

Evaluación de Resultados de Producción por Institución Nivel de Actividades - Obras Trimestre: 4



41.08 0.00

r_epr_ins_res_aob Página 1 de 4

Institucion: 0801 Empresa Nacional de Energía Eléctrica

02 Mejorar la continuidad y calidad del servicio de energía eléctrica

03 Lograr la recuperación financiera de la ENEE

SOMOS UNA EMPRESA PÚBLICA, RESPONSABLE DE LA GENERACIÓN, TRANSMISIÓN, DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA, CUYO PROPÓSITO ES SATISFACER LAS NECESIDADES Y EXPECTATIVAS DE LOS CLIENTES; Y CONTRIBUYENDO CON EL DESARROLLO SOCIOECONÓMICO DEL PAÍS Y LA MEJORA EN LA CALIDAD DE VIDA DE LOS HONDUREÑOS.

| Objetivos: | |
|------------|---|
| | Г |
| | Γ |
| | Γ |
| | _ |

01 Contribuir a elevar la participación de energía renovable

| O4 Ampliar la cobertura del servicio de energía eléctrica | | | |
|---|--|------------------|---------------|
| | | | |
| Actividad Obra: 001-TERMICA CENTRO SUR | Programa: 12-GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA | Sub Programa: 00 | Proyecto: 000 |

| Resultado | Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del ' Cantidad % | Trimestre 4 Costo | Ejecutado Octu Cantidad % | lbre Costo | Ejecutado Novie Cantidad % | embre Costo | Ejecutado Dicier Cantidad % | mbre Costo | Ejecución Acumulada ' Cantidad % | Trimestre 4 Costo | % de Avance Trimesre 4 % | |
|-----------|---|---------------------|-------------------------------|----------------------------------|----------------------|------------------------------|---------------|-------------------------------|----------------|--------------------------------|---------------|-------------------------------------|----------------------|-----------------------------|-------|
| 01 | Energía eléctrica generada con planta térmica Santa Fe. | 107 MEGAWATIOS HORA | S | 261.00 0.00 | 4,130,227.00 | 17.02 0.00 | 728,872.00 | 14.00 0.00 | 130,110.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 31.02 0.00 | 858,982.00 | 11.89 0.00 | 20.80 |
| | | | Total Actividad - Obra: | 261.00 | 4,130,227.00 | 17.02 | 728,872.00 | 14.00 | 130,110.00 | 0.00 | 0.00 | 31.02 | 858,982.00 | 11.89 | 20.80 |
| Activida | ad Obra: 002-TERMICA NORTE | Programa | 12-GENERACION DE ENERGIA ELEC | CTRICA | | Sub Programa: | 00 | | | Proyecto: 000 | | | | | |

| F | Resultado | Descripción | U.M. Descripción Acumular | Programa Cantidad | ción del Trim % | nestre 4 Costo | Ejecut Cantidad | ado Octu % | bre Costo | Ejecuta Cantidad | do Novier % | nbre Costo | Ejecutado Dio Cantidad % | iembre Costo | Ejecuci Cantidad | ón Acumulada ∃ % | Trimestre 4 Costo |
|---|-----------|--|---------------------------|----------------------|--------------------|-------------------|--------------------|---------------|--------------|---------------------|----------------|---------------|-----------------------------|-----------------|---------------------|---------------------|----------------------|
| | 01 | Energía Eléctrica Generada con Planta Térmica La Puerta. | 107 MEGAWATIOS HORA S | 2,590.0 | 0.00 | 4,112,472.00 | 0.00 | 0.00 | 357,596.00 | 1,064.00 | 0.00 | 12,343.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 1,0 | 64.00 0.00 | 369,939 |

| | | Total Ac | ctividad - Obra: | 2,590.00 4,112,472.0 | 0.00 | 357,596.00 | 1,064.00 | 12,343.00 | 0.00 | 0.00 | 1,064.00 | 369,939.00 | 41.08 | 9.00 |
|-----------|---------------------------------|---------------------|---------------------------|------------------------------|-------------|-------------------|---------------|-----------|-----------|---------------|-----------------|------------------|----------------|-----------|
| Activida | dd Obra: 003-CENTRAL EL NISPERO | Programa: 12-GENERA | CION DE ENERGIA ELECTRICA | | Sub Progran | na: ⁰⁰ | | | Proyecto: | 000 | | | | |
| Resultado | Descrinción | IIM Descrinción | Acumular F | Programación del Trimestre 4 | Ejecutado | Octubre | Ejecutado Nov | viembre | Ejecuta | ado Diciembre | Ejecución Acumu | lada Trimestre 4 | % de Avance Ti | rimesre 4 |

| Resultado | bescription | O.M. Descripcion Acumula | Cantidad % | Costo | Cantidad % | Costo | Cantidad % | Costo | Cantidad % | Costo | Cantidad | % Costo | % | |
|--------------------------|--|--|----------------|---------------|---------------|--------------|---------------|--------------|--------------|-------|-----------|--------------|------------------|-------|
| O1 Energía Eléctrica Ger | erada con Central Hidroeléctrica El Nispero. | 107 MEGAWATIOS HORA S | 20,277.00 0.00 | 18,263,137.00 | 6,700.71 0.00 | 1,660,763.00 | 7,092.00 0.00 | 1,961,950.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 13,792.71 | 0.00 3,622,7 | 13.00 68.02 0.00 | 19.84 |
| · | | Total Actividad - Obra: | 20,277.00 | 18,263,137.00 | 6,700.71 | 1,660,763.00 | 7,092.00 | 1,961,950.00 | 0.00 | 0.00 | 13,792.71 | 3,622,7 | 13.00 68.02 | 19.84 |
| Actividad Obra: 004- | CENTRAL FRANCISCO MORAZAN | Programa: 12-GENERACION DE ENERGIA ELI | ECTRICA | | Sub Programa | | | | Proyecto: 00 | 0 | | | | |

| Resultad | Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación Cantidad | del Trimestre 4 % Costo | Ejecutado Oct Cantidad % | ubre Costo | Ejecutado Nor Cantidad % | iembre Costo | Ejecuta Cantidad | ndo Diciembre % Costo | Ejecución Acumula Cantidad % | da Trimestre 4 Costo | % de Avance Trim % | nesre 4 |
|----------|--|---------------------|-------------------------|--------------------------|----------------------------|-----------------------------|---------------|-----------------------------|-----------------|---------------------|--------------------------|---------------------------------|-------------------------|-----------------------|---------|
| 01 | Energía Eléctrica Generada con Central Hidroeléctrica Francisco Morazán. | 107 MEGAWATIOS HORA | S | 308,231.00 | 0.00 45,998,396.00 | 93,896.01 0.00 | 7,532,622.00 | 92,477.00 0.00 | 11,323,756.00 | 0.00 | 0.00 | 186,373.01 0.00 | 18,856,378.00 | 60.47 0.00 | 40.99 |
| | | | Total Actividad - Obra: | 308,231.00 | 45,998,396.00 | 93,896.01 | 7,532,622.00 | 92,477.00 | 11,323,756.00 | 0.00 | 0.00 | 186,373.01 | 18,856,378.00 | 60.47 | 40.99 |
| Activi | Actividad Obra: 005-CENTRAL CAÑAVERAL RIO LINDO Programa: 12-GENERACION DI | | | RICA | | Sub Programa | : 00 | | | Proyecto: | 000 | | | | |

| | | - - | | | | | | | | | | | | | |
|-----------|--|---------------------------|-------------------------|--------------------------|----------------------------|-------------------------------|--------------|------------------------------|-----------------|-----------------------|------------------------|--------------------------------|--------------------------|-------------------------|-------|
| Resultado | Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación Cantidad | del Trimestre 4 % Costo | Ejecutado Octul Cantidad % | ore Costo | Ejecutado Novi Cantidad % | iembre Costo | Ejecutado Cantidad | o Diciembre % Costo | Ejecución Acumul Cantidad % | ada Trimestre 4 Costo | % de Avance Trimes % | sre 4 |
| 01 | Energia Eléctrica generada con Central Hidroeléctrica Cañaveral Río Lindo. | 107 MEGAWATIOS HORA | S | 174,830.00 0 | .00 23,833,991.00 | 9,225.20 0.00 | 3,272,670.00 | 8,685.00 0.00 | 3,397,766.00 | 0.00 | 0.00 | 17,910.20 0.0 | 0 6,670,436.00 | 10.24 0.00 | 27.99 |
| | | | Total Actividad - Obra: | 174,830.00 | 23,833,991.00 | 9,225.20 | 3,272,670.00 | 8,685.00 | 3,397,766.00 | 0.00 | 0.00 | 17,910.20 | 6,670,436.00 | 10.24 | 27.99 |

| Actividad Obra: 006-COMPRA DE ENERGIA | Programa: 12-GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA | Sub Programa: 00 | Proyecto: 000 |
|---------------------------------------|--|------------------|---------------|

| Resultado | Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación de Cantidad % | el Trimestre 4 Costo | Ejecutado Oct Cantidad % | ubre Costo | Ejecutado Nov Cantidad % | iembre Costo | Ejecutad Cantidad | Diciembre % Costo | Ejecución Acumi Cantidad | ılada Trimestre 4 % Costo | % de Avance Trimesre 4 % | |
|-----------|----------------------------|---------------------|-------------------------|-------------------------------|-------------------------|-----------------------------|------------------|-----------------------------|------------------|----------------------|----------------------|-----------------------------|------------------------------|-----------------------------|-------|
| 01 | Energía eléctrica comprada | 107 MEGAWATIOS HORA | S | 1,765,011.30 0.00 | 0 4,831,186,053.00 | 546,651.77 0.00 | 1,365,500,727.00 | 575,141.71 0.00 | 1,419,835,342.00 | 0.00 | 0.00 | 1,121,793.48 0. | 2,785,336,069.00 | 63.56 0.00 | 57.65 |
| | | | Total Actividad - Obra: | 1,765,011.30 | 4,831,186,053.00 | 546,651.77 | 1,365,500,727.00 | 575,141.71 | 1,419,835,342.00 | 0.00 | 0.00 | 1,121,793.48 | 2,785,336,069.00 | 63.56 | 57.65 |

| | Actividad Obra: 007-COORDINACION DE PRODUCCION HIDROELECTRICA | Programa | . 12-GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA | Sub Programa: 00 | Proyecto: 00 | 00 |
|--|---|----------|--------------------------------------|------------------|--------------|----|
|--|---|----------|--------------------------------------|------------------|--------------|----|

| Resultado | Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Cantidad % | Trimestre 4 Costo | Ejecutado Od Cantidad % | ctubre Costo | Ejecutado Nov Cantidad % | iembre Costo | Ejecutado Dicie Cantidad % | mbre Costo | Ejecución Acumulada Cantidad % | Trimestre 4 Costo | % de Avance Trimesre 4 % | |
|-----------|--|------------------|--------------------------------|--------------------------------|----------------------|----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-------------------------------|---------------|-----------------------------------|----------------------|-----------------------------|--------|
| 01 | Ejecutados los planes operativos de la producción hidroeléctrica | 75 PORCENTAJE | S | 25.00 0.00 | 1,529,114.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 0.00 0.00 | 1,579,611.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 0.00 0.00 | 1,579,611.00 | 0.00 0.00 | 103.30 |
| | | | Total Actividad - Obra: | 25.00 | 1,529,114.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1,579,611.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1,579,611.00 | 0.00 | 103.30 |
| | OOO TERMICA LITORAL ATLANTICO | | 10 CENEDACION DE ENEDCIA EL EC | TDICA | | | 00 | | • | - 000 | | | | | |

| Actividad Obra: 008-TERMICA LITORAL ATLANTICO Programa: 12-GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA | Sub Programa: 00 | Proyecto: 000 |
|---|------------------|---------------|
|---|------------------|---------------|

| Resultado Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programac Cantidad | ión del Trimestre 4 % Costo | Ejecu Cantidad | tado Octubre % Costo | Ejecuta Cantidad | ndo Noviembre % Costo | Ejecu Cantidad | tado Diciembre % Costo | Ejecución Acu Cantidad | umulada Trimestre 4 % Costo | % de Avance Trime % | esre 4 |
|---|---------------------|-------------------------|-----------------------|--------------------------------|-------------------|-------------------------|---------------------|--------------------------|-------------------|---------------------------|---------------------------|--------------------------------|------------------------|--------|
| 01 Energía Eléctrica generada con Planta Ceiba Térmica. | 107 MEGAWATIOS HORA | S | 9,462.00 | 0.00 15,082,577.00 | 1,921.20 | 0.00 1,369,436.00 | 2,155.00 | 0.00 1,257,589.00 | 0.00 | 0.00 | 00 4,076.20 | 0.00 2,627,025.00 | 43.08 0.00 | 17.42 |
| | | Total Actividad - Obra: | 9,462.00 | 15,082,577.00 | 1,921.20 | 1,369,436.00 | 2,155.00 | 1,257,589.00 | 0.00 | 0.0 | 4,076.20 | 2,627,025.00 | 43.08 | 17.42 |
| *** *********************************** | | | THE LOCAL | | | | | | | *** *** *** *** | | | | |

| Actividad Obra: 003-CONSTRUCCION | Programa: 12-GENERACION DE ENERGIA ELECTRICA | Sub Programa: 00 | Proyecto: 011-TRABAJOS ESPEC | CIALES DE MANTENIMIENTO DE LAS OBRAS | SUBTERRANEAS Y SUS OBRAS |
|----------------------------------|--|------------------|------------------------------|--------------------------------------|--------------------------|
| | | | | | |

| Resultado | Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del T Cantidad % | rimestre 4 Costo | Ejecutade Cantidad | o Octubre % Costo | Ejecutado No Cantidad % | viembre Costo | Ejecutado Dic Cantidad % | iembre Costo | Ejecución Acur Cantidad | nulada Trimestre 4 % Costo | % de Avance Tri % | mesre 4 |
|-----------|---|------------------|-------------------------|----------------------------------|---------------------|-----------------------|----------------------|----------------------------|------------------|-----------------------------|-----------------|----------------------------|-------------------------------|----------------------|---------|
| 01 | Cortina de la Represa de la Central Hidroelectrica el Cajón, Reparada e Impermeabilizada. | 75 PORCENTAJE | S | 32.00 0.00 | 89,134,889.00 | 0.00 0. | .00 29,025,160.00 | 31.15 0.00 | 17,653,964.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 31.15 | 0.00 46,679,124.00 | 97.34 0.00 | 52.37 |
| | | | Total Actividad - Obra: | 32.00 | 89,134,889.00 | 0.00 | 29,025,160.00 | 31.15 | 17,653,964.00 | 0.00 | 0.00 | 31.15 | 46,679,124.00 | 97.34 | 52.37 |



Evaluación de Resultados de Producción por Institución Nivel de Actividades - Obras Trimestre: 4



r_epr_ins_res_aob

| Repúbl | ica de Honduras | | | | | | | | | | | Página 2 | |
|-----------------|--|------------------------------|--|----------------------------------|----------------------|----------------------------|----------------|---|--|--|------------------------------------|-------------------------|--------|
| Actividad Obra | 001-Ingenieria | Programa: 12-G | ENERACION DE ENERGIA ELECTR | RICA | | Sub Programa | : 00 | | Proyecto: 016-PROYECTO HIDI | ROELECTRICO PATUCA III (F | PIEDRAS AMARIILAS) | i agiila 2 i | |
| Resultado | Descripción | U.M. Descripción | Acumular Programación del Trimestre 4 Cantidad % Costo | | | Ejecutado Oc Cantidad % | tubre Costo | Ejecutado Noviembre Cantidad % Costo | Ejecutado Diciembre Cantidad % Costo | Ejecución Acumulada [*] Cantidad % | Trimestre 4 Costo | % de Avance Trim | esre 4 |
| 01 Reportes ba | sicos del avance de obras supervisada de la segunda etapa del proyecto. | 149 INFORME | S | 6.00 0.00 | 21,250,003.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 0.00 0.00 0.00 | 0.00 0.00 0.0 | 0.00 0.00 | 0.00 | 0.00 0.00 | |
| | | | otal Actividad - Obra: | 6.00 | 21,250,003.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 0.0 | | 0.00 | 0.00 | |
| ctividad Obra | 008-Construccion | Programa: 12-G | ENERACION DE ENERGIA ELECTR | RICA | | Sub Programa | : 00 | | Proyecto: 016-PROYECTO HIDI | ROELECTRICO PATUCA III (F | PIEDRAS AMARIILAS) | | |
| Resultado | Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Cantidad % | Trimestre 4 Costo | Ejecutado Oc Cantidad % | tubre Costo | Ejecutado Noviembre Cantidad % Costo | Ejecutado Diciembre Cantidad % Costo | Ejecución Acumulada * Cantidad % | Trimestre 4 Costo | % de Avance Trim % | esre 4 |
| 01 Construido | el 40% de la segunda etapa del proyecto | 75 PORCENTAJE | S | 20.00 0.00 | 832,834,665.00 | 0.00 0.00 | 102,978.00 | 0.00 0.00 2,036,156.00 | 0.00 0.00 0.0 | | 2,139,134.00 | 0.00 0.00 | |
| ctividad Ohra | 001-ATN/OC-14905-HO: Componente 1: Plan Estratégico para el Fortalecimiento de la Empreas | 10.0 | otal Actividad - Obra: ENERACION DE ENERGIA ELECTE | 20.00 RICA | 832,834,665.00 | 0.00 Sub Programa | 102,978.00 | 0.00 2,036,156.00 | Proyecto: 018-PROYECTO DE F | | 2,139,134.00 NCIACIÓN DEL COMPL | F IO HIDROFI ÉCTRI | CO |
| .cuvidad Obia. | The state of the s | de Generación Programa: 12-G | ENERGION DE ENERGIN ELEGIN | | | | | | CANAVERAL-RIO LIN | IDO | | | |
| Resultado | Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Cantidad % | | Ejecutado Oc Cantidad % | | Ejecutado Noviembre Cantidad % Costo | Ejecutado Diciembre Cantidad % Costo | Ejecución Acumulada * Cantidad % | Costo | % de Avance Trim | esre 4 |
| 01 Elaborado e | l Plan Estratégico para el Fortalecimiento de Generación de ENEE. | 32 DOCUMENTO | S | 1.00 0.00 | 394,324.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 0.00 0.00 0.00 | 0.00 0.00 0.0 | | 0.00 | 0.00 0.00 | |
| -4-14-4-01 | 002-ATN/OC-14905-HO: Componente 2. Desarrollo de Proyectos de Energía Renovable | 12.6 | otal Actividad - Obra: ENERACION DE ENERGIA ELECTE | 1.00 | 394,324.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | Proyecto: 018-PROYECTO DE F | | 0.00 | 0.00 | |
| ctividad Obra: | 002-ATHIOC-14703-110. Componente 2. Desarrollo de Proyectos de Energia Renovable | Programa: 12-6 | ENERACION DE ENERGIA ELECTR | | | Sub Programa | | | CANAVERAL-RIO LIN | IDO | | | |
| tesultado | Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Cantidad % | | Ejecutado Oc Cantidad % | Costo | Ejecutado Noviembre Cantidad % Costo | Ejecutado Diciembre Cantidad % Costo | Ejecución Acumulada * Cantidad % | Costo | % de Avance Trim | esre 4 |
| 01 Realizada la | Evaluación de la Información del recurso hidroeléctrico estatal y de recursos renovables a nivel nacional. | 32 DOCUMENTO | s | 1.00 0.00 | | 0.00 0.00 | | 0.00 0.00 138,684.00 | 0.00 0.00 0.0 | | 186,677.00 | 0.00 0.00 | |
| -thild-d Obser | 003-ATN/OC-14905-HO: Componente 3. Apoyo a Subgerencias de la Gerencia General de Gen | 1/ | otal Actividad - Obra: ENERACION DE ENERGIA ELECTE | 1.00 | 672,706.00 | 0.00 | 47,993.00 | 0.00 138,684.00 | Proyecto: 018-PROYECTO DE F | | 186,677.00 | 0.00 | CO |
| ctividad Obra: | 1003-ATHROC-14703-110. Componente 3. Apoyo a Subgerencias de la Gerencia Gerieral de Ger | eracion Programa: 12-G | ENERACION DE ENERGIA ELECTR | | | Sub Programa | | | CANAVERAL-RIO LIN | IDO | | | |
| esultado | Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Cantidad % | Costo | Ejecutado Oc Cantidad % | Costo | Ejecutado Noviembre Cantidad % Costo | Ejecutado Diciembre Cantidad % Costo | Ejecución Acumulada * Cantidad % | Costo | % de Avance Trim | esre 4 |
| 01 Elaborada l | a Normativa Interna de la Empresa de Generación de ENEE. | 32 DOCUMENTO | S | 1.00 0.00 | | 0.00 0.00 | 518,236.00 | 0.00 0.00 30,643.00 | 0.00 0.00 0.0 | | 548,879.00 | 0.00 0.00 | |
| tividad Obra | 004-ATNIOC-14905-HO: Auditoria Externa | | otal Actividad - Obra: ENERACION DE ENERGIA ELECTR | 1.00 | 584,904.00 | Sub Programa | 518,236.00 | 0.00 30,643.00 | Proyecto: 018-PROYECTO DE F CAÑAVERAL-RÍO LIN | REHABILITACIÓN Y REPOTEI | 548,879.00 NCIACIÓN DEL COMPL | 0.00 EJO HIDROELÉCTRI | CO |
| esultado | Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del ' Cantidad % | Trimestre 4 Costo | Ejecutado Oc Cantidad % | tubre Costo | Ejecutado Noviembre Cantidad % Costo | Ejecutado Diciembre Cantidad % Costo | Ejecución Acumulada * Cantidad % | Trimestre 4 Costo | % de Avance Trim % | esre 4 |
| 01 Realizados | os procedimientos y guías para la subgerencia de administración de contratos de energía. | 32 DOCUMENTO | S | 1.00 0.00 | 23,251.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 0.00 0.00 0.00 | | | 0.00 | 0.00 0.00 | |
| | | | otal Actividad - Obra: | 1.00 | 23,251.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | | 0.00 | 0.00 | |
| ctividad Obra: | 005-COSTOS DIRECTOS / TRANSMISION Y OTROS | Programa: 12-G | ENERACION DE ENERGIA ELECTF | | | Sub Programa | : 00 | | Proyecto: 018-PROYECTO DE F CAÑAVERAL-RÍO LIN | IDO | | EJO HIDROELECTRI | CO |
| esultado | Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Cantidad % | Trimestre 4 Costo | Ejecutado Oc Cantidad % | tubre Costo | Ejecutado Noviembre Cantidad % Costo | Ejecutado Diciembre Cantidad % Costo | Ejecución Acumulada * Cantidad % | Trimestre 4 Costo | % de Avance Trim % | esre 4 |
| 01 Rehabilitada | a en un 2% las Subestaciones de Cañaveral y Río Lindo. | 75 PORCENTAJE | S | 100.00 0.00 | 2,890,289.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 0.00 0.00 0.00 | 0.00 0.00 0.0 | | 0.00 | 0.00 0.00 | |
| | ANY FORTAL FORMENTO OF MEDICION FINES | | otal Actividad - Obra: | 100.00 | 2,890,289.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | | 0.00 | 0.00 | 00 |
| ctividad Obra: | 006-FORTALECIMIENTO GENERACION ENEE | Programa: 12-G | ENERACION DE ENERGIA ELECTF | RICA | | Sub Programa | : 00 | | Proyecto: 018-PROYECTO DE F CAÑAVERAL-RÍO LIN | ido Ido | NCIACION DEL COMPL | EJO HIDROELECTRI | CO |
| esultado | Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del ' Cantidad % | Trimestre 4 Costo | Ejecutado Oc Cantidad % | tubre Costo | Ejecutado Noviembre Cantidad % Costo | Ejecutado Diciembre Cantidad % Costo | Ejecución Acumulada * Cantidad % | Trimestre 4 Costo | % de Avance Trim % | esre 4 |
| O1 Adquirido el | 100% del equipo para el Fortalecimiento de la Supervisión ENEE y mantenimiento del Complejo Hidroeléctrico Cañaveral - Rio Lindo . | 75 PORCENTAJE | S | 50.00 0.00 | | 0.00 0.00 | 0.00 | 0.00 0.00 295,885.00 | 0.00 0.00 0.0 | | 295,885.00 | 0.00 0.00 | |
| | | | otal Actividad - Obra: | 50.00 | 13,415,697.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 295,885.00 | 0.00 0.0 | | 295,885.00 | 0.00 | |
| ctividad Obra: | 007-INGENIERIA, SUPERVISION Y ADMINISTRACION | Programa: 12-G | ENERACION DE ENERGIA ELECTR | RICA | | Sub Programa | : 00 | | Proyecto: 018-PROYECTO DE I CAÑAVERAL-RÍO LIN | rehabilitación y repotet IDO | NCIACION DEL COMPL | EJO HIDROELECTRI | CO |
| esultado | Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Cantidad % | Trimestre 4 Costo | Ejecutado Oc Cantidad % | tubre Costo | Ejecutado Noviembre Cantidad % Costo | Ejecutado Diciembre Cantidad % Costo | Ejecución Acumulada * Cantidad % | Trimestre 4 Costo | % de Avance Trim | esre 4 |
| 01 Realizada la | Supervisión Externa de la Rehabilitación del 2% de las Subestaciones de Canaveral y Río Lindo. | 149 INFORME | S | 1.00 0.00 | 3,563,400.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 0.00 0.00 0.00 | 0.00 0.00 0.0 | | 0.00 | 0.00 0.00 | |
| | 000 110 P((P) 0 11 1 1 0 11 (| | otal Actividad - Obra: | 1.00 | 3,563,400.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 0.00 | | 0.00 | 0.00 | |
| ctividad Obra: | 008-HO-P6: (D) Servicios de Consultoría | Programa: 12-G | ENERACION DE ENERGIA ELECTF | RICA | | Sub Programa | : 00 | | Proyecto: 018-PROYECTO DE F CAÑAVERAL-RÍO LIN | rehabilitación y repotet I <u>DO</u> | NCIACION DEL COMPL | EJO HIDROELECTRI | CO |
| sultado | Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Cantidad % | Trimestre 4 Costo | Ejecutado Oc Cantidad % | tubre Costo | Ejecutado Noviembre Cantidad % Costo | Ejecutado Diciembre Cantidad % Costo | Ejecución Acumulada * Cantidad % | Trimestre 4 Costo | % de Avance Trim % | esre 4 |
| 01 Realizado e | 15% de la Supervisión, Asesoría y Acompañamiento a la ENEE en las Etapas de Adquisición e Implementación del Proyecto. | 149 INFORME | S | 1.00 0.00 | 10,734,729.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 0.00 0.00 0.00 | 0.00 0.00 0.0 | | 0.00 | 0.00 0.00 | |
| | | | otal Actividad - Obra: | 1.00 | 10,734,729.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 0.0 | | 0.00 | 0.00 | |
| ctividad Obra: | 010-Ingeniería, Supervisión y Administración (Aporte Local) | Programa: 12-G | ENERACION DE ENERGIA ELECTR | RICA | | Sub Programa | : 00 | | Proyecto: 018-PROYECTO DE I CAÑAVERAL-RÍO LIN | REHABILITACION Y REPOTEI IDO | NCIACION DEL COMPL | EJO HIDROELECTRI | CO |
| esultado | Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Cantidad % | Trimestre 4 Costo | Ejecutado Oc Cantidad % | tubre Costo | Ejecutado Noviembre Cantidad % Costo | Ejecutado Diciembre Cantidad % Costo | Ejecución Acumulada [*] Cantidad % | Trimestre 4 Costo | % de Avance Trim | esre 4 |
| 01 Realizada la | Supervisión Interna (ENEE) del 5% del Proyecto de Rehabilitación y Repotenciación del Complejo Hidroeléctrico Canaveral - Rio Lindo. | 75 PORCENTAJE | S | 50.00 0.00 | 214,254.00 | 0.00 0.00 | 512.00 | 0.00 0.00 192,848.00 | 0.00 0.00 0.0 | | 193,360.00 | 0.00 0.00 | |
| | | To | otal Actividad - Obra: | 50.00 | 214,254.00 | 0.00 | 512.00 | 0.00 192,848.00 | 0.00 0.0 | 0.00 | 193,360.00 | 0.00 | |



Evaluación de Resultados de Producción por Institución Nivel de Actividades - Obras Trimestre: 4



r_epr_ins_res_aob

Página 3 de 4

| | | | | | | | | | | | | | rayına 3 0 | JE 4 |
|--|---------------------------------|--|---|---|---------------------------------------|--------------------|--|------------------|-------------------------------|------------------|---------------------------------|--------------------------|-----------------------------|---------|
| Actividad Obra: 001-TRANSMISION NORTE | Programa: | 13-TRANSMISION DE ENERGIA ELECTI | RICA | | Sub Programa | : 00 | | | Proyecto: 000- | - | | | | |
| Resultado Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Tr Cantidad % | Frimestre 4 Costo | Ejecutado Oct Cantidad % | ctubre | Ejecutado Novien Cantidad % | embre Costo | Ejecutado Dicie Cantidad % | embre Costo | Ejecución Acumula Cantidad % | ada Trimestre 4 Costo | % de Avance Trimesre 4 % | |
| 01 Ejecutado el mantenimiento a líneas de transmisión de la región noratiántico del país | 75 PORCENTAJE | S | 19.80 0.00 | 27,679,913.00 | 0.00 0.00 | 6,655,614.00 | 0.00 0.00 | 5,882,439.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 0.00 0.00 | 0 12,538,053.00 | 0.00 0.00 | 45.3 |
| | | Total Actividad - Obra: | 19.80 | 27,679,913.00 | 0.00 | 6,655,614.00 | 0.00 | 5,882,439.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 12,538,053.00 | 0.00 | 45.3 |
| Actividad Obra: 002-TRANSMISION CENTRO SUR | Programa: | 13-TRANSMISION DE ENERGIA ELECTI | RICA | | Sub Programa | | | | Proyecto: 000- | - | | | | |
| Resultado Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Tr Cantidad % | Frimestre 4 Costo | Ejecutado Oct Cantidad % | ctubre | Ejecutado Novien Cantidad % | embre Costo | Ejecutado Dicie Cantidad % | embre Costo | Ejecución Acumula Cantidad % | ada Trimestre 4 Costo | % de Avance Trime % | esre 4 |
| 01 Ejecutado mantenimiento a líneas de transmisión de la región centro sur del país | 75 PORCENTAJE | S | 21.00 0.00 | 26,114,816.00 | 0.00 0.00 | 3,396,211.00 | 0.00 0.00 | 4,766,114.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 0.00 0.00 | 8,162,325.00 | 0.00 0.00 | 31. |
| | | Total Actividad - Obra: | 21.00 | 26,114,816.00 | 0.00 | 3,396,211.00 | 0.00 | 4,766,114.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 8,162,325.00 | 0.00 | 31 |
| Actividad Obra: 001-FORTALECIMIENTO INSTITUCIONAL | Programa: | 13-TRANSMISION DE ENERGIA ELECTI | RICA | | Sub Programa | : 00 | | | Proyecto: 020- | APOYO A LA INTE | GRACION DE HONDURA | AS EN EL MERCADO REC | GIONAL (MER) | |
| Resultado Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Tr Cantidad % | Frimestre 4 Costo | Ejecutado Oct Cantidad % | tubre Costo | Ejecutado Novien Cantidad % | embre Costo | Ejecutado Dicie Cantidad % | embre Costo | Ejecución Acumula Cantidad % | ada Trimestre 4 Costo | % de Avance Trime | esre 4 |
| 01 Construida en un 50% la Subestación La Entrada. | 75 PORCENTAJE | S | 14.00 0.00 | 20,467,051.00 | 5.00 0.00 | 0.00 | 11.30 0.00 | 1,455,196.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 16.30 0.00 | 1,455,196.00 | 116.43 0.00 | 7. |
| | | Total Actividad - Obra: | 14.00 | 20,467,051.00 | 5.00 | 0.00 | 11.30 | 1,455,196.00 | 0.00 | 0.00 | 16.30 | 1,455,196.00 | 116.43 | 7.1 |
| Actividad Obra: 003-INGENIERIA, ADMINISTRACIÓN Y MEDIO AMBIENTE (RECURSOS ADICIONALES) | Programa: | 13-TRANSMISION DE ENERGIA ELECTI | RICA | | Sub Programa | 1: 00 | | | Proyecto: 020- | APOYO A LA INTE | GRACION DE HONDURA | AS EN EL MERCADO REC | GIONAL (MER) | |
| Resultado Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Tr Cantidad % | Frimestre 4 | Ejecutado Octubre Cantidad % Costo | | tubre Ejecutado Noviembre Costo Cantidad % Costo | | Ejecutado Dicie Cantidad % | embre Costo | Ejecución Acumula Cantidad % | ada Trimestre 4 | % de Avance Trimesre 4 | |
| 01 Realizada la Supervisión Interna (ENEE) del 50% de la Construcción de la Subestación La Entrada. | 75 PORCENTAJE | S | 25.00 0.00 | 4,577,261.00 | 0.00 0.00 | 234,852.00 | 16.67 0.00 | 320,684.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | | | 66.68 0.00 | 12. |
| | | Total Actividad - Obra: | 25.00 | 4,577,261.00 | 0.00 | 234,852.00 | 16.67 | 320,684.00 | 0.00 | 0.00 | 16.67 | 555,536.00 | 66.68 | 12. |
| Actividad Obra: 004-INGENIERIA, ADMINISTRACIÓN Y MEDIO AMBIENTE | Programa: | 13-TRANSMISION DE ENERGIA ELECTI | RICA | | Sub Programa | : 00 | | | Proyecto: 020- | APOYO A LA INTE | GRACION DE HONDURA | AS EN EL MERCADO REC | GIONAL (MER) | |
| Resultado Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Tr Cantidad % | Frimestre 4 Costo | Ejecutado Oct Cantidad % | ctubre | Ejecutado Novien Cantidad % | embre Costo | Ejecutado Dicie Cantidad % | embre Costo | Ejecución Acumula Cantidad % | ada Trimestre 4 Costo | % de Avance Trime | nesre 4 |
| 01 Realizada la Supervisión Externa del 50% de la Construcción de la Subestación La Entrada. | 149 INFORME | - s | 1.00 0.00 | 3,169,181.00 | 0.00 0.00 | 821,917.00 | 0.00 0.00 | 873,213.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | | | 0.00 0.00 | 53 |
| | | Total Actividad - Obra: | 1.00 | 3,169,181.00 | 0.00 | 821,917.00 | 0.00 | 873,213.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1,695,130.00 | 0.00 | 53.4 |
| Actividad Obra: 008-SUB ESTACION LA ENTRADA | Programa: | 40 TRANSMISSION DE ENERGIA EL FOT | RICA | , | Sub Programa | | | | Proyecto: 020- | APOYO A LA INTEC | GRACION DE HONDURA | AS EN EL MERCADO REC | | |
| Resultado Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Tr Cantidad % | Frimestre 4 Costo | Ejecutado Oct Cantidad % | ctubre Costo | Ejecutado Novien Cantidad % | embre Costo | Ejecutado Dicie | embre Costo | Ejecución Acumula Cantidad % | | % de Avance Trime | nesre 4 |
| 01 CONSTRUIDA EN UN 50% LA SUBESTACIÓN LA ENTRADA | 75 PORCENTAJE | - s | 1.00 0.00 | 18,770,824.00 | 0.00 0.00 | | 0.00 0.00 | 20,108,517.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 0.00 0.00 | | 0.00 0.00 | 280. |
| | | Total Actividad - Obra: | 1.00 | 18,770,824.00 | 0.00 | 32,587,278.00 | 0.00 | 20,108,517.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 52,695,795.00 | 0.00 | 280. |
| Actividad Obra: 009-REPOSICION DEL FINANCIAMIENTO 1584/SF-HO Y 2016 BL-HO | Programa: | 12 TRANSMICION DE ENERGIA EL FOTI | RICA | 7, 7, 11 | Sub Programa | 1 1 | | ., ., | Proyecto: 020- | APOYO A LA INTEG | GRACION DE HONDURA | AS EN EL MERCADO REC | GIONAL (MER) | |
| Resultado Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Tr | rimestre 4 | Ejecutado Oct | tubre | Ejecutado Novien | mbre | Ejecutado Dicie | embre | Ejecución Acumula | ada Trimestre 4 | % de Avance Trime | nesre 4 |
| 01 REALIZADO EL 5% DE LA SUPERVISIÓN, ASESORÍA Y ACOMPAÑAMIENTO A LA ENEE EN LAS ETAPAS DE ADQUISICIÓN E IMPLEMENTACION | 149 INFORME | | Cantidad % | Costo 3,246,170.00 | Cantidad % | Costo 0.00 | 0.00 0.00 | Costo 0.00 | Cantidad % | Costo 0.00 | Cantidad % | | 0.00 0.00 | |
| OT REALIZADO EL 3/3 DE LA SUPERVISION, ASESONIA FACOMPANAMIENTO A LA ENEE EN LAS ETAPAS DE AUQUISICION E IMPLEMIENTACION | 149 INFORME | Total Actividad - Obra: | 1.00 | 3,246,170.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 | 0.0 |
| Actividad Obra: 011-AUDITORIA EXTERNA | | 13-TRANSMISION DE ENERGIA ELECTI | | 3,240,170.00 | | | 0.00 | | | | | AS EN EL MERCADO REC | | |
| ACTIVIDAD ODIA. OT POSITORIA EXTERNAL | Programa: | TO THAT IS THE TOTAL OF THE TOT | | | Sub Programa | | | | | | | | | |
| Resultado Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Tr Cantidad % | | Ejecutado Oct Cantidad % | Costo | Ejecutado Novien Cantidad % | Costo | Ejecutado Dicie Cantidad % | Costo | Ejecución Acumula Cantidad % | Costo | % de Avance Trime % | esre 4 |
| 01 CONSTRUIDA EN UN 50% LA SUBESTACIÓN LA ENTRADA. | 75 PORCENTAJE | S | 1.00 0.00 | 1,610,250.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 1.00 0.00 | | 100.00 0.00 | |
| | | Total Actividad - Obra: | 1.00 | 1,610,250.00 | 0.00 | 0.00 | 1.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1.00 | 0.00 | 100.00 | |
| Actividad Obra: 002-DISTRIBUCION CENTRO SUR | Programa: | 14-DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECT | | | Sub Programa | : 00 | | | Proyecto: 000- | - | | | | |
| Resultado Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Tr Cantidad % | Frimestre 4 Costo | Ejecutado Oct Cantidad % | Costo | Ejecutado Novien Cantidad % | embre Costo | Ejecutado Dicie Cantidad % | embre Costo | Ejecución Acumula Cantidad % | ada Trimestre 4 Costo | % de Avance Trime % | esre 4 |
| 01 Ejecutado el mantenimiento a la red de distribución de energía eléctrica de la Región Centro Sur. | 75 PORCENTAJE | s | 23.00 0.00 | 89,371,554.00 | 0.00 0.00 | | 0.00 0.00 | 29,098,988.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 0.00 0.00 | | 0.00 0.00 | 42. |
| | | Total Actividad - Obra: | 23.00 | 89,371,554.00 | 0.00 | 9,100,249.00 | 0.00 | 29,098,988.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 38,199,237.00 | 0.00 | 42. |
| Actividad Obra: 003-COMERCIAL CENTRO SUR | Programa: | 14-DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECT | RICA | | Sub Programa | : 00 | | | Proyecto: 000- | - | | | | |
| Resultado Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Tr Cantidad % | Frimestre 4 Costo | Ejecutado Oct Cantidad % | ctubre Costo | Ejecutado Novien Cantidad % | embre Costo | Ejecutado Dicie Cantidad % | embre Costo | Ejecución Acumula Cantidad % | ada Trimestre 4 Costo | % de Avance Trime % | esre 4 |
| O1 Energía vendida en la región Centro Sur (MWh) | 107 MEGAWATIOS HORA | S | 578,453.70 0.00 | 21,973,171.00 | 202,874.21 0.00 | 4,769,555.00 | 188,007.95 0.00 | 16,564,593.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 390,882.16 0.00 | 21,334,148.00 | 67.57 0.00 | 97 |
| | | Total Actividad - Obra: | 578,453.70 | 21,973,171.00 | 202,874.21 | 4,769,555.00 | 188,007.95 | 16,564,593.00 | 0.00 | 0.00 | 390,882.16 | 21,334,148.00 | 67.57 | 97.0 |
| Actividad Obra: 004-ADMINISTRACION NORTE | Programa: | 14-DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECT | | | Sub Programa | ı: 00 | | | Proyecto: 000- | - | | | | |
| Resultado Descripción | | Acumular Programación del Trimestre 4 Ejec Cantidad % Costo Cantidad | | Ejecutado Octubre Ejecutado Noviembre Cantidad % Costo Cantidad % Costo | | | Ejecutado Diciembre Ejecuci Cantidad % Costo Cantidad | | | T | % de Avance Trimesre 4 % | | | |
| Resultado Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del T Cantidad % | Frimestre 4 Costo | Ejecutado Oc Cantidad % | tubre Costo | Ejecutado Novie Cantidad % | ombre Costo | Ejecutado Dicie Cantidad % | Costo | Ejecución Acumula Cantidad % | ada Trimestre 4 Costo | % de Avance Trime % | |
| O1 Ejecutados los procesos administrativos de la Región Norte. | U.M. Descripción 75 PORCENTAJE | Acumular S | Programación del Tr Cantidad % 25.00 0.00 | Trimestre 4 Costo 18,374,657.00 | Ejecutado Oct Cantidad % 0.00 0.00 | Costo 1,401,386.00 | Ejecutado Novien Cantidad % | Costo 250,537.00 | Ejecutado Dicie Cantidad % | Costo 0.00 | Cantidad % | Costo | % de Avance Trime % | 8.9 |



Evaluación de Resultados de Producción por Institución Nivel de Actividades - Obras Trimestre: 4



r_epr_ins_res_aob

Página 4 de 4

| Activio | lad Obra: 005-DISTRIBUCION NORTE | Programa: | 14-DISTRIBUCION DE ENERGIA ELEC | CTRICA | | Sub Programa | ı: ⁰⁰ | | | Proyecto: 000 |) | | | | |
|-----------|--|---------------------|---------------------------------|--------------------------------|----------------------|----------------------------|------------------|-----------------------------|------------------|----------------------------|------------------|----------------------------|-------------------------------|-----------------------------|----|
| Resultado | Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Cantidad % | Frimestre 4 Costo | Ejecutado Oc Cantidad % | tubre Costo | Ejecutado Nov Cantidad % | iembre Costo | Ejecutado Di Cantidad % | | | nulada Trimestre 4 % Costo | % de Avance Trimesre 4 | 4 |
| 01 | Ejecutado el mantenimiento a la red de distribución de la Región Norte. | 75 PORCENTAJE | s | 19.00 0.00 | 71,671,273.00 | 0.00 0.00 | 12,688,727.00 | 0.00 0.00 | 10,946,602.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 23,635,329.00 | 0.00 0.00 | |
| | | <u> </u> | Total Actividad - Obra: | 19.00 | 71,671,273.00 | 0.00 | 12,688,727.00 | 0.00 | 10,946,602.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 23,635,329.00 | 0.00 | ; |
| Activio | lad Obra: 006-COMERCIAL NORTE | Programa: | 14-DISTRIBUCION DE ENERGIA ELEC | CTRICA | | Sub Programa | : 00 | | | Proyecto: 000 |) | | | | - |
| Resultado | Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Cantidad % | Frimestre 4 Costo | Ejecutado Oc Cantidad % | tubre Costo | Ejecutado Nov Cantidad % | iembre Costo | Ejecutado Di Cantidad % | ciembre Costo | | nulada Trimestre 4 % Costo | % de Avance Trimesre 4 % | 4 |
| 01 | Energía vendida en la región Norte (MWh) | 107 MEGAWATIOS HORA | s | 821,070.00 0.00 | 15,227,446.00 | 246,163.60 0.00 | 439,554.00 | 228,626.43 0.00 | 209,565.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 474,790.03 | 0.00 649,119.00 | 57.83 0.00 | |
| | | • | Total Actividad - Obra: | 821,070.00 | 15,227,446.00 | 246,163.60 | 439,554.00 | 228,626.43 | 209,565.00 | 0.00 | 0.00 | 474,790.03 | 649,119.00 | 57.83 | |
| Activio | lad Obra: 007-ADMINISTRACION LITORAL ATLANTICO | Programa: | 14-DISTRIBUCION DE ENERGIA ELE | CTRICA | ' | Sub Programa | : 00 | | | Proyecto: 000 |) | | | | |
| Resultado | Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Cantidad % | Frimestre 4 Costo | Ejecutado Oc Cantidad % | tubre Costo | Ejecutado Nov Cantidad % | iembre Costo | Ejecutado Di Cantidad % | ciembre Costo | Ejecución Acum Cantidad | nulada Trimestre 4 % Costo | % de Avance Trimesre 4 % | 4 |
| 01 | Ejecutados los planes operativos de la región Litoral Atlántico | 75 PORCENTAJE | S | 25.00 0.00 | 16,355,274.00 | 0.00 0.00 | 1,877,261.00 | 0.00 0.00 | 3,322,340.00 | 0.00 0.00 | | | 5,199,601.00 | 0.00 0.00 | 3 |
| | | | Total Actividad - Obra: | 25.00 | 16,355,274.00 | 0.00 | 1,877,261.00 | 0.00 | 3,322,340.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 5,199,601.00 | 0.00 | 3 |
| Activio | lad Obra: 008-DISTRIBUCION LITORAL ATLANTICO | Programa: | 14-DISTRIBUCION DE ENERGIA ELEC | CTRICA | | Sub Programa | : 00 | | | Proyecto: 000 |) | | | | |
| Resultado | Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Cantidad % | Frimestre 4 Costo | Ejecutado Oc Cantidad % | tubre Costo | Ejecutado Nov Cantidad % | iembre Costo | Ejecutado Di Cantidad % | ciembre Costo | | nulada Trimestre 4 % Costo | % de Avance Trimesre 4 % | |
| 01 | Ejecutado el mantenimiento a la red de distribución de energía eléctrica de la Región Litoral Atlántico. | 75 PORCENTAJE | S | 23.00 0.00 | 40,436,228.00 | 0.00 0.00 | 9,053,525.00 | 0.00 0.00 | 5,233,236.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 14,286,761.00 | 0.00 0.00 | 3 |
| | | · | Total Actividad - Obra: | 23.00 | 40,436,228.00 | 0.00 | 9,053,525.00 | 0.00 | 5,233,236.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 14,286,761.00 | 0.00 | 3 |
| Activio | lad Obra: 009-COMERCIAL LITORAL ATLANTICO | Programa: | 14-DISTRIBUCION DE ENERGIA ELE | CTRICA | | Sub Programa | : 00 | | | Proyecto: 000 |) | | | | |
| Resultado | Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Cantidad % | Frimestre 4 Costo | Ejecutado Oc Cantidad % | tubre Costo | Ejecutado Nov Cantidad % | iembre Costo | Ejecutado Di Cantidad % | | | nulada Trimestre 4 % Costo | % de Avance Trimesre 4 % | 4 |
| 01 | Energia vendida en la Región Litoral Atlántico (Mwh) | 107 MEGAWATIOS HORA | S | 135,603.00 0.00 | 8,254,278.00 | 50,688.45 0.00 | 637,701.00 | 43,110.57 0.00 | 1,813,281.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 93,799.02 | 2,450,982.00 | 69.17 0.00 | 2 |
| | | | Total Actividad - Obra: | 135,603.00 | 8,254,278.00 | 50,688.45 | 637,701.00 | 43,110.57 | 1,813,281.00 | 0.00 | 0.00 | 93,799.02 | 2,450,982.00 | 69.17 | 2 |
| Activio | lad Obra: 001-PROGRAMA NACIONAL DE ELECTRIFICACION SOCIAL ETAPA ESSE-FN-2008 | Programa: | 14-DISTRIBUCION DE ENERGIA ELE | CTRICA | | Sub Programa | : 00 | | | Proyecto: 011 | I-PROGRAMA DE EI | ECTRIFICACION SO | CIAL ETAPA ESSE-FN-200 | 3 | |
| Resultado | Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Cantidad % | Frimestre 4 Costo | Ejecutado Oc Cantidad % | tubre Costo | Ejecutado Nov Cantidad % | iembre Costo | Ejecutado Di Cantidad % | | | nulada Trimestre 4 % Costo | % de Avance Trimesre 4 % | |
| 01 | 10,000 viviendas incorporadas al sistema de generación interconectado ENEE | 263 VIVIENDA | S | 2,500.00 0.00 | 36,181,843.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 418.00 0.00 | 11,889,878.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 418.00 | 0.00 11,889,878.00 | 16.72 0.00 | 3. |
| | | · | Total Actividad - Obra: | 2,500.00 | 36,181,843.00 | 0.00 | 0.00 | 418.00 | 11,889,878.00 | 0.00 | 0.00 | | 11,889,878.00 | 16.72 | 3 |
| Activio | lad Obra: 002-SUPERVISION | Programa: | 14-DISTRIBUCION DE ENERGIA ELE | CTRICA | | Sub Programa | : 00 | | | Proyecto: 011 | I-PROGRAMA DE EI | ECTRIFICACION SO | CIAL ETAPA ESSE-FN-200 | 3 | |
| Resultado | Descripción | U.M. Descripción | Acumular | Programación del Cantidad % | Frimestre 4 Costo | Ejecutado Oc Cantidad % | tubre Costo | Ejecutado Nov Cantidad % | iembre Costo | Ejecutado Di Cantidad % | ciembre Costo | | nulada Trimestre 4 % Costo | % de Avance Trimesre 4 % | 4 |
| 01 | Controlado y Supervisados los proyectos de electrificación en comunidades a nivel nacional | 149 INFORME | S | 1.00 0.00 | 491,532.00 | 0.00 0.00 | 13,146.00 | 0.00 0.00 | 78,304.00 | 0.00 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 91,450.00 | 0.00 0.00 | 1 |
| | | | Total Actividad - Obra: | 1.00 | 491,532.00 | 0.00 | 13,146.00 | 0.00 | 78,304.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 91,450.00 | 0.00 | 1 |
| | | | Total Institución: | 3,818,777.80 | 6,343,821,800.00 | 1,158,143.17 | 1,493,794,541.00 | 1,146,851.78 | 1,572,660,134.00 | 0.00 | 0.00 | 2,304,994.95 | 3,066,454,675.00 | 60.36 | |
| | | | Totales del Reporte: | 3,818,777.80 | 6,343,821,800.00 | 1,158,143.17 | 1,493,794,541.00 | 1,146,851.78 | 1,572,660,134.00 | 0.00 | 0.00 | 2,304,994.95 | 3,066,454,675.00 | | |