|----------------|------------------------------------------------|
|                         | <b>EdeNorte</b>                                              | <b>EdeSur</b> | <b>EdeEste</b> |                                                |
| AES Andrés              | 0.00                                                         | 0.00          | 0.00           | 0.00                                           |
| CEPP                    | 0.00                                                         | 0.00          | 0.00           | 0.00                                           |
| TCC                     | 0.24                                                         | 0.24          | 0.00           | 0.48                                           |
| EGEHAINA                | 0.00                                                         | 0.00          | 0.00           | 0.00                                           |
| EGEITABO                | 0.00                                                         | 0.51          | 0.27           | 0.79                                           |
| PALAMARA                | 0.00                                                         | 0.07          | 0.00           | 0.07                                           |
| MONTERIO                | 0.00                                                         | 0.00          | 0.00           | 0.00                                           |
| METALDOM                | 0.00                                                         | 0.00          | 0.00           | 0.00                                           |
| AES DPP                 | 0.00                                                         | 0.00          | 0.22           | 0.22                                           |
| LAESA                   | 0.00                                                         | 0.00          | 0.00           | 0.00                                           |
| CDEEE                   | 0.00                                                         | 0.00          | 1.50           | 1.50                                           |
| EGEHID                  | 0.00                                                         | 0.00          | 0.00           | 0.00                                           |
| ETED                    | 0.00                                                         | 0.00          | 0.00           | 0.00                                           |
| <b>SubTotal en US\$</b> | <b>0.24</b>                                                  | <b>0.83</b>   | <b>1.99</b>    | <b>3.05</b>                                    |

|                              |             |             |             |             |
|------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| <b>Total General en US\$</b> | <b>0.87</b> | <b>4.37</b> | <b>4.60</b> | <b>9.84</b> |
|------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|

**Resumen, Balances Pendientes, Facturación y Pagos de Intereses Corriente**  
**Al 31 de Octubre del 2008**

| Facturación  |               |          |              | Pagos         |          |              |                  |
|--------------|---------------|----------|--------------|---------------|----------|--------------|------------------|
| EdeNorte     | Blanc. Anter. | Mes Oct. | <b>Total</b> | Blanc. Anter. | Mes Oct. | <b>Total</b> | <b>Bce. Oct.</b> |
|              | 0.17          | 0.47     | <b>0.64</b>  | 0.01          | 0.00     | <b>0.01</b>  | <b>0.63</b>      |
|              |               |          |              |               |          |              |                  |
| EdeSur       | Blanc. Anter. | Mes Oct. | <b>Total</b> | Blanc. Anter. | Mes Oct. | <b>Total</b> | <b>Bce. Oct.</b> |
|              | 3.15          | 0.43     | <b>3.58</b>  | 0.04          | 0.00     | <b>0.04</b>  | <b>3.54</b>      |
|              |               |          |              |               |          |              |                  |
| EdeEste      | Blanc. Anter. | Mes Oct. | <b>Total</b> | Blanc. Anter. | Mes Oct. | <b>Total</b> | <b>Bce. Oct.</b> |
|              | 3.23          | 0.77     | <b>4.00</b>  | 1.32          | 0.07     | <b>1.38</b>  | <b>2.61</b>      |
|              |               |          |              |               |          |              |                  |
| <b>Total</b> | 6.55          | 1.67     | <b>8.22</b>  | 1.36          | 0.07     | <b>1.43</b>  | <b>6.78</b>      |

**Resumen, Balances Pendientes, Facturación y Pagos de Intereses No Corriente**  
**Al 31 de Octubre del 2008**

| Facturación  |               |          |              | Pagos         |          |              |                  |
|--------------|---------------|----------|--------------|---------------|----------|--------------|------------------|
| EdeNorte     | Blanc. Anter. | Mes Oct. | <b>Total</b> | Blanc. Anter. | Mes Oct. | <b>Total</b> | <b>Bce. Oct.</b> |
|              | 0.16          | 0.08     | <b>0.24</b>  | 0.00          | 0.00     | <b>0.00</b>  | <b>0.24</b>      |
|              |               |          |              |               |          |              |                  |
| EdeSur       | Blanc. Anter. | Mes Oct. | <b>Total</b> | Blanc. Anter. | Mes Oct. | <b>Total</b> | <b>Bce. Oct.</b> |
|              | 1.39          | 0.09     | <b>1.48</b>  | 0.65          | 0.00     | <b>0.65</b>  | <b>0.83</b>      |
|              |               |          |              |               |          |              |                  |
| EdeEste      | Blanc. Anter. | Mes Oct. | <b>Total</b> | Blanc. Anter. | Mes Oct. | <b>Total</b> | <b>Bce. Oct.</b> |
|              | 0.00          | 2.00     | <b>2.00</b>  | 0.00          | 0.02     | <b>0.02</b>  | <b>1.99</b>      |
|              |               |          |              |               |          |              |                  |
| <b>Total</b> | 1.55          | 2.17     | <b>3.72</b>  | 0.65          | 0.02     | <b>0.67</b>  | <b>3.05</b>      |

|                    |      |      |              |      |      |             |             |
|--------------------|------|------|--------------|------|------|-------------|-------------|
| <b>Total Gral.</b> | 8.10 | 3.84 | <b>11.94</b> | 2.02 | 0.08 | <b>2.10</b> | <b>9.84</b> |
|--------------------|------|------|--------------|------|------|-------------|-------------|

**Balance Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidoras y los Generadores**  
**Total Facturado y Cobrado**  
**Al 31 de Octubre del 2008**  
Valores en millones de US\$

| Generador              | Facturado                   |              | Total        | Cobros                     |             | Total Cobrado | Balance Pendiente de Cobro en US\$ |
|------------------------|-----------------------------|--------------|--------------|----------------------------|-------------|---------------|------------------------------------|
|                        | Blce.Pend. meses Anteriores | Oct-08       |              | Bce.Pend. meses Anteriores | Oct-08      |               |                                    |
| EDENORTE               | 15.16                       | 11.44        | 26.61        | 13.03                      | 0.18        | 13.21         | 13.39                              |
| EDEESTE                | 9.43                        | 4.40         | 13.83        | 4.00                       | 0.00        | 4.00          | 9.82                               |
| EDESUR                 | 25.64                       | 11.37        | 37.01        | 10.55                      | 0.00        | 10.55         | 26.46                              |
| EGEITABO               | 0.00                        | 1.63         | 1.63         | 0.00                       | 0.00        | 0.00          | 1.63                               |
| EGEHAINA               | 0.00                        | 4.84         | 4.84         | 0.00                       | 0.00        | 0.00          | 4.84                               |
| CEPP                   | 2.92                        | 0.13         | 3.05         | 0.00                       | 0.00        | 0.00          | 3.05                               |
| PALAMARA               | 0.20                        | 0.00         | 0.20         | 0.00                       | 0.00        | 0.00          | 0.20                               |
| METALDOM               | 0.01                        | 0.27         | 0.28         | 0.00                       | 0.27        | 0.27          | 0.01                               |
| TCC                    | 0.00                        | 0.17         | 0.17         | 0.00                       | 0.17        | 0.17          | 0.00                               |
| MONTERIO               | 0.91                        | 0.36         | 1.27         | 0.00                       | 0.00        | 0.00          | 1.27                               |
| AES Andrés             | 1.16                        | 0.10         | 1.26         | 0.35                       | 0.00        | 0.35          | 0.91                               |
| AES DPP                | 0.06                        | 0.01         | 0.08         | 0.04                       | 0.00        | 0.04          | 0.03                               |
| MAXON                  | 0.02                        | 0.00         | 0.02         | 0.00                       | 0.00        | 0.00          | 0.02                               |
| LAESA                  | 0.35                        | 0.00         | 0.35         | 0.00                       | 0.00        | 0.00          | 0.35                               |
| EGEHID                 | 0.00                        | 0.00         | 0.00         | 0.00                       | 0.00        | 0.00          | 0.00                               |
| ETED                   | 0.02                        | 0.01         | 0.02         | 0.00                       | 0.00        | 0.00          | 0.02                               |
| <b>Totales en US\$</b> | <b>55.89</b>                | <b>34.73</b> | <b>90.62</b> | <b>27.99</b>               | <b>0.62</b> | <b>28.60</b>  | <b>62.01</b>                       |
| <b>Blce. Pendiente</b> | <b>27.90</b>                | <b>34.11</b> | <b>62.01</b> |                            |             |               |                                    |

**Tasa de Cambio**

Oct-08                      35.1066

**Balance Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidoras y los Generadores**  
**Al 31 de Octubre del 2008**  
Valores en millones de US\$

|                          | Generador              | Balance Pendiente de Cobros |             |             |             |             |             |             |             |              |              |                 |
|--------------------------|------------------------|-----------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-----------------|
|                          |                        | Ene-08                      | Feb-08      | Mar-08      | Abr-08      | May-08      | Jun-08      | Jul-08      | Ago-08      | Sep-08       | Oct-08       | Total Pendiente |
| Enero 2007- Octubre 2008 | EDENORTE               | 0.00                        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 2.13         | 11.26        | 13.39           |
|                          | EDEESTE                | 0.00                        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 5.42         | 4.40         | 9.82            |
|                          | EDESUR                 | 0.00                        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 1.53        | 13.56        | 11.37        | 26.46           |
|                          | EGEITABO               | 0.00                        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00         | 1.63         | 1.63            |
|                          | EGEHAIA                | 0.00                        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00         | 4.84         | 4.84            |
|                          | CEPP                   | 0.35                        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.02        | 0.48        | 0.01        | 0.07        | 0.09         | 0.13         | 3.05            |
|                          | PALAMARA               | 0.00                        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.14        | 0.00         | 0.00         | 0.20            |
|                          | METALDOM               | 0.00                        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.01         | 0.00         | 0.01            |
|                          | TCC                    | 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        | 0.91         | 0.36         | 1.27            |
|                          | AES Andrés             | 0.00                        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00         | 0.10         | 0.91            |
|                          | AES DPP                | 0.00                        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00         | 0.01         | 0.03            |
|                          | MAXON                  | 0.00                        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00         | 0.00         | 0.02            |
|                          | LAESA                  | 0.10                        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00         | 0.00         | 0.35            |
|                          | EGEHID                 | 0.00                        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00         | 0.00         | 0.00            |
|                          | ETED                   | 0.00                        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.00        | 0.01        | 0.00         | 0.01         | 0.02            |
|                          | <b>Totales en US\$</b> | <b>0.45</b>                 | <b>0.00</b> | <b>0.00</b> | <b>0.00</b> | <b>0.02</b> | <b>0.48</b> | <b>0.01</b> | <b>1.75</b> | <b>22.13</b> | <b>34.11</b> | <b>62.01</b>    |

**Tasa de Cambio**

|        |         |
|--------|---------|
| Ene-08 | 33.6671 |
| Feb-08 | 33.8260 |
| Mar-08 | 34.0548 |
| Abr-08 | 34.1978 |
| May-08 | 34.1622 |
| Jun-08 | 34.2640 |
| Jul-08 | 34.3869 |
| Ago-08 | 34.7298 |
| Sep-08 | 34.9692 |
| Oct-08 | 35.1066 |

# **Anexo 9**

# **Indicadores de Gestión**

# **Enero-Octubre 2008**



**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)**  
**Octubre de 2008**

| EdeNorte                         | Total<br>Año 2005 | Total<br>Año 2006 | Total<br>Año 2007 | Ene-08  | Feb-08  | Mar-08  | Abr-08  | May-08  | Jun-08    | Jul-08    | Ago-08    | Sep-08    | Oct-08    | Total<br>Año 2008 | Proyeccion<br>Cierre 2008 | Variacion de<br>periodos |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-------------------|---------------------------|--------------------------|
| Energía Total (GWh)              | 2,725.504         | 2,967.313         | 3,098.570         | 248.000 | 246.348 | 273.325 | 262.182 | 305.497 | 278.234   | 294.628   | 281.797   | 282.031   | 283.400   | 2,755.442         | 3,306.531                 | 6.71%                    |
| Numero de Clientes Facturados    | 348,792           | 417,241           | 535,922           | 560,610 | 562,039 | 561,920 | 561,460 | 569,346 | 558,118   | 563,086   | 569,482   | 575,395   | 582,614   | 566,407           | 566,407.0                 |                          |
| Energía PRA (GWh)                | 143.274           | 179.393           | 181.550           | 14.653  | 14.477  | 16.913  | 16.007  | 18.339  | 16.223    | 16.410    | 15.337    | 14.988    | 14.400    | 157.748           | 189.298                   | 4.27%                    |
| Cobros PRA (millones RD\$)       | 30.514            | 60.921            | 104.737           | 10.407  | 9.520   | 9.491   | 7.260   | 8.556   | 11.231    | 11.375    | 8.900     | 11.607    | 9.900     | 98.247            | 117.897                   | 12.56%                   |
| Cobros PRA (millones US\$)       | 1.015             | 1.832             | 3.157             | 0.309   | 0.281   | 0.279   | 0.212   | 0.251   | 0.328     | 0.331     | 0.256     | 0.332     | 0.282     | 2.861             | 3.433                     |                          |
| Energía No-PRA (GWh)             | 2,582.230         | 2,787.920         | 2,917.020         | 233.347 | 231.871 | 256.411 | 246.175 | 287.158 | 262.011   | 278.218   | 266.460   | 267.043   | 269.000   | 2,597.694         | 3,117.233                 | 6.86%                    |
| Facturación No-PRA (GWh)         | 1,308.012         | 1,508.217         | 1,823.860         | 152.339 | 151.737 | 152.992 | 166.789 | 165.485 | 183.201   | 176.540   | 187.405   | 183.475   | 183.000   | 1,702.961         | 2,043.553                 | 12.05%                   |
| Facturado No-PRA (millones RD\$) | 7,418.159         | 9,455.779         | 10,902.376        | 926.170 | 894.766 | 895.320 | 993.241 | 979.954 | 1,112.639 | 1,070.771 | 1,143.549 | 1,116.478 | 1,107.800 | 10,240.689        | 12,288.827                | 12.72%                   |
| Facturado No-PRA (millones US\$) | 249.021           | 284.342           | 328.606           | 27.510  | 26.452  | 26.291  | 29.044  | 28.711  | 32.469    | 31.139    | 32.871    | 31.945    | 31.555    | 297.986           | 357.583                   |                          |
| Cobrado No-PRA (millones RD\$)   | 6,202.041         | 7,886.656         | 9,568.9           | 818.498 | 780.758 | 828.570 | 891.941 | 837.896 | 971.466   | 1,008.940 | 1,004.629 | 1,019.647 | 1,036.700 | 9,199.0           | 11,038.9                  | 15.36%                   |
| Cobrado No-PRA (millones US\$)   | 207.937           | 237.173           | 288.361           | 24.311  | 23.082  | 24.330  | 26.082  | 24.549  | 28.349    | 29.341    | 28.878    | 29.174    | 29.530    | 267.626           | 321.2                     |                          |

| EdeSur                           | Total<br>Año 2005 | Total<br>Año 2006 | Total<br>Año 2007 | Ene-08    | Feb-08    | Mar-08    | Abr-08    | May-08    | Jun-08    | Jul-08    | Ago-08    | Sep-08    | Oct-08    | Total<br>Año 2008 | Proyeccion<br>Cierre 2008 | Variacion de<br>periodos |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-------------------|---------------------------|--------------------------|
| Energía Total (GWh)              | 3,275.302         | 3,491.607         | 3,670.381         | 298.588   | 293.507   | 310.948   | 320.582   | 357.915   | 335.015   | 354.040   | 342.461   | 326.304   | 327.595   | 3,266.956         | 3,920.347                 | 6.81%                    |
| Numero de Clientes Facturados    | 404,338           | 232,582           | 280,379           | 289,966   | 292,291   | 293,926   | 298,066   | 309,357   | 306,973   | 310,308   | 319,044   | 324,617   | 340,575   | 308,512           | 308,512.3                 |                          |
| Energía PRA (GWh)                | 330.612           | 392.029           | 443.575           | 42.227    | 38.369    | 42.122    | 42.345    | 52.723    | 43.761    | 44.877    | 41.148    | 35.384    | 40.039    | 422.995           | 507.595                   | 14.43%                   |
| Cobros PRA (millones RD\$)       | 53.755            | 97.162            | 161.509           | 15.677    | 14.551    | 15.436    | 14.829    | 14.085    | 16.033    | 17.323    | 14.724    | 15.761    | 18.234    | 156.652           | 187.983                   | 16.39%                   |
| Cobros PRA (millones US\$)       | 1.781             | 2.923             | 4.869             | 0.466     | 0.430     | 0.453     | 0.434     | 0.413     | 0.468     | 0.504     | 0.423     | 0.451     | 0.519     | 4.561             | 5.473                     |                          |
| Energía No-PRA (GWh)             | 2,944.690         | 3,099.578         | 3,226.806         | 256.361   | 255.138   | 268.826   | 278.237   | 305.192   | 291.254   | 309.163   | 301.313   | 290.920   | 287.556   | 2,843.961         | 3,412.753                 | 5.76%                    |
| Facturación No-PRA (GWh)         | 1,862.707         | 1,915.031         | 2,224.033         | 173.487   | 178.621   | 176.314   | 187.496   | 203.493   | 208.784   | 204.725   | 235.828   | 199.107   | 209.542   | 1,977.396         | 2,372.875                 | 6.69%                    |
| Facturado No-PRA (millones RD\$) | 11,751.237        | 13,944.572        | 15,675.598        | 1,209.831 | 1,236.875 | 1,213.370 | 1,282.157 | 1,393.298 | 1,439.576 | 1,417.414 | 1,636.549 | 1,368.704 | 1,441.846 | 13,639.622        | 16,367.546                | 4.41%                    |
| Facturado No-PRA (millones US\$) | 394.236           | 419.287           | 472.690           | 35.935    | 36.566    | 35.630    | 37.492    | 40.822    | 42.009    | 41.220    | 47.042    | 39.162    | 41.070    | 396.948           | 476.337                   |                          |
| Cobrado No-PRA (millones RD\$)   | 10,552.707        | 12,671.488        | 13,851.4          | 1,209.839 | 1,101.433 | 1,256.193 | 1,206.194 | 1,247.640 | 1,326.550 | 1,416.106 | 1,376.529 | 1,376.450 | 1,473.786 | 12,990.7          | 15,588.9                  | 12.54%                   |
| Cobrado No-PRA (millones US\$)   | 353.678           | 381.257           | 417.570           | 35.935    | 32.562    | 36.887    | 35.271    | 36.554    | 38.711    | 41.182    | 39.568    | 39.383    | 41.980    | 378.033           | 453.6                     |                          |



**UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION**  
**Información para el Cálculo del Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)**  
**Octubre de 2008**

| EdeEste                          | Total<br>Año 2005 | Total<br>Año 2006 | Total<br>Año 2007 | Ene-08  | Feb-08  | Mar-08  | Abr-08  | May-08  | Jun-08  | Jul-08  | Ago-08  | Sep-08  | Oct-08  | Total<br>Año 2008 | Proyeccion<br>Cierre 2008 | Variacion de<br>periodos |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-------------------|---------------------------|--------------------------|
| Energía Total (GWh)              | 2,961.308         | 3,054.950         | 3,035.922         | 236.199 | 236.919 | 259.536 | 257.322 | 294.091 | 258.908 | 274.510 | 268.412 | 249.545 | 250.983 | 2,586.425         | 3,103.710                 | 2.23%                    |
| Numero de Clientes Facturados    | 324,689           | 335,536           | 302,692           | 313,745 | 318,372 | 321,708 | 325,120 | 328,752 | 332,617 | 336,061 | 339,166 | 343,460 | 346,153 | 330,515           | 330,515.4                 |                          |
| Energía PRA (GWh)                | 534.805           | 596.920           | 612.237           | 43.261  | 47.591  | 51.179  | 52.007  | 58.652  | 47.680  | 49.082  | 47.470  | 44.725  | 42.186  | 483.835           | 580.602                   | -5.17%                   |
| Cobros PRA (millones RD\$)       | 124.487           | 198.492           | 273.678           | 25.460  | 16.636  | 22.063  | 24.543  | 23.765  | 23.117  | 22.746  | 18.722  | 18.801  | 22.353  | 218.207           | 261.849                   | -4.32%                   |
| Cobros PRA (millones US\$)       | 4.183             | 5.979             | 8.253             | 0.756   | 0.492   | 0.648   | 0.718   | 0.696   | 0.675   | 0.661   | 0.538   | 0.538   | 0.637   | 6.359             | 7.631                     |                          |
| Energía No-PRA (GWh)             | 2,426.503         | 2,458.030         | 2,423.685         | 192.938 | 189.328 | 208.357 | 205.315 | 235.439 | 211.227 | 225.428 | 220.942 | 204.820 | 208.797 | 2,102.590         | 2,523.108                 | 4.10%                    |
| Facturación No-PRA (GWh)         | 1,696.941         | 1,621.490         | 1,585.259         | 123.630 | 123.002 | 132.759 | 132.213 | 139.831 | 147.162 | 146.368 | 146.649 | 145.948 | 141.094 | 1,378.655         | 1,654.386                 | 4.36%                    |
| Facturado No-PRA (millones RD\$) | 9,464.926         | 9,914.501         | 9,620.978         | 733.834 | 727.502 | 787.578 | 780.113 | 830.404 | 875.524 | 875.477 | 881.613 | 872.593 | 837.190 | 8,201.828         | 9,842.193                 | 2.30%                    |
| Facturado No-PRA (millones US\$) | 317.832           | 298.043           | 289.999           | 21.797  | 21.507  | 23.127  | 22.812  | 24.330  | 25.549  | 25.460  | 25.342  | 24.967  | 23.847  | 238.737           | 286.484                   |                          |
| Cobrado No-PRA (millones RD\$)   | 8,414.541         | 8,895.342         | 9,137.7           | 755.130 | 724.334 | 747.211 | 810.742 | 782.734 | 829.615 | 860.229 | 829.097 | 848.671 | 834.192 | 8,022.0           | 9,626.3                   | 5.35%                    |
| Cobrado No-PRA (millones US\$)   | 281.549           | 267.627           | 275.546           | 22.429  | 21.414  | 21.941  | 23.707  | 22.933  | 24.209  | 25.016  | 23.832  | 24.282  | 23.762  | 233.526           | 280.2                     |                          |

| Total Distribuidoras             | Total<br>Año 2005 | Total<br>Año 2006 | Total<br>Año 2007 | Ene-08    | Feb-08    | Mar-08    | Abr-08    | May-08    | Jun-08    | Jul-08    | Ago-08    | Sep-08    | Oct-08    | Total<br>Año 2008 | Proyeccion<br>Cierre 2008 | Variacion de<br>periodos |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-------------------|---------------------------|--------------------------|
| Energía Total (GWh)              | 8,962.114         | 9,513.869         | 9,804.873         | 782.787   | 776.774   | 843.809   | 840.086   | 957.503   | 872.157   | 923.179   | 892.670   | 857.880   | 861.979   | 8,608.823         | 10,330.588                | 5.36%                    |
| Numero de Clientes Facturados    | 1,077,819         | 985,360           | 1,118,993         | 1,164,321 | 1,172,702 | 1,177,554 | 1,184,646 | 1,207,455 | 1,197,708 | 1,209,455 | 1,227,692 | 1,243,472 | 1,269,342 | 1,205,435         | 1,205,434.7               |                          |
| Energía PRA (GWh)                | 1,008.691         | 1,168.341         | 1,237.362         | 100.141   | 100.437   | 110.214   | 110.359   | 129.714   | 107.665   | 110.369   | 103.955   | 95.097    | 96.626    | 1,064.578         | 1,277.494                 | 3.24%                    |
| Cobros PRA (millones RD\$)       | 208.756           | 356.574           | 539.923           | 51.544    | 40.707    | 46.990    | 46.632    | 46.406    | 50.381    | 51.444    | 42.346    | 46.169    | 50.487    | 473.107           | 567.728                   | 5.15%                    |
| Cobros PRA (millones US\$)       | 6.979             | 10.733            | 16.279            | 1.531     | 1.203     | 1.380     | 1.364     | 1.360     | 1.470     | 1.496     | 1.217     | 1.321     | 1.438     | 13.780            | 16.536                    |                          |
| Energía No-PRA (GWh)             | 7,953.4           | 8,345.5           | 8,567.511         | 682.646   | 676.337   | 733.594   | 729.726   | 827.789   | 764.492   | 812.809   | 788.715   | 762.783   | 765.353   | 7,544.245         | 9,053.094                 | 5.67%                    |
| Facturación No-PRA (GWh)         | 4,867.7           | 5,044.7           | 5,633.152         | 449.455   | 453.360   | 462.064   | 486.498   | 508.809   | 539.146   | 527.633   | 569.882   | 528.530   | 533.636   | 5,059.012         | 6,070.814                 | 7.77%                    |
| Facturado No-PRA (millones RD\$) | 28,634.3          | 33,314.9          | 36,198.952        | 2,869.836 | 2,859.143 | 2,896.268 | 3,055.511 | 3,203.657 | 3,427.740 | 3,363.662 | 3,661.711 | 3,357.776 | 3,386.836 | 32,082.138        | 38,498.566                | 6.35%                    |
| Facturado No-PRA (millones US\$) | 961.1             | 1,001.7           | 1,091.295         | 85.242    | 84.525    | 85.047    | 89.348    | 93.863    | 100.027   | 97.818    | 105.254   | 96.074    | 96.473    | 933.671           | 1,120.405                 |                          |
| Cobrado No-PRA (millones RD\$)   | 25,169.3          | 29,453.5          | 32,557.976        | 2,783.466 | 2,606.525 | 2,831.973 | 2,908.876 | 2,868.269 | 3,127.630 | 3,285.275 | 3,210.254 | 3,244.769 | 3,344.678 | 30,211.7          | 36,254.1                  | 11.35%                   |
| Cobrado No-PRA (millones US\$)   | 843.2             | 886.1             | 981.476           | 82.676    | 77.057    | 83.159    | 85.060    | 84.036    | 91.269    | 95.539    | 92.277    | 92.840    | 95.272    | 879.186           | 1,055.0                   |                          |



# UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

## Indicadores de Gestión Zonas PRA

### Octubre de 2008

| EdeNorte - Barrios PRA              | Total<br>Año 2005 | Total<br>Año 2006 | Total<br>Año 2007 | Ene-08  | Feb-08  | Mar-08  | Abr-08  | May-08  | Jun-08  | Jul-08  | Ago-08  | Sep-08  | Oct-08  | Total<br>Año 2008 | Proyeccion<br>Cierre 2008 | Variacion<br>de periodos |
|-------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-------------------|---------------------------|--------------------------|
| Energía PRA (GWh)                   | 143.274           | 179.393           | 181.550           | 14.653  | 14.477  | 16.913  | 16.007  | 18.339  | 16.223  | 16.410  | 15.337  | 14.988  | 14.400  | 157.748           | 189.298                   | 4.27 %                   |
| Energía PRA : kWh/usuario           | 149.244           | 186.867           | 210.713           | 183.162 | 180.965 | 211.414 | 200.089 | 229.235 | 202.793 | 205.125 | 191.718 | 187.348 | 180.000 | 219.705           | 219.705                   | 4.27 %                   |
| Valor de la Energía (millones RD\$) | 411.196           | 760.625           | 769.772           | 62.129  | 61.383  | 71.712  | 67.870  | 77.757  | 68.788  | 69.579  | 65.031  | 63.548  | 61.056  | 668.852           | 802.622                   | 4.27 %                   |
| Valor de la Energía (millones US\$) | 13.798            | 22.876            | 23.212            | 1.845   | 1.815   | 2.106   | 1.985   | 2.278   | 2.007   | 2.023   | 1.869   | 1.818   | 1.739   | 19.486            | 23.383                    |                          |
| Facturación [estimada] (GWh)        | 10.632            | 14.368            | 24.702            | 2.454   | 2.245   | 2.238   | 1.712   | 2.018   | 2.649   | 2.683   | 2.099   | 2.738   | 2.335   | 23.171            | 27.806                    | 12.56 %                  |
| % Pérdidas                          | 92.6 %            | 92.0 %            | 86.4 %            | 83.2 %  | 84.5 %  | 86.8 %  | 89.3 %  | 89.0 %  | 83.7 %  | 83.7 %  | 86.3 %  | 81.7 %  | 83.8 %  | 85.3 %            | 85.3 %                    |                          |
| Facturado PRA (millones RD\$)       | 30.514            | 60.921            | 104.737           | 10.407  | 9.520   | 9.491   | 7.260   | 8.556   | 11.231  | 11.375  | 8.900   | 11.607  | 9.900   | 98.247            | 117.897                   | 12.56 %                  |
| Facturado PRA (millones US\$)       | 1.015             | 1.832             | 3.157             | 0.309   | 0.281   | 0.279   | 0.212   | 0.251   | 0.328   | 0.331   | 0.256   | 0.332   | 0.282   | 2.861             | 3.433                     |                          |
| Cobrado PRA (millones RD\$)         | 30.514            | 60.921            | 104.737           | 10.407  | 9.520   | 9.491   | 7.260   | 8.556   | 11.231  | 11.375  | 8.900   | 11.607  | 9.900   | 98.247            | 117.897                   | 12.56 %                  |
| Cobrado PRA (millones US\$)         | 1.015             | 1.832             | 3.157             | 0.309   | 0.281   | 0.279   | 0.212   | 0.251   | 0.328   | 0.331   | 0.256   | 0.332   | 0.282   | 2.861             | 3.433                     |                          |
| % Cobro/Facturación                 | 100.0 %           | 100.0 %           | 100.0 %           | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 %           | 100.0 %                   |                          |
| Indice "CRI" - mensual              | 7.4 %             | 8.0 %             | 13.6 %            | 16.8 %  | 15.5 %  | 13.2 %  | 10.7 %  | 11.0 %  | 16.3 %  | 16.3 %  | 13.7 %  | 18.3 %  | 16.2 %  | 14.7 %            | 14.7 %                    |                          |
| Indice "CRI" - Ultimos 6 meses      |                   |                   |                   | 14.1 %  | 14.4 %  | 14.5 %  | 13.9 %  | 13.6 %  | 13.8 %  | 13.8 %  | 13.5 %  | 14.3 %  | 15.2 %  |                   |                           |                          |

| EdeSur - Barrios PRA                | Total<br>Año 2005 | Total<br>Año 2006 | Total<br>Año 2007 | Ene-08  | Feb-08  | Mar-08  | Abr-08  | May-08  | Jun-08  | Jul-08  | Ago-08  | Sep-08  | Oct-08  | Total<br>Año 2008 | Proyeccion<br>Cierre 2008 | Variacion<br>de periodos |
|-------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-------------------|---------------------------|--------------------------|
| Energía PRA (GWh)                   | 330.612           | 392.029           | 443.575           | 42.227  | 38.369  | 42.122  | 42.345  | 52.723  | 43.761  | 44.877  | 41.148  | 35.384  | 40.039  | 422.995           | 507.595                   | 14.43 %                  |
| Energía PRA : kWh/usuario           | 170.068           | 201.661           | 228.176           | 260.660 | 236.846 | 260.012 | 261.389 | 325.449 | 270.130 | 277.020 | 254.000 | 218.420 | 247.156 | 261.108           | 261.108                   | 14.43 %                  |
| Valor de la Energía (millones RD\$) | 948.856           | 1,662.202         | 1,880.758         | 179.042 | 162.685 | 178.597 | 179.543 | 223.545 | 185.547 | 190.279 | 174.468 | 150.028 | 169.767 | 1,793.501         | 2,152.201                 | 14.43 %                  |
| Valor de la Energía (millones US\$) | 31.912            | 49.999            | 56.724            | 5.318   | 4.809   | 5.244   | 5.250   | 6.550   | 5.415   | 5.533   | 5.015   | 4.293   | 4.836   | 52.263            | 62.716                    |                          |
| Facturación [estimada] (GWh)        | 18.730            | 22.916            | 38.092            | 3.697   | 3.432   | 3.641   | 3.497   | 3.322   | 3.781   | 4.086   | 3.473   | 3.717   | 4.300   | 36.946            | 44.336                    | 16.39 %                  |
| % Pérdidas                          | 94.3 %            | 94.2 %            | 91.4 %            | 91.2 %  | 91.1 %  | 91.4 %  | 91.7 %  | 93.7 %  | 91.4 %  | 90.9 %  | 91.6 %  | 89.5 %  | 89.3 %  | 91.3 %            | 91.3 %                    |                          |
| Facturado PRA (millones RD\$)       | 53.755            | 97.162            | 161.509           | 15.677  | 14.551  | 15.436  | 14.829  | 14.085  | 16.033  | 17.323  | 14.724  | 15.761  | 18.234  | 156.652           | 187.983                   | 16.39 %                  |
| Facturado PRA (millones US\$)       | 1.781             | 2.923             | 4.869             | 0.466   | 0.430   | 0.453   | 0.434   | 0.413   | 0.468   | 0.504   | 0.423   | 0.451   | 0.519   | 4.561             | 5.473                     |                          |
| Cobrado PRA (millones RD\$)         | 53.755            | 97.162            | 161.509           | 15.677  | 14.551  | 15.436  | 14.829  | 14.085  | 16.033  | 17.323  | 14.724  | 15.761  | 18.234  | 156.652           | 187.983                   | 16.39 %                  |
| Cobrado PRA (millones US\$)         | 1.781             | 2.923             | 4.869             | 0.466   | 0.430   | 0.453   | 0.434   | 0.413   | 0.468   | 0.504   | 0.423   | 0.451   | 0.519   | 4.561             | 5.473                     |                          |
| % Cobro/Facturación                 | 100.0 %           | 100.0 %           | 100.0 %           | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 %           | 100.0 %                   | 0.00 %                   |
| Indice "CRI" - mensual              | 5.7 %             | 5.8 %             | 8.6 %             | 8.8 %   | 8.9 %   | 8.6 %   | 8.3 %   | 6.3 %   | 8.6 %   | 9.1 %   | 8.4 %   | 10.5 %  | 10.7 %  | 8.7 %             | 8.7 %                     | 1.71 %                   |
| Indice "CRI" - Ultimos 6 meses      |                   |                   |                   | 8.7 %   | 8.9 %   | 8.9 %   | 9.1 %   | 8.4 %   | 8.2 %   | 8.2 %   | 8.2 %   | 8.4 %   | 8.8 %   |                   |                           |                          |



# UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

## Indicadores de Gestión Zonas PRA

### Octubre de 2008

| EdeEste - Barrios PRA               | Total<br>Año 2005 | Total<br>Año 2006 | Total<br>Año 2007 | Ene-08  | Feb-08  | Mar-08  | Abr-08  | May-08  | Jun-08  | Jul-08  | Ago-08  | Sep-08  | Oct-08  | Total<br>Año 2008 | Proyeccion<br>Cierre 2008 | Variacion<br>de periodos |
|-------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-------------------|---------------------------|--------------------------|
| Energía PRA (GWh)                   | 534.805           | 596.920           | 612.237           | 43.261  | 47.591  | 51.179  | 52.007  | 58.652  | 47.680  | 49.082  | 47.470  | 44.725  | 42.186  | 483.835           | 580.602                   | -5.17 %                  |
| Energía PRA : kWh/usuario           | 185.696           | 207.264           | 141.722           | 120.170 | 132.197 | 142.165 | 144.464 | 162.923 | 132.446 | 136.339 | 131.861 | 124.237 | 117.184 | 134.399           | 134.399                   | -5.17 %                  |
| Valor de la Energía (millones RD\$) | 1,534.891         | 2,530.941         | 2,595.886         | 183.427 | 201.786 | 217.000 | 220.510 | 248.685 | 202.165 | 208.109 | 201.272 | 189.635 | 178.870 | 2,051.459         | 2,461.751                 | -5.17 %                  |
| Valor de la Energía (millones US\$) | 51.452            | 76.098            | 78.302            | 5.448   | 5.965   | 6.372   | 6.448   | 7.286   | 5.899   | 6.052   | 5.785   | 5.426   | 5.095   | 59.778            | 71.733                    |                          |
| Facturación [estimada] (GWh)        | 43.375            | 46.814            | 64.547            | 6.005   | 3.924   | 5.204   | 5.788   | 5.605   | 5.452   | 5.365   | 4.415   | 4.434   | 5.272   | 51.464            | 61.757                    | -4.32 %                  |
| % Pérdidas                          | 91.9 %            | 92.2 %            | 89.5 %            | 86.1 %  | 91.8 %  | 89.8 %  | 88.9 %  | 90.4 %  | 88.6 %  | 89.1 %  | 90.7 %  | 90.1 %  | 87.5 %  | 89.4 %            | 89.4 %                    |                          |
| Facturado PRA (millones RD\$)       | 124.5             | 198.5             | 273.7             | 25.460  | 16.636  | 22.063  | 24.543  | 23.765  | 23.117  | 22.746  | 18.722  | 18.801  | 22.353  | 218.207           | 261.849                   | -4.32 %                  |
| Facturado PRA (millones US\$)       | 4.183             | 5.979             | 8.253             | 0.756   | 0.492   | 0.648   | 0.718   | 0.696   | 0.675   | 0.661   | 0.538   | 0.538   | 0.637   | 6.359             | 7.631                     |                          |
| Cobrado PRA (millones RD\$)         | 124.487           | 198.492           | 273.678           | 25.5    | 16.6    | 22.1    | 24.5    | 23.8    | 23.1    | 22.7    | 18.7    | 18.8    | 22.4    | 218.207           | 261.849                   | -4.32 %                  |
| Cobrado PRA (millones US\$)         | 4.183             | 5.979             | 8.253             | 0.756   | 0.492   | 0.648   | 0.718   | 0.696   | 0.675   | 0.661   | 0.538   | 0.538   | 0.637   | 6.359             | 7.631                     |                          |
| % Cobro/Facturación                 | 100.0 %           | 100.0 %           | 100.0 %           | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 %           | 100.0 %                   | 0.00 %                   |
| Indice "CRI" - mensual              | 8.1 %             | 7.8 %             | 10.5 %            | 13.9 %  | 8.2 %   | 10.2 %  | 11.1 %  | 9.6 %   | 11.4 %  | 10.9 %  | 9.3 %   | 9.9 %   | 12.5 %  | 10.6 %            | 10.6 %                    | 0.89 %                   |
| Indice "CRI" - Ultimos 6 meses      |                   |                   |                   | 11.4 %  | 11.0 %  | 10.9 %  | 10.9 %  | 10.6 %  | 10.6 %  | 10.2 %  | 10.4 %  | 10.4 %  | 10.5 %  |                   |                           |                          |

| TOTAL - Barrios PRA                 | Total<br>Año 2005 | Total<br>Año 2006 | Total<br>Año 2007 | Ene-08  | Feb-08  | Mar-08  | Abr-08  | May-08  | Jun-08  | Jul-08  | Ago-08  | Sep-08  | Oct-08  | Total<br>Año 2008 | Proyeccion<br>Cierre 2008 | Variacion de<br>periodos |
|-------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-------------------|---------------------------|--------------------------|
| Energía PRA (GWh)                   | 1,008.691         | 1,168.341         | 1,237.362         | 100.141 | 100.437 | 110.214 | 110.359 | 129.714 | 107.665 | 110.369 | 103.955 | 95.097  | 96.626  | 1,064.578         | 1,277.494                 | 3.24 %                   |
| Energía PRA : kWh/usuario           | 174.393           | 201.995           | 213.928           | 207.762 | 208.376 | 228.661 | 228.961 | 269.116 | 223.372 | 228.982 | 215.675 | 197.297 | 200.468 | 220.867           | 220.867                   | 3.24 %                   |
| Valor de la Energía (millones RD\$) | 2,894.944         | 4,953.767         | 5,246.416         | 424.598 | 425.854 | 467.309 | 467.924 | 549.986 | 456.500 | 467.966 | 440.771 | 403.211 | 409.693 | 4,513.811         | 5,416.574                 | 3.24 %                   |
| Valor de la Energía (millones US\$) | 97.161            | 148.973           | 158.238           | 12.612  | 12.590  | 13.722  | 13.683  | 16.114  | 13.321  | 13.609  | 12.670  | 11.537  | 11.670  | 131.527           | 157.832                   |                          |
| Facturación [estimada] (GWh)        | 72.737            | 84.098            | 127.340           | 12.157  | 9.601   | 11.083  | 10.998  | 10.945  | 11.882  | 12.133  | 9.987   | 10.889  | 11.907  | 111.582           | 133.898                   | 5.15 %                   |
| % Pérdidas                          | 92.8 %            | 92.8 %            | 89.7 %            | 87.9 %  | 90.4 %  | 89.9 %  | 90.0 %  | 91.6 %  | 89.0 %  | 89.0 %  | 90.4 %  | 88.5 %  | 87.7 %  | 89.5 %            | 89.5 %                    |                          |
| Facturado PRA (millones RD\$)       | 208.756           | 356.574           | 539.923           | 51.544  | 40.707  | 46.990  | 46.632  | 46.406  | 50.381  | 51.444  | 42.346  | 46.169  | 50.487  | 473.107           | 567.728                   | 5.15 %                   |
| Facturado PRA (millones US\$)       | 6.979             | 10.733            | 16.279            | 1.531   | 1.203   | 1.380   | 1.364   | 1.360   | 1.470   | 1.496   | 1.217   | 1.321   | 1.438   | 13.780            | 16.536                    |                          |
| Cobrado PRA (millones RD\$)         | 208.756           | 356.574           | 539.923           | 51.5    | 40.7    | 47.0    | 46.6    | 46.4    | 50.4    | 51.4    | 42.3    | 46.2    | 50.5    | 473.107           | 567.728                   | 5.15 %                   |
| Cobrado PRA (millones US\$)         | 6.979             | 10.733            | 16.279            | 1.531   | 1.203   | 1.380   | 1.364   | 1.360   | 1.470   | 1.496   | 1.217   | 1.321   | 1.438   | 13.780            | 16.536                    |                          |
| % Cobro/Facturación                 | 100.0 %           | 100.0 %           | 100.0 %           | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 % | 100.0 %           | 100.0 %                   | 0.00 %                   |
| Indice "CRI" - mensual              | 7.2 %             | 7.2 %             | 10.3 %            | 12.1 %  | 9.6 %   | 10.1 %  | 10.0 %  | 8.4 %   | 11.0 %  | 11.0 %  | 9.6 %   | 11.5 %  | 12.3 %  | 10.5 %            | 10.5 %                    | 1.85 %                   |
| Indice "CRI" - Ultimos 6 meses      |                   |                   |                   | 10.8 %  | 10.7 %  | 10.7 %  | 10.7 %  | 10.2 %  | 10.1 %  | 10.0 %  | 10.0 %  | 10.2 %  | 10.5 %  |                   |                           |                          |



## UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

### Indicadores de Gestión Zonas No PRA

### Octubre de 2008

| EdeNorte - Areas No-PRA          | Total<br>Año 2005 | Total<br>Año 2006 | Total Año<br>2007 | Ene-08  | Feb-08  | Mar-08  | Abr-08  | May-08  | Jun-08    | Jul-08    | Ago-08    | Sep-08    | Oct-08    | Total<br>Año 2008 | Proyeccion<br>Cierre 2008 | Variacion<br>de periodos |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-------------------|---------------------------|--------------------------|
| Energía No-PRA (GWh)             | 2,582.230         | 2,787.920         | 2,917.020         | 233.347 | 231.871 | 256.411 | 246.175 | 287.158 | 262.011   | 278.218   | 266.460   | 267.043   | 269.000   | 2,597.694         | 3,117.233                 | 6.86 %                   |
| Facturación No-PRA (GWh)         | 1,308.012         | 1,508.217         | 1,823.860         | 152.339 | 151.737 | 152.992 | 166.789 | 165.485 | 183.201   | 176.540   | 187.405   | 183.475   | 183.000   | 1,702.961         | 2,043.553                 | 12.05 %                  |
| Numero de Clientes Facturados    | 348,792           | 417,241           | 535,922           | 560,610 | 562,039 | 561,920 | 561,460 | 569,346 | 558,118   | 563,086   | 569,482   | 575,395   | 582,614   | 566,407           | 566,407                   |                          |
| % Pérdidas                       | 49.3 %            | 45.9 %            | 37.5 %            | 34.72 % | 34.56 % | 40.33 % | 32.25 % | 42.37 % | 30.08 %   | 36.55 %   | 29.67 %   | 31.29 %   | 31.97 %   | 34.44 %           | 34.44 %                   | -8.09 %                  |
| Facturado No-PRA (millones RD\$) | 7,418.159         | 9,455.779         | 10,902.376        | 926.170 | 894.766 | 895.320 | 993.241 | 979.954 | 1,112.639 | 1,070.771 | 1,143.549 | 1,116.478 | 1,107.800 | 10,240.689        | 12,288.827                | 12.72 %                  |
| Facturado No-PRA (millones US\$) | 249.021           | 284.342           | 328.606           | 27.510  | 26.452  | 26.291  | 29.044  | 28.711  | 32.469    | 31.139    | 32.871    | 31.945    | 31.555    | 297.986           | 357.583                   |                          |
| Cobrado No-PRA (millones RD\$)   | 6,202.041         | 7,886.656         | 9,568.855         | 818.498 | 780.758 | 828.570 | 891.941 | 837.896 | 971.466   | 1,008.940 | 1,004.629 | 1,019.647 | 1,036.700 | 9,199.044         | 11,038.852                | 15.36 %                  |
| Cobrado No-PRA (millones US\$)   | 207.937           | 237.173           | 288.361           | 24.311  | 23.082  | 24.330  | 26.082  | 24.549  | 28.349    | 29.341    | 28.878    | 29.174    | 29.530    | 267.626           | 321.152                   |                          |
| % Cobro/Facturación              | 83.6 %            | 83.4 %            | 87.8 %            | 88.37 % | 87.26 % | 92.54 % | 89.80 % | 85.50 % | 87.31 %   | 94.23 %   | 87.85 %   | 91.33 %   | 93.58 %   | 89.83 %           | 89.83 %                   | 2.35 %                   |
| Indice "CRI" - mensual           | 42.4 %            | 45.1 %            | 54.9 %            | 57.69 % | 57.10 % | 55.22 % | 60.84 % | 49.27 % | 61.05 %   | 59.79 %   | 61.79 %   | 62.75 %   | 63.66 %   | 58.89 %           | 58.89 %                   | 7.31 %                   |
| Indice "CRI" - Ultimos 6 meses   |                   |                   |                   | 57.31 % | 58.11 % | 58.04 % | 58.40 % | 56.47 % | 56.67 %   | 57.09 %   | 57.86 %   | 59.11 %   | 59.60 %   |                   |                           |                          |

| EdeSur - Areas No-PRA            | Total<br>Año 2005 | Total<br>Año 2006 | Total Año<br>2007 | Ene-08    | Feb-08    | Mar-08    | Abr-08    | May-08    | Jun-08    | Jul-08    | Ago-08    | Sep-08    | Oct-08    | Total<br>Año 2008 | Proyeccion<br>Cierre 2008 | Variacion<br>de periodos |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-------------------|---------------------------|--------------------------|
| Energía No-PRA (GWh)             | 2,944.690         | 3,099.578         | 3,226.806         | 256.361   | 255.138   | 268.826   | 278.237   | 305.192   | 291.254   | 309.163   | 301.313   | 290.920   | 287.556   | 2,843.961         | 3,412.753                 | 5.76 %                   |
| Facturación No-PRA (GWh)         | 1,862.707         | 1,915.031         | 2,224.033         | 173.487   | 178.621   | 176.314   | 187.496   | 203.493   | 208.784   | 204.725   | 235.828   | 199.107   | 209.542   | 1,977.396         | 2,372.875                 | 6.69 %                   |
| Numero de Clientes Facturados    | 404,338           | 232,582           | 280,379           | 289,966   | 292,291   | 293,926   | 298,066   | 309,357   | 306,973   | 310,308   | 319,044   | 324,617   | 340,575   | 308,512           | 308,512                   |                          |
| % Pérdidas                       | 36.7 %            | 38.2 %            | 31.1 %            | 32.33 %   | 29.99 %   | 34.41 %   | 32.61 %   | 33.32 %   | 28.32 %   | 33.78 %   | 21.73 %   | 31.56 %   | 27.13 %   | 30.47 %           | 30.47 %                   | -1.95 %                  |
| Facturado No-PRA (millones RD\$) | 11,751.237        | 13,944.572        | 15,675.598        | 1,209.831 | 1,236.875 | 1,213.370 | 1,282.157 | 1,393.298 | 1,439.576 | 1,417.414 | 1,636.549 | 1,368.704 | 1,441.846 | 13,639.622        | 16,367.546                | 4.41 %                   |
| Facturado No-PRA (millones US\$) | 394.236           | 419.287           | 472.690           | 35.935    | 36.566    | 35.630    | 37.492    | 40.822    | 42.009    | 41.220    | 47.042    | 39.162    | 41.070    | 396.948           | 476.337                   |                          |
| Cobrado No-PRA (millones RD\$)   | 10,552.707        | 12,671.488        | 13,851.378        | 1,209.839 | 1,101.433 | 1,256.193 | 1,206.194 | 1,247.640 | 1,326.550 | 1,416.106 | 1,376.529 | 1,376.450 | 1,473.786 | 12,990.719        | 15,588.863                | 12.54 %                  |
| Cobrado No-PRA (millones US\$)   | 353.678           | 381.257           | 417.570           | 35.935    | 32.562    | 36.887    | 35.271    | 36.554    | 38.711    | 41.182    | 39.568    | 39.383    | 41.980    | 378.033           | 453.640                   |                          |
| % Cobro/Facturación              | 89.8 %            | 90.9 %            | 88.4 %            | 100.00 %  | 89.05 %   | 103.53 %  | 94.08 %   | 89.55 %   | 92.15 %   | 99.91 %   | 84.11 %   | 100.57 %  | 102.22 %  | 95.24 %           | 95.24 %                   | 7.79 %                   |
| Indice "CRI" - mensual           | 56.8 %            | 56.1 %            | 60.9 %            | 67.67 %   | 62.34 %   | 67.90 %   | 63.39 %   | 59.71 %   | 66.06 %   | 66.16 %   | 65.83 %   | 68.83 %   | 74.48 %   | 66.22 %           | 66.22 %                   | 8.73 %                   |
| Indice "CRI" - Ultimos 6 meses   |                   |                   |                   | 63.98 %   | 64.37 %   | 65.88 %   | 64.88 %   | 63.07 %   | 64.42 %   | 64.25 %   | 64.79 %   | 64.98 %   | 66.75 %   |                   |                           |                          |



## UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

### Indicadores de Gestión Zonas No PRA

### Octubre de 2008

| EdeEste - Areas No-PRA           | Total<br>Año 2005 | Total<br>Año 2006 | Total<br>Año 2007 | Ene-08   | Feb-08  | Mar-08  | Abr-08   | May-08  | Jun-08  | Jul-08  | Ago-08  | Sep-08  | Oct-08  | Total<br>Año 2008 | Proyeccion<br>Cierre 2008 | Variacion<br>de periodos |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|----------|---------|---------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-------------------|---------------------------|--------------------------|
| Energía No-PRA (GWh)             | 2,426.503         | 2,458.030         | 2,423.685         | 192.938  | 189.328 | 208.357 | 205.315  | 235.439 | 211.227 | 225.428 | 220.942 | 204.820 | 208.797 | 2,102.590         | 2,523.108                 | 4.10 %                   |
| Facturación No-PRA (GWh)         | 1,696.941         | 1,621.490         | 1,585.259         | 123.630  | 123.002 | 132.759 | 132.213  | 139.831 | 147.162 | 146.368 | 146.649 | 145.948 | 141.094 | 1,378.655         | 1,654.386                 | 4.36 %                   |
| Numero de Clientes Facturados    | 324,689           | 335,536           | 302,692           | 313,745  | 318,372 | 321,708 | 325,120  | 328,752 | 332,617 | 336,061 | 339,166 | 343,460 | 346,153 | 330,515           | 330,515                   |                          |
| % Pérdidas                       | 30.1 %            | 34.0 %            | 34.6 %            | 35.92 %  | 35.03 % | 36.28 % | 35.60 %  | 40.61 % | 30.33 % | 35.07 % | 33.63 % | 28.74 % | 32.43 % | 34.43 %           | 34.43 %                   | -0.47 %                  |
| Facturado No-PRA (millones RD\$) | 9,464.926         | 9,914.501         | 9,620.978         | 733.834  | 727.502 | 787.578 | 780.113  | 830.404 | 875.524 | 875.477 | 881.613 | 872.593 | 837.190 | 8,201.828         | 9,842.193                 | 2.30 %                   |
| Facturado No-PRA (millones US\$) | 317.832           | 298.043           | 289.999           | 21.797   | 21.507  | 23.127  | 22.812   | 24.330  | 25.549  | 25.460  | 25.342  | 24.967  | 23.847  | 238.737           | 286.484                   |                          |
| Cobrado No-PRA (millones RD\$)   | 8,414.541         | 8,895.342         | 9,137.743         | 755.130  | 724.334 | 747.211 | 810.742  | 782.734 | 829.615 | 860.229 | 829.097 | 848.671 | 834.192 | 8,021.953         | 9,626.344                 | 5.35 %                   |
| Cobrado No-PRA (millones US\$)   | 281.549           | 267.627           | 275.546           | 22.429   | 21.414  | 21.941  | 23.707   | 22.933  | 24.209  | 25.016  | 23.832  | 24.282  | 23.762  | 233.526           | 280.232                   |                          |
| % Cobro/Facturación              | 88.9 %            | 89.7 %            | 95.0 %            | 102.90 % | 99.56 % | 94.87 % | 103.93 % | 94.26 % | 94.76 % | 98.26 % | 94.04 % | 97.26 % | 99.64 % | 97.81 %           | 97.81 %                   | 2.98 %                   |
| Indice "CRI" - mensual           | 62.2 %            | 59.2 %            | 62.1 %            | 65.94 %  | 64.68 % | 60.45 % | 66.92 %  | 55.98 % | 66.02 % | 63.80 % | 62.42 % | 69.30 % | 67.33 % | 64.13 %           | 64.13 %                   | 3.23 %                   |
| Indice "CRI" - Ultimos 6 meses   |                   |                   |                   | 63.17 %  | 64.04 % | 63.86 % | 64.13 %  | 62.54 % | 63.11 % | 62.81 % | 62.47 % | 63.86 % | 63.94 % |                   |                           |                          |

| TOTAL - Areas No-PRA             | Total<br>Año 2005 | Total<br>Año 2006 | Total<br>Año 2007 | Ene-08    | Feb-08    | Mar-08    | Abr-08    | May-08    | Jun-08    | Jul-08    | Ago-08    | Sep-08    | Oct-08    | Total<br>Año 2008 | Proyeccion<br>Cierre 2008 | Variacion<br>de periodos |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-------------------|---------------------------|--------------------------|
| Energía No-PRA (GWh)             | 7,953.423         | 8,345.528         | 8,567.511         | 682.646   | 676.337   | 733.594   | 729.726   | 827.789   | 764.492   | 812.809   | 788.715   | 762.783   | 765.353   | 7,544.245         | 9,053.094                 | 5.67 %                   |
| Facturación No-PRA (GWh)         | 4,867.660         | 5,044.738         | 5,633.152         | 449.455   | 453.360   | 462.064   | 486.498   | 508.809   | 539.146   | 527.633   | 569.882   | 528.530   | 533.636   | 5,059.012         | 6,070.814                 | 7.77 %                   |
| Numero de Clientes Facturados    | 1,077,819         | 985,360           | 1,118,993         | 1,164,321 | 1,172,702 | 1,177,554 | 1,184,646 | 1,207,455 | 1,197,708 | 1,209,455 | 1,227,692 | 1,243,472 | 1,269,342 | 1,205,435         | 1,205,435                 |                          |
| % Pérdidas                       | 38.8 %            | 39.6 %            | 34.2 %            | 34.16 %   | 32.97 %   | 37.01 %   | 33.33 %   | 38.53 %   | 29.48 %   | 35.09 %   | 27.75 %   | 30.71 %   | 30.28 %   | 32.94 %           | 32.94 %                   | -3.82 %                  |
| Facturado No-PRA (millones RD\$) | 28,634.323        | 33,314.852        | 36,198.952        | 2,869.836 | 2,859.143 | 2,896.268 | 3,055.511 | 3,203.657 | 3,427.740 | 3,363.662 | 3,661.711 | 3,357.776 | 3,386.836 | 32,082.138        | 38,498.566                | 6.35 %                   |
| Facturado No-PRA (millones US\$) | 961.089           | 1,001.673         | 1,091.295         | 85.242    | 84.525    | 85.047    | 89.348    | 93.863    | 100.027   | 97.818    | 105.254   | 96.074    | 96.473    | 933.671           | 1,120.405                 |                          |
| Cobrado No-PRA (millones RD\$)   | 25,169.289        | 29,453.486        | 32,557.976        | 2,783.466 | 2,606.525 | 2,831.973 | 2,908.876 | 2,868.269 | 3,127.630 | 3,285.275 | 3,210.254 | 3,244.769 | 3,344.678 | 30,211.716        | 36,254.059                | 11.35 %                  |
| Cobrado No-PRA (millones US\$)   | 843.164           | 886.057           | 981.476           | 82.676    | 77.057    | 83.159    | 85.060    | 84.036    | 91.269    | 95.539    | 92.277    | 92.840    | 95.272    | 879.186           | 1,055.024                 |                          |
| % Cobro/Facturación              | 87.9 %            | 88.4 %            | 89.9 %            | 96.99 %   | 91.16 %   | 97.78 %   | 95.20 %   | 89.53 %   | 91.24 %   | 97.67 %   | 87.67 %   | 96.63 %   | 98.76 %   | 94.17 %           | 94.17 %                   | 4.70 %                   |
| Indice "CRI" - mensual           | 53.8 %            | 53.4 %            | 59.1 %            | 63.86 %   | 61.11 %   | 61.59 %   | 63.47 %   | 55.03 %   | 64.35 %   | 63.40 %   | 63.35 %   | 66.96 %   | 68.86 %   | 63.15 %           | 63.15 %                   | 6.78 %                   |
| Indice "CRI" - Ultimos 6 meses   |                   |                   |                   | 61.39 %   | 62.07 %   | 62.62 %   | 62.46 %   | 60.64 %   | 61.42 %   | 61.41 %   | 61.77 %   | 62.65 %   | 63.53 %   |                   |                           |                          |



## UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

### Total Indicadores de Gestión Zonas PRA y No PRA

### Octubre de 2008

| EdeNorte - Total                      | Total<br>Año 2005 | Total<br>Año 2006 | Total<br>Año 2007 | Ene-08        | Feb-08        | Mar-08        | Abr-08        | May-08        | Jun-08        | Jul-08        | Ago-08        | Sep-08        | Oct-08        | Total Año<br>2008 | Proyeccion<br>Año 2008 | Variacion<br>de periodos |
|---------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------------------|------------------------|--------------------------|
| Energía Total (GWh)                   | 2,725.504         | 2,967.313         | 3,098.570         | 248.000       | 246.348       | 273.325       | 262.182       | 305.497       | 278.234       | 294.628       | 281.797       | 282.031       | 283.400       | 2,755.442         | 3,306.531              | 6.71 %                   |
| Facturación Total (GWh)               | 1,318.644         | 1,522.585         | 1,848.562         | 154.793       | 153.982       | 155.230       | 168.501       | 167.503       | 185.850       | 179.222       | 189.504       | 186.212       | 185.335       | 1,726.133         | 2,071.359              | 12.05 %                  |
| Numero de Clientes Facturados         | 348,792           | 417,241           | 535,922           | 560,610       | 562,039       | 561,920       | 561,460       | 569,346       | 558,118       | 563,086       | 569,482       | 575,395       | 582,614       | 566,407           | 679,688                |                          |
| <b>% Pérdidas</b>                     | <b>51.6 %</b>     | <b>48.7 %</b>     | <b>40.3 %</b>     | <b>37.6 %</b> | <b>37.5 %</b> | <b>43.2 %</b> | <b>35.7 %</b> | <b>45.2 %</b> | <b>33.2 %</b> | <b>39.2 %</b> | <b>32.8 %</b> | <b>34.0 %</b> | <b>34.6 %</b> | <b>37.4 %</b>     | <b>37.4 %</b>          | <b>-7.40 %</b>           |
| Facturado Total (millones RD\$)       | 7,448.7           | 9,516.7           | 11,007.1          | 936.577       | 904.286       | 904.811       | 1,000.501     | 988.510       | 1,123.870     | 1,082.146     | 1,152.449     | 1,128.085     | 1,117.700     | 10,338.936        | 12,406.723             | 12.72 %                  |
| Facturado Total (millones US\$)       | 250.036           | 286.174           | 331.764           | 27.819        | 26.733        | 26.569        | 29.256        | 28.962        | 32.796        | 31.470        | 33.127        | 32.277        | 31.837        | 300.847           | 361.016                |                          |
| Cobrado Total (millones RD\$)         | 6,232.6           | 7,947.6           | 9,673.6           | 828.905       | 790.278       | 838.061       | 899.201       | 846.452       | 982.697       | 1,020.315     | 1,013.529     | 1,031.254     | 1,046.600     | 9,297.291         | 11,156.749             | 15.33 %                  |
| Cobrado Total (millones US\$)         | 208.952           | 239.005           | 291.518           | 24.621        | 23.363        | 24.609        | 26.294        | 24.800        | 28.677        | 29.672        | 29.133        | 29.507        | 29.812        | 270.487           | 324.585                |                          |
| <b>% Cobro/Facturación</b>            | <b>83.7 %</b>     | <b>83.5 %</b>     | <b>87.9 %</b>     | <b>88.5 %</b> | <b>87.4 %</b> | <b>92.6 %</b> | <b>89.9 %</b> | <b>85.6 %</b> | <b>87.4 %</b> | <b>94.3 %</b> | <b>87.9 %</b> | <b>91.4 %</b> | <b>93.6 %</b> | <b>89.9 %</b>     | <b>89.9 %</b>          | 2.32 %                   |
| <b>Indice "CRI" - mensual</b>         | <b>40.5 %</b>     | <b>42.9 %</b>     | <b>52.4 %</b>     | <b>55.2 %</b> | <b>54.6 %</b> | <b>52.6 %</b> | <b>57.8 %</b> | <b>47.0 %</b> | <b>58.4 %</b> | <b>57.4 %</b> | <b>59.1 %</b> | <b>60.4 %</b> | <b>61.2 %</b> | <b>56.3 %</b>     | <b>56.3 %</b>          | 7.44 %                   |
| <b>Indice "CRI" - Ultimos 6 meses</b> |                   |                   |                   | <b>54.7 %</b> | <b>55.5 %</b> | <b>55.4 %</b> | <b>55.7 %</b> | <b>53.8 %</b> | <b>54.1 %</b> | <b>54.5 %</b> | <b>55.2 %</b> | <b>56.5 %</b> | <b>57.1 %</b> |                   |                        |                          |

| EdeSur - Total                        | Total<br>Año 2005 | Total<br>Año 2006 | Total<br>Año 2007 | Ene-08         | Feb-08        | Mar-08         | Abr-08        | May-08        | Jun-08        | Jul-08        | Ago-08        | Sep-08         | Oct-08         | Total Año<br>2008 | Proyeccion<br>Año 2008 | Variacion<br>de periodos |
|---------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|----------------|---------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|----------------|-------------------|------------------------|--------------------------|
| Energía Total (GWh)                   | 3,275.302         | 3,491.607         | 3,670.381         | 298.588        | 293.507       | 310.948        | 320.582       | 357.915       | 335.015       | 354.040       | 342.461       | 326.304        | 327.595        | 3,266.956         | 3,920.347              | 6.81 %                   |
| Facturación Total (GWh)               | 1,881.4           | 1,937.9           | 2,262.124         | 177.184        | 182.053       | 179.954        | 190.993       | 206.815       | 212.565       | 208.810       | 239.301       | 202.825        | 213.842        | 2,014.342         | 2,417.210              | 6.86 %                   |
| Numero de Clientes Facturados         | 404,338           | 232,582           | 280,379           | 289,966        | 292,291       | 293,926        | 298,066       | 309,357       | 306,973       | 310,308       | 319,044       | 324,617        | 340,575        | 308,512           | 370,215                |                          |
| <b>% Pérdidas</b>                     | <b>42.6 %</b>     | <b>44.5 %</b>     | <b>38.4 %</b>     | <b>40.7 %</b>  | <b>38.0 %</b> | <b>42.1 %</b>  | <b>40.4 %</b> | <b>42.2 %</b> | <b>36.6 %</b> | <b>41.0 %</b> | <b>30.1 %</b> | <b>37.8 %</b>  | <b>34.7 %</b>  | <b>38.3 %</b>     | <b>38.3 %</b>          | <b>-0.07 %</b>           |
| Facturado Total (millones RD\$)       | 11,805.0          | 14,041.7          | 15,837.1          | 1,225.508      | 1,251.426     | 1,228.806      | 1,296.986     | 1,407.383     | 1,455.609     | 1,434.737     | 1,651.273     | 1,384.465      | 1,460.079      | 13,796.274        | 16,555.529             | 4.54 %                   |
| Facturado Total (millones US\$)       | 396.017           | 422.210           | 477.559           | 36.401         | 36.996        | 36.083         | 37.926        | 41.234        | 42.477        | 41.723        | 47.465        | 39.613         | 41.590         | 401.508           | 481.810                |                          |
| Cobrado Total (millones RD\$)         | 10,606.5          | 12,768.7          | 14,012.9          | 1,225.516      | 1,115.984     | 1,271.629      | 1,221.023     | 1,261.725     | 1,342.583     | 1,433.429     | 1,391.253     | 1,392.211      | 1,492.019      | 13,147.371        | 15,776.846             | 12.59 %                  |
| Cobrado Total (millones US\$)         | 355.459           | 384.179           | 422.438           | 36.401         | 32.992        | 37.341         | 35.705        | 36.967        | 39.179        | 41.685        | 39.991        | 39.834         | 42.500         | 382.594           | 459.113                |                          |
| <b>% Cobro/Facturación</b>            | <b>89.8 %</b>     | <b>90.9 %</b>     | <b>88.5 %</b>     | <b>100.0 %</b> | <b>89.2 %</b> | <b>103.5 %</b> | <b>94.1 %</b> | <b>89.7 %</b> | <b>92.2 %</b> | <b>99.9 %</b> | <b>84.3 %</b> | <b>100.6 %</b> | <b>102.2 %</b> | <b>95.3 %</b>     | <b>95.3 %</b>          | 7.70 %                   |
| <b>Indice "CRI" - mensual</b>         | <b>51.6 %</b>     | <b>50.5 %</b>     | <b>54.5 %</b>     | <b>59.3 %</b>  | <b>55.3 %</b> | <b>59.9 %</b>  | <b>56.1 %</b> | <b>51.8 %</b> | <b>58.5 %</b> | <b>58.9 %</b> | <b>58.9 %</b> | <b>62.5 %</b>  | <b>66.7 %</b>  | <b>58.8 %</b>     | <b>58.8 %</b>          | 7.75 %                   |
| <b>Indice "CRI" - Ultimos 6 meses</b> |                   |                   |                   | <b>56.9 %</b>  | <b>57.2 %</b> | <b>58.3 %</b>  | <b>57.6 %</b> | <b>55.7 %</b> | <b>56.7 %</b> | <b>56.7 %</b> | <b>57.3 %</b> | <b>57.7 %</b>  | <b>59.4 %</b>  |                   |                        |                          |



## UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

### Total Indicadores de Gestión Zonas PRA y No PRA

### Octubre de 2008

| EdeEste - Total                 | Total<br>Año 2005 | Total<br>Año 2006 | Total<br>Año 2007 | Ene-08  | Feb-08  | Mar-08  | Abr-08  | May-08  | Jun-08  | Jul-08  | Ago-08  | Sep-08  | Oct-08  | Total Año<br>2008 | Proyeccion<br>Año 2008 | Variacion<br>de periodos |
|---------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-------------------|------------------------|--------------------------|
| Energía Total (GWh)             | 2,961.308         | 3,054.950         | 3,035.922         | 236.199 | 236.919 | 259.536 | 257.322 | 294.091 | 258.908 | 274.510 | 268.412 | 249.545 | 250.983 | 2,586.425         | 3,103.710              | 2.23 %                   |
| Facturación Total (GWh)         | 1,740.316         | 1,668.304         | 1,649.806         | 129.635 | 126.925 | 137.963 | 138.002 | 145.436 | 152.614 | 151.733 | 151.064 | 150.382 | 146.366 | 1,430.119         | 1,716.143              | 4.02 %                   |
| Numero de Clientes Facturados   | 324,689           | 335,536           | 302,692           | 313,745 | 318,372 | 321,708 | 325,120 | 328,752 | 332,617 | 336,061 | 339,166 | 343,460 | 346,153 | 330,515           | 396,618                |                          |
| % Pérdidas                      | 41.2 %            | 45.4 %            | 45.7 %            | 45.1 %  | 46.4 %  | 46.8 %  | 46.4 %  | 50.5 %  | 41.1 %  | 44.7 %  | 43.7 %  | 39.7 %  | 41.7 %  | 44.7 %            | 44.7 %                 | -2.08 %                  |
| Facturado Total (millones RD\$) | 9,589.413         | 10,112.993        | 9,894.7           | 759.294 | 744.138 | 809.641 | 804.656 | 854.169 | 898.641 | 898.223 | 900.334 | 891.395 | 859.544 | 8,420.035         | 10,104.042             | 2.12 %                   |
| Facturado Total (millones US\$) | 322.015           | 304.023           | 298.252           | 22.553  | 21.999  | 23.775  | 23.529  | 25.026  | 26.224  | 26.121  | 25.880  | 25.505  | 24.484  | 245.095           | 294.114                |                          |
| Cobrado Total (millones RD\$)   | 8,539.028         | 9,093.833         | 9,411.4           | 780.590 | 740.970 | 769.274 | 835.285 | 806.499 | 852.731 | 882.975 | 847.819 | 867.473 | 856.546 | 8,240.161         | 9,888.193              | 5.07 %                   |
| Cobrado Total (millones US\$)   | 285.732           | 273.606           | 283.799           | 23.186  | 21.905  | 22.589  | 24.425  | 23.629  | 24.884  | 25.678  | 24.370  | 24.820  | 24.398  | 239.885           | 287.862                |                          |
| % Cobro/Facturación             | 89.0 %            | 89.9 %            | 95.1 %            | 102.8 % | 99.6 %  | 95.0 %  | 103.8 % | 94.4 %  | 94.9 %  | 98.3 %  | 94.2 %  | 97.3 %  | 99.7 %  | 97.9 %            | 97.9 %                 | 2.89 %                   |
| Indice "CRI" - mensual          | 52.3 %            | 49.1 %            | 51.7 %            | 56.4 %  | 53.3 %  | 50.5 %  | 55.7 %  | 46.7 %  | 55.9 %  | 54.3 %  | 53.0 %  | 58.6 %  | 58.1 %  | 54.1 %            | 54.1 %                 | 4.69 %                   |
| Indice "CRI" - Ultimos 6 meses  |                   |                   |                   | 53.0 %  | 53.5 %  | 53.4 %  | 53.5 %  | 52.2 %  | 52.9 %  | 52.6 %  | 52.6 %  | 53.8 %  | 54.2 %  |                   |                        |                          |

| TOTAL - Distribuidoras          | Total<br>Año 2005 | Total<br>Año 2006 | Total<br>Año 2007 | Ene-08    | Feb-08    | Mar-08    | Abr-08    | May-08    | Jun-08    | Jul-08    | Ago-08    | Sep-08    | Oct-08    | Total Año<br>2008 | Proyeccion<br>Año 2008 | Variacion<br>de periodos |
|---------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-------------------|------------------------|--------------------------|
| Energía Total (GWh)             | 8,962.114         | 9,513.869         | 9,804.873         | 782.787   | 776.774   | 843.809   | 840.086   | 957.503   | 872.157   | 923.179   | 892.670   | 857.880   | 861.979   | 8,608.823         | 10,330.588             | 5.36 %                   |
| Facturación Total (GWh)         | 4,940.397         | 5,128.836         | 5,760.492         | 461.612   | 462.960   | 473.147   | 497.496   | 519.754   | 551.029   | 539.766   | 579.869   | 539.419   | 545.543   | 5,170.594         | 6,204.713              | 7.71 %                   |
| Numero de Clientes Facturados   | 1,077,819         | 985,360           | 1,118,993         | 1,164,321 | 1,172,702 | 1,177,554 | 1,184,646 | 1,207,455 | 1,197,708 | 1,209,455 | 1,227,692 | 1,243,472 | 1,269,342 | 1,205,435         | 1,446,522              |                          |
| % Pérdidas                      | 44.9 %            | 46.1 %            | 41.2 %            | 41.0 %    | 40.4 %    | 43.9 %    | 40.8 %    | 45.7 %    | 36.8 %    | 41.5 %    | 35.0 %    | 37.1 %    | 36.7 %    | 39.9 %            | 39.9 %                 | -3.18 %                  |
| Facturado Total (millones RD\$) | 28,843.1          | 33,671.4          | 36,738.9          | 2,921.380 | 2,899.850 | 2,943.258 | 3,102.144 | 3,250.063 | 3,478.121 | 3,415.106 | 3,704.056 | 3,403.945 | 3,437.323 | 32,555.245        | 39,066.294             | 6.34 %                   |
| Facturado Total (millones US\$) | 968.068           | 1,012.406         | 1,107.574         | 86.773    | 85.728    | 86.427    | 90.712    | 95.222    | 101.497   | 99.314    | 106.471   | 97.395    | 97.911    | 947.451           | 1,136.941              |                          |
| Cobrado Total (millones RD\$)   | 25,378.0          | 29,810.1          | 33,097.9          | 2,835.010 | 2,647.232 | 2,878.963 | 2,955.508 | 2,914.675 | 3,178.011 | 3,336.719 | 3,252.600 | 3,290.939 | 3,395.165 | 30,684.823        | 36,821.788             | 11.25 %                  |
| Cobrado Total (millones US\$)   | 850.143           | 896.790           | 997.755           | 84.207    | 78.260    | 84.539    | 86.424    | 85.396    | 92.739    | 97.035    | 93.495    | 94.161    | 96.710    | 892.966           | 1,071.560              |                          |
| % Cobro/Facturación             | 88.0 %            | 88.5 %            | 90.1 %            | 97.0 %    | 91.3 %    | 97.8 %    | 95.3 %    | 89.7 %    | 91.4 %    | 97.7 %    | 87.8 %    | 96.7 %    | 98.8 %    | 94.3 %            | 94.3 %                 | 4.62 %                   |
| Indice "CRI" - mensual          | 48.5 %            | 47.7 %            | 52.9 %            | 57.2 %    | 54.4 %    | 54.8 %    | 56.4 %    | 48.7 %    | 57.7 %    | 57.1 %    | 57.0 %    | 60.8 %    | 62.5 %    | 56.6 %            | 56.6 %                 | 6.96 %                   |
| Indice "CRI" - Ultimos 6 meses  |                   |                   |                   | 54.9 %    | 55.5 %    | 55.9 %    | 55.7 %    | 54.0 %    | 54.7 %    | 54.8 %    | 55.2 %    | 56.2 %    | 57.2 %    |                   |                        |                          |

| Retiros OC       | Año 2005  | Año 2006  | Año 2007  | Ene-08  | Feb-08  | Mar-08  | Abr-08  | May-08  | Jun-08  | Jul-08  | Ago-08  | Sep-08  | Oct-08  | Año 2008  | Proyeccion<br>Año 2008 | Variacion<br>de periodos |
|------------------|-----------|-----------|-----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|------------------------|--------------------------|
| EdeSur           | 3,266.494 | 3,489.092 | 3,656.098 | 296.183 | 292.667 | 309.943 | 319.599 | 356.881 | 333.992 | 352.953 | 341.464 | 325.385 | 326.573 | 3,255.641 | 3,906.769              | 6.86 %                   |
| EdeNorte         | 2,725.411 | 2,967.134 | 3,098.553 | 248.000 | 246.348 | 273.324 | 262.182 | 305.497 | 278.234 | 294.628 | 281.797 | 282.031 | 283.335 | 2,755.378 | 3,306.453              | 6.71 %                   |
| EdeEste          | 2,961.610 | 3,053.298 | 3,033.922 | 235.989 | 236.722 | 259.308 | 257.108 | 293.891 | 258.726 | 275.799 | 268.144 | 249.328 | 250.854 | 2,585.869 | 3,103.043              | 2.28 %                   |
| Total Retiros OC | 8,953.515 | 9,509.524 | 9,788.573 | 780.172 | 775.738 | 842.575 | 838.890 | 956.270 | 870.953 | 923.379 | 891.405 | 856.744 | 860.762 | 8,596.888 | 10,316.265             | 8.48 %                   |



# UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

## Retiros de Energía de las Distribuidoras

Enero - Octubre 2008

(GWh)

Clasificados en:

1. Por contratos
2. Por Spot

| Distribuidoras       | Por Contrato<br>GWH | Mercado Spot<br>GWH | Total GWH      | Valor %<br>Contrato | Valor %<br>Spot | Valor % Dist<br>/ Total |
|----------------------|---------------------|---------------------|----------------|---------------------|-----------------|-------------------------|
| <b>Enero</b>         |                     |                     |                |                     |                 |                         |
| EdeSur               | 267.6               | 28.6                | 296.2          | 90.3%               | 9.7%            | 38.0%                   |
| EdeNorte             | 218.4               | 29.6                | 248.0          | 88.1%               | 11.9%           | 31.8%                   |
| EdeEste              | 235.8               | 0.2                 | 236.0          | 99.9%               | 0.1%            | 30.2%                   |
| <b>Total</b>         | <b>721.8</b>        | <b>58.4</b>         | <b>780.2</b>   | <b>92.8%</b>        | <b>7.2%</b>     | <b>100.0%</b>           |
| <b>Febrero</b>       |                     |                     |                |                     |                 |                         |
| EdeSur               | 259.5               | 33.2                | 292.7          | 88.7%               | 11.3%           | 37.7%                   |
| EdeNorte             | 216.7               | 29.6                | 246.3          | 88.0%               | 12.0%           | 31.8%                   |
| EdeEste              | 236.5               | 0.2                 | 236.7          | 99.9%               | 0.1%            | 30.5%                   |
| <b>Total</b>         | <b>712.7</b>        | <b>63.0</b>         | <b>775.7</b>   | <b>92.2%</b>        | <b>7.8%</b>     | <b>100.0%</b>           |
| <b>Marzo</b>         |                     |                     |                |                     |                 |                         |
| EdeSur               | 276.6               | 33.4                | 309.9          | 89.2%               | 10.8%           | 36.8%                   |
| EdeNorte             | 238.0               | 35.3                | 273.3          | 87.1%               | 12.9%           | 32.4%                   |
| EdeEste              | 259.0               | 0.3                 | 259.3          | 99.9%               | 0.1%            | 30.8%                   |
| <b>Total</b>         | <b>773.6</b>        | <b>69.0</b>         | <b>842.6</b>   | <b>92.1%</b>        | <b>7.9%</b>     | <b>100.0%</b>           |
| <b>Abril</b>         |                     |                     |                |                     |                 |                         |
| EdeSur               | 280.5               | 39.1                | 319.6          | 87.8%               | 12.2%           | 38.1%                   |
| EdeNorte             | 259.0               | 3.2                 | 262.2          | 98.8%               | 1.2%            | 31.3%                   |
| EdeEste              | 256.8               | 0.3                 | 257.1          | 99.9%               | 0.1%            | 30.6%                   |
| <b>Total</b>         | <b>796.3</b>        | <b>42.6</b>         | <b>838.9</b>   | <b>95.5%</b>        | <b>4.5%</b>     | <b>100.0%</b>           |
| <b>Mayo</b>          |                     |                     |                |                     |                 |                         |
| EdeSur               | 307.3               | 49.5                | 356.9          | 86.1%               | 13.9%           | 37.3%                   |
| EdeNorte             | 287.1               | 18.4                | 305.5          | 94.0%               | 6.0%            | 31.9%                   |
| EdeEste              | 293.6               | 0.3                 | 293.9          | 99.9%               | 0.1%            | 30.7%                   |
| <b>Total</b>         | <b>888.0</b>        | <b>68.2</b>         | <b>956.3</b>   | <b>93.3%</b>        | <b>6.7%</b>     | <b>100.0%</b>           |
| <b>Junio</b>         |                     |                     |                |                     |                 |                         |
| EdeSur               | 294.9               | 39.1                | 334.0          | 88.3%               | 11.7%           | 38.3%                   |
| EdeNorte             | 270.4               | 7.8                 | 278.2          | 97.2%               | 2.8%            | 31.9%                   |
| EdeEste              | 258.5               | 0.3                 | 258.7          | 99.9%               | 0.1%            | 29.7%                   |
| <b>Total</b>         | <b>823.8</b>        | <b>47.1</b>         | <b>871.0</b>   | <b>95.1%</b>        | <b>4.9%</b>     | <b>100.0%</b>           |
| <b>Julio</b>         |                     |                     |                |                     |                 |                         |
| EdeSur               | 309.8               | 43.2                | 353.0          | 87.8%               | 12.2%           | 38.2%                   |
| EdeNorte             | 283.8               | 10.8                | 294.6          | 96.3%               | 3.7%            | 31.9%                   |
| EdeEste              | 274.1               | 1.7                 | 275.8          | 99.4%               | 0.6%            | 29.9%                   |
| <b>Total</b>         | <b>867.6</b>        | <b>55.7</b>         | <b>923.4</b>   | <b>94.5%</b>        | <b>5.5%</b>     | <b>100.0%</b>           |
| <b>Agosto</b>        |                     |                     |                |                     |                 |                         |
| EdeSur               | 314.1               | 27.3                | 341.5          | 92.0%               | 8.0%            | 38.3%                   |
| EdeNorte             | 266.0               | 15.8                | 281.8          | 94.4%               | 5.6%            | 31.6%                   |
| EdeEste              | 267.9               | 0.3                 | 268.14         | 99.9%               | 0.1%            | 30.1%                   |
| <b>Total</b>         | <b>848.0</b>        | <b>43.4</b>         | <b>891.4</b>   | <b>95.4%</b>        | <b>4.6%</b>     | <b>100.0%</b>           |
| <b>Septiembre</b>    |                     |                     |                |                     |                 |                         |
| EdeSur               | 293.5               | 31.9                | 325.4          | 90.2%               | 9.8%            | 38.0%                   |
| EdeNorte             | 273.6               | 8.4                 | 282.0          | 97.0%               | 3.0%            | 32.9%                   |
| EdeEste              | 249.1               | 0.3                 | 249.3          | 99.9%               | 0.1%            | 29.1%                   |
| <b>Total</b>         | <b>816.2</b>        | <b>40.6</b>         | <b>856.7</b>   | <b>95.7%</b>        | <b>4.3%</b>     | <b>100.0%</b>           |
| <b>Octubre</b>       |                     |                     |                |                     |                 |                         |
| EdeSur               | 306.8               | 19.8                | 326.6          | 94.0%               | 6.0%            | 37.9%                   |
| EdeNorte             | 274.8               | 8.5                 | 283.3          | 97.0%               | 3.0%            | 32.9%                   |
| EdeEste              | 250.6               | 0.3                 | 250.9          | 99.9%               | 0.1%            | 29.1%                   |
| <b>Total</b>         | <b>832.3</b>        | <b>28.5</b>         | <b>860.8</b>   | <b>97.0%</b>        | <b>3.0%</b>     | <b>100.0%</b>           |
| <b>Total Retiros</b> |                     |                     |                |                     |                 |                         |
| EdeSur               | 2,910.6             | 345.1               | 3,255.6        | 89.4%               | 10.6%           | 37.9%                   |
| EdeNorte             | 2,587.9             | 167.5               | 2,755.4        | 93.9%               | 6.1%            | 32.1%                   |
| EdeEste              | 2,581.8             | 4.1                 | 2,585.9        | 99.8%               | 0.2%            | 30.1%                   |
| <b>Total</b>         | <b>8,080.3</b>      | <b>516.6</b>        | <b>8,596.9</b> | <b>94.4%</b>        | <b>5.6%</b>     | <b>100.0%</b>           |



## UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

### Diferencia Retiros de Energía OC - Distribuidoras

Enero - Octubre 2008

| Distribuidoras       | Según OC GWH   | Según Distribuidoras GWH | Diferencia GWH |
|----------------------|----------------|--------------------------|----------------|
| <b>Enero</b>         |                |                          |                |
| EdeSur               | 296.2          | 298.6                    | -2.4           |
| EdeNorte             | 248.0          | 248.0                    | 0.0            |
| EdeEste              | 236.0          | 236.2                    | -0.2           |
| <b>Total</b>         | <b>780.2</b>   | <b>782.8</b>             | <b>-2.6</b>    |
| <b>Febrero</b>       |                |                          |                |
| EdeSur               | 292.7          | 293.5                    | -0.8           |
| EdeNorte             | 246.3          | 246.3                    | 0.0            |
| EdeEste              | 236.7          | 236.9                    | -0.2           |
| <b>Total</b>         | <b>775.7</b>   | <b>776.8</b>             | <b>-1.0</b>    |
| <b>Marzo</b>         |                |                          |                |
| EdeSur               | 309.9          | 310.9                    | -1.0           |
| EdeNorte             | 273.3          | 273.3                    | 0.0            |
| EdeEste              | 259.3          | 259.5                    | -0.2           |
| <b>Total</b>         | <b>842.6</b>   | <b>843.8</b>             | <b>-1.2</b>    |
| <b>Abril</b>         |                |                          |                |
| EdeSur               | 319.6          | 320.6                    | -1.0           |
| EdeNorte             | 262.2          | 262.2                    | 0.0            |
| EdeEste              | 257.1          | 257.3                    | -0.2           |
| <b>Total</b>         | <b>838.9</b>   | <b>840.1</b>             | <b>-1.2</b>    |
| <b>Mayo</b>          |                |                          |                |
| EdeSur               | 356.9          | 357.9                    | -1.0           |
| EdeNorte             | 305.5          | 305.5                    | 0.0            |
| EdeEste              | 293.9          | 294.1                    | -0.2           |
| <b>Total</b>         | <b>956.3</b>   | <b>957.5</b>             | <b>-1.2</b>    |
| <b>Junio</b>         |                |                          |                |
| EdeSur               | 334.0          | 335.0                    | -1.0           |
| EdeNorte             | 278.2          | 278.2                    | 0.0            |
| EdeEste              | 258.7          | 258.9                    | -0.2           |
| <b>Total</b>         | <b>871.0</b>   | <b>872.2</b>             | <b>-1.2</b>    |
| <b>Julio</b>         |                |                          |                |
| EdeSur               | 353.0          | 354.0                    | -1.1           |
| EdeNorte             | 294.6          | 294.6                    | 0.0            |
| EdeEste              | 275.8          | 274.5                    | 1.3            |
| <b>Total</b>         | <b>923.4</b>   | <b>923.2</b>             | <b>0.2</b>     |
| <b>Agosto</b>        |                |                          |                |
| EdeSur               | 341.5          | 342.5                    | -1.0           |
| EdeNorte             | 281.8          | 281.8                    | 0.0            |
| EdeEste              | 268.1          | 268.4                    | -0.3           |
| <b>Total</b>         | <b>891.4</b>   | <b>892.7</b>             | <b>-1.3</b>    |
| <b>Septiembre</b>    |                |                          |                |
| EdeSur               | 325.4          | 326.3                    | -0.9           |
| EdeNorte             | 282.0          | 282.0                    | 0.0            |
| EdeEste              | 249.3          | 249.5                    | -0.2           |
| <b>Total</b>         | <b>856.7</b>   | <b>857.9</b>             | <b>-1.1</b>    |
| <b>Octubre</b>       |                |                          |                |
| EdeSur               | 326.6          | 327.6                    | -1.0           |
| EdeNorte             | 283.3          | 283.4                    | -0.1           |
| EdeEste              | 250.9          | 251.0                    | -0.1           |
| <b>Total</b>         | <b>860.8</b>   | <b>862.0</b>             | <b>-1.2</b>    |
| <b>Total Retiros</b> |                |                          |                |
| EdeSur               | 3,255.6        | 3,267.0                  | -11.3          |
| EdeNorte             | 2,755.4        | 2,755.4                  | -0.1           |
| EdeEste              | 2,585.9        | 2,586.4                  | -0.6           |
| <b>Total</b>         | <b>8,596.9</b> | <b>8,608.8</b>           | <b>-11.9</b>   |



## UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

### Precio Monomico de Compra de Energía (MM US\$) Año 2008

| 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 RD\$) | Compra (MM US\$) | Monomico (US\$/kWh) |
| <b>Enero</b>      |                            |                  |                  |                     |                            |                  |                  |                     |                     |                  |                  |                     |
| EdeSur            | 267.58                     | 1,147.41         | 34.08            | 0.13                | 28.60                      | 125.91           | 3.74             | 0.13                | 296.18              | 1,273.32         | 37.82            | 0.13                |
| EdeNorte          | 218.44                     | 1,022.51         | 30.37            | 0.14                | 29.56                      | 139.11           | 4.13             | 0.14                | 248.00              | 1,161.62         | 34.50            | 0.14                |
| EdeEste           | 235.75                     | 1,034.95         | 30.74            | 0.13                | 0.24                       | 1.05             | 0.03             | 0.13                | 235.99              | 1,036.00         | 30.77            | 0.13                |
| <b>Total</b>      | <b>721.78</b>              | <b>3,204.87</b>  | <b>95.18</b>     | <b>0.13</b>         | <b>58.39</b>               | <b>266.06</b>    | <b>7.90</b>      | <b>0.14</b>         | <b>780.17</b>       | <b>3,470.94</b>  | <b>103.09</b>    | <b>0.13</b>         |
| <b>Febrero</b>    |                            |                  |                  |                     |                            |                  |                  |                     |                     |                  |                  |                     |
| EdeSur            | 259.51                     | 1,231.63         | 36.41            | 0.14                | 33.16                      | 162.12           | 4.79             | 0.14                | 292.67              | 1,393.75         | 41.20            | 0.14                |
| EdeNorte          | 216.71                     | 1,108.04         | 32.75            | 0.15                | 29.64                      | 152.37           | 4.50             | 0.15                | 246.35              | 1,260.41         | 37.26            | 0.15                |
| EdeEste           | 236.48                     | 1,153.73         | 34.10            | 0.14                | 0.24                       | 1.17             | 0.03             | 0.14                | 236.72              | 1,154.90         | 34.14            | 0.14                |
| <b>Total</b>      | <b>712.70</b>              | <b>3,493.40</b>  | <b>103.26</b>    | <b>0.14</b>         | <b>63.04</b>               | <b>315.66</b>    | <b>9.33</b>      | <b>0.15</b>         | <b>775.74</b>       | <b>3,809.06</b>  | <b>112.59</b>    | <b>0.15</b>         |
| <b>Marzo</b>      |                            |                  |                  |                     |                            |                  |                  |                     |                     |                  |                  |                     |
| EdeSur            | 276.56                     | 1,353.70         | 39.76            | 0.14                | 33.38                      | 167.22           | 4.91             | 0.15                | 309.94              | 1,520.92         | 44.67            | 0.14                |
| EdeNorte          | 238.01                     | 1,261.07         | 37.04            | 0.16                | 35.31                      | 187.81           | 5.52             | 0.16                | 273.32              | 1,448.88         | 42.55            | 0.16                |
| EdeEste           | 259.05                     | 1,287.70         | 37.82            | 0.15                | 0.26                       | 1.30             | 0.04             | 0.15                | 259.31              | 1,289.00         | 37.86            | 0.15                |
| <b>Total</b>      | <b>773.62</b>              | <b>3,902.47</b>  | <b>114.61</b>    | <b>0.15</b>         | <b>68.95</b>               | <b>356.33</b>    | <b>10.46</b>     | <b>0.15</b>         | <b>842.58</b>       | <b>4,258.80</b>  | <b>125.07</b>    | <b>0.15</b>         |
| <b>Abril</b>      |                            |                  |                  |                     |                            |                  |                  |                     |                     |                  |                  |                     |
| EdeSur            | 280.50                     | 1,506.21         | 44.04            | 0.16                | 39.10                      | 213.41           | 6.24             | 0.16                | 319.60              | 1,719.62         | 50.28            | 0.16                |
| EdeNorte          | 258.96                     | 1,479.69         | 43.27            | 0.17                | 3.22                       | 20.88            | 0.61             | 0.19                | 262.18              | 1,500.56         | 43.88            | 0.17                |
| EdeEste           | 256.85                     | 1,400.11         | 40.94            | 0.16                | 0.26                       | 1.42             | 0.04             | 0.16                | 257.11              | 1,401.52         | 40.98            | 0.16                |
| <b>Total</b>      | <b>796.31</b>              | <b>4,386.00</b>  | <b>128.25</b>    | <b>0.16</b>         | <b>42.58</b>               | <b>235.70</b>    | <b>6.89</b>      | <b>0.16</b>         | <b>838.89</b>       | <b>4,621.70</b>  | <b>135.14</b>    | <b>0.16</b>         |
| <b>Mayo</b>       |                            |                  |                  |                     |                            |                  |                  |                     |                     |                  |                  |                     |
| EdeSur            | 307.34                     | 1,726.92         | 50.60            | 0.16                | 49.54                      | 281.88           | 8.26             | 0.17                | 356.88              | 2,008.80         | 58.86            | 0.16                |
| EdeNorte          | 287.10                     | 1,722.51         | 50.47            | 0.18                | 18.40                      | 118.66           | 3.48             | 0.19                | 305.50              | 1,841.17         | 53.95            | 0.18                |
| EdeEste           | 293.59                     | 1,660.43         | 48.65            | 0.17                | 0.30                       | 1.68             | 0.05             | 0.17                | 293.89              | 1,662.10         | 48.70            | 0.17                |
| <b>Total</b>      | <b>888.03</b>              | <b>5,109.86</b>  | <b>149.72</b>    | <b>0.17</b>         | <b>68.24</b>               | <b>402.22</b>    | <b>11.78</b>     | <b>0.17</b>         | <b>956.27</b>       | <b>5,512.07</b>  | <b>161.50</b>    | <b>0.17</b>         |
| <b>Junio</b>      |                            |                  |                  |                     |                            |                  |                  |                     |                     |                  |                  |                     |
| EdeSur            | 294.94                     | 1,872.08         | 54.63            | 0.19                | 39.06                      | 250.53           | 7.31             | 0.19                | 333.99              | 2,122.61         | 61.94            | 0.19                |
| EdeNorte          | 270.42                     | 1,803.69         | 52.63            | 0.19                | 7.82                       | 58.06            | 1.69             | 0.22                | 278.23              | 1,861.75         | 54.33            | 0.20                |
| EdeEste           | 258.46                     | 1,647.41         | 48.07            | 0.19                | 0.26                       | 1.67             | 0.05             | 0.19                | 258.73              | 1,649.08         | 48.12            | 0.19                |
| <b>Total</b>      | <b>823.82</b>              | <b>5,323.18</b>  | <b>155.33</b>    | <b>0.19</b>         | <b>47.13</b>               | <b>310.25</b>    | <b>9.05</b>      | <b>0.19</b>         | <b>870.95</b>       | <b>5,633.44</b>  | <b>164.38</b>    | <b>0.19</b>         |
| <b>Julio</b>      |                            |                  |                  |                     |                            |                  |                  |                     |                     |                  |                  |                     |
| EdeSur            | 309.75                     | 2,185.54         | 63.55            | 0.21                | 43.20                      | 306.43           | 8.91             | 0.21                | 352.95              | 2,491.97         | 72.46            | 0.21                |
| EdeNorte          | 283.84                     | 2,110.11         | 61.36            | 0.22                | 10.79                      | 89.51            | 2.60             | 0.24                | 294.63              | 2,199.62         | 63.96            | 0.22                |
| EdeEste           | 274.05                     | 1,933.31         | 56.22            | 0.21                | 1.75                       | 12.20            | 0.35             | 0.20                | 275.80              | 1,945.51         | 56.57            | 0.21                |
| <b>Total</b>      | <b>867.64</b>              | <b>6,228.96</b>  | <b>181.13</b>    | <b>0.21</b>         | <b>55.74</b>               | <b>408.13</b>    | <b>11.87</b>     | <b>0.21</b>         | <b>923.38</b>       | <b>6,637.09</b>  | <b>192.99</b>    | <b>0.21</b>         |
| <b>Agosto</b>     |                            |                  |                  |                     |                            |                  |                  |                     |                     |                  |                  |                     |
| EdeSur            | 314.12                     | 2,382.86         | 68.49            | 0.22                | 27.35                      | 214.66           | 6.17             | 0.23                | 341.46              | 2,597.52         | 74.66            | 0.22                |
| EdeNorte          | 265.97                     | 2,328.70         | 66.94            | 0.25                | 15.83                      | 149.49           | 4.30             | 0.27                | 281.80              | 2,478.20         | 71.23            | 0.25                |
| EdeEste           | 267.87                     | 2,027.20         | 58.27            | 0.22                | 0.27                       | 2.06             | 0.06             | 0.22                | 268.14              | 2,029.26         | 58.33            | 0.22                |
| <b>Total</b>      | <b>847.96</b>              | <b>6,738.77</b>  | <b>193.70</b>    | <b>0.23</b>         | <b>43.45</b>               | <b>366.22</b>    | <b>10.53</b>     | <b>0.24</b>         | <b>891.40</b>       | <b>7,104.98</b>  | <b>204.22</b>    | <b>0.23</b>         |
| <b>Septiembre</b> |                            |                  |                  |                     |                            |                  |                  |                     |                     |                  |                  |                     |
| EdeSur            | 293.48                     | 1,958.51         | 56.04            | 0.19                | 31.91                      | 216.17           | 6.19             | 0.19                | 325.38              | 2,174.68         | 62.22            | 0.19                |
| EdeNorte          | 273.62                     | 1,963.53         | 56.18            | 0.21                | 8.41                       | 70.06            | 2.00             | 0.24                | 282.03              | 2,033.59         | 58.19            | 0.21                |
| EdeEste           | 249.08                     | 1,676.22         | 47.96            | 0.19                | 0.25                       | 1.69             | 0.05             | 0.19                | 249.33              | 1,677.90         | 48.01            | 0.19                |
| <b>Total</b>      | <b>816.18</b>              | <b>5,598.26</b>  | <b>160.18</b>    | <b>0.20</b>         | <b>40.57</b>               | <b>287.92</b>    | <b>8.24</b>      | <b>0.20</b>         | <b>856.74</b>       | <b>5,886.17</b>  | <b>168.42</b>    | <b>0.20</b>         |
| <b>Octubre</b>    |                            |                  |                  |                     |                            |                  |                  |                     |                     |                  |                  |                     |
| EdeSur            | 306.82                     | 1,929.88         | 54.97            | 0.18                | 19.76                      | 122.84           | 3.50             | 0.18                | 326.57              | 2,052.72         | 58.47            | 0.18                |
| EdeNorte          | 274.85                     | 1,749.04         | 49.82            | 0.18                | 8.49                       | 62.52            | 1.78             | 0.21                | 283.34              | 1,811.56         | 51.60            | 0.18                |
| EdeEste           | 250.60                     | 1,605.86         | 45.74            | 0.18                | 0.25                       | 1.62             | 0.05             | 0.18                | 250.85              | 1,607.47         | 45.78            | 0.18                |
| <b>Total</b>      | <b>832.26</b>              | <b>5,284.78</b>  | <b>150.52</b>    | <b>0.18</b>         | <b>28.50</b>               | <b>186.97</b>    | <b>5.33</b>      | <b>0.19</b>         | <b>860.76</b>       | <b>5,471.75</b>  | <b>155.85</b>    | <b>0.18</b>         |
| <b>Total 2008</b> |                            |                  |                  |                     |                            |                  |                  |                     |                     |                  |                  |                     |
| EdeSur            | 2,910.59                   | 17,294.75        | 34.08            | 0.01                | 345.05                     | 2,061.16         | 3.74             | 0.01                | 3,255.64            | 19,355.91        | 37.82            | 0.01                |
| EdeNorte          | 2,587.92                   | 16,548.90        | 30.37            | 0.01                | 167.46                     | 1,048.47         | 4.13             | 0.02                | 2,755.38            | 17,597.37        | 34.50            | 0.01                |
| EdeEste           | 2,581.79                   | 15,426.91        | 30.74            | 0.01                | 4.07                       | 25.83            | 0.03             | 0.01                | 2,585.87            | 15,452.74        | 30.77            | 0.01                |
| <b>Total</b>      | <b>8,080.30</b>            | <b>49,270.55</b> | <b>95.18</b>     | <b>0.01</b>         | <b>516.59</b>              | <b>3,135.46</b>  | <b>7.90</b>      | <b>0.02</b>         | <b>8,596.89</b>     | <b>52,406.01</b> | <b>103.09</b>    | <b>0.01</b>         |

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



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION  
Precio Monomico de Compra de las Distribuidoras (MM US\$) Año 2008

| Transacciones Económicas Energía |               |                     |                    |                        |                            |                     |                    |                        |                        | Transacciones Económicas Potencia (Provisionales) |                     |                    |                        |                        |                            |                     |                    |                        |                        | Transferencias por Derecho de Conexión |                     |                    |                        |                        |                     |                     |                    |                        |                        |                     |                     |                    |                        |                        |       |        |          |      |        |        |        |        |          |        |
|----------------------------------|---------------|---------------------|--------------------|------------------------|----------------------------|---------------------|--------------------|------------------------|------------------------|---------------------------------------------------|---------------------|--------------------|------------------------|------------------------|----------------------------|---------------------|--------------------|------------------------|------------------------|----------------------------------------|---------------------|--------------------|------------------------|------------------------|---------------------|---------------------|--------------------|------------------------|------------------------|---------------------|---------------------|--------------------|------------------------|------------------------|-------|--------|----------|------|--------|--------|--------|--------|----------|--------|
| Transacciones por Contrato       |               |                     |                    |                        | Transacciones Mercado Spot |                     |                    |                        |                        | Total Transacciones                               |                     |                    |                        |                        | Transacciones por Contrato |                     |                    |                        |                        | Transacciones Mercado Spot             |                     |                    |                        |                        | Total Transacciones |                     |                    |                        |                        | Total Transacciones |                     |                    |                        |                        |       |        |          |      |        |        |        |        |          |        |
| Distribuidora                    | Compra<br>GWh | Compra<br>(MM US\$) | Compra<br>(MM RDS) | Monomica<br>(US\$/kWh) | Compra<br>GWh              | Compra<br>(MM US\$) | Compra<br>(MM RDS) | Monomica<br>(US\$/kWh) | Monomica<br>(US\$/kWh) | Compra<br>GWh                                     | Compra<br>(MM US\$) | Compra<br>(MM RDS) | Monomica<br>(US\$/kWh) | Monomica<br>(US\$/kWh) | Compra<br>GWh              | Compra<br>(MM US\$) | Compra<br>(MM RDS) | Monomica<br>(US\$/kWh) | Monomica<br>(US\$/kWh) | Compra<br>GWh                          | Compra<br>(MM US\$) | Compra<br>(MM RDS) | Monomica<br>(US\$/kWh) | Monomica<br>(US\$/kWh) | Compra<br>GWh       | Compra<br>(MM US\$) | Compra<br>(MM RDS) | Monomica<br>(US\$/kWh) | Monomica<br>(US\$/kWh) | Compra<br>GWh       | Compra<br>(MM US\$) | Compra<br>(MM RDS) | Monomica<br>(US\$/kWh) | Monomica<br>(US\$/kWh) |       |        |          |      |        |        |        |        |          |        |
| Enero                            |               |                     |                    |                        |                            |                     |                    |                        |                        |                                                   |                     |                    |                        |                        |                            |                     |                    |                        |                        |                                        |                     |                    |                        |                        |                     |                     |                    |                        |                        |                     |                     |                    |                        |                        |       |        |          |      |        |        |        |        |          |        |
| IdEoSur                          | 267.58        | 34.08               | 1,147.41           | 0.1274                 | 28.60                      | 3.74                | 125.91             | 0.1308                 |                        | 296.18                                            | 37.82               | 1,273.32           | 0.1277                 |                        | 525.00                     | 4.09                | 137.62             | 0.0078                 | 126.98                 | 0.99                                   | 33.29               | 0.0078             |                        | 651.98                 | 5.08                | 170.90              | 0.0078             |                        | 525.00                 | 1.38                | 46.44               | 0.0026             | 126.98                 | 0.33                   | 11.23 | 0.0026 | 651.98   | 1.71 | 57.67  | 0.0026 | 296.18 | 44.61  | 366.19   | 0.1506 |
| IdEoNorte                        | 218.44        | 30.37               | 1,022.51           | 0.1390                 | 29.56                      | 4.13                | 139.11             | 0.1398                 |                        | 248.00                                            | 34.50               | 1,161.62           | 0.1391                 |                        | 471.00                     | 3.92                | 131.87             | 0.0083                 | 72.68                  | 0.60                                   | 20.35               | 0.0083             |                        | 543.68                 | 4.52                | 152.22              | 0.0083             |                        | 471.00                 | 1.24                | 41.66               | 0.0026             | 72.68                  | 0.19                   | 6.43  | 0.0026 | 543.68   | 1.43 | 48.09  | 0.0026 | 248.00 | 40.45  | 332.18   | 0.1631 |
| IdEoSudeste                      | 235.75        | 30.74               | 1,034.95           | 0.1304                 | 0.24                       | 0.03                | 1.05               | 0.1304                 |                        | 235.99                                            | 30.77               | 1,036.00           | 0.1304                 |                        | 505.00                     | 3.95                | 132.89             | 0.0078                 | 0.51                   | 0.00                                   | 0.13                | 0.0078             |                        | 505.51                 | 3.95                | 133.02              | 0.0078             |                        | 505.00                 | 1.33                | 44.67               | 0.0026             | 0.51                   | 0.00                   | 0.05  | 0.0026 | 505.51   | 1.33 | 44.72  | 0.0026 | 235.99 | 36.05  | 310.62   | 0.1528 |
| Total                            | 721.78        | 95.18               | 3,204.87           | 0.1319                 | 58.39                      | 7.90                | 266.06             | 0.1353                 |                        | 780.17                                            | 103.09              | 3,479.94           | 0.1321                 |                        | 1,501.00                   | 11.95               | 462.38             | 0.0080                 | 200.17                 | 1.60                                   | 53.77               | 0.0080             |                        | 1,701.17               | 13.55               | 456.14              | 0.0080             |                        | 1,501.00               | 3.94                | 132.77              | 0.0026             | 200.17                 | 0.53                   | 17.71 | 0.0026 | 1,701.17 | 4.47 | 150.48 | 0.0026 | 780.17 | 121.10 | 1,009.00 | 0.1552 |
| Febrero                          |               |                     |                    |                        |                            |                     |                    |                        |                        |                                                   |                     |                    |                        |                        |                            |                     |                    |                        |                        |                                        |                     |                    |                        |                        |                     |                     |                    |                        |                        |                     |                     |                    |                        |                        |       |        |          |      |        |        |        |        |          |        |
| IdEoSur                          | 259.51        | 36.41               | 1,231.63           | 0.1403                 | 33.16                      | 4.79                | 162.12             | 0.1445                 |                        | 292.67                                            | 41.20               | 1,393.75           | 0.1408                 |                        | 525.00                     | 4.12                | 139.35             | 0.0078                 | 126.98                 | 1.00                                   | 33.70               | 0.0078             |                        | 651.98                 | 5.12                | 173.05              | 0.0078             |                        | 525.00                 | 1.31                | 44.40               | 0.0025             | 126.98                 | 0.32                   | 10.74 | 0.0025 | 651.98   | 1.63 | 55.14  | 0.0025 | 292.67 | 47.94  | 367.53   | 0.1638 |
| IdEoNorte                        | 216.71        | 32.75               | 1,108.04           | 0.1511                 | 29.64                      | 4.50                | 152.37             | 0.1520                 |                        | 246.35                                            | 37.26               | 1,260.41           | 0.1512                 |                        | 471.00                     | 4.00                | 135.20             | 0.0085                 | 72.68                  | 0.62                                   | 20.86               | 0.0085             |                        | 543.68                 | 4.61                | 156.07              | 0.0085             |                        | 471.00                 | 1.18                | 39.83               | 0.0025             | 72.68                  | 0.18                   | 6.15  | 0.0025 | 543.68   | 1.36 | 45.98  | 0.0025 | 246.35 | 43.23  | 337.25   | 0.1755 |
| IdEoSudeste                      | 236.48        | 34.10               | 1,153.73           | 0.1442                 | 0.24                       | 0.03                | 1.17               | 0.1442                 |                        | 236.72                                            | 34.14               | 1,154.90           | 0.1442                 |                        | 505.00                     | 3.97                | 134.39             | 0.0079                 | 0.51                   | 0.00                                   | 0.14                | 0.0079             |                        | 505.51                 | 3.98                | 134.53              | 0.0079             |                        | 505.00                 | 1.26                | 42.71               | 0.0025             | 0.51                   | 0.00                   | 0.04  | 0.0025 | 505.51   | 1.26 | 42.75  | 0.0025 | 236.72 | 39.38  | 311.66   | 0.1663 |
| Total                            | 712.70        | 103.26              | 3,493.40           | 0.1449                 | 63.04                      | 9.33                | 315.66             | 0.1480                 |                        | 775.74                                            | 112.59              | 3,809.06           | 0.1451                 |                        | 1,501.00                   | 12.09               | 468.94             | 0.0081                 | 200.17                 | 1.62                                   | 54.70               | 0.0081             |                        | 1,701.17               | 13.71               | 463.64              | 0.0081             |                        | 1,501.00               | 3.75                | 126.94              | 0.0025             | 200.17                 | 0.50                   | 16.93 | 0.0025 | 1,701.17 | 4.25 | 143.86 | 0.0025 | 775.74 | 136.55 | 1,016.44 | 0.1603 |
| Marzo                            |               |                     |                    |                        |                            |                     |                    |                        |                        |                                                   |                     |                    |                        |                        |                            |                     |                    |                        |                        |                                        |                     |                    |                        |                        |                     |                     |                    |                        |                        |                     |                     |                    |                        |                        |       |        |          |      |        |        |        |        |          |        |
| IdEoSur                          | 276.56        | 39.76               | 1,353.70           | 0.1438                 | 33.38                      | 4.91                | 167.22             | 0.1471                 |                        | 309.94                                            | 44.67               | 1,520.92           | 0.1441                 |                        | 525.00                     | 4.12                | 140.12             | 0.0078                 | 126.98                 | 1.01                                   | 34.31               | 0.0079             |                        | 651.98                 | 5.12                | 174.43              | 0.0079             |                        | 525.00                 | 1.39                | 47.21               | 0.0026             | 128.54                 | 0.34                   | 11.56 | 0.0026 | 653.54   | 1.73 | 58.77  | 0.0026 | 309.94 | 51.52  | 373.32   | 0.1662 |
| IdEoNorte                        | 238.01        | 37.04               | 1,261.07           | 0.1556                 | 35.31                      | 5.52                | 187.81             | 0.1562                 |                        | 273.32                                            | 42.55               | 1,448.88           | 0.1557                 |                        | 471.00                     | 3.92                | 133.34             | 0.0083                 | 72.68                  | 0.61                                   | 20.91               | 0.0084             |                        | 543.68                 | 4.53                | 154.24              | 0.0083             |                        | 471.00                 | 1.24                | 42.36               | 0.0026             | 73.85                  | 0.20                   | 6.64  | 0.0026 | 544.85   | 1.44 | 49.00  | 0.0026 | 273.32 | 48.52  | 336.58   | 0.1775 |
| IdEoSudeste                      | 259.05        | 37.82               | 1,287.70           | 0.1460                 | 0.26                       | 0.04                | 1.30               | 0.1460                 |                        | 259.31                                            | 37.86               | 1,289.00           | 0.1460                 |                        | 505.00                     | 3.97                | 135.33             | 0.0079                 | 0.51                   | 0.00                                   | 0.14                | 0.0079             |                        | 505.51                 | 3.98                | 135.46              | 0.0079             |                        | 505.00                 | 1.33                | 45.42               | 0.0026             | 0.51                   | 0.00                   | 0.04  | 0.0026 | 505.51   | 1.34 | 45.46  | 0.0026 | 259.31 | 41.37  | 316.25   | 0.1665 |
| Total                            | 773.62        | 114.61              | 3,902.47           | 0.1481                 | 68.95                      | 10.46               | 356.33             | 0.1518                 |                        | 842.58                                            | 125.07              | 4,258.88           | 0.1484                 |                        | 1,501.00                   | 12.01               | 468.78             | 0.0086                 | 200.17                 | 1.63                                   | 55.35               | 0.0086             |                        | 1,701.17               | 13.63               | 464.13              | 0.0086             |                        | 1,501.00               | 3.96                | 134.99              | 0.0026             | 202.90                 | 0.54                   | 18.25 | 0.0026 | 1,703.90 | 4.50 | 153.24 | 0.0026 | 842.58 | 143.21 | 1,026.15 | 0.1700 |
| Abril                            |               |                     |                    |                        |                            |                     |                    |                        |                        |                                                   |                     |                    |                        |                        |                            |                     |                    |                        |                        |                                        |                     |                    |                        |                        |                     |                     |                    |                        |                        |                     |                     |                    |                        |                        |       |        |          |      |        |        |        |        |          |        |
| IdEoSur                          | 280.50        | 44.04               | 1,506.21           | 0.1570                 | 39.10                      | 6.24                | 213.41             | 0.1596                 |                        | 319.60                                            | 50.28               | 1,719.62           | 0.1573                 |                        | 525.00                     | 4.14                | 141.46             | 0.0079                 | 126.98                 | 1.03                                   | 35.17               | 0.0081             |                        | 651.98                 | 5.16                | 176.63              | 0.0079             |                        | 525.00                 | 1.50                | 51.21               | 0.0029             | 130.53                 | 0.37                   | 12.73 | 0.0029 | 655.53   | 1.87 | 63.94  | 0.0029 | 319.60 | 57.32  | 382.04   | 0.1963 |
| IdEoNorte                        | 258.96        | 43.27               | 1,479.69           | 0.1671                 | 32.22                      | 0.61                | 20.88              | 0.1896                 |                        | 262.18                                            | 43.88               | 1,500.56           | 0.1673                 |                        | 471.00                     | 4.28                | 146.36             | 0.0091                 | 72.68                  | 0.27                                   | 9.39                | 0.0088             |                        | 543.68                 | 4.55                | 155.76              | 0.0088             |                        | 512.00                 | 1.46                | 49.94               | 0.0029             | 32.76                  | 0.09                   | 3.20  | 0.0029 | 544.85   | 1.55 | 53.14  | 0.0029 | 262.18 | 49.58  | 355.27   | 0.1906 |
| IdEoSudeste                      | 256.85        | 40.94               | 1,400.11           | 0.1594                 | 0.26                       | 0.04                | 1.42               | 0.1594                 |                        | 257.11                                            | 40.98               | 1,401.52           | 0.1594                 |                        | 505.00                     | 3.99                | 136.60             | 0.0079                 | 0.51                   | 0.00                                   | 0.14                | 0.0079             |                        | 505.51                 | 4.00                | 136.74              | 0.0079             |                        | 505.00                 | 1.44                | 45.26               | 0.0029             | 0.51                   | 0.01                   | 0.40  | 0.0029 | 505.51   | 1.45 | 49.75  | 0.0029 | 257.11 | 46.43  | 323.10   | 0.1866 |
| Total                            | 796.31        | 128.25              | 4,386.00           | 0.1610                 | 42.58                      | 6.89                | 235.70             | 0.1619                 |                        | 838.89                                            | 135.14              | 4,621.78           | 0.1611                 |                        | 1,501.00                   | 12.41               | 424.43             | 0.0083                 | 200.17                 | 1.31                                   | 44.70               | 0.0063             |                        | 1,701.17               | 13.72               | 469.14              | 0.0081             |                        | 1,542.00               | 4.40                | 150.40              | 0.0029             | 163.79                 | 0.48                   | 16.43 | 0.0029 | 1,705.89 | 4.88 | 166.83 | 0.0029 | 838.89 | 153.73 | 1,068.40 | 0.1803 |
| Mayo                             |               |                     |                    |                        |                            |                     |                    |                        |                        |                                                   |                     |                    |                        |                        |                            |                     |                    |                        |                        |                                        |                     |                    |                        |                        |                     |                     |                    |                        |                        |                     |                     |                    |                        |                        |       |        |          |      |        |        |        |        |          |        |
| IdEoSur                          | 307.34        | 50.60               | 1,726.92           | 0.1646                 | 49.54                      | 8.26                | 281.88             | 0.1667                 |                        | 356.88                                            | 58.86               | 2,008.80           | 0.1649                 |                        | 525.00                     | 4.18                | 142.70             | 0.0080                 | 126.98                 | 1.05                                   | 35.77               | 0.0083             |                        | 651.98                 | 5.23                | 178.47              | 0.0080             |                        | 525.00                 | 1.62                | 55.36               | 0.0031             | 131.60                 | 0.41                   | 13.88 | 0.0031 | 656.60   | 2.03 | 69.24  | 0.0031 | 356.88 | 66.12  | 390.41   | 0.1853 |
| IdEoNorte                        | 287.10        | 50.47               | 1,722.51           | 0.1758                 | 18.40                      | 3.48                | 118.66             | 0.1890                 |                        | 305.50                                            | 53.95               | 1,841.17           | 0.1766                 |                        | 471.00                     | 4.05                | 138.26             | 0.0086                 | 72.68                  | 0.54                                   | 18.53               | 0.0075             |                        | 543.68                 | 4.59                | 156.80              | 0.0084             |                        | 512.00                 | 1.49                | 50.83               | 0.0029             | 34.58                  | 0.20                   | 6.81  | 0.0029 | 546.58   | 1.69 | 57.64  | 0.0031 | 305.50 | 60.23  | 352.70   | 0.1971 |
| IdEoSudeste                      | 293.59        | 48.65               | 1,660.43           | 0.1657                 | 0.30                       | 0.05                | 1.68               | 0.1657                 |                        | 293.89                                            | 48.70               | 1,662.10           | 0.1657                 |                        | 505.00                     | 4.04                | 138.02             | 0.0080                 | 0.51                   | 0.00                                   | 0.14                | 0.0080             |                        | 505.51                 | 4.04                | 138.02              | 0.0080             |                        | 505.00                 | 1.56                | 53.25               | 0.0031             | 0.51                   | 0.02                   | 0.46  | 0.0030 | 505.51   | 1.58 | 53.79  | 0.0031 | 293.89 | 54.32  | 329.70   | 0.1848 |
| Total                            | 888.03        | 149.72              | 5,109.86           | 0.1686                 | 68.24                      | 11.78               | 402.22             | 0.1727                 |                        | 956.27                                            | 161.50              | 5,521.87           | 0.1689                 |                        | 1,501.00                   | 12.27               | 438.85             | 0.0082                 | 200.17                 | 1.60                                   | 54.44               | 0.0080             |                        | 1,701.17               | 13.87               | 473.29              | 0.0082             |                        | 1,542.00               | 4.67                | 159.44              | 0.0030             | 166.69                 | 0.62                   | 21.23 | 0.0037 | 1,708.69 | 5.29 | 180.67 | 0.0031 | 956.27 | 180.66 | 1,072.81 | 0.1889 |
| Junio                            |               |                     |                    |                        |                            |                     |                    |                        |                        |                                                   |                     |                    |                        |                        |                            |                     |                    |                        |                        |                                        |                     |                    |                        |                        |                     |                     |                    |                        |                        |                     |                     |                    |                        |                        |       |        |          |      |        |        |        |        |          |        |
| IdEoSur                          | 294.94        | 54.63               | 1,872.08           | 0.1852                 | 39.06                      | 7.31                | 250.53             | 0.1872                 |                        | 333.99                                            | 61.94               | 2,122.61           | 0.1854                 |                        | 525.00                     | 4.16                | 142.50             | 0.0079                 | 126.98                 | 1.04                                   | 35.72               | 0.0082             |                        | 651.98                 | 5.20                | 178.22              | 0.0080             |                        | 525.00                 | 1.45                | 49.81               | 0.0028             | 131.60                 | 0.36                   |       |        |          |      |        |        |        |        |          |        |



## UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Monomico de Compra de Energía, Potencia Y Derecho de Conexión por Contrato y Spot (MM US\$) Año 2008

| Distribuidoras | Compra<br>GWH | Transacciones por Contrato (MM US\$) |          |                     | Transacciones Mercado Spot (MM US\$) |          |                     | Total Transacciones |                     |                        |
|----------------|---------------|--------------------------------------|----------|---------------------|--------------------------------------|----------|---------------------|---------------------|---------------------|------------------------|
|                |               | Energia                              | Potencia | Derecho<br>Conexion | Energia                              | Potencia | Derecho<br>Conexion | Compra<br>GWH       | Compra<br>(MM US\$) | Monomico<br>(US\$/kWh) |
| Enero          |               |                                      |          |                     |                                      |          |                     |                     |                     |                        |
| EdeSur         | 296.18        | 34.08                                | 4.09     | 1.38                | 3.74                                 | 0.99     | 0.33                | 296.18              | 44.61               | 0.15                   |
| EdeNorte       | 248.00        | 30.37                                | 3.92     | 1.24                | 4.13                                 | 0.60     | 0.19                | 248.00              | 40.45               | 0.16                   |
| EdeEste        | 235.99        | 30.74                                | 3.95     | 1.33                | 0.03                                 | 0.00     | 0.00                | 235.99              | 36.05               | 0.15                   |
| Total          | 780.17        | 95.18                                | 11.95    | 3.94                | 7.90                                 | 1.60     | 0.53                | 780.17              | 121.10              | 0.16                   |
| Febrero        |               |                                      |          |                     |                                      |          |                     |                     |                     |                        |
| EdeSur         | 292.67        | 36.41                                | 4.12     | 1.31                | 4.79                                 | 1.00     | 0.32                | 292.67              | 47.94               | 0.16                   |
| EdeNorte       | 246.35        | 32.75                                | 4.00     | 1.18                | 4.50                                 | 0.62     | 0.18                | 246.35              | 43.23               | 0.18                   |
| EdeEste        | 236.72        | 34.10                                | 3.97     | 1.26                | 0.03                                 | 0.00     | 0.00                | 236.72              | 39.38               | 0.17                   |
| Total          | 775.74        | 103.26                               | 12.09    | 3.75                | 9.33                                 | 1.62     | 0.50                | 775.74              | 130.55              | 0.17                   |
| Marzo          |               |                                      |          |                     |                                      |          |                     |                     |                     |                        |
| EdeSur         | 309.94        | 39.76                                | 4.12     | 1.39                | 4.91                                 | 1.01     | 0.34                | 309.94              | 51.52               | 0.17                   |
| EdeNorte       | 273.32        | 37.04                                | 3.92     | 1.24                | 5.52                                 | 0.61     | 0.20                | 273.32              | 48.52               | 0.18                   |
| EdeEste        | 259.31        | 37.82                                | 3.97     | 1.33                | 0.04                                 | 0.00     | 0.00                | 259.31              | 43.17               | 0.17                   |
| Total          | 842.58        | 114.61                               | 12.01    | 3.96                | 10.46                                | 1.63     | 0.54                | 842.58              | 143.21              | 0.17                   |
| Abril          |               |                                      |          |                     |                                      |          |                     |                     |                     |                        |
| EdeSur         | 319.60        | 44.04                                | 4.14     | 1.50                | 6.24                                 | 1.03     | 0.37                | 319.60              | 57.32               | 0.18                   |
| EdeNorte       | 262.18        | 43.27                                | 4.28     | 1.46                | 0.61                                 | 0.27     | 0.09                | 262.18              | 49.98               | 0.19                   |
| EdeEste        | 257.11        | 40.94                                | 3.99     | 1.44                | 0.04                                 | 0.00     | 0.01                | 257.11              | 46.43               | 0.18                   |
| Total          | 838.89        | 128.25                               | 12.41    | 4.40                | 6.89                                 | 1.31     | 0.48                | 838.89              | 153.73              | 0.18                   |
| Mayo           |               |                                      |          |                     |                                      |          |                     |                     |                     |                        |
| EdeSur         | 356.88        | 50.60                                | 4.18     | 1.62                | 8.26                                 | 1.05     | 0.41                | 356.88              | 66.12               | 0.19                   |
| EdeNorte       | 305.50        | 50.47                                | 4.05     | 1.49                | 3.48                                 | 0.54     | 0.20                | 305.50              | 60.23               | 0.20                   |
| EdeEste        | 293.89        | 48.65                                | 4.04     | 1.56                | 0.05                                 | 0.00     | 0.02                | 293.89              | 54.32               | 0.18                   |
| Total          | 956.27        | 149.72                               | 12.27    | 4.67                | 11.78                                | 1.60     | 0.62                | 956.27              | 180.66              | 0.19                   |
| Junio          |               |                                      |          |                     |                                      |          |                     |                     |                     |                        |
| EdeSur         | 333.99        | 54.63                                | 4.16     | 1.45                | 7.31                                 | 1.04     | 0.36                | 333.99              | 68.96               | 0.21                   |
| EdeNorte       | 278.23        | 52.63                                | 4.11     | 1.33                | 1.69                                 | 0.55     | 0.18                | 278.23              | 60.50               | 0.22                   |
| EdeEste        | 258.73        | 48.07                                | 4.01     | 1.40                | 0.05                                 | 0.00     | 0.01                | 258.73              | 53.55               | 0.21                   |
| Total          | 870.95        | 155.33                               | 12.27    | 4.19                | 9.05                                 | 1.60     | 0.56                | 870.95              | 183.00              | 0.21                   |
| Julio          |               |                                      |          |                     |                                      |          |                     |                     |                     |                        |
| EdeSur         | 352.95        | 63.55                                | 4.15     | 1.37                | 8.91                                 | 1.04     | 0.34                | 352.95              | 79.36               | 0.22                   |
| EdeNorte       | 294.63        | 61.36                                | 4.16     | 1.25                | 2.60                                 | 0.56     | 0.17                | 294.63              | 70.11               | 0.24                   |
| EdeEste        | 275.80        | 56.22                                | 4.00     | 1.31                | 0.35                                 | 0.00     | 0.01                | 275.80              | 61.90               | 0.22                   |
| Total          | 923.38        | 181.13                               | 12.30    | 3.94                | 11.87                                | 1.61     | 0.53                | 923.38              | 211.37              | 0.23                   |
| Agosto         |               |                                      |          |                     |                                      |          |                     |                     |                     |                        |
| EdeSur         | 341.46        | 68.49                                | 4.25     | 0.73                | 6.17                                 | 0.92     | 0.16                | 341.46              | 80.72               | 0.24                   |
| EdeNorte       | 281.80        | 66.94                                | 4.02     | 0.65                | 4.30                                 | 0.55     | 0.09                | 281.80              | 76.54               | 0.27                   |
| EdeEste        | 268.14        | 58.27                                | 3.98     | 0.68                | 0.06                                 | 0.02     | 0.03                | 268.14              | 63.04               | 0.24                   |
| Total          | 891.40        | 193.70                               | 12.25    | 2.07                | 10.53                                | 1.48     | 0.27                | 891.40              | 220.30              | 0.25                   |
| Septiembre     |               |                                      |          |                     |                                      |          |                     |                     |                     |                        |
| EdeSur         | 325.38        | 56.04                                | 4.30     | 1.43                | 6.19                                 | 0.95     | 0.24                | 325.38              | 69.14               | 0.21                   |
| EdeNorte       | 282.03        | 56.18                                | 3.99     | 1.10                | 2.00                                 | 0.57     | 0.14                | 282.03              | 63.98               | 0.23                   |
| EdeEste        | 249.33        | 47.96                                | 4.02     | 1.01                | 0.05                                 | 0.02     | 0.00                | 249.33              | 53.06               | 0.21                   |
| Total          | 856.74        | 160.18                               | 12.31    | 3.54                | 8.24                                 | 1.53     | 0.38                | 856.74              | 186.18              | 0.22                   |
| Octubre        |               |                                      |          |                     |                                      |          |                     |                     |                     |                        |
| EdeSur         | 326.57        | 54.97                                | 4.29     | 1.43                | 3.50                                 | 0.94     | 0.31                | 326.57              | 65.45               | 0.20                   |
| EdeNorte       | 283.34        | 49.82                                | 3.98     | 1.28                | 1.78                                 | 0.57     | 0.18                | 283.34              | 57.61               | 0.20                   |
| EdeEste        | 250.85        | 45.74                                | 4.02     | 1.34                | 0.05                                 | 0.02     | 0.01                | 250.85              | 51.16               | 0.20                   |
| Total          | 860.76        | 150.52                               | 12.29    | 4.05                | 5.33                                 | 1.53     | 0.50                | 860.76              | 174.22              | 0.20                   |
| Total 2008     |               |                                      |          |                     |                                      |          |                     |                     |                     |                        |
| EdeSur         | 3255.64       | 502.56                               | 41.79    | 13.61               | 60.02                                | 9.96     | 3.19                | 3255.64             | 631.12              | 0.19                   |
| EdeNorte       | 2755.38       | 480.82                               | 40.40    | 12.23               | 30.62                                | 5.46     | 1.62                | 2755.38             | 571.15              | 0.21                   |
| EdeEste        | 2585.87       | 448.51                               | 39.96    | 12.67               | 0.75                                 | 0.07     | 0.10                | 2585.87             | 502.06              | 0.19                   |
| Total          | 8596.89       | 1431.88                              | 122.15   | 38.51               | 91.39                                | 15.49    | 4.90                | 8596.89             | 1704.32             | 0.20                   |

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



# CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES

## Indicadores de Gestión Zonas No PRA

Periodo Enero - Octubre de 2008 Ejecutado Vs. Proyectado

| EdeNorte - Areas No-PRA                   | Ene-08   | Feb-08 | Mar-08 | Abr-08   | May-08   | Jun-08   | Jul-08   | Ago-08   | Sep-08   | Oct-08   | Periodo<br>enero-Octubre<br>2008 |
|-------------------------------------------|----------|--------|--------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------------------------------|
| <b>Energía No-PRA (GWh)</b>               |          |        |        |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 251.35   | 237.07 | 274.28 | 272.18   | 269.17   | 262.15   | 252.24   | 260.31   | 244.71   | 252.13   | 2,575.59                         |
| Ejecutado                                 | 233.35   | 231.87 | 256.41 | 246.18   | 287.16   | 262.01   | 278.22   | 266.46   | 267.04   | 269.00   | 2,597.69                         |
| Diferencia                                | -18.01   | -5.20  | -17.87 | -26.01   | 17.99    | -0.14    | 25.98    | 6.15     | 22.34    | 16.87    | 22.10                            |
| <b>Facturación No-PRA (GWh)</b>           |          |        |        |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 164.66   | 165.60 | 157.27 | 179.85   | 175.17   | 178.89   | 178.78   | 179.41   | 186.49   | 176.58   | 1,742.70                         |
| Ejecutado                                 | 152.34   | 151.74 | 152.99 | 166.79   | 165.49   | 183.20   | 176.54   | 187.40   | 183.47   | 183.00   | 1,702.96                         |
| Diferencia                                | -12.32   | -13.86 | -4.28  | -13.06   | -9.68    | 4.31     | -2.24    | 7.99     | -3.02    | 6.42     | -39.74                           |
| <b>% Pérdidas</b>                         |          |        |        |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 34.49%   | 30.15% | 42.66% | 33.92%   | 34.92%   | 31.76%   | 29.12%   | 31.08%   | 23.79%   | 29.97%   | 32.19%                           |
| Ejecutado                                 | 34.72%   | 34.56% | 40.33% | 32.25%   | 42.37%   | 30.08%   | 36.55%   | 29.67%   | 31.29%   | 31.97%   | 34.38%                           |
| Diferencia                                | -0.23%   | -4.41% | 2.33%  | 1.67%    | -7.45%   | 1.68%    | -7.42%   | 1.41%    | -7.50%   | -2.00%   | -2.19%                           |
| <b>Facturado No-PRA (millones RDS)</b>    |          |        |        |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 1,003.57 | 976.97 | 922.20 | 1,056.47 | 1,028.09 | 1,065.93 | 1,072.92 | 1,087.89 | 1,130.84 | 1,036.94 | 10,381.82                        |
| Ejecutado                                 | 926.17   | 894.77 | 895.32 | 993.24   | 979.95   | 1,112.64 | 1,070.77 | 1,143.55 | 1,116.48 | 1,107.80 | 10,240.69                        |
| Diferencia                                | -77.40   | -82.21 | -26.88 | -63.23   | -48.14   | 46.71    | -2.14    | 55.66    | -14.37   | 70.86    | -141.13                          |
| <b>Cobrado No-PRA (millones RDS)</b>      |          |        |        |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 825.73   | 838.47 | 798.30 | 935.28   | 910.46   | 918.47   | 1,004.19 | 1,008.57 | 1,022.24 | 976.83   | 9,238.55                         |
| Ejecutado                                 | 818.50   | 780.76 | 828.57 | 891.94   | 837.90   | 971.47   | 1,008.94 | 1,004.63 | 1,019.65 | 1,036.70 | 9,199.04                         |
| Diferencia                                | -7.23    | -57.71 | 30.27  | -43.34   | -72.57   | 52.99    | 4.75     | -3.95    | -2.59    | 59.87    | -39.50                           |
| <b>Promedio de Cobro Diario</b>           |          |        |        |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
|                                           | 37.53    | 38.32  | 38.74  | 38.08    | 39.96    | 43.44    | 41.41    | 44.69    | 45.55    | 42.56    |                                  |
| <b>% Cobro/Facturación</b>                |          |        |        |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 87.98%   | 91.34% | 91.51% | 93.19%   | 93.41%   | 90.52%   | 93.68%   | 92.36%   | 91.12%   | 94.20%   | 91.93%                           |
| Ejecutado                                 | 88.37%   | 87.26% | 92.54% | 89.80%   | 85.50%   | 87.31%   | 94.23%   | 87.85%   | 91.33%   | 93.58%   | 89.78%                           |
| Diferencia                                | 0.39%    | -4.08% | 1.04%  | -3.39%   | -7.90%   | -3.21%   | 0.54%    | -4.51%   | 0.21%    | -0.62%   | -2.15%                           |
| <b>Indice "CRI" - mensual</b>             |          |        |        |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 57.64%   | 63.80% | 52.47% | 61.58%   | 60.79%   | 61.77%   | 66.40%   | 63.66%   | 69.44%   | 65.97%   | 62.35%                           |
| Ejecutado                                 | 57.69%   | 57.10% | 55.22% | 60.84%   | 49.27%   | 61.05%   | 59.79%   | 61.79%   | 62.75%   | 63.66%   | 58.92%                           |
| Diferencia                                | 0.06%    | -6.70% | 2.75%  | -0.74%   | -11.51%  | -0.72%   | -6.61%   | -1.87%   | -6.70%   | -2.31%   | -3.44%                           |
| <b>Deficit Mensual (Millones dolares)</b> |          |        |        |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 26.80    | 24.44  | 31.37  | 27.85    | 28.24    | 27.11    | 35.94    | 37.82    | 34.66    | 38.05    | 312.27                           |
| Ejecutado                                 | 20.10    | 23.79  | 24.92  | 26.93    | 28.91    | 31.93    | 30.73    | 41.24    | 42.46    | 35.61    | 306.61                           |
| Diferencia                                | -6.70    | -0.65  | -6.45  | -0.91    | 0.67     | 4.82     | -5.21    | 3.42     | 7.80     | -2.44    | -5.65                            |

| EdeSur - Areas No-PRA                     | Ene-08   | Feb-08   | Mar-08   | Abr-08   | May-08   | Jun-08   | Jul-08   | Ago-08   | Sep-08   | Oct-08   | Periodo<br>enero-octubre<br>2008 |
|-------------------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------------------------------|
| <b>Energía No-PRA (GWh)</b>               |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 253.35   | 236.72   | 280.24   | 290.88   | 296.83   | 288.97   | 283.63   | 303.46   | 288.17   | 294.02   | 2,816.28                         |
| Ejecutado                                 | 256.36   | 255.14   | 268.83   | 278.24   | 305.19   | 291.25   | 309.16   | 301.31   | 290.92   | 287.56   | 2,843.96                         |
| Diferencia                                | 3.01     | 18.41    | -11.42   | -12.64   | 8.36     | 2.28     | 25.54    | -2.15    | 2.75     | -6.47    | 27.68                            |
| <b>Facturación No-PRA (GWh)</b>           |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 185.31   | 181.18   | 177.52   | 208.14   | 200.29   | 222.89   | 200.22   | 212.19   | 208.43   | 211.22   | 2,007.39                         |
| Ejecutado                                 | 173.49   | 178.62   | 176.31   | 187.50   | 203.49   | 208.78   | 204.72   | 235.83   | 199.11   | 209.54   | 1,977.40                         |
| Diferencia                                | -11.82   | -2.56    | -1.21    | -20.64   | 3.20     | -14.11   | 4.50     | 23.64    | -9.32    | -1.67    | -30.00                           |
| <b>% Pérdidas</b>                         |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 26.86%   | 23.46%   | 36.65%   | 28.44%   | 32.52%   | 22.87%   | 29.41%   | 30.08%   | 27.67%   | 28.16%   | 28.61%                           |
| Ejecutado                                 | 32.33%   | 29.99%   | 34.41%   | 32.61%   | 33.32%   | 28.32%   | 33.78%   | 21.73%   | 31.56%   | 27.13%   | 30.52%                           |
| Diferencia                                | -5.47%   | -6.53%   | 2.24%    | -4.17%   | -0.80%   | -5.45%   | -4.37%   | 8.34%    | -3.89%   | 1.03%    | -1.91%                           |
| <b>Facturado No-PRA (millones RDS)</b>    |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 1,298.63 | 1,270.69 | 1,254.25 | 1,467.47 | 1,402.10 | 1,560.46 | 1,413.01 | 1,497.14 | 1,460.88 | 1,443.75 | 14,068.38                        |
| Ejecutado                                 | 1,209.83 | 1,236.88 | 1,213.37 | 1,282.16 | 1,393.30 | 1,439.58 | 1,417.41 | 1,636.55 | 1,368.70 | 1,441.85 | 13,639.62                        |
| Diferencia                                | -88.80   | -33.82   | -40.88   | -185.31  | -8.80    | -120.88  | 4.40     | 139.41   | -92.18   | -1.90    | -428.76                          |
| <b>Cobrado No-PRA (millones RDS)</b>      |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 1,097.40 | 997.42   | 1,166.77 | 1,229.12 | 1,202.40 | 1,305.91 | 1,333.70 | 1,422.26 | 1,313.71 | 1,400.91 | 12,469.60                        |
| Ejecutado                                 | 1,209.84 | 1,101.43 | 1,256.19 | 1,206.19 | 1,247.64 | 1,326.55 | 1,416.11 | 1,376.53 | 1,376.45 | 1,473.79 | 12,990.72                        |
| Diferencia                                | 112.44   | 104.01   | 89.43    | -22.93   | 45.24    | 20.64    | 82.41    | -45.74   | 62.74    | 72.87    | 521.12                           |
| <b>Promedio de Cobro Diario</b>           |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
|                                           | 54.47    | 53.14    | 57.80    | 50.88    | 58.68    | 58.37    | 57.34    | 60.49    | 60.53    | 59.68    |                                  |
| <b>% Cobro/Facturación</b>                |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 90.36%   | 83.54%   | 98.34%   | 88.17%   | 90.45%   | 87.92%   | 94.48%   | 94.65%   | 90.65%   | 97.03%   | 91.56%                           |
| Ejecutado                                 | 100.00%  | 89.05%   | 103.53%  | 94.08%   | 89.55%   | 92.15%   | 99.91%   | 84.11%   | 100.57%  | 102.22%  | 95.51%                           |
| Diferencia                                | 9.64%    | 5.51%    | 5.19%    | 5.90%    | -0.91%   | 4.23%    | 5.43%    | -10.53%  | 9.92%    | 5.18%    | 3.96%                            |
| <b>Indice "CRI" - mensual</b>             |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 66.09%   | 63.94%   | 62.29%   | 63.09%   | 61.04%   | 67.81%   | 66.69%   | 66.18%   | 65.56%   | 69.71%   | 65.24%                           |
| Ejecutado                                 | 67.67%   | 62.34%   | 67.90%   | 63.39%   | 59.71%   | 66.06%   | 66.16%   | 65.83%   | 68.83%   | 74.48%   | 66.24%                           |
| Diferencia                                | 1.58%    | -1.59%   | 5.61%    | 0.30%    | -1.33%   | -1.76%   | -0.54%   | -0.35%   | 3.27%    | 4.78%    | 1.00%                            |
| <b>Deficit Mensual (Millones dolares)</b> |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 19.45    | 20.56    | 23.25    | 23.83    | 25.35    | 21.41    | 35.40    | 39.81    | 39.22    | 38.87    | 287.13                           |
| Ejecutado                                 | 21.08    | 23.61    | 18.53    | 24.96    | 27.33    | 30.99    | 31.82    | 47.54    | 46.20    | 38.03    | 310.08                           |
| Diferencia                                | 1.63     | 3.05     | -4.72    | 1.13     | 1.98     | 9.58     | -3.58    | 7.73     | 6.98     | -0.83    | 22.95                            |



# CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES

## Indicadores de Gestión Zonas No PRA

Periodo Enero - Octubre de 2008 Ejecutado Vs. Proyectado

| EdeEste - Areas No-PRA                    | Ene-08  | Feb-08  | Mar-08 | Abr-08  | May-08  | Jun-08 | Jul-08 | Ago-08   | Sep-08 | Oct-08   | Periodo<br>enero-Octubre<br>2008 |
|-------------------------------------------|---------|---------|--------|---------|---------|--------|--------|----------|--------|----------|----------------------------------|
| <b>Energía No-PRA (GWh)</b>               |         |         |        |         |         |        |        |          |        |          |                                  |
| Proyectado                                | 205.28  | 183.82  | 218.06 | 207.46  | 224.93  | 223.66 | 222.28 | 239.12   | 216.62 | 239.39   | 2,180.62                         |
| Ejecutado                                 | 192.94  | 189.33  | 208.36 | 205.31  | 235.44  | 211.23 | 225.43 | 220.94   | 204.77 | 208.80   | 2,102.54                         |
| Diferencia                                | -12.34  | 5.51    | -9.71  | -2.14   | 10.51   | -12.44 | 3.15   | -18.17   | -11.85 | -30.59   | -78.07                           |
| <b>Facturación No-PRA (GWh)</b>           |         |         |        |         |         |        |        |          |        |          |                                  |
| Proyectado                                | 141.73  | 128.97  | 133.25 | 133.57  | 144.29  | 149.66 | 154.82 | 169.69   | 147.43 | 167.82   | 1,471.23                         |
| Ejecutado                                 | 123.63  | 123.00  | 132.76 | 132.21  | 139.83  | 147.16 | 146.37 | 146.65   | 145.95 | 141.09   | 1,378.66                         |
| Diferencia                                | -18.10  | -5.97   | -0.49  | -1.36   | -4.46   | -2.50  | -8.46  | -23.04   | -1.48  | -26.72   | -92.57                           |
| <b>% Pérdidas</b>                         |         |         |        |         |         |        |        |          |        |          |                                  |
| Proyectado                                | 30.96%  | 29.84%  | 38.90% | 35.61%  | 35.85%  | 33.09% | 30.35% | 29.04%   | 31.94% | 29.90%   | 32.55%                           |
| Ejecutado                                 | 35.92%  | 35.03%  | 36.28% | 35.60%  | 40.61%  | 30.33% | 35.07% | 33.63%   | 32.74% | 32.43%   | 34.36%                           |
| Diferencia                                | -4.96%  | -5.19%  | 2.61%  | 0.01%   | -4.76%  | 2.76%  | -4.72% | -4.59%   | 3.20%  | -2.53%   | -1.82%                           |
| <b>Facturado No-PRA (millones RD\$)</b>   |         |         |        |         |         |        |        |          |        |          |                                  |
| Proyectado                                | 918.13  | 844.78  | 881.32 | 877.60  | 946.88  | 972.73 | 945.18 | 1,034.28 | 923.42 | 1,046.18 | 9,390.49                         |
| Ejecutado                                 | 733.83  | 727.50  | 787.58 | 780.11  | 830.40  | 875.52 | 875.48 | 881.61   | 872.59 | 837.19   | 8,201.83                         |
| Diferencia                                | -184.29 | -117.27 | -93.74 | -97.48  | -116.48 | -97.20 | -69.70 | -152.67  | -50.83 | -208.99  | -1,188.66                        |
| <b>Cobrado No-PRA (millones RD\$)</b>     |         |         |        |         |         |        |        |          |        |          |                                  |
| Proyectado                                | 832.87  | 762.01  | 817.02 | 791.98  | 879.78  | 907.41 | 906.50 | 996.61   | 897.74 | 1025.26  | 8,817.19                         |
| Ejecutado                                 | 755.13  | 724.33  | 747.21 | 810.74  | 782.73  | 829.61 | 860.23 | 829.10   | 835.34 | 834.19   | 8,008.62                         |
| Diferencia                                | -77.74  | -37.68  | -69.81 | 18.76   | -97.04  | -77.80 | -46.27 | -167.51  | -62.40 | -191.07  | -808.57                          |
| <b>Promedio de Cobro Diario</b>           |         |         |        |         |         |        |        |          |        |          |                                  |
|                                           | 34.82   | 35.81   | 34.81  | 35.18   | 37.22   | 37.02  | 36.17  | 36.29    | 37.97  | 34.84    |                                  |
| <b>% Cobro/Facturación</b>                |         |         |        |         |         |        |        |          |        |          |                                  |
| Proyectado                                | 97.00%  | 96.00%  | 98.00% | 95.00%  | 98.00%  | 98.00% | 96.00% | 96.00%   | 98.00% | 98.00%   | 97.00%                           |
| Ejecutado                                 | 102.90% | 99.56%  | 94.87% | 103.93% | 94.26%  | 94.76% | 98.26% | 94.04%   | 97.26% | 99.64%   | 97.95%                           |
| Diferencia                                | 5.90%   | 3.56%   | -3.13% | 8.93%   | -3.74%  | -3.24% | 2.26%  | -1.96%   | -0.74% | 1.64%    | 0.95%                            |
| <b>Indice "CRI" - mensual</b>             |         |         |        |         |         |        |        |          |        |          |                                  |
| Proyectado                                | 66.97%  | 67.35%  | 59.88% | 61.17%  | 62.87%  | 65.58% | 66.87% | 68.13%   | 66.70% | 68.70%   | 65.42%                           |
| Ejecutado                                 | 65.94%  | 64.68%  | 60.45% | 66.92%  | 55.98%  | 66.02% | 63.80% | 62.42%   | 69.30% | 67.33%   | 64.29%                           |
| Diferencia                                | -1.03%  | -2.67%  | 0.57%  | 5.76%   | -6.88%  | 0.44%  | -3.07% | -5.70%   | 2.60%  | -1.37%   | -1.14%                           |
| <b>Deficit Mensual (Millones dolares)</b> |         |         |        |         |         |        |        |          |        |          |                                  |
| Proyectado                                | 21.49   | 19.79   | 23.19  | 22.35   | 20.16   | 21.69  | 35.55  | 33.12    | 33.74  | 37.47    | 268.56                           |
| Ejecutado                                 | 23.39   | 23.61   | 21.82  | 24.35   | 26.99   | 34.07  | 30.70  | 39.82    | 40.60  | 29.86    | 295.21                           |
| Diferencia                                | 1.90    | 3.82    | -1.37  | 2.00    | 6.83    | 12.38  | -4.85  | 6.70     | 6.85   | -7.60    | 26.65                            |

| Total EDES - Areas No-PRA                 | Ene-08   | Feb-08   | Mar-08   | Abr-08   | May-08   | Jun-08   | Jul-08   | Ago-08   | Sep-08   | Oct-08   | Periodo<br>enero-octubre<br>2008 |
|-------------------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------------------------------|
| <b>Energía No-PRA (GWh)</b>               |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 709.98   | 657.61   | 772.58   | 770.51   | 790.93   | 774.79   | 758.14   | 802.89   | 749.50   | 779.08   | 7,566.02                         |
| Ejecutado                                 | 682.65   | 676.34   | 733.59   | 729.73   | 827.79   | 764.49   | 812.81   | 788.72   | 762.73   | 765.35   | 7,544.20                         |
| Diferencia                                | -27.34   | 18.72    | -38.99   | -40.79   | 36.86    | -10.30   | 54.67    | -14.18   | 13.23    | -13.72   | -21.83                           |
| <b>Facturación No-PRA (GWh)</b>           |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 491.70   | 475.74   | 468.04   | 521.56   | 519.75   | 551.45   | 533.82   | 561.29   | 542.35   | 555.61   | 5,221.32                         |
| Ejecutado                                 | 449.46   | 453.36   | 462.06   | 486.50   | 508.81   | 539.15   | 527.63   | 569.88   | 528.53   | 533.64   | 5,059.01                         |
| Diferencia                                | -42.25   | -22.38   | -5.97    | -35.06   | -10.94   | -12.30   | -6.19    | 8.59     | -13.82   | -21.97   | -162.31                          |
| <b>% Pérdidas</b>                         |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 30.77%   | 27.82%   | 39.40%   | 32.66%   | 34.43%   | 29.24%   | 29.63%   | 30.06%   | 27.80%   | 29.34%   | 31.12%                           |
| Ejecutado                                 | 34.16%   | 32.97%   | 37.01%   | 33.33%   | 38.53%   | 29.48%   | 35.09%   | 27.75%   | 30.71%   | 30.28%   | 32.93%                           |
| Diferencia                                | -3.39%   | -5.15%   | 2.39%    | -0.67%   | -4.10%   | -0.24%   | -5.46%   | 2.32%    | -2.91%   | -0.93%   | -1.81%                           |
| <b>Facturado No-PRA (millones RD\$)</b>   |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 3,220.33 | 3,092.44 | 3,057.77 | 3,401.53 | 3,377.07 | 3,599.11 | 3,431.11 | 3,619.31 | 3,515.15 | 3,484.03 | 33,797.85                        |
| Ejecutado                                 | 2,869.84 | 2,859.14 | 2,896.27 | 3,055.51 | 3,203.66 | 3,427.74 | 3,363.66 | 3,661.71 | 3,357.78 | 3,386.84 | 32,082.14                        |
| Diferencia                                | -350.49  | -233.30  | -161.50  | -346.02  | -173.42  | -171.38  | -67.45   | 42.40    | -157.37  | -97.20   | -1,715.71                        |
| <b>Cobrado No-PRA (millones RD\$)</b>     |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 2,756.01 | 2,597.90 | 2,782.09 | 2,956.38 | 2,992.64 | 3,131.80 | 3,244.38 | 3,427.45 | 3,233.69 | 3,403.00 | 30,525.34                        |
| Ejecutado                                 | 2,783.47 | 2,606.53 | 2,831.97 | 2,908.88 | 2,868.27 | 3,127.63 | 3,285.27 | 3,210.25 | 3,231.44 | 3,344.68 | 30,198.38                        |
| Diferencia                                | 27.46    | 8.62     | 49.89    | -47.51   | -124.37  | -4.16    | 40.89    | -217.19  | -2.26    | -58.32   | -326.95                          |
| <b>Promedio de Cobro Diario</b>           |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
|                                           | 126.81   | 127.28   | 131.18   | 124.14   | 135.87   | 138.84   | 134.92   | 141.46   | 144.05   | 137.08   |                                  |
| <b>% Cobro/Facturación</b>                |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 91.78%   | 90.29%   | 95.95%   | 92.12%   | 91.32%   | 91.08%   | 94.90%   | 92.83%   | 93.26%   | 96.41%   | 92.99%                           |
| Ejecutado                                 | 96.99%   | 91.16%   | 97.78%   | 95.20%   | 89.53%   | 91.24%   | 97.67%   | 87.67%   | 96.63%   | 98.76%   | 94.26%                           |
| Diferencia                                | 5.21%    | 0.87%    | 1.83%    | 3.08%    | -1.79%   | 0.17%    | 2.77%    | -5.16%   | 3.38%    | 2.34%    | 1.27%                            |
| <b>Indice "CRI" - mensual</b>             |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 63.57%   | 65.03%   | 58.22%   | 61.95%   | 61.56%   | 65.05%   | 66.65%   | 65.99%   | 67.33%   | 68.12%   | 64.35%                           |
| Ejecutado                                 | 63.86%   | 61.11%   | 61.59%   | 63.47%   | 55.03%   | 64.35%   | 63.40%   | 63.35%   | 66.96%   | 68.86%   | 63.20%                           |
| Diferencia                                | 0.29%    | -3.92%   | 3.37%    | 1.52%    | -6.53%   | -0.70%   | -3.25%   | -2.64%   | -0.37%   | 0.73%    | -1.15%                           |
| <b>Deficit Mensual (Millones dolares)</b> |          |          |          |          |          |          |          |          |          |          |                                  |
| Proyectado                                | 67.74    | 64.79    | 77.81    | 74.03    | 73.75    | 70.20    | 106.90   | 110.75   | 107.62   | 114.39   | 867.96                           |
| Ejecutado                                 | 64.56    | 71.01    | 65.26    | 76.25    | 83.23    | 96.98    | 93.25    | 128.60   | 129.25   | 103.51   | 911.90                           |
| Diferencia                                | -3.18    | 6.22     | -12.54   | 2.22     | 9.48     | 26.78    | -13.65   | 17.85    | 21.63    | -10.88   | 43.94                            |

# **Anexo 10**

## **Superávit o Déficit Total**

### **Enero-Octubre 2008**



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

**Déficit Total Empresas Distribuidoras**  
**Período Enero - Octubre 2008**  
*(Valores en MMUS\$)*

| DESCRIPCION                                                   | Programado     |                 | Ejecutado       |                 | Variación del Mes |                 | Variación Acumulada |                 |
|---------------------------------------------------------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-------------------|-----------------|---------------------|-----------------|
|                                                               | Octubre        | Acumulado       | Octubre         | Acumulado       | Absoluta          | Porcentual      | Absoluta            | Porcentual      |
| <b>Ingresos</b>                                               |                |                 |                 |                 |                   |                 |                     |                 |
| Cobro por venta de Energía No PRA                             | 97.40          | 881.65          | 96.67           | 865.33          | (0.74)            | -0.76 %         | (16.31)             | -1.85 %         |
| Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)                        | 0.00           | 0.00            | 1.48            | 13.10           | 1.48              | 100.00 %        | 13.10               | 100.00 %        |
| Ingresos Financieros                                          | 0.00           | 0.42            | 0.03            | 0.54            | 0.03              | 100.00 %        | 0.12                | 27.60 %         |
| Cobro por servicios de Energía                                | 0.00           | 0.00            | 0.00            | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %          |
| Compensaciones                                                | 0.00           | 0.00            | 0.80            | 9.20            | 0.80              | 100.00 %        | 9.20                | 100.00 %        |
| Otros                                                         | 1.66           | 7.64            | 0.12            | 8.61            | (1.55)            | -92.93 %        | 0.98                | 12.81 %         |
| <b>Sub-Total</b>                                              | <b>99.07</b>   | <b>889.70</b>   | <b>99.10</b>    | <b>896.79</b>   | <b>0.03</b>       | <b>0.03 %</b>   | <b>7.09</b>         | <b>0.80 %</b>   |
| <b>Egresos</b>                                                |                |                 |                 |                 |                   |                 |                     |                 |
| Gastos Operativos                                             | 14.25          | 142.50          | 20.17           | 176.58          | 5.92              | 41.56 %         | 34.08               | 23.91 %         |
| Compra de Energía                                             | 135.65         | 1,310.20        | 169.42          | 1,507.43        | 33.77             | 24.89 %         | 197.24              | 15.05 %         |
| Intereses por Atraso                                          | 2.54           | 18.90           | 0.72            | 11.12           | (1.81)            | -71.49 %        | (7.77)              | -41.13 %        |
| Inversiones                                                   | 7.64           | 76.44           | 8.48            | 72.58           | 0.84              | 10.93 %         | (3.86)              | -5.05 %         |
| Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)                 | 0.00           | 0.00            | 0.34            | 3.32            | 0.34              | 100.00 %        | 3.32                | 100.00 %        |
| Egresos Financieros                                           | 0.19           | 2.12            | 0.84            | 4.09            | 0.65              | 342.56 %        | 1.97                | 92.91 %         |
| Pago Acuerdo Palamara                                         | 1.25           | 12.46           | 0.00            | 9.99            | (1.25)            | -100.00 %       | (2.47)              | -19.80 %        |
| Compensaciones                                                | 0.00           | 0.00            | 0.80            | 9.20            | 0.80              | 100.00 %        | 9.20                | 100.00 %        |
| Otros                                                         | 1.85           | 17.15           | 1.84            | 14.38           | (0.01)            | -0.27 %         | (2.77)              | -16.15 %        |
| <b>Sub-Total</b>                                              | <b>163.36</b>  | <b>1,579.77</b> | <b>202.62</b>   | <b>1,808.71</b> | <b>39.26</b>      | <b>24.03 %</b>  | <b>228.94</b>       | <b>14.49 %</b>  |
| <b>Superavit (Déficit) Operativo</b>                          | <b>(64.30)</b> | <b>(690.07)</b> | <b>(103.52)</b> | <b>(911.92)</b> | <b>(39.23)</b>    | <b>61.01 %</b>  | <b>(221.86)</b>     | <b>32.15 %</b>  |
| <b>Financiamiento:</b>                                        |                |                 |                 |                 |                   |                 |                     |                 |
| Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional          | 18.80          | 300.56          | 36.27           | 525.87          | 17.47             | 92.92 %         | 225.32              | 74.97 %         |
| Aportes del Gobierno para Inversiones                         | 4.62           | 68.03           | 0.00            | 42.57           | (4.62)            | -100.00 %       | (25.46)             | -37.42 %        |
| Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA                 | 12.35          | 120.75          | 0.00            | 3.78            | (12.35)           | -100.00 %       | (116.98)            | -96.87 %        |
| Aportes Adicionales                                           | 0.00           | 0.00            | 0.00            | 12.66           | 0.00              | 0.00 %          | 12.66               | 100.00 %        |
| Pago de Facturación del 2007 con recursos Propios del 2008    | 0.00           | 0.00            | 0.00            | (48.35)         | 0.00              | 0.00 %          | (48.35)             | 100.00 %        |
| Pago de Facturación del 2007 con Aportes recibidos en el 2008 | 0.00           | 0.00            | 0.00            | (107.32)        | 0.00              | 0.00 %          | (107.32)            | 100.00 %        |
| Ingreso Linea de Credito y/o Prestamos                        | 0.00           | 0.00            | 0.00            | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %          |
| Egreso Linea de Credito y/o Prestamos                         | 0.00           | 0.00            | (0.01)          | (0.08)          | (0.01)            | 100.00 %        | (0.08)              | 100.00 %        |
| Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero             | 0.00           | 0.00            | 1.95            | 26.30           | 1.95              | 100.00 %        | 26.30               | 100.00 %        |
| Egreso por Apertura de Certificado Financiero                 | 0.00           | 0.00            | (3.29)          | (30.78)         | (3.29)            | 100.00 %        | (30.78)             | 100.00 %        |
| Ingresos por Compensacion del FET                             | 0.00           | 0.00            | 22.83           | 143.44          | 22.83             | 100.00 %        | 143.44              | 100.00 %        |
| Egresos por Compensacion del FET                              | 0.00           | 0.00            | (22.83)         | (143.44)        | (22.83)           | 100.00 %        | (143.44)            | 100.00 %        |
| <b>Sub-Total</b>                                              | <b>35.77</b>   | <b>489.34</b>   | <b>34.92</b>    | <b>424.64</b>   | <b>(0.85)</b>     | <b>-2.37 %</b>  | <b>(64.70)</b>      | <b>-13.22 %</b> |
| <b>Superavit (Déficit) con Financiamiento</b>                 | <b>(28.52)</b> | <b>(200.73)</b> | <b>(68.60)</b>  | <b>(487.29)</b> | <b>(40.08)</b>    | <b>140.50 %</b> | <b>(286.56)</b>     | <b>142.76 %</b> |

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

36.0000

35.1066

(0.89) -2.48 %

**Déficit Empresa Distribuidora del Norte (EdeNorte)**  
**Período Enero - Octubre 2008**  
*(Valores en MMUS\$)*

| DESCRIPCION                                                   | Programado     |                 | Ejecutado      |                 | Variación del Mes |                 | Variación Acumulada |                |
|---------------------------------------------------------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|-------------------|-----------------|---------------------|----------------|
|                                                               | Octubre        | Acumulado       | Octubre        | Acumulado       | Absoluta          | Porcentual      | Absoluta            | Porcentual     |
| <b>Ingresos</b>                                               |                |                 |                |                 |                   |                 |                     |                |
| Cobro por venta de Energía No PRA                             | 28.02          | 266.06          | 31.83          | 263.94          | 3.81              | 13.60 %         | (2.11)              | -0.79 %        |
| Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)                        | 0.00           | 0.00            | 0.32           | 2.85            | 0.32              | 100.00 %        | 2.85                | 100.00 %       |
| Ingresos Financieros                                          | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.07            | 0.00              | 0.00 %          | 0.07                | 100.00 %       |
| Cobro por servicios de Energía                                | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %         |
| Compensaciones                                                | 0.00           | 0.00            | 0.66           | 6.63            | 0.66              | 100.00 %        | 6.63                | 100.00 %       |
| Otros                                                         | 0.17           | 1.69            | 0.01           | 3.89            | (0.16)            | -93.76 %        | 2.20                | 130.18 %       |
| <b>Sub-Total</b>                                              | <b>28.19</b>   | <b>267.75</b>   | <b>32.82</b>   | <b>277.38</b>   | <b>4.63</b>       | <b>16.43 %</b>  | <b>9.64</b>         | <b>3.60 %</b>  |
| <b>Egresos</b>                                                |                |                 |                |                 |                   |                 |                     |                |
| Gastos Operativos                                             | 5.00           | 50.00           | 6.36           | 52.30           | 1.36              | 27.24 %         | 2.30                | 4.59 %         |
| Compra de Energía                                             | 42.41          | 429.25          | 57.63          | 491.44          | 15.22             | 35.90 %         | 62.20               | 14.49 %        |
| Intereses por Atraso                                          | 0.50           | 5.00            | 0.00           | 0.43            | (0.50)            | -100.00 %       | (4.57)              | -91.50 %       |
| Inversiones                                                   | 2.64           | 26.44           | 2.37           | 19.80           | (0.27)            | -10.39 %        | (6.64)              | -25.12 %       |
| Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)                 | 0.00           | 0.00            | 0.12           | 1.10            | 0.12              | 100.00 %        | 1.10                | 100.00 %       |
| Egresos Financieros                                           | 0.10           | 1.00            | 0.74           | 3.13            | 0.64              | 644.87 %        | 2.13                | 212.64 %       |
| Pago Acuerdo Palamara                                         | 0.70           | 7.01            | 0.00           | 5.91            | (0.70)            | -100.00 %       | (1.11)              | -15.78 %       |
| Compensaciones                                                | 0.00           | 0.00            | 0.66           | 6.63            | 0.66              | 100.00 %        | 6.63                | 100.00 %       |
| Otros                                                         | 1.22           | 12.19           | 0.54           | 3.28            | (0.67)            | -55.23 %        | (8.92)              | -73.12 %       |
| <b>Sub-Total</b>                                              | <b>52.57</b>   | <b>530.89</b>   | <b>68.43</b>   | <b>584.00</b>   | <b>15.86</b>      | <b>30.18 %</b>  | <b>53.11</b>        | <b>10.00 %</b> |
| <b>Superavit (Déficit) Operativo</b>                          | <b>(24.38)</b> | <b>(263.14)</b> | <b>(35.61)</b> | <b>(306.62)</b> | <b>(11.23)</b>    | <b>46.07 %</b>  | <b>(43.47)</b>      | <b>16.52 %</b> |
| <b>Financiamiento:</b>                                        |                |                 |                |                 |                   |                 |                     |                |
| Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional          | 10.03          | 130.32          | 10.96          | 183.64          | 0.93              | 9.30 %          | 53.31               | 40.91 %        |
| Aportes del Gobierno para Inversiones                         | 1.54           | 22.68           | 0.00           | 14.19           | (1.54)            | -100.00 %       | (8.49)              | -37.42 %       |
| Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA                 | 1.75           | 17.71           | 0.00           | 1.72            | (1.75)            | -100.00 %       | (15.98)             | -90.26 %       |
| Aportes Adicionales                                           | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 4.22            | 0.00              | 0.00 %          | 4.22                | 100.00 %       |
| Pago de Facturación del 2007 con recursos Propios del 2008    | 0.00           | 0.00            | 0.00           | (17.95)         | 0.00              | 0.00 %          | (17.95)             | 100.00 %       |
| Pago de Facturación del 2007 con Aportes recibidos en el 2008 | 0.00           | 0.00            | 0.00           | (27.87)         | 0.00              | 0.00 %          | (27.87)             | 100.00 %       |
| Ingreso Línea de Crédito y/o Prestamos                        | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %         |
| Egreso Línea de Crédito y/o Prestamos                         | 0.00           | 0.00            | (0.01)         | (0.08)          | (0.01)            | 100.00 %        | (0.08)              | 100.00 %       |
| Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero             | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 4.06            | 0.00              | 0.00 %          | 4.06                | 100.00 %       |
| Egreso por Apertura de Certificado Financiero                 | 0.00           | 0.00            | 0.00           | (4.66)          | 0.00              | 0.00 %          | (4.66)              | 100.00 %       |
| Ingresos por Compensación del FET                             | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %         |
| Egresos por Compensación del FET                              | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %         |
| <b>Sub-Total</b>                                              | <b>13.32</b>   | <b>170.70</b>   | <b>10.95</b>   | <b>157.26</b>   | <b>(2.36)</b>     | <b>-17.76 %</b> | <b>(13.45)</b>      | <b>-7.88 %</b> |
| <b>Superavit (Déficit) con Financiamiento</b>                 | <b>(11.07)</b> | <b>(92.44)</b>  | <b>(24.66)</b> | <b>(149.36)</b> | <b>(13.60)</b>    | <b>122.88 %</b> | <b>(56.92)</b>      | <b>61.58 %</b> |

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

36.0000

35.1066

(0.89) -2.48 %

**Déficit Empresa Distribuidora del Sur (EdeSur)**  
**Período Enero - Octubre 2008**  
*(Valores en MMUS\$)*

| DESCRIPCION                                                   | Programado     |                 | Ejecutado      |                 | Variación del Mes |                 | Variación Acumulada |                 |
|---------------------------------------------------------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|-------------------|-----------------|---------------------|-----------------|
|                                                               | Octubre        | Acumulado       | Octubre        | Acumulado       | Absoluta          | Porcentual      | Absoluta            | Porcentual      |
| <b>Ingresos</b>                                               |                |                 |                |                 |                   |                 |                     |                 |
| Cobro por venta de Energía No PRA                             | 40.18          | 359.03          | 40.95          | 368.60          | 0.76              | 1.90 %          | 9.57                | 2.67 %          |
| Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)                        | 0.00           | 0.00            | 0.52           | 4.49            | 0.52              | 100.00 %        | 4.49                | 100.00 %        |
| Ingresos Financieros                                          | 0.00           | 0.41            | 0.03           | 0.46            | 0.03              | 100.00 %        | 0.05                | 13.25 %         |
| Cobro por servicios de Energía                                | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %          |
| Compensaciones                                                | 0.00           | 0.00            | 0.14           | 2.58            | 0.14              | 100.00 %        | 2.58                | 100.00 %        |
| Otros                                                         | 0.36           | 1.86            | 0.00           | 2.94            | (0.35)            | -99.36 %        | 1.07                | 57.66 %         |
| <b>Sub-Total</b>                                              | <b>40.54</b>   | <b>361.30</b>   | <b>41.64</b>   | <b>379.07</b>   | <b>1.10</b>       | <b>2.72 %</b>   | <b>17.77</b>        | <b>4.92 %</b>   |
| <b>Egresos</b>                                                |                |                 |                |                 |                   |                 |                     |                 |
| Gastos Operativos                                             | 5.17           | 51.67           | 7.20           | 63.31           | 2.04              | 39.39 %         | 11.64               | 22.54 %         |
| Compra de Energía                                             | 51.78          | 493.75          | 68.30          | 589.14          | 16.52             | 31.91 %         | 95.39               | 19.32 %         |
| Intereses por Atraso                                          | 0.29           | 2.92            | 0.00           | 0.00            | (0.29)            | -100.00 %       | (2.92)              | -100.00 %       |
| Inversiones                                                   | 2.50           | 25.00           | 2.81           | 21.34           | 0.31              | 12.24 %         | (3.66)              | -14.64 %        |
| 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                                           | 0.09           | 0.90            | 0.00           | 0.15            | (0.09)            | -98.42 %        | (0.75)              | -82.89 %        |
| Pago Acuerdo Palamara                                         | 0.55           | 5.45            | 0.00           | 4.09            | (0.55)            | -100.00 %       | (1.36)              | -24.98 %        |
| Compensaciones                                                | 0.00           | 0.00            | 0.14           | 2.58            | 0.14              | 100.00 %        | 2.58                | 100.00 %        |
| Otros                                                         | 0.63           | 3.23            | 1.22           | 8.55            | 0.59              | 93.71 %         | 5.32                | 164.35 %        |
| <b>Sub-Total</b>                                              | <b>61.00</b>   | <b>582.92</b>   | <b>79.67</b>   | <b>689.16</b>   | <b>18.67</b>      | <b>30.61 %</b>  | <b>106.24</b>       | <b>18.23 %</b>  |
| <b>Superavit (Déficit) Operativo</b>                          | <b>(20.46)</b> | <b>(221.62)</b> | <b>(38.03)</b> | <b>(310.09)</b> | <b>(17.57)</b>    | <b>85.85 %</b>  | <b>(88.47)</b>      | <b>39.92 %</b>  |
| <b>Financiamiento:</b>                                        |                |                 |                |                 |                   |                 |                     |                 |
| Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional          | 5.71           | 92.44           | 10.64          | 171.13          | 4.93              | 86.23 %         | 78.70               | 85.14 %         |
| Aportes del Gobierno para Inversiones                         | 1.54           | 22.68           | 0.00           | 14.19           | (1.54)            | -100.00 %       | (8.49)              | -37.42 %        |
| Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA                 | 4.66           | 44.44           | 0.00           | 2.05            | (4.66)            | -100.00 %       | (42.39)             | -95.38 %        |
| Aportes Adicionales                                           | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 4.22            | 0.00              | 0.00 %          | 4.22                | 100.00 %        |
| Pago de Facturación del 2007 con recursos Propios del 2008    | 0.00           | 0.00            | 0.00           | (23.04)         | 0.00              | 0.00 %          | (23.04)             | 100.00 %        |
| Pago de Facturación del 2007 con Aportes recibidos en el 2008 | 0.00           | 0.00            | 0.00           | (28.78)         | 0.00              | 0.00 %          | (28.78)             | 100.00 %        |
| Ingreso Linea de Credito y/o Prestamos                        | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %          |
| Egreso Linea de Credito y/o Prestamos                         | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %          |
| Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero             | 0.00           | 0.00            | 1.95           | 22.24           | 1.95              | 100.00 %        | 22.24               | 100.00 %        |
| Egreso por Apertura de Certificado Financiero                 | 0.00           | 0.00            | (3.29)         | (26.12)         | (3.29)            | 100.00 %        | (26.12)             | 100.00 %        |
| Ingresos por Compensacion del FET                             | 0.00           | 0.00            | 22.83          | 143.44          | 22.83             | 100.00 %        | 143.44              | 100.00 %        |
| Egresos por Compensacion del FET                              | 0.00           | 0.00            | (22.83)        | (143.44)        | (22.83)           | 100.00 %        | (143.44)            | 100.00 %        |
| <b>Sub-Total</b>                                              | <b>11.91</b>   | <b>159.55</b>   | <b>9.30</b>    | <b>135.90</b>   | <b>(2.61)</b>     | <b>-21.92 %</b> | <b>(23.65)</b>      | <b>-14.82 %</b> |
| <b>Superavit (Déficit) con Financiamiento</b>                 | <b>(8.55)</b>  | <b>(62.07)</b>  | <b>(28.73)</b> | <b>(174.20)</b> | <b>(20.18)</b>    | <b>235.99 %</b> | <b>(112.13)</b>     | <b>180.65 %</b> |

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

36.0000

35.1066

(0.89) -2.48 %

**Déficit Empresa Distribuidora del Este (EdeEste)**  
**Período Enero - Octubre 2008**  
*(Valores en MMUS\$)*

| DESCRIPCION                                                   | Programado     |                 | Ejecutado      |                 | Variación del Mes |                 | Variación Acumulada |                 |
|---------------------------------------------------------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|-------------------|-----------------|---------------------|-----------------|
|                                                               | Octubre        | Acumulado       | Octubre        | Acumulado       | Absoluta          | Porcentual      | Absoluta            | Porcentual      |
| <b>Ingresos</b>                                               |                |                 |                |                 |                   |                 |                     |                 |
| Cobro por venta de Energía No PRA                             | 29.20          | 256.56          | 23.89          | 232.79          | (5.31)            | -18.18 %        | (23.77)             | -9.26 %         |
| Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)                        | 0.00           | 0.00            | 0.64           | 5.76            | 0.64              | 100.00 %        | 5.76                | 100.00 %        |
| Ingresos Financieros                                          | 0.00           | 0.01            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | (0.01)              | -100.00 %       |
| Cobro por servicios de Energía                                | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %          |
| Compensaciones                                                | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %          |
| Otros                                                         | 1.14           | 4.08            | 0.10           | 1.79            | (1.04)            | -90.81 %        | (2.30)              | -56.22 %        |
| <b>Sub-Total</b>                                              | <b>30.34</b>   | <b>260.65</b>   | <b>24.64</b>   | <b>240.34</b>   | <b>(5.70)</b>     | <b>-18.79 %</b> | <b>(20.32)</b>      | <b>-7.79 %</b>  |
| <b>Egresos</b>                                                |                |                 |                |                 |                   |                 |                     |                 |
| Gastos Operativos                                             | 4.08           | 40.83           | 6.61           | 60.97           | 2.53              | 61.84 %         | 20.14               | 49.31 %         |
| Compra de Energía                                             | 41.47          | 387.20          | 43.49          | 426.85          | 2.02              | 4.88 %          | 39.65               | 10.24 %         |
| Intereses por Atraso                                          | 1.75           | 10.98           | 0.72           | 10.70           | (1.02)            | -58.57 %        | (0.28)              | -2.56 %         |
| Inversiones                                                   | 2.50           | 25.00           | 3.30           | 31.44           | 0.80              | 32.17 %         | 6.44                | 25.77 %         |
| Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)                 | 0.00           | 0.00            | 0.23           | 2.22            | 0.23              | 100.00 %        | 2.22                | 100.00 %        |
| Egresos Financieros                                           | 0.00           | 0.22            | 0.09           | 0.81            | 0.09              | 100.00 %        | 0.59                | 266.93 %        |
| Pago Acuerdo Palamara                                         | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %          |
| Compensaciones                                                | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %          |
| Otros                                                         | 0.00           | 1.73            | 0.08           | 2.56            | 0.08              | 100.00 %        | 0.83                | 48.03 %         |
| <b>Sub-Total</b>                                              | <b>49.80</b>   | <b>465.96</b>   | <b>54.52</b>   | <b>535.55</b>   | <b>4.72</b>       | <b>9.49 %</b>   | <b>69.59</b>        | <b>14.94 %</b>  |
| <b>Superavit (Déficit) Operativo</b>                          | <b>(19.45)</b> | <b>(205.31)</b> | <b>(29.88)</b> | <b>(295.22)</b> | <b>(10.43)</b>    | <b>53.60 %</b>  | <b>(89.91)</b>      | <b>43.79 %</b>  |
| <b>Financiamiento:</b>                                        |                |                 |                |                 |                   |                 |                     |                 |
| Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional          | 3.06           | 77.80           | 14.67          | 171.10          | 11.61             | 379.20 %        | 93.30               | 119.93 %        |
| Aportes del Gobierno para Inversiones                         | 1.54           | 22.68           | 0.00           | 14.19           | (1.54)            | -100.00 %       | (8.49)              | -37.42 %        |
| Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA                 | 5.94           | 58.61           | 0.00           | 0.00            | (5.94)            | -100.00 %       | (58.61)             | -100.00 %       |
| Aportes Adicionales                                           | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 4.22            | 0.00              | 0.00 %          | 4.22                | 100.00 %        |
| Pago de Facturación del 2007 con recursos Propios del 2008    | 0.00           | 0.00            | 0.00           | (7.36)          | 0.00              | 0.00 %          | (7.36)              | 100.00 %        |
| Pago de Facturación del 2007 con Aportes recibidos en el 2008 | 0.00           | 0.00            | 0.00           | (50.67)         | 0.00              | 0.00 %          | (50.67)             | 100.00 %        |
| Ingreso Linea de Credito y/o Prestamos                        | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %          |
| Egreso Linea de Credito y/o Prestamos                         | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %          |
| Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero             | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %          |
| Egreso por Apertura de Certificado Financiero                 | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %          |
| Ingresos por Compensacion del FET                             | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %          |
| Egresos por Compensacion del FET                              | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %          |
| <b>Sub-Total</b>                                              | <b>10.55</b>   | <b>159.08</b>   | <b>14.67</b>   | <b>131.48</b>   | <b>4.13</b>       | <b>39.14 %</b>  | <b>(27.60)</b>      | <b>-17.35 %</b> |
| <b>Superavit (Déficit) con Financiamiento</b>                 | <b>(8.91)</b>  | <b>(46.22)</b>  | <b>(15.21)</b> | <b>(163.73)</b> | <b>(6.30)</b>     | <b>70.71 %</b>  | <b>(117.51)</b>     | <b>254.24 %</b> |

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

36.0000

35.1066

(0.89) -2.48 %

**Superávit o Déficit Total CDEEE**  
**Período Enero - Octubre 2008**  
*(Valores en MMUS\$)*

| DESCRIPCION                                                    | Programado     |                 | Ejecutado      |                 | Variación del Mes |                 | Variación Acumulada |                |
|----------------------------------------------------------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|-------------------|-----------------|---------------------|----------------|
|                                                                | Octubre        | Acumulado       | Octubre        | Acumulado       | Absoluta          | Porcentual      | Absoluta            | Porcentual     |
| <b>Ingresos:</b>                                               |                |                 |                |                 |                   |                 |                     |                |
| Venta de Energía y Potencia                                    | 10.66          | 188.36          | 28.45          | 256.05          | 17.79             | 166.79 %        | 67.69               | 35.94 %        |
| Ingresos 48% PRA                                               | 1.00           | 10.00           | 0.00           | 0.00            | (1.00)            | -100.00 %       | (10.00)             | -100.00 %      |
| Por Peaje y Derecho de Conexión                                | 0.00           | 0.00            | 0.38           | 11.59           | 0.38              | 100.00 %        | 11.59               | 100.00 %       |
| Renegociacion de Contrato Palamara-La Vega (Cesión de Crédito) | 0.00           | 2.35            | 0.00           | 2.06            | 0.00              | 0.00 %          | (0.29)              | -12.40 %       |
| Por Compensacion Peaje (Palamara)                              | 0.58           | 5.77            | 0.00           | 4.18            | (0.58)            | -100.00 %       | (1.58)              | -27.47 %       |
| Ingresos Préstamo por Cuenta Palamara                          | 0.47           | 4.74            | 0.00           | 3.17            | (0.47)            | -100.00 %       | (1.56)              | -32.97 %       |
| Para Compensacion Peaje                                        | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.73            | 0.00              | 0.00 %          | 0.73                | 100.00 %       |
| Aportes Empresa de HIDROELECTRICA                              | 6.79           | 63.22           | 0.00           | 24.61           | (6.79)            | -100.00 %       | (38.61)             | -61.08 %       |
| Aportes Empresa de TRANSMISION                                 | 0.52           | 1.69            | 0.00           | 6.01            | (0.52)            | -100.00 %       | 4.32                | 255.35 %       |
| Ingresos Financieros                                           | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.49            | 0.00              | 100.00 %        | 0.49                | 100.00 %       |
| Otros                                                          | 0.14           | 1.40            | 0.17           | 1.89            | 0.03              | 19.83 %         | 0.49                | 35.30 %        |
| <b>Sub-Total</b>                                               | <b>20.17</b>   | <b>277.53</b>   | <b>29.00</b>   | <b>310.79</b>   | <b>8.83</b>       | <b>43.76 %</b>  | <b>33.27</b>        | <b>11.99 %</b> |
| <b>Egresos:</b>                                                |                |                 |                |                 |                   |                 |                     |                |
| Gastos Operativos                                              | 3.39           | 31.15           | 5.28           | 70.41           | 1.89              | 55.84 %         | 39.26               | 126.04 %       |
| Compra de Energía                                              | 22.82          | 343.31          | 43.86          | 389.90          | 21.04             | 92.17 %         | 46.59               | 13.57 %        |
| Egresos Financieros Corrientes                                 | 0.00           | 0.00            | 0.39           | 3.25            | 0.39              | 100.00 %        | 3.25                | 100.00 %       |
| Intereses, Comisiones y Cuotas (S.F. y/o Cogentrix)            |                |                 | 11.24          | 11.24           | 11.24             | 100.00 %        | 11.24               | 100.00 %       |
| Pago deuda a través de peaje                                   | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %         |
| Egresos por Compensaciones                                     | 2.30           | 17.88           | 0.00           | 0.73            | (2.30)            | -100.00 %       | (17.15)             | -95.93 %       |
| Egresos por Transferencias                                     | 0.20           | 1.55            | 0.00           | 6.67            | (0.20)            | -100.00 %       | 5.11                | 329.60 %       |
| Egresos Linea de Credito Banreservas (Palamara)                | 0.47           | 4.74            | 0.00           | 2.59            | (0.47)            | -100.00 %       | (2.14)              | -45.25 %       |
| Pago a San Felipe                                              | 0.33           | 3.33            | 0.00           | 0.00            | (0.33)            | -100.00 %       | (3.33)              | -100.00 %      |
| Pagos a los Toros                                              | 0.71           | 5.49            | 0.00           | 0.00            | (0.71)            | -100.00 %       | (5.49)              | -100.00 %      |
| Pagos Préstamo Pinalito                                        | 2.39           | 22.82           | 0.00           | 17.75           | (2.39)            | -100.00 %       | (5.07)              | -22.22 %       |
| Terrenos de Plantas a Carbón                                   | 0.76           | 5.93            | 0.00           | 0.00            | (0.76)            | -100.00 %       | (5.93)              | -100.00 %      |
| Otros                                                          | 1.17           | 9.14            | 0.31           | 25.23           | (0.86)            | -73.41 %        | 16.09               | 175.96 %       |
| <b>Sub-Total</b>                                               | <b>34.54</b>   | <b>445.35</b>   | <b>61.07</b>   | <b>527.76</b>   | <b>26.53</b>      | <b>76.80 %</b>  | <b>82.42</b>        | <b>0.19</b>    |
| <b>Superavit (Déficit) Operacional del Mes</b>                 | <b>(14.37)</b> | <b>(167.82)</b> | <b>(32.07)</b> | <b>(216.97)</b> | <b>(17.70)</b>    | <b>123.15 %</b> | <b>(49.15)</b>      | <b>0.29</b>    |
| <b>Financiamiento:</b>                                         |                |                 |                |                 |                   |                 |                     |                |
| Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional           | 5.97           | 87.75           | 26.90          | 128.62          | 20.93             | 350.80 %        | 40.87               | 46.57 %        |
| Aporte Adicional                                               | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %         |
| Crédito Externo para Inversiones                               | 6.17           | 61.69           | 28.89          | 147.89          | 22.72             | 368.33 %        | 86.19               | 139.71 %       |
| Inversiones con recursos externos                              | (6.17)         | (61.69)         | (28.89)        | (147.89)        | (22.72)           | 368.33 %        | (86.19)             | 139.71 %       |
| Pago de Facturación del 2007 con recursos Propios del 2008     | 0.00           | 0.00            | 0.00           | (12.47)         | 0.00              | 0.00 %          | (12.47)             | 100.00 %       |
| Ingreso Linea de Credito y Amortizacion Préstamo               | 0.00           | 0.00            | 4.19           | 45.83           | 4.19              | 100.00 %        | 45.83               | 100.00 %       |
| Egreso Linea de Credito y Amortizacion Préstamo                | 0.00           | 0.00            | (4.21)         | (38.47)         | (4.21)            | 100.00 %        | (38.47)             | 100.00 %       |
| 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           | (1.17)          | 0.00              | 0.00 %          | (1.17)              | 100.00 %       |
| Compensación Cobro de Factura                                  | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %         |
| <b>Sub-Total</b>                                               | <b>5.97</b>    | <b>87.75</b>    | <b>26.88</b>   | <b>122.34</b>   | <b>20.91</b>      | <b>350.45 %</b> | <b>34.59</b>        | <b>39.41 %</b> |
| <b>Superavit (Déficit) con Financiamiento</b>                  | <b>(8.41)</b>  | <b>(80.07)</b>  | <b>(5.20)</b>  | <b>(94.63)</b>  | <b>3.21</b>       | <b>-38.16 %</b> | <b>(14.56)</b>      | <b>18.19 %</b> |

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

36.0000

35.1066

7.36

**Superávit o Deficit Total de la UERS**  
**Período Enero - Octubre 2008**  
*(Valores en MMUS\$)*

| DESCRIPCION                                                | Programado  |              | Ejecutado     |               | Variación del Mes |                  | Variación Acumulada |                  |
|------------------------------------------------------------|-------------|--------------|---------------|---------------|-------------------|------------------|---------------------|------------------|
|                                                            | Octubre     | Acumulado    | Octubre       | Acumulado     | Absoluta          | Porcentual       | Absoluta            | Porcentual       |
| <b>Ingresos:</b>                                           |             |              |               |               |                   |                  |                     |                  |
| Cobros de Energia Servidas en Barrios PRA                  | 0.75        | 7.20         | 0.00          | 5.20          | (0.75)            | -100.00 %        | (2.00)              | -27.83 %         |
| Transferencias de la CDEEE a la UERS                       | 0.70        | 7.04         | 0.28          | 9.36          | (0.42)            | -59.54 %         | 2.32                | 32.96 %          |
| Ingresos Financieros                                       | 0.00        | 0.00         | 0.00          | 0.00          | 0.00              | 0.00 %           | 0.00                | 100.00 %         |
| Ingresos por Transferencias (Servicios de Nominas y Demas) | 0.83        | 8.26         | 0.00          | 0.00          | (0.83)            | -100.00 %        | (8.26)              | -100.00 %        |
| EL FONPER (20%)                                            | 0.00        | 0.00         | 0.00          | 0.00          | 0.00              | 0.00 %           | 0.00                | 0.00 %           |
| Cobros deuda Edes año 2007                                 | 0.05        | 0.48         | 0.00          | 0.44          | (0.05)            | -100.00 %        | (0.04)              | -7.69 %          |
| Otros                                                      | 0.00        | 0.00         | 0.00          | 0.25          | 0.00              | 100.00 %         | 0.25                | 100.00 %         |
| <b>Sub-Total</b>                                           | <b>2.33</b> | <b>22.98</b> | <b>0.29</b>   | <b>15.25</b>  | <b>(2.04)</b>     | <b>-87.67 %</b>  | <b>(7.73)</b>       | <b>-33.63 %</b>  |
| <b>Egresos:</b>                                            |             |              |               |               |                   |                  |                     |                  |
| Gastos Operativos                                          | 1.04        | 10.36        | 0.12          | 2.30          | (0.91)            | -87.94 %         | (8.05)              | -77.77 %         |
| Inversiones con Recursos Propios                           | 1.12        | 11.18        | 0.18          | 14.27         | (0.94)            | -84.25 %         | 3.08                | 27.56 %          |
| Egresos Financieros                                        | 0.00        | 0.04         | 0.00          | 0.04          | (0.00)            | -87.29 %         | 0.00                | 0.08 %           |
| Egresos por Transferencias                                 | 0.01        | 0.10         | 0.00          | 0.01          | (0.01)            | -100.00 %        | (0.09)              | -93.70 %         |
| Otros                                                      | 0.07        | 0.67         | 0.05          | 0.99          | (0.02)            | -26.96 %         | 0.32                | 48.29 %          |
| <b>Sub-Total</b>                                           | <b>2.23</b> | <b>22.34</b> | <b>0.35</b>   | <b>17.60</b>  | <b>(1.88)</b>     | <b>-84.33 %</b>  | <b>(4.74)</b>       | <b>(0.21)</b>    |
| <b>Superavit (Déficit) Operacional del Mes</b>             | <b>0.09</b> | <b>0.63</b>  | <b>(0.06)</b> | <b>(2.35)</b> | <b>(0.16)</b>     | <b>-167.38 %</b> | <b>(2.99)</b>       | <b>(4.72)</b>    |
| <b>Financiamiento:</b>                                     |             |              |               |               |                   |                  |                     |                  |
| Ingresos Crédito Externo para Inversiones                  | 0.39        | 3.92         | 0.00          | 0.00          | (0.39)            | -100.00 %        | (3.92)              | -100.00 %        |
| Egreso Crédito Externo para Inversiones                    | (0.39)      | (3.92)       | 0.00          | (0.06)        | 0.39              | -100.00 %        | 3.86                | -98.58 %         |
| Ingresos Cancelacion Certificados Financieros              | 0.00        | 0.00         | 0.00          | 0.53          | 0.00              | 0.00 %           | 0.53                | 100.00 %         |
| Egreso por Apertura de Certificado Financiero              | 0.00        | 0.00         | 0.00          | (0.54)        | 0.00              | 0.00 %           | (0.54)              | 100.00 %         |
| <b>Sub-Total</b>                                           | <b>0.00</b> | <b>0.00</b>  | <b>0.00</b>   | <b>(0.06)</b> | <b>0.00</b>       | <b>0.00 %</b>    | <b>(0.06)</b>       | <b>100.00 %</b>  |
| <b>Superavit (Déficit) con Financiamiento</b>              | <b>0.09</b> | <b>0.63</b>  | <b>(0.06)</b> | <b>(2.42)</b> | <b>(0.16)</b>     | <b>-167.38 %</b> | <b>(3.05)</b>       | <b>-481.32 %</b> |

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

36.0000

35.1066

**Superávit o Déficit Total CDEEE CONSOLIDADO**  
**Período Enero - Octubre 2008**  
*(Valores en MMUS\$)*

| DESCRIPCION                                                    | Programado     |                 | Ejecutado      |                 | Variación del Mes |                 | Variación Acumulada |                |
|----------------------------------------------------------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|-------------------|-----------------|---------------------|----------------|
|                                                                | Octubre        | Acumulado       | Octubre        | Acumulado       | Absoluta          | Porcentual      | Absoluta            | Porcentual     |
| <b>Ingresos:</b>                                               |                |                 |                |                 |                   |                 |                     |                |
| Venta de Energía y Potencia                                    | 10.66          | 188.36          | 28.45          | 256.05          | 17.79             | 166.79 %        | 67.69               | 35.94 %        |
| Ingresos 48% PRA                                               | 1.00           | 10.00           | 0.00           | 5.20            | (1.00)            | -100.00 %       | (4.80)              | -48.04 %       |
| Por Peaje y Derecho de Conexión                                | 0.00           | 0.00            | 0.38           | 11.59           | 0.38              | 100.00 %        | 11.59               | 100.00 %       |
| Renegociación de Contrato Palamara-La Vega (Cesión de Crédito) | 0.00           | 2.35            | 0.00           | 2.06            | 0.00              | 0.00 %          | (0.29)              | -12.40 %       |
| Por Compensación Peaje (Palamara)                              | 0.58           | 5.77            | 0.00           | 4.18            | (0.58)            | -100.00 %       | (1.58)              | -27.47 %       |
| Ingresos Préstamo por Cuenta Palamara                          | 0.47           | 4.74            | 0.00           | 3.17            | (0.47)            | -100.00 %       | (1.56)              | -32.97 %       |
| Para Compensación Peaje                                        | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.73            | 0.00              | 0.00 %          | 0.73                | 100.00 %       |
| Aportes Empresa de HIDROELECTRICA                              | 6.79           | 63.22           | 0.00           | 24.61           | (6.79)            | -100.00 %       | (38.61)             | -61.08 %       |
| Aportes Empresa de TRANSMISION                                 | 0.52           | 1.69            | 0.00           | 6.01            | (0.52)            | -100.00 %       | 4.32                | 255.35 %       |
| Ingresos Financieros                                           | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.49            | 0.00              | 100.00 %        | 0.49                | 100.00 %       |
| Ingresos por Transferencias                                    | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %         |
| Ingresos de la UERS-PRA                                        | 1.58           | 15.78           | 0.29           | 10.05           | (1.29)            | -81.81 %        | (5.72)              | -36.28 %       |
| Otros                                                          | 0.14           | 1.40            | 0.17           | 1.89            | 0.03              | 19.83 %         | 0.49                | 35.30 %        |
| <b>Sub-Total</b>                                               | <b>21.75</b>   | <b>293.30</b>   | <b>29.28</b>   | <b>326.04</b>   | <b>7.54</b>       | <b>34.65 %</b>  | <b>32.74</b>        | <b>11.16 %</b> |
| <b>Egresos:</b>                                                |                |                 |                |                 |                   |                 |                     |                |
| Gastos Operativos                                              | 3.39           | 31.15           | 5.40           | 70.54           | 2.02              | 59.53 %         | 39.39               | 126.44 %       |
| Compra de Energía                                              | 22.82          | 343.31          | 43.86          | 389.90          | 21.04             | 92.17 %         | 46.59               | 13.57 %        |
| Inversiones con Recursos Propios                               | 0.00           | 0.00            | 0.18           | 0.18            | 0.18              | 100.00 %        | 0.18                | 100.00 %       |
| Egresos Financieros                                            | 0.00           | 0.00            | 0.39           | 3.25            | 0.39              | 100.00 %        | 3.25                | 100.00 %       |
| Intereses, Comisiones y Cuotas (S.F. y/o Cogentrix)            | 0.00           | 0.00            | 11.24          | 11.24           | 11.24             | 100.00 %        | 11.24               | 100.00 %       |
| Pago deuda a través de peaje                                   | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %         |
| Egresos por Compensaciones                                     | 2.30           | 17.88           | 0.00           | 0.73            | (2.30)            | -100.00 %       | (17.15)             | -95.93 %       |
| Egresos por Transferencias                                     | 0.20           | 1.55            | 0.00           | 6.67            | (0.20)            | -100.00 %       | 5.11                | 329.60 %       |
| Egresos Línea de Crédito Banreservas (Palamara)                | 0.47           | 4.74            | 0.00           | 2.59            | (0.47)            | -100.00 %       | (2.14)              | -45.25 %       |
| Pago a San Felipe                                              | 0.33           | 3.33            | 0.00           | 0.00            | (0.33)            | -100.00 %       | (3.33)              | -100.00 %      |
| Pagos a los Toros                                              | 0.71           | 5.49            | 0.00           | 0.00            | (0.71)            | -100.00 %       | (5.49)              | -100.00 %      |
| Pagos Préstamo Pinalito                                        | 2.39           | 22.82           | 0.00           | 17.75           | (2.39)            | -100.00 %       | (5.07)              | -22.22 %       |
| Terrenos de Plantas a Carbón                                   | 0.76           | 5.93            | 0.00           | 0.00            | (0.76)            | -100.00 %       | (5.93)              | -100.00 %      |
| Gastos de la UERS-PRA                                          | 2.23           | 22.34           | 0.00           | 17.25           | (2.23)            | -100.00 %       | (5.09)              | -22.78 %       |
| Otros                                                          | 1.17           | 9.14            | 0.36           | 25.28           | (0.81)            | -69.27 %        | 16.14               | 176.49 %       |
| <b>Sub-Total</b>                                               | <b>36.78</b>   | <b>467.69</b>   | <b>61.42</b>   | <b>545.37</b>   | <b>24.64</b>      | <b>67.00 %</b>  | <b>77.68</b>        | <b>0.17</b>    |
| <b>Superavit (Déficit) Operacional del Mes</b>                 | <b>(15.03)</b> | <b>(174.39)</b> | <b>(32.14)</b> | <b>(219.32)</b> | <b>(17.11)</b>    | <b>113.82 %</b> | <b>(44.94)</b>      | <b>0.26</b>    |
| <b>Financiamiento:</b>                                         |                |                 |                |                 |                   |                 |                     |                |
| Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional           | 5.97           | 87.75           | 26.90          | 128.62          | 20.93             | 350.80 %        | 40.87               | 46.57 %        |
| Aporte Adicional                                               | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.00            | 0.00              | 0.00 %          | 0.00                | 0.00 %         |
| Crédito Externo para Inversiones                               | 6.17           | 61.69           | 28.89          | 147.89          | 22.72             | 368.33 %        | 86.19               | 139.71 %       |
| Inversiones con recursos externos                              | (6.17)         | (61.69)         | (28.89)        | (147.89)        | (22.72)           | 368.33 %        | (86.19)             | 139.71 %       |
| Pago de Facturación del 2007 con recursos Propios del 2008     | 0.00           | 0.00            | 0.00           | (12.47)         | 0.00              | 0.00 %          | (12.47)             | 100.00 %       |
| Ingreso Línea de Crédito y Amortización Préstamo               | 0.00           | 0.00            | 4.19           | 45.83           | 4.19              | 100.00 %        | 45.83               | 100.00 %       |
| Egreso Línea de Crédito y Amortización Préstamo                | 0.00           | 0.00            | (4.21)         | (38.47)         | (4.21)            | 100.00 %        | (38.47)             | 100.00 %       |
| Ingresos Cancelación Certificados Financieros                  | 0.00           | 0.00            | 0.00           | 0.53            | 0.00              | 0.00 %          | 0.53                | 100.00 %       |
| Egreso por Cancelación de Certificado Financiero               | 0.00           | 0.00            | 0.00           | (0.54)          | 0.00              | 0.00 %          | (0.54)              | 100.00 %       |
| Compensación Cobro de Factura                                  | 0.00           | 0.00            | 0.00           | (1.17)          | 0.00              | 0.00 %          | (1.17)              | 100.00 %       |
| Crédito Externo para Inversiones de la UERS-PRA                | 0.39           | 3.92            | 0.00           | 0.00            | (0.39)            | -100.00 %       | (3.92)              | -100.00 %      |
| Inversiones con recursos externos de la UERS-PRA               | (0.39)         | (3.92)          | 0.00           | (0.06)          | 0.39              | -100.00 %       | 3.86                | -98.58 %       |
| <b>Sub-Total</b>                                               | <b>5.97</b>    | <b>87.75</b>    | <b>26.88</b>   | <b>122.28</b>   | <b>20.91</b>      | <b>350.45 %</b> | <b>34.53</b>        | <b>39.34 %</b> |
| <b>Superavit (Déficit) con Financiamiento</b>                  | <b>(9.06)</b>  | <b>(86.63)</b>  | <b>(5.26)</b>  | <b>(97.04)</b>  | <b>3.80</b>       | <b>-41.95 %</b> | <b>(10.41)</b>      | <b>12.02 %</b> |

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

36.0000

35.1066

**Superávit Total EGEHID**  
**Período Enero - Octubre 2008**  
*(Valores en MMUS\$)*

| DESCRIPCION                                      | Programado    |                | Ejecutado     |                | Variación del Mes |                  | Variación Acumulada |                 |
|--------------------------------------------------|---------------|----------------|---------------|----------------|-------------------|------------------|---------------------|-----------------|
|                                                  | Octubre       | Acumulado      | Octubre       | Acumulado      | Absoluta          | Porcentual       | Absoluta            | Porcentual      |
| <b>Ingresos:</b>                                 |               |                |               |                |                   |                  |                     |                 |
| Venta de Energía y Potencia Hidroeléctrica       | 14.72         | 142.56         | 2.59          | 74.70          | (12.13)           | -82.41 %         | (67.86)             | -47.60 %        |
| Por Transferencias                               | 0.00          | 0.00           | 0.00          | 3.25           | 0.00              | 0.00 %           | 3.25                | 100.00 %        |
| Ingresos Financieros                             | 0.00          | 0.00           | 0.00          | 0.00           | 0.00              | 0.00 %           | 0.00                | 0.00 %          |
| Otros                                            | 0.00          | 0.00           | 0.01          | 1.73           | 0.01              | 100.00 %         | 1.73                | 100.00 %        |
| <b>Sub-Total</b>                                 | <b>14.72</b>  | <b>142.56</b>  | <b>2.60</b>   | <b>79.68</b>   | <b>(12.12)</b>    | <b>-82.33 %</b>  | <b>(62.88)</b>      | <b>-44.11 %</b> |
| <b>Egresos:</b>                                  |               |                |               |                |                   |                  |                     |                 |
| Gastos Operativos                                | 1.80          | 17.96          | 2.00          | 16.19          | 0.20              | 11.35 %          | (1.77)              | -9.85 %         |
| Inversiones con Recursos Propios                 | 3.64          | 36.44          | 0.00          | 0.00           | (3.64)            | -100.00 %        | (36.44)             | -100.00 %       |
| Pago Peaje de Transmisión                        | 1.11          | 11.11          | 0.00          | 3.34           | (1.11)            | -100.00 %        |                     |                 |
| Egresos Financieros                              | 0.52          | 5.22           | 0.00          | 0.05           | (0.52)            | -100.00 %        | (5.16)              | -99.01 %        |
| Egresos por Compensaciones                       | 0.00          | 0.00           | 0.00          | 0.00           | 0.00              | 0.00 %           | 0.00                | 0.00 %          |
| Egresos por Transferencias                       | 0.08          | 0.76           | 1.04          | 2.13           | 0.96              | 1262.77 %        | 1.36                | 178.56 %        |
| Otros                                            | 0.78          | 7.84           | 0.53          | 18.77          | (0.25)            | -32.49 %         | 10.93               | 139.40 %        |
| <b>Sub-Total</b>                                 | <b>7.93</b>   | <b>79.33</b>   | <b>3.57</b>   | <b>40.49</b>   | <b>(4.36)</b>     | <b>-55.00 %</b>  | <b>(38.85)</b>      | <b>(0.49)</b>   |
| <b>Superavit (Déficit) Operacional del Mes</b>   | <b>6.79</b>   | <b>63.22</b>   | <b>(0.97)</b> | <b>39.19</b>   | <b>(7.76)</b>     | <b>-114.27 %</b> | <b>(24.03)</b>      | <b>(0.38)</b>   |
| <b>Financiamiento:</b>                           |               |                |               |                |                   |                  |                     |                 |
| Ingresos Crédito Externo para Inversiones        | 3.42          | 34.17          | 22.59         | 97.73          | 19.18             | 561.28 %         | 63.56               | 186.04 %        |
| Egreso Crédito Externo para Inversiones          | (3.42)        | (34.17)        | (22.59)       | (97.73)        | (19.18)           | 561.28 %         | (63.56)             | 186.04 %        |
| Aporte a CDEEE                                   | (6.79)        | (63.22)        | 0.00          | (24.51)        | 6.79              | -100.00 %        | 38.71               | -61.23 %        |
| 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          | (4.38)         | 0.00              | 0.00 %           | (4.38)              | 100.00 %        |
| <b>Sub-Total</b>                                 | <b>(6.79)</b> | <b>(63.22)</b> | <b>0.00</b>   | <b>(28.89)</b> | <b>6.79</b>       | <b>-100.00 %</b> | <b>34.33</b>        | <b>-54.30 %</b> |
| <b>Superavit (Déficit) con Financiamiento</b>    | <b>0.00</b>   | <b>0.00</b>    | <b>(0.97)</b> | <b>10.30</b>   | <b>(0.97)</b>     | <b>100.00 %</b>  | <b>10.30</b>        | <b>100.00 %</b> |

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

36.0000

35.1066

**Superávit Total ETED**  
**Período Enero - Octubre 2008**  
*(Valores en MMUS\$)*

| DESCRIPCION                                    | Programado     |                | Ejecutado     |               | Variación del Mes |                  | Variación Acumulada |                  |
|------------------------------------------------|----------------|----------------|---------------|---------------|-------------------|------------------|---------------------|------------------|
|                                                | Octubre        | Acumulado      | Octubre       | Acumulado     | Absoluta          | Porcentual       | Absoluta            | Porcentual       |
| <b>Ingresos:</b>                               |                |                |               |               |                   |                  |                     |                  |
| Cobro Directo de Peaje                         | 4.47           | 40.58          | 1.24          | 27.89         | (3.23)            | -72.34 %         | (12.69)             | -31.26 %         |
| Compensación de Peaje Pignorado                | 1.81           | 18.08          | 0.00          | 0.00          | (1.81)            | -100.00 %        | (18.08)             | -100.00 %        |
| Por Transferencias                             | 0.00           | 0.00           | 0.00          | 3.40          | 0.00              | 0.00 %           | 3.40                | 100.00 %         |
| Ingresos Financieros                           | 0.00           | 0.00           | 0.00          | 0.00          | 0.00              | 0.00 %           | 0.00                | 0.00 %           |
| Otros                                          | 0.00           | 0.00           | 0.05          | 1.77          | 0.05              | 100.00 %         | 1.77                | 100.00 %         |
| <b>Sub-Total</b>                               | <b>6.27</b>    | <b>58.66</b>   | <b>1.28</b>   | <b>33.06</b>  | <b>(4.99)</b>     | <b>-79.59 %</b>  | <b>(25.60)</b>      | <b>-43.64 %</b>  |
| <b>Egresos:</b>                                |                |                |               |               |                   |                  |                     |                  |
| Gastos Operativos                              | 1.96           | 19.62          | 1.27          | 14.28         | (0.69)            | -35.40 %         | (5.34)              | -27.21 %         |
| Inversiones con Recursos Propios               | 1.48           | 14.85          | 0.00          | 0.00          | (1.48)            | -100.00 %        | (14.85)             | -100.00 %        |
| Egresos Financieros                            | 0.39           | 3.90           | 0.00          | 0.02          | (0.39)            | -100.00 %        | (3.87)              | -99.40 %         |
| Pago de deuda a través de Peaje                | 0.00           | 0.00           | 0.00          | 0.00          | 0.00              | 0.00 %           |                     |                  |
| Egresos por Compensaciones                     | 0.00           | 0.00           | 0.00          | 0.00          | 0.00              | 0.00 %           | 0.00                | 0.00 %           |
| Egresos por Transferencias                     | 0.05           | 0.46           | 0.01          | 0.12          | (0.04)            | -82.92 %         | (0.34)              | -73.34 %         |
| Egresos Línea de Crédito Banreservas           | 0.00           | 0.00           | 0.00          | 0.00          | 0.00              | 0.00 %           |                     |                  |
| Otros                                          | 1.87           | 18.14          | 0.58          | 8.24          | (1.29)            | -69.07 %         | (9.90)              | -54.58 %         |
| <b>Sub-Total</b>                               | <b>5.75</b>    | <b>56.97</b>   | <b>1.85</b>   | <b>22.67</b>  | <b>(3.90)</b>     | <b>-67.78 %</b>  | <b>(34.30)</b>      | <b>(0.60)</b>    |
| <b>Superavit (Déficit) Operacional del Mes</b> | <b>0.52</b>    | <b>1.69</b>    | <b>(0.57)</b> | <b>10.40</b>  | <b>(1.10)</b>     | <b>-209.08 %</b> | <b>8.70</b>         | <b>5.14</b>      |
| <b>Financiamiento:</b>                         |                |                |               |               |                   |                  |                     |                  |
| Ingresos Crédito Externo para Inversiones      | 2.75           | 27.53          | 6.30          | 64.79         | 3.55              | 128.84 %         | 37.26               | 135.38 %         |
| Egresos Crédito Externo para Inversiones       | (2.75)         | (27.53)        | (6.30)        | (64.79)       | (3.55)            | 128.84 %         | (37.26)             | 135.38 %         |
| Aporte a CDEEE                                 | (18.87)        | (60.93)        | 0.00          | (4.99)        | 18.87             | -100.00 %        | 55.94               | -91.81 %         |
| <b>Sub-Total</b>                               | <b>(18.87)</b> | <b>(60.93)</b> | <b>(0.00)</b> | <b>(4.99)</b> | <b>18.87</b>      | <b>-100.00 %</b> | <b>55.94</b>        | <b>-91.81 %</b>  |
| <b>Superavit (Déficit) con Financiamiento</b>  | <b>(18.35)</b> | <b>(59.24)</b> | <b>(0.57)</b> | <b>5.41</b>   | <b>17.78</b>      | <b>-96.88 %</b>  | <b>64.65</b>        | <b>-109.13 %</b> |

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

36.0000

35.1066

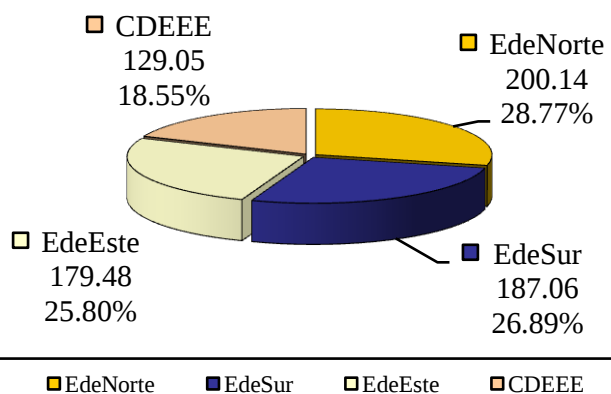
**MONTOS TRANSFERIDOS POR EL GOBIERNO CENTRAL  
A LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y LA CDEEE**

Período Enero - Octubre 2008

(Valores en Millones de US\$)

| DESCRIPCION / EMPRESA | EdeNorte      | EdeSur        | EdeEste       | SUBTOTAL      | CDEEE         | TOTAL         |
|-----------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Déficit de Caja       | 177.44        | 145.24        | 118.70        | 441.38        | 129.05        | 570.43        |
| Subsidio PRA          | 8.52          | 27.64         | 46.60         | 82.76         | 0.00          | 82.76         |
| Inversiones           | 14.18         | 14.18         | 14.18         | 42.54         | 0.00          | 42.54         |
| Aportes Adicionales   | 0.00          | 0.00          | 0.00          | 0.00          | 0.00          | 0.00          |
| <b>TOTAL</b>          | <b>200.14</b> | <b>187.06</b> | <b>179.48</b> | <b>566.67</b> | <b>129.05</b> | <b>695.73</b> |

**Distribución Porcentual de los Recursos Transferidos**





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