

República del Perú
Ministerio de Energía y Minas

Anuario Estadístico de Electricidad 2007



PRESENTACIÓN

La Dirección General de Electricidad presenta EL ANUARIO ESTADÍSTICO DE ELECTRICIDAD 2007 con la finalidad de brindar a todos los actores del subsector, es decir instituciones públicas y privadas, empresas eléctricas, inversionistas, consultores y público en general, información desagregada sobre el comportamiento de las variables operativas, comerciales y económicas de las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de la energía eléctrica a nivel nacional y regional, correspondiente al año 2007, así como la evolución histórica de indicadores relevantes del subsector electricidad.

La información estadística eléctrica corresponde a los indicadores relacionados con la operatividad de las actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica, así como a las características del parque de generación y transmisión de energía.

La potencia instalada de centrales eléctricas a nivel nacional a diciembre del año 2007 alcanzó los 7 028 MW, habiéndose incrementado 5,5% respecto a la registrada el año 2006. Según el tipo de servicio, 5 990 MW corresponden a centrales del mercado eléctrico (85,2%) y 1 038 MW (14,8 %) a centrales que generan para uso propio. Entre las principales centrales que se incorporaron al parque se tiene a la unidad 2 de la central C.T. Chilca 1 (180,9 MW) y, la unidad de ciclo simple de la C.T.Kallpa (190,4 MW).

La producción de energía eléctrica a nivel nacional en el año 2007 alcanzó los 29 943 GW.h, que representa un incremento de 9,4 % respecto al año 2006. Según el tipo de servicio, la producción para el mercado eléctrico fue 28 200 GW.h (94,2%) y 1 743 GW.h (5,8%) para uso propio.

En el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional – SEIN, la producción de energía eléctrica durante el año 2007 fue 27 806 GW.h (93% del total); es decir, 10,1% más que el año 2006. Asimismo, la producción en los sistemas aislados alcanzó los 2 137 GW.h (7% del total), mayor en 1% con relación a la del año anterior.

El transporte de energía eléctrica se efectúa a través del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) y los Sistemas Aislados (SSAA). Dichos sistemas disponen de un total de 15 712 km de líneas de transmisión con tensiones mayores a 30 kV. La longitud total de las líneas de transmisión del SEIN fue 15 355 km, de las cuales el 16% están calificadas como principales. Los Sistemas Aislados contaron con 357 km de líneas de transmisión.

Por el lado de la demanda nacional del mercado eléctrico, la energía comercializada a 4,4 millones de usuarios fue 24 722 GW.h. Esta demanda de energía eléctrica fue superior en 10,9% a la del año 2006. De dicha energía, el 39% corresponde a empresas generadoras y 61% a las distribuidoras. La energía total distribuida de acuerdo a los niveles de tensión requeridos por los clientes, fue como sigue: 25,9% en MAT, 8,2% en AT, 30,3% en MT y 35,6% en BT. Según el tipo de mercado, el consumo de los clientes libres representó el 46% y el de los clientes regulados fue el 54% de la energía total distribuida.

La distribución de la demanda de energía del mercado eléctrico por actividades económicas se indica a continuación: Manufactura (29%), Minería (26%), Residencial (24%), Comercio (5%), Alumbrado Público (3%), Servicios de inmobiliarias (2%) y demás actividades como transporte y telecomunicaciones, agroindustria, pesca, educación, etc. (11%). La actividad de manufactura consumió 7 093 GW.h, donde destacan con mayor participación los departamentos de Lima (51%), Callao (10%), Junín (9%), Ica (7%), Ancash (6%) y La Libertad (4%); la actividad minera consumió 6 462 GW.h, siendo los mayores consumidores de energía los departamentos de Moquegua (24%), Arequipa (20%), Ancash (12%), Lima (7%), Ica (7%), Pasco (6%), Cajamarca (6%) y Cusco (4%).

El coeficiente de electrificación a nivel nacional en el año 2007 fue de 79,5 %, lo que ha significado un incremento de 1,0 % con relación al índice registrado en el año 2006.

La inversión ejecutada en el año 2007 fue de 629,0 millones de dólares, dicho monto fue mayor en 31% respecto al año 2006. Estas inversiones fueron ejecutadas por empresas concesionarias de generación, transmisión, distribución, con el 51%, 11% y 24% del total respectivamente. El 14% restante corresponde a las inversiones realizadas por la Dirección General de Electrificación Rural, organismo ejecutor del Estado de los estudios y obras de electrificación rural.

La Dirección General de Electricidad agradece a las empresas del subsector por la entrega de información remitida dentro de los plazos establecidos para la elaboración del presente documento.

Dirección General de Electricidad
Ministerio de Energía y Minas

INDICE

PRESENTACIÓN

CONTENIDO

1. BALANCE Y PRINCIPALES INDICADORES ELÉCTRICOS AÑO 2007

1.1. BALANCE DE ENERGÍA ELÉCTRICA

1.2. INDICADORES

2. ESTADÍSTICA ELÉCTRICA POR REGIONES 2007

2.1. INDICADORES DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO POR REGIONES

2.2. POTENCIA INSTALADA (MW)

2.3. POTENCIA EFECTIVA (MW)

2.4. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GW.h)

2.5. NÚMERO DE CLIENTES FINALES

2.6. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A CLIENTES FINALES (GW.h)

2.7. FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA A CLIENTES FINALES

2.8. PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD

2.9. NÚMERO DE CLIENTES FINALES POR ACTIVIDAD CIIU

2.9.1. Número de clientes finales por sectores económicos

2.9.2. Número de clientes finales por actividad CIIU 2007

2.10. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR ACTIVIDAD CIIU (GW.h)

2.10.1. Venta de energía eléctrica por sectores económicos (GW.h)

2.10.2. Venta de energía eléctrica por actividad CIIU 2007 (GW.h)

2.11. FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR ACTIVIDAD CIIU (miles US \$)

2.11.1. Facturación de energía eléctrica por sectores económicos 2007 (miles US \$)

2.11.2. Facturación de energía en clientes finales por actividad CIIU 2007 (miles US \$)

2.12. PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD POR ACTIVIDAD CIIU (Ctvo. US \$/kW.h)

2.12.1. Precio medio de energía eléctrica por sectores económicos 2007 (Ctvo. US \$/kW.h)

2.12.2. Precio de energía eléctrica por actividad CIIU 2007 (Ctvo. US \$/kW.h)

2.13. CARACTERÍSTICAS DE LAS PRINCIPALES CENTRALES ELÉCTRICAS POR REGIONES

3. GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2007

3.1. EMPRESAS QUE GENERAN ENERGÍA ELÉCTRICA

3.1.1. Empresas generadoras de energía eléctrica para el mercado eléctrico

3.1.2. Empresas generadoras de energía eléctrica para uso propio

3.2. PARQUE DE GENERACIÓN ELÉCTRICA

3.2.1. Número de centrales y grupos eléctricos por empresas generadoras

3.2.1.1. Para el mercado eléctrico

3.2.1.2. Para uso propio

3.2.1.3. Total de centrales eléctricas para el mercado eléctrico y uso propio

3.2.2. Centrales eléctricas representativas por tipo de generación

3.2.2.1. Centrales hidráulicas

3.2.2.2. Centrales térmicas

3.2.3. Modificaciones en el parque generador

3.2.3.1. Modificaciones del parque generador para el mercado eléctrico

3.2.3.2. Modificaciones del parque generador para uso propio

3.3. CAPACIDAD INSTALADA

3.3.1. Potencia instalada a nivel nacional

3.3.2. Potencia instalada por empresa

3.3.2.1. Potencia instalada para el mercado eléctrico (MW)

3.3.2.2. Potencia instalada para uso propio (MW)

3.3.2.3. Total potencia instalada para el mercado eléctrico y uso propio (MW)

3.4. POTENCIA EFECTIVA

- 3.4.1. Potencia efectiva a nivel nacional
- 3.4.2. Potencia efectiva por empresa
 - 3.4.2.1. Potencia efectiva para el mercado eléctrico (MW)
 - 3.4.2.2. Potencia efectiva para uso propio (MW)
 - 3.4.2.3. Total potencia efectiva para el mercado eléctrico y uso propio (MW)

3.5. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

- 3.5.1. Producción de energía eléctrica a nivel nacional (GW.h)
- 3.5.2. Producción de energía eléctrica por empresa
 - 3.5.2.1. Producción de energía eléctrica para el mercado eléctrico (GW.h)
 - 3.5.2.2. Producción de energía eléctrica para uso propio (GW.h)
 - 3.5.2.3. Total producción de energía eléctrica para el mercado eléctrico y uso propio (GW.h)
- 3.5.3. Producción mensual de energía eléctrica
 - 3.5.3.1. Producción total mensual de energía eléctrica de las principales empresas
 - 3.5.3.1.1. Producción total mensual de energía eléctrica para el mercado eléctrico (GW.h)
 - 3.5.3.1.2. Producción total mensual de energía eléctrica para uso propio (GW.h)
 - 3.5.3.1.3. Total producción mensual de energía eléctrica para el mercado eléctrico y uso propio (GW.h)
 - 3.5.3.2. Producción mensual de energía eléctrica de las principales empresas según su origen
 - 3.5.3.2.1. Producción mensual de energía para el mercado eléctrico según su origen (GW.h)
 - 3.5.3.2.2. Producción mensual de energía para uso propio según su origen (GW.h)
 - 3.5.3.2.3. Total producción mensual de energía eléctrica para el mercado eléctrico y uso propio según su origen (GW.h)

3.6. MÁXIMA DEMANDA, MERCADO INTERGENERADORES Y RECURSOS ENERGÉTICOS EN LA GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD 2007

- 3.6.1. Máxima demanda
- 3.6.2. Mercado intergeneradores
- 3.6.3. Recursos energéticos para generar electricidad
 - 3.6.3.1. Hidroenergía
 - 3.6.3.1.1. Embalses en la zona centro norte
 - 3.6.3.1.2. Embalses en la zona sur
 - 3.6.3.2. Combustible
 - 3.6.3.2.1. Tipo de combustibles utilizados en las centrales térmicas
 - 3.6.3.2.2. Consumo mensual de combustible de empresas con generación térmica
 - 3.6.3.2.2.1. Empresas generadoras para el mercado eléctrico
 - 3.6.3.2.2.2. Empresas generadoras para uso propio
 - 3.6.3.2.3. Potencia, producción y combustibles para la producción en las centrales eléctricas
 - 3.6.3.2.4. Centrales que usaron más de un tipo de combustible para la producción de energía eléctrica durante el 2007

4. TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2007

4.1. EMPRESAS TRANSMISORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA

4.2. LONGITUD TOTAL DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN A NIVEL NACIONAL (km)

4.3. LONGITUD DE LÍNEA DE TRANSMISIÓN POR SISTEMA (km)

- 4.3.1. Sistema eléctrico interconectado nacional
- 4.3.2. Sistemas aislados

4.4. LÍNEAS PRINCIPALES DEL SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL – SEIN

4.5. LONGITUD DE LÍNEA DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS CONCESIONARIAS DE TRANSMISIÓN 2007

5. DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2007

5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA

5.2. NÚMERO DE CLIENTES FINALES DE EMPRESAS GENERADORAS Y DISTRIBUIDORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A DICIEMBRE

- 5.2.1. Empresas generadoras
- 5.2.2. Empresas distribuidoras
- 5.2.3. Total número de clientes empresas generadoras y distribuidoras

5.3. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2007

- 5.3.1. Venta de energía eléctrica a cliente final a nivel nacional (GW.h)

- 5.3.2. Venta total mensual de energía eléctrica a cliente final por tipo de mercado y nivel de tensión (GW.h)
 - 5.3.2.1. Empresas distribuidoras (GW.h)
 - 5.3.2.2. Empresas generadoras (GW.h)
 - 5.3.2.3. Empresas distribuidoras y generadoras (GW.h)
- 5.3.3. Venta mensual de energía eléctrica por sector económico (GW.h)
- 5.3.4. Venta de energía eléctrica por empresa (GW.h)
 - 5.3.4.1. Empresas generadoras
 - 5.3.4.2. Empresas distribuidoras
 - 5.3.4.3. Total generadoras y distribuidoras
- 5.3.5. Venta mensual de energía eléctrica por empresa
 - 5.3.5.1. Venta mensual de energía eléctrica a cliente final por tipo de empresa
 - 5.3.5.1.1. Empresas generadoras a cliente final del mercado libre (GW.h)
 - 5.3.5.1.2. Empresas distribuidoras a cliente final del mercado libre y regulado (GW.h)
 - 5.3.5.1.3. Total mensual generadoras y distribuidoras (GW.h)
 - 5.3.5.2. Venta mensual de energía eléctrica de empresas distribuidoras a cliente final por tipo de empresas y sistema
 - 5.3.5.2.1. Empresas generadoras a cliente final del mercado libre (GW.h)
 - 5.3.5.2.2. Empresas distribuidoras a cliente final del mercado libre y regulado (GW.h)
 - 5.3.5.2.3. Total mensual generadoras y distribuidoras (GW.h)
 - 5.3.5.3. Venta mensual de energía eléctrica de empresas generadoras y distribuidoras a cliente final - por tipo de mercado (GW.h)
 - 5.3.5.4. Venta de energía eléctrica de empresas generadoras y distribuidoras – por nivel de tensión (GW.h)
 - 5.3.5.4.1. Empresas generadoras
 - 5.3.5.4.2. Empresas distribuidoras
 - 5.3.5.4.3. Total generadoras y distribuidoras (GW.h)
 - 5.3.5.5. Venta mensual de energía eléctrica a cliente final – por nivel de tensión
 - 5.3.5.5.1. Empresas generadoras al mercado libre (GW.h)
 - 5.3.5.5.2. Empresa distribuidoras al mercado libre (GW.h)
 - 5.3.5.5.3. Empresas distribuidoras al mercado regulado (GW.h)

5.4. FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA A CLIENTE FINAL

- 5.4.1. Facturación de energía eléctrica a cliente final a nivel nacional
- 5.4.2. Facturación total mensual de energía eléctrica a cliente final por tipo de mercado y nivel de tensión
 - 5.4.2.1. Empresas distribuidoras
 - 5.4.2.2. Empresas generadoras
 - 5.4.2.3. Empresas distribuidoras y generadoras
- 5.4.3. Facturación mensual de energía eléctrica por sector económico

5.5. PRECIO MEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

- 5.5.1. Precio medio total mensual por nivel de tensión
 - 5.5.1.1. Empresas generadoras
 - 5.5.1.2. Empresas distribuidoras
 - 5.5.1.3. Empresas distribuidoras y generadoras
- 5.5.2. Precio medio por tarifa y empresa a diciembre del año 2007 en el mercado regulado
- 5.5.3. Precio medio mensual por empresa en el mercado regulado
 - 5.5.3.1. Precio medio mensual de tarifas en media tensión
 - 5.5.3.2. Precio medio mensual de tarifas en baja tensión

5.6. COSTO MARGINAL Y PRECIO EN BARRA

6. NÚMERO DE TRABAJADORES E INDICADORES DE PRODUCTIVIDAD 2007

6.1. NÚMERO DE TRABAJADORES POR ACTIVIDAD

6.2. NÚMERO DE TRABAJADORES EN EMPRESAS QUE GENERAN ENERGÍA ELÉCTRICA

- 6.2.1. Número de trabajadores por empresa generadora
- 6.2.2. Número de trabajadores por empresa distribuidora que desarrolla la actividad de generación

6.3. NÚMERO DE TRABAJADORES POR EMPRESA DE TRANSMISIÓN

6.4. NÚMERO DE TRABAJADORES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA

7. PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2007

7.1. PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A NIVEL NACIONAL

7.2. PÉRDIDAS MENSUALES POR TIPO DE SISTEMA

- 7.2.1. Pérdidas en el sistema eléctrico de transmisión por tipo de sistema
 - 7.2.1.1. Empresas generadoras y distribuidoras del mercado eléctrico
 - 7.2.1.2. Empresas generadoras para uso propio

- 7.2.1.3. Resumen de pérdidas en transmisión
- 7.2.2. Pérdidas en el sistema eléctrico de distribución por tipo de sistema

7.3. PÉRDIDAS MENSUALES POR NIVEL DE TENSIÓN

- 7.3.1. Pérdidas en el sistema eléctrico de transmisión
- 7.3.2. Pérdidas en el sistema eléctrico de distribución

7.4. PÉRDIDAS MENSUALES POR TIPO EMPRESA Y SISTEMA ELÉCTRICO

8. INVERSIONES EN EL SUBSECTOR ELECTRICIDAD 2007

8.1. INVERSIÓN TOTAL EN EL SUBSECTOR ELECTRICIDAD

8.2. INVERSIÓN EJECUTADA POR LAS EMPRESAS PRIVADAS

- 8.2.1. Inversión de las empresas generadoras
- 8.2.2. Inversión de las empresas transmisoras
- 8.2.3. Inversión de las empresas distribuidoras

8.3. INVERSIÓN EJECUTADA POR LAS EMPRESA ESTATALES

- 8.3.1. Inversión de las empresas generadoras
- 8.3.2. Inversión de las empresas distribuidoras

8.4 INVERSIÓN EJECUTADA POR LA DIRECCIÓN EJECUTIVA DE PROYECTOS

- 8.4.1 Inversión en Plan de Electrificación Rural

8.5 INVERSIÓN POR TIPO DE EMPRESA

- 8.5.1 Inversión de las empresas generadoras
- 8.5.2 Inversión de las empresas transmisoras
- 8.5.3 Inversión de las empresas distribuidoras

9. PARTICIPACIÓN DE LAS EMPRESAS ESTATALES Y PRIVADAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO 2007

9.1. PARTICIPACIÓN DE LAS EMPRESAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO SEGÚN SU FACTURACIÓN TOTAL

9.2. PARTICIPACIÓN DE LA EMPRESAS GENERADORAS DEL MERCADO ELÉCTRICO

9.3. PARTICIPACIÓN DE LAS EMPRESAS TRANSMISORAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO, SEGÚN LONGITUD DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN (km) EN 220 kV Y 138 kV

9.4. PARTICIPACIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO

10. EVOLUCIONES EN EL SUBSECTOR ELÉCTRICO 2007

10.1. EVOLUCIÓN DE LA POTENCIA INSTALADA

10.2. INCREMENTO Y CRECIMIENTO MEDIO ANUAL DE LA POTENCIA INSTALADA POR DÉCADAS

10.3. EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

10.4. EVOLUCIÓN DE VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A CLIENTE FINAL

10.5. EVOLUCIÓN DE VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SECTOR ECONÓMICO (GW.h)

10.6. EVOLUCIÓN DEL NÚMERO DE CLIENTES POR NIVEL DE TENSIÓN

10.7. EVOLUCIÓN DEL COEFICIENTE DE ELECTRIFICACIÓN (%)

10.8. EVOLUCIÓN DEL NÚMERO DE TRABAJADORES

10.9. EVOLUCIÓN DE LAS PÉRDIDAS EN DISTRIBUCIÓN (%)

10.10. EVOLUCIÓN DE LA MÁXIMA DEMANDA DEL SEIN (MW)

10.11. EVOLUCIÓN DE LAS INVERSIONES

- 10.11.1 Inversiones ejecutadas por empresas privadas 1990 – 2007
- 10.11.2 Inversiones ejecutadas por empresas estatales 1990 – 2007
- 10.11.3 Inversiones ejecutadas por la Dirección Ejecutiva de Proyectos 1990 – 2007
- 10.11.4 Total de Inversiones ejecutadas 1990-2007
 - 10.11.4.1 Por empresas privadas y estatales
 - 10.11.4.2 Por la Dirección Ejecutiva de Proyectos – Plan de electrificación rural

10.11. EVOLUCIÓN DEL COSTO MARGINAL Y LA TARIFA EN BARRA

11. ANEXOS

Anexo 1 : MAPA DE LA POTENCIA INSTALADA Y PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2007

Anexo 2 : MAPA DE LAS PRINCIPALES CENTRALES ELÉCTRICAS 2007

Anexo 3 : MAPA DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2007

Anexo 4 : MAPA DE VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y NÚMERO DE CLIENTES 2007

Anexo 5 : PRINCIPALES CENTRALES ELÉCTRICAS 2007

Anexo 6 : CENTRALES ELÉCTRICAS DE GENERACIÓN POR TIPO DE SISTEMA 2007

Anexo 7 : CARACTERÍSTICAS DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN MAYORES A 30 kV A NIVEL NACIONAL 2007

TERMINOLOGÍA

ABREVIATURAS COMPLEMENTARIAS

Parte 1

Balance y principales indicadores Eléctricos

1. BALANCE Y PRINCIPALES INDICADORES ELÉCTRICOS AÑO 2007

1.1. BALANCE DE ENERGÍA ELÉCTRICA

En el balance de energía eléctrica se muestra el flujo del energético desde que se genera, transmite, y distribuye; incluyendo las pérdidas y el consumo propio.

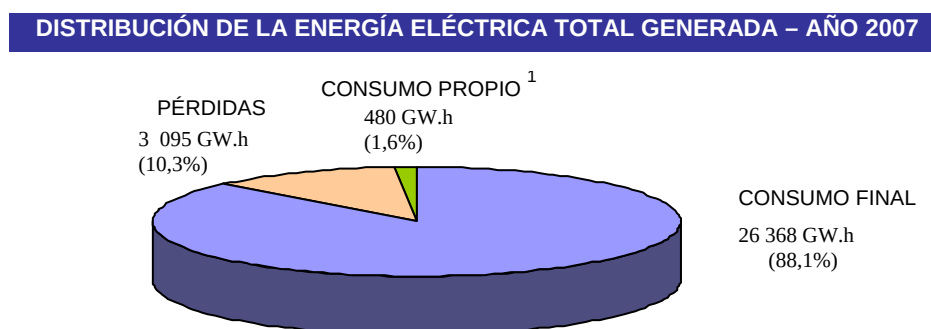
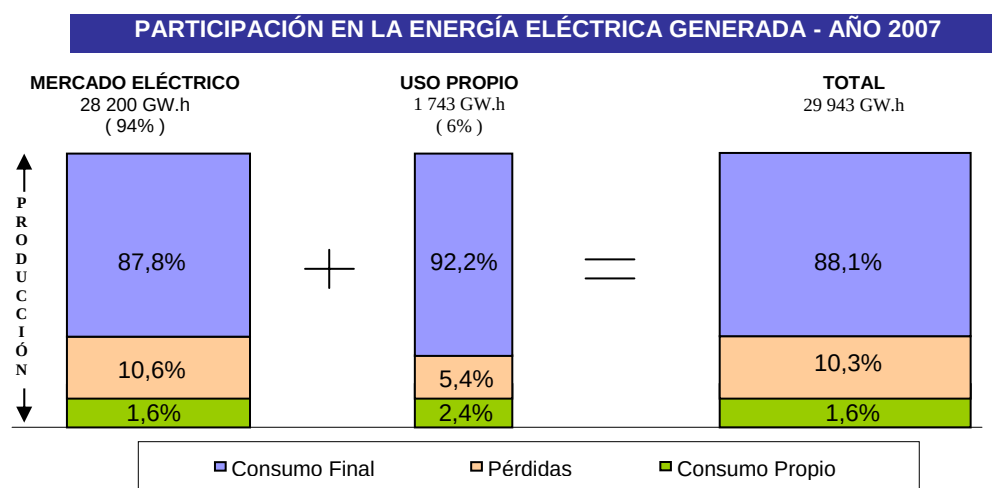
En el año 2007, la producción nacional o energía eléctrica total generada fue de 29 943 GW.h, de los cuales 28 200 GW.h (94%) corresponden al mercado eléctrico y 1 743 GW.h (6%) a uso propio.

En cuanto a la energía generada para el mercado eléctrico, el 87,8% fue destinado al consumo final nacional, 10,6% fueron pérdidas y 1,6% correspondió a consumo propio.

Con relación a la energía generada para uso propio, el 92,2% se orientó al consumo final, 5,4% fueron pérdidas y el 2,4% consumo propio.

Del total de energía eléctrica generada a nivel nacional, el 88,1% se destinó al consumo final nacional, el 10,3% correspondió a pérdidas, y 1,6 % a consumo propio.

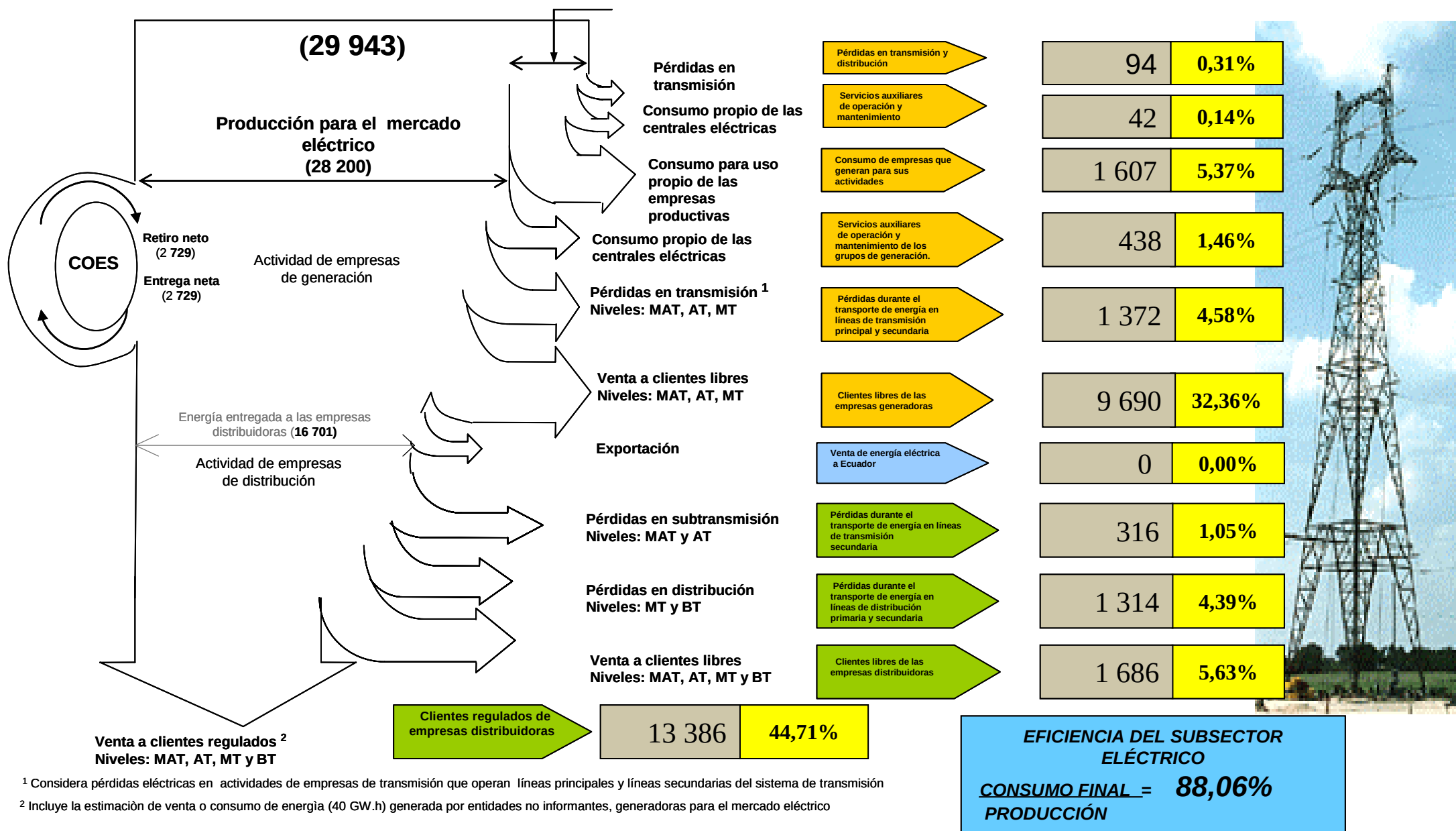
Del consumo final nacional, 82,7% corresponde al mercado eléctrico (44,7% para clientes regulados y 38,0% para clientes libres) y el 5,4% al consumo en empresas con generación propia.



¹ Consumo de los servicios auxiliares de las centrales eléctricas, necesario para su operación y mantenimiento

BALANCE DE ENERGÍA ELÉCTRICA – AÑO 2007

PRODUCCIÓN , CONSUMO Y PÉRDIDAS (GW.h)



¹ Considera pérdidas eléctricas en actividades de empresas de transmisión que operan líneas principales y líneas secundarias del sistema de transmisión

² Incluye la estimación de venta o consumo de energía (40 GW.h) generada por entidades no informantes, generadoras para el mercado eléctrico

1.2. INDICADORES

1. INDICADORES TÉCNICOS	2006	2007	Δ07/06
POTENCIA INSTALADA DE CENTRALES ELÉCTRICAS A NIVEL NACIONAL (MW)	6 658	7 028	5,5%
Por origen			
Hidráulica (%)	48	46	
Térmica (%)	52	54	
Por servicio			
Mercado Eléctrico (%)	84	85	
Uso Propio (%)	16	15	
POTENCIA EFECTIVA DE CENTRALES ELÉCTRICAS A NIVEL NACIONAL (MW)	5 872	6 352	8,2%
Por origen			
Hidráulica (%)	51	47	
Térmica (%)	49	53	
Por servicio			
Mercado Eléctrico (%)	86	87	
Uso Propio (%)	14	13	
POTENCIA INSTALADA DEL SEIN (MW) *	5 110	5 371	5%
POTENCIA EFECTIVA DEL SEIN (MW) *	4 800	5 152	7%
MÁXIMA DEMANDA DEL SEIN (MW) *	3 580	3 966	11%
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA A NIVEL NACIONAL (GW.h)	27 370	29 943	9%
Por origen			
Hidráulica (%)	72	65	
Térmica (%)	28	35	
Por servicio			
Mercado Eléctrico (%)	94	94	
Uso Propio (%)	6	6	
VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A NIVEL NACIONAL (GW.h)	22 290	24 722	11%
Por mercado			
Regulado (%)	55	54	
Libre (%)	45	46	
Por Sistema			
SEIN (%)	96	98	
Aislados (%)	4	2	
NÚMERO DE CLIENTES	4 165 274	4 359 862	5%
COEFICIENTE DE ELECTRIFICACIÓN NACIONAL (%)	78,7	79,5	1,0%
PÉRDIDAS EN DISTRIBUCIÓN (%)	8,55	8,17	-4,4%
2. INDICADORES DE PRODUCTIVIDAD			
Potencia instalada de empresas generadoras por trabajador (MW / trabajador)	3,1	2,9	-4,8%
Producción de empresas generadoras por trabajador (GW.h / trabajador)	14,4	14,1	-1,5%
Número de clientes de empresas distribuidoras por trabajador (Clientes/Trabajador)	1 113	1 179	5,9%
Ventas de energía eléctrica de emp. distribuidoras por trabajador (GW.h / trabajador)	3,8	4,1	8,3%
3. INDICADORES ENERGÉTICOS			
Consumo de Energía Eléctrica Per Cápita (kW.h / hab)	872	947	8,6%
Producción de Energía Eléctrica Per Cápita (kW.h / hab)	993	1 072	8,0%

(*) Fuente: COES

Parte 2

Estadística Eléctrica por Regiones

2. ESTADÍSTICA ELÉCTRICA POR REGIONES 2007

En el año 2007 la población del Perú fue de 27,9 millones de habitantes¹, correspondiendo a la región Lima, 29% del total, seguida de Piura, La Libertad y Cajamarca con indicadores que fluctúan entre 5% y 6% del total nacional. El consumo total de energía eléctrica, fue de 26 464,3 GW.h, de los cuales 24 722 GW.h corresponden a clientes finales y 1 743 GW.h a uso propio. Lima, Arequipa, Moquegua, Ancash, Ica y Callao fueron las regiones con mayor consumo, y sus participaciones alcanzaron el 41%, 8%, 6%, 6%, 5% y 5% del total, respectivamente.

El consumo de energía eléctrica per cápita a nivel nacional en el año 2007 alcanzó los 947 kW.h/hab. En el ámbito regional, dicho indicador fue mayor en la región Moquegua que tuvo un consumo per cápita de 10 298 kW.h/hab, seguido de Ica, Pasco, Arequipa, Callao, Lima y Ancash.

El grado de electrificación² o la proporción de habitantes que reciben servicio de energía eléctrica a nivel nacional en el año 2007 fue 79,5 %. Las regiones de Callao, Lima, Tacna, Arequipa, Ica, Lambayeque, Moquegua, Junín, Tumbes y Ancash superan en magnitud al promedio de dicho indicador a nivel nacional.

El número de usuarios llegó a los 4,36 millones, de los cuales Lima concentró 1,64 millones, seguido de Arequipa y La Libertad con más de 250 mil usuarios cada uno. Asimismo, del total, el 89% se encuentra en el sector Residencial, 10% en el Comercial que incluye servicios y solo el 1% pertenece al sector Industrial.

La potencia instalada a nivel nacional alcanzó 7 027,5 MW, entre las regiones con mayor representatividad están: Lima con 1 701,7 MW, Huancavelica 1 022,8 MW, Callao 568,1 MW, Arequipa 445,6 MW, Moquegua 440,7 MW, Junín 436,3 MW y Ancash que tuvo 407,6 MW. Para estos casos la potencia efectiva fluctuó entre el 85% y 90% de la capacidad en dichas regiones.

La energía total generada por las regiones ascendió a 29 943 GW.h, donde se destacan las participaciones de las siguientes regiones: Huancavelica (25,3%), Lima (23,0%), Callao (10,4%), Junín (7,4%), Ancash (5,5%), Ucayali (4,2%), Moquegua (4,0%) y Arequipa (3,6%).

Durante el año 2007, la distribución de energía a clientes finales (libres y regulados) de las empresas generadoras y distribuidoras fue de 24 722 GW.h. Lima, Arequipa, Moquegua, Ancash, Ica, Callao y Junín tienen mayores consumos de energía. Por otro lado, en la mayoría de las regiones (16), la venta estuvo dirigida principalmente al sector Industrial, tres regiones consumieron más electricidad en el sector Comercial y Servicios, mientras que 6 regiones tuvieron mayor demanda en el sector Residencial, estas últimas regiones se encuentran ubicadas en el Centro y Oriente del país.

1/ Elaboración DGE a partir del Censo Nacional del Perú – X de Población y V de Vivienda – INEI – 2005.

2/ Información de la Dirección General de Electrificación Rural – DGER/MEM.

2.1. Indicadores del subsector eléctrico por regiones

Región	Población habitantes 1 /	Participación %	Consumo de Energía Eléctrica GW.h	Participación %	Consumo de Energía Eléctrica Percápita kW.h / hab	Grado de Electrificación ² %
AMAZONAS	426 133	1,5%	28,99	0,1%	68,0	61,4%
ANCASH	1 160 582	4,2%	1 531,98	5,8%	1 320,0	79,7%
APURIMAC	467 546	1,7%	75,44	0,3%	161,4	69,2%
AREQUIPA	1 187 170	4,3%	2 074,44	7,8%	1 747,4	96,6%
AYACUCHO	646 127	2,3%	71,96	0,3%	111,4	75,2%
CAJAMARCA	1 524 764	5,5%	546,81	2,1%	358,6	39,4%
CALLAO	831 381	3,0%	1 418,44	5,4%	1 706,1	99,8%
CUSCO	1 282 135	4,6%	728,27	2,8%	568,0	68,2%
HUANCAVELICA	485 197	1,7%	200,51	0,8%	413,2	70,5%
HUÁNUCO	807 715	2,9%	132,60	0,5%	164,2	47,3%
ICA	711 690	2,5%	1 432,04	5,4%	2 012,2	88,9%
JUNÍN	1 286 418	4,6%	1 224,68	4,6%	952,0	86,8%
LA LIBERTAD	1 614 630	5,8%	1 126,06	4,3%	697,4	77,3%
LAMBAYEQUE	1 168 180	4,2%	459,48	1,7%	393,3	86,9%
LIMA	8 163 328	29,2%	10 795,27	40,8%	1 322,4	99,2%
LORETO	925 240	3,3%	699,96	2,6%	756,5	49,5%
MADRE DE DIOS	92 126	0,3%	22,85	0,1%	248,1	63,5%
MOQUEGUA	165 199	0,6%	1 701,16	6,4%	10 297,6	86,9%
PASCO	289 697	1,0%	552,72	2,1%	1 907,9	71,8%
PIURA	1 738 303	6,2%	776,33	2,9%	446,6	72,4%
PUNO	1 344 513	4,8%	295,69	1,1%	219,9	72,0%
SAN MARTÍN	710 068	2,5%	134,42	0,5%	189,3	52,3%
TACNA	284 303	1,0%	154,34	0,6%	542,9	97,6%
TUMBES	199 980	0,7%	117,82	0,4%	589,1	86,0%
UCAYALI	419 139	1,5%	162,05	0,6%	386,6	68,7%
TOTAL	27 931 565	100,0%	26 464,30	100,0%	947,5	79,5%

1 / Población estimada, teniendo como base los Censos Nacionales del INEI

2 / Información de la Dirección General de Electrificación Rural - MEM

2.2 Potencia instalada (MW)

Región	Mercado Eléctrico				Uso Propio			Total por Origen			Total por región ¹
	Hidráulica ⁴	Térmica ⁴	Eólica	Total ³	Hidráulica ⁴	Térmica ⁴	Total ³	Hidráulica ²	Térmica ²	Eólica	
AMAZONAS	12,57 82%	2,68 18%		15,25 87%		2,35 100%	2,35 13%	12,57 71%	5,03 29%		17,59 0,3%
ANCASH	281,86 85%	49,87 15%		331,73 81%	0,12 0%	75,70 100%	75,82 19%	281,98 69%	125,57 31%		407,55 5,8%
APURÍMAC	5,94 77%	1,79 23%		7,73 71%		3,18 100%	3,18 29%	5,94 54%	4,97 46%		10,91 0,2%
AREQUIPA	187,26 52%	173,19 48%		360,45 81%	3,96 5%	81,16 95%	85,12 19%	191,22 43%	254,34 57%		445,57 6,3%
AYACUCHO	4,15 62%	2,57 38%		6,72 100%				4,15 62%	2,57 38%		6,72 0,1%
CAJAMARCA	162,93 91%	15,19 9%		178,12 83%	1,82 5%	34,45 95%	36,27 17%	164,74 77%	49,65 23%		214,39 3,1%
CALLAO		524,00 100%		524,00 92%		44,09 100%	44,09 8%		568,09 100%		568,09 8,1%
CUSCO	96,63 86%	16,12 14%		112,75 73%	0,71 2%	40,00 98%	40,71 27%	97,33 63%	56,12 37%		153,46 2,2%
HUANCAVELICA	1 017,13 100%	0,30 0%		1 017,43 99%	2,00 38%	3,32 62%	5,32 1%	1 019,13 100%	3,62 0%		1 022,75 14,6%
HUÁNUCO	0,33 77%	0,10 23%		0,43 3%	4,30 26%	11,94 74%	16,24 97%	4,63 28%	12,04 72%		16,67 0,2%
ICA		67,32 99%	0,45 1%	67,77 62%		42,38 100%	42,38 38%		109,70 100%	0,45 0,4%	110,15 1,6%
JUNÍN	392,60 99%	2,83 1%		395,43 91%	24,20 59%	16,64 41%	40,85 9%	416,80 96%	19,47 4%		436,27 6,2%
LA LIBERTAD	10,48 32%	22,02 67%	0,25 1%	32,75 23%	2,56 2%	108,85 98%	111,41 77%	13,04 9%	130,87 91%	0,25 0,2%	144,16 2,1%
LAMBAYEQUE		27,80 100%		27,80 37%		46,95 100%	46,95 63%		74,75 100%		74,75 1,1%
LIMA	643,08 42%	877,52 58%		1 520,60 89%	21,76 12%	159,38 88%	181,14 11%	664,84 39%	1 036,89 61%		1 701,73 24,2%
LORETO		58,14 100%		58,14 27%		156,47 100%	156,47 73%		214,61 100%		214,61 3,1%
MADRE DE DIOS		12,93 100%		12,93 100%					12,93 100%		12,93 0,2%
MOQUEGUA	0,47 0%	412,25 100%		412,72 94%	9,00 32%	19,00 68%	28,00 6%	9,47 2%	431,25 98%		440,72 6,3%
PASCO	137,85 99%	1,50		139,35 83%	18,03 65%	9,51 35%	27,54 17%	155,88 93%	11,01 7%		166,89 2,4%
PIURA	31,16 12%	229,80 88%		260,96 81%		61,16 100%	61,16 19%	31,16 10%	290,96 90%		322,12 4,6%
PUNO	116,81 87%	17,34 13%		134,15 90%		15,24 100%	15,24 10%	116,81 78%	32,58 22%		149,39 2,1%
SAN MARTÍN	6,83 18%	30,47 82%		37,30 95%		2,00 100%	2,00 5%	6,83 17%	32,47 83%		39,30 0,6%
TACNA	36,20 58%	25,88 42%		62,08 99%		0,56 100%	0,56 1%	36,20 58%	26,43 42%		62,63 0,9%
TUMBES		18,88 100%		18,88 72%		7,34 100%	7,34 28%		26,22 100%		26,22 0,4%
UCAYALI	0,87 0%	253,40 100%		254,27 97%		7,70 100%	7,70 3%	0,87 0%	261,10 100%		261,97 3,7%
TOTAL	3 145,14 53%	2 843,88 47%	0,70 0%	5 989,73 85%	88,46 9%	949,34 91%	1 037,79 15%	3 233,60 46%	3 793,22 54%	0,70 0%	7 027,52

Notas para la participación porcentual:

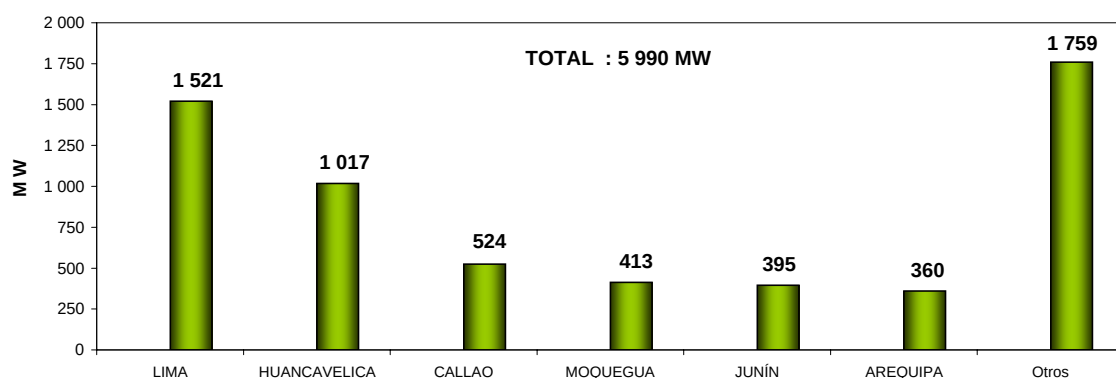
¹ % De región respecto del total nacional.

² % Por origen respecto del total región.

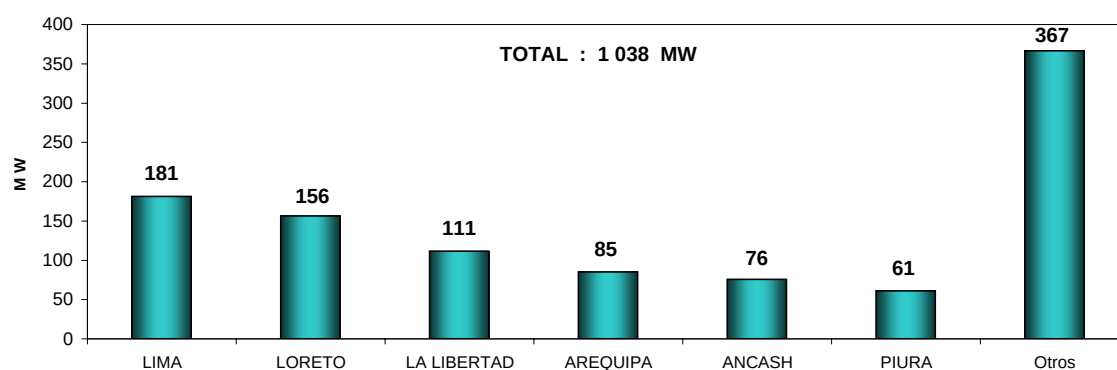
³ % Por tipo de servicio respecto del total región.

⁴ % Por origen respecto del mercado eléctrico y uso propio respectivamente, en cada región.

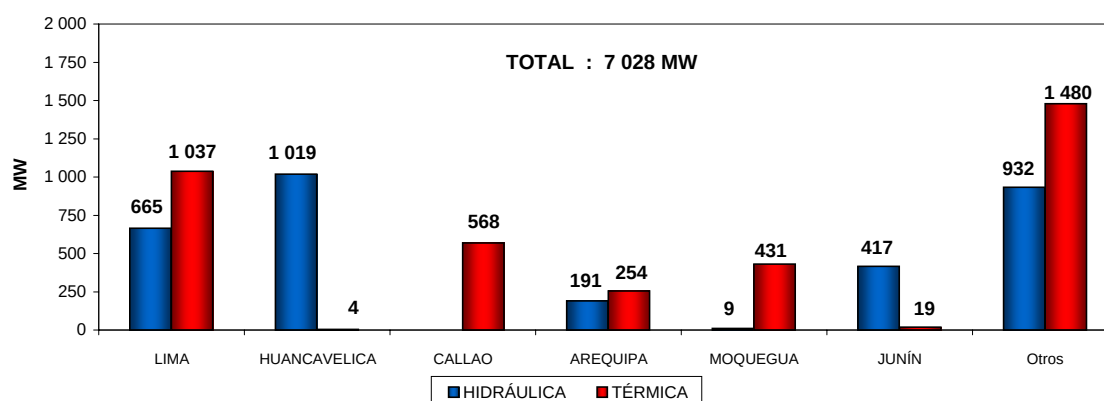
POTENCIA INSTALADA 2007 - MERCADO ELÉCTRICO



POTENCIA INSTALADA 2007 - USO PROPIO



POTENCIA INSTALADA TOTAL 2007 - SEGÚN SU ORIGEN



2.3 Potencia Efectiva (MW)

Región	Mercado Eléctrico				Uso Propio			Total por Origen			Total por región ¹
	Hidráulica ⁴	Térmica ⁴	Eólica	Total ³	Hidráulica ⁴	Térmica ⁴	Total ³	Hidráulica ²	Térmica ²	Eólica	
AMAZONAS	11,30 86%	1,89 14%		13,19 89%		1,65 100%	1,65 11%	11,30 76%	3,53 24%		14,83 0,2%
ANCASH	278,11 85%	47,23 15%		325,34 83%	0,12 0%	68,32 100%	68,44 17%	278,23 71%	115,55 29%		393,78 6,2%
APURÍMAC	5,47 81%	1,29 19%		6,76 92%		0,59 100%	0,59 8%	5,47 74%	1,88 26%		7,35 0,1%
AREQUIPA	179,28 54%	154,02 46%		333,30 83%	3,46 5%	64,05 95%	67,51 17%	182,74 46%	218,07 54%		400,81 6,3%
AYACUCHO	2,98 92%	0,25 8%		3,23 100%				2,98 92%	0,25 8%		3,23 0,1%
CAJAMARCA	161,04 98%	3,47 2%		164,51 86%	1,78 7%	24,00 93%	25,77 14%	162,81 86%	27,47 14%		190,28 3,0%
CALLAO		492,74 100%		492,74 93%		36,45 100%	36,45 7%		529,19 100%		529,19 8,3%
CUSCO	92,02 89%	11,51 11%		103,53 79%	0,71 3%	26,86 97%	27,57 21%	92,72 71%	38,38 29%		131,10 2,1%
HUANCAVELICA	869,36 100%	0,10 0%		869,46 100%	1,89 62%	1,15 0%	3,04 100%	871,24 100%	1,25 0%		872,49 13,7%
HUÁNUCO	0,33 77%	0,10 23%		0,43 4%	4,30 46%	5,00 54%	9,30 96%	4,63 48%	5,10 52%		9,73 0,2%
ICA		64,44 99%	0,45 1%	64,89 65%		34,97 100%	34,97 35%		99,41 100%	0,45 0,5%	99,86 1,6%
JUNÍN	382,81 100%	0,60 0%		383,41 92%	21,50 67%	10,61 33%	32,11 8%	404,31 97%	11,21 3%		415,53 6,5%
LA LIBERTAD	8,98 30%	20,46 69%	0,25 1%	29,69 29%	1,98 3%	69,01 97%	70,99 71%	10,96 11%	89,47 89%	0,25 0,2%	100,68 1,6%
LAMBAYEQUE		24,39 100%		24,39 36%		44,11 100%	44,11 64%		68,50 100%		68,50 1,1%
LIMA	619,96 43%	807,10 57%		1 427,06 91%	17,06 12%	120,80 88%	137,86 9%	637,02 41%	927,90 59%		1 564,92 24,6%
LORETO		46,91 100%		46,91 26%		134,30 100%	134,30 74%		181,21 100%		181,21 2,9%
MADRE DE DIOS		10,96 100%		10,96 100%					10,96 100%		10,96 0,2%
MOQUEGUA	0,47 0%	408,00 100%		408,47 96%	6,43 34%	12,49 66%	18,92 4%	6,90 2%	420,48 98%		427,39 6,7%
PASCO	137,66 99%	1,50 0%		139,16 89%	14,49 86%	2,35 14%	16,84 11%	152,15 98%	3,85 2%		156,00 2,5%
PIURA	30,72 13%	211,72 87%		242,44 80%		60,46 100%	60,46 20%	30,72 10%	272,17 90%		302,89 4,8%
PUNO	116,61 92%	10,09 8%		126,70 91%		12,77 100%	12,77 9%	116,61 84%	22,86 16%		139,47 2,2%
SAN MARTÍN	6,83 23%	23,18 77%		30,01 100%				6,83 23%	23,18 77%		30,01 0,5%
TACNA	34,90 58%	25,51 42%		60,41 99%		0,56 100%	0,56 1%	34,90 57%	26,06 43%		60,96 1,0%
TUMBES		18,34 100%		18,34 71%		7,34 100%	7,34 29%		25,68 100%		25,68 0,4%
UCAYALI	0,77 0%	206,76 100%		207,53 96%		7,64 100%	7,64 4%	0,77 0%	214,40 100%		215,17 3,4%
TOTAL	2 939,59 53%	2 592,57 47%	0,70 0%	5 532,86 87%	73,71 9%	745,45 91%	819,16 13%	3 013,30 47%	3 338,02 53%	0,70 0%	6 352,01

Notas para la participación porcentual:

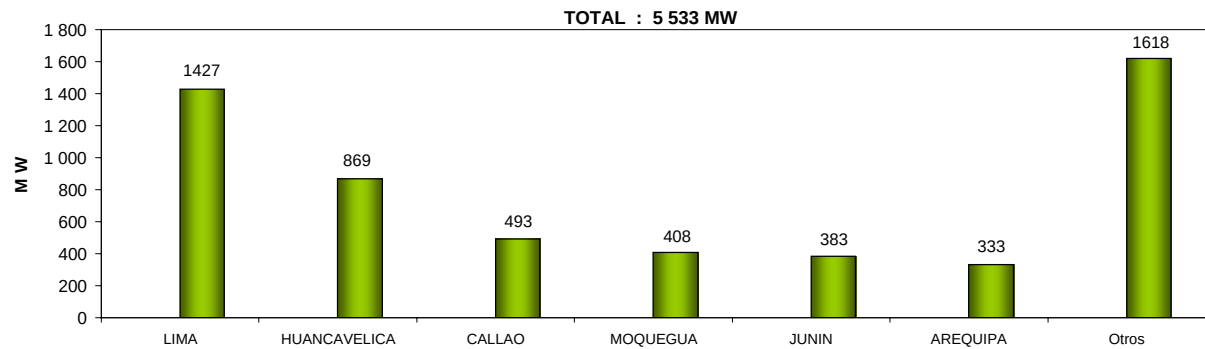
¹ % De región respecto del total nacional.

² % Por origen respecto del total región.

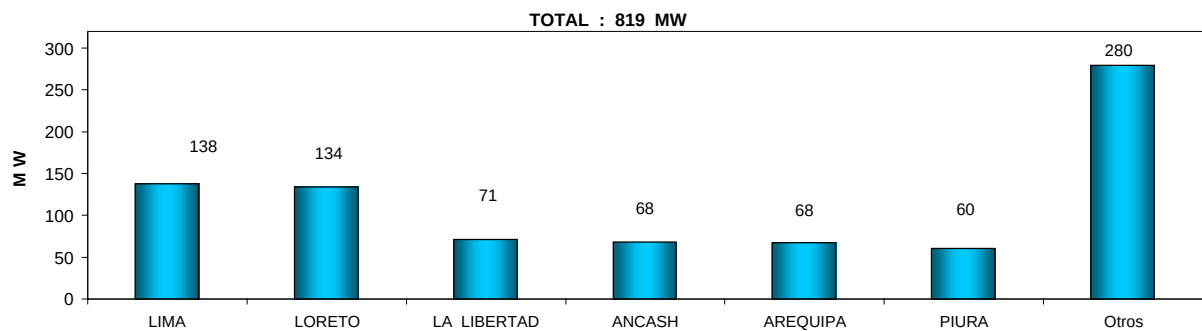
³ % Por tipo de servicio respecto del total región.

⁴ % Por origen respecto del mercado eléctrico y uso propio respectivamente, en cada región.

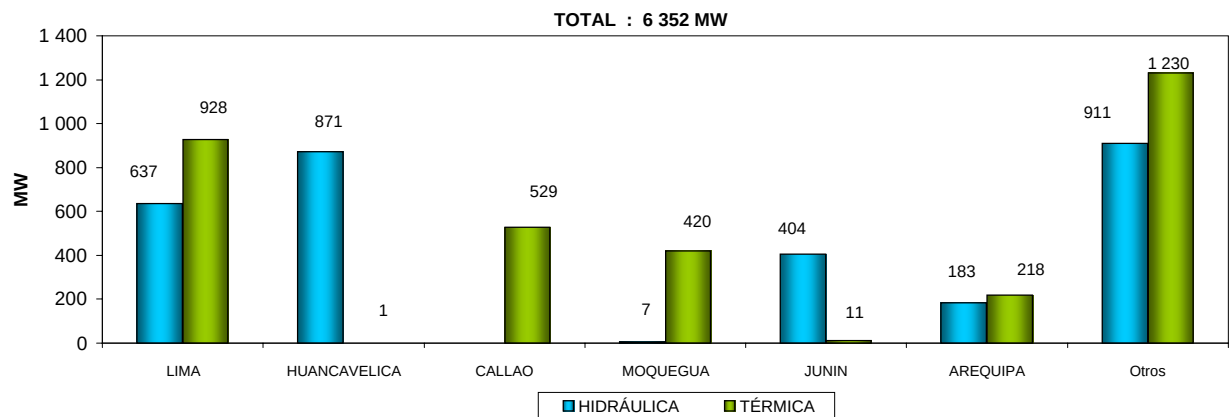
POTENCIA EFECTIVA 2007 - MERCADO ELÉCTRICO



POTENCIA EFECTIVA 2007 - USO PROPIO



POTENCIA EFECTIVA TOTAL 2007 - SEGÚN SU ORIGEN



2.4 Producción de energía eléctrica (GW.h)

Región	Mercado Eléctrico				Uso Propio			Total por Origen			Total por región ¹
	Hidráulica ⁴	Térmica ⁴	Eólica	Total ³	Hidráulica ⁴	Térmica ⁴	Total ³	Hidráulica ²	Térmica ²	Eólica	
AMAZONAS	49,05 99%	0,43 1%		49,49 99%		0,63 100%	0,63 1%	49,05 98%	1,06 2%		50,11 0,2%
ANCASH	1 537,04 99%	15,10 1%		1 552,14 94%	0,42 0%	98,95 100%	99,37 6%	1 537,46 93%	114,05 7%		1 651,51 5,5%
APURÍMAC	35,81 100%	0,07 0%		35,89 94%		2,24 100%	2,24 6%	35,81 94%	2,32 6%		38,13 0,1%
AREQUIPA	987,60 96%	40,62 4%		1 028,22 94%	17,23 26%	48,16 74%	65,39 6%	1 004,83 92%	88,79 8%		1 093,62 3,7%
AYACUCHO	13,08 99%	0,10 1%		13,18 100%				13,08 99%	0,10 1%		13,18 0,0%
CAJAMARCA	813,95 100%	2,62 0%		816,57 99%	6,22 64%	3,52 36%	9,74 1%	820,17 99%	6,14 1%		826,31 2,8%
CALLAO		2 919,21 100%		2 919,21 97%		83,63 100%	83,63 3%	0,00 0%	3 002,85 100%		3 002,85 10,0%
CUSCO	770,29 100%	0,74 0%		771,03 94%	2,47 5%	42,85 95%	45,32 6%	772,77 95%	43,59 5%		816,35 2,7%
HUANCAVELICA	7 136,89 100%	0,18 0%		7 137,07 100%	14,73 85%	2,52 15%	17,25 0%	7 151,62 100%	2,70 0%		7 154,32 23,9%
HUÁNUCO	1,16 87%	0,18 13%		1,33 4%	26,28 78%	7,55 22%	33,83 96%	27,43 78%	7,73 22%		35,16 0,1%
ICA		38,66 98%	0,79 2%	39,45 39%		61,33 100%	61,33 61%	0,00 0%	99,99 99%	0,79 1%	100,78 0,3%
JUNÍN	2 088,20 100%	0,61 0%		2 088,80 94%	129,47 91%	12,75 9%	142,22 6%	2 217,67 99%	13,36 1%		2 231,02 7,5%
LA LIBERTAD	37,22 88%	4,77 11%	0,44 1%	42,43 24%	7,94 6%	122,93 94%	130,87 76%	45,16 26%	127,70 74%	0,44 0%	173,30 0,6%
LAMBAYEQUE		37,88 100%		37,88 32%		80,48 100%	80,48 68%	0,00 0%	118,35 100%		118,35 0,4%
LIMA	3 809,10 59%	2 664,41 41%		6 473,51 97%	92,45 52%	85,09 48%	177,54 3%	3 901,55 59%	2 749,50 41%		6 651,06 22,2%
LORETO		219,53 100%		219,53 30%		513,66 100%	513,66 70%	0,00 0%	733,19 100%		733,19 2,4%
MADRE DE DIOS		29,23 100%		29,23 100%				0,00 0%	29,23 100%		29,23 0,1%
MOQUEGUA	1,65 0%	1 125,39 100%		1 127,03 94%	48,32 69%	21,54 31%	69,86 6%	49,97 4%	1 146,92 96%		1 196,89 4,0%
PASCO	787,28 100%	0,39		787,67 89%	96,06 100%	0,28 0%	96,33 11%	883,33 100%	0,67 0%		884,00 3,0%
PIURA	127,60 16%	671,42 84%		799,02 91%		82,18 100%	82,18 9%	127,60 14%	753,60 86%		881,20 2,9%
PUNO	780,73 99%	4,23 1%		784,97 99%		10,24 100%	10,24 1%	780,73 98%	14,47 2%		795,21 2,7%
SAN MARTÍN	36,79 27%	100,43 73%		137,22 100%				36,79 27%	100,43 73%		137,22 0,5%
TACNA	92,04 100%	0,17 0%		92,21 100%		0,16 100%	0,16 0%	92,04 100%	0,33 0%		92,37 0,3%
TUMBES		28,30 100%		28,30 69%		12,86 100%	12,86 31%	0,00 0%	41,16 100%		41,16 0,1%
UCAYALI	1,71 0%	1 187,41 100%		1 189,13 99%		7,40 100%	7,40 1%	1,71 0%	1 194,82 100%		1 196,53 4,0%
TOTAL	19 107,19 68%	9 092,07 32%	1,23 0%	28 200,49 94%	441,59 25%	1 300,97 75%	1 742,56 6%	19 548,78 65%	10 393,04 35%	1,23 0%	29 943,05

Notas para la participación porcentual:

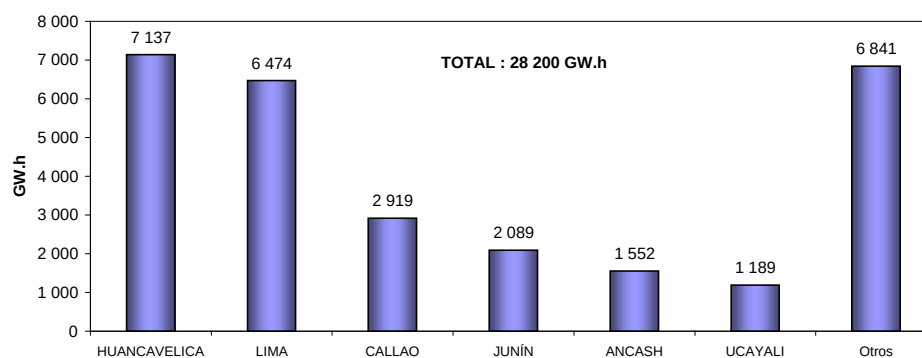
¹ % De región respecto del total nacional.

² % Por origen respecto del total región.

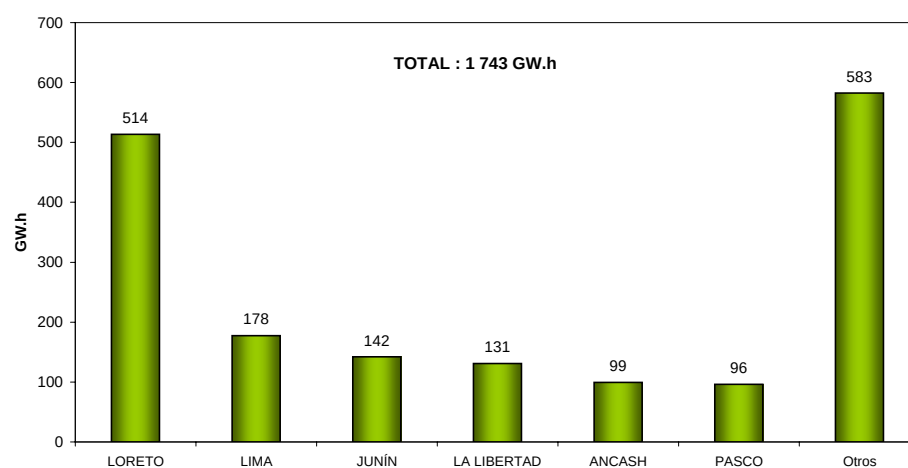
³ % Por tipo de servicio respecto del total región.

⁴ % Por origen respecto del mercado eléctrico y uso propio respectivamente, en cada región.

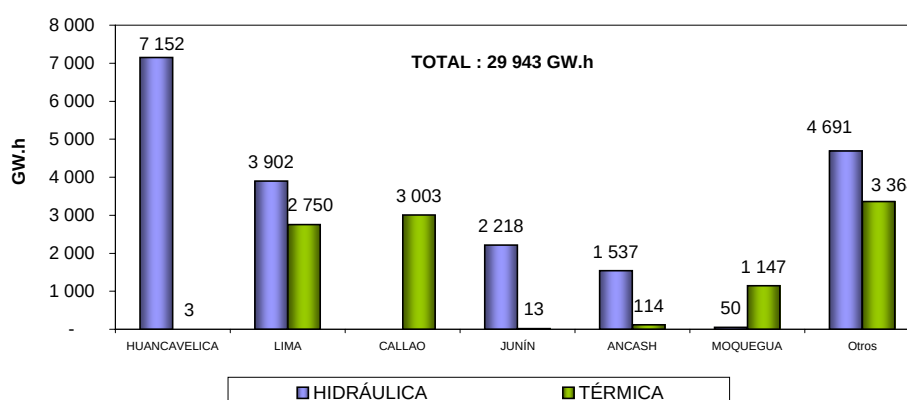
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2007 PARA EL MERCADO ELÉCTRICO



PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2007 PARA USO PROPIO



PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2007 SEGÚN SU ORIGEN



2.5. Número de clientes finales a diciembre 2007

Región	Generadoras			Distribuidoras			Total por Mercado		Total por región ¹
	Libre ⁴	Regulado ⁴	Total ³	Libre ⁴	Regulado ⁴	Total ³	Libre ²	Regulado ²	
AMAZONAS					36 590	36 590		36 590	36 590
					100%	100%		100%	0,8%
ANCASH	5		5		163 884	163 884	5	163 884	163 889
	100%		0%		100%	100%	0%	100%	3,8%
APURÍMAC				2	61 253	61 255	2	61 253	61 255
				0%	100%	100%	0%	100%	1,4%
AREQUIPA	7		7	7	261 674	261 681	14	261 674	261 688
	100%		0%	0%	100%	100%	0%	100%	6,0%
AYACUCHO					74 560	74 560	0	74 560	74 560
					100%	100%	0%	100%	1,7%
CAJAMARCA	1		1	1	98 696	98 697	2	98 696	98 698
	100%		0%	0%	100%	100%	0%	100%	2,3%
CALLAO	3		3	29	162 758	162 787	32	162 758	162 790
	100%		0%	0%	100%	100%	0%	100%	3,7%
CUSCO	5		5	2	190 206	190 208	7	190 206	190 213
	100%		0%	0%	100%	100%	0%	100%	4,4%
HUANCAVELICA	4		4	1	60 793	60 794	5	60 793	60 798
	100%		0%	0%	100%	100%	0%	100%	1,4%
HUÁNUCO	2		2		65 740	65 740	2	65 740	65 742
	100%		0%		100%	100%	0%	100%	1,5%
ICA	7		7	10	115 155	115 165	17	115 155	115 172
	100%		0%	0%	100%	100%	0%	100%	2,6%
JUNÍN	8		8	1	212 792	212 793	9	212 792	212 801
	100%		0%	0%	100%	100%	0%	100%	4,9%
LA LIBERTAD	9		9	1	250 708	250 709	10	250 708	250 718
	100%		0%		100%	100%	0%	100%	5,8%
LAMBAYEQUE				14	178 205	178 219	14	178 205	178 219
				0%	100%	100%	0%	100%	4,1%
LIMA	32		32	79	1 636 794	1 636 873	111	1 636 794	1 636 905
	100%		0%	0%	100%	100%	0%	100%	37,5%
LORETO					75 466	75 466		75 466	75 466
					100%	100%		100%	1,7%
MADRE DE DIOS					14 162	14 162		14 162	14 162
					100%	100%		100%	0,3%
MOQUEGUA	1		1		39 627	39 627	1	39 627	39 628
	100%		0%		100%	100%	0%	100%	0,9%
PASCO	7		7		37 131	37 131	7	37 131	37 138
	100%		0%		100%	100%	0%	100%	0,9%
PIURA	4		4	2	242 266	242 268	6	242 266	242 272
	100%		0%	0%	100%	100%	0%	100%	5,6%
PUNO	2		2	2	137 551	137 553	4	137 551	137 555
	100%		0%	0%	100%	100%	0%	100%	3,2%
SAN MARTÍN	1		1		89 666	89 666	1	89 666	89 667
	100%		0%		100%	100%	0%	100%	2,1%
TACNA					68 926	68 926		68 926	68 926
					100%	100%		100%	1,6%
TUMBES					36 998	36 998		36 998	36 998
					100%	100%		100%	0,8%
UCAYALI				1	48 011	48 012	1	48 011	48 012
				0%	100%	100%	0%	100%	1,1%
TOTAL	98		98	152	4 359 612	4 359 764	250	4 359 612	4 359 862
	100%		0%	0%	100%	100%	0%	100%	

Notas para la participación porcentual:

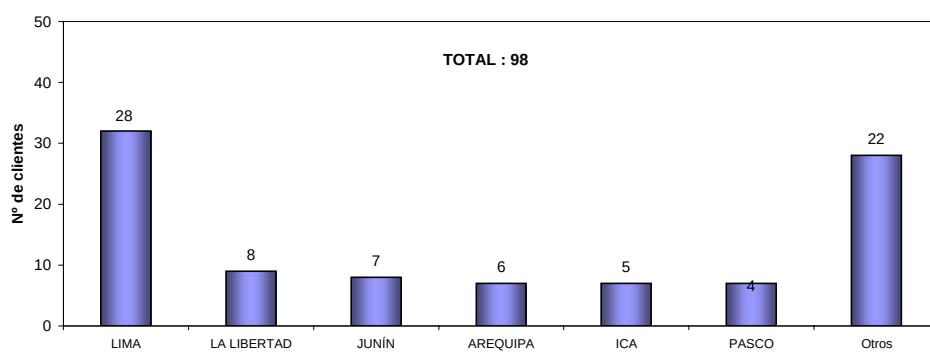
¹ % De región respecto del total nacional.

² % Por mercado respecto del total región.

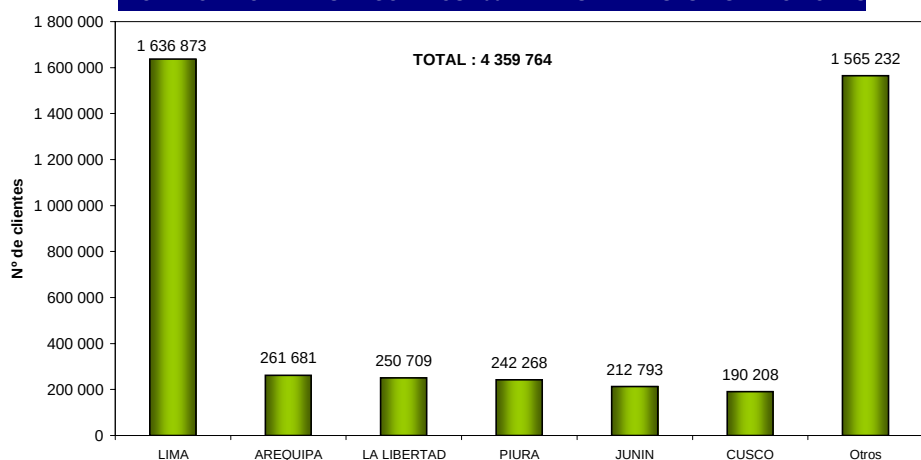
³ % Por tipo de empresa respecto del total región.

⁴ % Por mercado respecto a las empresas generadoras y distribuidoras respectivamente, en cada región.

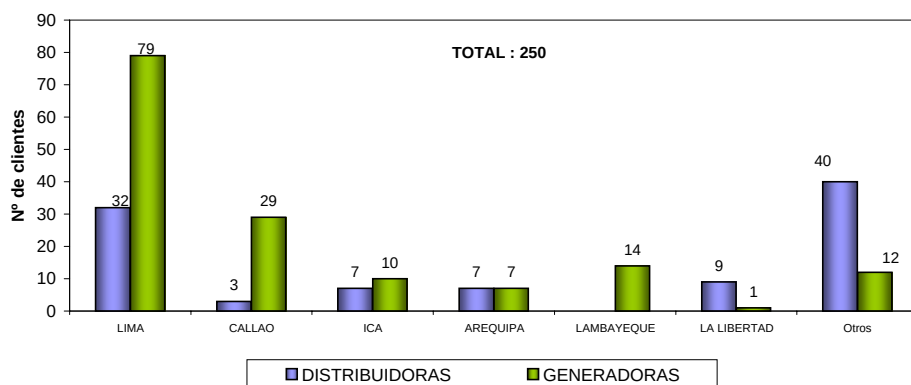
NÚMERO DE CLIENTES LIBRES 2007 DE LAS EMPRESAS GENERADORAS



NÚMERO DE CLIENTES REGULADOS 2007 DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS



NÚMERO DE CLIENTES LIBRES 2007 SEGÚN TIPO DE EMPRESA



2.6. Venta de energía eléctrica a clientes finales (GW.h)

Región	Generadoras			Distribuidoras			Total por Mercado		Total por región ¹
	Libre ⁴	Regulado ⁴	Total ³	Libre ⁴	Regulado ⁴	Total ³	Libre ²	Regulado ²	
AMAZONAS					28,36	28,36		28,36	28,36
					100%	100%		100%	0,1%
ANCASH	1 117,61		1 117,61		315,00	315,00	1 117,61	315,00	1 432,61
	100%		78%		100%	22%	78%	22%	5,8%
APURÍMAC				36,82	36,37	73,20	36,82	36,37	73,20
				50%	50%	100%	50%	50%	0,3%
AREQUIPA	1 390,50		1 390,50	51,27	567,28	618,55	1 441,77	567,28	2 009,05
	100%		69%	8%	92%	31%	72%	28%	8,1%
AYACUCHO					71,96	71,96		71,96	71,96
					100%	100%		100%	0,3%
CAJAMARCA	384,71		384,71	15,32	137,03	152,35	400,03	137,03	537,06
	100%		72%	10%	90%	28%	74%	26%	2,2%
CALLAO	308,59		308,59	330,48	695,73	1 026,21	639,07	695,73	1 334,80
	100%		23%	32%	68%	77%	48%	52%	5,4%
CUSCO	448,45		448,45	19,05	215,44	234,49	467,51	215,44	682,95
	100%		66%	8%	92%	34%	68%	32%	2,8%
HUANCAVELICA	142,00		142,00	14,93	26,33	41,26	156,93	26,33	183,25
	100%		77%	36%	64%	23%	86%	14%	0,7%
HUÁNUCO	24,70		24,70		74,07	74,07	24,70	74,07	98,77
	100%		25%		100%	75%	25%	75%	0,4%
ICA	819,66		819,66	51,90	499,14	551,04	871,57	499,14	1 370,71
	100%		60%	9%	91%	40%	64%	36%	5,5%
JUNÍN	716,57		716,57	111,29	254,60	365,89	827,86	254,60	1 082,46
	100%		66%	30%	70%	34%	76%	24%	4,4%
LA LIBERTAD	377,44		377,44	8,65	609,10	617,76	386,09	609,10	995,19
	100%		38%		99%	62%	39%	61%	4,0%
LAMBAYEQUE			0,00	28,22	350,78	379,00	28,22	350,78	379,00
			0%	7%	93%	100%	7%	93%	1,5%
LIMA	1 736,40		1 736,40	990,64	7 890,69	8 881,33	2 727,03	7 890,69	10 617,72
	100%		16%	11%	89%	84%	26%	74%	42,9%
LORETO					186,30	186,30		186,30	186,30
					100%	100%		100%	0,8%
MADRE DE DIOS					22,85	22,85		22,85	22,85
					100%	100%		100%	0,1%
MOQUEGUA	1 557,66		1 557,66		73,64	73,64	1 557,66	73,64	1 631,30
	100%		95%		100%	5%	95%	5%	6,6%
PASCO	408,68		408,68		47,71	47,71	408,68	47,71	456,39
	100%		90%		100%	10%	90%	10%	1,8%
PIURA	139,14		139,14	5,10	549,91	555,01	144,24	549,91	694,15
	100%		20%	1%	99%	80%	21%	79%	2,8%
PUNO	109,47		109,47	14,41	161,57	175,98	123,88	161,57	285,45
	100%		38%	8%	92%	62%	43%	57%	1,2%
SAN MARTÍN	7,98		7,98		126,44	126,44	7,98	126,44	134,42
	100%		6%		100%	94%	6%	94%	0,5%
TACNA					154,17	154,17		154,17	154,17
					100%	100%		100%	0,6%
TUMBES					104,96	104,96		104,96	104,96
					100%	100%		100%	0,4%
UCAYALI				7,92	146,73	154,64	7,92	146,73	154,64
				5%	95%	100%	5%	95%	0,6%
TOTAL	9 689,57		9 689,57	1 686,00	13 346,18	15 032,18	11 375,56	13 346,18	24 721,75
	100%		39%	11%	89%	61%	46%	54%	

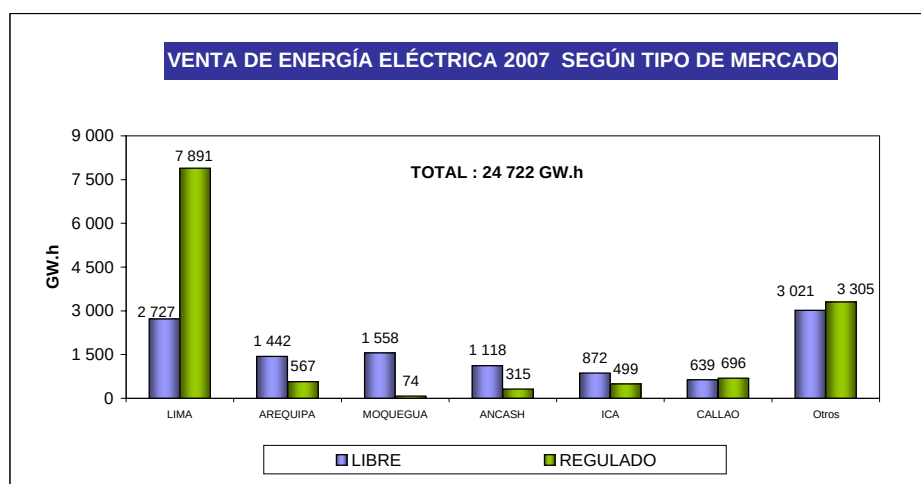
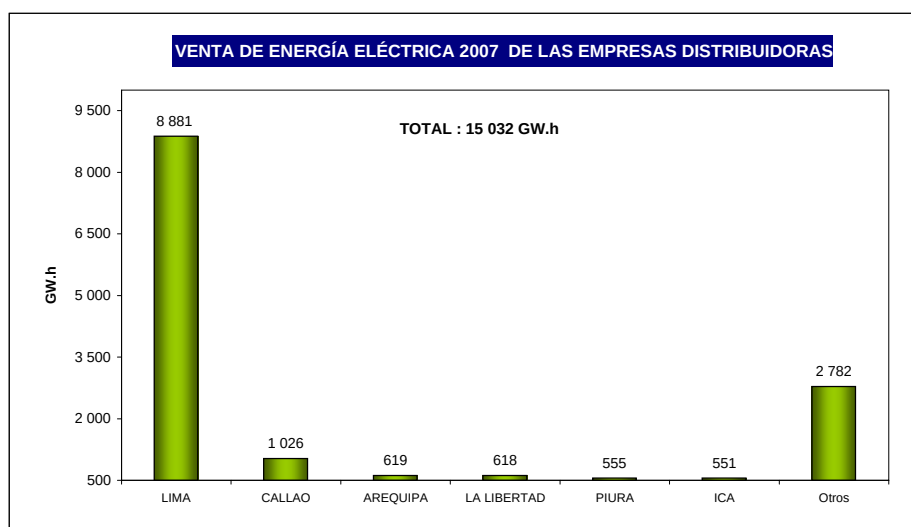
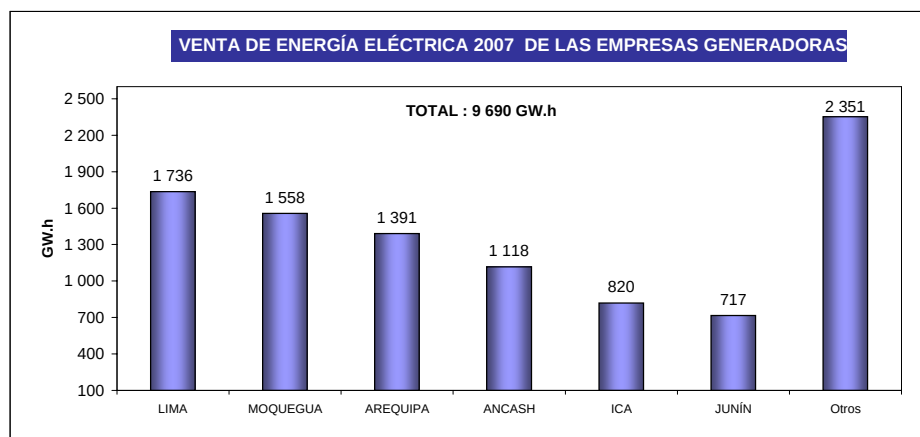
Notas para la participación porcentual:

¹ % De región respecto del total nacional.

² % Por mercado respecto del total región.

³ % Por tipo de empresa respecto del total región.

⁴ % Por mercado respecto a las empresas generadoras y distribuidoras respectivamente, en cada región.



2.7. Facturación de energía eléctrica a cliente final (miles US \$)

Región	Generadoras			Distribuidoras			Total por Mercado		Total por región ¹
	Libre ⁴	Regualdo ⁴	Total ³	Libre ⁴	Regulado ⁴	Total ³	Libre ²	Regulado ²	
AMAZONAS					3 291	3 291		3 291	3 291
					100%	100%		100%	0,2%
ANCASH	56 516		56 516		33 419	33 419	56 516	33 419	89 935
	100%		63%		100%	37%	63%	37%	4,9%
APURÍMAC				2 650	4 620	7 270	2 650	4 620	7 270
				36%	64%	100%	36%	64%	0,4%
AREQUIPA	53 652		53 652	2 456	53 987	56 443	56 108	53 987	110 095
	100%		49%	4%	96%	51%	51%	49%	6,0%
AYACUCHO					8 205	8 205		8 205	8 205
					100%	100%		100%	0,4%
CAJAMARCA	18 049		18 049	900	14 129	15 030	18 950	14 129	33 079
	100%		55%	6%	94%	45%	57%	43%	1,8%
CALLAO	11 773		11 773	16 914	58 663	75 577	28 687	58 663	87 350
	100%		13%	22%	78%	87%	33%	67%	4,8%
CUSCO	13 318		13 318	915	23 636	24 551	14 234	23 636	37 870
	100%		35%	4%	96%	65%	38%	62%	2,1%
HUANCAVELICA	6 522		6 522	1 053	3 426	4 478	7 575	3 426	11 001
	100%		59%	24%	76%	41%	69%	31%	0,6%
HUÁNUCO	1 059		1 059		9 344	9 344	1 059	9 344	10 403
	100%		10%		100%	90%	10%	90%	0,6%
ICA	43 772		43 772	3 263	39 760	43 023	47 035	39 760	86 795
	100%		50%	8%	92%	50%	54%	46%	4,7%
JUNÍN	27 391		27 391	5 248	29 045	34 293	32 639	29 045	61 684
	100%		44%	15%	85%	56%	53%	47%	3,4%
LA LIBERTAD	21 783		21 783	594	51 334	51 929	22 377	51 334	73 711
	100%		30%		99%	70%	30%	70%	4,0%
LAMBAYEQUE				1 646	33 736	35 382	1 646	33 736	35 382
				5%	95%	100%	5%	95%	1,9%
LIMA	82 964		82 964	54 114	692 317	746 430	137 078	692 317	829 395
	100%		10%	7%	93%	90%	17%	83%	45,3%
LORETO					23 991	23 991		23 991	23 991
					100%	100%		100%	1,3%
MADRE DE DIOS					3 801	3 801		3 801	3 801
					100%	100%		100%	0,2%
MOQUEGUA	157 522		157 522		7 162	7 162	157 522	7 162	164 684
	100%		96%		100%	4%	96%	4%	9,0%
PASCO	17 533		17 533		5 294	5 294	17 533	5 294	22 828
	100%		77%		100%	23%	77%	23%	1,2%
PIURA	7 885		7 885	506	45 718	46 224	8 391	45 718	54 109
	100%		15%	1%	99%	85%	16%	84%	3,0%
PUNO	4 979		4 979	974	17 275	18 249	5 953	17 275	23 229
	100%		21%	5%	95%	79%	26%	74%	1,3%
SAN MARTÍN	463		463		15 576	15 576	463	15 576	16 039
	100%		3%		100%	97%	3%	97%	0,9%
TACNA					13 925	13 925		13 925	13 925
					100%	100%		100%	0,8%
TUMBES					8 390	8 390		8 390	8 390
					100%	100%		100%	0,5%
UCAYALI				525	13 645	14 171	525	13 645	14 171
				4%	96%	100%	4%	96%	0,8%
TOTAL	525 184		525 184	91 758	1 213 689	1 305 448	616 942	1 213 689	1 830 632
	100%		29%	7%	93%	71%	34%	66%	

Notas para la participación porcentual:

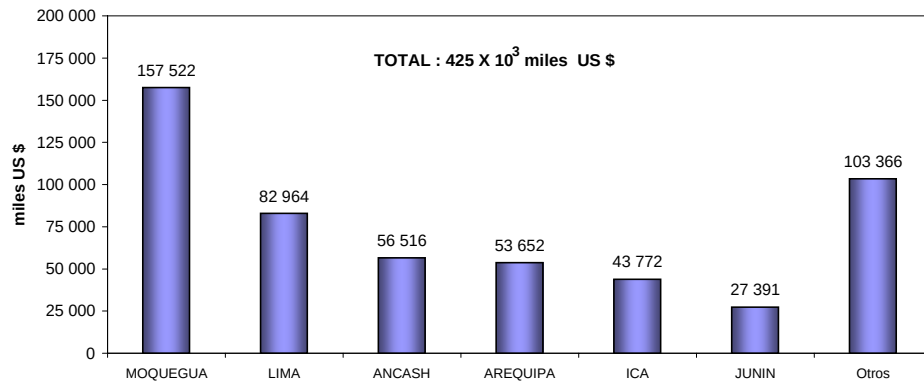
¹ % De región respecto del total nacional.

² % Por mercado respecto del total región.

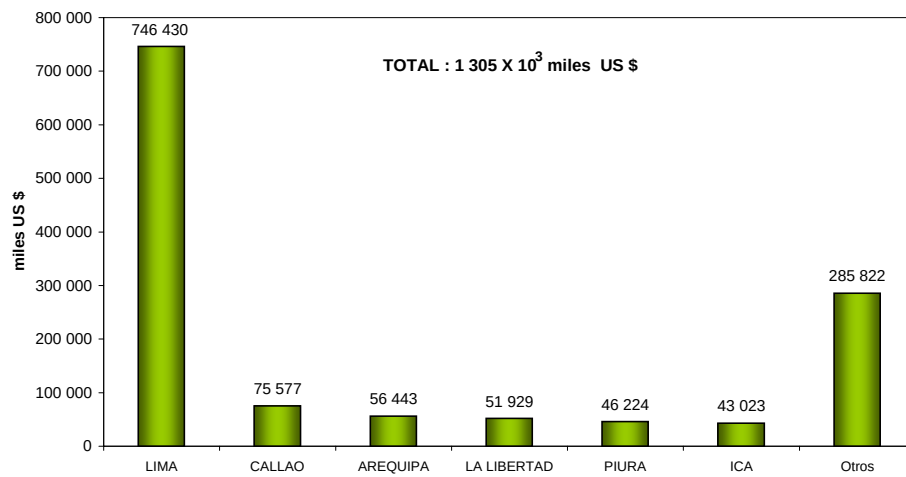
³ % Por tipo de empresa respecto del total región.

⁴ % Por mercado respecto a las empresas generadoras y distribuidoras respectivamente, en cada región.

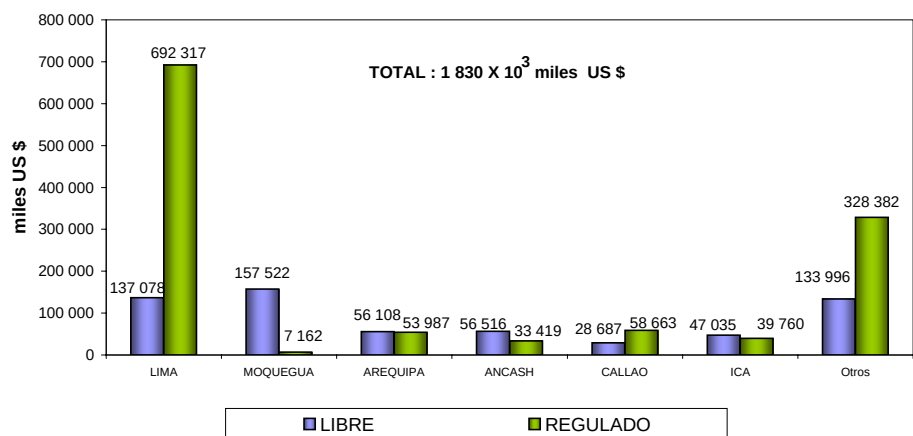
FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2007 DE LAS EMPRESAS GENERADORAS



FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2007 DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS



FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2007 SEGÚN TIPO DE MERCADO



2.8. Precio medio de electricidad (Ctvo US \$/ KW.h)

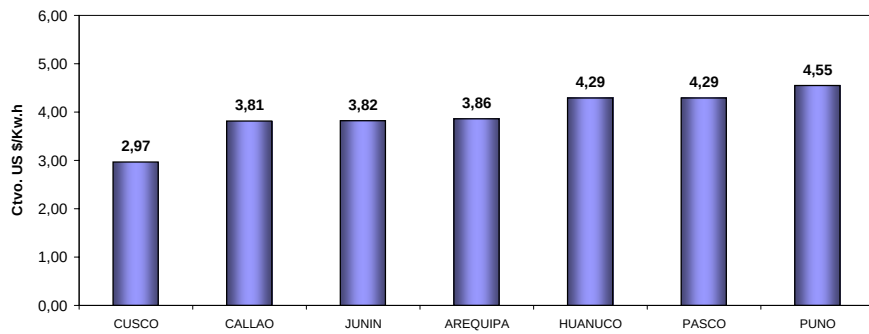
Región	Generadoras			Distribuidoras			Total por Mercado		Total por región ¹
	Libre	Regulado	Total	Libre	Regulado	Total	Libre	Regulado	
AMAZONAS					11,60	11,60		11,60	11,60
ANCASH	5,06		5,06		10,61	10,61	5,06	10,61	6,28
APURÍMAC				7,20	12,70	9,93	7,20	12,70	9,93
AREQUIPA	3,86		3,86	4,79	9,52	9,13	3,89	9,52	5,48
AYACUCHO					11,40	11,40		11,40	11,40
CAJAMARCA	4,69		4,69	5,88	10,31	9,87	4,74	10,31	6,16
CALLAO	3,81		3,81	5,12	8,43	7,36	4,49	8,43	6,54
CUSCO	2,97		2,97	4,80	10,97	10,47	3,04	10,97	5,55
HUANCAVELICA	4,59		4,59	7,05	13,01	10,86	4,83	13,01	6,00
HUÁNUCO	4,29		4,29		12,61	12,61	4,29	12,61	10,53
ICA	5,34		5,34	6,29	7,97	7,81	5,40	7,97	6,33
JUNÍN	3,82		3,82	4,72	11,41	9,37	3,94	11,41	5,70
LA LIBERTAD	5,77		5,77	6,87	8,43	8,41	5,80	8,43	7,41
LAMBAYEQUE				5,83	9,62	9,34	5,83	9,62	9,34
LIMA	4,78		4,78	5,46	8,77	8,40	5,03	8,77	7,81
LORETO					12,88	12,88		12,88	12,88
MADRE DE DIOS					16,63	16,63		16,63	16,63
MOQUEGUA	10,11		10,11		9,73	9,73	10,11	9,73	10,10
PASCO	4,29		4,29		11,10	11,10	4,29	11,10	5,00
PIURA	5,67		5,67	9,93	8,31	8,33	5,82	8,31	7,80
PUNO	4,55		4,55	6,76	10,69	10,37	4,81	10,69	8,14
SAN MARTÍN	5,81		5,81		12,32	12,32	5,81	12,32	11,93
TACNA					9,03	9,03		9,03	9,03
TUMBES					7,99	7,99		7,99	7,99
UCAYALI				6,64	9,30	9,16	6,64	9,30	9,16
TOTAL²	5,42		5,42	5,44	9,09	8,68	5,42	9,09	7,40

Notas:

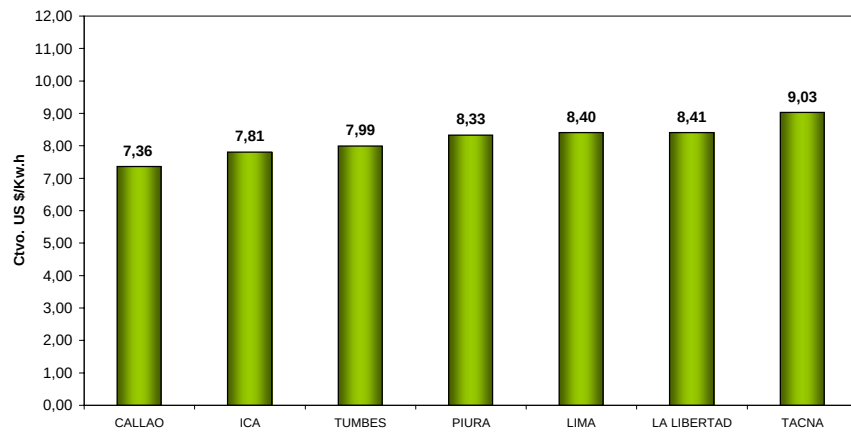
¹ Precio Medio Total por región, ponderado entre el Mercado Libre y Regulado

² Precio Medio del Mercado Libre y Regulado a nivel nacional

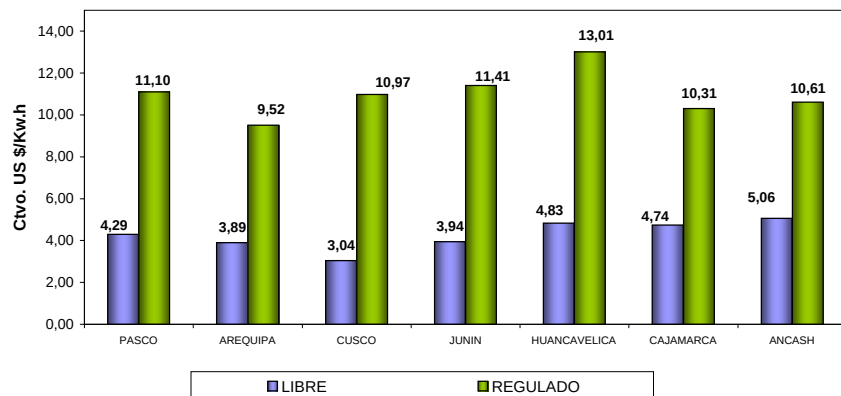
PRECIO DE ELECTRICIDAD 2007 DE LAS EMPRESAS GENERADORAS



PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD 2007 DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS



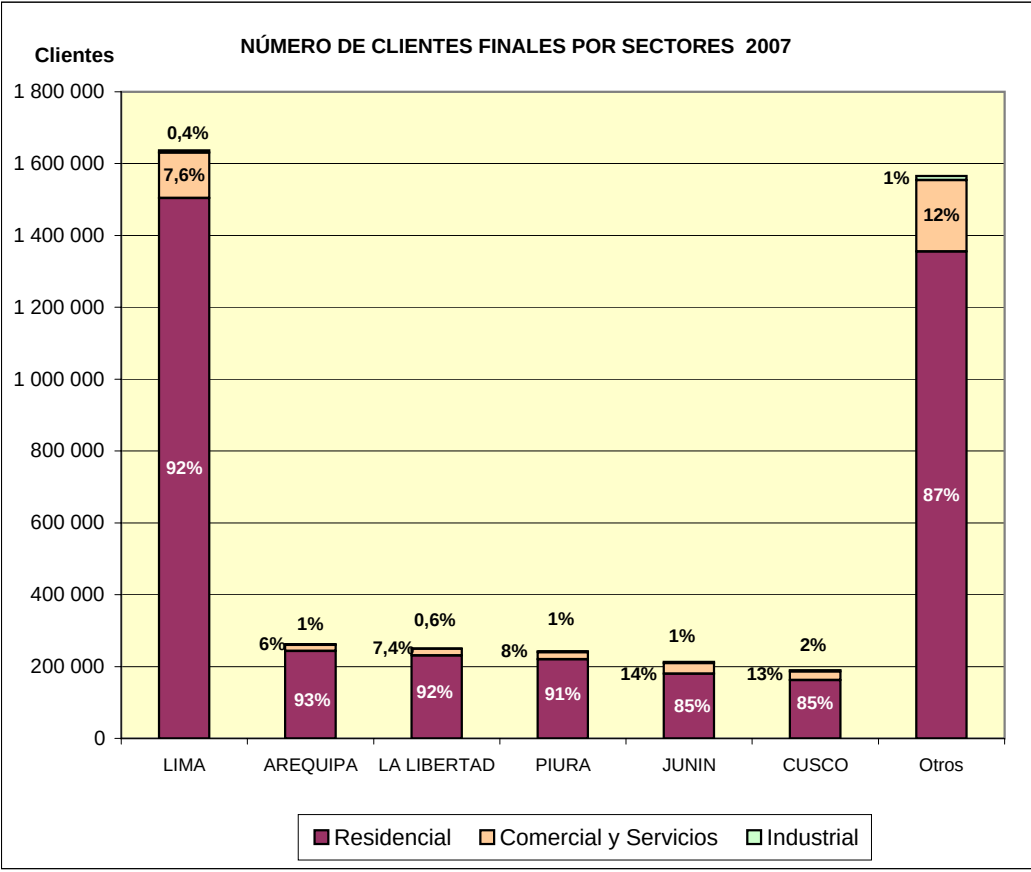
PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD 2007 SEGÚN TIPO DE MERCADO



2.9. NÚMERO DE CLIENTES FINALES POR ACTIVIDAD CIU

2.9.1 Número de Clientes Finales por Sectores Económicos 2007

REGIÓN	Industrial	Comercial y Servicios	Residencial	Total general	Participación (%)
LIMA	6 501 0,4%	126 181 7,7%	1 504 223 91,9%	1 636 905	37,5
AREQUIPA	1 697 1%	16 281 6%	243 710 93%	261 688	6,0
LA LIBERTAD	1 354 0,5%	18 391 7%	230 973 92%	250 718	5,8
PIURA	2 240 1%	20 082 8%	219 949 91%	242 272	5,6
JUNIN	3 391 2%	29 163 14%	180 247 85%	212 801	4,9
CUSCO	4 238 2%	23 979 13%	161 996 85%	190 213	4,4
LAMBAYEQUE	1 188 1%	39 770 22%	137 261 77%	178 219	4,1
ANCASH	1 412 1%	8 190 5%	154 287 94%	163 889	3,8
CALLAO	570 0%	6 606 4%	155 614 96%	162 790	3,7
PUNO	1 369 1%	11 553 8%	124 632 91%	137 555	3,2
ICA	665 1%	13 729 12%	100 778 88%	115 172	2,6
CAJAMARCA	940 1%	40 833 41%	56 924 58%	98 698	2,3
SAN MARTIN	694 1%	5 352 6%	83 622 93%	89 667	2,1
LORETO	361 0%	3 418 5%	71 688 95%	75 466	1,7
AYACUCHO	636 1%	5 493 7%	68 431 92%	74 560	1,7
TACNA	305 0%	5 360 8%	63 261 92%	68 926	1,6
HUANUCO	491 1%	3 360 5%	61 892 94%	65 742	1,5
APURIMAC	416 1%	3 930 6%	56 909 93%	61 255	1,4
HUANCAVELICA	478 1%	5 580 9%	54 740 90%	60 798	1,4
UCAYALI	596 1%	4 045 8%	43 371 90%	48 012	1,1
MOQUEGUA	181 0%	3 782 10%	35 665 90%	39 628	0,9
PASCO	379 1%	2 961 8%	33 798 91%	37 138	0,9
TUMBES	238 1%	2 408 7%	34 352 93%	36 998	0,8
AMAZONAS	287 1%	30 726 84%	5 577 15%	36 590	0,8
MADRE DE DIOS	168 1%	1 681 12%	12 313 87%	14 162	0,3
Total general	30 795 0,7%	432 855 9,9%	3 896 212 89,4%	4 359 862	100,0

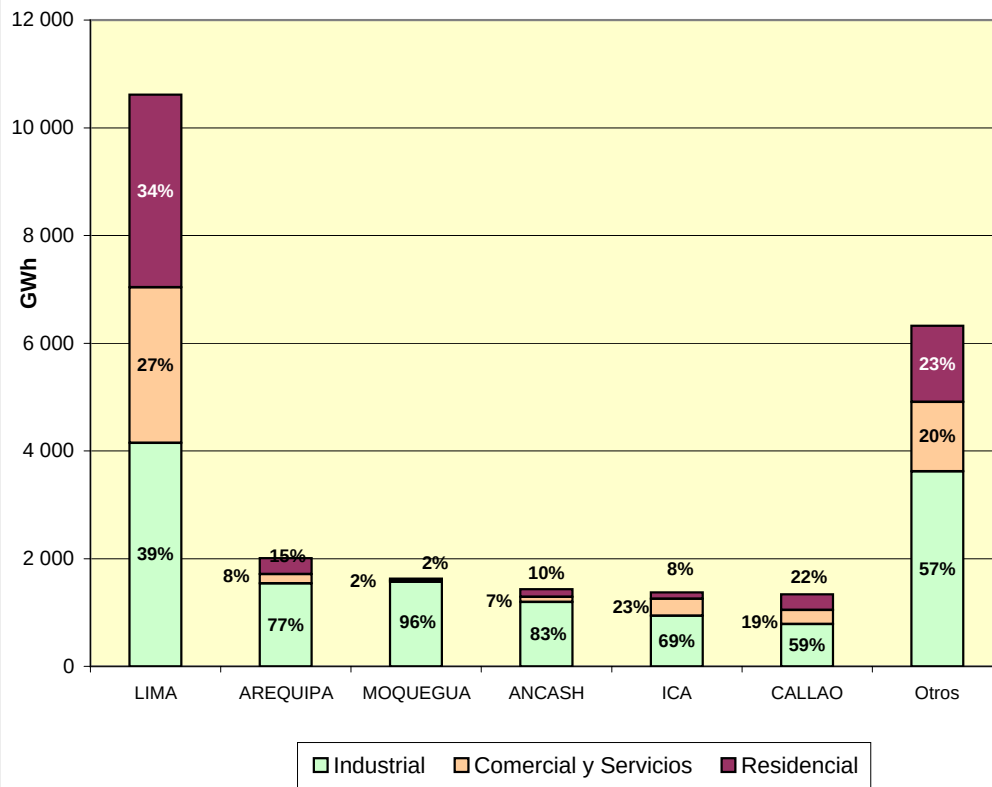


2.10. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR ACTIVIDAD CIU (GW.h)

2.10.1 Venta de energía eléctrica por Sectores Económicos 2007 (GW.h)

REGIÓN	Industrial	Comercial y Servicios	Residencial	Total general	Participación (%)
LIMA	4 148,24 39%	2 886,32 27%	3 583,16 34%	10 617,72	42,9
AREQUIPA	1 540,38 77%	173,70 9%	294,97 15%	2 009,05	8,1
MOQUEGUA	1 570,05 96%	27,32 2%	33,92 2%	1 631,30	6,6
ANCASH	1 195,12 83%	93,47 7%	144,02 10%	1 432,61	5,8
ICA	939,44 69%	314,56 23%	116,71 9%	1 370,71	5,5
CALLAO	783,80 59%	262,02 20%	288,99 22%	1 334,80	5,4
JUNIN	865,71 80%	108,57 10%	108,18 10%	1 082,46	4,4
LA LIBERTAD	532,47 54%	182,77 18%	279,96 28%	995,19	4,0
PIURA	298,09 43%	213,57 31%	182,48 26%	694,15	2,8
CUSCO	467,29 68%	108,30 16%	107,36 16%	682,95	2,8
CAJAMARCA	409,70 76%	73,61 14%	53,75 10%	537,06	2,2
PASCO	415,89 91%	20,69 5%	19,80 4%	456,39	1,8
LAMBAYEQUE	83,07 22%	152,37 40%	143,56 38%	379,00	1,5
PUNO	148,27 52%	61,34 21%	75,85 27%	285,45	1,2
LORETO	27,13 15%	69,23 37%	89,94 48%	186,30	0,8
HUANCAVELICA	158,19 86%	12,28 7%	12,79 7%	183,25	0,7
UCAYALI	49,62 32%	48,58 31%	56,45 37%	154,64	0,6
TACNA	11,55 7%	75,57 49%	67,06 43%	154,17	0,6
SAN MARTIN	31,73 24%	41,92 31%	60,78 45%	134,42	0,5
TUMBES	41,23 39%	32,31 31%	31,42 30%	104,96	0,4
HUANUCO	27,96 28%	23,37 24%	47,44 48%	98,77	0,4
APURIMAC	37,71 52%	9,23 13%	26,26 36%	73,20	0,3
AYACUCHO	12,51 17%	22,71 32%	36,74 51%	71,96	0,3
AMAZONAS	1,54 5%	24,07 85%	2,75 10%	28,36	0,1
MADRE DE DIOS	1,86 8%	8,23 36%	12,77 56%	22,85	0,1
Total general	13 798,54 56%	5 046,08 20%	5 877,13 24%	24 721,75	100,0

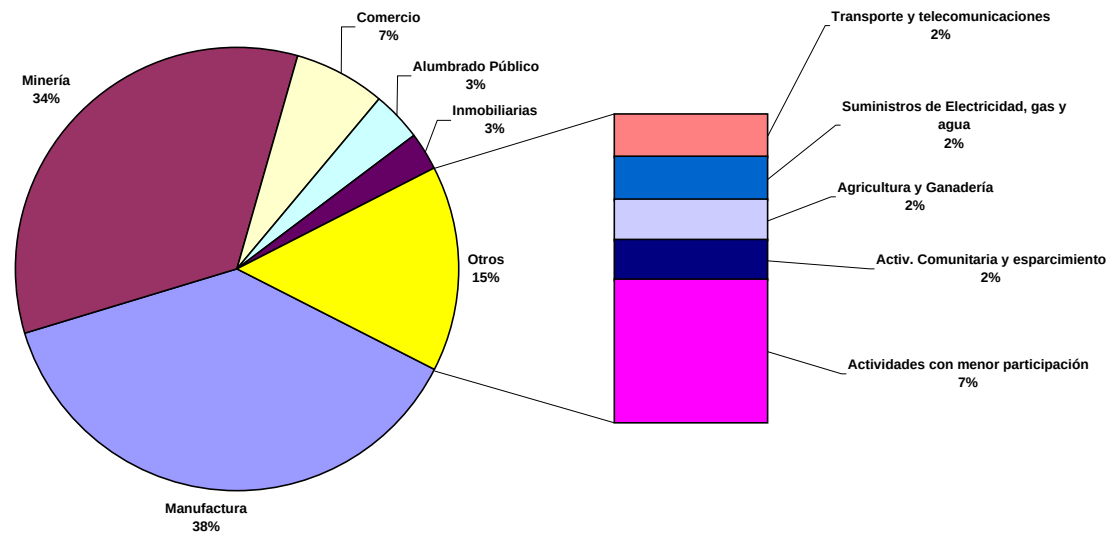
VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SECTORES 2007



2.10.2 Venta de energía eléctrica por actividad CIIU 2007 (GW.h)

Región \ Actividad CIIU	Manufactura	Minería	Residencial	Comercio	Alumbrado Público	Inmobiliarias	Transporte y telecomu	Suministros de Electricidad, gas y agua	Agricultura y Ganadería	Activ. Comunitaria y e	Administración Pública	Hoteles y restaurantes	Enseñanza	Pesca	Servicio social y de salud	Intermediación financiera	Construcción	Organizaciones extraterritoriales	Total	Participación
LIMA	3 650,97	450,21	3 583,16	874,34	319,13	416,33	208,73	160,36	59,09	248,75	168,49	96,70	110,89	22,83	91,72	118,87	24,22	12,92	10 617,72	43%
AREQUIPA	251,15	1 287,29	294,97	21,00	44,84	27,15	14,39	14,09	9,60	13,41	5,55	5,35	7,41	1,87	7,00	3,81	0,07	0,10	2 009,05	8%
MOQUEGUA	1,11	1 561,43	33,92	7,05	6,88	2,17	0,94	3,92	0,11	2,25	1,21	0,46	1,00	7,49	1,09	0,19	0,02	0,03	1 631,30	7%
ANCASH	427,32	762,53	144,02	14,71	21,00	2,58	6,62	15,76	4,08	3,94	6,01	8,59	4,57	4,08	3,96	1,64	1,19	0,00	1 432,61	6%
ICA	507,10	430,70	116,71	30,61	16,22	4,83	6,14	16,55	210,08	6,63	3,62	8,18	3,81		3,51	2,10	1,63	2,29	1 370,71	6%
CALLAO	739,47	25,53	288,99	52,21	31,22	29,21	82,21	5,01	1,03	8,13	38,07	0,61	3,06	18,32	8,64	1,15	0,49	1,47	1 334,80	5%
JUNIN	604,27	260,57	108,18	31,15	24,15	2,47	6,00	8,79	1,94	5,50	6,71	8,89	6,60	0,46	3,82	2,55	0,41		1 082,46	4%
LA LIBERTAD	304,50	215,25	279,96	63,79	32,45	2,25	16,26	3,14	22,35	8,17	5,96	9,00	8,49	0,01	6,82	4,04	12,71	0,04	995,19	4%
PIURA	195,51	2,00	182,48	46,00	33,77	6,60	15,61	40,36	8,83	8,83	26,85	9,43	7,28	93,70	3,38	5,31	6,90	0,04	694,15	3%
CUSCO	178,50	286,38	107,36	23,21	16,25	3,47	7,80	14,57	0,41	6,76	4,83	17,35	5,69	0,00	5,04	1,49	2,42	1,42	682,95	3%
CAJAMARCA	5,58	403,84	53,75	11,89	11,71	1,58	2,25	21,43	5,30	4,85	3,24	6,61	2,15	0,00	1,49	1,02	0,27	0,05	537,06	2%
PASCO	0,92	413,51	19,80	2,21	3,82	6,21	0,81	1,80	0,32	0,60	1,03	0,62	1,10		1,86	0,31	1,46		456,39	2%
LAMBAYEQUE	74,64	0,37	143,56	41,53	17,40	1,64	12,69	24,77	6,17	7,13	9,20	10,89	11,57		3,50	3,20	8,06	2,66	379,00	2%
PUNO	18,26	128,05	75,85	10,57	15,45	1,61	3,43	9,98	0,33	3,05	3,57	3,78	3,31	0,04	2,43	0,94	1,92	2,89	285,45	1%
LORETO	26,70	0,40	89,94	4,88	8,64	3,84	4,65	11,72	1,50	11,40	4,76	6,39	4,54	0,02	3,83	2,15	0,01	0,94	186,30	1%
HUANCAVELICA	0,55	157,54	12,79	2,17	4,08	0,31	0,50	0,17	0,06	0,56	1,31	0,63	1,07	0,01	1,20	0,21	0,08	0,00	183,25	1%
UCAYALI	44,83	4,67	56,45	9,38	6,12	2,80	2,11	3,63	1,05	6,04	4,33	3,25	2,96	0,06	2,87	1,45	0,05	2,59	154,64	1%
TACNA	11,41	0,05	67,06	12,91	10,73	1,47	3,52	6,69	23,64	5,76	2,77	1,71	2,89	0,05	2,20	0,94	0,04	0,35	154,17	1%
SAN MARTIN	30,88	0,06	60,78	3,73	12,30	3,68	2,99	1,78	5,39	3,14	2,85	2,33	1,28	0,04	0,76	1,42	0,75	0,07	134,42	1%
TUMBES	9,93		31,42	2,26	0,00	1,64	2,96	8,29	5,23	3,92	2,73	2,84	1,02	31,21	0,72	0,70	0,09	0,01	104,96	0%
HUANUCO	3,06	24,70	47,44	4,04	6,28	0,94	0,99	1,58	0,21	2,21	1,72	1,81	2,09	0,00	0,94	0,57	0,20		98,77	0%
APURIMAC	0,82	36,86	26,26	2,06	3,00	0,08	0,43	0,02	0,07	0,71	0,95	0,40	0,39	0,02	0,64	0,21	0,01	0,27	73,20	0%
AYACUCHO	2,29	10,01	36,74	4,21	6,24	0,38	1,23	0,52	0,03	1,49	2,81	1,48	1,93		1,73	0,55	0,20	0,10	71,96	0%
AMAZONAS	1,47	0,01	2,75	2,99	2,22	0,14	0,80	11,90	0,12	1,92	1,80	0,69	0,58		0,71	0,22	0,06	0,00	28,36	0%
MADRE DE DIOS	1,75		12,77	0,96	1,52	0,17	0,89	1,07	0,19	0,30	0,58	0,46	0,52		0,38	0,23	0,11	0,97	22,85	0%
Total	7 092,99	6 461,97	5 877,13	1 279,86	655,45	523,56	404,96	387,89	367,12	365,45	310,96	208,45	196,20	180,23	160,21	155,29	63,36	29,19	24 721,75	100%
Actividad CIIU	29%	26%	24%	5%	3%	2%	2%	2%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	0%	0%		

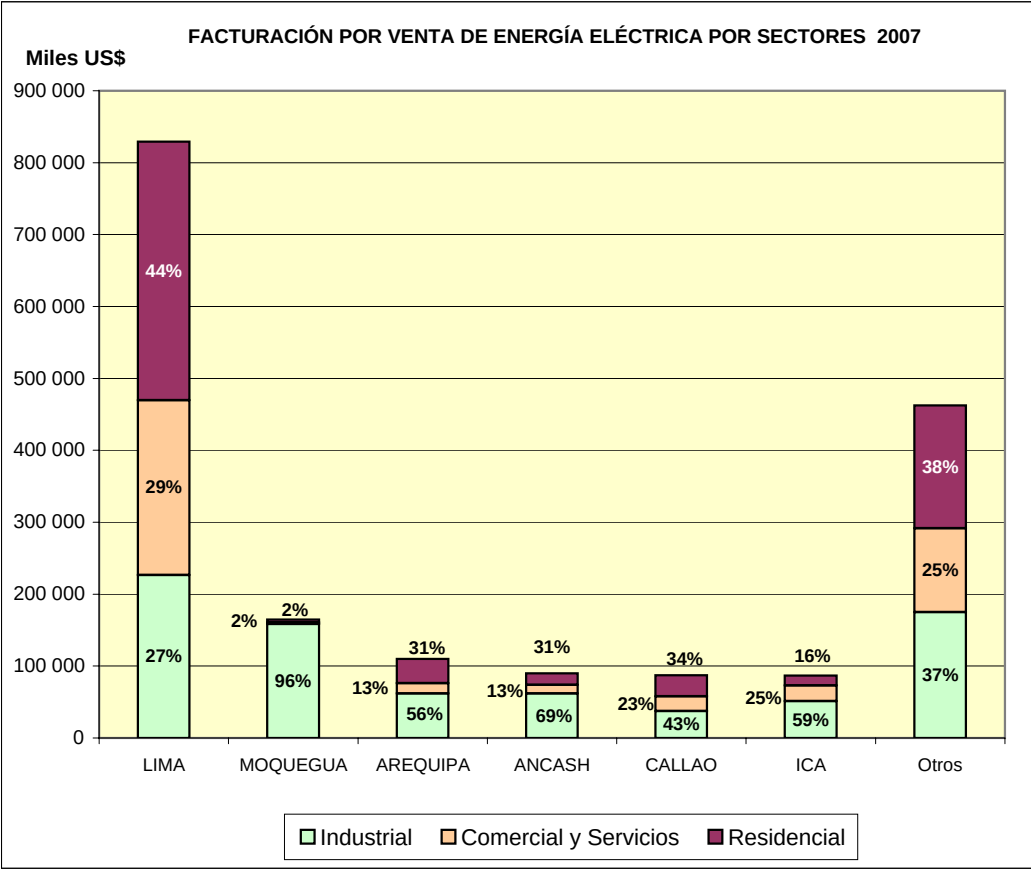
PORCENTAJE DE VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR ACTIVIDAD CIIU 2007
Total Venta CIIU 18 845 GWh (76% del total)



2.11. FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR ACTIVIDAD CIIU

2.11.1 Facturación de energía eléctrica por Sectores Económicos 2007 (miles US \$)

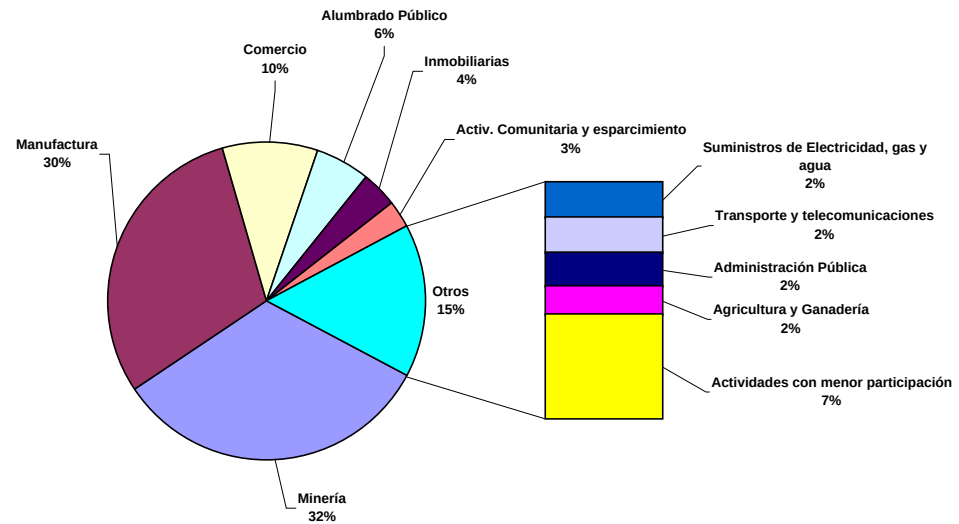
REGIÓN	Industrial	Comercial y Servicios	Residencial	Total general	Participación (%)
LIMA	226 501,66 27%	243 123,71 29%	359 769,38 43%	829 394,75	45,3
MOQUEGUA	158 410,57 96%	2 393,24 1%	3 879,97 2%	164 683,79	9,0
AREQUIPA	61 896,76 56%	14 022,86 13%	34 175,18 31%	110 094,80	6,0
ANCASH	62 057,59 69%	11 657,77 13%	16 219,61 18%	89 934,97	4,9
CALLAO	37 562,69 43%	20 267,50 23%	29 519,37 34%	87 349,56	4,8
ICA	51 082,41 59%	21 961,74 25%	13 751,24 16%	86 795,38	4,7
LA LIBERTAD	30 554,61 41%	12 434,73 17%	30 722,08 42%	73 711,43	4,0
JUNIN	35 755,53 58%	11 861,99 19%	14 066,46 23%	61 683,98	3,4
PIURA	17 347,74 32%	16 135,48 30%	20 626,16 38%	54 109,38	3,0
CUSCO	14 957,68 39%	10 171,78 27%	12 740,30 34%	37 869,76	2,1
LAMBAYEQUE	5 007,47 14%	14 178,98 40%	16 195,11 46%	35 381,56	1,9
CAJAMARCA	19 761,14 60%	6 879,54 21%	6 438,38 19%	33 079,06	1,8
LORETO	2 668,78 11%	8 348,03 35%	12 973,95 54%	23 990,75	1,3
PUNO	8 101,94 35%	5 937,30 26%	9 189,31 40%	23 228,55	1,3
PASCO	18 127,53 79%	1 968,19 9%	2 732,21 12%	22 827,93	1,2
SAN MARTIN	2 663,50 17%	4 800,10 30%	8 575,45 53%	16 039,04	0,9
UCAYALI	3 413,38 24%	4 326,25 31%	6 430,99 45%	14 170,62	0,8
TACNA	840,14 6%	5 540,72 40%	7 544,40 54%	13 925,26	0,8
HUANCAVELICA	7 734,96 70%	1 335,31 12%	1 930,67 18%	11 000,94	0,6
HUANUCO	1 401,15 13%	2 740,81 26%	6 261,15 60%	10 403,10	0,6
TUMBES	2 450,67 29%	2 217,50 26%	3 722,06 44%	8 390,22	0,5
AYACUCHO	830,69 10%	2 582,78 31%	4 791,34 58%	8 204,80	0,4
APURIMAC	2 776,58 38%	1 090,02 15%	3 403,56 47%	7 270,16	0,4
MADRE DE DIOS	300,33 8%	1 311,11 34%	2 189,70 58%	3 801,14	0,2
AMAZONAS	177,77 5%	2 702,07 82%	410,87 12%	3 290,72	0,2
Total general	772 383,27 42%	429 989,49 23%	628 258,90 34%	1 830 631,66	100,0



2.11.2 Facturación de Energía en Clientes Finales por actividad CIIU 2007 (miles de US\$)

Región \ Actividad CIIU	Residencial	Minería	Manufactura	Comercio	Alumbrado Público	Inmobiliarias	Activ. Comunitaria y esparcimiento	Suministros de Electricidad	Transporte y telecomunicaciones	Administración Pública	Agricultura y Ganadería	Hoteles y restaurantes	Enseñanza	Intermediación financiera	Servicio social y de salud	Pesca	Construcción	Organizaciones extraterritoriales	Total	Participación
LIMA	359 769,38	23 693,39	198 087,56	76 066,31	33 559,12	33 471,34	21 893,11	11 832,04	14 000,04	13 920,89	4 206,39	7 448,73	9 554,14	9 619,85	6 564,76	2 380,86	2 339,85	986,98	829 394,75	45%
MOQUEGUA	3 879,97	157 680,42	128,86	723,54	482,56	242,17	231,33	246,52	70,56	113,26	9,00	45,79	116,83	18,85	89,04	599,23	2,06	3,80	164 683,79	9%
AREQUIPA	34 175,18	50 369,77	11 415,43	2 138,56	3 605,76	2 341,94	1 220,13	768,03	1 082,28	443,97	577,14	522,89	567,13	291,88	452,87	103,80	7,76	10,27	110 094,80	6%
ANCASH	16 219,61	40 702,24	20 994,55	1 453,09	5 503,02	213,84	394,22	1 234,28	485,29	519,03	245,85	701,65	418,25	156,90	332,18	246,90	113,89	0,15	89 934,97	5%
CALLAO	29 519,37	884,47	35 282,23	4 552,57	3 364,96	2 168,11	1 249,79	600,07	4 715,10	2 464,26	71,18	47,45	309,72	127,47	512,73	1 348,12	47,87	84,07	87 349,56	5%
ICA	13 751,24	29 074,12	21 913,42	3 242,96	1 691,42	487,67	636,94	994,97	459,94	326,32	12 182,99	779,00	390,00	224,18	281,18	0,70	94,17	264,19	86 795,38	5%
LA LIBERTAD	30 722,08	14 045,54	15 725,69	5 522,57	348,15	225,45	738,44	199,67	1 071,76	545,64	1 271,01	911,59	724,57	367,36	503,34	1,04	782,35	4,83	73 711,43	4%
JUNIN	14 066,46	12 115,47	23 505,48	3 842,64	2 607,64	298,96	654,47	541,74	521,46	732,36	197,86	1 050,35	713,52	301,57	399,43	35,40	99,18		61 683,98	3%
PIURA	20 626,16	167,76	11 594,56	3 873,70	3 344,75	595,34	803,14	1 986,52	1 014,06	1 646,94	593,81	926,06	615,48	422,42	306,24	5 456,94	128,49	7,01	54 109,38	3%
CUSCO	12 740,30	9 870,93	4 923,31	2 565,56	1 814,93	357,70	712,84	620,16	539,20	552,51	51,25	1 655,79	558,44	138,24	422,04	0,34	163,10	183,11	37 869,76	2%
LAMBAYEQUE	16 195,11	31,59	4 451,83	3 608,74	2 067,42	166,60	629,13	2 750,85	1 039,40	736,80	584,67	944,00	804,47	303,09	328,93		524,05	212,75	35 381,56	2%
CAJAMARCA	6 438,38	19 195,90	534,18	1 334,19	563,38	172,20	445,97	2 310,55	187,81	337,59	387,61	631,78	246,11	109,61	144,18	0,32	30,74	5,17	33 079,06	2%
LORETO	12 973,95	39,58	2 624,24	691,00	1 598,58	430,60	1 358,19	1 065,66	463,53	494,77	173,99	746,32	577,03	249,85	391,42	3,48	1,48	107,10	23 990,75	1%
PUNO	9 189,31	6 463,35	1 462,59	1 254,93	1 330,84	199,02	355,07	608,52	265,07	474,86	33,27	389,18	359,42	106,84	208,88	5,96	170,04	351,40	23 228,55	1%
PASCO	2 732,21	17 833,90	130,75	321,89	400,21	369,72	84,26	110,75	82,19	144,59	42,37	83,91	144,74	45,44	138,12		162,87		22 827,93	1%
SAN MARTIN	8 575,45	21,46	2 549,52	558,75	1 114,61	491,28	416,93	205,17	319,72	331,18	544,35	323,54	173,80	171,52	109,75	6,45	86,08	9,98	16 039,04	1%
UCAYALI	6 430,99	260,68	3 136,36	919,90	651,09	255,04	605,86	259,47	143,57	328,24	88,17	307,85	257,43	116,44	200,66	4,51	11,83	192,54	14 170,62	1%
TACNA	7 544,40	5,62	826,37	1 177,21	919,13	116,74	510,84	388,03	267,46	706,75	752,52	174,18	227,12	82,59	178,05	4,81	3,34	40,10	13 925,26	1%
HUANCAVELICA	1 930,67	7 626,07	95,18	292,83	302,54	41,35	82,21	13,28	53,96	183,83	6,74	84,29	131,49	28,46	113,39	2,06	11,65	0,93	11 000,94	1%
HUANUCO	6 261,15	1 059,25	317,89	510,98	872,57	114,47	241,38	121,10	78,81	193,38	25,49	199,08	216,05	76,97	90,53	0,30	23,70		10 403,10	1%
TUMBES	3 722,06		643,03	255,84	8,72	84,25	197,42	468,50	264,30	208,69	274,38	234,08	103,67	63,03	53,77	1 797,18	10,46	0,85	8 390,22	0%
AYACUCHO	4 791,34	542,85	261,96	535,02	675,47	45,91	192,52	55,31	111,61	332,93	4,48	172,17	213,88	64,79	164,63		25,88	14,04	8 204,80	0%
APURIMAC	3 403,56	2 660,44	113,48	267,20	284,30	11,07	100,88	1,91	46,93	131,75	11,00	51,23	54,21	27,57	63,88	1,82	0,84	38,09	7 270,16	0%
MADRE DE DIOS	2 189,70		270,53	185,18	189,13	33,70	61,76	129,03	109,65	101,66	31,66	83,87	87,31	38,37	62,35		29,81	197,43	3 801,14	0%
AMAZONAS	410,87	1,47	170,37	403,03	159,38	18,74	210,29	1 346,61	84,70	197,05	9,14	93,80	78,25	27,44	73,63		5,93	0,00	3 290,72	0%
Total	628 258,90	394 346,27	361 159,38	116 298,17	67 459,67	42 953,21	34 027,13	28 858,75	27 478,41	26 169,25	22 376,32	18 608,59	17 643,06	13 180,73	12 185,99	12 000,22	4 877,41	2 714,81	1 830 631,66	100%
Actividad CIIU	34%	22%	20%	6%	4%	2%	2%	2%	2%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	1%	0%	0%		

PORCENTAJE DE FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR ACTIVIDAD CIIU 2007
Total Facturación CIIU 1 202 373 miles US\$ (66 %)

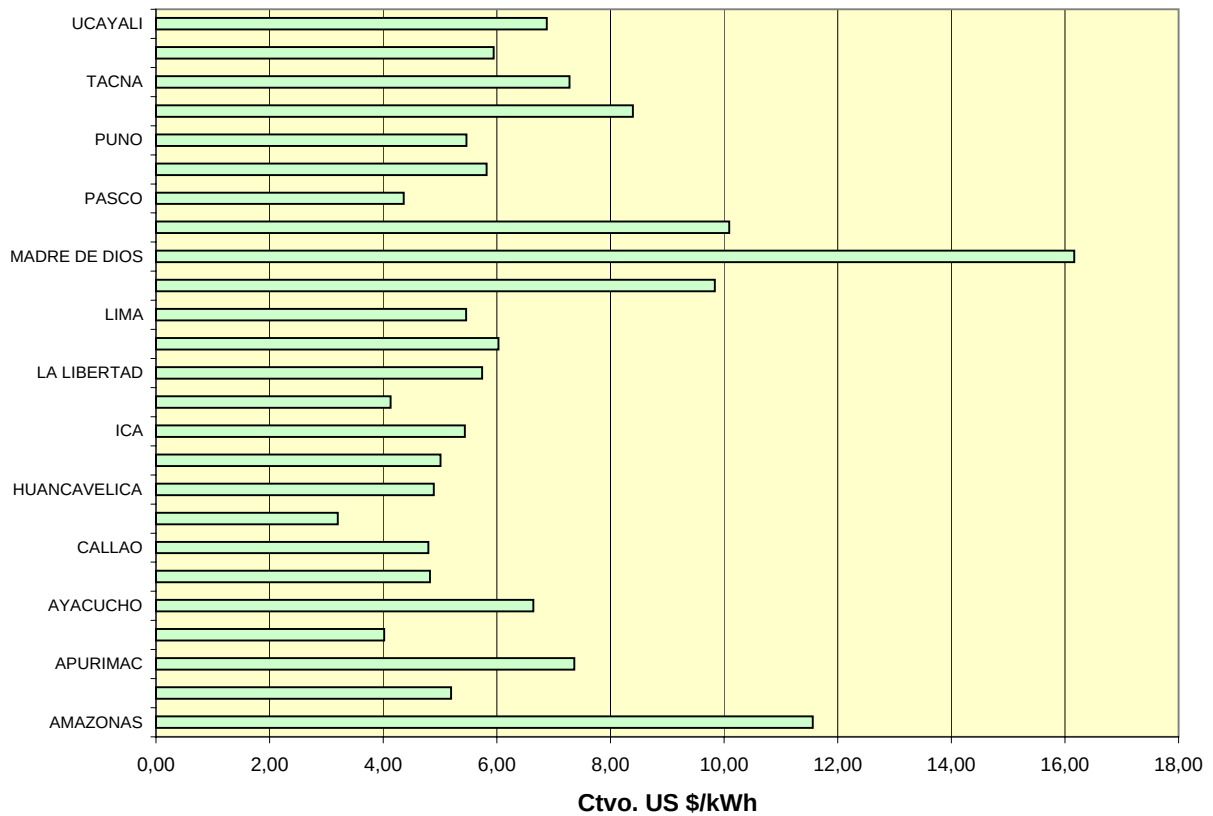


2.12. PRECIO MEDIO DE ELECTRICIDAD POR ACTIVIDAD CIU (Ctvo. US \$/kW.h)

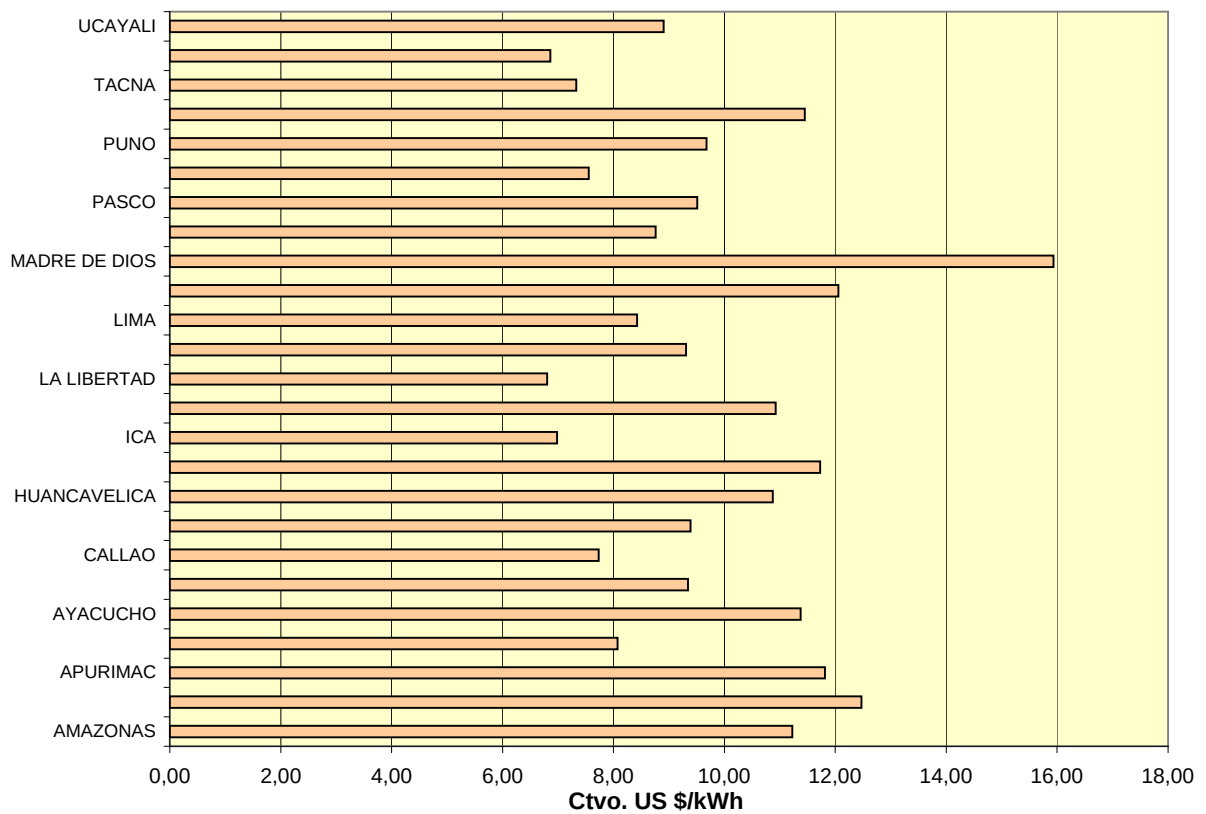
2.12.1 Precio Medio de energía eléctrica por Sectores Económicos 2007 (ctvo. US\$/kWh)

REGIÓN	Industrial	Comercial y Servicios	Residencial	Precio MedioTotal
AMAZONAS	11,56	11,23	14,92	11,60
ANCASH	5,19	12,47	11,26	6,28
APURIMAC	7,36	11,81	12,96	9,93
AREQUIPA	4,02	8,07	11,59	5,48
AYACUCHO	6,64	11,37	13,04	11,40
CAJAMARCA	4,82	9,35	11,98	6,16
CALLAO	4,79	7,74	10,21	6,54
CUSCO	3,20	9,39	11,87	5,55
HUANCAVELICA	4,89	10,87	15,10	6,00
HUANUCO	5,01	11,73	13,20	10,53
ICA	5,44	6,98	11,78	6,33
JUNIN	4,13	10,93	13,00	5,70
LA LIBERTAD	5,74	6,80	10,97	7,41
LAMBAYEQUE	6,03	9,31	11,28	9,34
LIMA	5,46	8,42	10,04	7,81
LORETO	9,84	12,06	14,43	12,88
MADRE DE DIOS	16,16	15,94	17,15	16,63
MOQUEGUA	10,09	8,76	11,44	10,10
PASCO	4,36	9,51	13,80	5,00
PIURA	5,82	7,56	11,30	7,80
PUNO	5,46	9,68	12,12	8,14
SAN MARTIN	8,39	11,45	14,11	11,93
TACNA	7,28	7,33	11,25	9,03
TUMBES	5,94	6,86	11,85	7,99
UCAYALI	6,88	8,91	11,39	9,16
Precio Medio Sector	5,60	8,52	10,69	7,40

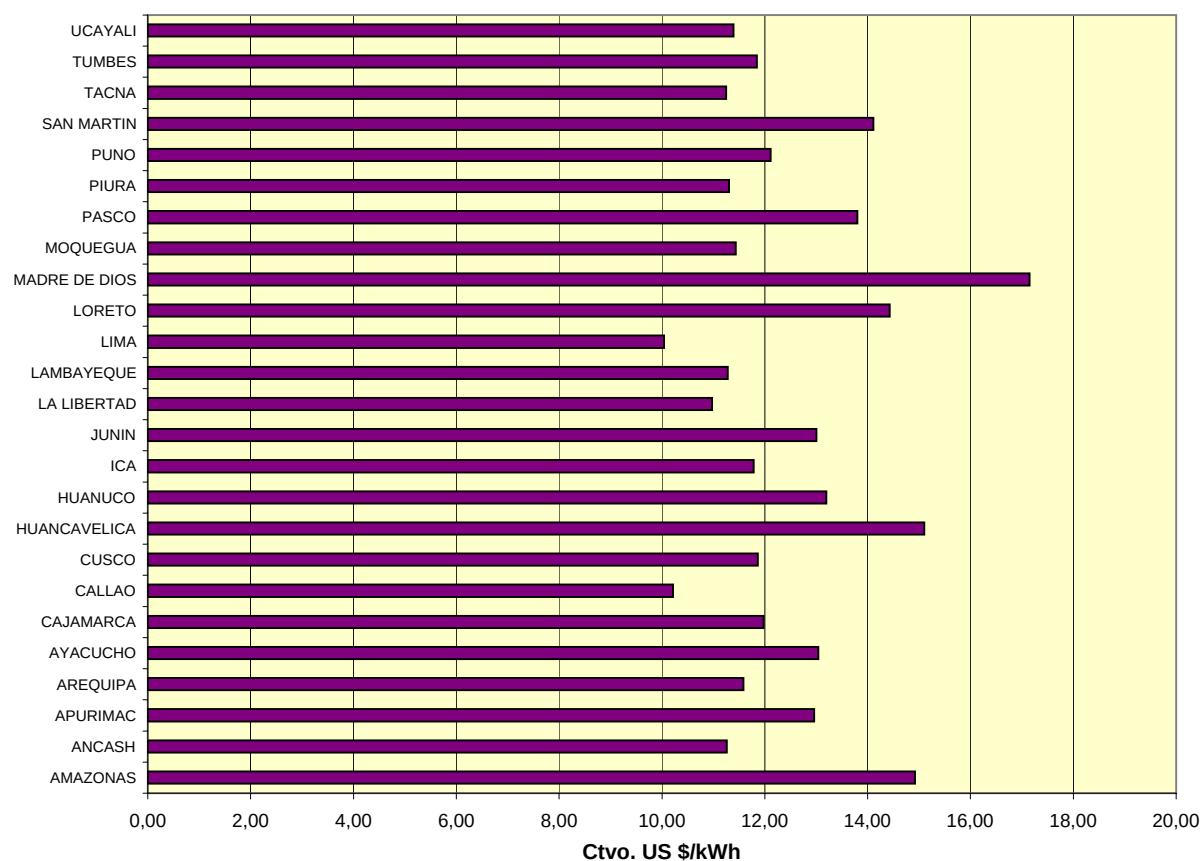
PRECIO MEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL SECTOR INDUSTRIAL 2007



PRECIO MEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL SECTOR COMERCIAL Y SERVICIOS 2007



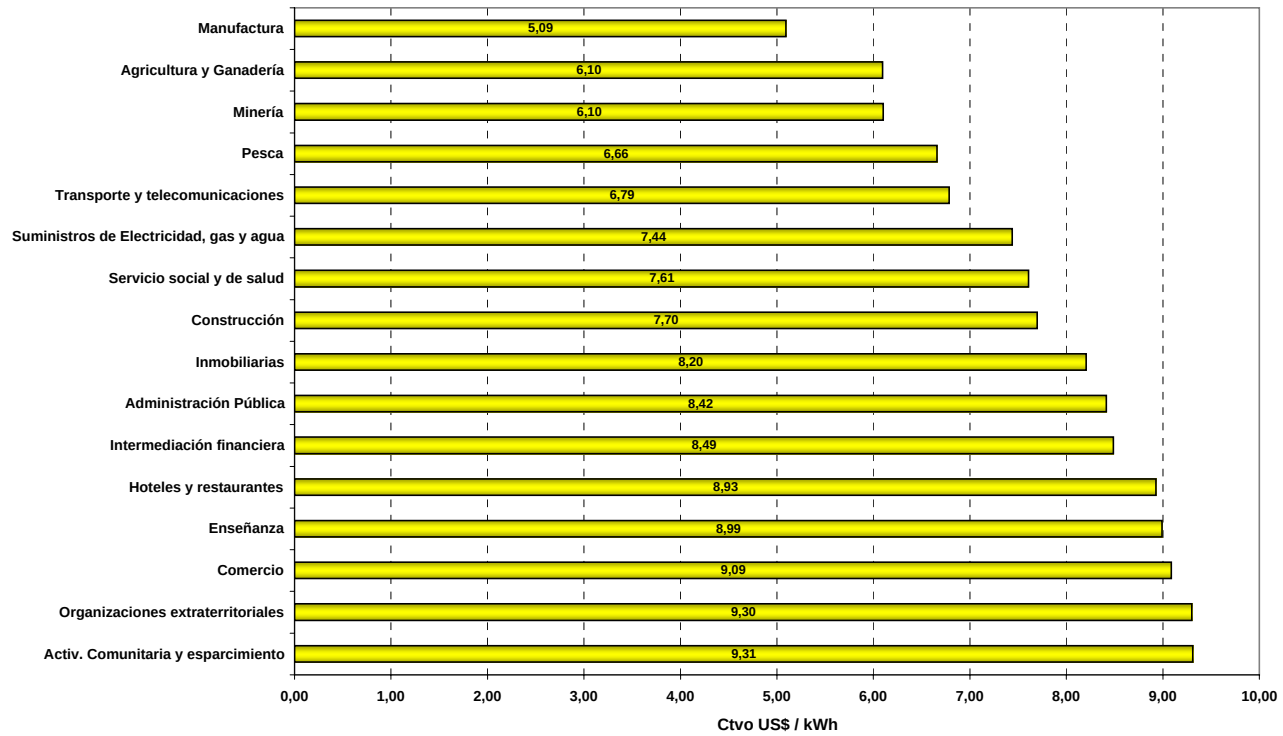
PRECIO MEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL SECTOR RESIDENCIAL 2007



2.12.2 Precio Medio de energía eléctrica por actividad CIIU 2007 (ctvo. US\$/kWh)

Región \ Actividad CIIU	Agricultura y Ganadería	Pesca	Minería	Manufactura	Suministros de Electricidad	Construcción	Comercio	Hoteles y restaurantes	Transporte y telecomunicaciones	Intermediación financiera	Inmobiliarias	Administración Pública	Enseñanza	Servicio social y de salud	Activ. Comunitaria y esparcimiento	Residencial	Organizaciones extraterritoriales	Alumbrado Público	Total
AMAZONAS	7,93		17,68	11,59	11,32	10,02	13,49	13,63	10,61	12,53	13,38	10,97	13,60	10,43	10,95	14,92	28,02	7,17	11,60
ANCASH	6,02	6,05	5,34	4,91	7,83	9,54	9,88	8,17	7,33	9,55	8,27	8,63	9,16	8,39	10,00	11,26	11,84	26,21	6,28
APURIMAC	14,76	7,61	7,22	13,83	12,55	12,37	12,95	12,75	10,88	13,37	13,39	13,89	14,04	10,05	14,27	12,96	14,03	9,46	9,93
AREQUIPA	6,01	5,55	3,91	4,55	5,45	11,13	10,19	9,78	7,52	7,66	8,62	8,00	7,65	6,47	9,10	11,59	10,49	8,04	5,48
AYACUCHO	15,00		5,42	11,43	10,72	12,95	12,72	11,60	9,05	11,82	11,94	11,83	11,09	9,52	12,88	13,04	14,26	10,82	11,40
CAJAMARCA	7,31	11,68	4,75	9,57	10,78	11,33	11,22	9,56	8,34	10,72	10,89	10,41	11,44	9,66	9,20	11,98	10,67	4,81	6,16
CALLAO	6,94	7,36	3,46	4,77	11,97	9,85	8,72	7,80	5,74	11,05	7,42	6,47	10,13	5,93	15,37	10,21	5,73	10,78	6,54
CUSCO	12,63	13,54	3,45	2,76	4,26	6,75	11,05	9,54	6,91	9,26	10,31	11,44	9,81	8,37	10,54	11,87	12,93	11,17	5,55
HUANCAVELICA	11,47	14,40	4,84	17,27	7,72	14,64	13,51	13,28	10,74	13,36	13,29	14,09	12,34	9,47	14,57	15,10	21,26	7,41	6,00
HUANUCO	12,32	15,28	4,29	10,39	7,66	11,81	12,65	10,98	7,99	13,43	12,22	11,23	10,35	9,60	10,94	13,20		13,90	10,53
ICA	5,80		6,75	4,32	6,01	5,77	10,59	9,52	7,50	10,65	10,09	9,02	10,23	8,02	9,61	11,78	11,56	10,43	6,33
JUNIN	10,21	7,71	4,65	3,89	6,16	24,23	12,33	11,81	8,69	11,83	12,09	10,91	10,81	10,47	11,90	13,00		10,80	5,70
LA LIBERTAD	5,69	10,71	6,53	5,16	6,36	6,15	8,66	10,13	6,59	9,10	10,00	9,16	8,53	7,38	9,04	10,97	10,73	1,07	7,41
LAMBAYEQUE	9,47		8,47	5,96	11,11	6,50	8,69	8,67	8,19	9,48	10,18	8,01	6,96	9,39	8,83	11,28	8,01	11,88	9,34
LIMA	7,12	10,43	5,26	5,43	7,38	9,66	8,70	7,70	6,71	8,09	8,04	8,26	8,62	7,16	8,80	10,04	7,64	10,52	7,81
LORETO	11,61	13,99	9,96	9,83	9,10	14,24	14,16	11,69	9,96	11,60	11,23	10,39	12,71	10,21	11,92	14,43	11,39	18,50	12,88
MADRE DE DIOS	16,72			15,45	12,09	27,98	19,27	18,13	12,31	17,02	20,33	17,52	16,87	16,43	20,69	17,15	20,39	12,42	16,63
MOQUEGUA	7,83	8,00	10,10	11,58	6,28	10,73	10,26	9,98	7,48	10,16	11,14	9,33	11,63	8,17	10,27	11,44	13,49	7,02	10,10
PASCO	13,21		4,31	14,16	6,15	11,15	14,59	13,45	10,10	14,44	5,95	14,07	13,13	7,45	14,13	13,80		10,47	5,00
PIURA	6,72	5,82	8,41	5,93	4,92	1,86	8,42	9,82	6,49	7,95	9,02	6,13	8,45	9,07	9,09	11,30	16,01	9,90	7,80
PUNO	10,00	15,63	5,05	8,01	6,10	8,85	11,87	10,29	7,72	11,33	12,40	13,31	10,87	8,59	11,65	12,12	12,16	8,61	8,14
SAN MARTIN	10,10	15,04	33,31	8,26	11,51	11,54	14,99	13,88	10,70	12,09	13,36	11,61	13,54	14,41	13,27	14,11	15,04	9,06	11,93
TACNA	3,18	10,11	11,99	7,24	5,80	8,11	9,12	10,20	7,60	8,77	7,93	25,51	7,87	8,10	8,87	11,25	11,33	8,57	9,03
TUMBES	5,25	5,76		6,48	5,65	11,54	11,31	8,24	8,92	9,06	5,14	7,64	10,12	7,51	5,04	11,85	8,61	267,40	7,99
UCAYALI	8,43	6,96	5,58	7,00	7,15	22,64	9,81	9,46	6,81	8,01	9,10	7,57	8,70	6,99	10,04	11,39	7,44	10,64	9,16
Total	6,10	6,66	6,10	5,09	7,44	7,70	9,09	8,93	6,79	8,49	8,20	8,42	8,99	7,61	9,31	10,69	9,30	10,29	7,40

PRECIO MEDIO DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN LAS ACTIVIDADES CIU 2007



2.13. CARACTERÍSTICAS DE LAS PRINCIPALES CENTRALES ELÉCTRICAS POR REGIÓN 2007

Región:		AMAZONAS								
Empresa	Central	Sistema	Potencia instalada	Potencia efectiva	Producción	Máxima Demanda	Combustible		Provincia	Distrito
			(MW)	(MW)	(MW.h)	(MW)	Tipo	Cantidad		
Electro Oriente S.A.	C.H. CACLIC	SA	5,012	4,800	12 080,705	3,121			AMAZONAS	LUYA
	C.H. EL MUÑO	SA	5,674	5,200	33 731,110	5,279			AMAZONAS	BAGUA
	C.H. LONYA GRANDE	SA	0,380	0,360	306,876	0,360			AMAZONAS	UTCUBAMBA
	C.T. BAGUA GRANDE	SA	1,000	0,800	258,847	0,800	D2	20 156	AMAZONAS	UTCUBAMBA
Electronorte S.A.	C.H. LEYMEBAMBA	SA	0,060						AMAZONAS	CHACHAPOYAS
	C.H. SAN ANTONIO	SA	0,960	0,480	1 673,993	0,470			AMAZONAS	RODRIGUEZ DE MENDOZA
	C.H. TIALANGO	SA	0,200	0,180	280,938	0,092			AMAZONAS	BONGARA
	C.T. LEYMEBAMBA	SA	0,150						AMAZONAS	CHACHAPOYAS
	C.T. POMACOCCHAS	SA	0,250						AMAZONAS	BONGARA
	C.T. SAN ANTONIO	SA	1,180	1,005	170,252	0,650	D2	20 969	AMAZONAS	RODRIGUEZ DE MENDOZA
Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto	C.T. TIALANGO	SA	0,100	0,080	3,665	0,077	D2	363	AMAZONAS	BONGARA
	C.T. ESTACION 6	SA	0,745	0,645	535,657	0,150	*	*	AMAZONAS	BAGUA
	C.T. ESTACION 7	SA	1,600	1,000	90,250	0,354	*	*	AMAZONAS	UTCUBAMBA
Total AMAZONAS			17,311	14,550	49 132,293					

Región:		ANCASH									
Empresa	Central	Sistema	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito	
							Tipo	Cantidad			
Austral Group S.A.A. - Planta Coishco	C.T. PLANTA COISHCO	SA	1,990	1,500	441,370	1,600	D2	40 910	ANCASH	SANTA	
	Compañía Pesquera del Pacifico Centro S.A.	SEIN	1,680	1,200	50,400	1,500	D2	4 200	ANCASH	SANTA	
	Corporación Pesquera Coishco S.A.	SA	2,445	2,084	23,208	1,189	D2	2 367	ANCASH	SANTA	
Duke Energy Egenor S en C por A.	C.H. CANON DEL PATO	SEIN	264,442	263,490	1 487 392,960	258,944			ANCASH	HUAYLAS	
	C.T. CHIMBOTE	SEIN	44,611	44,016	14 396,769	40,680	D2	1 643 910	ANCASH	SANTA	
	EILHICHA S.A.	SA	0,734	0,734	1 386,650	0,642			ANCASH	ASUNCION	
Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	C.H. JAMBON	SA	1,440	0,695	1 477,026	0,760			ANCASH	ASUNCION	
	C.H. CHIQUIAN	SA	2,020	1,755	5 394,387	1,410			ANCASH	BOLOGNESI	
	C.T. HUARAZ (SEPICUP)	SA	1,400	1,000	57,692	0,980	D2	4 564	ANCASH	HUARAZ	
	C.H. HUARI (MARIA JIRAY)	SA	3,040	2,897	5 564,850	2,283			ANCASH	HUARI	
	C.H. POMABAMBA	SA	1,740	1,720	6 465,590	1,140			ANCASH	POMABAMBA	
	C.T. Casma	SA	1,150						ANCASH	BOLOGNESI	
	C.T. Chiquian	SA	0,550	0,450	0,740	0,167	D2	62	ANCASH	HUARI	
	C.T. HUARI	SEIN	1,500	1,260	199,250	1,225	D2	19 329	ANCASH	CASMA	
Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	C.T. TORTUGAS	SA	0,310	0,306	97,699	0,237	D2	8 243	ANCASH	CASMA	
ICM Pachapaqui S.A.C.	C.H. PARIAC	SEIN	5,627	5,396	27 157,685	5,083			ANCASH	HUARAZ	
	C.H. SAN JUDAS TADEO	SA	0,940	0,296	655,130	0,690			ANCASH	BOLOGNESI	
Minera Huallanca S.A.C.	C.H. SAN MARTIN DE PORRES	SA	1,600	0,426	1 541,150	0,456			ANCASH	BOLOGNESI	
	C.T. PUCARRAJA	SA	4,621	2,780	8 656,966	1,900	D2	690 439	ANCASH	BOLOGNESI	
Pesca Perú Huarmey S.A.	C.T. Planta Fuerza Huarmey	SA	2,275	2,250	1 226,628	1,581	D2	94 611	ANCASH	HUARMEY	
Pesquera Tauro S.A.	C.T. TAURO	SA	1,963	1,620	849,968	1,267	D2	65 386	ANCASH	CASMA	
Total ANCASH			346,078	335,875	1 563 036,118						

Región:		APURIMAC									
Empresa	Central	Sistema	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito	
							Tipo	Cantidad			
Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene	C.T. SELENE	SA	0,080						APURIMAC	AYMARAE	
Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene	C.T. EXPLORADOR	SA	3,100	0,585	2 242,400	0,650	D2	171 281	APURIMAC	AYMARAE	
Electro Sur Este S.A.A.	C.H. CHALHUANCA	SEIN	0,100	0,100	211,416	0,100			APURIMAC	AYMARAE	
	C.H. CHUMBAO	SEIN	1,920	1,800	10 864,739	1,900			APURIMAC	ANDAHUAYLAS	
	C.H. HUANCARAY	SEIN	0,620	0,550	3 749,105	0,540			APURIMAC	ANDAHUAYLAS	
	C. H. Manchahuara	SEIN	1,000	0,920	4 111,602	0,840			APURIMAC	GRAU	
	C.H. MATARA	SEIN	1,600	1,400	12 302,182	1,500			APURIMAC	ABANCAY	
	C.H. POCOHUANCA	SEIN	0,200	0,200	1 182,886	0,100			APURIMAC	ANTABAMBA	
	C.H. VILCABAMBA	SEIN	0,400	0,400	3 041,705	0,360			APURIMAC	GRAU	
	C.T. ABANCAY	SEIN	1,790	1,290	72,688	0,720	D2	6 015	APURIMAC	ABANCAY	
Total APURIMAC			10,810	7,245	37 778,723						

Región:		AREQUIPA									
Empresa	Central	Sistema	Potencia instalada	Potencia efectiva	Producción	Máxima Demanda	Combustible		Provincia	Distrito	
			(MW)	(MW)	(MW.h)	(MW)	Tipo	Cantidad			
Alicorp S.A.	C.T. AREQUIPA	SEIN	1,060	0,766	13,140	0,230	D2	912	AREQUIPA	AREQUIPA	
Cia. de Exploraciones Desarrollo e Inv. Mineras S.A.C.	C.T. SHILA	SA	2,440	1,220	175,852	1,239	D2	15 836	AREQUIPA	PALLASCA	
Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata	C.T. ARCATA	SA	9,000	4,500	1 097,650	3,840	D2	87 585	AREQUIPA	CONDESUYOS	
Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Ares	C.T. ARES 2	SA	5,100	4,500	210,520	4,387	D2	15 618	AREQUIPA	CASTILLA	
Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.	C.T. ISHIHUINCA	SA	2,2	1,5	5843,52	1,24	D2	484 957	AREQUIPA	CARAVELI	
	C.H. HUANCARAMA	SA	3,900	3,400	17 017,636	3,900			AREQUIPA	CASTILLA	
Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	C.T. ORCOPAMPA	SA	5,910	3,800	70,951	3,704	D2	5 845	AREQUIPA	CASTILLA	
	C.H. HUAYLLACHO	SEIN	0,288	0,288	394,834	0,242			AREQUIPA	CAYLLOMA	
	C.H. MISAPUQUIO	SEIN	3,866	3,860	29 082,251	3,862			AREQUIPA	CONDESUYOS	
	C.H. SAN ANTONIO	SEIN	0,624	0,800	2 520,870	0,600			AREQUIPA	CAYLLOMA	
	C.H. SAN IGNACIO	SEIN	0,652	0,783	1 181,612	0,420			AREQUIPA	CAYLLOMA	
	C.H. CHARCANI I	SEIN	1,760	1,728	14 730,323	1,753			AREQUIPA	AREQUIPA	
Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	C.H. CHARCANI II	SEIN	0,780	0,600	2 682,844	0,583			AREQUIPA	AREQUIPA	
	C.H. CHARCANI III	SEIN	4,580	4,580	39 359,391	4,669			AREQUIPA	AREQUIPA	
	C.H. CHARCANI IV	SEIN	16,200	15,301	121 111,495	15,507			AREQUIPA	AREQUIPA	
	C.H. CHARCANI V	SEIN	145,350	139,900	698 549,924	144,882			AREQUIPA	AREQUIPA	
	C.H. CHARCANI VI	SEIN	8,960	8,947	71 607,196	9,016			AREQUIPA	AREQUIPA	
	C.T. CHILINA	SEIN	54,845	47,211	6 118,801	23,450	*	*	AREQUIPA	AREQUIPA	
	C.T. MOLLENDINO	SEIN	107,290	105,177	32 582,542	96,723	*	*	AREQUIPA	MOLLENDINO	
	C.T. RIO SECO	SA	0,910	0,828	52,080	0,700	D2	2 522	AREQUIPA	AREQUIPA	
	C.T. UBINAS	SA	0,450	0,295	1 015,396	0,250	D2	80 424	AREQUIPA	AREQUIPA	
	Minera Arirahua S.A.	C.T. ARIRAHUA	SA	3,890	2,100	9 087,311	1,916	D2	741 273	AREQUIPA	CONDESUYOS
Minera Bateas S.A.C.	C.T. HUAYLLACHO	SA	0,600						AREQUIPA	CAYLLOMA	
Minera Yanahuas S.A.C.	C.T. YANAHUAS	SA	0,420	0,090	374,836	0,176	D2	52 445	AREQUIPA	CONDESUYOS	
Pesquera Diamante S.A. - Planta Molle	C.T. DIAMANTE - MOLLENDINO	SA	1,260	1,008	858,812	1,008	D2	65 076	AREQUIPA	ISLAY	
Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	C.H. CARAVELI	SA	0,190	0,190	620,760	0,095			AREQUIPA	CARAVELI	
	C.H. CHOCOCO	SA	0,672	0,382	1 403,126	0,440			AREQUIPA	LA UNION	
	C.H. CHUQUIBAMBA	SA	0,200						AREQUIPA	CONDESUYOS	
	C.H. HUANCA	SA	0,164	0,056	150,066	0,056			AREQUIPA	AREQUIPA	
	C.H. ONGORO	SA	1,630	0,950	1 579,749	0,750			AREQUIPA	CASTILLA	
	C.H. ORCOPAMPA	SA	0,250						AREQUIPA	CASTILLA	
	C.H. SAN GREGORIO	SA	0,600	0,600	1 523,290	0,520			AREQUIPA	CAMANA	
	C.H. VIRACO - MACHAGUAY	SA	0,180						AREQUIPA	CASTILLA	
	C.T. ATICO	SA	1,210	0,730	968,647	0,302	D2	85 503	AREQUIPA	CARAVELI	
	C.T. CAMANA	SA	5,160						AREQUIPA	CAMANA	
	C.T. CARAVELI	SA	0,552	0,470	356,113	0,189	D2	32 570	AREQUIPA	CARAVELI	
	C.T. CHUQUIBAMBA	SA	0,540						AREQUIPA	CONDESUYOS	
	C.T. CORIRE	SA	2,000						AREQUIPA	CASTILLA	
	C.T. HUANCA	SA	0,100						AREQUIPA	CAYLLOMA	
	C.T. OCOÑA	SA	0,870	0,430	594,995	0,204	D2	58 105	AREQUIPA	CAMANA	
	C.T. TIPAN	SA	0,620						AREQUIPA	CASTILLA	
	Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.	C.T. CERRO VERDE (EL)	SEIN	5,000	2,500	89,100	2,500	D2	6 436	AREQUIPA	AREQUIPA
		C.T. CERRO VERDE (TG)	SEIN	15,200	15,000	72,904	15,000	D2	11 575	AREQUIPA	AREQUIPA
Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.	C.T. AREQUIPA DORADA	SEIN	2,040	1,500	59,470	1,500	D2	5 177	AREQUIPA	AREQUIPA	
Total AREQUIPA			419,513	375,990	1 063 158,007						

Región:		AYACUCHO								
Empresa	Central	Sistema	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MWh.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
							Tipo	Cantidad		
Electro Sur Este S.A.A.	C.H. SORAS	SEIN	0,100						AYACUCHO	SUCRE
Electro Sur Medio S.A.A.	C.H. CHAVIÑA	SA	0,090						AYACUCHO	LUCANAS
	C.H. CORA CORA	SA	0,280						AYACUCHO	PARINACOCCHAS
	C.H. INCUYO	SA	0,320	0,180	21,105	0,086			AYACUCHO	PARINACOCCHAS
	C.H. PAUSA	SA	0,200						AYACUCHO	PAUCAR DEL SARA SARA
	C.T. CORA CORA	SA	1,000						AYACUCHO	PARINACOCCHAS
	C.T. PAUSA	SA	0,200						AYACUCHO	PAUCAR DEL SARA SARA
Electrocentro S.A.	C.T. TAMBO QUEMADO	SA	0,067	0,067	37,651	0,025	D2	3 279	AYACUCHO	LUCANAS
	C.H. LLUSITA	SEIN	1,824	1,580	7 822,393	1,080			AYACUCHO	VICTOR FAJARDO
	C.H. QUICAPATA	SEIN	1,040	0,920	4 182,952	0,860			AYACUCHO	HUAMANGA
	C.T. AYACUCHO	SEIN	1,100	59,647	0,230		D2	10 881	AYACUCHO	AYACUCHO
	C.T. GRUPOS MOVILES	SA	0,200	0,000	0,000	0,000	D2	2 595	AYACUCHO	CHANCHAMAYO
Total AYACUCHO			6,421	2,927	12 123,948					

Empresa	Central	Sistema	Potencia instalada	Potencia efectiva	Producción	Máxima Demanda	Combustible		Provincia	Distrito
			(MW)	(MW)	(MWh)	(MW)	Tipo	Cantidad		
Electro Oriente S.A.	C.H. LA PELOTA	SA	3.180	2.900	14 608.221	2.972			CAJAMARCA	JAEN
	C.H. QUANDA	SA	2.876	2.760	3 704.148	1.185			CAJAMARCA	SAN IGNACIO
	C.T. JAEN - ELOR	SA	3.750	1.350	1 334.417	2.800	D2	116 179	CAJAMARCA	JAEN
Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	C.H. CATILLUC	SA	0,150	0,140	196,505	0,126			CAJAMARCA	SAN MIGUEL
	C.H. CELENDIN	SA	1,650	1,560	5 906,481	1,544			CAJAMARCA	CELENDIN
	C.H. CHICCHE	SEIN	0,620	0,520	3 186,045	0,505			CAJAMARCA	CAJAMARCA
	C.H. HUAYUNGA	SEIN	0,520	0,520	2 627,846	0,510			CAJAMARCA	CAJABAMBA
	C.H. PAUCAMARCA	SEIN	0,330	0,330	2 375,826	0,330			CAJAMARCA	SAN MARCOS
	C.H. SAN MARCOS	SA	0,100						CAJAMARCA	SAN MARCOS
	C.H. SHIPILCO	SA	0,580	0,580	3 370,635	0,570			CAJAMARCA	CELENDIN
	C.T. CAJABAMBA	SA	0,400						CAJAMARCA	CAJABAMBA
	C.T. CAJAMARCA	SEIN	7,000						CAJAMARCA	CAJAMARCA
	C.T. CELENDIN	SA	0,700						CAJAMARCA	CELENDIN
	C.H. BAMBAMARCA	SA	0,050						CAJAMARCA	HUALGAYOC
	C.H. BUENOS AIRES NIEPOS	SA	1,060	0,900	2 958,325	0,640			CAJAMARCA	SANTA CRUZ
	C.H. CHIRICONGA	SA	2,000	1,700	8 189,211	1,810			CAJAMARCA	SANTA CRUZ
Electronorte S.A.	C.H. GUINEAMAYO	SA	0,800	0,800	4 130,696	0,860			CAJAMARCA	CUTERVO
	C.H. NAMBALLE	SA	0,150	0,150	217,447	0,069			CAJAMARCA	SAN IGNACIO
	C.H. POMAHUANCA	SA	0,070	0,060	208,573	0,050			CAJAMARCA	JAEN
	C.H. PUCARA	SA	0,400	0,360	927,936	0,252			CAJAMARCA	JAEN
	C.H. QUEROOCOTO	SA	0,738	0,800	1 179,124	0,374			CAJAMARCA	CUTERVO
	C.H. TABACONAS	SA	0,100	0,050	105,465	0,038			CAJAMARCA	SAN IGNACIO
	C.T. BAMBAMARCA	SA	0,500						CAJAMARCA	HUALGAYOC
	C.T. CHOTA	SA	1,250	1,080	279,832	0,960	D2	24 562	CAJAMARCA	CHOTA
	C.T. CUTERVO	SA	0,500	0,500	298,184	0,480	D2	27 235	CAJAMARCA	CUTERVO
	C.T. PUCARA	SA	0,200	0,150	14,009	0,110	D2	1 708	CAJAMARCA	JAEN
	C.T. SAN IGNACIO	SA	0,500						CAJAMARCA	CAJAMARCA
	C.H. GALLITO CIEGO	SEIN	38,147	38,105	176 326,128	39,939			CAJAMARCA	CONTUMAZA
	C.H. LLAUCAN	SA	1,000	0,400	1 009,490	0,280			CAJAMARCA	HUALGAYOC
Minera Yanacocha S.R.L.	C.T. CHINA LINDA	SA	0,675	0,530	35,550	0,530	D2	3 910	CAJAMARCA	CAJAMARCA
	C.T. LA PLAJUELA	SA	7,300	5,000	416,083	5,000	D2	26 792	CAJAMARCA	CAJAMARCA
	C.T. MAQUI MAQUI	SA	2,000	1,480	107,792	1,480	D2	7 558	CAJAMARCA	CAJAMARCA
	C.T. PAMPA LARGA	SA	5,000	4,440	245,798	4,440	D2	17 945	CAJAMARCA	CAJAMARCA
	C.T. POND. DE CARACHUGO	SA	2,000	1,450	89,013	1,480	D2	6 634	CAJAMARCA	CAJAMARCA
	C.T. QUINUA	SA	5,000	4,480	315,673	4,480	D2	22 320	CAJAMARCA	CAJAMARCA
	C.T. YANACOCOA NORTE	SA	4,800	4,100	274,785	4,100	D2	18 760	CAJAMARCA	CAJAMARCA
Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto	C.T. ESTACION 8	SA	1,635	1,480	567,076	0,145	*	*	CAJAMARCA	CUTERVO
Sociedad Minera Corona S.A.	C.T. CAROLINA	SA	3,630						CAJAMARCA	HUALGAYOC
Total CAJAMARCA			209,284	185,182	809 796,930					

Región:		CALLAO		Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
Empresa	Central	Sistema	Tipo					Cantidad			
Aicorp S.A.	C.T. MOLINOS CALLAO	SEIN	3,000							CALLAO	CALLAO
	C.T. MOLINOS SANTA ROSA	SA	1,890							CALLAO	CALLAO
	C.T. OLEAGINOSA CALLAO	SEIN	2,650	2,650	1 296,630	2,600	D2	93 800	CALLAO	CALLAO	
	C.T. PLANTA FAR. FIDEIRIA	SEIN	1,540		393,980	D2	25 240	CALLAO	CALLAO		
Compañía Goodyear del Perú S.A.	C.T. GOODYEAR	SEIN	2,020	1,250	491,740	1,250	D2	29 700	CALLAO	CALLAO	
	C.T. VENTANILLA	SEIN	524,000	492,744	2 919 214,990	494,821	*	*	CALLAO	CALLAO	
Industrias Electroquímicas S.A.	C.T. IEOSA	SEIN	2,620	1,200	17,802	1,600	D2	1 845	CALLAO	CALLAO	
Refinería La Pampilla S.A.	C.T. LA PAMPILLA	SEIN	11,250	11,250	78 539,310	10,420	*	*	CALLAO	CALLAO	
Sudamericana de Fibras S.A.	C.T. SUDAMERICANA	SEIN	3,000	2,900	110,240	2,900	D2	11 113	CALLAO	CALLAO	
Vopak Serlipa S.A.	C.T. VOPAK SERLIPSA	SA	0,650	0,585	0,514	0,082	D2	154	CALLAO	CALLAO	
Total CALLAO			552,620	513,729	3 000 065,206						

Región:		CUSCO			Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
Empresa	Central	Sistema	Tipo						Cantidad			
Central Hidroeléctrica de Langui S.A.	C.H. LANGUI	SA	3,300	3,300	7 671,216	2,937				CUSCO	CANAS	
Electro Sur Este S.A.A.	C.H. CHUYAPI	SEIN	1,070	1,020	5 957,444	0,840				CUSCO	LA CONVENCION	
	C.H. HERCCA	SEIN	0,420	0,416	1 204,381	0,416				CUSCO	CANCHIS	
	C.T. URPIPATA	SEIN	0,500							CUSCO	LA CONVENCION	
Electrocentro S.A.	C.H. SAN FRANCISCO	SA	1,536	1,190	4 676,232	1,210				CUSCO	LA CONVENCION	
Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C.H. MACHUPICCHU	SEIN	90,000	85,791	749 732,138	89,656				CUSCO	URUBAMBA	
Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Malvinas	C.T. DOLORESPATA	SEIN	15,620	11,514	735,364	10,093				CUSCO	CUZCO	
	C.T. MALVINAS	SA	20,000	10,000	42 353,218	6,500	GN	23 082 708		CUSCO	LA CONVENCION	
	Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.	C.T. CUSCO	SA	1,430						CUSCO	CUSCO	
Xstrata Tintaya S.A.	C.T. TINTAYA	SEIN	17,960	16,250	490,376	14,868	D2	34 488		CUSCO	ESPINAR	
Total CUSCO			151,836	129,481	812 820,369							

Región:		HUANCAVELICA			Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
Empresa	Central	Sistema	Tipo	Cantidad								
Castrovirreyrna Compañía Minera S.A.		C.H. SANTA INES C.T. SAN GENARO	SEIN SEIN	1,000 1,190	1,000	7 197,170	0,980				HUANCAVELICA HUANCAVELICA	CASTROVIRREYNA CASTROVIRREYNA
Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.		SA	SEIN	2,130	1,150	2 520,035	1,200	D2	227 026		HUANCAVELICA	HUAYTARA
Consorcio Energético Huancavelica S.A.		C.H. HUAPA C.H. INGENIO C.H. TUCSIPAMPA	SEIN SEIN SEIN	0,888 1,260 1,344	0,800 1,260 1,200	6 397,836 7 606,718 7 001,321	0,811 1,226 1,278				HUANCAVELICA HUANCAVELICA HUANCAVELICA	ANGARAES HUANCAVELICA ANGARAES
Electrocentro S.A.		C.H. ACOBAMBA C.H. ACOBAMBILLA C.T. ACOBAMBA	SEIN SA SA	0,220 0,060 0,200	0,220 0,035	532,144 11,987	0,189 0,020				HUANCAVELICA HUANCAVELICA HUANCAVELICA	ACOBAMBA TAYACAJA ACOBAMBA
Electroperú S.A.		C.H. ANTUNEZ DE MAYOLO C.H. RESTITUCION	SEIN SEIN	798,000 215,359	650,483 215,359	5 420 985,538 1 694 356,028	676,000 216,000				HUANCAVELICA HUANCAVELICA	TAYACAJA TAYACAJA
Sociedad Minera El Brocal S.A.		C.H. SACSAMARCA C.H. YAULI	SA SA	0,200 0,800	0,113 0,772	1 037,391 6 497,623	0,188 0,816				HUANCAVELICA HUANCAVELICA	HUANCAVELICA HUANCAVELICA
Total HUANCAVELICA				1 022,651	872,392	7 154 143,791						

Región:		HUÁNUCO			Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
Empresa	Central	Sistema		Tipo					Cantidad			
Compañía Minera Raura S.A.	C.T. RAURA	SA	5,350								HUANUCO	LAURICOCHA
Compañía Minera Santa Luisa S.A.	C.H. HUALLANCA NUEVA	SA	4,300	4,300	26 275,670	4,980					HUANUCO	DOS DE MAYO
	C.T. HUANSALA	SA	5,010	3,485	6 017,379	3,310	D2	503 326			HUANUCO	DOS DE MAYO
The Maple Gas Corporation del Perú	C.T. AGUA CALIENTE	SA	0,345	0,285	968,454	0,140	D2	50 826			HUANUCO	PUERTO INCA
Total HUÁNUCO			15,005	8,070	33 261,503							

Región:		ICA		Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
Empresa	Central	Sistema	Tipo					Cantidad			
Austral Group S.A.A. - Planta Pisco	C.T. PLANTA PISCO	SA	3,540	2,832	651,475	2,902	D2	32 585	ICA	PISCO	
Compañía Pesquera del Pacífico Centro S.A.	C.T. Planta Tambo de Mora	SEIN	3,050	1,400	469,000	1,400	D2	41 290	ICA	CHINCHA ALTA	
Pesquera Diamante S.A. - Planta Pisco	C.T. DIAMANTE - PISCO	SA	2,464	2,080	130,631	2,140	D2	11 755	ICA	PISCO	
Pesquera Exalmar S.A. - Tambo de Mora	C.T. PLANTA TAMBO DE MORA	SA	3,270	2,550	447,442	2,500	D2	22 757	ICA	CHINCHA	
Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Pisco	C.T. FRACCIONAMIENTO PISCO	SA	12,000	10,500	36 600,965	6,500	*	*	PISCO	PISCO	
Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	C.T. SAN NICOLAS	SEIN	67,207	64,329	38 462,139	54,587	*	*	ICA	NAZCA	
Total ICA			91,531	83,691	76 761,652						

Región:		JUNIN		Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
Empresa	Central	Sistema	Tipo					Cantidad			
Cemento Andino S.A.	C.H. CARPAPATA I	SEIN	5,600	5,600	36 104,689	5,296	JUNIN	TARMA			
	C.H. CARPAPATA II	SEIN	7,104	5,900	39 759,964	6,193					
	C.T. ANDINO	SEIN	3,000								
Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.	C.H. MONOBAMBA	SA	11,500	10,000	53 605,940	10,440	D2	1 042 626	JUNIN	CHANCHAMAYO	
	C.T. SAN VICENTE	SA	9,730	7,200	12 736,649	4,160					
EDELGE S.A.A.	C.H. CHIMAY	SEIN	153,000	150,900	848 456,803	159,976	JUNIN	JAUJA			
	C.H. YANANGO	SEIN	42,840	42,607	206 756,516	42,370					
Electro Pangoa S.A.	C.T. PANGOA	SA	0,240				JUNIN	SATIPO			
Electrocentro S.A.	C.H. CHALHUAMAYO	SA	3,200	3,200	16 597,222	3,280	JUNIN	SATIPO			
	C.H. CHAMISERIA	SEIN	0,250	0,250	1 214,436	0,265	JUNIN	HUANCAYO			
	C.H. CHANCHAMAYO	SEIN	0,560	0,560	3 314,232	0,557	JUNIN	CHANCHAMAYO			
	C.H. CONCEPCION	SEIN	0,700	0,550	1 354,125	0,501	JUNIN	CONCEPCION			
	C.H. INGENIO	SEIN	1,460	1,340	8 147,686	1,346	JUNIN	HUANCAYO			
	C.H. MACHU	SEIN	0,900	0,900	5 740,345	0,900	JUNIN	HUANCAYO			
	C.H. PACCHA	SEIN	0,220	0,220	836,366	0,190	JUNIN	TARMA			
	C.H. PICHANAKI	SA	1,260	1,122	3 334,032	1,000	JUNIN	CHANCHAMAYO			
	C.H. SAN BALVIN	SEIN	0,280	0,155	172,470	0,099	JUNIN	HUANCAYO			
	C.H. SICAYÁ HUARISCA	SEIN	3,840	3,350	14 407,094	2,940	JUNIN	HUANCAYO			
	C.T. SATIPO	SA	2,390	0,400	256,973	0,520	D2	19 578	JUNIN	SATIPO	

Empresa	Central	Sistema	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
							Tipo	Cantidad		
	C.T. SAPUENA	SA	0,035						LORETO	REQUENA
	C.T. TAMANCO VIEJO	SA	0,175						LORETO	REQUENA
	C.T. TAMSHIYACU	SA	0,564	0,510	347,304	0,162	D2	37 403	LORETO	MAYNAS
	C.T. TIERRA BLANCA	SA	0,100						LORETO	UCAYALI
	C.T. YURIMAGUAS	SA	4,604	3,600	11 182,261	2,489	D2	876 412	LORETO	ALTO AMAZONAS
Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto	C.T. ANDOAS	SA	1,820	1,600	2 159,587	0,385	D2	210 122	LORETO	ALTO AMAZONAS
	C.T. ESTACION 1	SA	2,600	2,200	2 007,810	0,400	*	*	LORETO	LORETO
	C.T. ESTACION 5	SA	2,450	2,200	2 731,360	0,580	D2	225 135	LORETO	ALTO AMAZONAS
Petroperú S.A. - Refinación Selva	C.T. ESTACION MORONA	SA	0,150	0,120	340,728	0,066	*	*	LORETO	ALTO AMAZONAS
	C.T. REFINERIA	SA	3,550	1,700	6 545,308	0,720	D2	485 267	LORETO	MAYNAS
Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 1AB	C.T. Lote 1AB	SA	84,740	71,460	326 150,357	44,440	*	*	LORETO	LORETO
Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 8	C.T. 130X - PAVAYACU	SA	9,348	7,600	35 795,665	5,590	*	*	LORETO	LORETO
	C.T. 149 - PAVAYACU	SA	3,702	2,522	4 872,560	2,200	D2	263 571	LORETO	LORETO
	C.T. BAT. 3 YANAYACU	SA	2,955	1,530	7 457,303	1,208	D2	694 464	LORETO	LORETO
	C.T. BAT. 8 CHAMBIRA	SA	1,200	1,050	1 812,749	0,311	D2	148 170	LORETO	LORETO
	C.T. BAT.5 - PAVAYACU	SA	0,220	0,180	18,660	1,480	D2	2 634	LORETO	LORETO
	C.T. CAPIRONA	SA	0,367	0,292	273,991	0,300	D2	34 063	LORETO	LORETO
	C.T. CORRIENTES	SA	38,282	35,800	119 986,733	16,960	*	*	LORETO	LORETO
	C.T. NUEVA ESPERANZA	SA	0,012	0,012	58,849	0,030	D2	6 679	LORETO	LORETO
	C.T. MAQUIA	SA	0,070	0,243	1 115,524	0,195	D2	65 146	LORETO	UCAYALI
	C.T. VOLVO PENTA	SA	0,160	0,144	675,921	0,143	D2	31 354	LORETO	REQUENA
Total LORETO			209,298	176,443	731 325,076					

Región:		MADRE DE DIOS									
Empresa	Central	Sistema	Potencia instalada	Potencia efectiva	Producción	Máxima Demanda	Combustible		Provincia	Distrito	
			(MW)	(MW)		(MW.h)	(MW)	Tipo			Cantidad
Electro Sur Este S.A.A.	C.T. IBERIA	SA	1,900	1,350	1 614,410	0,460	D2	131 512	MADRE DE DIOS	TAHUAMANU	
	C.T. INAPARI	SA	0,410	0,138	80,850	0,075	D2	7 941	MADRE DE DIOS	TAHUAMANU	
	C.T. PTO. MALDONADO	SA	10,000	8,860	26 454,340	5,685	D2	1 908 645	MADRE DE DIOS	TAMBOPATA	
Total MADRE DE DIOS			12,310	10,348	28 149,600						

Región:		MOQUEGUA									
Empresa	Central	Sistema	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito	
							Tipo	Cantidad			
Aruntani S.A.C.	C.T. SANTA ROSA - ARUNTANI	SA	1,860	1,060	4 573,208	0,604	D2	321 144	MOQUEGUA	MARISCAL NIETO	
Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C.T. TUCARI - ARUNTANI	SA	5,900	2,940	10 819,550	1,710	D2	893 763	MOQUEGUA	MARISCAL NIETO	
	C.T. MOQUEGUA	SEIN	1,000						MOQUEGUA	MARISCAL NIETO	
Energía del Sur S.A.	C.T. ILO 1	SEIN	269,419	266,168	285 250,439	212,978	*	*	MOQUEGUA	ILO	
	C.T. ILO 2	SEIN	141,829	141,829	840 136,077	140,231	*	*	MOQUEGUA	ILO	
	C.H. CUAJONE	SA	9,000	6,433	48 324,200	6,433			MOQUEGUA	MARISCAL NIETO	
	C.T. EMERGENCIA FUND ILO	SEIN	1,250						MOQUEGUA	ILO	
Southern Perú Cooper Corporation	C.T. REFINERIA	SA	4,300	2,800	8,676	1,200	D2	700	MOQUEGUA	ILO	
	Total MOQUEGUA			434,558	421,230	1 189 112,150					

Región:		PASCO									
Empresa	Central		Sistema	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
								Tipo	Cantidad		
Compañía Minera Atacocha S.A.A.	C.H. CHAPRIN		SA	5,400	5,400	38 875,000	5,400			PASCO	CERRO PASCO
	C.H. MARCAPAMPA		SA	1,200	1,150	8 253,000	1,150			PASCO	CERRO PASCO
Compañía Minera Milpo S.A.	C.H. CANDELARIA		SA	4,710	3,690	21 922,960	4,190			PASCO	CERRO PASCO
	C.T. MILPO		SA	2,916	2,350	275,060	1,700	D2	24 739	PASCO	CERRO PASCO
Electrocentro S.A.	C.H. POZUZO		SA	0,860	0,674	1 860,166	0,741			PASCO	OXAPAMPA
	C.T. Provisional		SA	1,500	1,500	394,487	1,471	D2	37 708	PASCO	PASCO
Empresa Administradora Chungar S.A.C.	C.H. Francois		SA	0,176	0,176	1 161,178	0,200			PASCO	PASCO
	C.H. SAN JOSE		SA	2,240	1,400	5 343,948	1,600			PASCO	PASCO
	C.T. ESPERANZA		SA	4,990						PASCO	PASCO
Energía del Sur S.A.	C.H. YUNCÁN		SEIN	136,759	136,759	784 617,898	137,852			PASCO	PASCO
Regusea Agroindustrial S.A.	C.H. PAMPANIA		SA	0,350						PASCO	DANIEL A. CARRION
Sociedad Minera El Brocal S.A.	C.H. JUPAYRAGRA		SA	1,920	1,232	11 503,165	1,374			PASCO	PASCO
	C.H. RIO BLANCO		SA	1,416	0,822	6 823,548	0,678			PASCO	PASCO
	C.T. HUARAUACA		SA	1,600						PASCO	PASCO
Total PASCO				166,037	155,153	881 030,410					

Región:		PIURA													
Empresa		Central	Sistema	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito				
								Tipo	Cantidad						
Aicorp S.A.		C.T. PIURA	SEIN	1,810	1,400	303,480	1,900	D2	23 570	PIURA	PIURA				
Duke Energy Egenor S en C por A.		C.T. PAITA	SEIN	7,408	8,714	6 738,750	5,588	D2	540 593	PIURA	PAITA				
		C.T. PIURA	SEIN	43,592	42,205	52 409,988	36,406	*	*	PIURA	PIURA				
		C.T. SULLANA	SEIN	10,022	8,479	9 537,823	8,453	D2	747 656	PIURA	SULLANA				
Electronoroeste S.A.		C.H. CANCHACHE	SA	0,093						PIURA	HUANCABAMBA				
		C.H. CHALACO	SA	0,160	0,140	501,299	0,150			PIURA	MORROPON				
		C.H. HUANCABAMBA	SA	0,146	0,130	781,510	0,115			PIURA	HUANCABAMBA				
		C.H. QUIROZ	SEIN	1,660	1,600	11 215,479	1,600			PIURA	AYABACA				
		C.H. SANTO DOMINGO	SA	0,102						PIURA	MORROPON				
		C.H. SICACATE	SEIN	0,509	0,400	1 702,784	0,300			PIURA	AYABACA				
		C.T. CANCHACHE	SA	0,350						PIURA	HUANCABAMBA				
		C.T. HUANCABAMBA	SA	0,950	0,560	0,335	0,120	D2	36	PIURA	HUANCABAMBA				
		C.T. HUÁPALAS	SEIN	3,525	2,900	525,692	2,800	D2	41 046	PIURA	CHULUCANAS				
		C.T. MALACASI	SA	0,320						PIURA	MORROPON				
		C.T. MORROPON	SA	1,489	0,650	137,313	0,784	D2	12 330	PIURA	MORROPON				
		C.T. SANTO DOMINGO	SA	0,320						PIURA	MORROPON				
Empresa Eléctrica de Piura S.A.		C.T. SECHURA	SEIN	1,972	1,650	195,432	1,650	D2	16 295	PIURA	SECHURA				
		C.T. MALACAS	SEIN	58,050	45,411	67 146,360	43,500	GN	29 825 496	PIURA	TALARA				
		C.T. MALACAS 2	SEIN	101,300	100,649	533 850,000	95,330	GN	169 552 876	PIURA	TALARA				
Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto		C.T. BAYOVAR	SA	1,895	1,745	1 213,263	0,528	D2	119 200	PIURA	SECHURA				
		C.T. ESTACION 9	SA	1,645	1,500	835,739	0,250	*	*	PIURA	HUANCABAMBA				
Sindicato Energético S.A.		C.H. CURUMUY	SEIN	12,600	12,600	50 443,000	11,399			PIURA	PIURA				
		C.H.POECHOS I	SEIN	15,640	15,600	62 082,160	16,011			PIURA	PIURA				
Total PIURA				265,558	246,333	799 620,407									

Región:		PUNO								
Empresa	Central	Sistema	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
							Tipo	Cantidad		
Electro Puno S.A.A.	C.H. SANDIA	SEIN	2,400	2,200	9 916,080	2,300			PUNO	SANDIA
Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	C.H. SAN GABAN II	SEIN	113,100	113,100	766 228,213	112,530			PUNO	CARABAYA
	C.T. BELLAVISTA	SEIN	7,850	3,525	449,570	3,717	D2	33 731	PUNO	PUNO
	C.T. TAPARACHI	SEIN	7,800	4,878	821,814	4,390	D2	61 604	PUNO	SAN ROMAN
Minsur S.A.	C.T. MINSUR	SEIN	8,500	6,030	54,870	11,670	D2	6 946	PUNO	MELGAR
Total PUNO			139,650	129,733	777 470,547					

Región:		SAN MARTÍN								
Empresa	Central	Sistema	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible		Provincia	Distrito
							Tipo	Cantidad		
Cementos Selva S.A.	C.T. CEMENTOS RIOJA	SEIN	2,000						SAN MARTÍN	RIOJA
Electro Oriente S.A.	C.H. EL GERA	SA	6,600	6,600	35 979,520	6,626			SAN MARTÍN	MOYOBAMBA
	C.T. ALONSO ALVARADO	SA	0,250						SAN MARTÍN	LAMAS
	C.T. BELLAVISTA	SA	3,500	3,000	2 373,220	2,223	D2	195 344	SAN MARTÍN	BELLAVISTA
	C.T. CHAZUTA	SA	0,210						SAN MARTÍN	SAN MARTÍN
	C.T. JUANJUI	SA	1,324	1,200	725,425	0,909	D2	53 439	SAN MARTÍN	MARISCAL CACERES
	C.T. MOYOBAMBA	SA	3,364	0,760	4 632,682	2,074	D2	376 880	SAN MARTÍN	MOYOBAMBA
	C.T. NUEVA CAJAMARCA	SA	0,210						SAN MARTÍN	RIOJA
	C.T. SACANCHE	SA	0,055						SAN MARTÍN	HUALLAGA
	C.T. SAN JUAN DE PACAYZAPA	SA	0,040						SAN MARTÍN	LAMAS
	C.T. SAPOSOA	SA	0,520						SAN MARTÍN	HUALLAGA
	C.T. SHANAO	SA	0,034						SAN MARTÍN	LAMAS
	C.T. SHATOJA	SA	0,140						SAN MARTÍN	EL DORADO
	C.T. TARAPOTO	SA	17,830	16,700	90 035,221	16,542	*	*	SAN MARTÍN	SAN MARTÍN
	C.T. TINGO DE PONAZA	SA	0,096						SAN MARTÍN	PICOTA
	Total SAN MARTÍN			36,173	28,260	133 746,068				

Empresa	Central	Sistema	Potencia instalada	Potencia efectiva	Producción	Máxima Demanda	Combustible		Provincia	Distrito
			(MW)	(MW)	(MW.h)	(MW)	Tipo	Cantidad		

Región:			TUMBES							
Empresa	Central	Sistema	Potencia instalada	Potencia efectiva	Producción	Máxima Demanda	Combustible		Provincia	Distrito
			(MW)	(MW)	(MW.h)	(MW)	Tipo	Cantidad		
Electroperú S.A.	C.T. NUEVA TUMBES	SEIN	18,680	18,143	27 951,651	16,618			TUMBES	CONTRALMIRANTE VILLAR
Total TUMBES			18,680	18,143	27 951,651					

Región:			UCAYALI							
Empresa	Central	Sistema	Potencia instalada	Potencia efectiva	Producción	Máxima Demanda	Combustible		Provincia	Distrito
			(MW)	(MW)	(MW.h)	(MW)	Tipo	Cantidad		
Aguaytia Energy del Perú S.R.L.	C.T. GAS	SA	1,000	1,000	1 917,041	2,200	GN	1 265 436	UCAYALI	PADRE ABAD
Electro Ucayali S.A.	C.H. CANUJA	SA	0,870	0,770	1 713,587	0,536			UCAYALI	ATALAYA
	C.T. A VAPOR	SEIN	20,000						UCAYALI	CRNL PORTILLO
	C.T. ATALAYA	SA	0,820	0,600	307,078	0,400	D2	32 149	UCAYALI	ATALAYA
	C.T. DIESEL	SEIN	25,360	24,984	28 499,854	24,387	R6	1 790 840	UCAYALI	CRNL PORTILLO
TERMOSELVA S.R.L.	C.T. AGUAYTIA	SEIN	202,640	176,592	1 150 575,567	177,840	GN	397 343 257	UCAYALI	PADRE ABAD
The Maple Gas Corporation del Perú	C.T. NUEVA REFINERIA	SA	0,575	0,518	22,286	0,297	D2	1 302	UCAYALI	CRNL PORTILLO
Total UCAYALI			251,265	204,464	1 183 035,413					

Parte 3



Generación de Energía Eléctrica

3. GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2007

En el periodo se registró la operación de 38 empresas que generan para el mercado eléctrico y 78 empresas que producen energía para uso propio.

3.1. EMPRESAS QUE GENERAN ENERGÍA ELÉCTRICA

3.1.1. Empresas generadoras de energía eléctrica para el mercado eléctrico

Nº	Nombre de la empresa	Abreviatura
1	Central Hidroeléctrica de Langui S.A.	LANGUI
2	Cia. Hidroeléctrica San Hilarión S.A.	HILARION
3	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	CONENHUA
4	Duke Energy Egenor S en C por A.	EGENOR
5	EDEGEL S.A.A.	EDEGEL
6	Edelnor S.A.A.	EDELNOR
7	EILHICHA S.A.	ELHICHA
8	Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	STA ROSA
9	Electro Oriente S.A.	ELOR
10	Electro Pangoa S.A.	EPASA
11	Electro Puno S.A.A.	ELPUNO
12	Electro Sur Este S.A.A.	ELSE
13	Electro Sur Medio S.A.A.	ELSM
14	Electro Ucayali S.A.	ELU
15	Electrocentro S.A.	ELC
16	Electronoroeste S.A.	ENOSA
17	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	HIDRANDINA
18	Electronorte S.A.	ENSA
19	Electroperú S.A.	ELP
20	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	ELECTROANDES
21	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	CAHUA
22	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	EGASA
23	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	EGESUR
24	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	EGEMSA
25	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	SAN GABAN
26	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	EGEPSA
27	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	EEPSA
28	Energía del Sur S.A.	ENERSUR
29	Generación Eléctrica Atocongo S.A.	GEA
30	ICM - Pachapaqui S.A.C.	PACHAPAQUI
31	Kallpa Generación S.A.*	KALLPA
32	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	CHAVIMOCHIC
33	Minera Colquirrumi S.A.	COLQUIRRUMI
34	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SHOUGESA
35	Sindicato Energético S.A.	SINERSA
36	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL
37	Sociedad Minera Corona S.A.	CORONA
38	TERMOSELVA S.R.L.	TERMOSELVA

(*) A partir de Julio del 2007, la empresa Globelec Perú S.A. cambió su razón social por Kallpa Generación S.A..

3.1.2. Empresas generadoras de energía eléctrica para uso propio

	Nombre de la empresa	Abreviatura
1	Aguaytía Energy del Perú S.R.L.	AGUAYTIA
2	Alicorp S.A.	ALICORP
3	Aruntani S.A.C.	ARUNTANI
4	Austral Group S.A.A - Planta Chancay	AUSTRAL-CHANCAY
5	Austral Group S.A.A. - Planta Coishco	AUSTRAL-COISHCO
6	Austral Group S.A.A. - Planta Pisco	AUSTRAL-PISCO
7	Castrovirreyna Compañía Minera S.A.	CASTROVIRREYNA
8	Cemento Andino S.A.	ANDINO
9	Cementos Pacasmayo S.A.A	PACASMAYO
10	Cementos Selva S.A.	SELVA
11	Cia. de Exploraciones Desarrollo e Inv. Mineras S.A.C.	CEDIMIN
12	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata	ARES - ARCATA
13	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Ares	ARES - ARES
14	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene	ARES - SELENE
15	Cia. Minera Casapalca S.A.	CASAPALCA
16	Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.	BUENAVENTURA
17	Compañía Goodyear del Perú S.A.	GOODYEAR
18	Compañía Minera Agregados Calcáreos S.A.	CALCAREOS
19	Compañía Minera Atacocha S.A.A.	ATACOCHA
20	Compañía Minera Milpo S.A.	MILPO
21	Compañía Minera Poderosa S.A.	PODEROSA
22	Compañía Minera Raura S.A.	RAURA
23	Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.	MOROCOCHA
24	Compañía Minera San Nicolás S.A.	SAN NICOLÁS
25	Compañía Minera San Valentín S.A.	SAN VALENTÍN
26	Compañía Minera Santa Luisa S.A.	STA LUISA
27	Compañía Minera Sayapullo S.A.	SAYAPULLO
28	Compañía Minera Sipán S.A.	SIPÁN
29	Compañía Pesquera del Pacífico Centro S.A.	PACIFICO
30	Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A.	CARTAVIO
31	Consorcio Minero Horizonte S.A.	HORIZONTE
32	Corporación Pesquera Coishco S.A.	COISHCO
33	Empresa Administradora Chungar S.A.C.	CHUNGAR
34	Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A.	CASAGRANDE
35	Empresa Agroindustrial Tuman S.A.A.	TUMAN
36	Empresa Minera Los Quenuales S.A. - Unidad Iscaycruz	QUENUALES
37	Filamentos Industriales S.A.	FISA
38	Grupo Pesquero del Perú S.A. - Planta Vegueta	SIPESA-VEGUETA
39	Industrias Electroquímicas S.A.	IEQSA
40	Inkabor S.A.C.	INKABOR
41	Metalúrgica Peruana S.A.	MEPSA
42	Minera Arirahua S.A.	ARIRAHUA
43	Minera Aurífera Retamas S.A.	MARSA
44	Minera Bateas S.A.C.	BATEAS
45	Minera Huallanca S.A.C.	HUALLANCA
46	Minera Yanacocha S.R.L.	YANACOCHA
47	Minera Yanaquihua S.A.C.	YANAQUIHUA
48	Minsur S.A.	MINSUR
49	Negociación Pesquera del Sur S.A.	PRODUPESA
50	Pesca Perú Huarmey S.A.	PESCAPERU
51	Pesquera Diamante S.A. - Planta Mollendo	DIAMANTE - MOLLENDO
52	Pesquera Diamante S.A. - Planta Pisco	DIAMANTE - PISCO
53	Pesquera Exalmar S.A. - Huacho	EXALMAR-H
54	Pesquera Exalmar S.A. - Tambo de Mora	EXALMAR-TM
55	Pesquera Némesis S.A.C.	NÉMESIS
56	Pesquera Tauro S.A.	TAURO
57	Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto	OLEODUCTO
58	Petroperú S.A. - Refinación Selva	REFINACIÓN
59	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 1AB	PLUSPETROL L1
60	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 8	PLUSPETROL L8
61	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Malvinas	PLUSPETROL - MALVINAS
62	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Pisco	PLUSPETROL - PISCO
63	Procesadora Frutícola S.A.	PROFUSA
64	Quimpac S.A.	QUIMPAC
65	Refinería de Cajamarquilla S.A.	CAJAMARQUILLA
66	Refinería La Pampilla S.A.	PAMPILLA
67	Regusea Agroindustrial S.A.	RAGUSEA
68	Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.	CVERDE
69	Sociedad Minera Corona S.A.	CORONA
70	Sociedad Minera El Brocal S.A.	BROCAL
71	Southern Perú Cooper Corporation	SOUTHERN
72	Sudamericana de Fibras S.A.	SUDAMERICANA
73	The Maple Gas Corporation del Perú	MAPLE GAS
74	Trupal S.A.	TRUPAL
75	Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.	BACKUS
76	Volcan Compañía Minera S.A.A.	VOLCAN
77	Vopak Serlipsa	VOPAK
78	Xstrata Tintaya S.A.	XSTRATA TINTAYA

3.2 PARQUE DE GENERACIÓN ELÉCTRICA 2007

El parque de generación eléctrica al año 2007 estuvo conformado por 419 centrales, de las cuales 256 (61%) corresponden al mercado eléctrico y 163 (39%) centrales generan energía para uso propio. Dicho parque cuenta con 167 centrales hidroeléctricas y 252 térmicas. Del total de centrales hidroeléctricas, el 81% generan para el mercado eléctrico y el 19% lo hacen para uso propio; con relación a las centrales térmicas, el 48% generan para el mercado eléctrico y 52% para uso propio.

Entre las empresas del mercado eléctrico que disponen de una mayor cantidad de centrales aisladas están Electro Oriente S.A. con 48 centrales (13% son hidroeléctricas y 88% térmicas); Electrocentro S.A. con 22 centrales (73% son hidroeléctricas y 27% térmicas), Electronorte S.A. con 24 centrales (50% son hidroeléctricas y 50% térmicas); y Electronorte Medio S.A. con 20 centrales (60% son hidroeléctricas y 20% térmicas).

Durante el 2007, se incrementó la capacidad instalada disponible para el mercado eléctrico, con el ingreso de la segunda unidad de la C.T. Chilca 1 de 180,9 MW, la entrada en operación de la nueva unidad para el ciclo simple de la C.T. Kallpa que incrementó su capacidad en 190,4 MW, así como con el incremento de la capacidad instalada de la C.H. Carhuaquero y C.T. Malacas en 10,64 MW y 4,05 MW, respectivamente.

3.2.1. Número de centrales y grupos eléctricos por empresas generadoras

3.2.1.1. Para el mercado eléctrico

Nº	Principales empresas	Número de Centrales	Número de Grupos	Hidráulicas		Térmicas				
				Nº Centrales	Nº Grupos	Nº Centrales	Nº de Grupos			
							EL	TG	TV	CC
1	Central Hidroeléctrica de Langui S.A.	1	1	1	1					
2	Cia. Hidroeléctrica San Hilarión S.A.	1	1	1	1					
3	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	3	8	3	8					
4	Duke Energy Egenor S en C por A.	8	32	2	10	6	18	4		
5	EDEGEL S.A.A.	9	27	7	18	2		8	1	
6	Edelnor S.A.A.	6	15	5	10	1	5			
7	EILHICHA S.A.	2	2	2	2					
8	Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	2	2	2	2					
9	Electro Oriente S.A.	48	99	6	14	42	85			
10	Electro Pangoa S.A.	1	1			1	1			
11	Electro Puno S.A.A.	1	2	1	2					
12	Electro Sur Este S.A.A.	15	42	10	18	5	24			
13	Electro Sur Medio S.A.A.	7	9	4	5	3	4			
14	Electro Ucayali S.A.	4	11	1	3	3	6		2	
15	Electrocentro S.A.	22	41	16	29	6	12			
16	Electronoroeste S.A.	13	30	6	11	7	19			
17	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	20	48	12	27	8	21			
18	Electronorte S.A.	24	36	12	19	12	17			
19	Electroperú S.A.	3	12	2	10	1	2			
20	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	4	15	4	15					
21	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	7	16	7	16					
22	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	8	25	6	14	2	5	2	3	1
23	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	4	9	2	3	2	6			
24	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	2	10	1	3	1	7			
25	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	3	11	1	2	2	9			
26	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	1	1	1	1					
27	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	2	4			2		4		
28	Energía del Sur S.A.	4	14	1	3	3	1	4	6	
29	Generación Eléctrica Atocongo S.A.	1	7			1	7			
30	ICM - Pachapaqui S.A.C.	2	5	2	5					
31	Kallpa Geneación S.A. ¹	1	1			1		1		
32	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	3	6	3	6					
33	Minera Colquirrumi S.A.	1	1	1	1					
34	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	1	4			1	1		3	
35	Sindicato Energético S.A.	2	4	2	4					
36	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	16	46	8	14	8	32			
37	Sociedad Minera Corona S.A.	3	4	3	4					
38	TERMOSELVA S.R.L.	1	2			1		2		
TOTAL MERCADO ELÉCTRICO ²		256	604	135	281	121	282	25	15	1

EL: GRUPO ELECTROGENO

TG: TURBINA A GAS

TV: TURBINA A VAPOR

CC: CICLO COMBINADO

¹ A partir de Julio del 2007, la empresa Globeleg Perú S.A. cambió su razón social por Kallpa Generación S.A..

² Empresas informantes a diciembre 2007.

3.2.1.2. Para uso propio

N°	Principales empresas	Número total de centrales	Hidráulicas N° de centrales	Térmicas N° de centrales		
				EL	TG	TV
1	Aguaytía Energy del Perú S.R.L.	1			1	
2	Alicorp S.A.	8		8		
3	Aruntani S.A.C.	2		2		
4	Austral Group S.A.A. - Planta Chancay	1		1		
5	Austral Group S.A.A. - Planta Coishco	1		1		
6	Austral Group S.A.A. - Planta Pisco	1		1		
7	Castrovirreyna Compañía Minera S.A.	2	1	1		
8	Cemento Andino S.A.	3	2	1		
9	Cementos Pacasmayo S.A.A.	1				1
10	Cementos Selva S.A.	1		1		
11	Cia. de Exploraciones Desarrollo e Inv. Mineras S.A.C.	1		1		
12	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata	1		1		
13	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Ares	1		1		
14	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene	2		2		
15	Cia. Minera Casapalca S.A.	2		2		
16	Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.	6	2	4		
17	Compañía Goodyear del Perú S.A.	1		1		
18	Compañía Minera Agregados Calcáreos S.A.	1		1		
19	Compañía Minera Atacocha S.A.A.	2	2			
20	Compañía Minera Milpo S.A.	2	1	1		
21	Compañía Minera Poderosa S.A.	3	1	2		
22	Compañía Minera Raura S.A.	2	1	1		
23	Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.	2	1	1		
24	Compañía Minera San Nicolás S.A.	2	1	1		
25	Compañía Minera San Valentín S.A.	1	1			
26	Compañía Minera Santa Luisa S.A.	2	1	1		
27	Compañía Minera Sayapullo S.A.	3	2	1		
28	Compañía Minera Sipán S.A.	1		1		
29	Compañía Pesquera del Pacífico Centro S.A.	3		3		
30	Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A.	1				1
31	Consorcio Minero Horizonte S.A.	1		1		
32	Corporación Pesquera Coishco S.A.	1		1		
33	Empresa Administradora Chungar S.A.C.	11	10	1		
34	Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A.	2		1		1
35	Empresa Agroindustrial Tumbán S.A.A.	1				1
36	Empresa Minera Los Quenuales S.A. - Unidad Iscaycruz	2		2		
37	Filamentos Industriales S.A.	1		1		
38	Grupo Pesquero del Perú S.A. - Planta Vegueta	1		1		
39	Industrias Electroquímicas S.A.	1		1		
40	Inkabor S.A.C.	2		2		
41	Metalúrgica Peruana S.A.	1		1		
42	Minera Arirahua S.A.	1		1		
43	Minera Aurífera Retamas S.A.	1		1		
44	Minera Bateas S.A.C.	1		1		
45	Minera Huallanca S.A.C.	1		1		
46	Minera Yanacocha S.R.L.	7		7		
47	Minera Yanaquihua S.A.C.	1		1		
48	Minsur S.A.	1		1		
49	Negociación Pesquera del Sur S.A.	1		1		
50	Pesca Perú Huarney S.A.	1		1		
51	Pesquera Diamante S.A. - Planta Mollendo	1		1		
52	Pesquera Diamante S.A. - Planta Pisco	1		1		
53	Pesquera Exalmar S.A. - Huacho	1		1		
54	Pesquera Exalmar S.A. - Tambo de Mora	1		1		
55	Pesquera Némesis S.A.C.	1		1		

//Continúa...

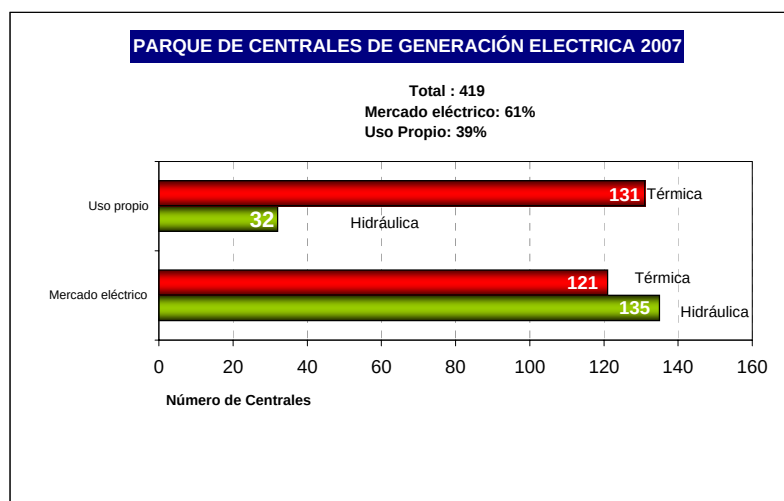
3.2.1.2. Para uso propio

N°	Principales empresas	Número total de centrales	Hidráulicas N° de centrales	Térmicas N° de centrales		
				EL	TG	TV
1	Aguaytía Energy del Perú S.R.L.	1			1	
2	Alicorp S.A.	8		8		
3	Aruntani S.A.C.	2		2		
4	Austral Group S.A.A. - Planta Chancay	1		1		
5	Austral Group S.A.A. - Planta Coishco	1		1		
6	Austral Group S.A.A. - Planta Pisco	1		1		
7	Castrovirreyna Compañía Minera S.A.	2	1	1		
8	Cemento Andino S.A.	3	2	1		
9	Cementos Pacasmayo S.A.A.	1				1
10	Cementos Selva S.A.	1		1		
11	Cia. de Exploraciones Desarrollo e Inv. Mineras S.A.C.	1		1		
12	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata	1		1		
13	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Ares	1		1		
14	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene	2		2		
15	Cia. Minera Casapalca S.A.	2		2		
16	Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.	6	2	4		
17	Compañía Goodyear del Perú S.A.	1		1		
18	Compañía Minera Agregados Calcáreos S.A.	1		1		
19	Compañía Minera Atacocha S.A.A.	2	2			
20	Compañía Minera Milpo S.A.	2	1	1		
21	Compañía Minera Poderosa S.A.	3	1	2		
22	Compañía Minera Raura S.A.	2	1	1		
23	Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.	2	1	1		
24	Compañía Minera San Nicolás S.A.	2	1	1		
25	Compañía Minera San Valentín S.A.	1	1			
26	Compañía Minera Santa Luisa S.A.	2	1	1		
27	Compañía Minera Sayapullo S.A.	3	2	1		
28	Compañía Minera Sipán S.A.	1		1		
29	Compañía Pesquera del Pacífico Centro S.A.	3		3		
30	Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A.	1				1
31	Consortio Minero Horizonte S.A.	1		1		
32	Corporación Pesquera Coishco S.A.	1		1		
33	Empresa Administradora Chungar S.A.C.	11	10	1		
34	Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A.	2		1		1
35	Empresa Agroindustrial Tumbán S.A.A.	1				1
36	Empresa Minera Los Quenuales S.A. - Unidad Iscaycruz	2		2		
37	Filamentos Industriales S.A.	1		1		
38	Grupo Pesquero del Perú S.A. - Planta Vegueta	1		1		
39	Industrias Electroquímicas S.A.	1		1		
40	Inkabor S.A.C.	2		2		
41	Metalúrgica Peruana S.A.	1		1		
42	Minera Arirahua S.A.	1		1		
43	Minera Aurífera Retamas S.A.	1		1		
44	Minera Bateas S.A.C.	1		1		
45	Minera Huallanca S.A.C.	1		1		
46	Minera Yanacocha S.R.L.	7		7		
47	Minera Yanaquihua S.A.C.	1		1		
48	Minsur S.A.	1		1		
49	Negociación Pesquera del Sur S.A.	1		1		
50	Pesca Perú Huarmey S.A.	1		1		
51	Pesquera Diamante S.A. - Planta Mollendo	1		1		
52	Pesquera Diamante S.A. - Planta Pisco	1		1		
53	Pesquera Exalmar S.A. - Huacho	1		1		
54	Pesquera Exalmar S.A. - Tambo de Mora	1		1		
55	Pesquera Némesis S.A.C.	1		1		

//Continúa...

1/ Empresas informantes a diciembre 2007

	Tipo de mercado	Hidráulicas	Térmicas	Total Actividad
	Mercado eléctrico	135	121	256 61%
	Uso propio	32	131	163 39%
	Total por origen	167 40%	252 60%	419



3.2.2 Centrales eléctricas representativas por tipo de generación

3.2.2.1 Centrales Hidráulicas

Empresa	Central	Potencia Instalada		Producción	
		(MW)	% P.I.	GW.h	% P.B.
Electroperú S.A.	C.H. SANTIAGO ANTÚNEZ DE MAYOLO	798	11	5 421	18
	C.H. RESTITUCIÓN	215	3	1 694	6
Edegel S.A.A.	C.H. HUINCO	258	4	1 142	4
	C.H. CHIMAY	153	2	848	3
	C.H. MATUCANA	129	2	863	3
Duke Energy Egenor S en C por A.	C.H. CAÑÓN DEL PATO	264	4	1 487	5
Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	C.H. CHARCANI V	145	2	699	2
Energía del Sur S.A.	CH.. YUNCÁN	137	2	785	3
Empresa de Generación Eléctrica San Gaban S.A.	C.H. SAN GABÁN II	113	2	766	3
Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	C.H. YAUPI	110	2	592	2

% P.I. : Es el porcentaje respecto a la potencia instalada total

% P.B. : Es el porcentaje respecto a la producción de energía total

3.2.2.2 Centrales Térmicas

Empresa	Central	Potencia Instalada		Producción	
		(MW)	% P.I.	GW.h	% P.B.
Edegel S.A.A.	C.T. VENTANILLA	524	7,5	2 919	10
	C.T. SANTA ROSA	281	4,0	425	1
Energía del Sur S.A.	C.T. CHILCA 1	362	5,1	1 957	7
	C.T. ILO I	269	3,8	285	1
	C.T. ILO II	142	2,0	840	3
Termoselva S.R.L.	C.T. AGUAYTÍA	203	2,9	1 151	4
Kallpa Generación S.A.	KALLPA*	190	2,7	280	1
Empresa Eléctrica de Piura S.A.	C.T. MALACAS	159	2,3	601	2
Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	C.T. MOLLENDÓ	107	1,5	33	0

% P.I. : Es el porcentaje respecto a la potencia instalada total

% P.B. : Es el porcentaje respecto a la producción de energía total

* Inició sus operaciones en junio 2007

3.2.3. Modificaciones en el parque generador

3.2.3.1. Modificaciones del parque generador para el mercado eléctrico

A) Incremento y decremento de potencia instalada

A.1) A nivel de centrales de generación:

Nuevos Ingresos

Nombre de la empresa	Central	Potencia (MW)	Desde
Kallpa Generación S.A. ¹	C.T. KALLPA	190,400	Junio
Electrocentro S.A.	C.T. ACOBAMBA	0,200	Octubre
Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	C. T. Huaraz (SEPICUP)	1,400	Mayo
Total		192,000	

¹ Nueva empresa informante

Retiro o baja de centrales

Nombre de la empresa	Central	Unidades	Potencia (MW)	Desde
Electro Sur Medio S.A.A.	C. T. Andamarca	CKD	0,200	Enero
Electro Ucayali S.A.	C.T. PUCALLPA	EMD 1	2,500	Enero
		EMD 2	2,500	Enero
INADE - Proyecto Especial Chavimochic	C.T. VIRU	Grupo 1	0,150	Enero
Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A	C.T. PACASMAYO	Man	1,776	Junio
		Sulzer1	7,928	Junio
		Sulzer2	7,920	Junio
		Sulzer3	7,920	Junio
Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	C.T. POMABAMBA	Grupo 1	0,200	Enero
	C.T. TAYABAMBA	Grupo 1	0,200	Enero
Total			31,294	

Retiro o baja de grupos

Nombre de la empresa	Central	Unidades	Potencia (MW)	Desde
Duke Energy Egenor S en C por A.	C.T. PAITA	EMD 02	2,600	Marzo
		SKD 01	1,104	Marzo
	C.T. PIURA	MIRRELES Nº 5	2,384	Marzo
	C.T. SULLANA	ALCO Nº 1	2,500	Marzo
Electro Oriente S.A.	C.T. BAGUA GRANDE	Grupo 1	0,450	Enero
Edelnor S.A.A.	C.T. RAVIRA-PACARAOS	VOLVO 953	0,160	Enero
Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	C.H. POMABAMBA	Grupo U.Gen.1	0,230	Enero
Total			9,428	

A.2) A nivel de grupo de las centrales de generación:

Nuevos ingresos

Nombre de la empresa	En la central:	Antes (MW)	Después (MW)	Δ Potencia (MW)	Unidades	Desde
Electro Ucayali S.A.	C.H. CANUJA	0,37	0,87	0,50	Grupo 3	Diciembre
Electrocentro S.A.	C.T. Provisional Chumpe		0,50	0,50	G-1	Octubre
	C.T. SATIPO	1,00	2,39	0,49	G-1	Octubre
				0,45	G-2	Octubre
				0,45	G-3	Febrero
Energía del Sur S.A.	C.T. ILO 1	268,52	269,42	0,90	AEG (TV5)	Junio
	C.T. CHILCA1	180,90	361,80	180,90	TG12	Mayo
Electro Sur Este S.A.A.	C.T. IBERIA	0,95	1,90	0,20	Caterpillar 4	Abril
				0,25	ISOTTA 1 MOVIL	Setiembre
	C.T. PTO. MALDONADO	8,50	10,00	0,50	Caterpillar V	Agosto
				1,60	CUMMINS-5	Setiembre
	C.H. HERCCA		0,420	0,42	Grupo 1	Agosto
Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	C. H. Mancahuara	0,50	1,00	0,50	Turgo II	Mayo
				0,20	VOLVO PENTA 1	Mayo
				0,21	Volvo Penta 2	Abril
Duke Energy Egenor S en C por A.	C.H. CARHUAQUERO	95,02	105,66	10,64	4	Noviembre
Electro Oriente S.A.	C.T. IQT. DIESEL - DIESEL			2,00	Cat.1-3516B (577)	Abril
				2,00	Cat.2-3516B (563)	Abril
Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A	C.H. PARIAC	4,86	5,63	0,36	CH2 G2	Setiembre
				0,41	CH3 N G2	Octubre
Electronorte S.A.	C.T. SAN ANTONIO	0,68	1,18	0,50	Caterp-3512	Setiembre
Edelnor S.A.A.	C.T. RAVIRA-PACARAOS	0,47	1,37	0,50	500KW Luvegi	Agosto
				0,50	500KW Luvegi(2)	Setiembre
				0,02	VOLVOPENTA15kW	Abril
				0,10	100 KW Cogel	Octubre
Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	C.H. CATILLUC	0,08	0,15	0,07	G-2	Febrero
	C. T. HUARI	0,50	1,50	0,50	G 2	Noviembre
				0,50	G 3	Noviembre
Total				206,16		

A.3) A nivel de grupo de las centrales de generación:

Incrementos de potencia en centrales

Nombre de la empresa	Central	Antes (MW)	Actual (MW)	Δ Potencia (MW)	Desde
Empresa Eléctrica de Piura S.A.	C.T. MALACAS	18,00	19,35	1,35	Enero
		18,00	19,35	1,35	Enero
		18,00	19,35	1,35	Enero
Energía del Sur S.A.	C.T. ILO 1	23,35	23,49	0,14	Junio
Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	C.H. HUANCA	0,06	0,06	0,00	Julio
	C.T. CARAVELI	0,27	0,35	0,08	Enero
Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	C.H. SANTA ROSA II	1,50	1,70	0,20	Enero
Total incremento				4,472	

Decrementos de potencia en centrales

Nombre de la empresa	Central	Antes (MW)	Actual (MW)	Δ Potencia (MW)	Desde
Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	C.T. ATICO	0,25	0,22	0,03	Julio
Consorcio Energético Huancavelica S.A.	C.H. INGENIO	0,50	0,38	0,12	Enero
Total decremento				0,150	

B) Transferencias

Transferencia de Unidades entre Centrales de la misma empresa

Nombre de la empresa	De Central	A Central	Potencia (MW)	Desde
Electro Sur Este S.A.A.	C.T. PTO. MALDONADO	C.T. IBERIA	0,500	Febrero
Electro Oriente S.A.	C.T. IQT. DIESEL - DIESEL	C.T. BELLAVISTA	0,500	Agosto
	C.T. MOYOBAMBA	C.T. JAEN - ELOR	2,500	Enero
Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	C. T. Chiquian	C.T. Casma	0,650	Enero
Total			4,150	

Modificación de datos

Nombre de la empresa	En central:	Antes (MW)	Después (MW)	Unidades	Desde
Electro Sur Este S.A.A.	C.T. PTO. MALDONADO	1,000	0,900	CUMMINS-2	Enero
	C.H. CHUYAPI	0,330	0,300	Grupo 2	Setiembre

3.2.3.2. Modificaciones del parque generador para uso propio

A) Incremento y decremento de potencia instalada

Incrementos de potencia en centrales

Nombre de la empresa	Central	Antes (MW)	Actual (MW)	Δ Potencia (MW)	Desde
Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.	C.T. SAN VICENTE	9,140	9,730	0,590	Junio
Minera Aurífera Retamas S.A.	C.T. SAN ANDRES	9,310	9,371	0,061	Mayo
Minera Huallanca S.A.C.	C.T. PUCARRAJO	2,350	4,621	2,271	Junio
Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto	C.T. ESTACION 7	1,100	1,600	0,500	Octubre
Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 8	C.T. 149 - PAVAYACU	3,470	3,702	0,232	Julio
	C.T. CORRIENTES	28,006	38,282	10,276	Octubre
Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata	C.T. ARCATA	3,344	9,000	5,656	Julio
Compañía Minera San Valentín S.A.	C.H. LLAPAY	1,580	3,780	2,200	Octubre
Compañía Pesquera del Pacífico Centro S.A.	C.T. PLANTA SUPE	1,850	2,050	0,200	Febrero
Pesquera Exalmar S.A. - Tambo de Mora	C.T PLANTA TAMBO DE MORA	1,370	3,270	1,900	Marzo
Total incremento				23,886	

Decrementos de potencia en centrales

Nombre de la empresa	Central	Antes (MW)	Actual (MW)	Δ Potencia (MW)	Desde
Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A.	C.T. CASAGRANDE	25,200	22,000	3,200	Enero
Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 1AB	C.T. Lote 1AB	100,500	84,740	15,760	Noviembre
Sociedad Minera El Brocal S.A.	C.H. RIO BLANCO	1,420	1,416	0,004	Enero
Inkabor S.A.C.	C.T. UBINAS	0,455	0,450	0,005	Enero
Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto	C.T. BAYOVAR	2,565	1,895	0,670	Enero
	C.T. ESTACION 5	2,600	2,450	0,150	Abril
	C.T. ESTACION 6	1,450	0,745	0,705	Abril
Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 8	C.T. 130X - PAVAYACU	11,488	9,348	2,140	Octubre
	C.T. BAT. 3 YANAYACU	5,320	2,955	2,365	Febrero
	C.T. BAT.5 - PAVAYACU	1,440	0,220	1,220	Octubre
	C.T. CAPIRONA	0,440	0,367	0,073	Mayo
	C.T. NUEVA ESPERANZA	0,270	0,012	0,258	Mayo
Castrovirreyna Compañía Minera S.A.	C.H. SANTA INES	1,410	1,000	0,410	Enero
Compañía Minera Poderosa S.A.	C.T. J.A. SAMANIEGO ALC	4,290	4,090	0,200	Marzo
Compañía Minera Santa Luisa S.A.	C.T. HUANSALÁ	5,200	5,010	0,190	Enero
Compañía Minera Sayapullo S.A.	C.H. MEMBRILLO	1,931	0,400	1,531	Marzo
	C.T. PETER	2,200	0,400	1,800	Marzo
Metalúrgica Peruana S.A.	C.T. MEPSA	1,200	0,750	0,450	Marzo
Total decremento				31,131	

B) Transferencias y nuevos informantes

Transferencias

Nombre de la empresa	A Empresa	Central	Potencia (MW)	Desde
Compañía Cervecera del Sur S.A.	Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.	C.T. CUSCO	1,430	Enero
		C.T. CERVECERIA DORADA	2,040	Enero
		C.T. MALTERIA LIMA	2,160	Enero

Transferencia de Unidades entre Centrales de la misma empresa

Nombre de la empresa	De Central	A Central	Potencia (MW)	Desde
Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A	C.T. AV. COLONIAL	C.T. ATE	4,600	Octubre

Nuevas centrales informantes

Nombre de la empresa	Central	Potencia (MW)	Desde
Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.	C.T. ISHIHUINCA	2,200	Enero
	C.T. CORDOVA	2,130	Enero
Minera Yanacocha S.R.L.	C.T. LA PAJUELA	7,300	Enero
Southern Perú Cooper Corporation	C.T. EMERGENCIA FUND ILO	1,250	Setiembre
Cia. Minera Casapalca S.A.	C.T. JUANITA	0,545	Enero
	C.T. EL CARMEN	3,170	Enero
Grupo SIPESA - Planta Vegueta	C.T. VEGUETA	2,490	Enero
Total		19,085	

3.3 CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN DE ENERGÍA 2007

La capacidad instalada a diciembre del 2007 alcanzó los 7 028 MW, de los cuales 46% fue de origen hidráulico y 54% térmico.

Según el tipo de servicio, 5 990 MW corresponden al mercado eléctrico (85%) y 1 038 MW (15 %) al segmento uso propio.

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional – SEIN y Sistemas Aislados

La capacidad instalada del SEIN alcanzó los 5 952 MW (52% hidráulico y 48% térmico) mientras que los sistemas aislados disponen de 1 076 MW (14% hidráulico y 86% térmico). Asimismo, respecto a la capacidad instalada total del país, el sistema interconectado (97% mercado eléctrico y 3% uso propio) y los sistemas aislados (20% mercado eléctrico y 80% uso propio) representan el 85% y 15%, respectivamente.

Centrales hidroeléctricas

Las centrales hidroeléctricas que conforman el parque generador a nivel nacional, acumularon una potencia instalada de 3 234 MW a diciembre del año 2007, que representó el 46% del total, y entre ellas, la Central Hidroeléctrica Santiago Antúnez de Mayolo es la de mayor capacidad instalada con 798 MW. Las empresas que destacan por su mayor capacidad instalada hidroeléctrica son Electroperú S.A. 32% y EDEGEL S.A.A. 24% del total de potencia hidráulica a nivel nacional.

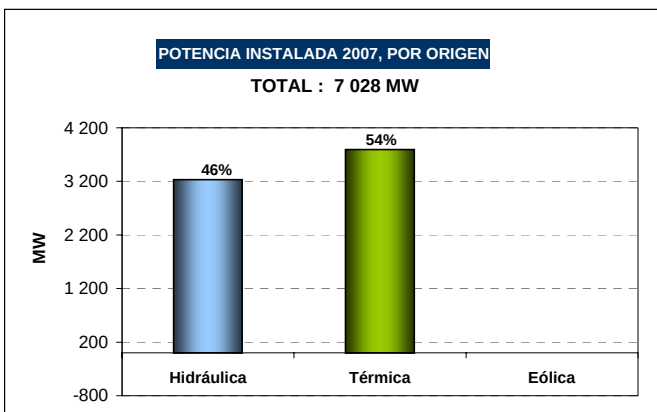
Centrales térmicas

La capacidad instalada de las centrales termoeléctricas que conforman el sistema de generación del país a diciembre del 2007 fue de 3 793 MW, y representó el 54 % del total. Entre las centrales más representativas se encuentran la C.T. Ventanilla (524 MW), C.T. Chilca 1 (362 MW) y la C.T. Santa Rosa (281 MW).

3.3.1. Potencia instalada a nivel nacional

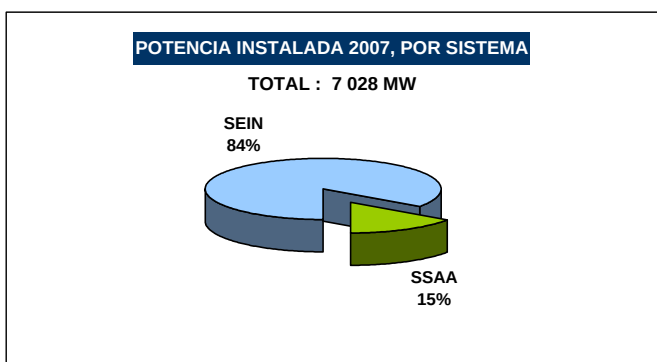
a - Potencia instalada según tipo de servicio y origen (MW)

Origen Servicio	Hidráulica	Térmica	Eólica	Total
Para mercado eléctrico	3 145	2 844	0,7	5 990
Para uso propio	88	949		1 038
TOTAL	3 234	3 793	0,7	7 028
	46%	54%		



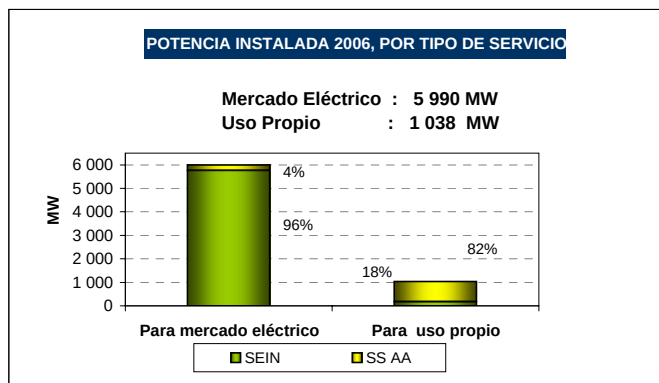
b - Potencia instalada según sistema y origen (MW)

Origen Sistema	Hidráulica	Térmica	Eólica	Total
SEIN	3 086	2 866		5 952
SSAA	148	927	0,7	1 076
TOTAL	3 234	3 793	0,7	7 028
	46%	54%		



c - Potencia instalada según tipo de servicio y sistema (MW)

Sistema Servicio	SEIN	SS AA	Total
Para mercado eléctrico	5 769	220	5 990
Para uso propio	183	855	1 038
TOTAL	5 952	1 076	7 028
	85%	15%	



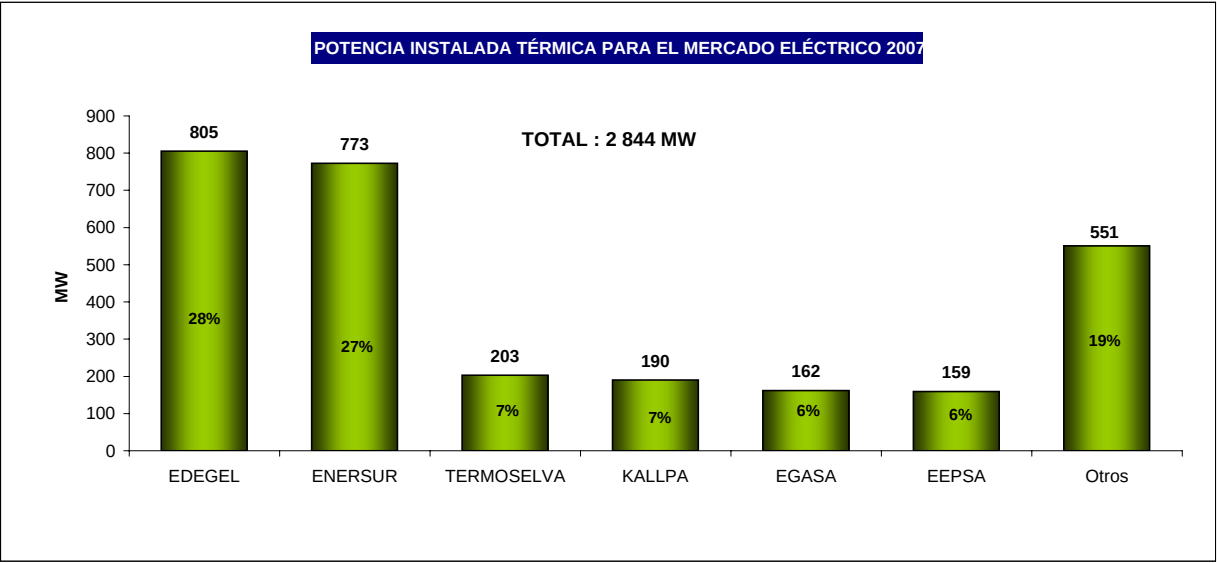
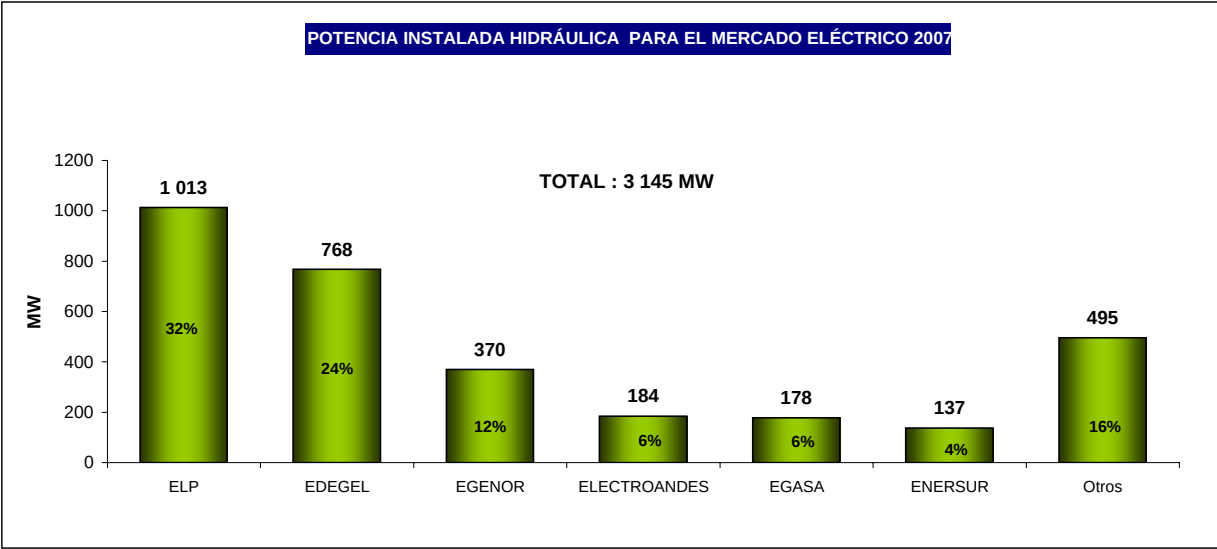
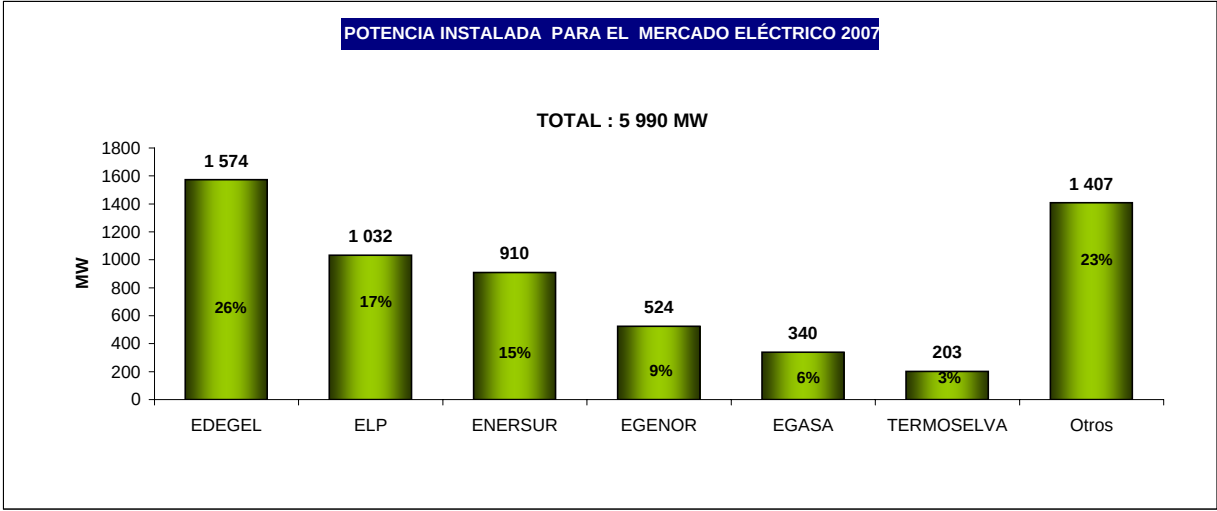
3.3.2. Potencia instalada por empresa a diciembre 2007

3.3.2.1. Potencia instalada para el mercado eléctrico (MW)

N°	Nombre de la empresa	SEIN		SS AA			Total por origen			Total empresa
		Hidráulica	Térmica	Hidráulica	Térmica	Eólica	Hidráulica	Térmica	Eólica	
1	Central Hidroeléctrica de Langui S.A.			3,3			3,30			3,30
2	Cia. Hidroeléctrica San Hilarión S.A.			0,59			0,59			0,59
3	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	3,49					3,49			3,49
4	Duke Energy Egenor S en C por A.	370,11	154,39				370,11	154,39		524,49
5	EDEGEL S.A.A.	768,32	805,30				768,32	805,30		1573,62
6	Edelnor S.A.A.			2,15	1,37		2,15	1,37		3,51
7	EILHICHA S.A.			2,17			2,17			2,17
8	Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	2,90					2,90			2,90
9	Electro Oriente S.A.			23,72	89,80		23,72	89,80		113,52
10	Electro Pangoa S.A.				0,24			0,24		0,24
11	Electro Puno S.A.A.	2,40					2,40			2,40
12	Electro Sur Este S.A.A.	7,43	2,29		12,31		7,43	14,60		22,03
13	Electro Sur Medio S.A.A.			0,89	1,27		0,89	1,27		2,16
14	Electro Ucayali S.A.		45,36	0,87	0,82		0,87	46,18		47,05
15	Electrocentro S.A.	11,01	1,10	7,20	4,79		18,21	5,89		24,10
16	Electronoroeste S.A.	2,17	5,50	0,50	3,43		2,67	8,93		11,60
17	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	3,81	9,95	8,64	3,06		12,45	13,01		25,46
18	Electronorte S.A.			6,59	5,60		6,59	5,60		12,19
19	Electroperú S.A.	1 013,36	18,68				1 013,36	18,68		1032,04
20	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	183,79					183,79			183,79
21	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	92,32					92,32	0,00		92,32
22	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	177,63	162,14				177,63	162,14		339,77
23	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	36,20	26,88				36,20	26,88		63,08
24	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	90,00	15,62				90,00	15,62		105,62
25	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	113,10	15,65				113,10	15,65		128,75
26	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.			0,30			0,30			0,30
27	Empresa Eléctrica de Piura S.A.		159,35					159,35		159,35
28	Energía del Sur S.A.	136,76	773,05				136,76	773,05		909,81
29	Generación Eléctrica Atocongo S.A.		41,75					41,75		41,75
30	ICM - Pachapaqui S.A.C.			2,54			2,54			2,54
31	INADE - Proyecto Especial Chavimochic		190,40				0,00	190,40		190,40
32	Kallpa Geneación S.A.*	7,68		0,64			8,32			8,32
33	Minera Colquirrumi S.A.			1,00			1,00			1,00
34	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.		67,21					67,21		67,21
35	Sindicato Energético S.A.	28,24					28,24			28,24
36	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.			3,89	11,05		3,89	11,05		14,94
37	Sociedad Minera Corona S.A.	21,30					21,30			21,30
38	TERMOSELVA S.R.L.		202,64					202,64		202,64
39	Municipios, Comunidades, Caseríos, etc. **			8,14	12,92	0,70	8,14	12,92	0,70	21,76
Total por sistema y origen		3 072,01	2 697,24	73,13	146,64	0,70	3 145,14	2 843,88	0,70	5 989,73
Total por sistemas		5 769,25		220,47			5 989,73			

(*) A partir de Julio del 2007, la empresa Globeleq Perú S.A. cambió su razón social por Kallpa Generación S.A..

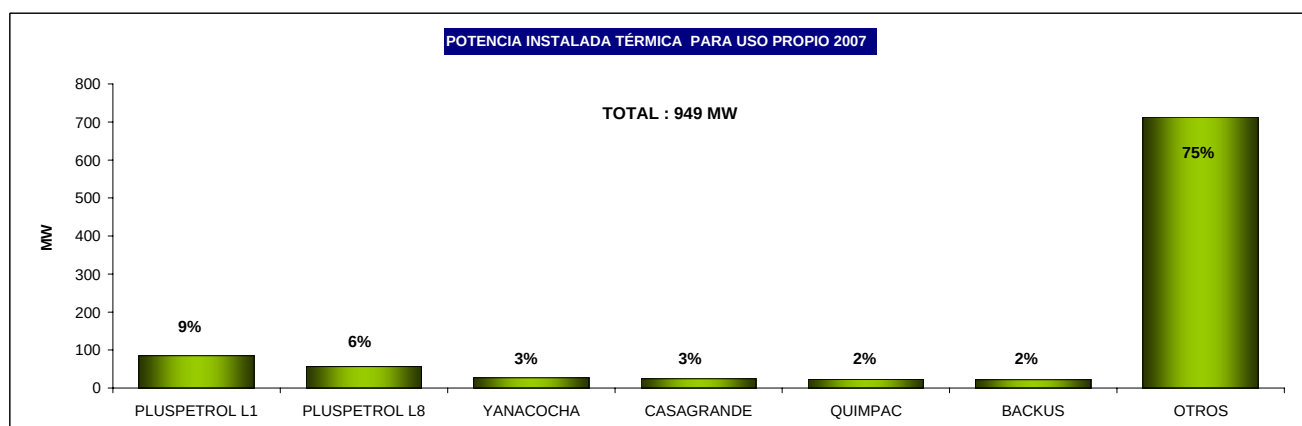
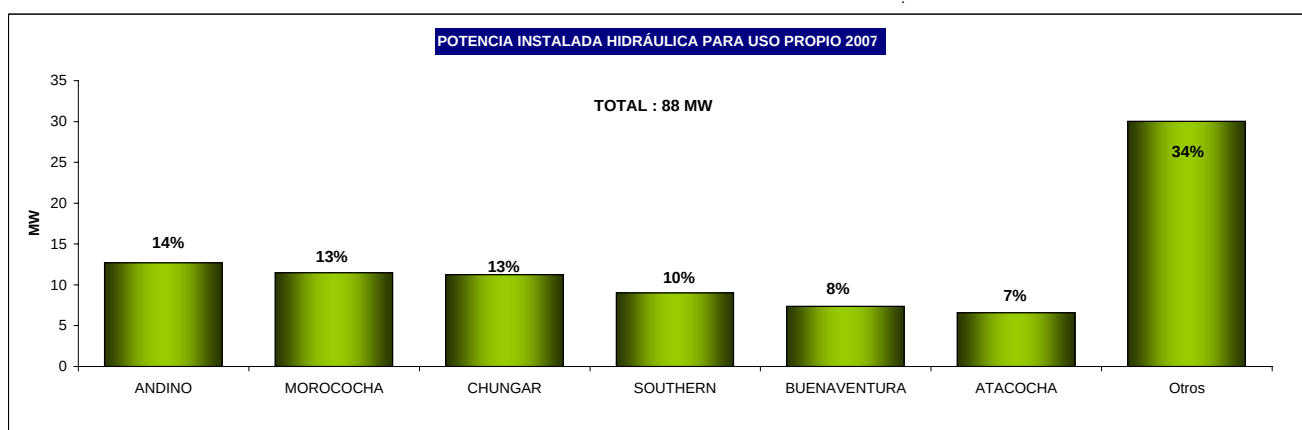
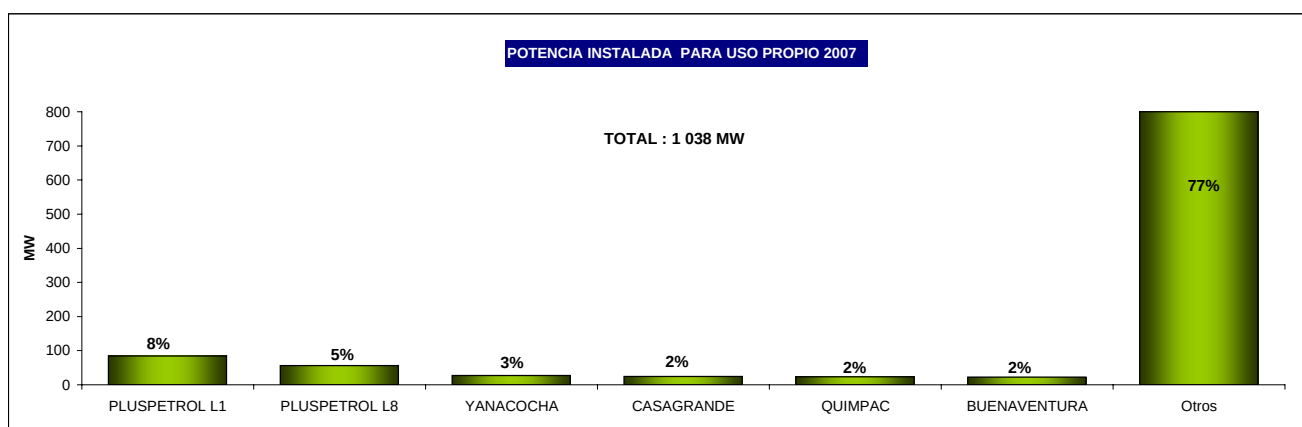
(**) Información estimada de entidades no informantes



3.3.2.2. Potencia instalada para uso propio (MW)

N°	Nombre de la empresa	SEIN		SS AA			Total por origen			Total empresa
		Hidráulica	Térmica	Hidráulica	Térmica	Eólica	Hidráulica	Térmica	Eólica	
1	Aguaytia Energy del Perú S.R.L.				1,00			1,00		1,00
2	Alicorp S.A.		10,86		5,86			16,72		16,72
3	Aruntani S.A.C.				7,76			7,76		7,76
4	Austral Group S.A.A. - Planta Chancay				3,03			3,03		3,03
5	Austral Group S.A.A. - Planta Coishco				1,99			1,99		1,99
6	Austral Group S.A.A. - Planta Pisco				3,54			3,54		3,54
7	Castrovirreyna Compañía Minera S.A.	1,00	1,19				1,00	1,19		2,19
8	Cemento Andino S.A.	12,70	3,00				12,70	3,00		15,70
9	Cementos Pacasmayo S.A.A		6,60					6,60		6,60
10	Cementos Selva S.A.		2,00					2,00		2,00
11	Cia. de Exploraciones Desarrollo e Inv. Mineras S.A.C.				2,44			2,44		2,44
12	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata				9,00			9,00		9,00
13	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Ares				5,10			5,10		5,10
14	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene				3,18			3,18		3,18
15	Cia. Minera Casapalca S.A.				3,72			3,72		3,72
16	Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.			7,36	15,54		7,36	15,54		22,90
17	Compañía Goodyear del Perú S.A.		2,02					2,02		2,02
18	Compañía Minera Agregados Calcáreos S.A.		1,45					1,45		1,45
19	Compañía Minera Atacocha S.A.A.			6,60			6,60			6,60
20	Compañía Minera Milpo S.A.			4,71	2,92		4,71	2,92		7,63
21	Compañía Minera Poderosa S.A.			1,72	5,14		1,72	5,14		6,86
22	Compañía Minera Raura S.A.			4,14	5,35		4,14	5,35		9,49
23	Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.			11,50	9,73		11,50	9,73		21,23
24	Compañía Minera San Nicolás S.A.			0,04	1,13		0,04	1,13		1,17
25	Compañía Minera San Valentín S.A.			3,78			3,78			3,78
26	Compañía Minera Santa Luisa S.A.			4,30	5,01		4,30	5,01		9,31
27	Compañía Minera Sayapullo S.A.			0,84	0,40		0,84	0,40		1,24
28	Compañía Minera Sipán S.A.				1,09			1,09		1,09
29	Compañía Pesquera del Pacífico Centro S.A.		6,78					6,78		6,78
30	Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A.				9,80			9,80		9,80
31	Consorcio Minero Horizonte S.A.		5,99					5,99		5,99
32	Corporación Pesquera Coishco S.A.				2,45			2,45		2,45
33	Empresa Administradora Chungar S.A.C.			11,26	4,99		11,26	4,99		16,25
34	Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A.				24,60			24,60		24,60
35	Empresa Agroindustrial Tumán S.A.A.				8,40			8,40		8,40
36	Empresa Minera Los Quenuales S.A. - Unidad Iscaycruz				7,13			7,13		7,13
37	Filamentos Industriales S.A.		3,28					3,28		3,28
38	Grupo Pesquero del Perú S.A. - Planta Vegueta				2,49			2,49		2,49
39	Industrias Electroquímicas S.A.		2,62					2,62		2,62
40	Inkabor S.A.C.				1,36			1,36		1,36
41	Metalúrgica Peruana S.A.				0,75			0,75		0,75
42	Minera Arirahua S.A.				3,89			3,89		3,89
43	Minera Aurífera Retamas S.A.				9,37			9,37		9,37
44	Minera Bateas S.A.C.				0,60			0,60		0,60
45	Minera Huallanca S.A.C.				4,62			4,62		4,62
46	Minera Yanacocha S.R.L.				26,78			26,78		26,78
47	Minera Yanaquihua S.A.C.				0,42			0,42		0,42
48	Minsur S.A.		8,50					8,50		8,50
49	Negociación Pesquera del Sur S.A.		1,30					1,30		1,30
50	Pesca Perú Huarmey S.A.				2,28			2,28		2,28
51	Pesquera Diamante S.A. - Planta Mollendo				1,26			1,26		1,26
52	Pesquera Diamante S.A. - Planta Pisco				2,46			2,46		2,46
53	Pesquera Exalmar S.A. - Huacho				1,95			1,95		1,95
54	Pesquera Exalmar S.A. - Tambo de Mora				3,27			3,27		3,27
55	Pesquera Némesis S.A.C.				1,74			1,74		1,74
56	Pesquera Tauro S.A.				1,96			1,96		1,96
57	Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto				14,54			14,54		14,54
58	Petroperú S.A. - Refinación Selva				3,55			3,55		3,55
59	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 1AB				84,74			84,74		84,74
60	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 8				56,09			56,09		56,09
61	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Malvinas				20,00			20,00		20,00
62	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Pisco				12,00			12,00		12,00
63	Procesadora Frutícola S.A.				0,56			0,56		0,56
64	Quimpac S.A.		23,00					23,00		23,00
65	Refinería de Cajamarquilla S.A.		6,00					6,00		6,00
66	Refinería La Pampilla S.A.		11,25					11,25		11,25
67	Regusea Agroindustrial S.A.			0,35			0,35			0,35
68	Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.		20,20					20,20		20,20
69	Sociedad Minera Corona S.A.				3,63			3,63		3,63
70	Sociedad Minera El Brocal S.A.			4,34	1,60		4,34	1,60		5,94
71	Southern Perú Cooper Corporation		1,25	9,00	4,30		9,00	5,55		14,55
72	Sudamericana de Fibras S.A.		3,00					3,00		3,00
73	The Maple Gas Corporation del Perú				1,35			1,35		1,35
74	Trupal S.A.		15,00					15,00		15,00
75	Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.		15,80		5,85			21,65		21,65
76	Volcan Compañía Minera S.A.A.				3,80			3,80		3,80
77	Vopak Serlipsa				0,65			0,65		0,65
78	Xstrata Tintaya S.A.		17,96					17,96		17,96
79	Empresas no informantes *			4,82	352,15		4,82	352,15		356,97
Total por sistema y origen		13,70	169,05	74,75	780,29		88,46	949,34		1 037,79
Total por sistema		182,75		855,04			1 037,79			

(*) Información estimada de empresas no informantes



3.3.2.3. Total potencia instalada para el mercado eléctrico y uso propio (MW)

Generación	SEIN		SS AA			Total por origen			Total empresa
	Hidráulica	Térmica	Hidráulica	Térmica	Eólica	Hidráulica	Térmica	Eólica	
Para el mercado eléctrico	3 072,01	2 697,24	73,13	146,64	0,70	3 145,14	2 843,88	0,70	5 989,73
Para uso propio	13,70	169,05	74,75	780,29		88,46	949,34		1 037,79
Total por sistema y origen	3 085,72	2 866,29	147,88	926,93	0,70	3 233,60	3 793,22	0,70	7 027,52
Total	5 952,00		1 075,51			7 027,52			

3.4 POTENCIA EFECTIVA 2007

Al final del año 2007, la potencia efectiva alcanzó los 6 352 MW, cifra mayor en 8,2% a la registrada el año 2006. De otro lado, el 47% de la potencia efectiva fue de origen hidráulico y 53% térmico.

Según el tipo de servicio, la potencia efectiva alcanzó 5 533 MW (87%) para el mercado eléctrico y 819 MW (13%) para uso propio.

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional – SEIN y Sistemas Aislados

A nivel de sistema, la capacidad efectiva del SEIN fue 5 474 MW (53% hidráulico, 47% térmico). Los sistemas aislados alcanzaron los 878 MW, observándose un incremento de 1,0% respecto al año 2006.

Centrales hidráulicas

La potencia efectiva de las centrales hidroeléctricas que conforman el parque generador a nivel nacional fue de 3 013 MW a diciembre del 2007, que representó el 47% del total. La central hidroeléctrica Santiago Antúñez de Mayolo fue la más representativa con 650 MW. Las empresas de mayor capacidad efectiva hidroeléctrica en el mercado eléctrico fueron Electroperú S.A. con 29% y EDEGEL S.A.A. con 25%.

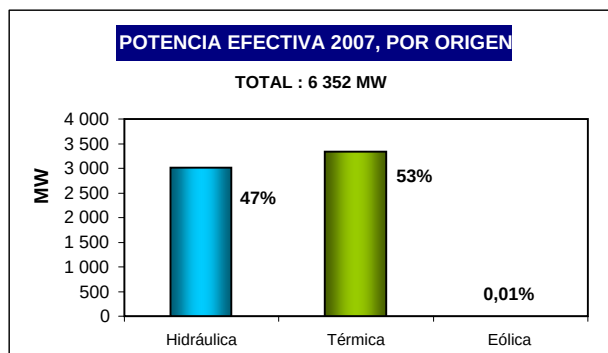
Centrales térmicas

La capacidad efectiva de las centrales termoeléctricas que conforman el sistema de generación del país a diciembre del 2007 fue de 3 338 MW, representando el 53% del total. Entre las centrales de mayor potencia efectiva se encuentran la C.T. Ventanilla con 493 MW, C.T. Chilca 1 con 362 MW y la C.T. Ilo 1 266 MW. Las empresas con unidades de mayor potencia efectiva de origen térmico en el mercado eléctrico son Energía del Sur S.A. con 23% y EDEGEL S.A.A. con 22%.

3.4.1 Potencia efectiva a nivel nacional

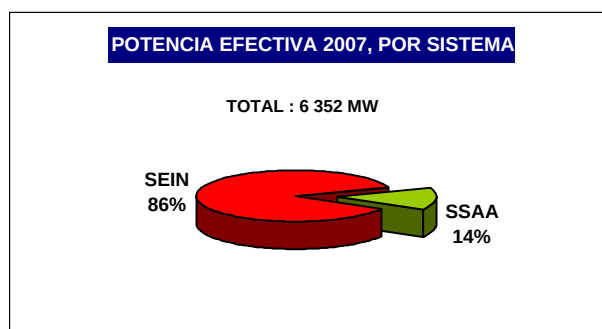
a - Potencia efectiva según tipo de servicio y origen (MW)

Servicio	Origen	Hidráulica	Térmica	Eólica	Total
Para mercado eléctrico		2 940	2 593	0,7	5 533
Para uso propio		74	745		819
TOTAL		3 013	3 338	0,7	6 352
		47%	53%		



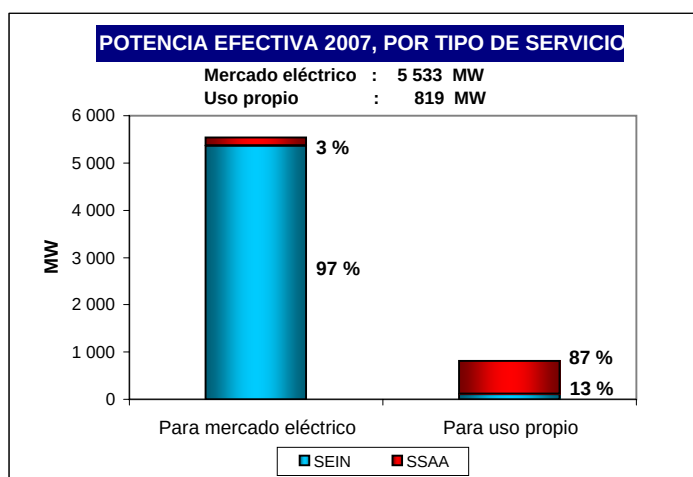
b - Potencia efectiva según sistema y origen (MW)

Sistema	Origen	Hidráulica	Térmica	Eólica	Total
SEIN		2 887	2 587		5 474
SS AA		126	751	0,7	878
TOTAL		3 013	3 338	0,7	6 352
		47%	53%		



c - Potencia efectiva según tipo de servicio y sistema (MW)

Servicio	Sistema	SEIN	SS AA	Total
Para mercado eléctrico		5 363	169	5 533
Para uso propio		111	709	819
TOTAL		5 474	878	6 352
		86%	14%	



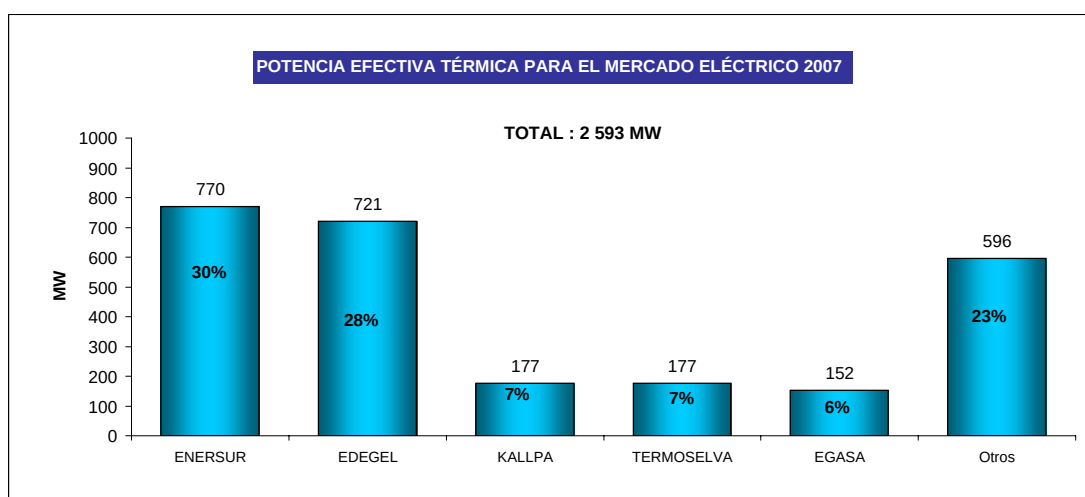
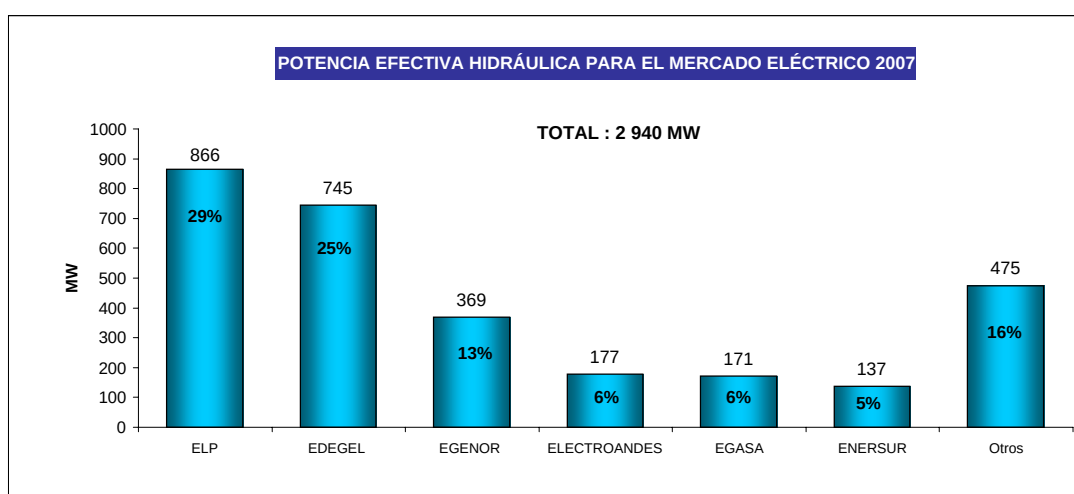
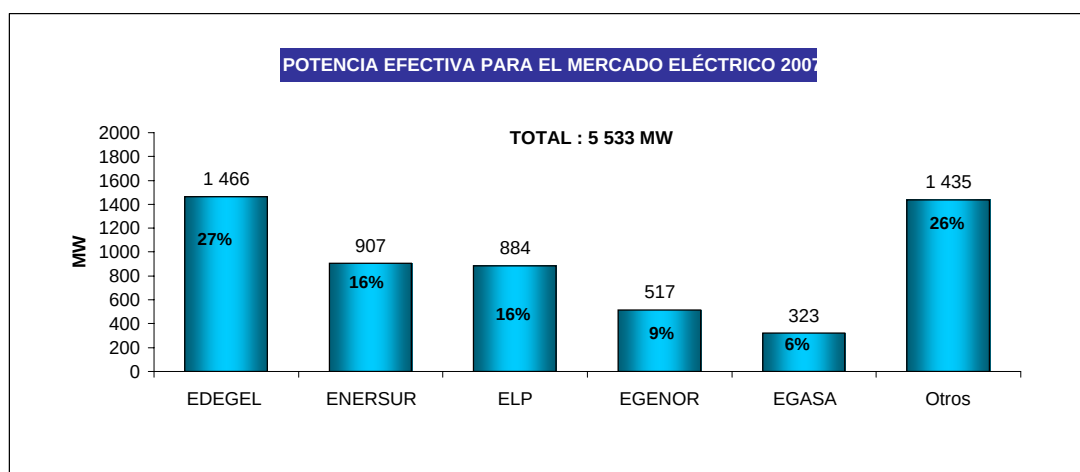
3.4.2. Potencia efectiva por empresa

3.4.2.1. Potencia efectiva para el mercado eléctrico (MW)

N°	Nombre de la empresa	SEIN		SS AA			Total por origen			Total Empresa
		Hidráulica	Térmica	Hidráulica	Térmica	Eólica	Hidráulica	Térmica	Eólica	
1	Central Hidroeléctrica de Langui S.A.			3,30			3,30			3,30
2	Cia. Hidroeléctrica San Hilarión S.A.			0,00			0,00			0,00
3	Consortio Energético Huancavelica S.A.	3,26					3,26			3,26
4	Duke Energy Egenor S en C por A.	369,15	148,17				369,15	148,17		517,32
5	EDEGEL S.A.A.	744,74	721,49				744,74	721,49		1 466,23
6	Edelnor S.A.A.			2,00	1,36		2,00	1,36		3,36
7	EILHICHA S.A.			1,43			1,43			1,43
8	Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	2,52					2,52			2,52
9	Electro Oriente S.A.			22,62	70,60		22,62	70,60		93,22
10	Electro Pangoa S.A.				0,00			0,00		0,00
11	Electro Puno S.A.A.	2,20					2,20			2,20
12	Electro Sur Este S.A.A.	6,81	1,29		10,35		6,81	11,64		18,44
13	Electro Sur Medio S.A.A.			0,18	0,07		0,18	0,07		0,25
14	Electro Ucayali S.A.		24,98	0,77	0,60		0,77	25,58		26,35
15	Electrocentro S.A.	9,89	0,18	6,38	2,40		16,27	2,58		18,85
16	Electronoroeste S.A.	2,00	4,55	0,27	1,21		2,27	5,76		8,03
17	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	1,95	1,00	9,65	2,02		11,60	3,02		14,61
18	Electronorte S.A.			5,48	2,82		5,48	2,82		8,30
19	Electroperú S.A.	865,84	18,14				865,84	18,14		883,99
20	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	177,36					177,36			177,36
21	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	92,35	0,00				92,35	0,00		92,35
22	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	171,06	152,39				171,06	152,39		323,44
23	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	34,90	25,51				34,90	25,51		60,41
24	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	85,79	11,51				85,79	11,51		97,31
25	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	113,10	8,40				113,10	8,40		121,50
26	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.			0,30			0,30			0,30
27	Empresa Eléctrica de Piura S.A.		146,06					146,06		146,06
28	Energía del Sur S.A.	136,76	769,80				136,76	769,80		906,56
29	Generación Eléctrica Atocongo S.A.		37,50					37,50		37,50
30	ICM - Pachapaqui S.A.C.			0,72			0,72			0,72
31	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	6,30		0,64			6,94			6,94
32	Kallpa Geneación S.A.*		176,80				0,00	176,80		176,80
33	Minera Colquirrumi S.A.			0,40			0,40			0,40
34	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.		64,33					64,33		64,33
35	Sindicato Energético S.A.	28,20					28,20			28,20
36	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.			2,18	1,63		2,18	1,63		3,81
37	Sociedad Minera Corona S.A.	20,54					20,54			20,54
38	TERMOSELVA S.R.L.		176,59					176,59		176,59
39	Municipios, Comunidades, Caseríos, etc. **			8,56	10,84	0,7	8,56	10,84	0,7	20,10
Total por sistema y origen		2 874,71	2 488,69	64,88	103,88	0,70	2 939,59	2 592,57	0,70	5 532,86
Total por sistema		5 363,39		169,46			5 532,86			

(*) A partir de Julio del 2007, la empresa Globelq Perú S.A. cambió su razón social por Kallpa Generación S.A..

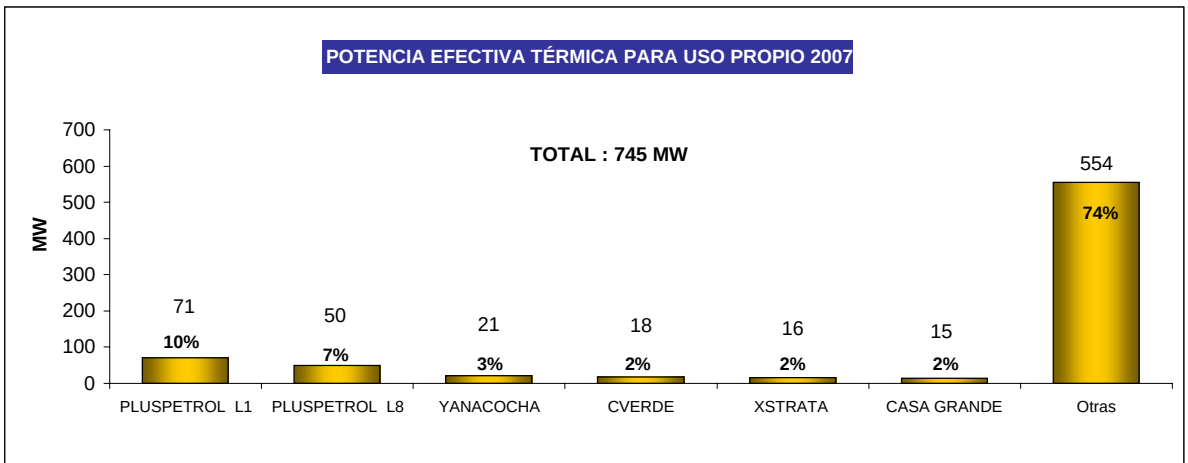
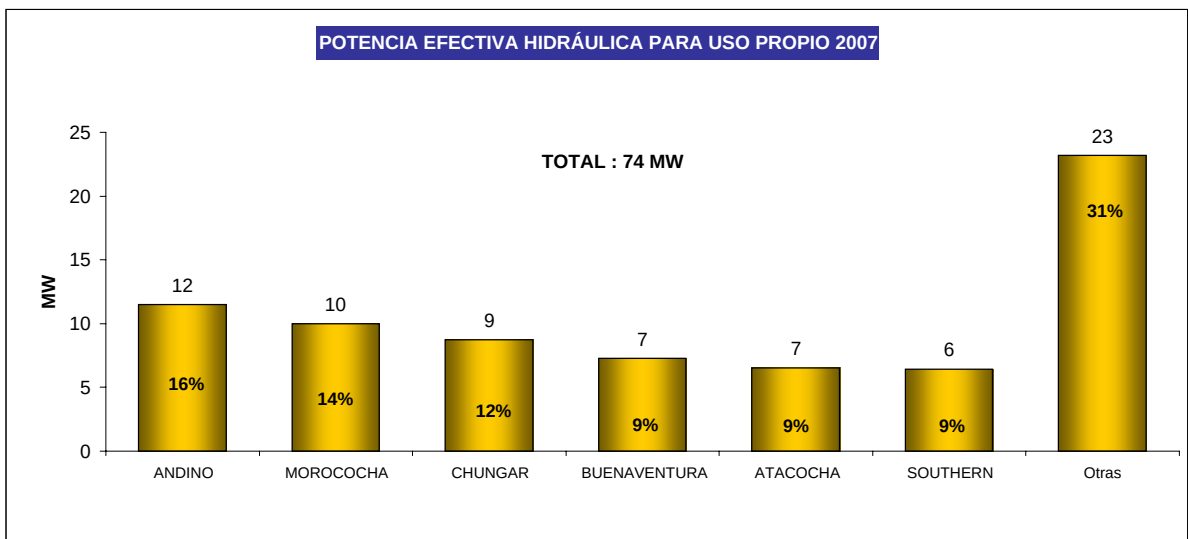
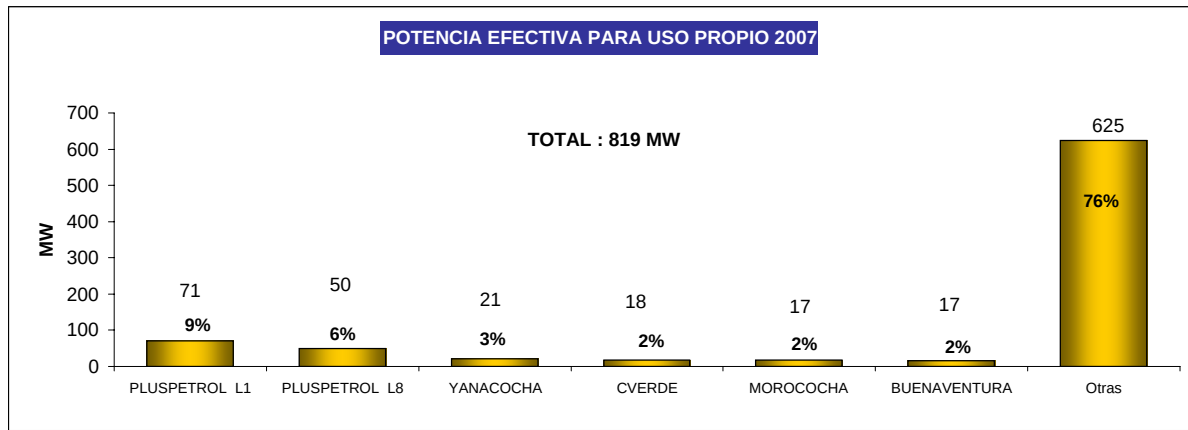
(**) Información estimada de entidades no informantes



3.4.2.2. Potencia efectiva para uso propio (MW)

N°	Nombre de la empresa	SEIN		SS AA			Total por origen			Total empresa
		Hidráulica	Térmica	Hidráulica	Térmica	Eólica	Hidráulica	Térmica	Eólica	
1	AguaYtía Energy del Perú S.R.L.				1,00			1,00		1,00
2	Alicorp S.A.		5,97		3,97			9,94		9,94
3	Aruniani S.A.C.				4,00			4,00		4,00
4	Austral Group S.A.A. - Planta Chancay				0,51			0,51		0,51
5	Austral Group S.A.A. - Planta Coishco				1,50			1,50		1,50
6	Austral Group S.A.A. - Planta Pisco				2,83			2,83		2,83
7	Castrovirreyna Compañía Minera S.A.	1,00	0,00				1,00			1,00
8	Cemento Andino S.A.	11,50	0,00				11,50			11,50
9	Cementos Pacasmayo S.A.A		0,00							0,00
10	Cementos Selva S.A.		0,00							0,00
11	Cia. de Exploraciones Desarrollo e Inv. Mineras S.A.C.				1,22			1,22		1,22
12	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata				4,50			4,50		4,50
13	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Ares				4,50			4,50		4,50
14	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene				0,59			0,59		0,59
15	Cia. Minera Casapalca S.A.				2,78			2,78		2,78
16	Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.			7,30	9,45		7,30	9,45		16,75
17	Compañía Goodyear del Perú S.A.		1,25					1,25		1,25
18	Compañía Minera Agregados Calcáreos S.A.		1,45					1,45		1,45
19	Compañía Minera Atacocha S.A.A.			6,55			6,55			6,55
20	Compañía Minera Milpo S.A.			3,69	2,35		3,69	2,35		6,04
21	Compañía Minera Poderosa S.A.			1,65	3,10		1,65	3,10		4,75
22	Compañía Minera Raura S.A.			3,60	0,00		3,60			3,60
23	Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.			10,00	7,20		10,00	7,20		17,20
24	Compañía Minera San Nicolás S.A.			0,00	0,84			0,84		0,84
25	Compañía Minera San Valentín S.A.			2,08	0,00		2,08			2,08
26	Compañía Minera Santa Luisa S.A.			4,30	3,49		4,30	3,49		7,79
27	Compañía Minera Sayapullo S.A.			0,33	0,00		0,33			0,33
28	Compañía Minera Sipán S.A.				0,00					0,00
29	Compañía Pesquera del Pacífico Centro S.A.		3,90					3,90		3,90
30	Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A.				9,80			9,80		9,80
31	Consorcio Minero Horizonte S.A.		5,15		0,00			5,15		5,15
32	Corporación Pesquera Coishco S.A.				2,08			2,08		2,08
33	Empresa Administradora Chungar S.A.C.			8,72	0,00		8,72			8,72
34	Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A.				14,60			14,60		14,60
35	Empresa Agroindustrial Tumán S.A.A.				6,20			6,20		6,20
36	Empresa Minera Los Quenuales S.A. - Unidad Iscaycruz				3,76			3,76		3,76
37	Filamentos Industriales S.A.		2,60					2,60		2,60
38	Grupo Pesquero del Perú S.A. - Planta Vegueta				0,64			0,64		0,64
39	Industrias Electroquímicas S.A.		1,20					1,20		1,20
40	Inkabor S.A.C.				1,12			1,12		1,12
41	Metalúrgica Peruana S.A.				0,00					0,00
42	Minera Arirahua S.A.				2,10			2,10		2,10
43	Minera Aurífera Retamas S.A.				6,63			6,63		6,63
44	Minera Bateas S.A.C.				0,00					0,00
45	Minera Huallanca S.A.C.							2,78		2,78
46	Minera Yanacocha S.R.L.				21,48			21,48		21,48
47	Minera Yanacuihua S.A.C.				0,09			0,09		0,09
48	Minsur S.A.		6,03					6,03		6,03
49	Negociación Pesquera del Sur S.A.		1,28					1,28		1,28
50	Pesca Perú Huarmey S.A.				2,25			2,25		2,25
51	Pesquera Diamante S.A. - Planta Mollendo				1,01			1,01		1,01
52	Pesquera Diamante S.A. - Planta Pisco				2,08			2,08		2,08
53	Pesquera Exalmar S.A. - Huacho				1,95			1,95		1,95
54	Pesquera Exalmar S.A. - Tambo de Mora				2,55			2,55		2,55
55	Pesquera Némesis S.A.C.				1,40			1,40		1,40
56	Pesquera Tauro S.A.				1,62			1,62		1,62
57	Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto				12,49			12,49		12,49
58	Petroperú S.A. - Refinación Selva				1,70			1,70		1,70
59	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 1AB				71,46			71,46		71,46
60	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 8				49,99			49,99		49,99
61	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Malvinas				10,00			10,00		10,00
62	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Pisco				10,50			10,50		10,50
63	Procesadora Frutícola S.A.				0,22			0,22		0,22
64	Quimpac S.A.		11,50					11,50		11,50
65	Refinería de Cajamarquilla S.A.		5,30					5,30		5,30
66	Refinería La Pampilla S.A.		11,25					11,25		11,25
67	Regusea Agroindustrial S.A.			0,00						0,00
68	Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.		17,50					17,50		17,50
69	Sociedad Minera Corona S.A.				0,00					0,00
70	Sociedad Minera El Brocal S.A.			2,94	0,00		2,94			2,94
71	Southern Perú Cooper Corporation		0,00	6,43	2,80		6,43	2,80		9,23
72	Sudamericana de Fibras S.A.		2,90					2,90		2,90
73	The Maple Gas Corporation del Perú				1,19			1,19		1,19
74	Trupal S.A.		0,00							0,00
75	Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.		4,50		2,70			7,20		7,20
76	Volcan Compañía Minera S.A.A.				3,30			3,30		3,30
77	Vopak Serlipa				0,59			0,59		0,59
78	Xstrata Tintaya S.A.		16,25					16,25		16,25
79	Empresas no informantes *			3,62	342,53		3,62	342,53		346,15
Total por sistema y origen		12,50	98,03	61,21	647,42		73,71	745,45		819,16
Total por sistema		110,53		708,63			819,16			

(*) Información estimada de empresas no informantes



3.4.2.3. Total potencia efectiva para el mercado eléctrico y uso propio (MW)

Generación	SEIN		SS AA			Total por origen			Total empresa
	Hidráulica	Térmica	Hidráulica	Térmica	Eólica	Hidráulica	Térmica	Eólica	
Para el mercado eléctrico	2 874,71	2 488,69	64,88	103,88	0,70	2 939,59	2 592,57	0,70	5 532,86
Para uso propio	12,50	98,03	61,21	647,42		73,71	745,45		819,16
Total por sistema y origen	2 887,21	2 586,72	126,09	751,30	0,70	3 013,30	3 338,02	0,70	6 352,01
Total	5 473,92		878,09			6 352,01			

3.5 PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2007

La producción de energía eléctrica en el 2007 alcanzó los 29 943 GW.h, habiéndose incrementado en 9,4 % respecto al año 2006. Según el tipo de servicio, la producción para el mercado eléctrico fue 28 200 GW.h (94%) y 1 743 GW.h (6 %) para uso propio.

Sistema Eléctrico Interconectado Nacional – SEIN y Sistemas Aislados

La producción de energía eléctrica alcanzada en el SEIN durante el año 2007 fue 27 806 GW.h, es decir 93% del total. Dicha producción fue 10% mayor a la energía generada el año 2006. Los sistemas aislados generaron 2 137 GW.h (7%), 1% mayor que la producción del año 2006.

Producción de energía de origen hidráulico

La producción de energía eléctrica de origen hidráulico en el año 2007 fue 19 549 GW.h, que representó el 65% del total de energía producida en el país. La central hidroeléctrica Santiago Antúnez de Mayolo fue la de mayor contribución al mercado eléctrico con 5 421 GW.h. Las empresas con generación de origen hidráulico, que tuvieron una participación respecto a la producción total para el mercado eléctrico fueron: Electroperú con 37% y EDEGEL S.A.A. con 23%.

Producción de energía de origen térmico

La producción de energía eléctrica de origen térmico en el año 2007 fue de 10 393 GW.h, que representó el 35% del total de energía producida en el país. Las centrales térmicas de mayor contribución para el mercado eléctrico son: C.T. Ventanilla (2 919 GW.h), C.T. Chilca1 (1 956 GW.h), C.T. Aguaytía (1 151 GW.h), C.T. Ilo 2 (840 GW.h), C.T. Malacas (601 GW.h) y C.T. Santa Rosa (425 GW.h). Las empresas con mayor producción de energía eléctrica de origen térmico para el mercado eléctrico son EDEGEL S.A.A. (37%) y Energía del Sur S.A. (34%).

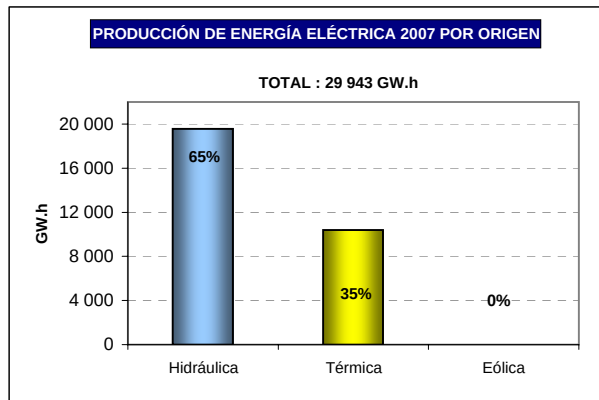
Comportamiento mensual de la producción

Durante el año 2007, el comportamiento de la producción para el mercado eléctrico ha tenido incrementos importantes en los meses de marzo (12%) y octubre (6%); asimismo, el registro más bajo ocurrió en el mes de febrero (2 129 GW.h). Según la estacionalidad la producción presenta frecuentemente una tendencia creciente en los últimos meses del año.

3.5.1. Producción de energía eléctrica a nivel nacional

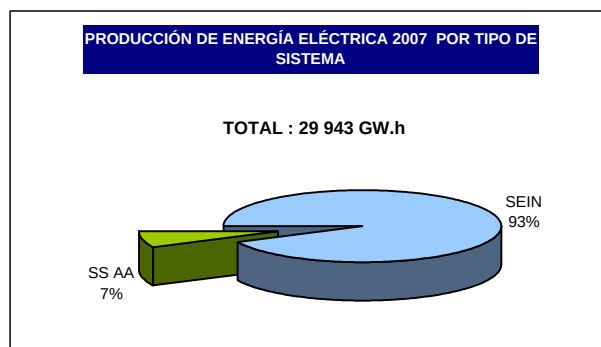
a - Producción de energía eléctrica según tipo de servicio y origen (GW.h)

Origen Servicio	Hidráulica	Térmica	Eólica	Total
Para mercado eléctrico	19 107	9 092	1,2	28 200 94%
Para uso propio	442	1 301		1 743 6%
TOTAL	19 549 65%	10 393 35%	1,2	29 943



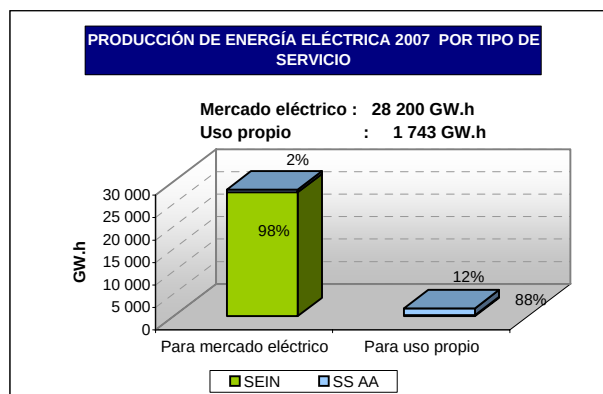
b - Producción de energía eléctrica según sistema y origen (GW.h)

Origen Sistema	Hidráulica	Térmica	Eólica	Total
SEIN	18 971	8 835		27 806 93%
SS AA	577	1 558	1,2	2 137 7%
TOTAL	19 549 65%	10 393 35%	1,2	29 943



c - Producción de energía eléctrica según tipo de servicio y sistema (GW.h)

Servicio	Sistema	SEIN	SS AA	Total
Para mercado eléctrico		27 594	607	28 200 94%
Para uso propio		212	1 530	1 743 6%
TOTAL		27 806 93%	2 137 7%	29 943



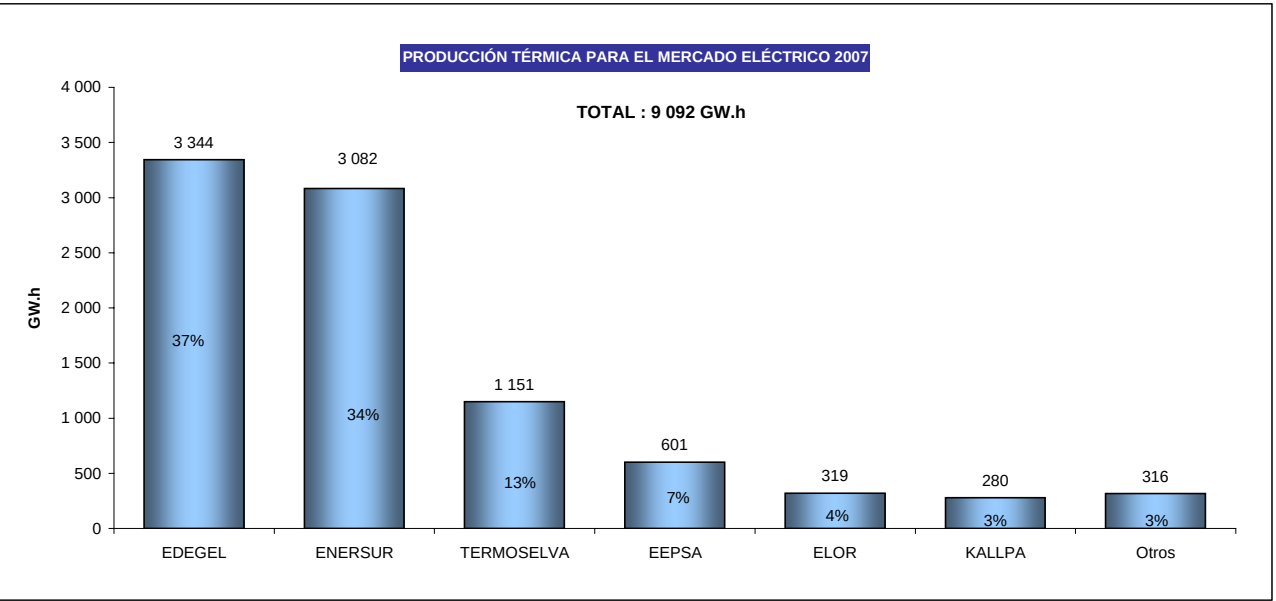
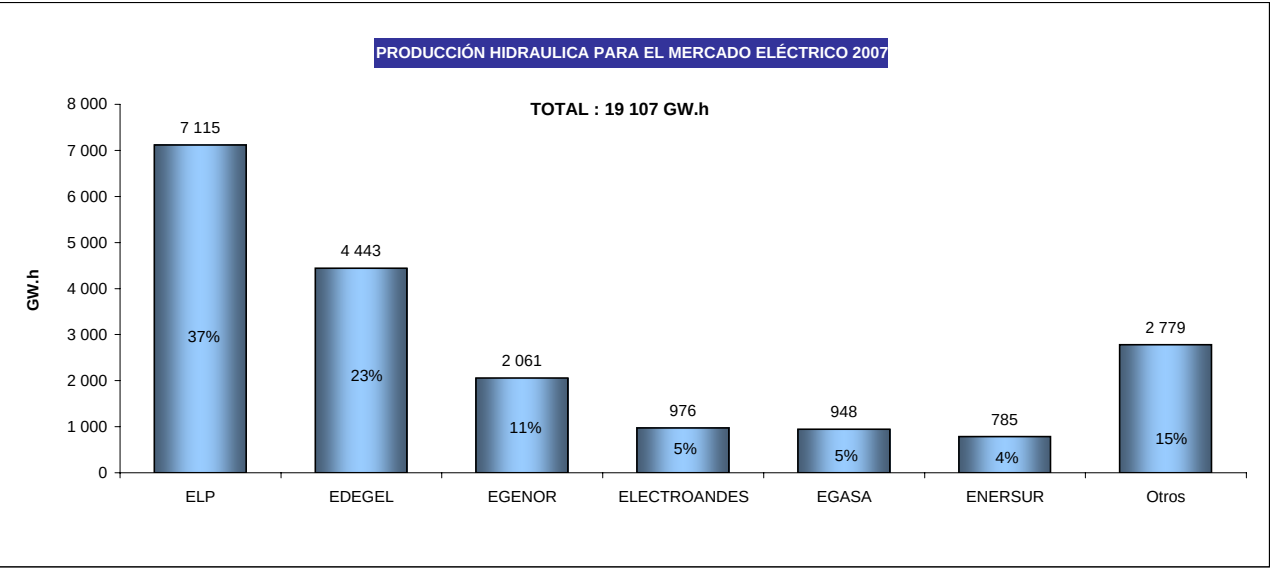
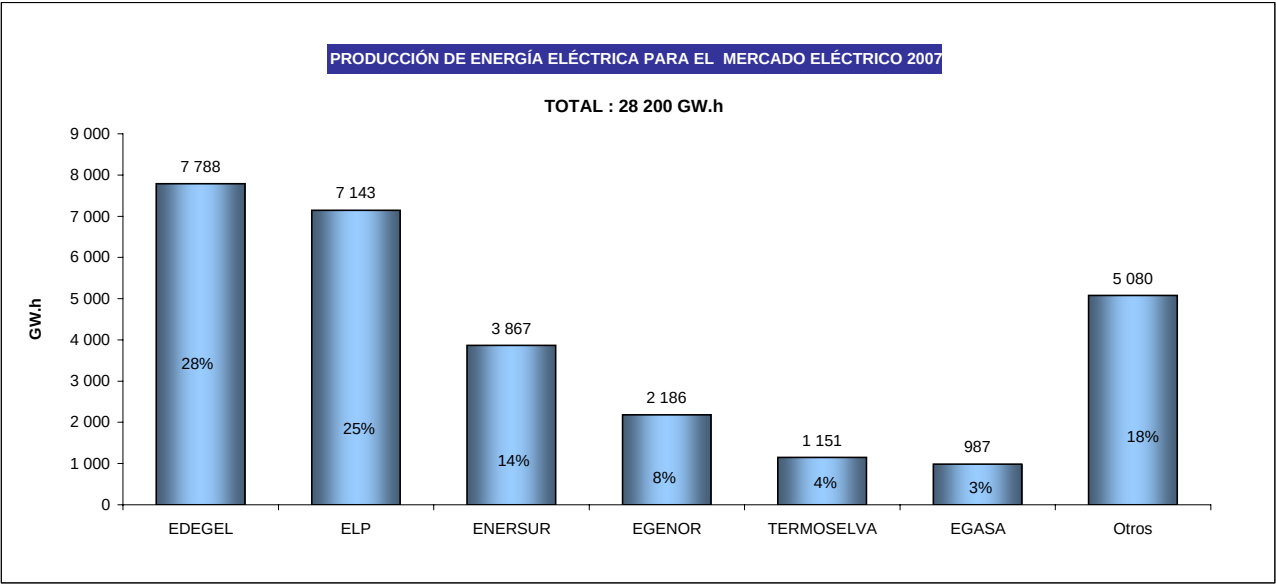
3.5.2. Producción de energía eléctrica por empresa

3.5.2.1. Producción de energía eléctrica para el mercado eléctrico (GW.h)

N°	Nombre de la empresa	SEIN		SS AA			Total por tipo de generación			Total empresa
		Hidráulica	Térmica	Hidráulica	Térmica	Eólica	Hidráulica	Térmica	Eólica	
1	Central Hidroeléctrica de Langui S.A.			7,67			7,67			7,67
2	Cia. Hidroeléctrica San Hilarión S.A.									0,00
3	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	21,01					21,01			21,01
4	Duke Energy Egenor S en C por A.	2 060,51	125,20				2 060,51	125,20		2 185,71
5	EDEGEL S.A.A.	4 443,42	3 344,44				4 443,42	3 344,44		7 787,86
6	Edelnor S.A.A.			4,98	0,52		4,98	0,52		5,51
7	EILHICHA S.A.			2,86			2,86			2,86
8	Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	19,20					19,20			19,20
9	Electro Oriente S.A.			100,41	318,68		100,41	318,68		419,09
10	Electro Pangoa S.A.									0,00
11	Electro Puno S.A.A.	9,92					9,92			9,92
12	Electro Sur Este S.A.A.	42,63	0,07		28,15		42,63	28,22		70,85
13	Electro Sur Medio S.A.A.			0,02	0,04		0,02	0,04		0,06
14	Electro Ucayali S.A.		28,50	1,71	0,31		1,71	28,81		30,52
15	Electrocentro S.A.	47,55	0,06	26,65	0,66		74,20	0,72		74,93
16	Electronoroeste S.A.	12,92	0,72	1,28	0,14		14,20	0,86		15,06
17	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	10,89		30,78	0,36		41,67	0,36		42,02
18	Electronorte S.A.			19,87	0,77		19,87	0,77		20,64
19	Electroperú S.A.	7 115,34	27,95				7 115,34	27,95		7 143,29
20	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	976,04					976,04			976,04
21	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	527,58	0,36				527,58	0,36		527,94
22	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	948,04	38,70				948,04	38,70		986,74
23	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	92,04	0,17				92,04	0,17		92,21
24	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	749,73	0,74				749,73	0,74		750,47
25	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	766,23	1,27				766,23	1,27		767,50
26	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.			1,82			1,82			1,82
27	Empresa Eléctrica de Piura S.A.		601,00					601,00		601,00
28	Energía del Sur S.A.	784,62	3 081,91				784,62	3 081,91		3 866,53
29	Generación Eléctrica Atocongo S.A.		1,58					1,58		1,58
30	ICM - Pachapaqui S.A.C.			2,20			2,20			2,20
31	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	28,18		0,84			29,02			29,02
32	Kallpa Geneación S.A.*		279,85					279,85		279,85
33	Minera Colquirumi S.A.			1,01			1,01			1,01
34	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.		38,46					38,46		38,46
35	Sindicato Energético S.A.	112,53					112,53			112,53
36	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.			5,28	1,92		5,28	1,92		7,20
37	Sociedad Minera Corona S.A.	103,87					103,87			103,87
38	TERMOSELVA S.R.L.		1 150,58					1 150,58		1 150,58
39	Municipios, Comunidades, Caseríos, etc. **			27,56	18,98	1,23	27,56	18,98	1,23	47,76
Total por sistema y origen		18 872,24	8 721,55	234,95	370,52	1,23	19 107,19	9 092,07	1,23	28 200,49
Total por sistema		27 593,79		606,70			28 200,49			

(*) A partir de Julio del 2007, la empresa Globeleq Perú S.A. cambió su razón social por Kallpa Generación S.A..

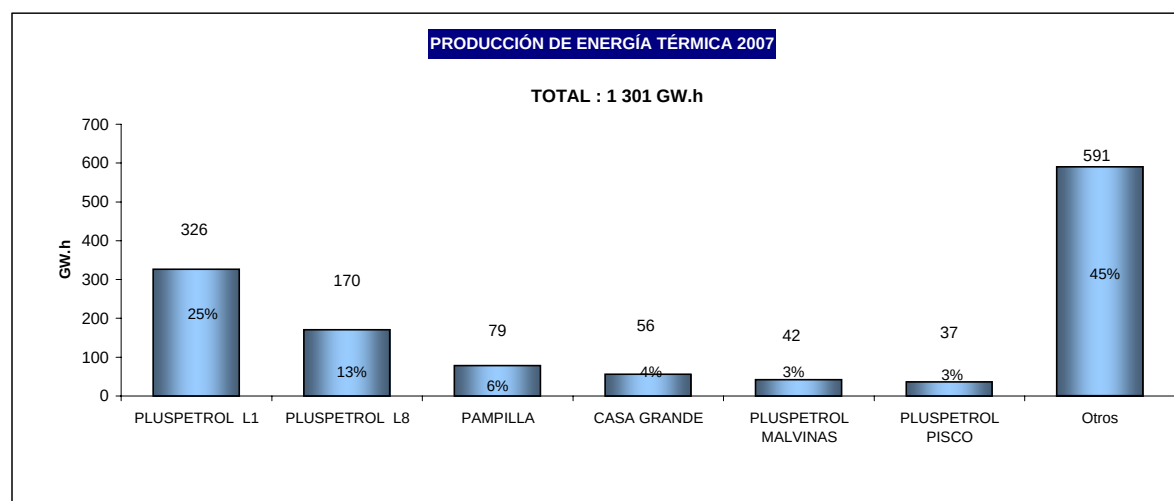
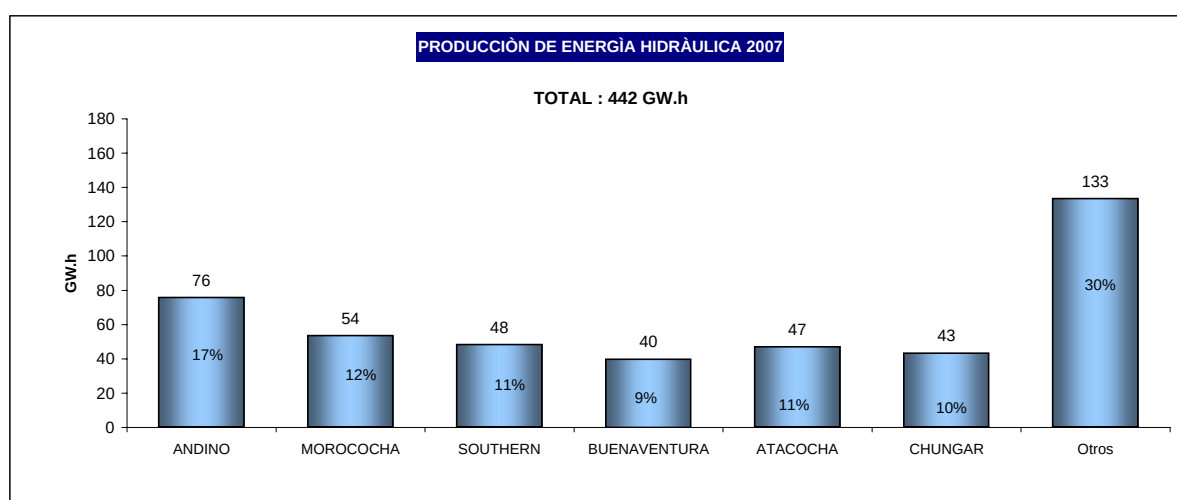
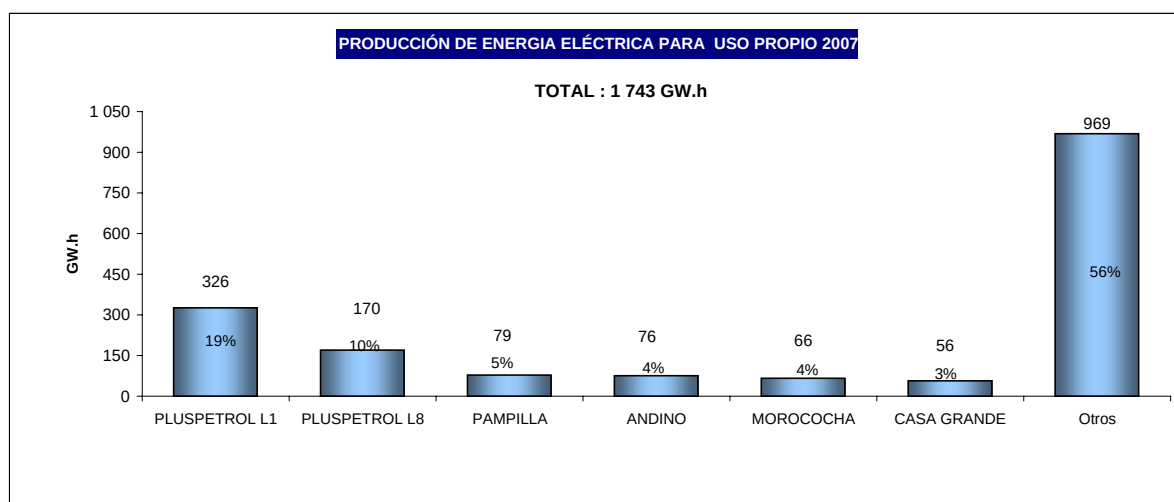
(**) Información estimada de entidades no informantes



3.5.2.2. Producción de energía eléctrica para uso propio (GW.h)

N°	Nombre de la empresa	SEIN		SS AA			Total por origen			Total empresa
		Hidráulica	Térmica	Hidráulica	Térmica	Eólica	Hidráulica	Térmica	Eólica	
1	Aguaytía Energy del Perú S.R.L.				1,92			1,92		1,92
2	Alicorp S.A.		2,01		0,90			2,90		2,90
3	Aruniani S.A.C.				15,39			15,39		15,39
4	Austral Group S.A.A - Planta Chancay				0,13			0,13		0,13
5	Austral Group S.A.A. - Planta Coishco				0,44			0,44		0,44
6	Austral Group S.A.A. - Planta Pisco				0,65			0,65		0,65
7	Castrovirreyna Compañía Minera S.A.	7,20					7,20			7,20
8	Cemento Andino S.A.	75,86					75,86			75,86
9	Cementos Pacasmayo S.A.A									-
10	Cementos Selva S.A.									-
11	Cia. de Exploraciones Desarrollo e Inv. Mineras S.A.C.				0,18			0,18		0,18
12	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata				1,10			1,10		1,10
13	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Ares				0,21			0,21		0,21
14	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene				2,24			2,24		2,24
15	Cia. Minera Casapalca S.A.				0,34			0,34		0,34
16	Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.			39,81	8,48		39,81	8,48		48,30
17	Compañía Goodyear del Perú S.A.		0,49					0,49		0,49
18	Compañía Minera Agregados Calcáreos S.A.		0,01					0,01		0,01
19	Compañía Minera Atacocha S.A.A.			47,13			47,13			47,13
20	Compañía Minera Milpo S.A.			21,92	0,28		21,92	0,28		22,20
21	Compañía Minera Poderosa S.A.			7,46	0,88		7,46	0,88		8,34
22	Compañía Minera Raura S.A.			1,95			1,95			1,95
23	Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.			53,61	12,74		53,61	12,74		66,34
24	Compañía Minera San Nicolás S.A.				1,47			1,47		1,47
25	Compañía Minera San Valentín S.A.			13,51			13,51			13,51
26	Compañía Minera Santa Luisa S.A.			26,28	6,02		26,28	6,02		32,29
27	Compañía Minera Sayapullo S.A.			0,48			0,48			0,48
28	Compañía Minera Sipán S.A.									-
29	Compañía Pesquera del Pacífico Centro S.A.		0,88					0,88		0,88
30	Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A.				33,32			33,32		33,32
31	Consorcio Minero Horizonte S.A.		0,19					0,19		0,19
32	Corporación Pesquera Coishco S.A.				0,02			0,02		0,02
33	Empresa Administradora Chungar S.A.C.			43,36			43,36			43,36
34	Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A.				56,40			56,40		56,40
35	Empresa Agroindustrial Tumán S.A.A.				24,82			24,82		24,82
36	Empresa Minera Los Quenuales S.A. - Unidad Iscaycruz				0,12			0,12		0,12
37	Filamentos Industriales S.A.		0,03					0,03		0,03
38	Grupo Pesquero del Perú S.A. - Planta Vegueta				0,03			0,03		0,03
39	Industrias Electroquímicas S.A.		0,02					0,02		0,02
40	Inkabor S.A.C.				1,07			1,07		1,07
41	Metalúrgica Peruana S.A.									-
42	Minera Arirahua S.A.				9,09			9,09		9,09
43	Minera Aurífera Retamas S.A.				0,08			0,08		0,08
44	Minera Bateas S.A.C.									-
45	Minera Huallanca S.A.C.				8,66			8,66		8,66
46	Minera Yanacocha S.R.L.				1,48			1,48		1,48
47	Minera Yanaquihua S.A.C.				0,37			0,37		0,37
48	Minsur S.A.		0,05					0,05		0,05
49	Negociación Pesquera del Sur S.A.		0,31					0,31		0,31
50	Pesca Perú Huarmey S.A.				1,23			1,23		1,23
51	Pesquera Diamante S.A. - Planta Mollendo				0,86			0,86		0,86
52	Pesquera Diamante S.A. - Planta Pisco				0,13			0,13		0,13
53	Pesquera Exalmar S.A. - Huacho				0,01			0,01		0,01
54	Pesquera Exalmar S.A. - Tambo de Mora				0,45			0,45		0,45
55	Pesquera Némesis S.A.C.				0,41			0,41		0,41
56	Pesquera Tauro S.A.				0,85			0,85		0,85
57	Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto				10,48			10,48		10,48
58	Petroperú S.A. - Refinación Selva				6,55			6,55		6,55
59	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 1AB				326,15			326,15		326,15
60	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 8				170,28			170,28		170,28
61	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Malvinas				42,35			42,35		42,35
62	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Pisco				36,60			36,60		36,60
63	Procesadora Frutícola S.A.				0,16			0,16		0,16
64	Quimpac S.A.		14,01					14,01		14,01
65	Refinería de Cajamarquilla S.A.		15,79					15,79		15,79
66	Refinería La Pampilla S.A.		78,54					78,54		78,54
67	Regusea Agroindustrial S.A.									-
68	Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.		0,16					0,16		0,16
69	Sociedad Minera Corona S.A.	16,16					16,16			16,16
70	Sociedad Minera El Brocal S.A.			25,86			25,86			25,86
71	Southern Perú Cooper Corporation			48,32	0,01		48,32	0,01		48,33
72	Sudamericana de Fibras S.A.		0,11					0,11		0,11
73	The Maple Gas Corporation del Perú				2,78			2,78		2,78
74	Trupal S.A.									-
75	Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.		0,11		0,28			0,39		0,39
76	Volcan Compañía Minera S.A.A.				0,01			0,01		0,01
77	Vopak Serlipsa									-
78	Xstrata Tintaya S.A.		0,49					0,49		0,49
79	Empresas no informantes *			12,68	399,35		12,68	399,35		412,04
Total por sistema y origen		99,22	113,20	342,37	1 187,76	0,00	441,59	1 300,97		1 742,56
Total por sistema		212,42		1 530,13			1 742,56			

(*) Información estimada de empresas no informantes



3.5.2.3. Total producción de energía eléctrica para el mercado eléctrico y uso propio (GW.h)

Generación	SEIN		SS AA			Total por origen			Total empresa
	Hidráulica	Térmica	Hidráulica	Térmica	Eólica	Hidráulica	Térmica	Eólica	
Para el mercado eléctrico	18 872,24	8 721,55	234,95	370,52	1,23	19 107,19	9 092,07	1,23	28 200,49
Para uso propio	99,22	113,20	342,37	1 187,76		441,59	1 300,97		1 742,56
Total por sistema y origen	18 971,46	8 834,75	577,32	1 558,29	1,23	19 548,78	10 393,04	1,23	29 943,05
Total Producción de Energía	27 806,21		2 136,83			29 943,05			

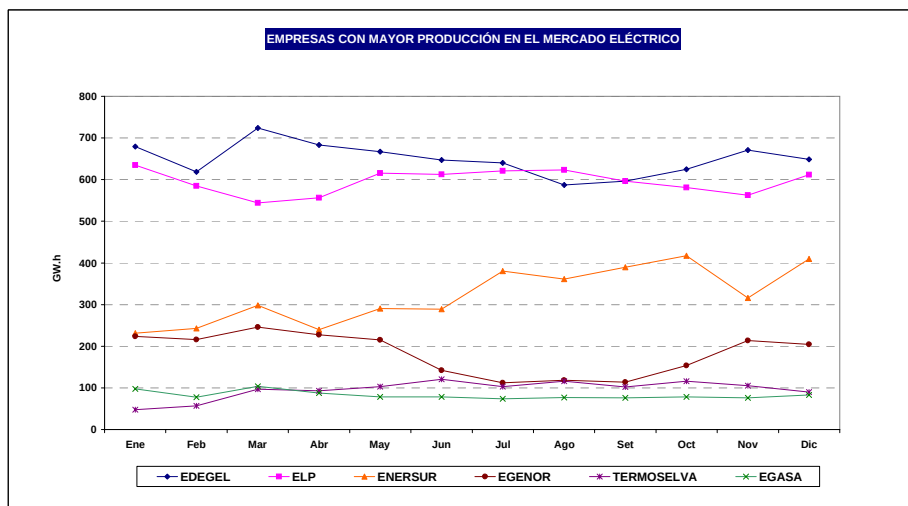
3.5.3 Producción mensual de energía eléctrica

3.5.3.1 Producción total mensual de energía eléctrica de las principales empresas

3.5.3.1.1 Producción total mensual de energía eléctrica para el mercado eléctrico (GW.h)

Nº	Principales empresas generadoras	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
1	Central Hidroeléctrica de Langui S.A.	0,82	0,74	0,82	0,82	0,88	0,82	0,49	0,42	0,37	0,39	0,40	0,70	7,67
2	Cia. Hidroeléctrica San Hilarión S.A.	1,94	1,76	2,02	2,03	2,17	1,93	1,54	1,26	1,33	1,52	1,65	1,85	21,01
3	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	223,49	215,68	245,88	227,66	215,12	142,37	112,07	118,48	113,62	153,72	213,37	204,26	2 185,71
4	Duke Energy Egenor S en C por A.	679,72	618,30	724,00	683,39	667,23	646,73	640,11	587,12	596,36	625,08	671,13	648,70	7 787,86
5	EDEGEL S.A.A.	0,45	0,45	0,41	0,46	0,47	0,48	0,50	0,47	0,41	0,48	0,47	0,45	5,51
6	Edelnor S.A.A.	0,21	0,20	0,25	0,23	0,24	0,22	0,25	0,21	0,21	0,25	0,29	0,30	2,86
7	EILHICHA S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	1,91	1,62	1,91	1,77	1,93	1,56	1,42	1,32	1,26	1,49	1,48	1,52	19,20
9	Electro Oriente S.A.	32,96	31,15	33,82	32,88	34,36	33,26	35,88	37,40	36,19	37,44	36,18	37,58	419,09
10	Electro Pangoa S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Electro Puno S.A.A.	0,88	0,74	0,94	0,98	1,10	0,67	0,54	0,56	0,55	0,55	1,12	1,30	9,92
12	Electro Sur Este S.A.A.	6,18	6,08	5,54	6,47	5,73	5,61	5,85	5,72	5,94	5,54	6,16	6,04	70,85
13	Electro Sur Medio S.A.A.	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06
14	Electro Ucayali S.A.	1,25	2,14	3,31	2,04	2,20	5,19	1,51	2,99	1,94	2,79	1,15	4,01	30,52
15	Electrocentro S.A.	6,47	6,25	7,43	7,10	6,95	6,55	6,01	5,78	5,46	5,44	5,35	6,14	74,93
16	Electronoroeste S.A.	1,24	1,25	1,08	1,12	1,33	1,37	1,45	1,37	1,19	1,06	1,27	1,33	15,06
17	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	2,66	2,66	3,88	3,28	3,22	3,30	3,78	3,42	3,74	3,87	4,12	4,08	42,02
18	Electronorte S.A.	1,59	1,57	1,70	1,64	1,68	1,60	1,65	1,61	1,53	1,82	2,10	2,15	20,64
19	Electroperú S.A.	634,68	584,58	543,88	556,59	615,19	612,23	621,29	623,44	596,15	580,97	562,34	611,96	7 143,29
20	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	73,91	28,58	44,29	76,47	100,32	96,42	91,39	88,92	88,89	97,20	96,01	93,63	976,04
21	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	55,71	50,57	45,28	50,47	51,09	38,96	34,97	37,48	34,12	38,42	41,86	49,00	527,94
22	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	97,47	77,67	103,39	87,80	78,25	78,10	73,40	76,99	75,79	78,67	76,41	82,81	986,74
23	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	2,76	3,20	8,62	9,26	9,35	6,50	7,91	9,13	8,81	9,11	8,67	8,87	92,21
24	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	61,60	55,45	62,47	61,94	64,60	63,17	64,99	65,61	62,85	64,28	60,60	62,91	750,47
25	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	79,74	73,24	80,57	77,75	70,88	47,77	47,02	50,98	48,12	49,20	61,05	81,17	767,50
26	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	0,16	0,13	0,16	0,15	0,16	0,15	0,16	0,15	0,15	0,16	0,14	0,16	1,82
27	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	32,36	38,27	47,51	21,48	8,03	56,66	71,90	72,12	69,13	65,84	54,62	63,07	601,00
28	Energía del Sur S.A.	231,62	243,19	298,49	239,62	290,43	288,93	380,72	361,16	389,78	416,97	316,02	409,61	3 866,53
29	Generación Eléctrica Atocongo S.A.	0,08	-	0,02	0,04	0,16	0,22	0,45	0,13	0,29	-	0,05	0,13	1,58
30	ICM - Pachapaqui S.A.C.	0,07	0,14	0,20	0,13	0,18	0,22	0,29	0,21	0,19	0,23	0,23	0,13	2,20
31	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	1,69	2,75	2,83	3,49	3,67	2,45	2,71	2,07	1,73	2,04	2,39	1,20	29,02
32	Kallpa Geneación S.A.*	-	-	-	-	-	5,29	34,29	67,12	27,58	47,49	58,76	39,32	279,85
33	Minera Colquirrumi S.A.	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	1,01
34	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	0,12	0,99	3,93	0,56	1,28	1,40	0,01	1,38	2,88	10,03	6,18	9,71	38,46
35	Sindicato Energético S.A.	10,44	11,37	8,61	16,35	12,56	11,75	4,60	7,24	7,85	8,55	6,37	6,84	112,53
36	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	0,65	0,61	0,47	0,46	0,84	0,59	0,58	0,50	0,62	0,74	0,51	0,64	7,20
37	Sociedad Minera Corona S.A.	9,30	10,23	11,56	11,02	11,28	8,69	11,67	11,80	10,67	3,65	-	3,99	103,87
38	TERMOSELVA S.R.L.	47,51	57,05	96,91	93,26	102,99	120,45	103,06	116,13	102,07	116,04	105,55	89,54	1 150,58
Total producción mensual ¹		2 301,76	2 128,70	2 392,24	2 278,82	2 365,98	2 291,71	2 364,52	2 360,77	2 297,84	2 431,13	2 404,10	2 535,17	28 152,73

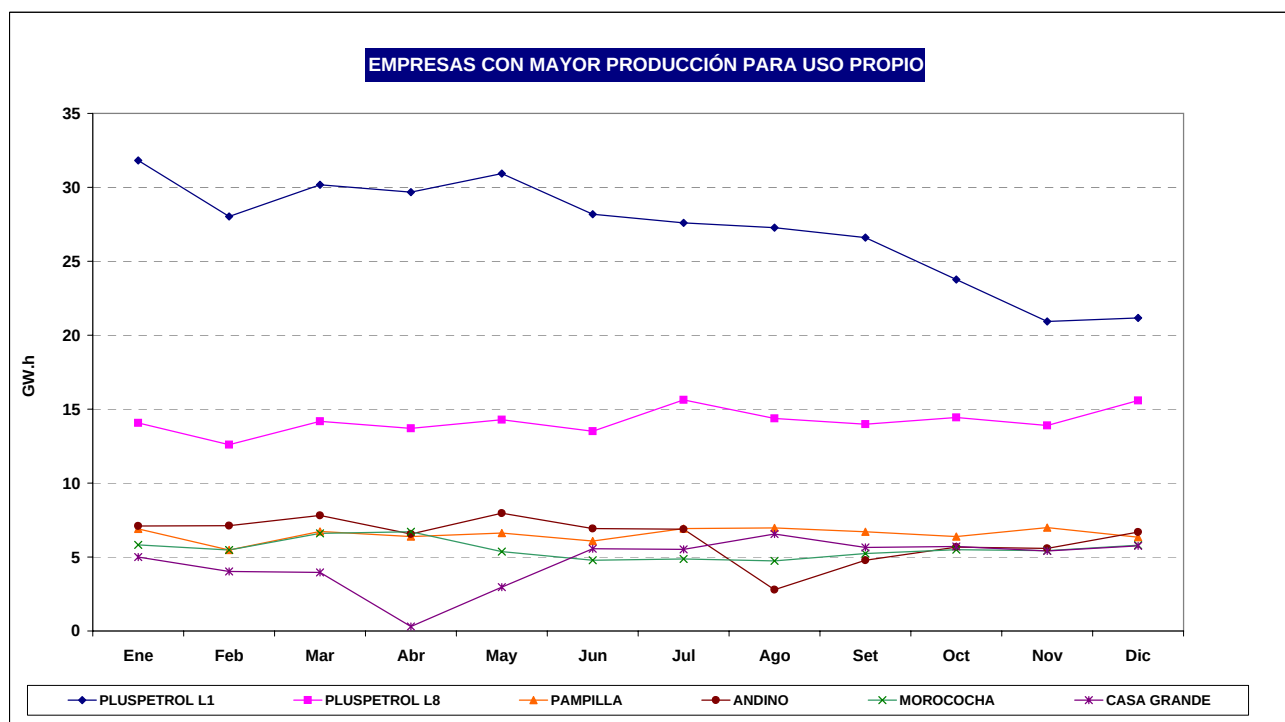
¹ Solo empresas que informan a la DGE a diciembre 2007



3.5.3.1.2 Producción total mensual de energía eléctrica para uso propio (GW.h)

Nº	Principales empresas generadoras	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa
1	Aguaytía Energy del Perú S.R.L.	0,17	0,15	0,16	0,16	0,16	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	1,92
2	Alicorp S.A.	0,25	0,22	0,22	0,23	0,25	0,24	0,27	0,26	0,24	0,27	0,25	0,21	2,90
3	Aruntani S.A.C.	1,03	1,23	1,17	1,29	1,23	1,33	1,27	1,36	1,35	1,29	1,27	1,56	15,39
4	Austral Group S.A.A. - Planta Chancay	-	-	-	0,02	0,03	0,03	-	-	-	-	0,03	0,02	0,13
5	Austral Group S.A.A. - Planta Coishco	0,04	0,04	0,04	0,02	0,05	0,03	0,05	0,04	0,02	0,04	0,05	0,03	0,44
6	Austral Group S.A.A. - Planta Pisco	-	0,13	0,02	0,06	0,08	0,05	0,01	0,00	-	0,01	0,28	0,00	0,65
7	Castrovirreyña Compañía Minera S.A.	0,31	0,29	0,60	0,60	0,68	0,67	0,67	0,66	0,66	0,70	0,67	0,68	7,20
8	Cemento Andino S.A.	7,09	7,13	7,82	6,55	7,96	6,93	6,88	2,78	4,77	5,68	5,59	6,69	75,86
9	Cementos Pacasmayo S.A.A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Cementos Selva S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Cia. de Exploraciones Desarrollo e Inv. Mineras S.A.C.	0,01	0,00	0,03	0,01	0,01	0,01	0,00	0,02	0,00	0,00	0,03	0,06	0,18
12	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata	0,21	0,32	-	0,32	0,04	-	-	0,01	0,00	-	0,01	0,19	1,10
13	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Ares	0,01	0,03	0,08	0,01	0,04	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01	0,21
14	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene	0,01	0,00	0,03	0,01	0,01	0,02	0,15	0,25	0,44	0,51	0,36	0,44	2,24
15	Cia. Minera Casapalca S.A.	0,07	0,01	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	-	0,04	0,18	0,02	0,01	0,34
16	Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.	4,87	4,80	6,03	4,97	3,97	3,14	3,20	3,26	3,06	3,46	3,63	3,91	48,30
17	Compañía Goodyear del Perú S.A.	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,06	0,06	0,04	-	-	-	0,03	0,49
18	Compañía Minera Agregados Calcáreos S.A.	-	-	-	-	-	0,01	-	-	-	0,00	-	-	0,01
19	Compañía Minera Atacocha S.A.A.	4,60	4,31	3,26	4,27	4,75	4,37	3,90	3,39	3,06	3,23	3,78	4,22	47,13
20	Compañía Minera Milpo S.A.	2,72	2,10	2,69	2,37	1,73	1,86	1,53	1,27	1,12	1,25	1,61	1,95	22,20
21	Compañía Minera Poderosa S.A.	0,01	0,77	0,95	1,18	0,85	0,80	0,71	0,67	0,58	0,54	0,57	0,72	8,34
22	Compañía Minera Raura S.A.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,93	1,95
23	Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.	5,82	5,48	6,60	6,72	5,36	4,79	4,88	4,73	5,23	5,50	5,44	5,80	66,34
24	Compañía Minera San Nicolás S.A.	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	1,47
25	Compañía Minera San Valentín S.A.	0,93	0,91	1,01	0,98	1,09	1,05	1,10	1,13	1,05	1,34	1,42	1,51	13,51
26	Compañía Minera Santa Luisa S.A.	2,94	2,72	3,02	2,88	2,39	2,97	2,78	2,86	2,68	2,19	2,23	2,64	32,29
27	Compañía Minera Sayapullo S.A.	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,48
28	Compañía Minera Sipán S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Compañía Pesquera del Pacífico Centro S.A.	-	-	-	0,18	0,26	0,20	-	-	-	-	0,20	0,04	0,88
30	Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A.	3,52	3,25	2,06	-	1,14	3,08	3,30	3,54	3,03	3,38	3,45	3,56	33,32
31	Consorcio Minero Horizonte S.A.	0,05	0,00	0,01	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,06	0,01	0,19
32	Corporación Pesquera Coishco S.A.	-	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02
33	Empresa Administradora Chungar S.A.C.	3,39	3,28	3,46	3,08	3,90	3,49	3,45	3,52	4,03	4,21	3,98	3,57	43,36
34	Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A.	5,00	4,02	3,96	0,31	2,96	5,56	5,52	6,55	5,65	5,72	5,41	5,75	56,40
35	Empresa Agroindustrial Tumán S.A.A.	2,44	2,19	2,44	0,61	2,05	2,05	1,94	2,17	2,08	2,07	2,42	2,35	24,82
36	Empresa Minera Los Quenuales S.A. - Unidad Iscaycruz	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01	0,02	0,00	0,00	0,12
37	Filamentos Industriales S.A.	0,03	0,00	-	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	-	0,03
38	Grupo Pesquero del Perú S.A. - Planta Vegueta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,03	-	0,03
39	Industrias Electroquímicas S.A.	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,01	0,02
40	Inkabor S.A.C.	0,09	0,08	0,10	0,08	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,09	0,07	0,09	1,07
41	Metalúrgica Peruana S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Minera Arirahua S.A.	0,69	0,73	0,77	0,75	0,77	0,74	0,77	0,75	0,74	0,80	0,76	0,82	9,09
43	Minera Aurífera Retamas S.A.	0,01	-	0,00	-	0,01	0,01	-	-	0,01	0,00	0,04	0,00	0,08
44	Minera Bateas S.A.C.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Minera Huallanca S.A.C.	0,57	0,75	0,91	0,77	0,78	0,70	0,56	0,65	0,64	0,61	0,74	0,97	8,66
46	Minera Yanacocha S.R.L.	0,03	0,03	0,04	0,03	0,12	0,05	0,01	0,29	0,10	0,19	0,41	0,19	1,48
47	Minera Yanaquihua S.A.C.	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,37
48	Minsur S.A.	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05
49	Negociación Pesquera del Sur S.A.	-	-	-	0,06	0,09	0,07	-	-	-	-	-	0,10	0,31
50	Pesca Perú Huarmey S.A.	0,01	0,02	0,02	0,21	0,40	0,17	0,02	0,03	0,03	0,03	0,20	0,08	1,23
51	Pesquera Diamante S.A. - Planta Mollendo	0,12	0,15	0,18	0,03	0,14	0,09	0,07	-	-	0,02	0,05	0,00	0,86
52	Pesquera Diamante S.A. - Planta Pisco	-	-	-	0,03	0,06	0,02	-	-	-	-	0,01	0,01	0,13
53	Pesquera Exalmar S.A. - Huacho	-	-	-	-	-	0,01	-	-	-	-	-	-	0,01
54	Pesquera Exalmar S.A. - Tambo de Mora	-	-	-	0,08	0,17	0,13	-	-	-	-	0,06	0,01	0,45
55	Pesquera Némesis S.A.C.	-	-	-	0,08	0,09	0,06	-	-	-	-	0,08	0,10	0,41
56	Pesquera Tauro S.A.	0,02	0,00	0,02	0,03	0,31	0,05	0,00	0,00	0,01	0,03	0,26	0,10	0,85
57	Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto	0,90	0,84	0,97	0,84	0,92	0,85	0,89	0,94	0,84	0,87	0,81	0,82	10,48
58	Petroperú S.A. - Refinación Selva	0,55	0,52	0,55	0,54	0,56	0,53	0,57	0,59	0,55	0,55	0,54	0,50	6,55
59	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 1AB	31,82	28,03	30,17	29,66	30,93	28,19	27,60	27,28	26,60	23,77	20,92	21,17	326,15
60	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 8	14,07	12,61	14,18	13,71	14,29	13,51	15,63	14,37	13,99	14,44	13,89	15,59	170,28
61	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Malvinas	3,45	3,25	3,06	2,81	3,14	3,64	3,86	3,39	3,72	4,14	3,90	3,99	42,35
62	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Pisco	3,15	2,84	3,11	2,94	3,12	3,04	3,18	2,82	2,99	3,13	3,06	3,22	36,60
63	Procesadora Frutícola S.A.	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,03	0,02	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01	0,16
64	Quimpac S.A.	1,16	0,88	1,23	1,05	1,07	1,09	1,25	1,41	1,16	1,15	1,17	1,39	14,01
65	Refinería de Cajamarquilla S.A.	1,44	1,44	1,39	1,23	1,41	1,45	0,59	0,86	0,04	1,51	2,02	2,41	15,79
66	Refinería La Pampilla S.A.	6,91	5,47	6,72	6,39	6,62	6,08	6,94	6,97	6,70	6,39	6,99	6,35	78,54
67	Regusea Agroindustrial S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.	0,05	0,00	-	0,00	-	-	-	0,03	0,07	-	-	0,00	0,16
69	Sociedad Minera Corona S.A.	2,59	2,43	2,77	2,65	2,85	2,86	-	-	-	-	-	-	16,16
70	Sociedad Minera El Brocal S.A.	2,17	2,06	2,09	2,15	2,17	2,20	2,23	2,26	2,15	2,22	2,05	2,11	25,86
71	Southern Perú Cooper Corporation	4,00	3,43	4,23	4,12	4,27	3,81	4,20	3,73	3,93	4,32	4,20	4,09	48,33
72	Sudamericana de Fibras S.A.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,01	0,07	0,11
73	The Maple Gas Corporation del Perú	0,23	0,23	0,25	0,25	0,26	0,22	0,21	0,21	0,23	0,25	0,21	0,24	2,78
74	Trupal S.A.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.	0,05	0,05	0,05	0,02	0,01	0,01	0,01	0,00	0,02	0,10	0,04	0,05	0,39
76	Volcan Compañía Minera S.A.A.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01
77	Vopak Serlipa	-	-	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00
78	Xstrata Tintaya S.A.	0,05	0,01	0,01	0,01	0,01	0,13	0,14	0,02	0,02	0,00	0,09	0,01	0,49
Total producción mensual 1		119,99	109,52	118,79	107,63	115,90	112,95	110,89	105,60	104,16	106,64	105,71	112,74	1 330,52

¹ Solo empresas que informan a la DGE a diciembre 2007



3.5.3.1.3 Total producción mensual para el mercado eléctrico y uso propio (GW.h)¹

Total mensual	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
	2 421,75	2 238,21	2 511,03	2 386,44	2 481,88	2 404,66	2 475,41	2 466,37	2 401,99	2 537,77	2 509,81	2 647,91	29 483,24

¹ Solo empresas que informan a la DGE a diciembre 2007

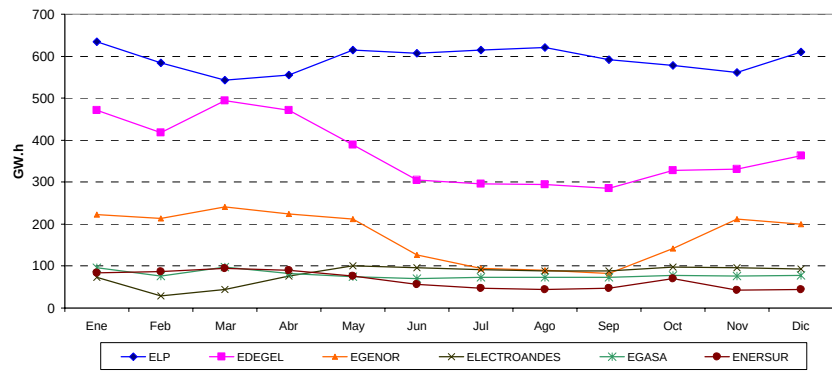
3.5.3.2. Producción mensual de energía eléctrica de las principales empresas según su origen.

3.5.3.2.1. Producción mensual de energía para mercado eléctrico según su origen (GW.h)

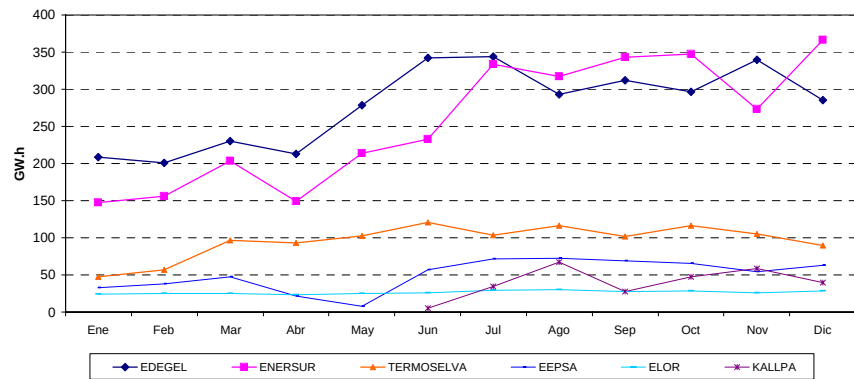
	Nombre del la Empresa	Origen	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa
1	Central Hidroeléctrica de Langui S.A.	Hidráulica	0,82	0,74	0,82	0,82	0,88	0,82	0,49	0,42	0,37	0,39	0,40	0,70	7,67
2	Cia. Hidroeléctrica San Hilarión S.A.	Térmica													-
3	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	Hidráulica	1,94	1,76	2,02	2,03	2,17	1,93	1,54	1,26	1,33	1,52	1,65	1,85	21,01
4	Duke Energy Egenor S en C por A.	Térmica	222,90	214,12	241,67	223,61	212,00	126,57	94,25	90,49	81,66	141,83	211,23	200,17	2 060,51
5	EDEGEL S.A.A.	Térmica	0,59	1,56	4,21	4,06	3,12	15,79	17,82	27,99	31,95	11,88	2,14	4,08	125,20
6	Edelnor S.A.A.	Hidráulica	470,78	417,67	493,78	470,67	388,45	304,31	296,00	294,32	284,65	328,23	331,20	363,37	4 443,42
7	EILHICHA S.A.	Térmica	208,94	200,63	230,22	212,72	278,79	342,42	344,11	292,79	311,71	296,85	339,93	285,33	3 344,44
8	Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	Hidráulica	0,45	0,45	0,41	0,44	0,47	0,48	0,50	0,40	0,29	0,39	0,39	0,29	4,98
9	Electro Oriente S.A.	Térmica	-	-	-	0,02	-	-	-	0,06	0,11	0,09	0,08	0,16	0,52
10	Electro Pangoa S.A.	Hidráulica	0,21	0,20	0,25	0,23	0,24	0,22	0,25	0,21	0,21	0,25	0,29	0,30	2,86
11	Electro Puno S.A.A.	Térmica	1,91	1,62	1,91	1,77	1,93	1,56	1,42	1,32	1,26	1,49	1,48	1,52	19,20
12	Electro Sur Este S.A.A.	Hidráulica	9,19	6,48	8,69	9,30	9,10	7,12	6,97	6,84	8,22	9,34	9,95	9,24	100,41
13	Electro Sur Medio S.A.A.	Térmica	23,78	24,68	25,13	23,58	25,26	26,14	28,91	30,56	27,97	28,10	26,23	28,34	318,68
14	Electro Ucayali S.A.	Hidráulica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Electronoroeste S.A.	Térmica	0,88	0,74	0,94	0,98	1,10	0,67	0,54	0,56	0,55	0,55	1,12	1,30	9,92
16	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	Hidráulica	3,90	3,84	3,47	4,12	3,54	3,25	3,60	3,40	3,41	3,03	3,46	3,59	42,63
17	Electronorte S.A.	Térmica	2,27	2,24	2,07	2,34	2,19	2,36	2,25	2,32	2,53	2,51	2,69	2,45	28,22
18	Electrocentro S.A.	Hidráulica	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02
19	Electronorte S.A.	Térmica	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04
20	Electroperú S.A.	Hidráulica	0,14	0,12	0,18	0,14	0,15	0,14	0,14	0,15	0,14	0,12	0,10	0,20	1,71
21	Electronorte S.A.	Térmica	1,10	2,02	3,14	1,90	2,05	5,06	1,37	2,84	1,80	2,67	1,05	3,81	28,81
22	Electronorte S.A.	Hidráulica	6,42	6,20	7,37	7,02	6,86	6,45	5,89	5,75	5,42	5,40	5,32	6,11	74,20
23	Electronorte S.A.	Térmica	0,05	0,05	0,06	0,09	0,09	0,10	0,12	0,03	0,04	0,05	0,03	0,03	0,72
24	Electronorte S.A.	Hidráulica	1,12	1,23	1,01	1,04	1,23	1,32	1,38	1,32	1,11	0,98	1,19	1,28	14,20
25	Electronorte S.A.	Térmica	0,12	0,02	0,07	0,08	0,10	0,05	0,08	0,05	0,08	0,09	0,08	0,05	0,86
26	Electronorte S.A.	Hidráulica	2,61	2,65	3,87	3,27	3,19	3,29	3,77	3,38	3,69	3,83	4,06	4,04	41,67
27	Electronorte S.A.	Térmica	0,05	0,01	0,01	0,01	0,03	0,01	0,01	0,04	0,06	0,04	0,05	0,03	0,36
28	Electronorte S.A.	Hidráulica	1,54	1,53	1,64	1,58	1,62	1,55	1,59	1,52	1,46	1,73	2,03	2,08	19,87
29	Electronorte S.A.	Térmica	0,05	0,04	0,06	0,06	0,06	0,05	0,06	0,09	0,08	0,09	0,07	0,07	0,77
30	Electroperú S.A.	Hidráulica	634,18	583,63	543,28	555,86	614,20	607,70	614,09	621,41	592,43	577,92	561,23	609,41	7 115,34
31	Electroperú S.A.	Térmica	0,50	0,95	0,61	0,74	0,99	4,53	7,19	2,03	3,72	3,05	1,10	2,55	27,95
32	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	Hidráulica	73,91	28,58	44,29	76,47	100,32	96,42	91,39	88,92	88,89	97,20	96,01	93,63	976,04
33	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	Hidráulica	55,68	50,55	45,14	50,32	51,07	38,96	34,97	37,48	34,12	38,42	41,86	49,00	527,58
34	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	Térmica	0,03	0,02	0,14	0,15	0,03	-	-	-	-	-	-	-	0,36
35	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	Hidráulica	96,38	75,53	97,13	81,85	74,73	70,85	73,24	73,29	77,33	75,75	78,53	78,53	948,04
36	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	Térmica	1,08	2,14	6,26	5,95	3,52	7,25	0,16	3,57	2,50	1,33	0,66	4,28	38,70
37	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	Hidráulica	2,76	3,20	8,62	9,11	9,35	6,50	7,91	9,13	8,79	9,11	8,67	8,87	92,04
38	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	Térmica	-	-	0,00	0,15	-	-	-	-	0,02	-	-	-	0,17
39	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	Hidráulica	61,60	55,45	62,35	61,88	64,50	63,10	64,98	65,40	62,77	64,27	60,56	62,86	749,73
40	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	Térmica	0,01	0,00	0,12	0,06	0,09	0,07	0,00	0,21	0,07	0,01	0,04	0,05	0,74
41	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	Hidráulica	79,72	73,21	80,35	77,51	70,84	47,56	47,02	50,75	47,92	49,17	61,04	81,14	766,23
42	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	Térmica	0,02	0,03	0,22	0,24	0,04	0,21	0,00	0,23	0,20	0,02	0,01	0,03	1,27
43	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	Hidráulica	0,16	0,13	0,16	0,15	0,16	0,15	0,16	0,15	0,15	0,16	0,14	0,16	1,82
44	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	Térmica													
45	Energía del Sur S.A.	Hidráulica	32,36	38,27	47,51	21,48	8,03	56,66	71,90	72,12	69,13	65,84	54,62	63,07	601,00
46	Generación Eléctrica Atocongo S.A.	Térmica	84,30	87,14	95,31	90,34	76,53	56,39	47,48	44,04	46,99	69,76	42,85	43,48	784,62
47	Generación Eléctrica Atocongo S.A.	Hidráulica	147,32	156,05	203,17	149,28	213,90	232,54	333,23	317,11	342,79	347,21	273,16	366,13	3 081,91
48	ICM - Pachapaqui S.A.C.	Térmica	0,08	-	0,02	0,04	0,16	0,22	0,45	0,13	0,29	-	0,05	0,13	1,58
49	INAE - Proyecto Especial Chavimochic	Hidráulica	0,07	0,14	0,20	0,13	0,18	0,22	0,29	0,21	0,19	0,23	0,23	0,13	2,20
50	Kallpa Generación S.A.*	Térmica	1,69	2,75	2,83	3,49	3,67	2,45	2,71	2,07	1,73	2,04	2,39	1,20	29,02
51	Minera Colquirumi S.A.	Hidráulica													
52	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	Térmica						5,29	34,29	67,12	27,58	47,49	58,76	39,32	279,85
53	Sindicato Energético S.A.	Hidráulica	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	1,01
54	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	Térmica													
55	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	Hidráulica	0,12	0,99	3,93	0,56	1,28	1,40	0,01	1,38	2,88	10,03	6,18	9,71	38,46
56	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	Térmica	10,44	11,37	8,61	16,35	12,56	11,75	4,60	7,24	7,85	8,55	6,37	6,84	112,53
57	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	Hidráulica	0,52	0,49	0,33	0,33	0,70	0,44	0,41	0,33	0,44	0,52	0,30	0,46	5,28
58	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	Térmica	0,13	0,12	0,14	0,13	0,14	0,15	0,17	0,17	0,18	0,22	0,21	0,18	1,92
59	Sociedad Minera Corona S.A.	Hidráulica	9,30	10,23	11,56	11,02	11,28	8,69	11,67	11,80	10,67	3,65	-	3,99	103,87
60	TERMOSELVA S.R.L.	Térmica													
61	TERMOSELVA S.R.L.	Hidráulica	47,51	57,05	96,91	93,26	102,99	120,45	103,06	116,13	102,07	116,04	105,55	89,54	1 150,58
62	TERMOSELVA S.R.L.	Térmica													
Total mensual		Hidráulica	1 835,63	1 641,81	1 768,25	1 761,91	1 723,12	1 470,95	1 419,33	1 423,81	1 370,07	1 497,52	1 531,39	1 635,84	19 079,64
Total ¹		Térmica	466,12	486,88	623,99	516,90	642,86	820,76	945,20	936,96	927,77	933,61	872,71	899,33	9 073,09
			2 301,76	2 128,70	2 392,24	2 278,82	2 365,98	2 291,71	2 364,52	2 360,77	2 297,84	2 431,13	2 404,10	2 535,17	28 152,73

¹ Solo empresas que informan a la DGE a diciembre 2007
(*) A partir de Julio del 2007, la empresa Globelq Perú S.A. cambió su razón social por Kallpa Generación S.A..

**PRODUCCIÓN MENSUAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE ORIGEN HIDRÁULICO
EMPRESAS REPRESENTATIVAS DEL MERCADO ELÉCTRICO**



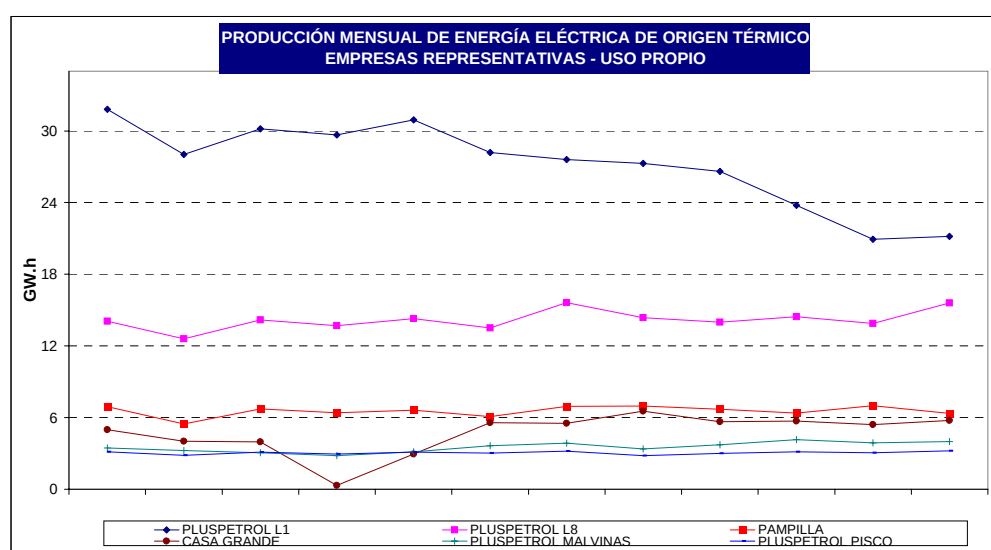
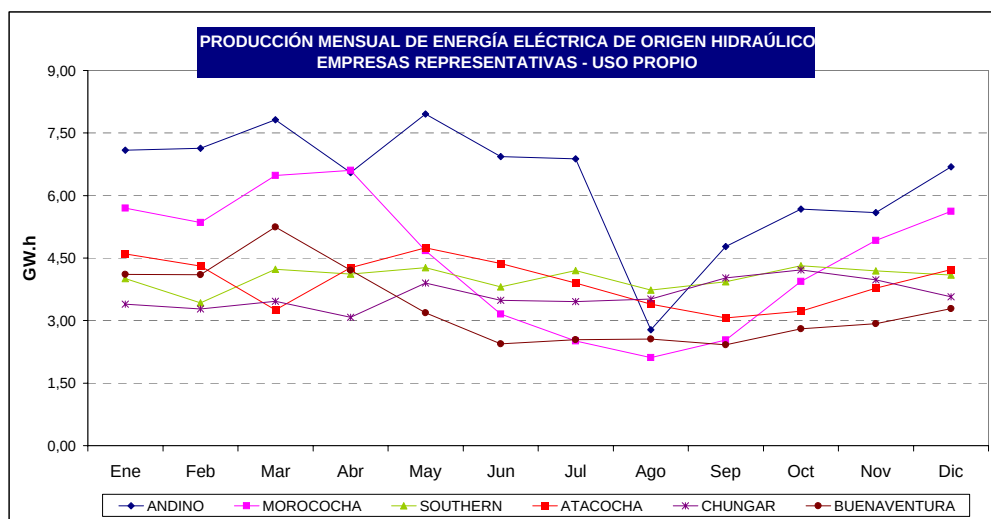
**PRODUCCIÓN MENSUAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE ORIGEN TÉRMICO
EMPRESAS REPRESENTATIVAS DEL MERCADO ELÉCTRICO**



	Nombre de la empresa	Origen	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	
1	Aguytía Energy del Perú S.R.L.	Hidráulica Térmica	0,17	0,15	0,16	0,16	0,16	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	1,92	
2	Alicorp S.A.	Hidráulica Térmica	0,25	0,22	0,22	0,23	0,25	0,24	0,27	0,26	0,24	0,27	0,25	0,21	2,90	
3	Aruntani	Hidráulica Térmica	1,03	1,23	1,17	1,29	1,23	1,33	1,27	1,36	1,35	1,29	1,27	1,56	15,39	
4	Austral Group S.A.A - Planta Chancay	Hidráulica Térmica	-	-	-	0,02	0,03	0,03	-	-	-	-	0,03	0,02	0,13	
5	Austral Group S.A.A - Planta Coishco	Hidráulica Térmica	0,04	0,04	0,04	0,02	0,05	0,03	0,05	0,04	0,02	0,04	0,05	0,03	0,44	
6	Austral Group S.A.A - Planta Pisco	Hidráulica Térmica	-	0,13	0,02	0,06	0,08	0,05	0,01	0,00	-	0,01	0,28	0,00	0,65	
7	Castrovirreyna Compañía Minera S.A.	Hidráulica Térmica	0,31	0,29	0,60	0,60	0,68	0,67	0,67	0,66	0,66	0,70	0,67	0,68	7,20	
8	Cemento Andino S.A.	Hidráulica Térmica	7,09	7,13	7,82	6,55	7,96	6,93	6,88	2,78	4,77	5,68	5,59	6,69	75,86	
9	Cementos Pacasmayo S.A.A	Hidráulica Térmica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10	Cementos Selva S.A.	Hidráulica Térmica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11	Cia. de Exploraciones Desarrollo e Inv. Minerar S.A.C.	Hidráulica Térmica	0,01	0,00	0,03	0,01	0,01	0,01	0,00	0,02	0,00	0,00	0,03	0,06	0,18	
12	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata	Hidráulica Térmica	0,21	0,32	-	0,32	0,04	-	-	0,01	0,00	-	0,01	0,19	1,10	
13	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Ares	Hidráulica Térmica	0,01	0,03	0,08	0,01	0,04	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01	0,21	
14	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene	Hidráulica Térmica	0,01	0,00	0,03	0,01	0,01	0,02	0,15	0,25	0,44	0,51	0,36	0,44	2,24	
15	Cia. Minera Casapalca S.A.	Hidráulica Térmica	0,07	0,01	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	-	0,04	0,18	0,02	0,01	0,34	
16	Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.	Hidráulica Térmica	4,11 0,77	4,10 0,69	5,24 0,79	4,21 0,76	3,19 0,78	2,44 0,69	2,54 0,66	2,56 0,70	2,42 0,65	2,81 0,66	2,93 0,71	3,28 0,62	39,81 8,48	
17	Compañía Goodyear del Perú S.A.	Hidráulica Térmica	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,06	0,06	0,04	-	-	-	0,03	0,49	
18	Compañía Minera Agregados Calcáneos S.A.	Hidráulica Térmica	-	-	-	-	-	0,01	-	-	-	0,00	-	-	0,01	
19	Compañía Minera Atacocha S.A.A.	Hidráulica Térmica	4,60	4,31	3,26	4,27	4,75	4,37	3,90	3,39	3,06	3,23	3,78	4,22	47,13	
20	Compañía Minera Milpo S.A.	Hidráulica Térmica	2,70 0,02	2,08 0,02	2,65 0,03	2,34 0,03	1,71 0,02	1,84 0,03	1,51 0,02	1,25 0,02	1,10 0,03	1,23 0,02	1,60 0,02	1,93 0,02	21,92 0,28	
21	Compañía Minera Poderosa S.A.	Hidráulica Térmica	0,00 0,01	0,74 0,03	0,91 0,04	1,15 0,03	0,80 0,05	0,73 0,07	0,64 0,08	0,56 0,12	0,44 0,14	0,41 0,13	0,44 0,13	0,65 0,07	7,46 0,88	
22	Compañía Minera Raura S.A.	Hidráulica Térmica	0,00 -	0,00 -	0,00 -	0,00 -	0,00 -	0,00 -	0,00 -	0,00 -	0,00 -	0,00 -	0,00 -	1,93 -	1,95	
23	Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.	Hidráulica Térmica	5,70 0,11	5,35 0,13	6,48 0,12	6,60 0,11	4,68 0,68	3,16 1,64	2,51 2,37	2,11 2,62	2,54 2,69	3,94 1,55	4,92 0,51	5,62 0,18	53,61 12,74	
24	Compañía Minera San Nicolás S.A.	Hidráulica Térmica	- 0,12	- 0,12	- 0,12	- 0,12	- 0,12	- 0,12	- 0,12	- 0,12	- 0,12	- 0,12	- 0,12	- 0,12	- 0,12	1,47
25	Compañía Minera San Valentín S.A.	Hidráulica Térmica	0,93 -	0,91 -	1,01 -	0,98 -	1,09 -	1,05 -	1,10 -	1,13						

	Nombre de la empresa	Origen	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
62	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Pisco	Hidráulica Térmica	3,15	2,84	3,11	2,94	3,12	3,04	3,18	2,82	2,99	3,13	3,06	3,22	36,60
63	Procesadora Frutícola S.A.	Hidráulica Térmica	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,03	0,02	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01	0,16
64	Quimpac S.A.	Hidráulica Térmica	1,16	0,88	1,23	1,05	1,07	1,09	1,25	1,41	1,16	1,15	1,17	1,39	14,01
65	Refinería de Cajamarquilla S.A.	Hidráulica Térmica	1,44	1,44	1,39	1,23	1,41	1,45	0,59	0,86	0,04	1,51	2,02	2,41	15,79
66	Refinería la Pampilla S.A.	Hidráulica Térmica	6,91	5,47	6,72	6,39	6,62	6,08	6,94	6,97	6,70	6,39	6,99	6,35	78,54
67	Regusea Agroindustrial S.A.	Hidráulica Térmica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.	Hidráulica Térmica	0,05	0,00	-	0,00	-	-	-	0,03	0,07	-	-	0,00	0,16
69	Sociedad Minera Corona S.A.	Hidráulica Térmica	2,59	2,43	2,77	2,65	2,85	2,86	-	-	-	-	-	-	16,16
70	Sociedad Minera El Brocal S.A.	Hidráulica Térmica	2,17	2,06	2,09	2,15	2,17	2,20	2,23	2,26	2,15	2,22	2,05	2,11	25,86
71	Southern Perú Cooper Corporation	Hidráulica Térmica	4,00	3,43	4,23	4,12	4,27	3,81	4,20	3,73	3,93	4,32	4,20	4,09	48,32
72	Sudamericana de Fibras S.A.	Hidráulica Térmica	-	0,01	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	-	0,01
73	The Maple Gas Corporation del Perú	Hidráulica Térmica	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,01	0,07	0,11
74	TRUPAL S.A.	Hidráulica Térmica	0,23	0,23	0,25	0,25	0,26	0,22	0,21	0,21	0,23	0,25	0,21	0,24	2,78
75	Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.	Hidráulica Térmica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76	Volcan Compañía Minera S.A.A.	Hidráulica Térmica	0,05	0,05	0,05	0,02	0,01	0,01	0,01	0,00	0,02	0,10	0,04	0,05	0,39
77	Vopak Serlipa S.A.	Hidráulica Térmica	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01
78	Xstrata Tintaya S.A.	Hidráulica Térmica	-	-	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00
			0,05	0,01	0,01	0,01	0,01	0,13	0,14	0,02	0,02	0,00	0,09	0,01	0,49
Total Mensual		Hidráulica Térmica	40,55	38,85	43,54	41,56	40,31	35,56	31,07	25,12	27,23	32,31	33,83	38,96	428,90
Total ¹			79,44	70,67	75,25	66,07	75,60	77,39	79,82	80,47	76,92	74,33	71,87	73,78	901,61
			119,99	109,52	118,79	107,63	115,90	112,95	110,89	105,60	104,16	106,64	105,71	112,74	1 330,52

¹ Solo empresas que informan a la DGE a diciembre 2007



3.5.3.2.3. Total producción mensual de energía para el mercado eléctrico y uso propio según su origen (GW.h)²

Nombre de la Empresa	Origen	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa
Total mensual mercado eléctrico	Hidráulica	1 835,63	1 641,81	1 768,25	1 761,91	1 723,12	1 470,95	1 419,33	1 423,81	1 370,07	1 497,52	1 531,39	1 635,84	19 079,64
	Térmica	466,12	486,88	623,99	516,90	642,86	820,76	945,20	936,96	927,77	933,61	872,71	899,33	9 073,09
Total mensual uso propio	Hidráulica	40,55	38,85	43,54	41,56	40,31	35,56	31,07	25,12	27,23	32,31	33,83	38,96	428,90
	Térmica	79,44	70,67	75,25	66,07	75,60	77,39	79,82	80,47	76,92	74,33	71,87	73,78	901,61
Total mercado eléctrico y uso propio	Hidráulica	1 876,19	1 680,66	1 811,79	1 803,47	1 763,42	1 506,51	1 450,40	1 448,94	1 397,30	1 529,83	1 565,23	1 674,80	19 508,54
	Térmica	545,56	557,55	699,24	582,97	718,46	898,15	1 025,01	1 017,43	1 004,69	1 007,94	944,58	973,12	9 974,70
Total														29 483,24

² Solo empresas que informan a la DGE a diciembre 2007

3.6 MÁXIMA DEMANDA, MERCADO INTERGENERADORES Y RECURSOS ENERGÉTICOS EN LA GENERACIÓN DE ELECTRICIDAD 2007

Máxima Demanda

La máxima demanda del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional en el año 2007 se incrementó en 11% respecto al año 2006 y alcanzó los 3 965,8 MW, que fue registrado a las 19:45 horas del 10 de diciembre del año 2007. Su comportamiento mensual se detalla a continuación:

	Mes											
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Máxima demanda (MW)	3 589	3 647	3 728	3 744	3 759	3 714	3 722	3 730	3 759	3 811	3 940	3 966
Participación*	91%	92%	94%	94%	95%	94%	94%	94%	95%	96%	99%	100%
Variación mensual		1,6%	2,2%	0,5%	0,4%	-1,2%	0,2%	0,2%	0,8%	1,4%	3,4%	0,7%

(*) % Respecto a la máxima demanda registrada en el año.

Mercado Intergeneradores

La empresa Electroperú S.A. realizó la mayor entrega neta de energía eléctrica con 1 049 GW.h, seguido de Enersur S.A, con 259 GW.h. Por otro lado, la empresa que realizó el mayor retiro neto de energía fue Shougesa S.A.A. con 424 GW.h, seguido de Egasa S.A. con 335 GW.h.

Recursos Energéticos para la generación de energía Hidrología

El recurso hídrico utilizado para generar energía eléctrica estuvo disponible en mayor medida entre los mas importantes a los embalses de la zona centro norte, el lago Junín que alcanzó un volumen útil máximo de 448,2 millones de m³ de agua, registrado en el mes de abril. Para el caso de la zona sur, la laguna Aricota que registró un volumen máximo 239,9 millones de m³ de agua, en el mes de marzo del año 2007.

Los embalses de la zona centro norte del país, alcanzaron un volumen máximo de 926,4 millones de m³, en el mes de abril y, los embalses de la zona sur tuvieron un volumen máximo de 817,0 millones de m³, que también ocurrió en el citado mes.

Combustibles

Entre los combustibles líquidos utilizados en las centrales térmicas para generar energía eléctrica durante el año 2007, están el Diesel 2 (49,9 millones de galones), el residual 6 (29,3 millones de galones) y residual 500 (19,4 millones de galones).

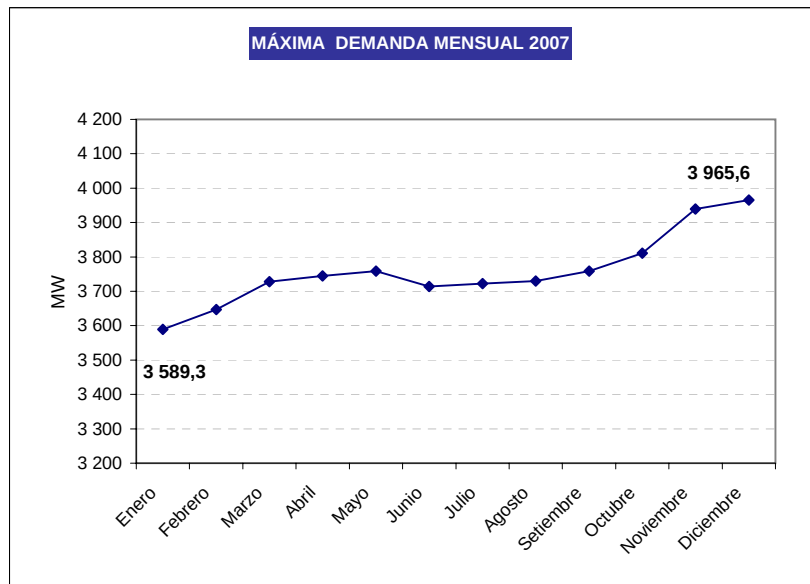
El consumo de gas natural para generar energía fue 1 966 millones de metros cúbicos, cifra que significó un 47% de incremento respecto al año 2006.

Asimismo, se utilizaron 957 mil toneladas de bagazo, para generar energía, 30% menor al registrado el año anterior. Con relación al carbón, éste alcanzó las 332 mil toneladas, cuyo incremento respecto al registrado el año 2006 fue del 4%.

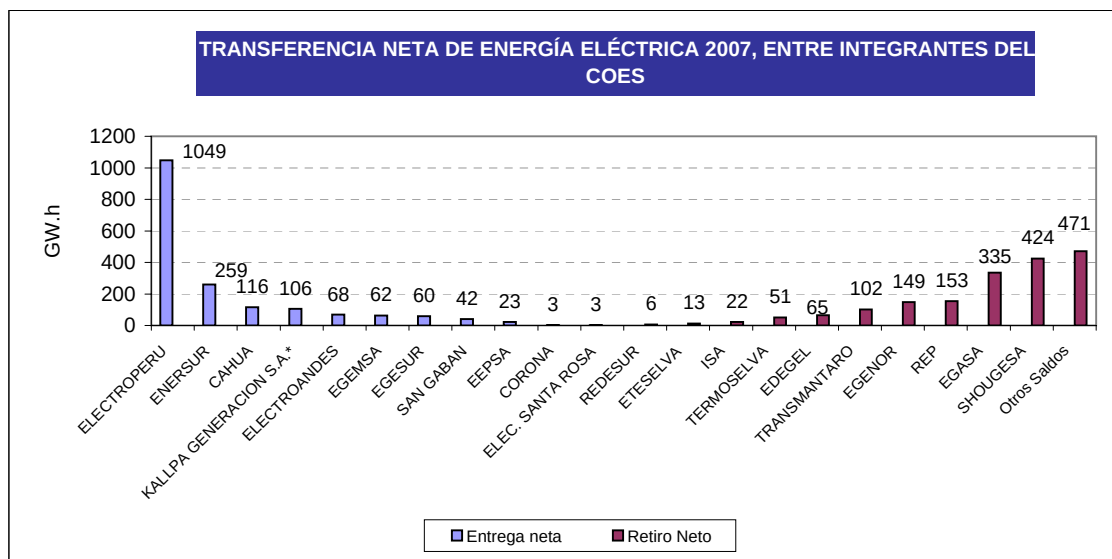
3.6.1 Máxima Demanda del SEIN

Mes	Día	Hora	Demanda Máxima (MW)
Enero	25	19:45	3 589,3
Febrero	27	19:30	3 646,8
Marzo	21	19:00	3 727,6
Abril	19	19:00	3 744,5
Mayo	09	19:00	3 758,5
Junio	06	19:00	3 714,3
Julio	24	19:15	3 721,9
Agosto	14	19:00	3 730,1
Setiembre	13	19:00	3 758,9
Octubre	25	19:00	3 810,8
Noviembre	26	19:30	3 939,7
Diciembre	10	19:45	3 965,6

Fuente: COES



3.6.2 Mercado Intergeneradores



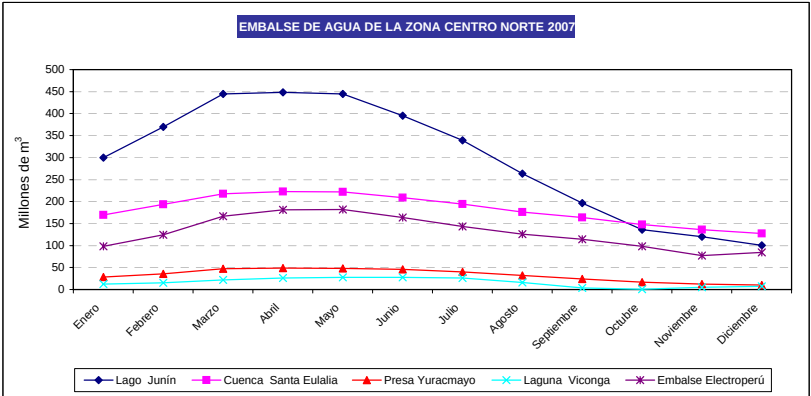
3.6.3. Recursos energéticos para generar electricidad

3.6.3.1. Hidrología

3.6.3.1.1. Embalses en la zona centro norte (Millones de m³)

Mes	Lago Junín	Cuenca Santa Eulalia	Presa Yuracmayo	Laguna Viconga	Embalse Electoperú	Total
Enero	300,2	169,3	28,7	12,3	98,4	609,0
Febrero	369,9	193,8	35,6	15,4	124,1	738,7
Marzo	444,7	217,4	47,5	21,6	166,4	897,5
Abril	448,2	222,4	48,7	25,9	181,3	926,4
Mayo	444,7	221,7	48,3	27,3	182,3	924,3
Junio	395,3	209,2	45,9	27,3	164,0	841,7
Julio	338,9	194,0	40,2	26,2	143,5	742,8
Agosto	263,1	176,4	32,3	16,3	125,8	613,9
Setiembre	196,5	163,8	24,3	3,6	114,6	502,8
Octubre	135,9	147,6	16,9	0,5	98,0	398,8
Noviembre	120,0	135,9	12,7	4,8	77,0	350,4
Diciembre	100,3	127,7	10,5	7,5	84,1	330,2
Máximo	448,2	222,4	48,7	27,3	182,3	926,4

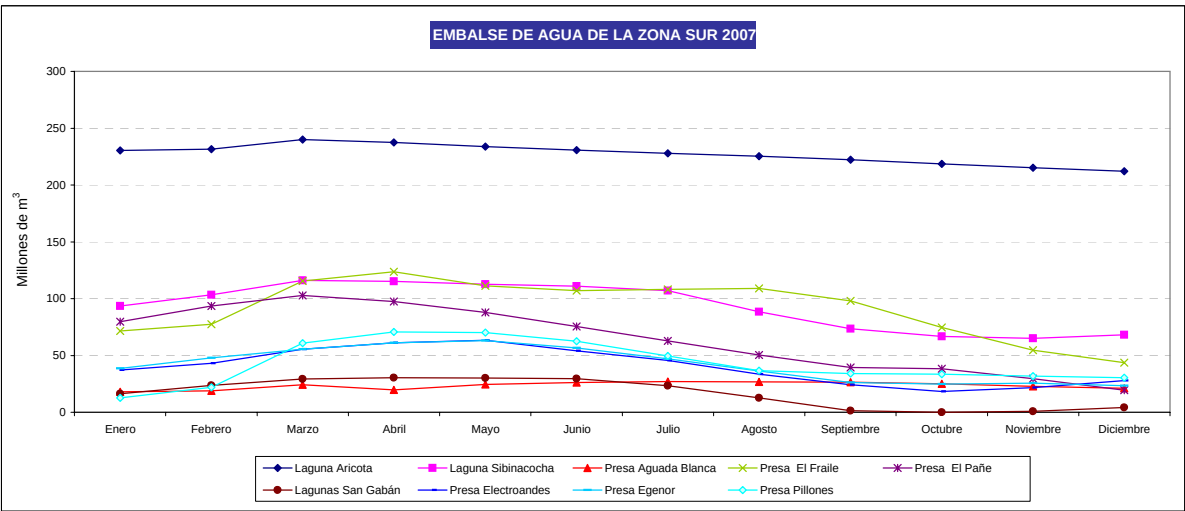
Fuente: COES



3.6.3.1.2. Embalses en la zona sur (Millones de m³)

Mes	Laguna Aricota	Laguna Sibinacocha	Presa Aguada Blanca	Presa El Fraile	Presa El Pañe	Lagunas San Gabán	Presa Electroandes	Presa Egenor	Presa Pillones	Total
Enero	230,3	93,4	18,0	71,6	79,7	16,4	37,2	38,6	12,7	597,9
Febrero	231,4	103,4	19,0	77,3	93,4	23,6	43,1	47,8	22,1	661,1
Marzo	239,9	116,0	24,2	115,5	102,9	29,3	55,6	55,4	60,7	799,6
Abril	237,6	115,1	19,7	123,6	97,6	30,4	61,1	61,1	70,7	817,0
Mayo	233,8	112,6	24,6	111,4	87,8	30,2	63,5	63,2	70,1	797,1
Junio	230,6	111,0	26,1	107,1	75,4	29,6	54,2	56,7	62,5	753,2
Julio	227,8	107,2	27,0	108,3	62,9	23,4	45,7	47,0	49,5	698,8
Agosto	225,2	88,5	26,8	108,9	50,4	12,7	33,6	36,3	36,7	619,1
Setiembre	222,2	73,6	26,4	98,0	39,5	1,4	24,3	26,2	34,1	545,7
Octubre	218,5	66,8	25,0	74,8	38,3	0,0	18,4	24,9	33,5	500,1
Noviembre	215,2	65,1	22,9	54,8	29,5	0,8	21,7	25,8	31,9	467,6
Diciembre	212,0	68,2	21,1	43,7	19,5	4,4	27,9	23,4	30,3	450,5
Máximo	239,9	116,0	27,0	123,6	102,9	30,4	63,5	63,2	70,7	817,0

Fuente: COES



3.6.3.2 Combustibles

3.6.3.2.1. Tipo de combustibles usados en las centrales térmicas *

Tipo de Combustible	Unidad Medida	Empresas que generan para		Total
		mercado eléctrico	uso propio	
Bagazo	Toneladas	---	956 957	956 957
Carbón	Toneladas	331 996	---	331 996
Diesel 1	Galones	---	91 149	91 149
Diesel 2	Galones	12 095 103	37 803 205	49 898 309
Gas Natural	Metros Cúbicos	1 893 513 964	72 592 501	1 966 106 465
Residual 5	Galones	769 982	---	769 982
Residual 500	Galones	18 672 708	691 626	19 364 334
Residual 6	Galones	27 429 305	1 848 346	29 277 651
Gas Refinería	Metros Cúbicos		24 525 844	24 525 844
Otro	Galones	7 023 088	---	7 023 088

Otro : Cantidad equivalente de Residual 500 obtenido del vapor para la generación de energía eléctrica

Gas Refinería: Cantidad equivalente de Gas Refinería utilizada para la generación de energía eléctrica

(*) : Sólo de las empresas que informan al MEM / DGE

3.6.3.2.2. Consumo mensual de combustibles de empresas para generación térmica

3.6.3.2.2.1. Empresas de generación térmica para el mercado eléctrico

Nº	Nombre de la empresa	Tipo de combustible	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
1	Duke Energy Egenor S en C por A.	D2	27 025	75 238	141 204	148 450	67 750	391 538	344 341	752 420	1 558 938	331 825	134 398	115 468	4 088 595
		R6	25 988	61 832	230 251	214 803	189 715	904 217	1 098 148	1 621 313	1 363 793	717 840	73 441	254 279	6 755 620
2	EDEGEL S.A.A.	D2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	147 689	0	0	147 689
		GN	49 707 672	47 759 430	57 173 446	50 405 192	56 791 505	75 817 445	64 706 980	66 564 375	59 063 034	55 581 322	66 696 772	55 679 686	705 946 859
3	Edelnor S.A.A.	D2	0	0	0	2 585	0	0	0	4 000	13 000	9 529	8 224	17 136	54 474
4	Electro Oriente S.A.	D2	180 530	222 412	213 533	190 471	219 161	231 920	322 272	388 716	312 140	304 117	248 878	291 759	3 125 909
		R6	1 321 365	1 351 274	1 383 878	1 286 125	1 372 960	1 419 439	1 515 356	1 565 737	1 474 964	1 485 801	1 409 231	1 528 936	17 115 066
5	Electro Sur Este S.A.A.	D2	164 594	162 250	152 957	169 615	156 672	166 984	163 446	163 314	182 542	199 695	198 850	173 194	2 054 113
6	Electro Sur Medio S.A.A.	D2	280	249	277	268	279	283	272	287	263	277	267	277	3 279
7	Electro Ucayali S.A.	D2	1 381	1 377	1 855	1 700	1 728	2 058	3 000	3 150	4 738	3 483	7 449	230	32 149
		R6	70 170	125 153	192 557	119 379	128 156	316 385	83 634	175 652	113 963	166 108	61 094	238 589	1 790 840
8	Electrocentro S.A.	D2	4 854	4 154	5 461	11 561	7 773	8 633	10 663	3 413	4 224	5 320	3 452	2 754	72 262
9	Electronoroeste S.A.	D2	9 965	1 749	5 302	6 603	8 258	4 025	6 307	3 688	6 619	7 078	6 473	3 640	69 707
10	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	D2	5 154	1 234	984	881	1 957	847	1 238	3 826	5 468	3 438	4 506	2 665	32 198
11	Electronorte S.A.	D2	4 829	4 139	5 385	6 037	5 307	4 628	5 776	9 712	7 787	8 518	6 270	6 449	74 837
12	Electroperú S.A.	D2	8 030	11 290	8 435	13 690	10 280	7 670	6 670	4 480	3 790	7 890	9 950	7 360	99 535
		R6	22 410	47 054	29 348	32 161	49 440	253 512	416 500	114 016	212 443	170 706	54 565	139 406	1 541 561
13	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	D2	2 593	1 332	9 944	11 365	2 212	0	0	0	0	0	0	0	27 446
	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	D2	62 254	61 905	219 358	184 551	63 864	179 702	10 587	201 657	124 274	13 026	18 094	30 117	1 169 389
		R6	1 485	14 043	45 947	24 020	40 862	99 624	237	0	0	0	0	0	226 218
		R500	27 633	75 768	210 006	222 297	129 825	213 769	6 604	82 897	70 818	73 168	33 032	241 052	1 386 869
15	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	D2	0	0	138	14 500	0	0	0	0	2 156	0	0	0	16 794
16	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	D2	661	118	10 395	4 936	7 858	5 988	410	17 310	6 121	515	3 356	4 023	61 691
17	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	D2	1 641	2 466	17 350	18 015	3 064	15 669	386	16 718	15 016	1 884	671	2 455	95 335
18	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	GN	11 894 110	13 065 951	16 455 544	7 921 203	3 590 469	18 781 027	22 693 778	23 293 835	22 095 517	21 193 576	18 015 324	20 378 038	199 378 372
19	Energía del Sur S.A.	CA	13 020	23 709	28 246	11 521	27 686	36 460	34 937	35 727	33 766	36 814	25 935	24 174	331 996
		D2	8 016	24 153	79 843	103 611	24 065	42 344	7 526	103 110	85 007	14 218	22 509	35 921	550 323
		OT	907 007	0	71 410	540 691	626 895	615 758	766 001	589 292	803 654	681 589	707 795	712 998	7 023 088
		R500	726 888	865 007	1 583 135	1 386 379	1 381 783	1 438 917	1 123 783	1 306 135	1 344 528	1 259 378	1 038 546	1 009 683	14 464 163
		GN	26 248 722	21 578 896	29 538 826	25 362 468	32 811 063	31 616 760	60 147 465	53 387 289	62 371 324	61 605 873	48 138 372	62 006 661	514 813 719
20	Generación Eléctrica de Atocongo S.A.	D2	10 970	0	1 660	2 550	11 480	17 377	32 223	10 110	18 500	0	4 662	9 148	118 680
21	Kallpa Generación S.A.	GN	291	1 641	4 509	3 536	1 479	1 750	9 483 548	18 274 710	7 834 741	13 184 252	16 337 003	10 915 753	76 031 757
22	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	D2	0	0	0	0	0	34	450	7 580	0	1 032	2 194	1 775	24 521
		R5	10 349	93 555	357 790	49 106	122 640	136 542	0	0	0	0	0	0	769 982
		R6	1 441 418	1 599 356	1 881 981	1 676 488	1 781 133	2 993 177	3 113 875	3 476 718	3 165 163	2 540 455	1 598 331	2 161 210	27 429 305
		R500	0	0	0	0	0	0	0	133 098	266 396	943 110	584 346	894 726	2 821 678
23	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	D2	11 843	11 062	12 520	12 123	12 574	14 440	15 337	15 190	16 795	19 389	18 740	16 165	176 178
24	TERMOSELVA S.R.L.	GN	18 857 087	20 856 309	34 432 011	30 874 801	35 778 061	40 012 307	35 793 605	39 168 405	35 151 558	39 312 078	35 635 666	31 471 369	397 343 257

	Tipo de combustible	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
Total Combustible mensual en las empresas de generación térmica para el mercado eléctrico	CA	13 020	23 709	28 246	11 521	27 686	36 460	34 937	35 727	33 766	36 814	25 935	24 174	331 996
	D2	504 911	586 769	891 110	907 048	605 761	1 094 140	930 904	1 708 681	2 367 378	1 078 923	698 944	720 536	12 095 103
	GN	106 707 591	103 260 586	137 599 827	114 563 664	128 971 098	166 229 289	192 825 376	200 688 614	186 516 174	190 877 101	184 823 137	180 451 507	1 893 513 964
	OT	907 007	0	71 410	540 691	626 895	615 758	766 001	589 292	803 654	681 589	707 795	712 998	7 023 088
	R5	10 349	93 555	357 790	49 106	122 640	136 542	0	0	0	0	0	0	769 982
	R6	1 441 418	1 599 356	1 881 981	1 676 488	1 781 133	2 993 177	3 113 875	3 476 718	3 165 163	2 540 455	1 598 331	2 161 210	27 429 305
	R500	754 521	940 775	1 793 141	1 608 676	1 511 608	1 652 686	1 130 387	1 522 130	1 681 742	2 275 656	1 655 924	2 145 461	18 672 708

CA : Carbón (Toneladas)
D1 : Diesel 1 (Galones)
D2 : Diesel 2 (Galones)
GN : Gas Natural (Metros Cúbicos)
OT : Cantidad equivalente de Residual 500 obtenido del vapor para la generación de energía eléctrica
R5 : Residual 5 (Galones)
R6 : Residual 6 (Galones)
R500 : Residual 500 (Galones)

3.6.3.2.2.2. Empresas de generación térmica para uso propio

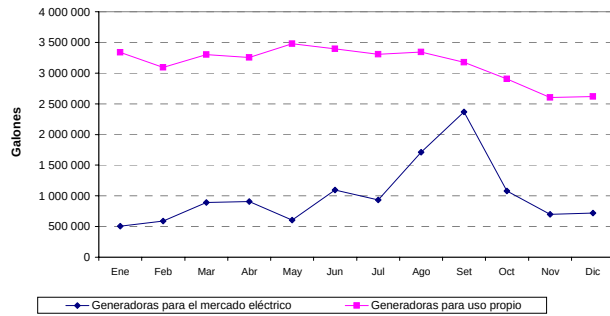
N°	Nombre de la empresa	Tipo de combustible	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
1	Aguaytía Energy del Perú S.R.L.	GN	120 218	96 180	113 894	109 890	112 375	107 250	115 940	113 336	116 070	126 790	11 880	121 613	1 265 436
2	Alicorp S.A.	D2	18 767	12 163	16 096	16 306	17 834	18 465	19 249	20 114	15 621	17 844	18 644	16 233	207 338
3	Auranti S.A.C.	D2	81 671	97 354	91 363	98 084	94 297	106 478	101 050	107 188	105 772	102 534	103 806	125 310	1 214 907
4	Austral Group S.A.A. - Planta Chancay	D2	0	0	0	1 650	2 700	2 690	0	0	0	2 750	1 270	0	11 060
5	Austral Group S.A.A. - Planta Coishco	D2	4 530	3 720	3 870	2 290	4 550	2 680	4 350	3 220	1 910	3 290	4 000	2 500	40 910
6	Austral Group S.A.A. - Planta Pisco	D2	0	10 525	1 914	4 838	6 658	4 225	1 165	138	0	831	1 888	403	32 585
7	Cia.de Exploraciones Desarrollo e Inv. Mineras	D2	1 008	355	2 388	1 296	803	647	40	1 823	0	287	2 271	4 918	15 836
8	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata	D2	15 503	24 745	0	26 114	3 453	0	0	796	1 416	0	1 416	14 142	87 585
9	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Ares	D2	972	2 119	5 481	734	2 974	318	406	358	893	355	572	436	15 618
10	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selen	D2	939	314	2 139	707	728	1 847	11 242	19 397	33 053	39 165	27 803	33 947	171 281
11	Cia. Minera Casapalca S.A.	D2	5 995	495	550	95	65	715	310	0	3 248	12 796	978	545	25 792
12	Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.	D2	63 943	77 012	65 074	62 349	65 896	58 832	54 630	59 510	55 631	54 677	55 508	49 900	722 962
13	Compañía Goodyear del Perú S.A.	D2	3 300	3 400	4 000	3 050	4 100	3 700	3 170	2 330	0	0	0	2 650	29 700
14	Compañía Minera Agregados Calcáreos S.A.	D2	0	0	0	0	0	330	0	0	0	350	0	0	680
15	Compañía Minera Milpo S.A.	D2	1 720	1 867	2 856	2 357	2 065	2 459	1 491	2 068	2 282	2 026	1 553	1 995	24 739
16	Compañía Minera Poderosa S.A.	D2	632	2 611	3 478	2 101	3 915	4 637	6 061	9 462	11 519	9 921	8 926	5 306	68 569
17	Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.	D2	10 181	11 572	10 551	9 103	56 816	135 381	186 027	213 674	222 827	128 145	43 452	14 897	1 042 626
18	Compañía Minera San Nicolás S.A.	D2	16 645	13 970	12 345	19 042	17 867	16 829	17 714	22 533	23 933	22 074	32 437	23 260	238 649
19	Compañía Minera Santa Luisa S.A.	D2	2 500	1 938	4 938	4 910	15 200	84 126	116 448	148 984	124 282	0	0	0	503 326
20	Compañía Pesquera del Pacífico Centro S.A.	D2	0	0	0	14 720	26 487	15 997	0	0	0	0	14 786	3 750	75 740
21	Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A.	BZ	18 827	32 290	11 000	5 345	17 348	0	16 410	15 865	17 788	16 377	16 337	16 300	183 886
		D2	0	0	1 566	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 566
		R6	1 958	588	0	0	11 411	26 219	3 329	0	22 498	14 383	20 343	47 370	148 099
22	Consorcio Minero Horizonte S.A.	D2	3 726	383	552	370	1 564	354	397	356	1 044	1 112	4 472	1 015	15 345
23	Corporación Pesquera Coishco S.A.	D2	0	33	0	520	214	256	21	13	370	134	381	425	2 367
24	Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A.	BZ	46 846	34 614	34 186	0	28 634	53 674	48 972	55 477	49 554	50 570	48 974	48 937	500 439
		D2	1 570	1 499	2 869	24 072	8 711	8 665	24 775	531	2 195	10 892	13 422	5 419	104 620
		R6	1 180	34 450	17 220	0	38 230	0	58 900	7 430	29 750	4 280	41 680	97 230	330 350
25	Empresa Agroindustrial Tumián S.A.A.	BZ	28 723	25 919	14 248	6 636	25 091	24 495	22 551	23 879	24 051	23 853	26 796	26 388	272 632
		R500	7 930	9 194	86 493	29 346	51 073	24 864	6 882	10 440	106	0	0	0	226 128
26	Empresa Minera Los Quenuales S.A. - Unidad Iscaycruz	D2	1 060	1 517	2 712	2 145	568	1 774	706	408	1 749	1 935	436	581	15 592
27	Filamentos Industriales S. A.	D2	2 093	0	0	2 010	0	1 000	246	594	2 010	0	1 098	0	9 051
28	Grupo Pesquero del Perú S.A. - Planta Vegueta	D2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	362	0	370
29	Industrias Electroquímicas S. A.	D2	0	0	0	320	104	105	95	305	46	59	247	564	1 845
30	Inkabor S.A.C.	D2	6 996	6 549	7 564	6 574	7 196	6 775	7 060	7 471	7 362	7 070	5 591	6 738	82 946
31	Minera Arirahua S.A.	D2	55 712	59 292	62 463	60 887	63 306	61 240	63 053	60 028	59 241	65 809	62 377	67 865	741 273
32	Minera Aurifera Retamas S.A.	D2	937	0	92	0	627	561	0	0	563	163	3 268	322	6 533
33	Minera Huallanca S.A.C.	D2	48 091	58 725	69 377	68 943	61 439	55 396	44 413	52 739	42 006	46 497	63 306	79 507	690 439
34	Minera Yanacocha S.R.L.	D2	2 056	2 784	3 351	3 351	3 351	3 351	1 411	21 463	6 852	13 354	29 206	13 391	103 920
35	Minera Yanacqhisha S.A.C	D2	3 860	3 860	3 985	4 215	4 320	4 520	4 635	4 387	4 413	4 350	5 550	4 350	52 445
36	Minsur S.A.	D2	6 946	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 946
37	Negociación Pesquera del Sur S.A.	D2	0	0	0	5 397	8 355	7 573	0	0	0	0	0	0	21 325
38	Pesca Perú Huarmey S.A.	D2	1 570	1 740	2 426	13 493	28 964	12 011	2 000	2 776	3 262	3 548	16 293	6 528	94 611
39	Pesquera Diamante S.A. - Planta Mollendo	D2	8 923	11 753	13 657	2 230	10 443	7 023	5 468	0	0	1 545	3 772	262	65 076
40	Pesquera Diamante S.A. - Planta Pisco	D2	0	0	0	2 520	5 200	1 595	0	0	0	0	1 520	920	11 755
41	Pesquera Exalmar S.A.-Huacho	D2	15	13	18	22	43	377	10	33	11	23	157	107	829
42	Pesquera Exalmar S.A.-Tambo de Mora	D2	0	0	0	13	6 300	11 370	0	33	11	0	4 220	810	22 757
43	Pesquera Némesis S.A.C.	D2	0	0	0	7 340	7 953	7 903	0	0	0	0	7 735	8 744	39 675
44	Pesquera Tauro S.A.	D2	1 591	344	1 506	2 831	25 712	3 879	205	261	907	2 341	18 759	7 050	65 386
45	Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto	D2	93 310	82 996	80 151	81 565	95 639	84 296	90 360	83 206	60 986	75 272	69 285	71 856	968 921
		D1	6 431	5 437	327	0	2 898	4 972	1 791	54	25 796	16 720	2 986	12 442	79 854
46	Petroperú S.A. - Refinería Selva	D2	41 161	37 591	40 149	39 662	40 587	39 439	39 120	41 924	38 811	40 724	40 039	46 060	485 267
47	Pluspetrol Perú Corporación S.A. - Lote 1AB	GN	1 980 108	1 766 047	1 885 146	1 844 555	1 938 271	1 751 391	1 680 644	1 677 628	1 661 985	1 442 522	1 258 647	1 289 336	20 176 279
		D2	1 351 021	1 071 294	1 234 832	1 303 092	1 292 503	1 248 471	1 360 580	1 275 046	1 136 953	1 216 601	1 121 412	1 092 149	14 703 954
48	Pluspetrol Perú Corporación S.A. - Lote 8	GN	819 961	760 835	852 147	796 462	812 771	755 999	777 869	734 704	651 672	725 531	649 126	659 754	8 996 831
		R6	1 531 766	1 395 544	1 297 156	1 422 518	1 514 740	1 292 969	1 403 832	1 224 820	1 375 805	1 230 686	1 482 535	1 516 235	16 688 606
49	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Malvinas	GN	1 861 998	1 777 422	1 667 749	1 534 017	1 711 568	56 296	2 107 567	1 846 429	2 028 679	2 259 142	2 126 300	2 173 752	21 150 917
50	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Pisco	GN	1 441 068	1 259 100	1 403 670	1 373 372	1 434 315	1 405 910	1 457 010	1 347 828	1 380 654	1 445 202	1 402 443	1 501 226	16 851 798
		D2	0	542	680	0	0	0	0	3 612	0	0	0	0	4 835
51	Procesadora Frutícola S.A.	D2	1 672	1 452	1 477	842	977	1 536	1 362	550	418	752	518	626	12 182
52	Quimpac S.A.	R500	43 799	32 270	44 897	39 039	36 940	35 589	40 841	42 048	33 005	36 953	37 276	42 841	465 498
53	Refinería de Cajamarquilla S.A.	D2	85	85	240	240	300	265	239	1 198	2 050	162	165	155	5 184
54	Refinería la Pampilla S.A.	D2	324	11 368	21 722	10 742	4 516	85 302	14 833	18 494	0	42 225	0	17 805	227 331
		GR	2 216 991	1 704 595	2 093 555	2 077 694	2 238 184	1 658 626	2 240 653	2 132 625	2 119 111	1 964 047	2 191 190	1 888 572	24 525 844
55	Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.	D2	4 321	253	0	264	0	0	0	4 050	8 883	0	0	240	18 011
56	Southern Perú Cooper Corporation	D2	0	600	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	700
57	Sudamericana de Fibras S.A.	D2	108	1 073	764	256	312	103	90	103	378	2 061	454	5 411	11 113
58	The Maple Gas Corporación del Perú	D2	13 981	13 417	14 534	0	15 107	13 005	12 667	11 921	13 134	13 988	12 756	14 118	148 628
59	Unión de Cervenceras Penuas Backus y Johnston S.A.A.	D2	3 935	2 393	2 128	1 999	700	670	908	290	450	5 540	2 165	3 772	24 950
60	Volcan Compañía Minera S.A.A.	D2	33	68	68	68	68	68	68	68	1 095	68	68	18	1 758
61	Vopak Serilpsa S.A.	D1	50	81	19	32	15	228	50	3 400	7 394	10	8	8	11 295
62	Xstrata Tintaya S.A.	D2	0	0	0	28	28	30	0	0	0	0	38	30	154
		D2	3 632	584	460	597	425	9 028	9 346	1 236	1 672	373	6 298	837	34 488

Bz : Bagazo (Toneladas)
D1 : Diesel 1 (Galones)
D2 : Diesel 2 (Galones)
KM: Kerosene Maple (Galones)

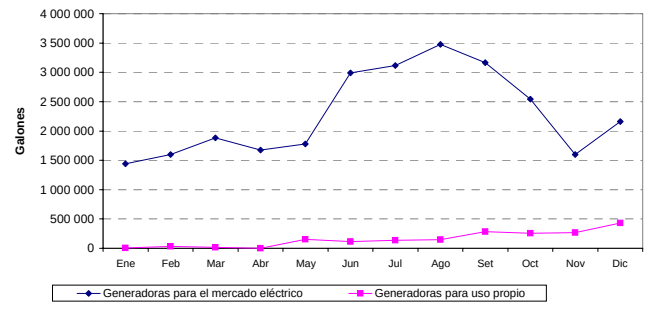
GN : Gas Natural (Metros Cúbicos)
R6 : Residual 6 (Galones)
R500 : Residual 500 (Galones)
GR: Cantidad equivalente de Gas Refinería utilizada para la generación de energía eléctrica

	Tipo de combustible	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
Total combustible mensual en las empresas de generación térmica para uso propio	Bz	94 396	92 824	59 434	6 636	59 071	95 518	87 933	95 220	91 393	90 799	92 107	91 625	956 957
	D1	6 481	5 518	346	32	2 913	5 200	1 841	3 454	33 190	16 730	2 999	12 450	91 149
	D2	3 336 083	3 091 956	3 298 847	3 254 279	3 480 478	3 397 216	3 305 355	3 342 077	3 175 964	2 902 352	2 602 521	2 616 077	37 803 205
	GN	6 306 071	5 599 540	5 717 301	5 742 889	6 065 500	4 110 896	4 644 929	5 807 459	6 038 161	6 278 421	6 144 595	6 404 975	70 660 711
	R6	3 138	35 038	17 220	0	151 275	117 034	136 492	146 789	283 518	257 409	268 132	432 301	1 848 346
	RS00	51 729	41 164	131 390	68 385	88 013	60 453	47 523	52 688	33 111	36 953	37 276	42 841	691 626
	GR	2 216 991	1 704 595	2 093 555	2 077 694	2 238 184	1 658 626	2 240 653	2 132 625	2 119 111	1 964 047	2 191 190	1 888 572	24 525 844

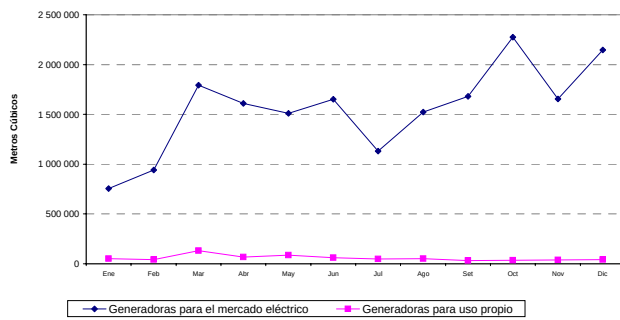
CONSUMO DE DIESEL 2



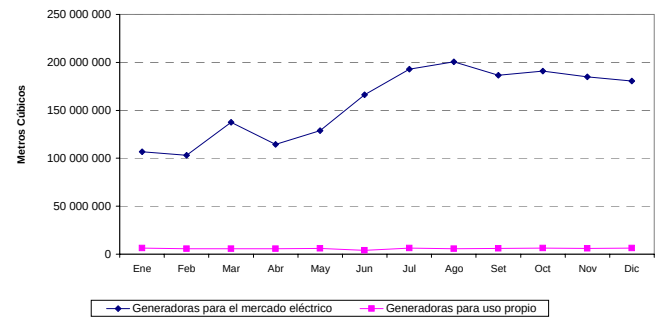
CONSUMO DE RESIDUAL R6



CONSUMO DE RESIDUAL R500



CONSUMO DE GAS NATURAL



3.6.3.2.3 Potencia, producción y combustibles en las centrales térmicas

Combustibles utilizado por cada central	Tipo de Combustible	Unidad	Mercado eléctrico				Uso propio				Totales			
			Número de Centrales	Cantidad de Combustible	Potencia Instalada (MW)	Producción de Energía (MW.h)	Número de Centrales	Cantidad de Combustible	Potencia Instalada (MW)	Producción de Energía (MW.h)	Número de Centrales	Cantidad de Combustible	Potencia Instalada (MW)	Producción de Energía (MW.h)
D1	Diesel 1	gl					2	11 295	1,15	1,99	2	11 295	1,15	1,99
D2	Diesel 2	gl	50	9 035 248	256,51	107 035,78	88	9 131 481	282,33	112 933,08	138	18 166 729	538,85	219 968,86
GN	Gas Natural	m3	5	1 187 567 105	914,19	3 987 944,60	2	24 348 144	21,00	44 270,26	7	1 211 915 249	935,19	4 032 214,86
R6	Residual 6	gl	1	1 790 840	25,36	28 499,85					1	1 790 840	25,36	28 499,85
R500	Residual 500	gl					1	465 498	23,00	14 008,30	1	465 498	23,00	14 008,30
(D1 - D2)	Diesel 1	gl					6	79 854	8,38	4 377,26	6	79 854	8,38	4 377,26
	Diesel 2	gl						414 464				414 464		
(D2 - CA)	Carbón	Tn	1	108 744	141,83	840 136,08					1	108 744	141,83	840 136,08
	Residual 6	gl		331 996								331 996		
(D2 - GN)	Diesel 2	gl	2	147 689	805,30	3 344 438,79	3	22 488 467	106,09	398 546,99	5	22 636 156	911,39	3 742 985,78
	Gas Natural	m3		705 946 859				33 657 377				739 604 236		
(D2 - GR)	Diesel 2	gl					1	227 331	11,25	78 539,31	1	227 331	11,25	78 539,31
	GR	m3						24 525 844				24 525 844		
(D2 - R6)	Diesel 2	gl	5	1 167 934	140,34	402 618,78					5	1 167 934	140,34	402 618,78
	Residual 6	gl		25 412 247								25 412 247		
(D2 - R500)	Diesel 2	gl	1	989 747	107,29	32 582,54					1	989 747	107,29	32 582,54
	Residual 500	gl		1 335 294								1 335 294		
(BZ - R6)	Bagazo	Tn					1	500 439	22,00	55 108,28	1	500 439	22,00	55 108,28
	Residual 6	gl						330 350				330 350		
(BZ - R500)	Bagazo	Tn					1	272 632	8,40	24 816,00	1	272 632	8,40	24 816,00
	Residual 500	gl						226 128				226 128		
(D2 - GN - R6)	Diesel 2	gl					1	5 539 897	38,28	119 986,73	1	5 539 897	38,28	119 986,73
	Gas Natural	m3						14 586 981				14 586 981		
	Residual 6	gl						1 369 897				1 369 897		
(D2 - BZ - R6)	Diesel 2	gl					1	1 566	9,80	33 320,98	1	1 566	9,80	33 320,98
	Bagazo	Tn						183 886				183 886		
	Residual 6	gl						148 099				148 099		
(D2 - R500 - R5)	Diesel 2	gl	1	24 521	67,21	38 462,14					1	24 521	67,21	38 462,14
	Residual 500	gl		2 821 676								2 821 676		
	Residual 5	gl		769 982								769 982		
(D2 - R500 - R6)	Diesel 2	gl	1	179 642	54,85	6 118,80					1	179 642	54,85	6 118,80
	Residual 500	gl		51 575								51 575		
	Residual 6	gl		226 218								226 218		
(D2 - R500 - OT)	Diesel 2	gl	1	441 579	269,42	285 250,44					1	441 579	269,42	285 250,44
	Residual 500	gl		14 464 163								14 464 163		
	Otro *	gl		7 023 088								7 023 088		
T O T A L E S	Bagazo	Tn						956 957				956 957		
	Carbón	Tn		331 996								331 996		
	Diesel 1	gl						91 149				91 149		
	Diesel 2	gl		12 095 103				37 803 205				49 898 309		
	Gas Natural	m3		1 893 513 964				72 592 501				1 966 106 465		
	Residual 6	gl		27 429 305				1 848 346				28 277 651		
	Residual 500	gl		18 672 708				691 626				18 364 334		
	Residual 5	gl		769 982								769 982		
	Gas Refinería	m3						24 525 844				24 525 844		
	Otro *	gl		7 023 088								7 023 088		
				1 959 836 147				138 509 628				2 098 345 775		

(*) : El tipo "OT" (otro), se refiere a la cantidad equivalente de Residual 500 obtenido del vapor para la generación de energía eléctrica

3.6.3.2.4. Centrales que usaron más de un tipo de combustible para la producción de energía eléctrica durante el 2007

Combustible utilizado	Nombre de la Empresa	Central térmica	Unidad	Potencia (MW)	Producción (MW.h)	Cantidad de combustible	Tipo de combustible
Diesel 1 y Diesel 2	Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto	ESTACION 1		2,60	2 007,81	13 097	D1
		ESTACION 6		0,75	535,66	170 640	D2
		ESTACION 7		1,60	90,25	60	D1
		ESTACION 8		1,64	567,08	61 939	D2
		ESTACION 9		1,65	835,74	8 197	D1
		ESTACION MORONA		0,15	340,73	5 226	D2
						9 083	D1
						69 665	D2
						46 517	D1
						74 812	D2
						2 900	D1
						32 182	D2
			TOTALES	8,38	4 377,26	79 854 D1 (gl) 414 464 D2 (gl)	
Diesel 2 y Carbón	Energía del Sur S.A.	ILO 2	HITACHI TCDF RE. CO	141,83	840 136,08	108 744 D2 (gl) 331 996 CA (Tn)	
Diesel 2 y Gas Natural	EDEGEL S.A.A.	SANTA ROSA		281,30	425 223,80	42 811	D2
		VENTANILLA		524,00	2 919 214,99	137 469 113	GN
						104 878	D2
						568 477 746	GN
Diesel 2 y Gas Natural	Pluspetrol Perú Corporación S.A. - Lote 1AB	Lote 1AB		84,74	326 150,36	20 176 279	D2
						14 703 954	GN
Diesel 2 y Gas Natural	Pluspetrol Perú Corporación S.A. - Lote 8	130X - PAVAYACU		9,35	35 795,67	2 307 353	D2
						2 101 625	GN
Diesel 2 y Gas Natural	Pluspetrol Perú Corporación S.A. - Pisco	FRACCIONAMIENTO PISCO		12,00	36 600,97	4 835	D2
						16 851 798	GN
			TOTALES	911,39	3 742 985,78	22 636 156 D2 (gl) 739 604 236 GN (m3)	
Diesel 2 y Gas Refinería	Refinería La Pampilla S.A.	LA PAMPILLA		11,25	78 539,31	227 331 D2 (gl) 24 525 844 GR (m³)	
Diesel 2 y Residual 6	Duke Energy Egenor S en C por A.	CHICLAYO 2	GMT - 1	5,01	7 401,73	21 996	D2
			GMT - 2	5,01	6 870,07	485 773	R6
			GMT - 3	5,00	4 672,60	21 838	D2
			SULZER - 1	5,92	6 047,77	451 459	R6
			SULZER - 2	5,89	12 883,03	16 743	D2
			GMT - 1	5,01	10 868,22	305 816	R6
			GMT - 2	5,01	4 659,55	35 202	D2
			MAN	8,80	8 392,53	370 219	R6
			MIRREES Nº 1	1,36	668,00	42 501	D2
			MIRREES Nº 4	2,30	1 406,20	805 494	R6
			MIRREES Nº 5	0,00	2,10	37 761	D2
			TURBOGAS	21,11	26 413,40	730 047	R6
						22 992	D2
						307 113	R6
						48 958	D2
						534 280	R6
						50 950	D2
						1 453	R6
						111 271	D2
						1 012	R6
						90	D2
						81	R6
						282 628	D2
						2 762 874	R6
Diesel 2 y Residual 6	Electroperú S.A.	NUEVA TUMBES	MAK-1	9,34	7 323,81	30 314	D2
			MAK-2	9,34	20 627,84	401 064	R6
						69 221	D2
						1 140 497	R6
Diesel 2 y Residual 6	Electro Oriente S.A.	IQUITOS DIESEL WARTSILA	CAT - 16CM32	7,40	51 337,00	11 982	D2
			WARTSILA 1	6,50	39 240,02	3 041 485	R6
			WARTSILA 2	6,50	34 278,02	2 382 931	R6
			WARTSILA 3	6,50	30 773,54	2 081 219	R6
			WARTSILA 4	6,50	38 718,14	1 868 867	R6
						346	D2
						2 351 429	R6
		TARAPOTO	CAT. D3512	0,65	0,00	0	D2
			CKD 1	2,35	2 713,89	209 974	D2
			CKD 2	2,35	1 901,05	146 692	D2
			CUMMINS 1		9,75	723	D2
			CUMMINS 2		7,71	571	D2
			Wartsila 1	6,24	42 656,25	2 609	D2
			Wartsila 2	6,24	42 746,57	2 691 894	R6
						2 571	D2
						2 697 241	R6
			TOTALES	140,34	402 618,78	1 167 934 D2 (gl) 25 412 247 R6 (gl)	
Diesel 2 y Residual 500	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	MOLLEND0	Grupo 1	10,83	9 423,04	49 430	D2
			Grupo 2	10,83	6 261,48	522 364	R500
			Grupo 3	10,83	7 984,13	48 522	D2
			Turbogas 1	37,40	3 524,53	351 987	R500
			Turbogas 2	37,40	5 389,36	64 228	D2
						460 943	R500
						327 883	D2
						499 684	D2
			TOTALES	107,29	32 582,54	989 747 D2 (gl) 1 335 294 R500 (gl)	

Combustible utilizado	Nombre de la Empresa	Central térmica	Unidad	Potencia (MW)	Producción (MW.h)	Cantidad de combustible	Tipo de combustible
Bagazo y Residual 6	Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A. CARTAVIO			22,00	55 108,28	500 439 BZ 330 350 R6	BZ R6
			TOTALES	22,00	55 108,28	500 439 BZ (Tn) 330 350 R6 (gl)	
Bagazo y Residual 500	Empresa Agroindustrial Tután S.A.A. TUMAN			8,40	24 816,00	272 632 BZ (Tn) 226 128 R500 (gl)	BZ (Tn) R500 (gl)
Diesel 2 Gas Natural y R6	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 1AB CORRIENTES			38,28	119 986,73	5 539 897 D2 14 586 981 GN 1 369 897 R6	D2 GN R6
			TOTALES	38,28	119 986,73	5 539 897 D2 (gl) 14 586 981 GN (m³) 1 369 897 R6 (gl)	
Diesel 2 Bagazo y R6	Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A. CARTAVIO			9,80	33 320,98	1 566 D2 183 886 BZ 148 099 R6	D2 BZ R6
			TOTALES	9,80	33 320,98	1 566 D2 (gl) 183 886 BZ (Tn) 148 099 R6 (gl)	
Diesel 2 Residual 500 y R5	Shougang Generación Eléctrica S.A.A. SAN NICOLÁS		CUMMINS ONAN	1,50	423,57	24 521 D2 4 820 R500	D2 R500
			UNIDAD 1	19,67	11 919,53	235 725 R5 912 744 R500	R5 R500
			UNIDAD 2	19,51	4 577,49	186 944 R5 273 042 R500	R5 R500
			UNIDAD 3	26,53	21 541,56	347 313 R5 1 631 070 R500	R5 R500
			TOTALES	67,21	38 462,14	24 521 D2 (gl) 2 821 676 R500 (gl) 769 982 R5 (gl)	
Diesel 2 Residual 500 y R6	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A. CHILINA		G-1	4,00	0,00	0 R500	R500
			G-2	8,00	93,32	2 677 R500	R500
			G-3	11,13	157,47	48 898 R500	R500
			G-4	21,00	420,31	45 945 D2	D2
			SULZER 1	5,36	2 652,10	66 115 D2	D2
						108 423 R6	R6
			SULZER 2	5,36	2 795,59	67 582 D2	D2
						117 795 R6	R6
			TOTALES	54,85	6 118,80	179 642 D2 (gl) 51 575 R500 (gl) 226 218 R6 (gl)	
Diesel 2, Residual 500 y OT ***	Energía del Sur S.A. ILO 1		BBC1 (TV1)	23,35	13 418,40	0,00 D2 0,00 R500 0,00 OT	D2 R500 OT
			BBC2 (TV2)	23,22	29 164,58	2 125 D2 108 419 R500 373 342 OT	D2 R500 OT
			Cat-Kato (EL1)	3,30	3 139,77	47 506 D2	D2
			GE 1 (TV3)	71,69	187 674,52	24 563 D2 11 944 312 R500 6 019 153 OT	D2 R500 OT
			GE 2 (TV4)	68,66	31 298,50	3 367 D2 2 411 432 R500 630 593 OT	D2 R500 OT
			GE Frame 6 (TG1)	38,30	1 857,68	129 790 D2	D2
			S&S LM 6000	40,00	18 696,98	234 227 D2	D2
			AEG (TV5)	2,50	0,00	0,00 D2	D2
			TOTALES	271,02	285 250,44	441 575 D2 (gl) 14 484 163 R500 (gl) 7 023 088 OT (gl)	

(*) : Se ha considerado producción de energía eléctrica y consumo de combustible hasta Mayo de 2007

(**) : A partir de Abril 2007 la unidad Mirreles-5 fue dada de baja

(***) : El tipo "OT" (otro), se refiere a la cantidad equivalente de Residual 500 obtenido del vapor para la generación de energía eléctrica

Parte 4

Transmisión de Energía Eléctrica

4. TRANSMISIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2007

La transmisión de energía eléctrica se efectúa mediante el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) y los Sistemas Aislados (SSAA), dichos sistemas cuentan con 15 712 km de líneas de transmisión principales y secundarias, con niveles de tensión superiores a 30 kV.

A fines del año 2007, el SEIN registró 15 355 km de líneas de transmisión, de las cuales 16% son líneas principales y 84% son secundarias. Estas líneas transportaron energía eléctrica para el Norte, Centro y Sur del país. Asimismo, los sistemas aislados (SS. AA.) contaron con 357 km de líneas de transmisión.

En este periodo entró en operación la línea de 220 kV, S.E. Cajamarca Norte – S.E. Gold Mill, de 11 km perteneciente a la empresa Consorcio Energético Huancavelica S.A. También entraron en servicio las líneas de 66 KV S.E. Huancarama - S.E. Chipmo de 11 km (operada por Cía. Minera Buenaventura S.A.) y la línea S.E. Cerro Verde – S.E. Sulfuros de 0,5 km (Perteneciente a Sociedad Minera Cerro Verde S.A.).

Las empresas concesionarias que desarrollan como actividad principal la transmisión eléctrica, son: Red de Energía del Perú S.A. – REPS.A., que dispone de 4 342 km (28%); Consorcio Energético Huancavelica, Consorcio Transmantaro S.A., Eteselva S.R.L, Interconexión Eléctrica ISA Perú, ETENORTE E.I.R.L. y Red Eléctrica del Sur.S.A. que operan líneas con una longitud total de 2 528 km (16% del total).

Las empresas del mercado eléctrico (generadoras y distribuidoras) y las empresas que generan energía para uso propio, disponen de 9 171 km de líneas (57% del total nacional) en diversos niveles de tensión.

4.1. EMPRESAS TRANSMISORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA

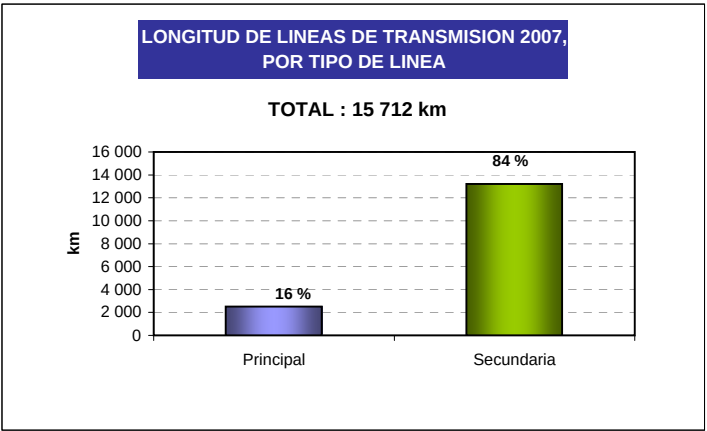
En el periodo 2007 se registró la operación de 7 empresas cuya actividad principal es la transmisión de energía eléctrica.

N°	Nombre de la empresa	Abreviatura
1	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	CONENHUA
2	ETESSELVA S.R.L.	ETESSELVA
3	Interconexión Eléctrica ISA Perú S.A.	ISAPERU
4	Red Eléctrica del Sur S.A.	REDESUR
5	Red de Energía del Perú S.A. - REPSA	REPSA
6	Consorcio Transmantaro S.A.	TRANSMANTARO
7	ETENORTE S.R.L.	ETENORTE

4.2. LONGITUD TOTAL DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN A NIVEL NACIONAL

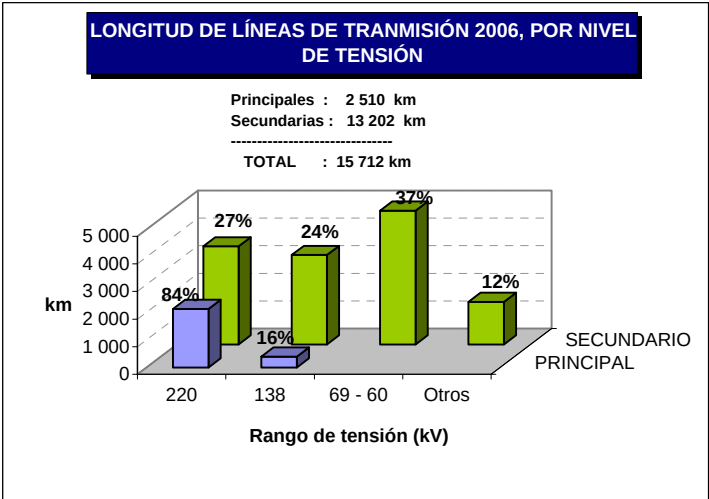
a. Por sistema y tipo de línea

Tipo de línea Sistema	Principal	Secundaria	Total
SEIN	2 510	12 845	15 355
SS AA		357	357
			98%
			2%
Total	2 510	13 202	15 712
	16%	84%	



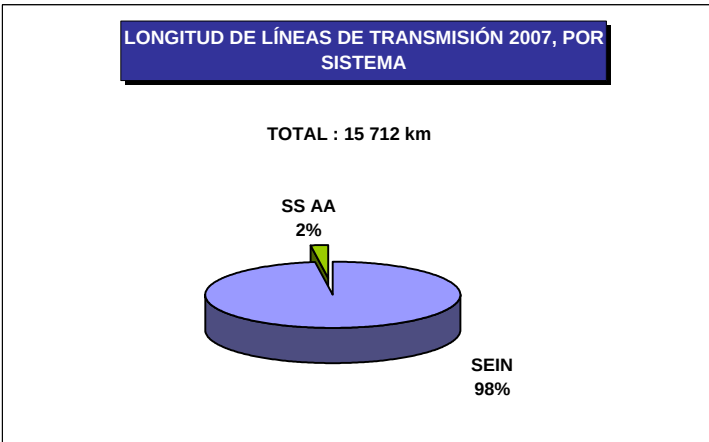
b. Por nivel de tensión y tipo de línea

Tipo de línea tensión (kV)	Principal	Secundaria	Total
220	2 117	3 560	5 677
			36%
138	393	3 244	3 636
			23%
60 - 69		4 853	4 853
			31%
30 - 50		1 546	1 546
			10%
Total	2 510	13 202	15 712
	16%	84%	



c. Por nivel de tensión y sistema

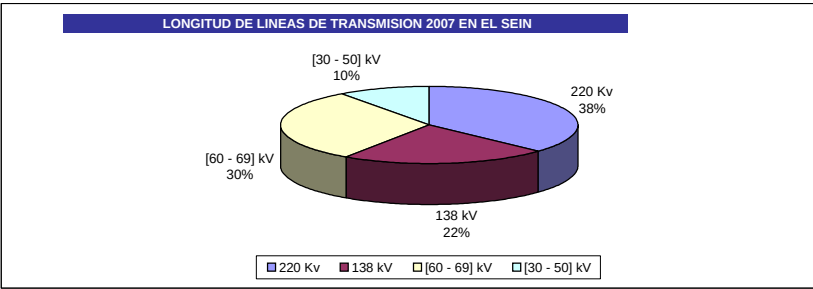
Tipo de sistema tensión (kV)	SEIN	SS AA	Total
220	5 677		5 677
			36%
138	3 451	185	3 636
			23%
60 - 69	4 681	172	4 853
			31%
30 - 50	1 546	0	1 546
			10%
Total	15 355	357	15 712
	98%	2%	



4.3. LONGITUD DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN POR SISTEMA

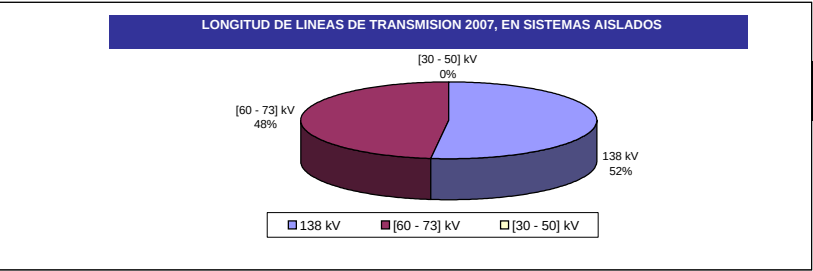
4.3.1. SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL (km)

Tipo de Línea Tensión (kV)	Principal	Secundaria	Total
220	2 117	3 560	5 677
138	393	3 059	3 451
60 - 69		4 681	4 681
30 - 50		1 546	1 546
Total	2 510	12 845	15 355

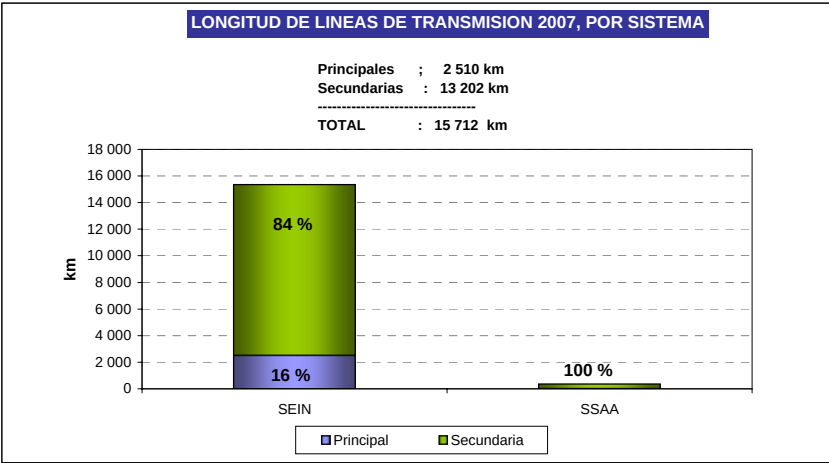


4.3.2. SISTEMAS AISLADOS (km)

Tipo de Línea Tensión (kV)	Principal	Secundaria	Total
138		185	185
60 - 73		172	172
30 - 50		0	0
Total		357	357



13 202



4.4. LÍNEAS PRINCIPALES DEL SISTEMA ELECTRICO INTERCONECTADO NACIONAL -SEIN

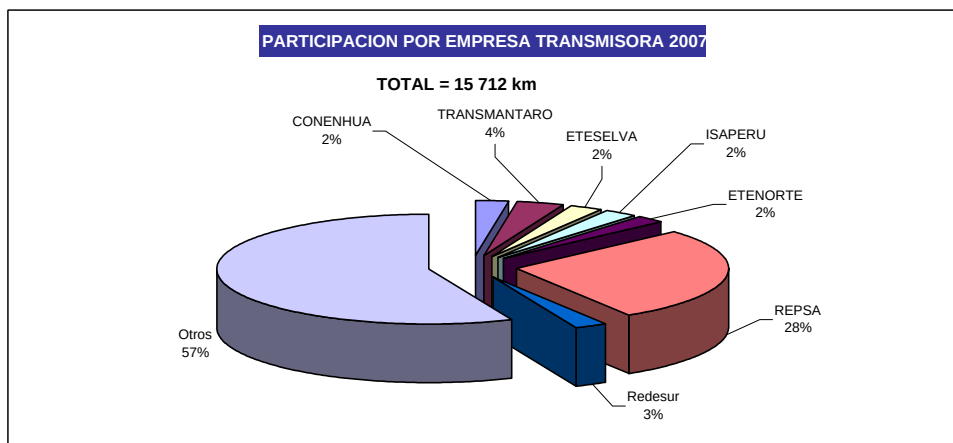
Zona	Línea *	Titular	Tensión nominal (kV)	Número de tramos	Longitud (km)
Norte	S.E. Malácas (Talara) - S.E. Piura Oeste	REP	220	1	103,8
	S.E. Chiclayo Oeste - S.E. Guadalupe 1	REP	220	1	83,7
	S.E. Guadalupe 1 - S.E. Trujillo Norte	REP	220	1	103,4
	S.E. Chimbote 1 - S.E. Paramonga Nueva	REP	220	1	220,3
	S.E. Paramonga Nueva - S.E. Vizcarra	ETESSELVA	220	1	145,3
	S.E. Paramonga Nueva - S.E. Huacho	REP	220	1	55,6
	S.E. Huacho - S.E. Zapallal	REP	220	1	103,9
	S.E. Chavarría - S.E. Santa Rosa	REP	220	2	8,8
	S.E. Paragsha II - S.E. Huánuco	REP	138	1	86,2
	S.E. Huánuco - S.E. Tingo María	REP	138	1	88,2
	S.E. Pachachaca - La Oroya Nueva	ISA PERU	220	1	21,2
	S.E. Oroya - Carhuamayo	ISA PERU	220	1	76,1
	S.E. Carhuamayo - Paragsha	ISA PERU	220	1	43,3
	S.E. Paragsha - Vizcarra	ISA PERU	220	1	121,1
Interconexión	S.E. Campo Armiño (Mantaro) - S.E. Cotaruse	TRANSMANTARO	220	2	292,1
	S.E. Cotaruse - S.E. Socabaya	TRANSMANTARO	220	2	310,9
Sur	S.E. Cerro Verde - S.E. Repartición	REP	138	1	30,0
	S.E. Repartición - S.E. Mollendo	REP	138	1	55,0
	S.E. Quencoro - S.E. Dolorespata	REP	138	1	8,4
	S.E. Tintaya - S.E. Ayaviri	REP	138	1	82,5
	S.E. Ayaviri - S.E. Azángaro	REP	138	1	42,4
	S.E. Socabaya - S.E. Moquegua (Montalvo)	REDESUR	220	2	106,7
	S.E. Moquegua (Montalvo) - S.E. Tacna	REDESUR	220	1	124,4
	S.E. Moquegua (Montalvo) - S.E. Puno	REDESUR	220	1	196,6
Total					2 509,9

* Orden de norte a sur

4.5. LONGITUD DE LINEAS DE LAS PRINCIPALES EMPRESAS CONCESIONARIAS DE TRANSMISION 2007

Nombre de Empresa	Tensión (kV)				Total (km)	Participación %
	220	138	60 - 69	50 - <		
Consorcio Energético Huancavelica S.A.	147,9		223,2		371,1	2
Consorcio Transmantaro S.A.	603,0				603,0	4
ETESSELVA S.R.L.	392,0				392,0	2
Interconexión Eléctrica ISA Perú S.A.	261,7	130,5			392,2	2
ETENORTE S.R.L.	82,7	259,5			342,2	2
Red de Energía del Perú S.A. - REPSA	3 073,7	1 237,5	30,4		4 341,6	28
Red Eléctrica del Sur S.A.	427,8				427,8	3
Otros *	688,2	2 008,8	4 599,2	1 545,7	8 842,0	56
Total	5 677,0	3 636,4	4 852,8	1 545,7	15 711,9	100

* Corresponde a Empresas del mercado Eléctrico y de uso propio



Parte 5

Distribución de Energía Eléctrica

5. DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2007

Las empresas generadoras y distribuidoras atendieron a 4 359 862 usuarios finales (diciembre 2007), 5% mayor a los usuarios atendidos por las empresas en el mismo periodo del año 2006. Del total de usuarios, 4 359 612 son clientes regulados y 250 clientes libres, y de éstos últimos, 98 son atendidos por las empresas generadoras.

En el año 2007, la energía eléctrica comercializada alcanzó los 24 722 GW.h y fue distribuida por 22 empresas distribuidoras (61%) y 16 empresas generadoras (39%), dichas ventas aumentaron 11% respecto del año 2006.

Las generadoras comercializaron a sus clientes libres 9 690 GW.h, lo que representa un incremento de 18% con relación al año anterior. Del mismo modo, las distribuidoras vendieron 15 032 GW.h, 7% más que el año 2006.

La energía eléctrica total al cierre del año 2007 se distribuyó de acuerdo a los niveles de tensión requeridos según la siguiente estructura: en MAT (26%), AT (8%), MT (30%) y BT (36%). La venta a cliente final por sectores económicos de consumo tuvo la siguiente distribución: 56% Industrial, 18% Comercial, 24% Residencial y 2% Alumbrado Público. Asimismo, los consumos de energía para las actividades económicas como manufactura y minería fueron: 7 092,99 GW.h (29%) y 6 461,97 GW.h (26%) respectivamente, estos porcentajes están determinados respecto a las ventas totales a cliente final.

Las principales empresas eléctricas que destacaron por las ventas efectuadas a sus clientes finales respecto del total nacional fueron: Luz del Sur (20%), Edelnor (19%), Enersur (9%), Edegel (7%), Electroperú (6%), Hidrandina (4%), Termoselva (4%) y Electroandes (3%), entre otras.

5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2007

En el periodo se registró la operación de 22 empresas de distribución que venden energía al mercado eléctrico.

Nº	Nombre de la empresa	Abreviatura
1	Consortio Eléctrico de Villacurí S.A.C.	COELVISA
2	Edelnor S.A.A.	EDELNOR
3	Electro Oriente S.A.	ELOR
4	Electro Pangoa S.A.	EPASA
5	Electro Puno S.A.A.	ELPUNO
6	Electro Sur Este S.A.A.	ELSE
7	Electro Sur Medio S.A.A.	ELSM
8	Electro Ucayali S.A.	ELU
9	Electrocentro S.A.	ELC
10	Electronoroeste S.A.	ENOSA
11	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	ELNM
12	Electronorte S.A.	ENSA
13	Electrosur S.A.	ELS
14	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A.	EDECAÑETE
15	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	EGEPSA
16	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.	EMSEMSA
17	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.	TOCACHE
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.C.	EMSEU
19	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	CHAVIMOCHIC
20	Luz del Sur S.A.A.	LUZ del SUR
21	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	SERSA
22	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL

Nota: Las cifras totales mostradas en el presente capítulo corresponden a la empresas que informan al MEM

Además se considera la venta de energía a cliente final comercializada por empresas generadoras

5.2. NÚMERO DE CLIENTES FINALES DE EMPRESAS GENERADORAS Y DISTRIBUIDORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A DICIEMBRE DEL 2007

5.2.1. Empresas generadoras

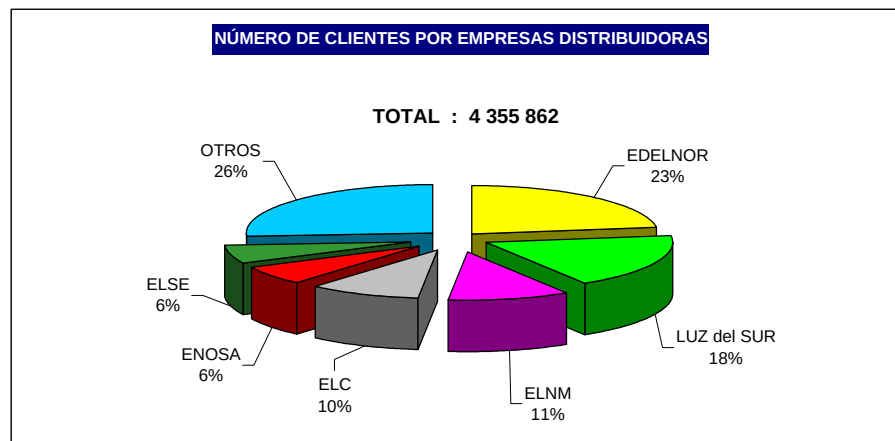
Nº	Nombre de la empresa	Mercado										Total general
		Regulado					Libre					
		MAT	AT	MT	BT	Total	MAT	AT	MT	BT	Total	
1	Consorcio Energético Huancavelica S.A.							2		2	2	
2	Duke Energy International - Egenor S en C por A.						13	1		14	14	
3	EDEGEL S.A.A.						7		3	10	10	
4	Electroperú S.A.						9	3		12	12	
5	Empresa Electricidad de los Andes S.A.						1	2	1	4	4	
6	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.								1	1	1	
7	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.						1	1		2	2	
8	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.									0	0	
9	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.						2	1		3	3	
10	Empresa de Generación Eléctrica San Gaban S.A.						2	1	5	8	8	
12	Empresa Eléctrica Piura S.A.								2	2	2	
13	Energía del Sur S.A.						3	3	10	16	16	
14	Generación Eléctrica de Atocongo S.A.							1		1	1	
15	Kallpa Generación S.A.							3	7	10	10	
16	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.							1	2	3	3	
17	Sociedad Minera Corona S.A							2	1	3	3	
18	TERMOSELVA S.R.L.						3	4		7	7	
Total generadoras					0		41	23	34	0	98	98

5.2.2 Empresa distribuidoras

Nº	Nombre de la empresa	Mercado										Total general
		Regulado					Libre					
		MAT	AT	MT	BT	Total	MAT	AT	MT	BT	Total	
1	Consorcio Eléctrico de Villacurí S.A.C			252	982	1 234			2			1 234
2	Edelnor S.A.A.			1 110	985 174	986 284		6	75		81	986 365
3	Electro Oriente S.A.			583	150 105	150 688						150 688
4	Electro Pangoa S.A.				1 223	1 223						1 223
5	Electro Puno S.A.A.			378	137 173	137 551			2		2	137 553
6	Electro Sur Este S.A.A.			353	266 152	266 505	1		3		4	266 509
7	Electro Sur Medio S.A.A.		1	967	129 722	130 690			11		11	130 701
8	Electro Ucayali S.A.			232	47 779	48 011			1		1	48 012
9	Electrocentro S.A.		6	571	432 998	433 575	1				1	433 576
10	Electronoroeste S.A.		3	950	278 311	279 264			2		2	279 266
11	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA		15	1 770	468 180	469 965		1	1		2	469 967
12	Electronorte S.A.			549	246 826	247 375			14		14	247 389
13	Electrosur S.A.			462	108 091	108 553						108 553
14	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A.			171	27 038	27 209			1		1	27 210
15	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.			4	1 059	1 063						1 063
16	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.			7	9 675	9 682						9 682
17	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.			3	6 728	6 731						6 731
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.C.			17	6 154	6 171						6 171
19	INADE- Proyecto Especial Chavimochic			23	4 277	4 300						4 300
20	Luz del Sur S.A.A.			1 517	775 748	777 265		1	23		24	777 289
21	Servicios Eléctricos Rioja S.A.			8	4 591	4 599						4 599
22	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.			387	261 287	261 674		3	4		7	261 681
Total distribuidoras		0	25	10 314	4 349 273	4 359 612	2	11	139	0	152	4 359 764

5.2.3. Total número de clientes empresas generadoras y distribuidoras

Generadoras y Distribuidoras	Mercado										Total general
	Regulado					Libre					
	MAT	AT	MT	BT	Total	MAT	AT	MT	BT	Total	
TOTAL GENERAL	0	25	10 314	4 349 273	4 359 612	43	34	173	0	250	4 359 862

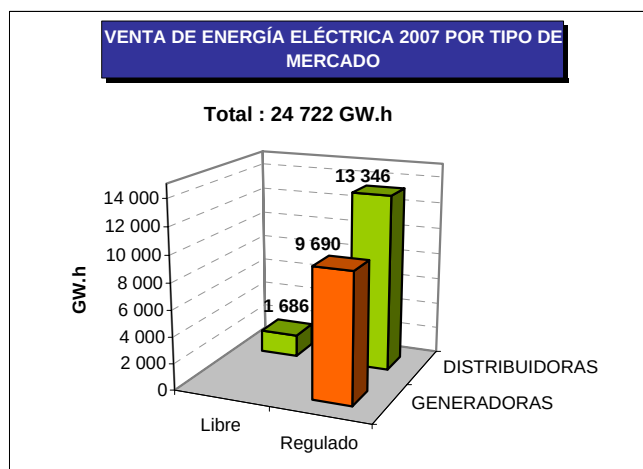


5.3. VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2007

5.3.1. Venta de energía eléctrica a cliente final a nivel nacional

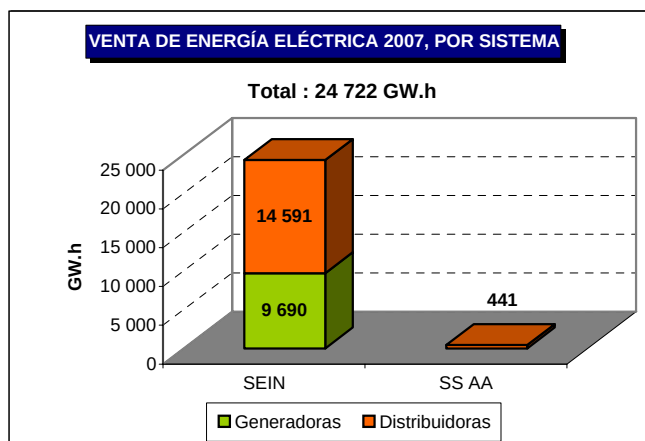
a.- Venta de energía eléctrica según el tipo de mercado y empresas (GW.h)

Empresa Tipo de mercado	Generadoras	Distribuidoras	Total
Regulado		13 346	13 346
Libre	9 690	1 686	11 376
			54%
			46%
TOTAL	9 690	15 032	24 722
	39%	61%	



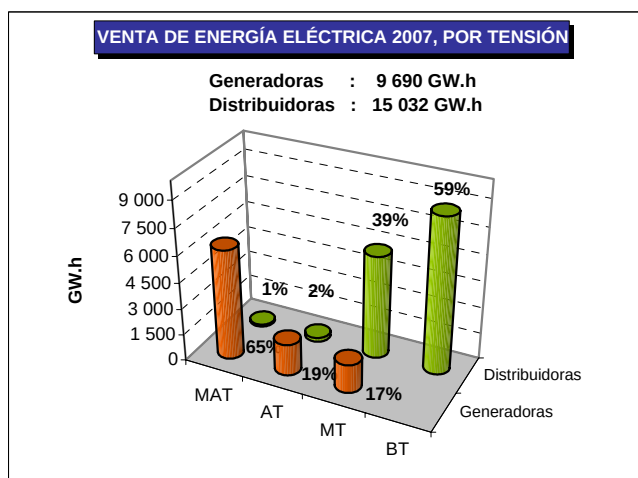
b.- Venta de energía eléctrica según sistema y empresa (GW.h)

Empresa Por sistema	Generadoras	Distribuidoras	Total
SEIN	9 690	14 591	24 280
SS AA		441	441
			98%
			2%
TOTAL	9 690	15 032	24 722
	39%	61%	



c.- Venta de energía eléctrica según nivel de tensión y empresa (GW.h)

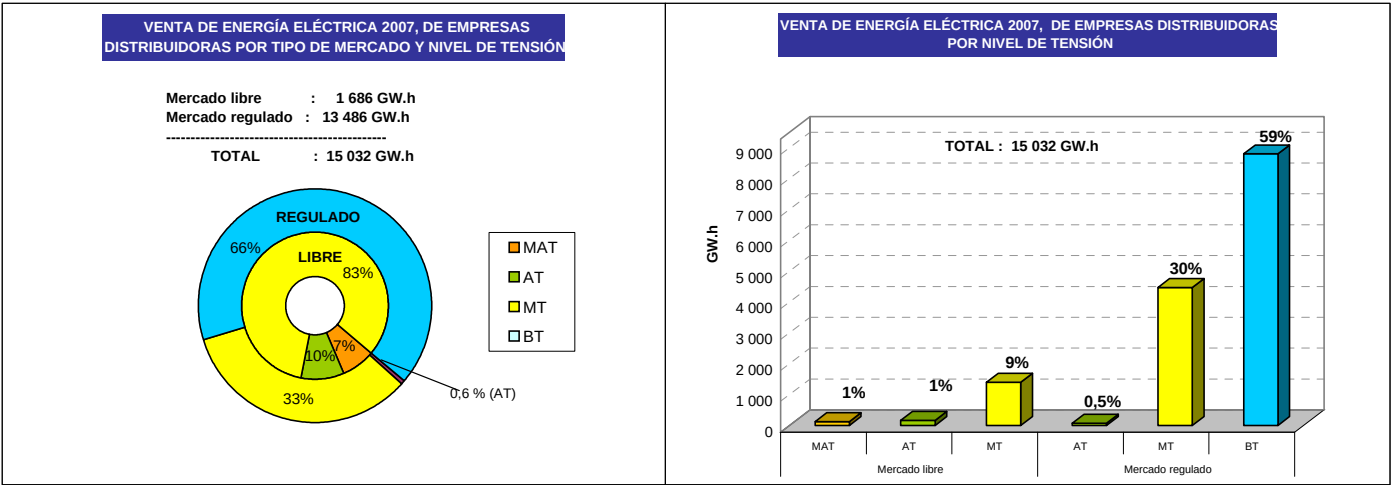
Empresa Nivel de tensión	Generadoras	Distribuidoras	Total
MAT	6 265	125	6 391
AT	1 802	235	2 038
MT	1 622	5 870	7 492
BT		8 802	8 802
			30%
			36%
TOTAL	9 690	15 032	24 722
	39%	61%	



5.3.2. Venta total mensual de energía eléctrica a cliente final por tipo de mercado y nivel de tensión

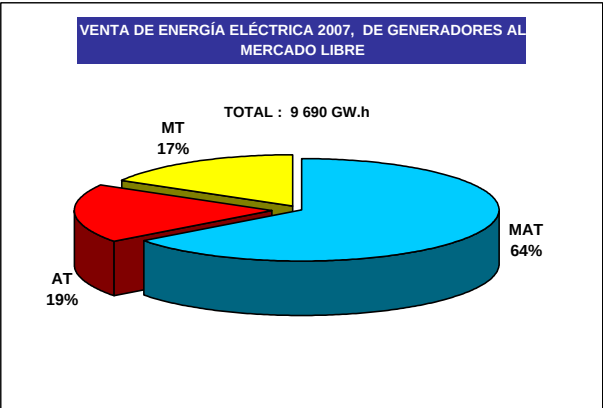
5.3.2.1. Empresas distribuidoras (GW.h)

Nº	Mes	Mercado libre									Mercado regulado							Total
		MAT	%	AT	%	MT	%	BT	%	Sub-Total	AT	%	MT	%	BT	%	Sub-Total	
1	Enero	9,86	7,1	15,25	11,0	113,52	81,9			138,63	5,0	0,5	363,10	33,1	729,51	66,5	1 097,59	1 236,22
2	Febrero	9,05	6,8	16,06	12,0	108,42	81,2			133,53	5,0	0,5	366,52	33,6	719,79	66,0	1 091,30	1 224,83
3	Marzo	9,65	6,6	16,90	11,5	119,81	81,9			146,36	5,7	0,5	369,70	33,7	721,28	65,8	1 096,65	1 243,01
4	Abril	6,55	4,9	12,74	9,5	114,82	85,6			134,11	5,3	0,5	368,01	32,9	743,81	66,6	1 117,11	1 251,21
5	Mayo	10,53	7,1	17,05	11,5	121,09	81,4			148,67	5,5	0,5	381,40	35,0	703,85	64,5	1 090,70	1 239,38
6	Junio	10,88	7,5	15,51	10,7	119,20	81,9			145,59	6,4	0,6	369,46	33,7	719,53	65,7	1 095,41	1 241,00
	Semestre I	56,54	6,7	93,50	11,0	696,86	82,3			846,90	32,8	0,5	2 218,19	33,7	4 337,77	65,8	6 588,75	7 435,65
7	Julio	11,31	8,6	10,85	8,2	109,82	83,2			131,98	6,6	0,6	356,97	32,7	728,60	66,7	1 092,16	1 224,13
8	Agosto	11,01	8,1	11,08	8,2	113,35	83,7			135,43	7,1	0,6	353,07	32,1	740,42	67,3	1 100,59	1 236,02
9	Setiembre	12,24	8,9	10,53	7,7	114,09	83,4			136,86	6,7	0,6	368,49	32,8	749,30	66,6	1 124,46	1 261,32
10	Octubre	12,40	8,7	12,16	8,5	118,47	82,8			143,03	7,4	0,7	375,04	33,1	749,87	66,2	1 132,28	1 275,31
11	Noviembre	12,02	8,2	11,25	7,7	123,05	84,1			146,31	6,7	0,6	400,94	35,0	737,44	64,4	1 145,03	1 291,35
12	Diciembre	9,87	6,8	12,14	8,3	123,47	84,9			145,48	6,7	0,6	397,89	34,2	758,29	65,2	1 162,92	1 308,40
	Semestre II	68,84	8,2	68,01	8,1	702,25	83,7			839,10	41,1	0,6	2 252,40	33,3	4 463,93	66,1	6 757,44	7 596,54
Total anual		125,38	7,4	161,51	9,6	1 399,10	83,0			1 686,00	73,9	0,6	4 470,59	33,5	8 801,70	65,9	13 346,18	15 032,18



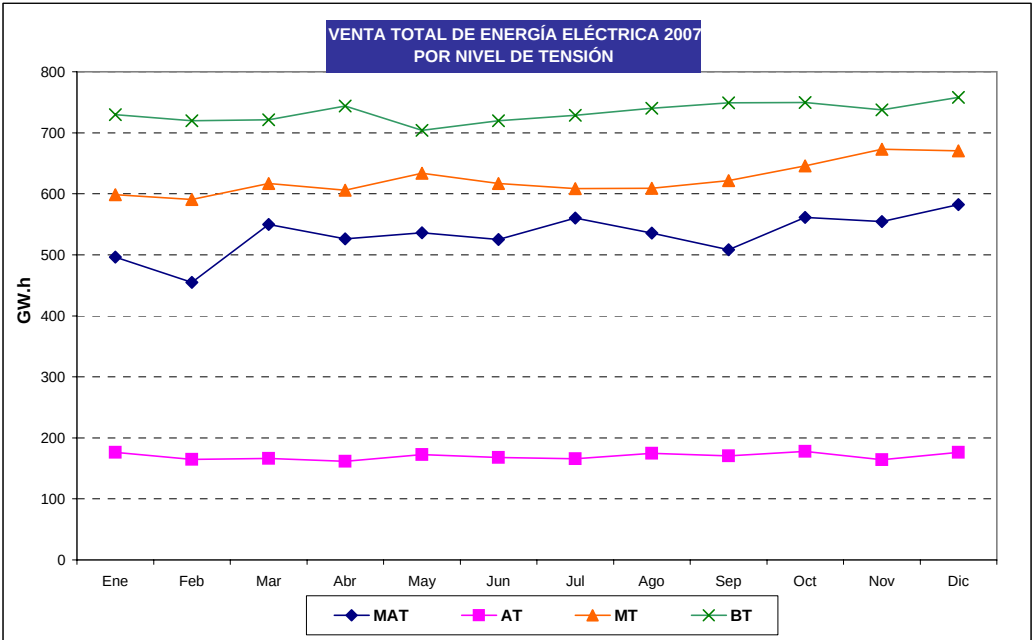
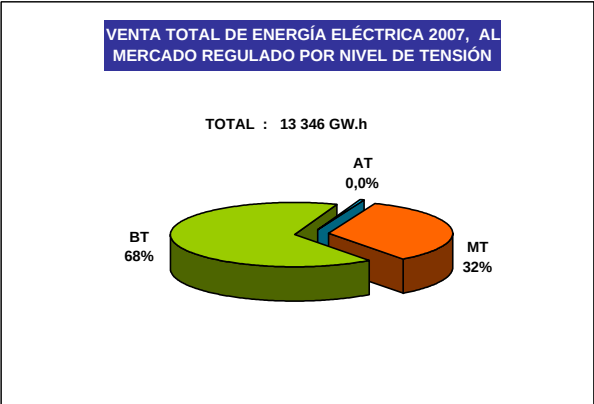
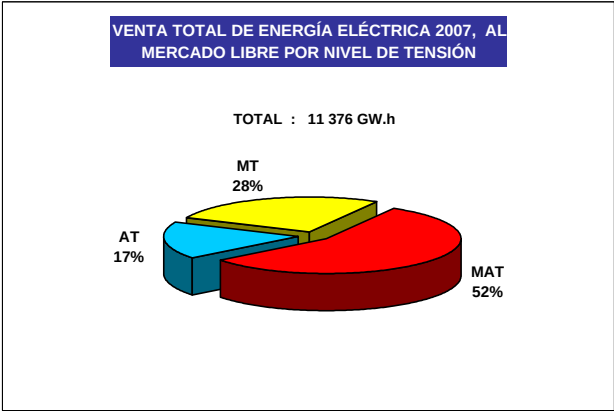
5.3.2.2. Empresas generadoras (GW.h)

Nº	Mes	Mercado Libre								Total
		MAT	%	AT	%	MT	%	BT	%	
1	Enero	486,48	63,6	155,99	20,4	122,17	16,0			764,63
2	Febrero	445,99	63,2	143,43	20,3	115,71	16,4			705,13
3	Marzo	539,93	66,6	143,71	17,7	127,62	15,7			811,27
4	Abril	519,87	66,1	143,38	18,2	123,29	15,7			786,54
5	Mayo	525,77	65,1	150,25	18,6	131,40	16,3			807,41
6	Junio	514,46	65,2	145,78	18,5	128,39	16,3			788,63
	Semestre I	3 032,49	65,0	882,53	18,9	748,59	16,1			4 663,61
7	Julio	548,83	65,4	148,07	17,7	141,87	16,9			838,77
8	Agosto	524,36	63,7	156,70	19,0	142,42	17,3			823,48
9	Setiembre	496,16	63,0	153,11	19,4	138,90	17,6			788,17
10	Octubre	548,73	63,9	158,14	18,4	152,06	17,7			858,93
11	Noviembre	542,48	64,8	146,48	17,5	148,82	17,8			837,78
12	Diciembre	572,39	65,1	157,25	17,9	149,19	17,0			878,82
	Semestre II	3 232,94	64,3	919,75	18,3	873,26	17,4			5 025,96
Total anual		6 265,44	64,7	1 802,28	18,6	1 621,85	16,7			9 689,57



5.3.2.3. Empresas distribuidoras y generadoras (GW.h)

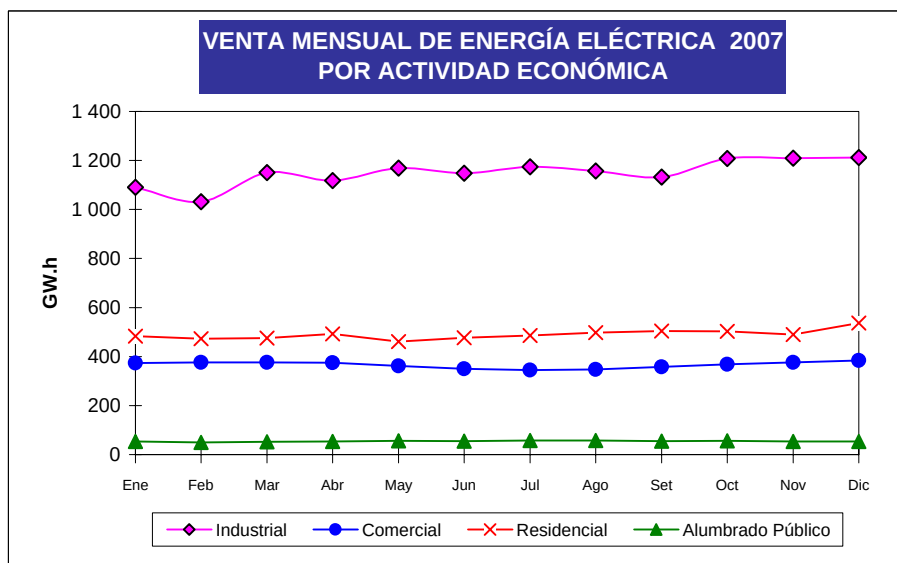
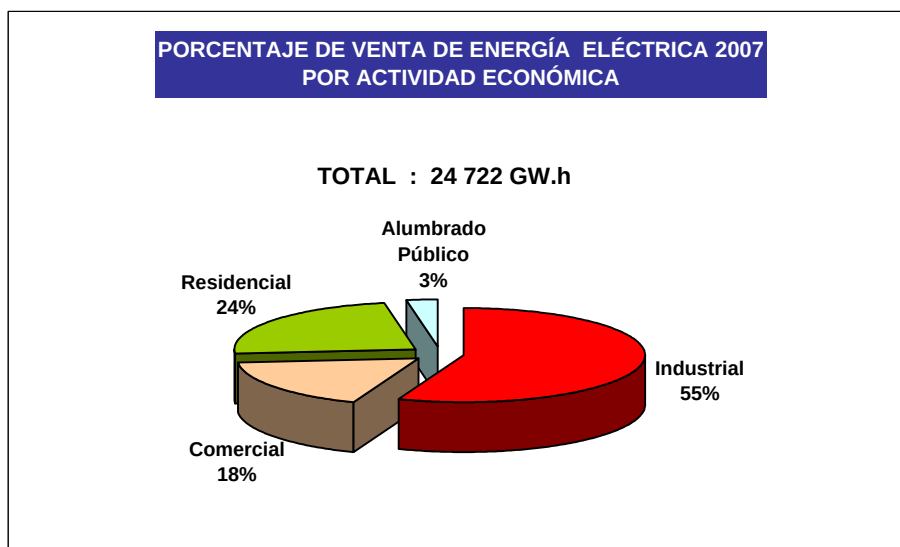
Nº	Mes	Mercado Libre								Mercado Regulado								Total
		MAT	%	AT	%	MT	%	BT	%	Sub-Total	AT	%	MT	%	BT	%	Sub-Total	
1	Enero	496,34	54,9	171,24	19,0	235,69	26,1			903,27	4,98	0,5	363,10	33,1	729,51	66,5	1 097,59	2 000,86
2	Febrero	455,04	54,3	159,49	19,0	224,14	26,7			838,66	4,98	0,5	366,52	33,6	719,79	66,0	1 091,30	1 929,96
3	Marzo	549,59	57,4	160,61	16,8	247,43	25,8			957,63	5,66	0,5	369,70	33,7	721,28	65,8	1 096,65	2 054,28
4	Abril	526,42	57,2	156,11	17,0	238,11	25,9			920,65	5,28	0,5	368,01	32,9	743,81	66,6	1 117,11	2 037,75
5	Mayo	536,30	56,1	167,29	17,5	252,49	26,4			956,08	5,46	0,5	381,40	35,0	703,85	64,5	1 090,70	2 046,79
6	Junio	525,34	56,2	161,29	17,3	247,59	26,5			934,22	6,42	0,6	369,46	33,7	719,53	65,7	1 095,41	2 029,63
	Semestre I	3 089,03	56,1	976,04	17,7	1 445,44	26,2			5 510,51	32,78	0,5	2 218,19	33,7	4 337,77	65,8	6 588,75	12 099,26
7	Julio	560,14	57,7	158,92	16,4	251,69	25,9			970,75	6,59	0,6	356,97	32,7	728,60	66,7	1 092,16	2 062,90
8	Agosto	535,37	55,8	167,78	17,5	255,77	26,7			958,92	7,10	0,6	353,07	32,1	740,42	67,3	1 100,59	2 059,51
9	Setiembre	508,39	55,0	163,65	17,7	252,99	27,3			925,03	6,66	0,6	368,49	32,8	749,30	66,6	1 124,46	2 049,49
10	Octubre	561,13	56,0	170,30	17,0	270,53	27,0			1 001,97	7,37	0,7	375,04	33,1	749,87	66,2	1 132,28	2 134,24
11	Noviembre	554,49	56,3	157,72	16,0	271,87	27,6			984,09	6,65	0,6	400,94	35,0	737,44	64,4	1 145,03	2 129,12
12	Diciembre	582,26	56,8	169,39	16,5	272,65	26,6			1 024,30	6,74	0,6	397,89	34,2	758,29	65,2	1 162,92	2 187,22
	Semestre II	3 301,79	56,3	987,76	16,8	1 575,51	26,9			5 865,06	41,11	0,6	2 252,40	33,3	4 463,93	66,1	6 757,44	12 622,49
Total anual		6 390,82	56,2	1 963,80	17,3	3 020,95	26,6			11 375,56	73,89	0,6	4 470,59	33,5	8 801,70	65,9	13 346,18	24 721,75



5.3.3. Venta mensual de energía eléctrica por actividad económica (GW.h)

5.3.3.1 Venta mensual por actividad económica (GW.h)

Sector económico Mes	Industrial	Comercial	Residencial	Alumbrado Público	Total mensual
Enero	1 090,52	373,08	483,50	53,76	2 000,86
Febrero	1 031,58	375,78	472,79	49,81	1 929,96
Marzo	1 150,05	376,67	475,21	52,34	2 054,28
Abril	1 117,45	374,87	491,73	53,71	2 037,75
Mayo	1 169,01	361,45	460,43	55,90	2 046,79
Junio	1 147,43	349,98	476,86	55,36	2 029,63
Julio	1 174,05	345,22	485,66	57,98	2 062,90
Agosto	1 157,36	347,16	497,48	57,52	2 059,51
Setiembre	1 131,77	358,06	504,21	55,44	2 049,49
Octubre	1 207,65	367,82	502,58	56,20	2 134,24
Noviembre	1 209,43	376,63	489,64	53,42	2 129,12
Diciembre	1 212,23	383,94	537,04	54,01	2 187,22
Total energía por sector	13 798,54 55,8%	4 390,64 17,8%	5 877,13 23,8%	655,45 2,7%	24 721,75



5.3.4. Venta de energía eléctrica por empresa (GW.h)

5.3.4.1. Empresas generadoras

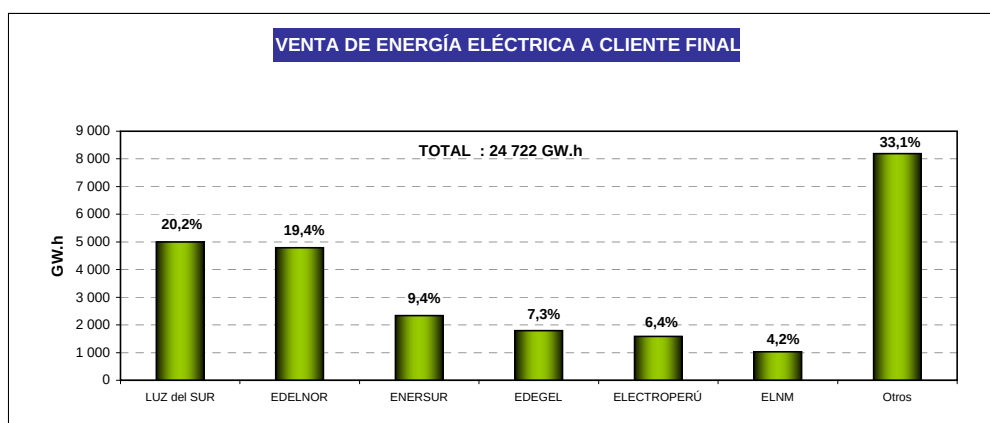
N°	Nombre de la empresa	Mercado		Total
		Regulado	Libre	
1	Consorcio Energético Huancavelica S.A.		33,67	33,67
2	Duke Energy Egenor S en C por A.		517,58	517,58
3	Edegel S.A.A.		1 796,88	1 796,88
4	Electroperú S.A.		1 587,19	1 587,19
5	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.		661,24	661,24
6	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.		6,09	6,09
7	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.		452,37	452,37
8	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.		275,61	275,61
9	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.		443,73	443,73
10	Empresa Eléctrica de Piura S.A.		64,52	64,52
11	Energía del Sur S.A.		2 334,24	2 334,24
12	Generación Eléctrica de Atocongo S.A.		1,58	1,58
13	Kallpa Generación S.A.		142,77	142,77
14	Shougang Generación Eléctrica S.A.		430,43	430,43
15	Sociedad Minera Corona S.A.		51,37	51,37
16	Termoselva S.R.L.		890,30	890,30
Total Generadoras			9 689,57	9 689,57

5.3.4.2. Empresas distribuidoras

N°	Nombre de la empresa	Mercado		Total
		Regulado	Libre	
1	Consorcio Eléctrico Villacurí S.A.C.	65,56	14,93	80,49
2	Edelnor S.A.A.	3 889,19	895,30	4 784,49
3	Electro Oriente S.A.	297,44		297,44
4	Electro Pangoa S.A.	1,31		1,31
5	Electro Puno S.A.A.	161,57	14,41	175,98
6	Electro Sur Este S.A.A.	273,81	55,88	329,68
7	Electro Sur Medio S.A.A.	447,29	66,83	514,13
8	Electro Ucayali S.A.	146,73	7,92	154,64
9	Electrocentro S.A.	484,54	111,29	595,83
10	Electronoroeste S.A.	654,87	5,10	659,97
11	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	1 006,86	23,97	1 030,83
12	Electronorte S.A.	419,22	28,22	447,43
13	Electrosur S.A.	227,81		227,81
14	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A.	71,09	13,12	84,21
15	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.	10,55		10,55
16	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	0,59		0,59
17	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.	7,06		7,06
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.	7,07		7,07
19	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	6,63		6,63
20	Luz del Sur S.A.A.	4 595,19	397,76	4 992,95
21	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	4,53		4,53
22	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	567,28	51,27	618,55
Total Distribuidoras		13 346,18	1 686,00	15 032,18

5.3.4.3. Total generadoras y distribuidoras

Total	13 346,18	11 375,56	24 721,75
-------	-----------	-----------	-----------



5.3.5. Venta mensual de energía eléctrica por empresa

5.3.5.1. Venta mensual de energía eléctrica a cliente final por tipo de empresa (GW.h)

5.3.5.1.1. Empresas generadoras a clientes finales del mercado libre (GW.h)

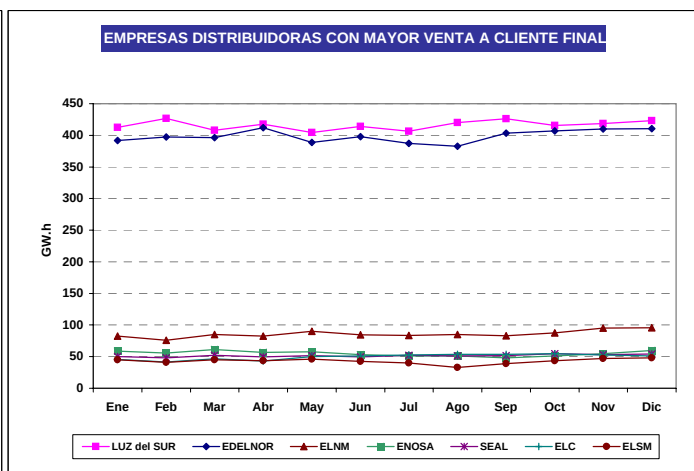
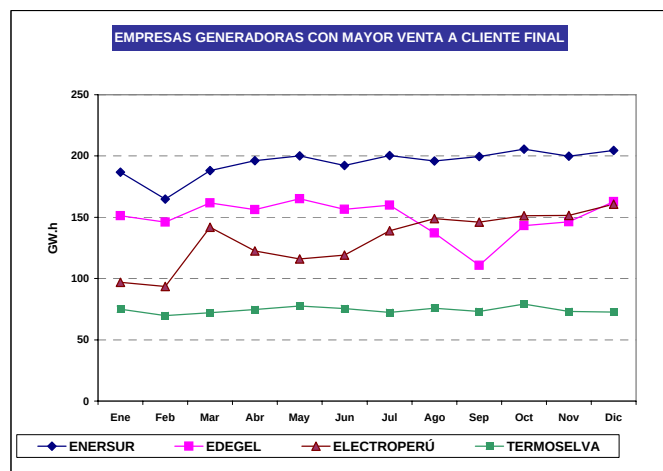
N°	Nombre de la empresa	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa
1	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	2,56	2,43	2,73	2,53	2,92	2,79	2,87	2,99	2,95	2,99	2,93	2,98	33,67
2	Duke Energy Egenor S en C por A.	39,80	36,34	43,79	41,39	42,32	42,61	44,53	43,42	43,66	45,12	46,67	47,92	517,58
3	EDEGEL S.A.A.	151,35	145,95	161,64	156,32	165,12	156,42	159,81	137,19	110,68	143,22	146,38	162,80	1 796,88
4	Electroperú S.A.	96,84	93,47	141,80	122,47	116,10	119,06	138,87	148,90	146,16	151,17	151,63	160,71	1 587,19
5	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	65,84	60,29	52,52	52,28	54,80	54,29	52,96	54,81	54,40	54,62	49,36	55,06	661,24
6	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	0,39	0,28	0,35	0,43	0,64	0,62	0,49	0,43	0,47	0,66	0,62	0,70	6,09
7	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	38,68	35,04	39,67	37,64	39,72	37,83	38,88	39,56	35,85	36,09	35,43	37,97	452,37
8	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	24,06	20,28	25,10	24,36	25,27	23,47	21,62	19,91	21,61	25,16	23,81	20,95	275,61
9	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	36,75	33,10	36,60	36,03	37,12	36,44	38,19	38,59	37,34	39,35	37,03	37,19	443,73
10	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	5,74	5,11	4,51	4,76	5,35	5,46	5,72	5,58	5,43	5,66	5,49	5,71	64,52
11	Energía del Sur S.A.	186,78	164,85	188,06	196,09	200,11	192,23	200,37	195,96	199,64	205,63	199,86	204,66	2 334,24
12	Generación Eléctrica Atocongo S.A.	0,08	0,00	0,02	0,04	0,16	0,22	0,45	0,13	0,29	0,00	0,05	0,13	1,58
13	Kallpa Generación S.A.							19,26	20,56	21,43	26,22	25,21	30,09	142,77
14	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	36,73	34,27	37,61	33,31	36,03	37,43	38,03	35,55	30,76	39,43	36,15	35,12	430,43
15	Sociedad Minera Corona S.A.	4,15	4,03	4,89	4,05	4,27	4,36	4,35	4,23	4,22	4,40	4,09	4,33	51,37
16	TERMOSELVA S.R.L.	74,87	69,69	71,99	74,83	77,46	75,40	72,35	75,68	73,27	79,21	73,05	72,50	890,30
	Total mensual generadoras	764,63	705,13	811,27	786,54	807,41	788,63	838,77	823,48	788,17	858,93	837,78	878,82	9 689,57

5.3.5.1.2. Empresas distribuidoras a clientes finales del mercado libre y regulado (GW.h)

N°	Nombre de la empresa	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa
1	Consorcio Eléctrico de Villacurí S.A.C.	5,27	5,05	5,61	5,68	5,80	5,20	4,44	6,87	8,52	9,20	9,19	9,67	80,49
2	Edelnor S.A.A.	391,92	397,46	396,45	411,80	388,64	397,63	386,98	382,74	403,28	407,10	409,82	410,67	4 784,49
3	Electro Oriente S.A.	23,40	22,25	23,94	23,26	23,99	23,33	25,31	26,57	25,85	26,57	25,90	27,07	297,44
4	Electro Pangoa S.A.	0,09	0,09	0,11	0,11	0,13	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	1,31
5	Electro Puno S.A.A.	14,32	12,71	13,66	13,83	14,31	14,38	15,54	16,06	15,40	15,53	14,97	15,27	175,98
6	Electro Sur Este S.A.A.	26,24	24,88	25,69	26,40	27,07	27,87	27,73	29,04	28,68	29,10	28,67	28,32	329,68
7	Electro Sur Medio S.A.A.	45,07	41,13	44,94	43,77	46,17	42,71	39,93	32,85	39,13	43,45	47,01	47,98	514,13
8	Electro Ucayali S.A.	12,63	11,44	12,93	12,38	12,90	12,17	12,07	13,42	13,39	13,51	13,75	14,05	154,64
9	Electrocentro S.A.	45,76	41,50	46,64	43,13	50,00	51,17	52,50	53,56	53,59	54,48	52,58	50,92	595,83
10	Electronoroeste S.A.	58,72	55,80	61,18	56,60	57,93	53,22	51,22	51,17	47,99	51,38	54,78	59,96	659,97
11	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	82,49	76,08	85,02	82,50	89,99	84,57	83,69	85,17	83,15	87,43	94,94	95,80	1 030,83
12	Electronorte S.A.	37,02	33,54	37,27	35,56	37,45	36,54	37,72	38,59	36,79	38,17	38,16	40,63	447,43
13	Electrosur S.A.	20,33	18,21	19,95	18,41	18,87	17,98	18,69	18,78	18,24	19,05	18,99	20,31	227,81
14	Empresa de Distribución Eléctrica Cafete S.A.	6,99	7,21	6,79	7,37	7,22	7,23	7,10	6,70	6,70	6,89	7,09	6,93	84,21
15	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.	0,83	0,78	0,88	0,84	0,87	0,86	0,90	0,90	0,88	0,93	0,92	0,96	10,55
16	Empresa Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	0,06	0,04	0,05	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,05	0,59
17	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.	0,55	0,51	0,60	0,55	0,51	0,52	0,53	0,55	0,52	0,53	0,82	0,86	7,06
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.C.	0,57	0,56	0,51	0,58	0,57	0,59	0,58	0,61	0,65	0,62	0,62	0,60	7,07
19	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	0,55	0,60	0,60	0,57	0,52	0,46	0,45	0,54	0,53	0,55	0,60	0,64	6,63
20	Luz del Sur S.A.A.	412,72	426,59	407,98	417,61	404,21	414,31	406,31	419,97	426,06	415,62	418,57	423,00	4 992,95
21	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	0,35	0,34	0,37	0,35	0,38	0,38	0,40	0,41	0,39	0,39	0,38	0,40	4,53
22	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	50,36	48,06	51,89	49,86	51,76	49,72	51,90	51,35	51,41	54,67	53,40	54,18	618,55
	Total mensual distribuidoras	1 236,22	1 224,83	1 243,01	1 251,21	1 239,38	1 241,00	1 224,13	1 236,02	1 261,32	1 275,31	1 291,35	1 308,40	15 032,18

5.3.5.1.3 Total mensual generadoras y distribuidoras (GW.h)

Nombre de la empresa	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa
Total	2 000,86	1 929,96	2 054,28	2 037,75	2 046,79	2 029,63	2 062,90	2 059,51	2 049,49	2 134,24	2 129,12	2 187,22	24 721,75



5.3.5.2. Venta mensual de energía eléctrica a cliente final por tipo de empresa y sistema

5.3.5.2.1. Empresas generadoras a clientes finales del mercado libre (GW.h)

N°	Nombre de la empresa	Sistema	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa
1	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	SEIN	2,56	2,43	2,73	2,53	2,92	2,79	2,87	2,99	2,95	2,99	2,93	2,98	33,67
2	Duke Energy Egenor S en C por A.	SEIN	39,80	36,34	43,79	41,39	42,32	42,61	44,53	43,42	43,66	45,12	46,67	47,92	517,58
3	EDEGEL S.A.A.	SEIN	151,35	145,95	161,64	156,32	165,12	156,42	159,81	137,19	110,68	143,22	146,38	162,80	1 796,88
4	Electroperú S.A.	SEIN	96,84	93,47	141,80	122,47	116,10	119,06	138,87	148,90	146,16	151,17	151,63	160,71	1 587,19
5	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	SEIN	65,84	60,29	52,52	52,28	54,80	54,29	52,96	54,81	54,40	54,62	49,36	55,06	661,24
6	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	SEIN	0,39	0,28	0,35	0,43	0,64	0,62	0,49	0,43	0,47	0,66	0,62	0,70	6,09
7	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	SEIN	38,68	35,04	39,67	37,64	39,72	37,83	38,88	39,56	35,85	36,09	35,43	37,97	452,37
8	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	SEIN	24,06	20,28	25,10	24,36	25,27	23,47	21,62	19,91	21,61	25,16	23,81	20,95	275,61
9	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	SEIN	36,75	33,10	36,60	36,03	37,12	36,44	38,19	38,59	37,34	39,35	37,03	37,19	443,73
10	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	SEIN	5,74	5,11	4,51	4,76	5,35	5,46	5,72	5,58	5,43	5,66	5,49	5,71	64,52
11	Energía del Sur S.A.	SEIN	186,78	164,85	188,06	196,09	200,11	192,23	200,37	195,96	199,64	205,63	199,86	204,66	2 334,24
12	Generación Eléctrica Atocongo S.A.	SEIN	0,08	-	0,02	0,04	0,16	0,22	0,45	0,13	0,29	-	0,05	0,13	1,58
13	Kallpa Generación S.A.	SEIN							19,26	20,56	21,43	26,22	25,21	30,09	142,77
14	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SEIN	36,73	34,27	37,61	33,31	36,03	37,43	38,03	35,55	30,76	39,43	36,15	35,12	430,43
15	Sociedad Minera Corona S.A.	SEIN	4,15	4,03	4,89	4,05	4,27	4,36	4,35	4,23	4,22	4,40	4,09	4,33	51,37
16	Termoselva S.R.L.	SEIN	74,87	69,69	71,99	74,83	77,46	75,40	72,35	75,68	73,27	79,21	73,05	72,50	890,30
Total mensual generadoras por sistema			SEIN	764,63	705,13	811,27	786,54	807,41	788,63	838,77	788,17	858,93	837,78	878,82	9 689,57
Total generadoras				764,63	705,13	811,27	786,54	807,41	788,63	838,77	788,17	858,93	837,78	878,82	9 689,57

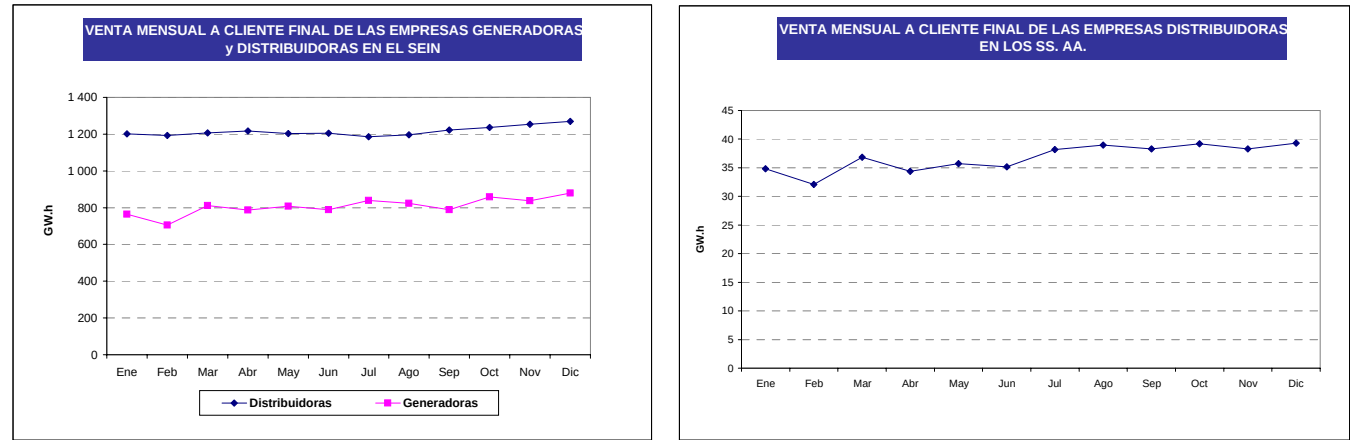
5.3.5.2.2. Empresas distribuidoras a clientes finales del mercado libre y regulado (GW.h)

N°	Nombre de la empresa	Sistema	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa
1	Consorcio Eléctrico de Villacuri S.A.C.	SEIN	5,27	5,05	5,61	5,68	5,80	5,20	4,44	6,87	8,52	9,20	9,19	9,67	80,49
2	Edelnor S.A.A.	SEIN	390,89	397,21	396,22	411,56	388,39	397,37	386,73	382,48	402,97	406,79	409,54	410,40	4 780,54
3	Electro Oriente S.A.	SS.AA.	1,03	0,25	0,23	0,24	0,25	0,25	0,26	0,26	0,30	0,32	0,29	0,27	3,95
4	Electro Pangao S.A.	SS.AA.	23,40	22,25	23,94	23,26	23,99	23,33	25,31	26,57	25,85	26,57	25,90	27,07	297,44
5	Electro Puno S.A.A.	SEIN	0,09	0,09	0,11	0,11	0,13	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	1,31
6	Electro Sur Este S.A.A.	SS.AA.	14,31	12,71	13,65	13,83	14,30	14,38	15,53	16,06	15,39	15,52	14,96	15,27	175,92
7	Electro Sur Medio S.A.A.	SEIN	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,07
8	Electro Ucayali S.A.	SS.AA.	24,42	23,11	23,80	24,47	25,37	25,98	25,93	27,14	26,58	27,00	26,40	26,33	306,54
9	Electrocentro S.A.	SEIN	1,81	1,76	1,90	1,93	1,71	1,89	1,80	1,90	2,09	2,10	2,27	1,99	23,14
10	Electronoroeste S.A.	SEIN	45,07	41,13	44,94	43,77	46,17	42,71	39,93	32,85	39,13	43,45	47,01	47,97	514,11
11	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	SS.AA.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
12	Electronorte S.A.	SEIN	12,49	11,32	12,75	12,24	12,76	12,03	11,93	13,27	13,24	13,38	13,59	13,86	152,87
13	Electrosur S.A.	SS.AA.	0,14	0,12	0,17	0,13	0,15	0,14	0,14	0,15	0,15	0,13	0,16	0,19	1,77
14	Electronoroeste S.A.	SEIN	43,98	39,86	44,87	41,13	47,92	49,02	50,48	51,33	51,46	52,20	50,41	48,72	571,39
15	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	SS.AA.	1,77	1,64	1,77	1,99	2,08	2,15	2,03	2,23	2,13	2,28	2,17	2,20	24,44
16	Electronorte S.A.	SEIN	58,72	55,80	61,18	56,60	57,93	53,22	51,22	51,17	47,99	51,38	54,78	59,96	659,97
17	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	SS.AA.	81,81	75,50	82,18	81,79	89,13	83,65	81,69	84,12	82,17	86,54	94,11	94,93	1 017,62
18	Electronorte S.A.	SEIN	0,68	0,58	0,71	0,86	0,92	0,92	0,99	0,99	0,99	0,99	0,83	0,87	13,21
19	Electronorte S.A.	SEIN	32,37	29,38	32,55	30,80	32,17	31,44	32,49	33,25	31,53	32,74	32,94	35,42	387,07
20	Electrosur S.A.	SS.AA.	4,65	4,17	4,72	4,76	5,28	5,10	5,23	5,34	5,26	5,42	5,22	5,21	60,37
21	Electrosur S.A.	SEIN	20,33	18,21	19,95	18,41	18,87	17,98	18,69	18,78	18,24	19,05	18,99	20,31	227,81
22	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A.	SEIN	6,99	7,21	6,79	7,37	7,22	7,23	7,10	6,70	6,70	6,89	7,09	6,93	84,21
23	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.	SEIN	0,83	0,78	0,88	0,84	0,87	0,86	0,90	0,90	0,88	0,93	0,92	0,96	10,55
24	Empresa Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangao S.A.	SS.AA.	0,06	0,04	0,05	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,05	0,59
25	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.	SEIN	0,55	0,51	0,60	0,55	0,51	0,52	0,53	0,55	0,52	0,53	0,82	0,86	7,06
26	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.C.	SS.AA.	0,57	0,56	0,51	0,58	0,57	0,59	0,58	0,61	0,65	0,62	0,62	0,60	7,07
27	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	SEIN	0,53	0,58	0,58	0,55	0,50	0,44	0,43	0,52	0,51	0,53	0,58	0,62	6,36
28	Luz del Sur S.A.A.	SS.AA.	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,26
29	Luz del Sur S.A.A.	SEIN	412,72	426,59	407,98	417,61	404,21	414,31	406,31	419,97	426,06	415,62	418,57	423,00	4 992,95
30	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	SS.AA.	0,35	0,34	0,37	0,35	0,38	0,38	0,40	0,41	0,39	0,39	0,38	0,40	4,53
31	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEIN	50,10	47,81	51,65	49,60	51,50	49,46	51,64	51,08	51,13	54,38	53,13	53,90	615,39
32	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SS.AA.	0,25	0,25	0,24	0,25	0,26	0,25	0,26	0,27	0,28	0,29	0,27	0,28	3,16
Total mensual distribuidoras por sistema			SEIN	1 201,37	1 192,76	1 206,16	1 216,82	1 203,65	1 205,81	1 185,95	1 197,04	1 223,03	1 236,11	1 253,04	1 269,12
Total distribuidoras			SS AA	34,85	32,07	36,85	34,40	35,73	35,18	38,19	38,98	38,29	39,20	38,31	441,32
Total distribuidoras				1 236,22	1 224,83	1 243,01	1 251,21	1 239,38	1 241,00	1 224,13	1 236,02	1 261,32	1 275,31	1 291,35	15 032,18

(0,00) Indica que la cifra no alcanza la unidad superior

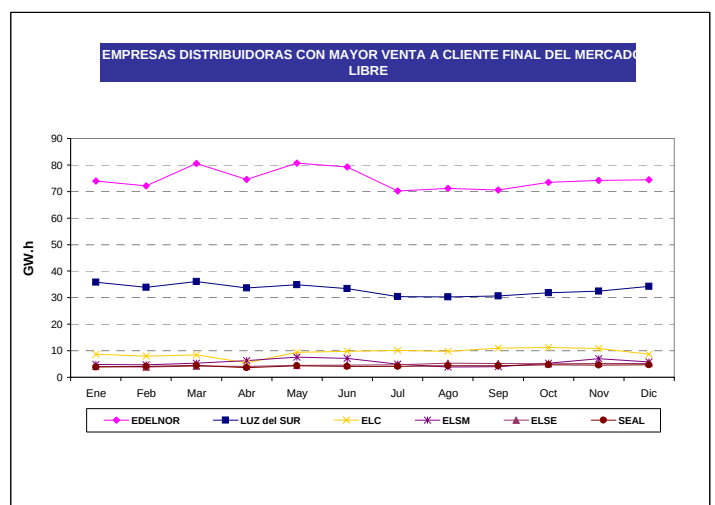
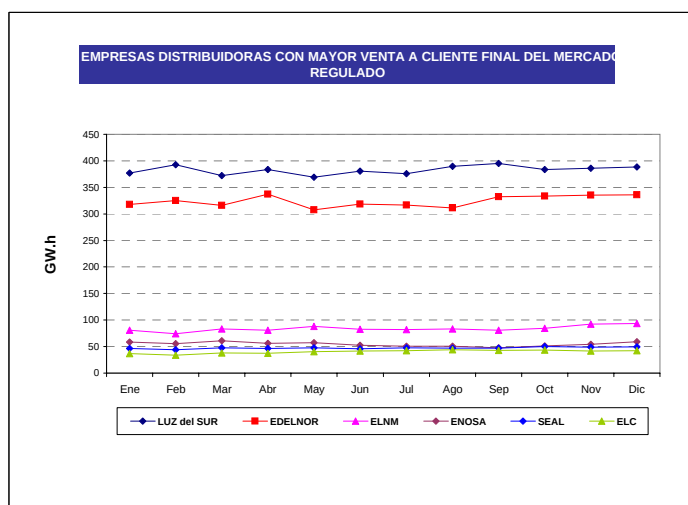
5.3.5.2.3 Total mensual generadoras y distribuidoras (GW.h)

Total mensual generadoras y distribuidoras por sistema	Sistema	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa
Sistema	SEIN	1 966,01	1 897,89	2 017,43	2 003,36	2 011,06	1 994,44	2 024,72	2 020,53	2 011,20	2 095,04	2 090,82	2 147,94	24 280,43
	SS AA	34,85	32,07	36,85	34,40	35,73	35,18	38,19	38,98	38,29	39,20	38,31	39,28	441,32
Total mensual generadoras y distribuidoras		2 000,86	1 929,96	2 054,28	2 037,75	2 046,79	2 029,63	2 062,90	2 059,51	2 049,49	2 134,24	2 129,12	2 187,22	24 721,75



Nº	Nombre de la empresa	Mercado	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa
1	Consorcio Eléctrico Villacuri S.A.C.	Libre Regulado Total	5,27 5,27 73,99	5,05 5,05 72,19	5,61 5,61 80,62	5,68 5,68 74,54	5,80 5,80 80,70	5,20 5,20 79,21	4,44 4,44 70,17	2,55 4,32 71,23	3,03 5,49 70,61	3,13 6,07 73,43	3,09 6,10 74,24	3,13 6,54 74,38	14,93 65,56 895,30
2	Edelnor S.A.A.	Libre Regulado Total	317,93 391,92 73,99	325,27 397,46 72,19	315,83 396,45 80,62	337,27 411,80 74,54	307,94 388,64 80,70	389,19 397,63 79,21	316,81 386,98 70,17	311,51 403,28 71,23	332,67 403,28 70,61	333,68 407,10 73,43	335,58 409,82 74,24	336,28 410,67 74,38	3 889,19 4 784,49
3	Electro Oriente S.A.	Libre Regulado Total	23,40 23,40 23,40	22,25 22,25 22,25	23,94 23,94 23,94	23,26 23,26 23,26	23,99 23,99 23,99	23,33 23,33 23,33	25,31 25,31 25,31	26,57 26,57 26,57	25,85 25,85 25,85	26,57 26,57 26,57	25,90 25,90 25,90	27,07 27,07 27,07	297,44 297,44 297,44
4	Electro Pangoa S.A.	Libre Regulado Total	0,09 0,09 0,11	0,09 0,09 0,11	0,11 0,11 0,11	0,11 0,11 0,11	0,13 0,13 0,12	0,12 0,12 0,12	0,11 0,11 0,11	0,11 0,11 0,11	0,11 0,11 0,11	0,11 0,11 0,11	0,11 0,11 0,11	0,11 0,11 0,11	1,31 1,31 1,31
5	Electro Puno S.A.A	Libre Regulado Total	1,44 12,87 14,32	1,02 11,69 12,71	1,03 12,65 13,66	0,93 12,90 13,83	0,88 13,43 14,31	0,95 13,43 14,38	1,29 14,24 15,54	1,54 14,52 16,06	1,35 14,05 15,40	1,36 14,14 15,53	1,35 13,62 14,97	1,35 14,01 15,27	1,26 16,15 17,59
6	Electro Sur Este S.A.A.	Libre Regulado Total	4,09 22,15 26,24	3,84 21,03 24,88	4,19 21,50 25,69	4,10 22,30 26,40	4,49 22,59 27,07	4,54 23,33 27,87	4,68 23,05 27,73	5,30 23,74 29,04	5,24 24,43 28,68	5,06 24,04 29,10	5,13 23,54 28,67	5,20 23,12 28,32	55,88 273,81 329,68
7	Electro Sur Medio S.A.A.	Libre Regulado Total	4,79 40,28 45,07	4,72 36,41 41,13	5,32 39,62 44,94	6,30 37,47 43,77	7,61 38,57 46,17	7,17 35,54 42,71	4,95 34,98 39,93	3,86 28,99 32,85	4,01 35,11 39,13	5,27 38,18 43,45	7,00 40,01 47,01	5,84 42,14 47,98	66,83 447,29 514,13
8	Electro Ucayali S.A.	Libre Regulado Total	0,62 12,01 12,63	0,59 10,85 11,44	0,65 12,28 12,93	0,60 11,77 12,38	0,69 12,21 12,90	0,60 11,57 12,17	0,58 11,48 12,07	0,70 12,72 13,42	0,69 12,72 13,39	0,70 12,81 13,51	0,72 13,03 13,75	0,77 13,28 14,05	7,92 146,73 154,64
9	Electrocentro S.A.	Libre Regulado Total	8,67 37,08 45,76	7,97 33,54 41,50	8,50 38,13 46,64	5,45 37,67 43,13	9,36 40,63 50,00	9,78 41,39 51,17	10,12 42,38 52,50	9,78 43,79 53,56	11,04 42,55 53,59	11,17 43,30 54,48	10,81 41,77 52,58	8,63 42,30 50,92	111,29 484,54 595,83
10	Electronoroeste S.A.	Libre Regulado Total	0,40 58,32 58,72	0,40 55,41 55,80	0,44 60,74 61,18	0,47 56,12 56,60	0,43 57,50 57,93	0,63 52,60 53,22	0,31 50,92 51,22	0,28 50,89 51,17	0,16 47,83 47,99	0,22 51,16 51,38	0,71 54,07 54,78	0,64 59,32 59,96	5,10 654,87 659,97
11	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	Libre Regulado Total	1,59 80,90 82,49	1,71 74,37 76,08	1,71 83,31 85,02	1,37 81,13 82,50	1,84 88,15 89,99	1,79 82,78 84,57	1,95 81,74 83,69	2,11 83,06 85,17	2,38 80,78 83,15	2,68 84,75 87,43	2,47 92,48 94,94	2,38 93,42 95,80	23,97 1 006,86 1 030,83
12	Electronorte S.A.	Libre Regulado Total	2,22 34,80 37,02	2,06 31,48 33,54	2,20 35,07 37,27	1,98 33,58 35,56	2,38 35,07 37,45	2,30 34,24 36,54	2,44 35,44 37,72	2,27 36,15 38,59	2,27 34,51 36,79	2,31 35,85 38,17	2,63 35,52 38,16	3,14 37,49 40,63	28,22 419,22 447,43
13	Electrosur S.A.	Libre Regulado Total	20,33 20,33 20,33	18,21 18,21 18,21	19,95 19,95 19,95	18,41 18,41 18,41	18,87 18,87 18,87	17,98 17,98 17,98	18,69 18,69 18,69	18,78 18,78 18,78	18,24 18,24 18,24	19,05 19,05 19,05	18,99 18,99 18,99	20,31 20,31 20,31	227,81 227,81 227,81
14	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A.	Libre Regulado Total	1,11 5,88 6,99	1,01 6,20 7,21	1,11 5,68 6,79	1,01 6,36 7,37	1,08 6,14 7,22	1,13 6,09 7,23	1,13 5,97 7,10	1,07 5,63 6,70	1,10 5,73 6,70	1,15 5,93 6,89	1,11 5,97 7,09	1,10 5,83 6,93	13,12 71,09 84,21
15	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.	Libre Regulado Total	0,83 0,83 0,83	0,78 0,78 0,78	0,88 0,88 0,88	0,84 0,84 0,84	0,87 0,87 0,87	0,86 0,86 0,86	0,90 0,90 0,90	0,90 0,90 0,90	0,88 0,88 0,88	0,93 0,93 0,93	0,92 0,92 0,92	0,96 0,96 0,96	10,55 10,55 10,55
16	Empresa Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	Libre Regulado Total	0,06 0,06 0,06	0,04 0,04 0,04	0,05 0,05 0,05	0,04 0,04 0,04	0,05 0,05 0,05	0,05 0,05 0,05	0,05 0,05 0,05	0,05 0,05 0,05	0,05 0,05 0,05	0,05 0,05 0,05	0,06 0,06 0,06	0,05 0,05 0,05	0,59 0,59 0,59
17	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.	Libre Regulado Total	0,55 0,55 0,55	0,51 0,51 0,51	0,60 0,60 0,60	0,55 0,55 0,55	0,51 0,51 0,51	0,52 0,52 0,52	0,53 0,53 0,53	0,55 0,55 0,55	0,52 0,52 0,52	0,53 0,53 0,53	0,82 0,82 0,82	0,86 0,86 0,86	7,06 7,06 7,06
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.C	Libre Regulado Total	0,57 0,57 0,57	0,56 0,56 0,56	0,51 0,51 0,51	0,58 0,58 0,58	0,57 0,57 0,57	0,59 0,59 0,59	0,58 0,58 0,58	0,61 0,61 0,61	0,65 0,65 0,65	0,62 0,62 0,62	0,62 0,62 0,62	0,60 0,60 0,60	7,07 7,07 7,07
19	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	Libre Regulado Total	0,55 0,55 0,55	0,60 0,60 0,60	0,60 0,60 0,60	0,57 0,57 0,57	0,52 0,52 0,52	0,46 0,46 0,46	0,45 0,45 0,45	0,54 0,54 0,54	0,53 0,53 0,53	0,55 0,55 0,55	0,60 0,60 0,60	0,64 0,64 0,64	6,63 6,63 6,63
20	Luz del Sur S.A.A.	Libre Regulado Total	35,78 376,94 412,72	33,93 392,66 426,59	36,08 371,89 407,96	33,72 363,69 417,61	34,92 369,30 404,21	33,40 380,92 414,31	30,46 375,85 406,31	30,28 389,69 419,97	30,67 395,39 426,06	31,80 383,83 415,62	32,42 388,15 418,57	34,32 388,66 423,00	397,76 4 595,19 4 992,95
21	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	Libre Regulado Total	0,35 0,35 0,35	0,34 0,34 0,34	0,37 0,37 0,37	0,35 0,35 0,35	0,38 0,38 0,38	0,38 0,38 0,38	0,40 0,40 0,40	0,41 0,41 0,41	0,39 0,39 0,39	0,39 0,39 0,39	0,38 0,38 0,38	0,40 0,40 0,40	4,53 4,53 4,53
22	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	Libre Regulado Total	3,92 46,44 50,36	4,11 43,95 48,06	4,52 47,36 51,89	3,63 46,23 49,86	4,29 47,47 51,76	4,09 45,62 49,72	4,06 47,84 51,90	4,29 47,06 51,35	4,32 47,09 51,41	4,73 49,94 54,67	4,62 48,77 53,40	4,68 49,51 54,18	51,27 567,28 618,55

Total mensual por tipo de mercado	Libre	138,63	133,53	146,36	134,11	148,67	145,59	131,98	135,43	136,86	143,03	146,31	145,48	1 686,00
	Regulado	1 097,59	1 091,30	1 096,65	1 117,11	1 090,70	1 095,41	1 092,16	1 100,59	1 124,46	1 132,28	1 145,03	1 162,92	13 346,18
Total		2 236,22	2 224,83	2 243,01	2 251,21	2 239,38	2 241,00	2 224,13	2 236,02	2 261,32	2 275,31	2 291,35	2 308,40	15 032,18



5.3.5.4. Venta de energía eléctrica de empresas generadoras y distribuidoras por nivel de tensión (GW.h)

5.3.5.4.1. Empresas generadoras

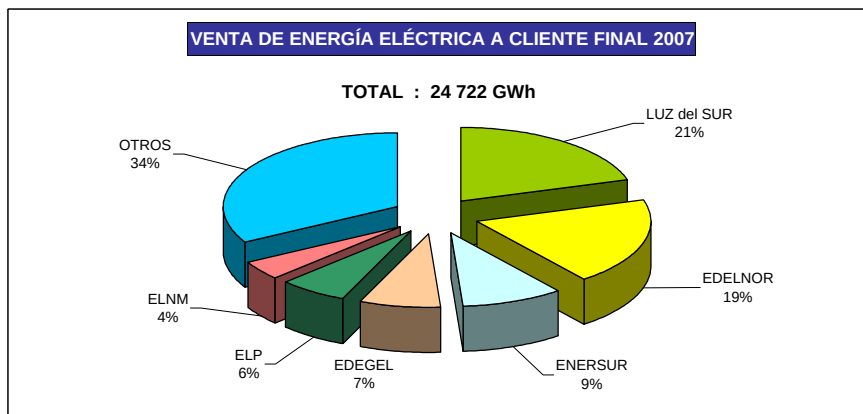
N°	Nombre de la empresa	Mercado										Total general
		Regulado					Libre					
		MAT	AT	MT	BT	Total	MAT	AT	MT	BT	Total	
1	Consorcio Energético Huancavelica S.A.								33,7		33,7	33,7
2	Duke Energy International - Egenor S en C por A.						377,4	140,2			517,6	517,6
3	EDEGEL S.A.A.						1 385,2		411,7		1 796,9	1 796,9
4	Electroperú S.A.						1 547,4	39,8			1 587,2	1 587,2
5	Empresa Electricidad de los Andes S.A.						94,5	566,1	0,7		661,2	661,2
6	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.								6,1		6,1	6,1
7	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.						358,4	93,9			452,4	452,4
8	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.										0,0	0,0
9	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.						252,4	23,2			275,6	275,6
10	Empresa de Generación Eléctrica San Gaban S.A.						127,9	66,4	249,5		443,7	443,7
12	Empresa Eléctrica Piura S.A.								64,5		64,5	64,5
13	Energía del Sur S.A.						1 671,8	314,0	348,5		2 334,2	2 334,2
14	Generación Eléctrica de Atocongo S.A.							1,6			1,6	1,6
15	Kallpa Generación S.A.							44,0	98,7		142,8	142,8
16	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.							31,2	399,2		430,4	430,4
17	Sociedad Minera Corona S.A							42,1	9,3		51,4	51,4
18	TERMOSELVA S.R.L.						450,4	439,9			890,3	890,3
Total generadoras						0	6 265,4	1 802,3	1 621,8	0,0	9 689,6	9 689,6

5.3.5.4.2. Empresa distribuidoras

N°	Nombre de la empresa	Mercado										Total general
		Regulado					Libre					
		MAT	AT	MT	BT	Total	MAT	AT	MT	BT	Total	
1	Consorcio Eléctrico de Villacuri S.A.C			56,9	8,7	65,6			14,9		14,9	80,5
2	Edelnor S.A.A.			1 175,6	2 713,6	3 889,2		107,2	788,1		895,3	4 784,5
3	Electro Oriente S.A.			106,4	191,1	297,4						297,4
4	Electro Pangoa S.A.				1,3	1,3						1,3
5	Electro Puno S.A.A.			41,0	120,6	161,6			14,4		14,4	176,0
6	Electro Sur Este S.A.A.			39,3	234,5	273,8	14,1		41,8		55,9	329,7
7	Electro Sur Medio S.A.A.		3,3	253,8	190,1	447,3			66,8		66,8	514,1
8	Electro Ucayali S.A.			61,1	85,6	146,7			7,9		7,9	154,6
9	Electrocentro S.A.		25,1	93,1	366,4	484,5	111,3				111,3	595,8
10	Electronoroeste S.A.		4,2	343,9	306,7	654,9			5,1		5,1	660,0
11	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA		41,3	362,0	603,5	1 006,9		15,3	8,7		24,0	1 030,8
12	Electronorte S.A.			124,2	295,1	419,2			28,2		28,2	447,4
13	Electrosur S.A.			77,5	150,3	227,8						227,8
14	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A.			38,1	33,0	71,1			13,1		13,1	84,2
15	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.			0,1	0,5	0,6						0,6
16	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.			1,2	9,4	10,6						10,6
17	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.			0,2	6,9	7,1						7,1
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.C.			1,0	6,1	7,1						7,1
19	INADE- Proyecto Especial Chavimochic			3,7	2,9	6,6						6,6
20	Luz del Sur S.A.A.			1 516,1	3 079,1	4 595,2		19,3	378,5		397,8	4 992,9
21	Servicios Eléctricos Rioja S.A.			0,6	3,9	4,5						4,5
22	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.			174,8	392,5	567,3		19,7	31,6		51,3	618,5
Total distribuidoras		0	73,9	4 470,6	8 801,7	13 346,2	125,4	161,5	1 399,1	0,0	1 686,0	15 032,2

5.3.5.4.3. Total generadoras y distribuidoras

Generadoras y Distribuidoras	Mercado										Total general
	Regulado					Libre					
	MAT	AT	MT	BT	Total	MAT	AT	MT	BT	Total	
TOTAL GENERAL	0	73,9	4 470,6	8 801,7	13 346,2	6 390,8	1 963,8	3 020,9	0,0	11 375,6	24 721,7



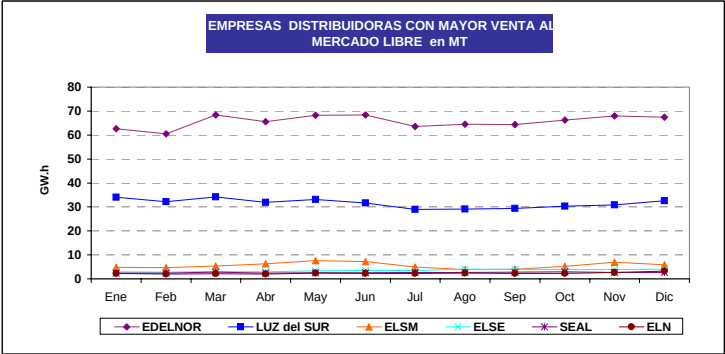
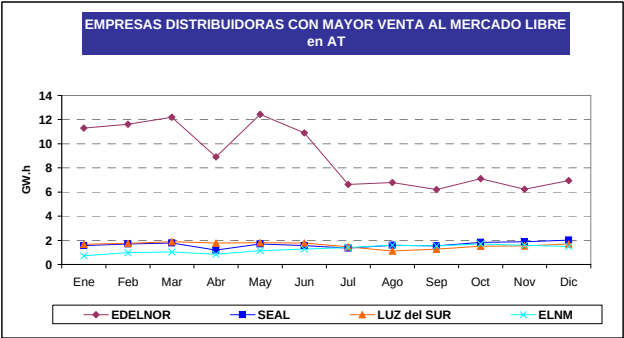
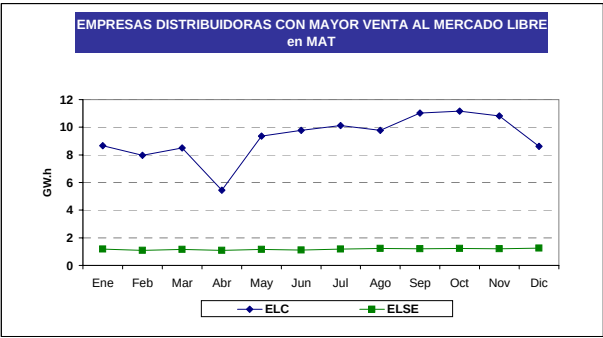
5.3.5.5. Venta mensual de energía eléctrica a cliente final - por nivel de tensión

5.3.5.5.1. Empresas generadoras al mercado libre (GW.h)

N°	Nombre de la empresa	Tensión	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa	
1	Consorcio Energético Huanavelica S.A.	MAT														
		AT														
		MT	2,56	2,43	2,73	2,53	2,92	2,79	2,87	2,99	2,95	2,99	2,93	2,98	33,67	
		Total	2,56	2,43	2,73	2,53	2,92	2,79	2,87	2,99	2,95	2,99	2,93	2,98	33,67	
2	Duke Energy International - Egenor S en C por A.	MAT	29,97	27,26	30,57	28,38	29,21	28,92	32,57	32,28	32,85	34,11	35,21	36,06	377,40	
		AT	9,83	9,08	13,22	13,01	13,11	13,69	11,96	11,14	10,81	11,02	11,47	11,86	140,19	
		MT														
		Total	39,80	36,34	43,79	41,39	42,32	42,61	44,53	43,42	43,66	45,12	46,67	47,92	517,58	
3	EDEGEL S.A.A.	MAT	117,43	113,49	126,07	121,68	129,78	122,97	127,38	103,13	75,61	109,44	111,30	126,95	1 385,23	
		AT														
		MT	33,92	32,46	35,57	34,64	35,33	33,45	32,43	34,06	35,06	33,78	35,08	35,85	411,65	
		Total	151,35	145,95	161,64	156,32	165,12	156,42	159,81	137,19	110,68	143,22	146,38	162,80	1 796,88	
4	Electroperú S.A.	MAT	93,42	90,09	138,28	119,43	112,81	117,54	136,30	145,37	142,51	147,34	147,72	156,58	1 547,42	
		AT	3,42	3,37	3,52	3,03	3,29	1,52	2,57	3,53	3,65	3,82	3,91	4,13	39,78	
		MT														
		Total	96,84	93,47	141,80	122,47	116,10	119,06	138,87	148,90	146,16	151,17	151,63	160,71	1 587,19	
5	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	MAT	7,34	6,75	7,62	8,01	7,76	8,27	8,21	8,16	8,13	8,68	7,24	8,31	94,47	
		AT	58,46	53,51	44,85	44,22	46,99	45,95	44,68	46,58	46,21	45,87	42,05	46,69	566,06	
		MT	0,05	0,04	0,05	0,05	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,05	0,71	
		Total	65,84	60,29	52,52	52,28	54,80	54,29	52,96	54,81	54,40	54,62	49,36	55,06	661,24	
6	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	MAT														
		AT														
		MT	0,39	0,28	0,35	0,43	0,64	0,62	0,49	0,43	0,47	0,66	0,62	0,70	6,09	
		Total	0,39	0,28	0,35	0,43	0,64	0,62	0,49	0,43	0,47	0,66	0,62	0,70	6,09	
7	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	MAT	30,82	29,01	31,65	30,33	31,87	30,55	30,71	30,77	28,22	29,51	26,82	28,17	358,43	
		AT	7,85	6,03	8,02	7,31	7,85	7,28	8,17	8,79	7,64	6,58	8,61	9,80	93,93	
		MT														
		Total	38,68	35,04	39,67	37,64	39,72	37,83	38,88	39,56	35,85	36,09	35,43	37,97	452,37	
8	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	MAT	22,59	19,20	22,91	22,23	22,96	21,38	19,35	18,72	19,75	22,96	21,70	18,67	252,42	
		AT	1,47	1,08	2,19	2,13	2,31	2,09	2,27	1,19	1,86	2,20	2,11	2,28	23,19	
		MT														
		Total	24,06	20,28	25,10	24,36	25,27	23,47	21,62	19,91	21,61	25,16	23,81	20,95	275,61	
9	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	MAT	10,34	9,18	10,24	10,34	10,18	10,48	11,13	11,31	11,23	11,68	10,60	11,16	127,88	
		AT	5,48	4,82	5,51	5,36	5,61	5,62	5,58	6,01	5,60	5,72	5,53	5,54	66,37	
		MT	20,93	19,09	20,85	20,33	21,34	20,34	21,48	21,26	20,51	21,94	20,90	20,50	249,48	
		Total	36,75	33,10	36,60	36,03	37,12	36,44	38,19	38,59	37,34	39,35	37,03	37,19	443,73	
10	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	MAT														
		AT														
		MT	5,74	5,11	4,51	4,76	5,35	5,46	5,72	5,58	5,43	5,66	5,49	5,71	64,52	
		Total	5,74	5,11	4,51	4,76	5,35	5,46	5,72	5,58	5,43	5,66	5,49	5,71	64,52	
11	Energía del Sur S.A.	MAT	136,86	116,51	133,24	140,14	143,37	136,80	145,59	140,26	142,03	146,70	142,89	147,40	1 671,80	
		AT	26,29	24,98	27,53	26,93	25,47	25,30	24,82	24,78	26,95	27,72	26,35	26,84	313,96	
		MT	23,63	23,36	27,29	29,01	31,27	30,13	29,96	30,92	30,66	31,21	30,62	30,41	348,48	
		Total	186,78	164,85	188,06	196,09	200,11	192,23	200,37	195,96	199,64	205,63	199,86	204,66	2 334,24	
12	Generación Eléctrica Atocongo S.A.	MAT														
		AT	0,08	0,00	0,02	0,04	0,16	0,22	0,45	0,13	0,29	0,00	0,05	0,13	1,58	
		MT														
		Total	0,08	0,00	0,02	0,04	0,16	0,22	0,45	0,13	0,29	0,00	0,05	0,13	1,58	
12	Kallpa Generación S.A.	MAT														
		AT							6,19	6,85	6,55	7,78	6,38	10,28	44,03	
		MT							13,07	13,71	14,88	18,44	18,83	19,81	98,74	
		Total	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,26	20,56	21,43	26,22	25,21	30,09	142,77	
13	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	MAT														
		AT	2,60	2,18	2,68	2,40	2,20	2,57	2,95	2,84	2,57	2,90	2,60	2,76	31,23	
		MT	34,14	32,08	34,94	30,91	33,83	34,87	35,09	32,71	28,19	36,54	33,56	32,36	399,20	
		Total	36,73	34,27	37,61	33,31	36,03	37,43	38,03	35,55	30,76	39,43	36,15	35,12	430,43	
14	Sociedad Minera Corona S.A.	MAT														
		AT	3,34	3,17	3,56	3,42	3,61	3,69	3,67	3,54	3,54	3,62	3,37	3,53	42,07	
		MT	0,81	0,86	1,33	0,63	0,66	0,67	0,68	0,69	0,68	0,77	0,72	0,80	9,30	
		Total	4,15	4,03	4,89	4,05	4,27	4,36	4,35	4,23	4,22	4,40	4,09	4,33	51,37	
15	Termoselva S.R.L.	MAT	37,70	34,50	39,36	39,31	37,83	37,54	37,58	34,36	35,83	38,30	39,00	39,09	450,40	
		AT	37,18	35,19	32,63	35,52	39,63	37,86	34,77	41,32	37,44	40,91	34,05	33,41	439,90	
		MT														
		Total	74,87	69,69	71,99	74,83	77,46	75,40	72,35	75,68	73,27	79,21	73,05	72,50	890,30	
Total mensual por niveles de tensión			MAT	486,48	445,99	539,93	519,87	525,77	514,46	548,83	524,36	496,16	548,73	542,48	572,39	6 265,44
			AT	155,99	143,43	143,71	143,38	150,25	145,78	148,07	156,70	153,11	158,14	146,48	157,25	1 802,28
			MT	122,17	115,71	127,62	123,29	131,40	128,39	141,87	142,42	138,90	152,06	148,82	149,19	1 621,85
Total				764,63	705,13	811,27	786,54	807,41	788,63	838,77	823,48	788,17	858,93	837,78	878,82	9 689,57

5.3.5.5.2. Empresas distribuidoras al mercado libre (GW.h)

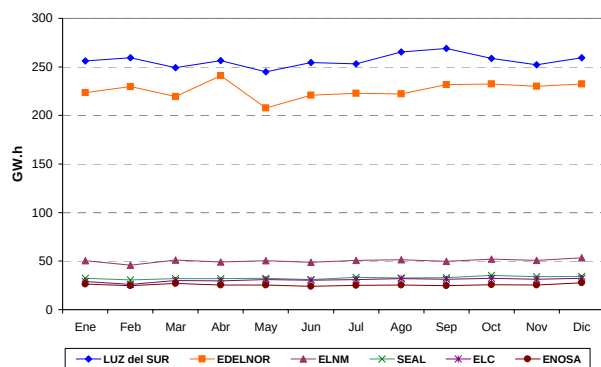
N°	Nombre de la empresa	Tensión	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa
1	Consortio Eléctrico Villacuri S.A.C.	MAT AT MT BT Total	- - - - -	- - - - -	- - - - -	- - - - -	- - - - -	- - - - -	- - - - -	2,55 - - - 2,55	3,03 - - - 3,03	3,13 - - - 3,13	3,09 - - - 3,09	3,13 - - - 3,13	14,93 14,93
2	Edelnor S.A.A.	MAT AT MT BT Total	11,29 62,70 - - 73,99	11,62 60,56 - - 72,19	12,20 68,42 - - 80,62	8,90 65,63 - - 74,54	12,42 68,27 - - 80,70	10,89 68,32 - - 79,21	6,63 63,55 - - 70,17	6,78 64,45 - - 71,23	6,19 64,42 - - 70,61	7,12 66,31 - - 73,43	6,22 68,02 - - 74,24	6,94 67,44 - - 74,38	107,22 788,09 895,30
3	Electro Puno S.A.A	MAT AT MT BT Total	- 1,44 - - 1,44	- 1,02 - - 1,02	- 1,01 - - 1,01	- 0,93 - - 0,93	- 0,88 - - 0,88	- 0,95 - - 0,95	- 1,29 - - 1,29	- 1,54 - - 1,54	- 1,35 - - 1,35	- 1,39 - - 1,39	- 1,35 - - 1,35	- 1,26 - - 1,26	14,41 14,41
4	Electro Sur Este S.A.A.	MAT AT MT BT Total	1,19 - 2,90 - 4,09	1,08 - 2,76 - 3,84	1,15 - 3,04 - 4,19	1,10 - 3,00 - 4,10	1,17 - 3,32 - 4,49	1,10 - 3,44 - 4,54	1,19 - 3,49 - 4,68	1,23 - 4,07 - 5,30	1,20 - 4,04 - 5,24	1,23 - 3,84 - 5,06	1,20 - 3,93 - 5,13	1,25 - 3,96 - 5,20	14,09 41,79 55,88
5	Electro Sur Medio S.A.A.	MAT AT MT BT Total	- 4,79 - - 4,79	- 4,72 - - 4,72	- 5,32 - - 5,32	- 6,30 - - 6,30	- 7,61 - - 7,61	- 7,17 - - 7,17	- 4,95 - - 4,95	- 3,86 - - 3,86	- 4,01 - - 4,01	- 5,27 - - 5,27	- 7,00 - - 7,00	- 5,84 - - 5,84	66,83 66,83
6	Electro Ucayali S.A.	MAT AT MT BT Total	- 0,62 - - 0,62	- 0,59 - - 0,59	- 0,65 - - 0,65	- 0,60 - - 0,60	- 0,69 - - 0,69	- 0,60 - - 0,60	- 0,58 - - 0,58	- 0,70 - - 0,70	- 0,69 - - 0,69	- 0,70 - - 0,70	- 0,72 - - 0,72	- 0,77 - - 0,77	7,92 7,92
7	Electrocentro S.A.	MAT AT MT BT Total	8,67 - - - 8,67	7,97 - - - 7,97	8,50 - - - 8,50	5,45 - - - 5,45	9,36 - - - 9,36	9,78 - - - 9,78	10,12 - - - 10,12	9,78 - - - 9,78	11,04 - - - 11,04	11,17 - - - 11,17	10,81 - - - 10,81	8,63 - - - 8,63	111,29 111,29
8	Electronoroeste S.A.	MAT AT MT BT Total	- 0,40 - - 0,40	- 0,40 - - 0,40	- 0,44 - - 0,44	- 0,47 - - 0,47	- 0,43 - - 0,43	- 0,63 - - 0,63	- 0,31 - - 0,31	- 0,28 - - 0,28	- 0,16 - - 0,16	- 0,22 - - 0,22	- 0,71 - - 0,71	- 0,64 - - 0,64	5,10 5,10
9	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	MAT AT MT BT Total	0,73 0,86 - - 1,59	0,99 0,72 - - 1,71	1,03 0,68 - - 1,71	0,85 0,52 - - 1,37	1,14 0,70 - - 1,84	1,27 0,52 - - 1,79	1,42 0,53 - - 1,95	1,58 0,53 - - 2,11	1,53 0,85 - - 2,38	1,70 0,98 - - 2,68	1,60 0,87 - - 2,47	1,49 0,89 - - 2,38	15,32 8,65 23,97
10	Electronorte S.A.	MAT AT MT BT Total	- 2,22 - - 2,22	- 2,06 - - 2,06	- 2,20 - - 2,20	- 1,98 - - 1,98	- 2,38 - - 2,38	- 2,30 - - 2,30	- 2,28 - - 2,28	- 2,44 - - 2,44	- 2,27 - - 2,27	- 2,31 - - 2,31	- 2,63 - - 2,63	- 3,14 - - 3,14	28,22 28,22
11	Empresa de Distribución Eléctrica Cafete S.A.	MAT AT MT BT Total	- 1,11 - - 1,11	- 1,01 - - 1,01	- 1,11 - - 1,11	- 1,01 - - 1,01	- 1,08 - - 1,08	- 1,13 - - 1,13	- 1,13 - - 1,13	- 1,07 - - 1,07	- 1,10 - - 1,10	- 1,15 - - 1,15	- 1,11 - - 1,11	- 1,10 - - 1,10	13,12 13,12
12	Luz del Sur S.A.A.	MAT AT MT BT Total	1,67 34,11 - - 35,78	1,74 32,19 - - 33,93	1,89 34,19 - - 36,08	1,79 31,93 - - 33,72	1,79 33,12 - - 34,92	1,77 31,62 - - 33,40	1,46 29,00 - - 30,46	1,13 29,15 - - 30,28	1,28 29,39 - - 30,67	1,52 30,28 - - 31,80	1,54 30,89 - - 32,42	1,69 32,63 - - 34,32	19,27 378,49 397,76
13	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	MAT AT MT BT Total	1,57 2,35 - - 3,92	1,71 2,40 - - 4,11	1,77 2,75 - - 4,52	1,20 2,43 - - 3,63	1,69 2,60 - - 4,29	1,57 2,52 - - 4,09	1,34 2,71 - - 4,06	1,59 2,70 - - 4,29	1,54 2,78 - - 4,32	1,83 2,91 - - 4,73	1,89 2,73 - - 4,62	2,02 2,66 - - 4,68	19,71 31,56 51,27
Total mensual por nivel de tensión			MAT 15,25 MT 113,52 BT 0,00	9,05 16,06 108,42 0,00	9,65 16,90 119,81 0,00	6,55 12,74 114,82 0,00	10,53 17,05 119,20 0,00	10,53 15,51 109,82 0,00	11,31 10,85 113,35 0,00	11,01 11,08 113,35 0,00	12,24 10,53 114,09 0,00	12,40 12,16 118,47 0,00	12,02 11,25 123,05 0,00	9,87 12,14 123,47 0,00	125,38 161,51 1 399,10 0,00
Total			138,63	133,53	146,36	134,11	148,67	145,59	131,98	135,43	136,86	143,03	146,31	145,48	1 686,00



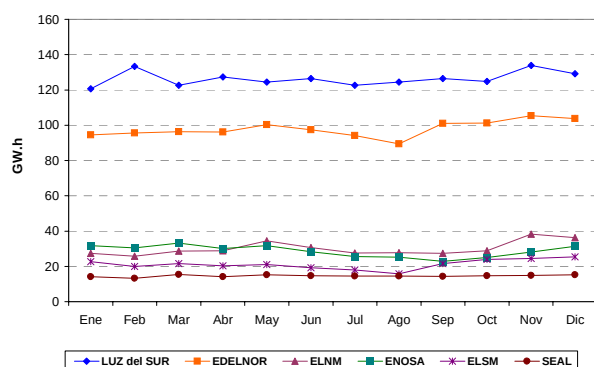
5.3.5.5.3. Empresas distribuidoras al mercado regulado (GW.h)

Nº	Nombre de la empresa	Tensión	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total Empresa	
1	Consorcio Eléctrico de Villacuri S.A.C.	AT														
		MT	4,60	4,45	4,95	4,98	5,05	4,48	3,69	3,63	4,78	5,30	5,34	5,66	56,91	
		BT	0,67	0,60	0,65	0,71	0,75	0,72	0,75	0,69	0,71	0,77	0,76	0,88	8,65	
		Total	5,27	5,05	5,61	5,68	5,80	5,20	4,44	4,32	5,49	6,07	6,10	6,54	65,56	
2	Edelnor S.A.A.	AT														
		MT	94,47	95,63	96,35	96,22	100,32	97,50	94,10	89,45	101,06	101,26	105,42	103,79	1 175,56	
		BT	223,46	229,64	219,49	241,05	207,62	220,92	222,71	222,06	231,61	232,42	230,16	232,49	2 713,63	
		Total	317,93	325,27	315,83	337,27	307,94	318,42	316,81	311,51	332,67	333,68	335,58	336,28	3 889,19	
3	Electro Oriente S.A.	AT														
		MT	8,23	7,84	8,45	8,18	8,44	8,12	9,41	9,80	9,38	9,70	9,36	9,47	106,38	
		BT	15,17	14,41	15,49	15,08	15,55	15,21	15,90	16,77	16,48	16,86	16,54	17,60	191,06	
		Total	23,40	22,25	23,94	23,26	23,99	23,33	25,31	26,57	25,85	26,57	25,90	27,07	297,44	
4	Electro Pangoa S.A.	AT														
		MT														
		BT	0,09	0,09	0,11	0,11	0,13	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	1,31	
		Total	0,09	0,09	0,11	0,11	0,13	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	1,31	
5	Electro Puno S.A.A	AT														
		MT	3,00	2,83	3,04	3,31	3,40	3,30	4,04	3,93	3,67	3,59	3,47	3,41	40,99	
		BT	9,87	8,87	9,60	9,60	10,03	10,13	10,20	10,60	10,39	10,55	10,15	10,60	120,58	
		Total	12,87	11,69	12,65	12,90	13,43	13,43	14,24	14,52	14,05	14,14	13,62	14,01	161,57	
6	Electro Sur Este S.A.A.	AT														
		MT	3,24	3,09	3,23	3,17	3,20	3,24	3,28	3,37	3,47	3,47	3,42	3,11	39,29	
		BT	18,91	17,94	18,27	19,13	19,39	20,09	19,77	20,37	19,97	20,56	20,12	20,01	234,52	
		Total	22,15	21,03	21,50	22,30	22,59	23,33	23,05	23,74	23,43	24,04	23,54	23,12	273,81	
7	Electro Sur Medio S.A.A.	AT														
		MT	0,25	0,22	0,26	0,26	0,29	0,28	0,30	0,29	0,29	0,29	0,28	0,30	3,31	
		BT	22,69	19,98	21,57	20,30	21,04	19,17	18,03	15,79	21,51	23,87	24,45	25,43	253,84	
		Total	17,34	16,21	17,78	16,91	17,23	16,08	16,65	12,91	13,32	14,01	15,29	16,40	190,15	
8	Electro Ucayali S.A.	AT														
		MT	5,09	4,59	5,25	4,92	5,07	4,77	4,53	5,30	5,23	5,35	5,46	5,53	61,08	
		BT	6,92	6,27	7,02	6,85	7,14	6,81	6,96	7,42	7,47	7,46	7,58	7,75	85,65	
		Total	12,01	10,85	12,28	11,77	12,21	11,57	11,48	12,72	12,70	12,81	13,03	13,28	146,73	
9	Electrocentro S.A.	AT														
		MT	1,45	1,45	1,38	1,29	1,45	2,46	2,61	2,68	2,50	2,82	2,58	2,39	25,07	
		BT	6,74	5,96	6,69	6,66	8,08	8,61	8,72	9,10	8,76	8,24	7,85	7,65	93,07	
		Total	28,89	26,13	30,06	29,73	31,10	30,32	31,05	32,01	31,30	32,24	31,34	32,25	366,40	
10	Electronoroeste S.A.	AT														
		MT	0,15	0,34	0,45	0,41	0,48	0,34	0,33	0,29	0,28	0,37	0,41	0,38	4,23	
		BT	31,72	30,49	33,23	30,19	31,69	28,23	25,66	25,28	22,87	25,11	28,14	31,35	343,95	
		Total	26,45	24,58	27,06	25,53	25,33	24,02	24,93	25,33	24,68	25,68	25,51	27,59	306,70	
11	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	AT														
		MT	3,13	2,97	3,57	3,32	3,23	3,34	3,36	3,85	3,60	3,88	3,38	3,66	41,29	
		BT	27,48	25,71	28,74	28,81	34,53	30,66	27,59	27,82	27,36	28,82	38,28	36,23	362,03	
		Total	50,29	45,69	51,00	49,01	50,39	48,78	50,79	51,39	49,82	52,04	50,82	53,53	603,54	
12	Electronorte S.A.	AT														
		MT	10,04	8,79	9,64	9,39	10,64	10,71	10,85	11,11	10,16	10,72	10,77	11,35	124,16	
		BT	24,76	22,70	25,43	24,19	24,43	23,52	24,59	25,04	24,35	25,13	24,76	26,15	295,06	
		Total	34,80	31,48	35,07	33,58	35,07	34,24	35,44	36,15	34,51	35,85	35,52	37,49	419,22	
13	Electrosur S.A.	AT														
		MT	7,56	6,64	7,02	6,49	6,39	5,82	6,09	6,04	5,86	6,33	6,46	6,86	77,54	
		BT	12,77	11,57	12,93	11,92	12,48	12,17	12,60	12,74	12,39	12,72	12,54	13,45	150,27	
		Total	20,33	18,21	19,95	18,41	18,87	17,98	18,69	18,78	18,24	19,05	18,99	20,31	227,81	
14	Empresa de Distribución Eléctrica Cafete S.A.	AT														
		MT	3,04	3,36	3,01	3,43	3,31	3,35	3,26	2,91	3,11	3,13	3,22	3,01	38,13	
		BT	2,83	2,84	2,67	2,93	2,82	2,74	2,71	2,72	2,49	2,61	2,75	2,82	32,95	
		Total	5,88	6,20	5,68	6,36	6,14	6,09	5,97	5,63	5,60	5,73	5,97	5,83	71,09	
15	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.	AT														
		MT	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,19	
		BT	0,53	0,50	0,58	0,54	0,50	0,51	0,51	0,53	0,51	0,51	0,80	0,85	6,87	
		Total	0,55	0,51	0,60	0,55	0,51	0,52	0,53	0,55	0,52	0,53	0,82	0,86	7,06	
16	Empresa Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	AT														
		MT	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,09	
		BT	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,50	
		Total	0,06	0,04	0,05	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,05	0,59	
17	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.	AT														
		MT	0,07	0,08	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,09	1,16	
		BT	0,75	0,70	0,78	0,74	0,77	0,76	0,80	0,80	0,78	0,82	0,81	0,86	9,40	
		Total	0,83	0,78	0,88	0,84	0,87	0,86	0,90	0,90	0,88	0,93	0,92	0,96	10,55	
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.C.	AT														
		MT	0,06	0,07	0,06	0,07	0,07	0,07	0,08	0,09	0,12	0,10	0,10	0,08	0,97	
		BT	0,51	0,49	0,45	0,51	0,50	0,52	0,49	0,52	0,53	0,52	0,53	0,52	6,09	
		Total	0,57	0,56	0,51	0,58	0,57	0,59	0,58	0,61	0,65	0,62	0,62	0,60	7,07	
19	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	AT														
		MT	0,29	0,34	0,35	0,33	0,31	0,25	0,24	0,29	0,28	0,31	0,34	0,39	3,73	
		BT	0,26	0,26	0,25	0,24	0,21	0,21	0,21	0,25	0,26	0,24	0,26	0,26	2,90	
		Total	0,55	0,60	0,60	0,57	0,52	0,46	0,45	0,54	0,53	0,55	0,60	0,64	6,63	
20	Luz del Sur S.A.A.	AT														
		MT	120,62	133,36	122,56	127,32	124,46	126,39	122,69	124,45	126,44	124,87	133,86	129,09	1 516,11	
		BT	256,32	259,30	249,34	256,57	244,84	254,53	253,16	265,25	268,95	258,95	252,29	259,59	3 079,08	
		Total	376,94	392,66	371,89	383,89	369,30	380,92	375,85	389,69	395,39	383,83	386,15	388,68	4 595,19	
21	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	AT														
		MT	0,05	0,05	0,05	0,04	0,05	0,06	0,07	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,62	
		BT	0,31	0,29	0,32	0,31	0,33	0,32	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,35	3,90	
		Total	0,35	0,34	0,37	0,35	0,38	0,38	0,40	0,41	0,39	0,39	0,38	0,40	4,53	
22	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	AT														
		MT	14,07	13,25	15,40	14,10	15,24	14,61	14,51	14,52	14,29	14,68	14,82	15,32	174,80	
		BT	32,37	30,70	31,96	32,13	32,23	31,01	33,34	32,54	32,80	35,26	33,95	34,19	392,48	
		Total	46,44	43,95	47,36	46,23	47,47	45,62	47,84	47,06	47,09	49,94	48,77	49,51	567,28	
Total mensual por nivel de tensión			AT	4,98	4,98	5,66	5,28	5,46	6,42	6,59	7,10	6,66	7,37	6,74	73,89	
			MT	363,10	366,52	369,70	368,01	381,40	369,46	356,97	353,07	368,49	375,04	400,94	4 470,59	
			BT	729,51	719,79	721,28	743,81	703,85	719,53	728,60	740,42	749,30	749,87	737,44	758,29	8 801,70
Total				1 097,59	1 091,30	1 096,65	1 117,11	1 090,70	1 095,41	1 092,16	1 100,59	1 124,46	1 132,28	1 145,03	1 162,92	13 346,11

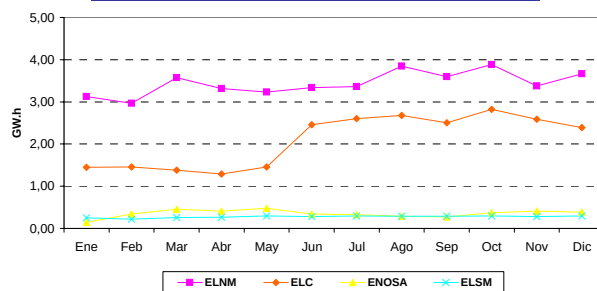
EMPRESAS DISTRIBUIDORAS CON MAYOR VENTA AL MERCADO
REGULADO en BT



EMPRESAS DISTRIBUIDORAS CON MAYOR VENTA AL MERCADO
REGULADO en MT



EMPRESAS DISTRIBUIDORAS CON MAYOR VENTA AL MERCADO
REGULADO en AT



5.4 FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA A CLIENTE FINAL 2007

Las ventas de energía eléctrica de las empresas generadoras y distribuidoras a sus clientes finales, en unidades monetarias ascendieron a US \$ 1 831 millones, lo que representó un incremento de 8,8% con relación al año 2006. Del total facturado, las empresas generadoras tuvieron una participación del 29%, y las distribuidoras facturaron el 71%. Debe tenerse presente que dentro de la facturación de las distribuidoras a sus clientes finales están incluidas la facturación por concepto de los servicios de generación y transmisión.

Los clientes regulados consumieron energía durante el año 2007 por un monto equivalente a US \$ 1 213, 69 millones y los clientes libres por US \$ 616, 94 millones; representando éstas cifras el 66% y 34% del total, respectivamente.

La facturación realizada por la venta final a través del Sistema Interconectado Eléctrico Nacional (SEIN) alcanzó el 97% y lo facturado dentro de los Sistemas Aislados representó el 3% del total.

Según los niveles de tensión, las facturaciones respecto del total fueron: 51% en baja tensión (BT), 24% en media tensión (MT), 5% en alta tensión (AT) y 20% en muy alta tensión (MAT).

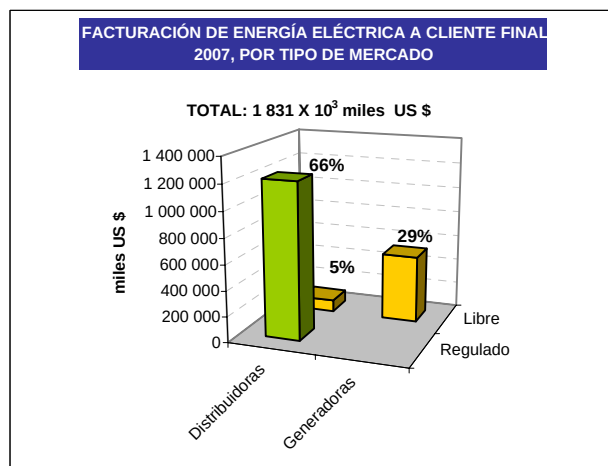
La distribución de la facturación total de las ventas de energía eléctrica por sectores económicos fue la siguiente: sector industrial 42%, sector residencial 34%, sector comercial 20% y servicio por alumbrado público 4%.

5.4 FACTURACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA A CLIENTE FINAL 2007

5.4.1 Facturación de energía eléctrica a cliente final a nivel nacional (miles US \$)

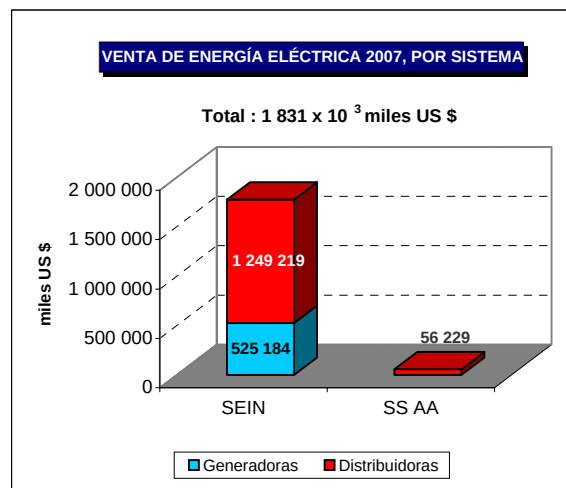
a.- Según el tipo de mercado y empresa

Empresa Tipo de Mercado	Generadoras	Distribuidoras	TOTAL
Regulado		1 213 689	1 213 689 66%
Libre	525 184	91 758	616 942 34%
TOTAL	525 184 29%	1 305 448 71%	1 830 632



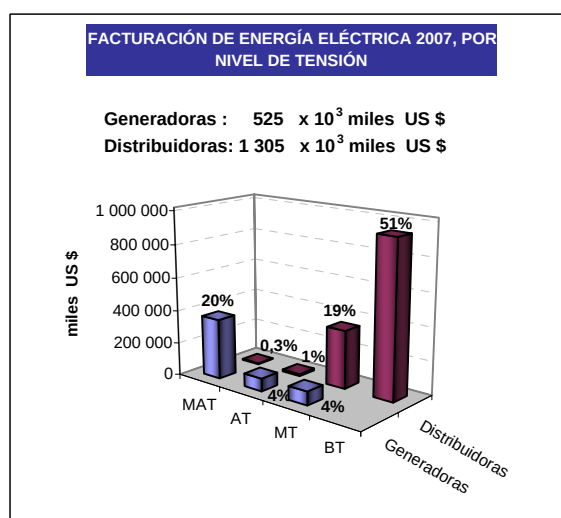
b.- Según Sistema y empresa

Empresa Por sistema	Generadoras	Distribuidoras	TOTAL
SEIN	525 184	1 249 219	1 774 403 97%
SS AA		56 229	56 229 3%
TOTAL	525 184 29%	1 305 448 71%	1 830 632



c.- Según nivel de tensión y empresa

Empresa Nivel de tensión	Generadoras	Distribuidoras	TOTAL
MAT	364 078	5 814	369 891 20%
AT	78 811	11 602	90 413 5%
MT	82 295	350 195	432 490 24%
BT		937 838	937 838 51%
TOTAL	525 184 29%	1 305 448 71%	1 830 632



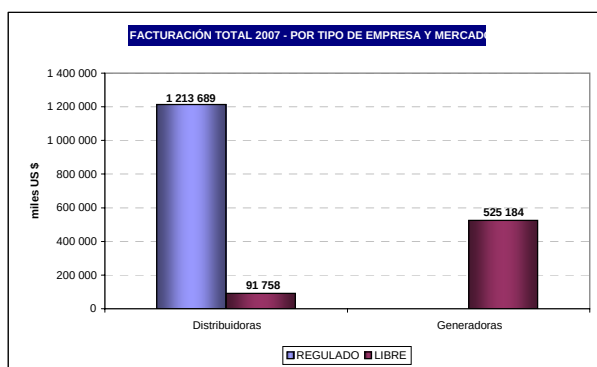
5.4.2. Facturación total mensual de energía eléctrica a cliente final por tipo de mercado y nivel de tensión (Miles US \$)

5.4.2.1. Empresas distribuidoras

N°	Mercado libre										Mercado Regulado							Total
	Mes	MAT	%	AT	%	MT	%	BT	%	Total mercado libre	AT	%	MT	%	BT	%	Total mercado regulado	
1	Enero	442,82	6,1	694,07	9,5	6 156,32	84,4			7 293,21	274,25	0,28	21 949,52	22,1	77 042,65	77,6	99 266,42	106 559,63
2	Febrero	416,97	5,9	716,16	10,1	5 972,99	84,1			7 106,12	278,55	0,28	22 090,93	22,6	75 589,65	77,2	97 959,12	105 065,24
3	Marzo	441,53	5,8	744,58	9,9	6 362,24	84,3			7 548,36	305,66	0,31	22 342,12	22,6	76 312,42	77,1	98 960,20	106 508,56
4	Abril	320,55	4,3	628,85	8,4	6 494,31	87,2			7 443,71	287,61	0,28	22 526,41	22,2	78 445,22	77,5	101 259,24	108 702,95
5	Mayo	476,07	6,3	667,53	8,8	6 444,63	84,9			7 588,24	292,18	0,31	22 296,59	23,3	73 048,70	76,4	95 637,46	103 225,70
6	Junio	488,35	6,3	697,27	9,0	6 580,44	84,7			7 766,06	318,24	0,33	21 768,87	22,6	74 140,43	77,0	96 227,55	103 993,60
Semestre I		2 586,28	5,8	4 148,47	9,3	38 010,92	84,9			44 745,68	1 756,49	0,30	132 974,44	22,6	454 579,06	77,1	589 309,99	634 055,67
7	Julio	514,30	7,3	515,31	7,3	5 993,44	85,3			7 023,06	345,14	0,36	21 274,17	21,9	75 322,11	77,7	96 941,41	103 964,47
8	Agosto	521,06	7,0	548,89	7,4	6 346,02	85,6			7 415,96	397,50	0,40	21 458,80	21,5	78 130,84	78,1	99 987,14	107 403,11
9	Septiembre	563,31	7,3	539,46	7,0	6 625,76	85,7			7 728,52	356,81	0,35	22 216,14	21,7	79 634,37	77,9	102 207,32	109 935,84
10	Octubre	593,96	7,3	623,04	7,6	6 973,53	85,1			8 190,52	410,00	0,39	23 405,55	22,0	82 640,46	77,6	106 456,01	114 646,53
11	Noviembre	562,51	6,8	567,89	6,9	7 133,63	86,3			8 264,04	384,45	0,36	25 061,84	23,3	82 162,46	76,4	107 608,74	115 872,78
12	Diciembre	472,12	5,6	600,66	7,2	7 317,84	87,2			8 390,62	407,52	0,37	25 403,07	22,8	85 368,28	76,8	111 178,86	119 569,48
Semestre II		3 227,26	6,9	3 395,24	7,2	40 390,22	85,9			47 012,72	2 301,42	0,37	138 819,56	22,2	483 258,51	77,4	624 379,48	671 392,20
Total anual		5 813,54	6,3	7 543,71	8,2	78 401,14	85,4			91 758,40	4 057,91	0,33	271 794,00	22,4	937 837,57	77,3	1 213 689,48	1 305 447,88

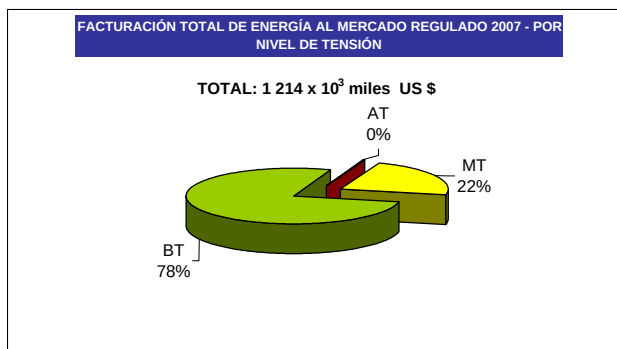
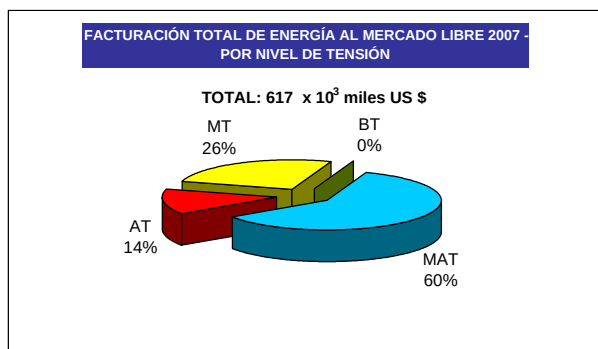
5.4.2.2. Empresas generadoras

N°	Mes	Mercado libre								Total
		MAT	%	AT	%	MT	%	BT	%	
1	Enero	26 371,32	68,3	6 262,75	16,2	5 973,16	15,5			38 607,23
2	Febrero	25 422,47	67,9	6 053,93	16,2	5 950,43	15,9			37 426,66
3	Marzo	29 441,07	69,9	5 895,35	14,0	6 768,18	16,1			42 104,60
4	Abril	28 822,82	70,3	5 923,73	14,5	6 241,42	15,2			40 987,97
5	Mayo	29 313,89	69,7	6 053,29	14,4	6 707,31	15,9			42 074,49
6	Junio	31 129,35	68,5	6 946,58	15,3	7 348,24	16,2			45 424,18
Semestre I		170 500,91	69,1	37 135,62	15,1	38 988,75	15,8			246 625,28
7	Julio	31 663,46	70,7	6 645,46	14,8	6 501,64	14,5			44 810,56
8	Agosto	31 715,89	68,3	7 585,10	16,3	7 158,94	15,4			46 459,93
9	Septiembre	30 724,50	68,6	6 949,69	15,5	7 134,64	15,9			44 808,83
10	Octubre	32 458,24	68,9	6 973,48	14,8	7 678,72	16,3			47 110,44
11	Noviembre	32 060,06	70,0	6 527,04	14,3	7 191,15	15,7			45 778,25
12	Diciembre	34 954,82	70,5	6 994,51	14,1	7 641,16	15,4			49 590,49
Semestre II		193 576,97	69,5	41 675,28	15,0	43 306,25	15,5			278 558,51
Total anual		364 077,88	69,3	78 810,90	15,0	82 295,00	15,7			525 183,79



5.4.2.3. Empresas distribuidoras y generadoras (Miles US \$)

N°	Mercado libre										Mercado Regulado							Total
	Mes	MAT	%	AT	%	MT	%	BT	%	Total mercado libre	AT	%	MT	%	BT	%	Total mercado regulado	
1	Enero	26 814,14	58,4	6 956,82	15,2	12 129,48	26,4			45 900,44	274,25	0,28	21 949,52	22,1	77 042,65	77,6	99 266,42	145 166,86
2	Febrero	25 839,43	58,0	6 770,09	15,2	11 923,42	26,8			44 532,94	278,55	0,28	22 090,93	22,6	75 589,65	77,2	97 959,12	142 492,06
3	Marzo	29 882,60	60,2	6 639,94	13,4	13 130,42	26,4			49 652,96	305,66	0,31	22 342,12	22,6	76 312,42	77,1	98 960,20	148 613,16
4	Abril	29 143,36	60,2	6 552,58	13,5	12 735,73	26,3			48 431,67	287,61	0,28	22 526,41	22,2	78 445,22	77,5	101 259,24	149 690,91
5	Mayo	29 789,96	60,0	6 720,82	13,5	13 151,94	26,5			49 662,72	292,18	0,31	22 296,59	23,3	73 048,70	76,4	95 637,46	145 300,19
6	Junio	31 617,70	59,4	7 643,85	14,4	13 928,68	26,2			53 190,24	318,24	0,33	21 768,87	22,6	74 140,43	77,0	96 227,55	149 417,78
Semestre I		173 087,19	59,4	41 284,09	14,2	76 999,67	26,4			291 370,96	1 756,49	0,30	132 974,44	22,6	454 579,06	77,1	589 309,99	880 680,96
7	Julio	32 177,76	62,1	7 160,77	13,8	12 495,08	24,1			51 833,62	345,14	0,36	21 274,17	21,9	75 322,11	77,7	96 941,41	148 775,03
8	Agosto	32 236,95	59,8	8 133,98	15,1	13 504,96	25,1			53 875,89	397,50	0,40	21 458,80	21,5	78 130,84	78,1	99 987,14	153 863,03
9	Septiembre	31 287,81	59,6	7 489,15	14,3	13 760,40	26,2			52 537,36	356,81	0,35	22 216,14	21,7	79 634,37	77,9	102 207,32	154 744,67
10	Octubre	33 052,19	59,8	7 596,52	13,7	14 652,25	26,5			55 300,96	410,00	0,39	23 405,55	22,0	82 640,46	77,6	106 456,01	161 756,97
11	Noviembre	32 622,58	60,4	7 094,93	13,1	14 324,78	26,5			54 042,29	384,45	0,36	25 061,84	23,3	82 162,46	76,4	107 608,74	161 651,03
12	Diciembre	35 426,94	61,1	7 595,17	13,1	14 959,00	25,8			57 981,11	407,52	0,37	25 403,07	22,8	85 368,28	76,8	111 178,86	169 159,97
Semestre II		196 804,23	60,4	45 070,52	13,8	83 696,47	25,7			325 571,23	2 301,42	0,37	138 819,56	22,2	483 258,51	77,4	624 379,48	949 950,71
Total anual		369 891,42	60,0	86 354,62	14,0	160 696,15	26,0			616 942,19	4 057,91	0,33	271 794,00	22,4	937 837,57	77,3	1 213 689,48	1 830 631,66

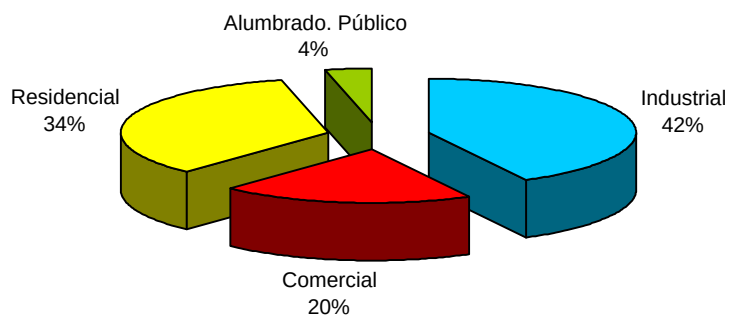


5.4.3. Facturación mensual de energía eléctrica a cliente final por sector económico (Miles US \$)

Meses	Industrial	Comercial	Residencial	Alumbrado Público	Total
Enero	57 721,31	30 037,22	51 673,45	5 734,89	145 166,86
Febrero	56 754,40	30 185,95	50 164,27	5 387,44	142 492,06
Marzo	62 041,15	30 663,65	50 513,95	5 394,41	148 613,16
Abril	61 187,91	30 782,78	52 344,04	5 376,18	149 690,91
Mayo	62 859,93	29 058,54	48 172,34	5 209,38	145 300,19
Junio	66 275,31	28 495,66	49 400,69	5 246,12	149 417,78
Julio	64 451,67	28 333,91	50 669,65	5 319,80	148 775,03
Agosto	66 672,75	29 072,41	52 397,77	5 720,10	153 863,03
Septiembre	65 648,37	29 630,14	53 692,93	5 773,23	154 744,67
Octubre	68 903,98	31 261,31	55 561,26	6 030,42	161 756,97
Noviembre	68 946,78	32 037,58	54 714,55	5 952,13	161 651,03
Diciembre	70 919,71	32 970,67	58 954,00	6 315,58	169 159,97
TOTAL	772 383,27 42,2%	362 529,82 19,8%	628 258,90 34,3%	67 459,67 3,7%	1 830 631,66

FACTURACIÓN DE ENERGÍA A CLIENTE FINAL 2007- POR SECTOR ECONÓMICO

TOTAL: 1 831 x 10³ miles US \$



5.5 PRECIO MEDIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

El año 2007, el precio medio total de la electricidad fue de 7.40 ctvo \$ / kW.h.

Mercado Regulado

El precio medio total en el mercado regulado fue de 9,09 ctvo \$ / kW.h y según el nivel de tensión: 10,66 ctvo \$ / kW.h en Baja Tensión, 6,08 ctvo \$ / kW.h para Media Tensión y 5,49 ctvo \$ / kW.h para Alta Tensión.

A diciembre de 2007, la tarifa residencial – BT5 promedio fue 11,18 ctvo \$ / kW.h, y las empresas distribuidoras que tuvieron los valores más bajos, fueron: Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad S.A. (9,61 ctvo \$ / kW.h), Luz del Sur S.A.A. (10,42 ctvo \$ / kW.h) y Edelnor S.A.A. (10,60 ctvo \$ / kW.h). Por otro lado, los precios medios en media tensión a diciembre del 2007 fueron: 6,6 ctvo \$ / kW.h en MT2, 6,3 ctvo \$ / kW.h en MT3 y 6,7 ctvo \$ / kW.h en MT4, y las empresas que presentaron menores precios medios fueron: : Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad S.A. (5,56 ctvo \$ / kW.h), Electronoroeste S.A. (5,58 Ctvo. US\$/kW.h) y Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A. (5,74 Ctvo. US\$/kW.h).

Según la evolución mensual del precio medio, durante el año 2007, el precio medio en MT llegó a un valor mínimo de 5,85 Ctvo. US\$/kW.h (mayo), y alcanzó un máximo de 6,38 Ctvo. US\$/kW.h (diciembre). Asimismo, en BT se tuvo un precio medio mínimo de 10,30 Ctvo. US\$/kW.h (junio) y un máximo de 11,26 Ctvo. US\$/kW.h (diciembre). Las variaciones del precio medio regulado se deben a las diferentes tipologías de consumo de los clientes, además de los efectos comerciales propios de la facturación (compensaciones).

Mercado Libre

El precio medio total en el mercado libre fue de 5,42 ctvo \$ / kW.h y según los niveles de tensión: 5,32 ctvo \$ / kW.h en Media Tensión, 4,40 ctvo \$ / kW.h para Alta Tensión y 5,79 ctvo \$ / kW.h para Muy Alta Tensión.

Las generadoras tuvieron un precio medio de 5,42 ctvo \$ / kW.h al cliente final libre y de 5,44 ctvo \$ / kW.h las empresas distribuidoras.

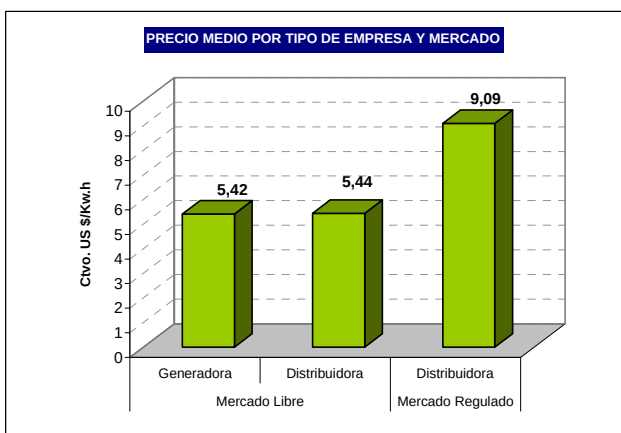
5.5.1. Precio medio mensual por nivel de tensión (Ctvo US \$/ kW.h)

5.5.1.1. Empresas distribuidoras

N°	Mes	Mercado libre				Total mercado libre	Mercado Regulado				Total
		MAT	AT	MT	BT		AT	MT	BT	Total mercado regulado	
1	Enero	4,49	4,55	5,42		5,26	5,51	6,05	10,56	9,04	8,62
2	Febrero	4,61	4,46	5,51		5,32	5,59	6,03	10,50	8,98	8,58
3	Marzo	4,57	4,41	5,31		5,16	5,40	6,04	10,58	9,02	8,57
4	Abril	4,89	4,94	5,66		5,55	5,45	6,12	10,55	9,06	8,69
5	Mayo	4,52	3,92	5,32		5,10	5,35	5,85	10,38	8,77	8,33
6	Junio	4,49	4,50	5,52		5,33	4,96	5,89	10,30	8,78	8,38
Semestre I		4,59	4,46	5,46		5,29	5,38	6,00	10,48	8,94	8,53
7	Julio	4,55	4,75	5,46		5,32	5,24	5,96	10,34	8,88	8,49
8	Agosto	4,73	4,95	5,60		5,48	5,60	6,08	10,55	9,08	8,69
9	Septiembre	4,60	5,12	5,81		5,65	5,36	6,03	10,63	9,09	8,72
10	Octubre	4,79	5,12	5,89		5,73	5,56	6,24	11,02	9,40	8,99
11	Noviembre	4,68	5,05	5,80		5,65	5,78	6,25	11,14	9,40	8,97
12	Diciembre	4,78	4,95	5,93		5,77	6,05	6,38	11,26	9,56	9,14
Semestre II		4,69	4,99	5,75		5,60	5,60	6,16	10,82	9,24	8,83
Total anual		4,64	4,67	5,60		5,44	5,49	6,08	10,66	9,09	8,68

5.5.1.2. Empresas generadoras

N°	Mes	Mercado libre				Total
		MAT	AT	MT	BT	
1	Enero	5,42	4,01	4,89		5,05
2	Febrero	5,70	4,22	5,14		5,31
3	Marzo	5,45	4,10	5,30		5,19
4	Abril	5,54	4,13	5,06		5,21
5	Mayo	5,58	4,03	5,10		5,21
6	Junio	6,05	4,76	5,72		5,76
Semestre I		5,62	4,21	5,20		5,29
7	Julio	5,77	4,49	4,58		5,34
8	Agosto	6,05	4,84	5,03		5,64
9	Septiembre	6,19	4,54	5,14		5,69
10	Octubre	5,92	4,41	5,05		5,48
11	Noviembre	5,91	4,46	4,83		5,46
12	Diciembre	6,11	4,45	5,12		5,64
Semestre II		5,99	4,53	4,96		5,54
Total anual		5,81	4,37	5,07		5,42

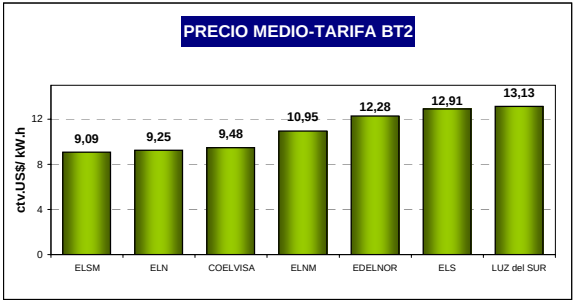
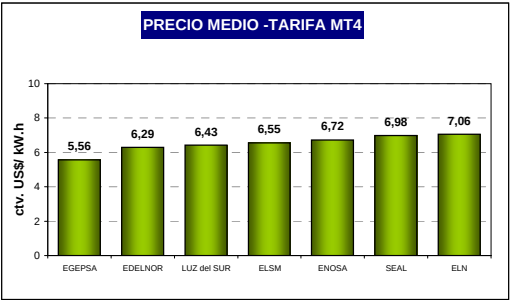
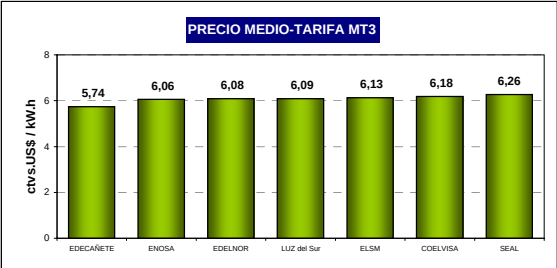
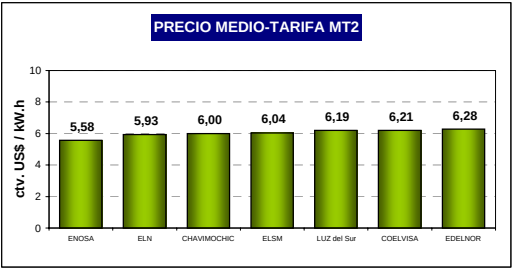


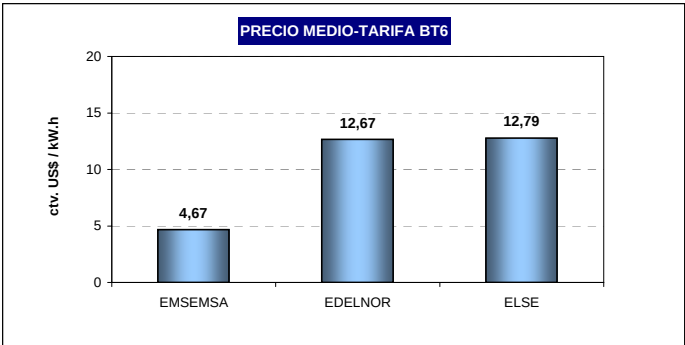
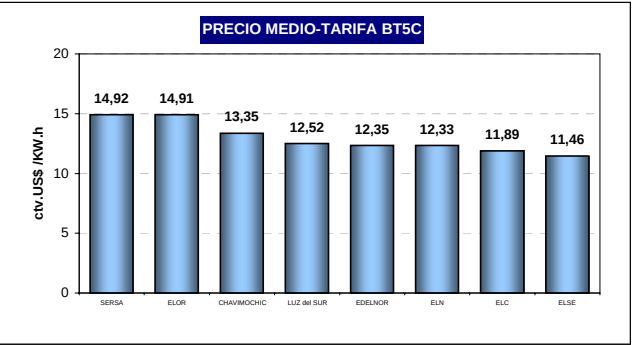
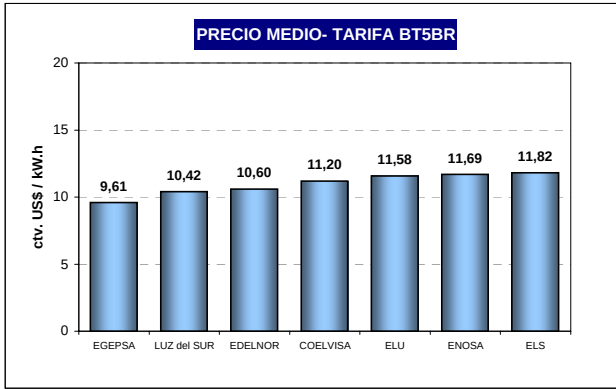
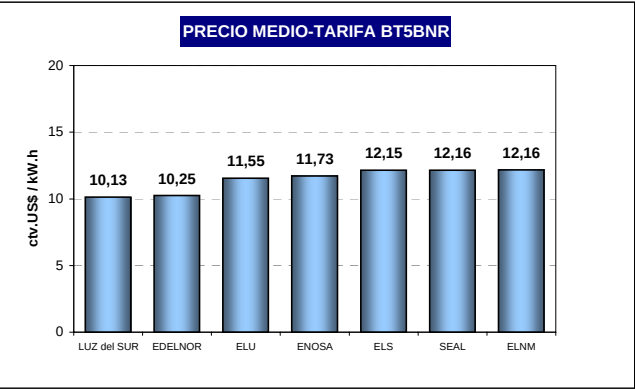
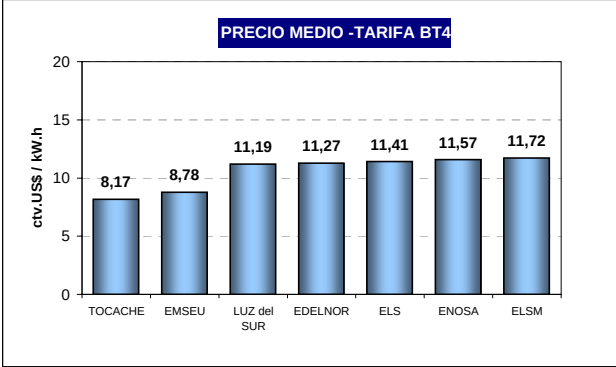
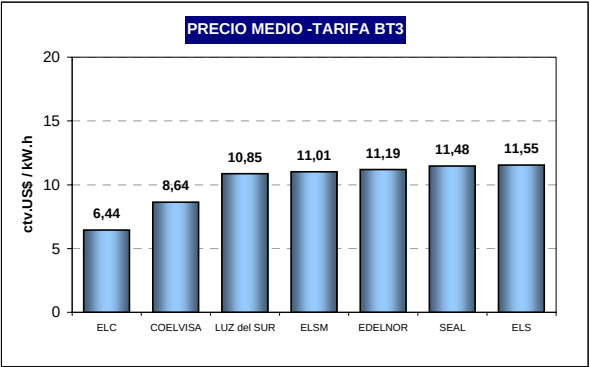
5.5.1.3. Empresas distribuidoras y generadoras (Ctvo US \$/ kW.h)

N°	Mes	Mercado libre				Total mercado libre	Mercado Regulado				Total
		MAT	AT	MT	BT		AT	MT	BT	Total mercado regulado	
1	Enero	5,40	4,06	5,15		5,08	5,51	6,05	10,56	9,04	7,26
2	Febrero	5,68	4,24	5,32		5,31	5,59	6,03	10,50	8,98	7,38
3	Marzo	5,44	4,13	5,31		5,18	5,40	6,04	10,58	9,02	7,23
4	Abril	5,54	4,20	5,35		5,26	5,45	6,12	10,55	9,06	7,35
5	Mayo	5,55	4,02	5,21		5,19	5,35	5,85	10,38	8,77	7,10
6	Junio	6,02	4,74	5,63		5,69	4,96	5,89	10,30	8,78	7,36
Semestre I		5,60	4,23	5,33		5,29	5,38	6,00	10,48	8,94	7,28
7	Julio	5,74	4,51	4,96		5,34	5,24	5,96	10,34	8,88	7,21
8	Agosto	6,02	4,85	5,28		5,62	5,60	6,08	10,55	9,08	7,47
9	Septiembre	6,15	4,58	5,44		5,68	5,36	6,03	10,63	9,09	7,55
10	Octubre	5,89	4,46	5,42		5,52	5,56	6,24	11,02	9,40	7,58
11	Noviembre	5,88	4,50	5,27		5,49	5,78	6,25	11,14	9,40	7,59
12	Diciembre	6,08	4,48	5,49		5,66	6,05	6,38	11,26	9,56	7,73
Semestre II		5,96	4,56	5,31		5,55	5,60	6,16	10,82	9,24	7,52
Total anual		5,79	4,40	5,32		5,42	5,49	6,08	10,66	9,09	7,40

5.5.2 Precio medio de energía eléctrica por tipo de tarifa a diciembre 2007 (ctvo US\$/kW.h)

N°	Nombre de la Empresa	Tipos de Tarifa (ctv US\$/kW.h)														TOTAL
		AT2	MT2	MT3	MT4	BT2	BT3	BT4	BT5A	BT5BNR	BT5BR	BT5C	BT6	BT6BNR	BT7	
1	Consortio Eléctrico de Villacuri S.A.C.		6,21	6,18	9,05	9,48	8,64	18,07	11,06	14,00	11,20	9,07				6,63
2	Edelnor S.A.A.		6,28	6,08	6,29	12,28	11,19	11,27	9,40	10,25	10,60	12,35	12,67	10,34		9,33
3	Electro Oriente S.A.		10,99	9,16	9,28	18,07	31,05	13,53	10,41	15,63	14,25	14,91		14,82	12,19	12,89
4	Electro Pangoa S.A.										13,20	10,15				13,05
5	Electro Puno S.A.A.		6,97	7,76	10,47	20,74	15,29	13,07	8,43	14,07	12,87	9,35		12,55		11,49
6	Electro Sur Este S.A.A.		9,92	7,74	8,97	15,68	13,64	14,05	7,93	14,49	12,41	11,46	12,79		12,24	12,21
7	Electro Sur Medio S.A.A.	7,23	6,04	6,13	6,55	9,09	11,01	11,72	7,95	12,84	12,92	11,29		13,96	10,86	8,65
8	Electro Ucayali S.A.		7,89	6,63		20,87	12,12	24,29	13,68	11,55	11,58	11,00			11,00	9,64
9	Electrocentro S.A.	6,83	7,57	6,89	8,04	26,27	6,44	13,46	10,43	14,45	13,72	11,89		14,20		12,13
10	Electronoroeste S.A.	6,84	5,58	6,06	6,72	13,32	11,91	11,57	6,78	11,73	11,69	10,45		12,40		8,58
11	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	5,36	6,93	6,71	7,36	10,95	11,56	12,30	8,57	12,16	11,97	10,72		12,55	11,43	9,65
12	Electronorte S.A.		5,93	6,26	7,06	9,25	11,93	11,94	6,01	12,22	11,87	12,33		5,70	12,49	10,21
13	Electrosur S.A.		6,32	6,57	7,74	12,91	11,55	11,41	9,35	12,15	11,82	9,24		11,73		9,90
14	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A.		8,39	5,74	7,72	14,00	13,16	12,43	7,50	12,20	11,99	10,74		12,08		8,94
15	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad S.A.				5,56				4,90		9,61	10,19				9,00
16	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.			6,47			14,14			13,32	11,91	9,61	4,67			9,05
17	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.		16,29	6,97	7,72			8,17	6,60	13,69	12,90	3,27				9,41
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.C.		12,30	7,76			13,47	8,78		18,56	14,46	6,06				14,19
19	INADE - Proyecto Especial Chavimochic		6,00	7,09			11,84		4,64	14,67	14,00	13,35				9,37
20	Luz del Sur S.A.A.		6,19	6,09	6,43	13,13	10,85	11,19	9,36	10,13	10,42	12,52		12,10	10,21	9,13
21	Servicios Eléctricos Rioja S.A.		9,19	7,94	14,24						15,67	14,92				14,81
22	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.		7,85	6,26	6,98	15,90	11,48	12,77	9,39	12,16	12,07	9,67		13,00		10,20
Precio Medio Distribuidoras		6,05	6,55	6,25	6,70	12,57	11,12	11,39	8,76	11,39	11,18	11,39	5,99	11,67	11,69	9,56





5.5.3. Precio medio mensual de energía eléctrica en el mercado regulado

5.5.3.1. Precio medio mensual de tarifas en media tensión (ctvo US \$ / kW.h)

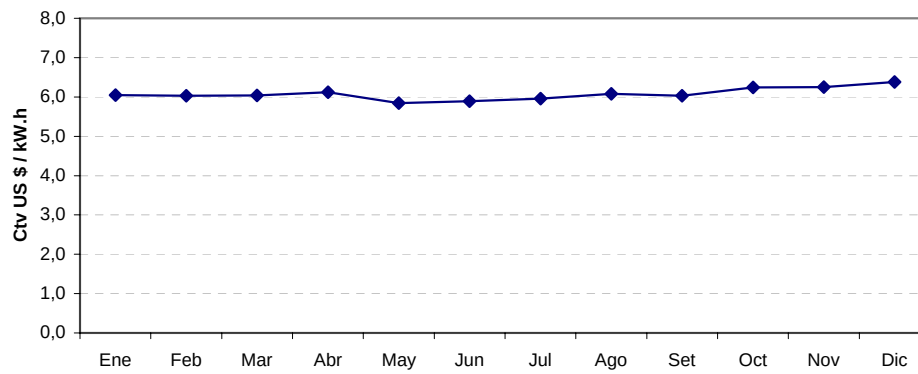
Nº	Nombre de la empresa	Opción Tarifaria	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Precio Medio Anual
1	Consorcio Eléctrico Villacurí S.A.C.	MT2	5,80	5,77	5,60	5,52	5,74	5,80	6,22	6,45	6,05	6,17	6,35	6,21	5,95
		MT3	5,69	5,99	5,86	5,95	5,86	6,12	6,21	6,53	5,85	5,88	6,07	6,18	5,97
		MT4	9,80	10,67	9,81	9,14	8,95	8,54	8,52	8,35	7,49	7,65	8,57	9,05	8,80
	Precio medio mensual en MT	5,80	5,87	5,70	5,65	5,79	5,90	6,24	6,49	6,01	6,09	6,28	6,22	5,98	
2	Edelnor S.A.A.	MT2	5,91	5,94	5,91	5,88	5,73	5,83	5,97	6,17	5,93	6,14	6,16	6,28	5,98
		MT3	5,67	5,72	5,75	5,80	5,59	5,61	5,68	5,87	5,68	5,91	5,94	6,08	5,77
		MT4	5,86	5,95	5,96	5,99	5,81	5,80	5,88	6,04	5,89	6,11	6,12	6,29	5,97
	Precio medio mensual en MT	5,73	5,79	5,81	5,85	5,66	5,67	5,75	5,94	5,75	5,97	6,00	6,15	5,83	
3	Electro Oriente S.A.	MT2	12,52	12,53	12,24	12,93	9,00	10,04	9,95	9,87	10,07	9,93	10,82	10,99	10,84
		MT3	11,45	11,22	10,97	11,47	7,56	8,70	8,64	8,71	8,82	8,85	9,26	9,16	9,51
		MT4	10,55	10,27	10,50	11,11	7,63	8,64	8,54	8,49	8,65	8,33	9,14	9,28	9,20
	Precio medio mensual en MT	11,44	11,25	11,10	11,65	7,85	8,94	8,89	8,90	9,04	8,93	9,54	9,55	9,70	
4	Electro Pangoa S.A.	MT2													
		MT3													
		MT4													
	Precio medio mensual en MT														
5	Electro Puno S.A.A	MT2	6,28	6,45	6,63	6,80	6,55	6,46	6,37	6,28	6,33	6,86	6,76	6,97	6,55
		MT3	6,46	6,82	6,47	6,67	7,64	8,16	6,21	6,80	6,82	7,19	7,47	7,76	7,01
		MT4	11,56	9,40	8,77	8,75	9,40	9,07	8,95	9,58	10,15	9,23	10,42	10,47	9,61
	Precio medio mensual en MT	7,15	7,06	6,90	7,03	7,48	7,66	6,63	6,99	7,11	7,45	7,69	7,91	7,24	
6	Electro Sur Este S.A.A.	MT2	9,50	9,58	9,15	9,24	8,24	8,30	8,37	8,05	8,65	9,17	9,42	9,92	8,94
		MT3	6,53	6,70	6,64	6,69	6,75	6,95	6,95	6,98	6,98	7,41	7,31	7,74	6,96
		MT4	10,19	10,53	9,96	10,79	8,02	8,12	8,12	8,25	8,17	8,53	8,35	8,97	8,98
	Precio medio mensual en MT	8,55	8,77	8,47	8,82	7,53	7,67	7,67	7,70	7,74	8,15	8,08	8,60	8,13	
7	Electro Sur Medio S.A.A.	MT2	5,63	5,78	5,78	5,99	5,78	5,74	5,93	6,31	5,62	6,07	6,16	6,04	5,88
		MT3	5,50	5,68	5,50	5,69	5,51	5,67	5,76	5,99	5,73	5,85	6,06	6,13	5,74
		MT4	6,12	6,30	6,12	6,24	6,10	6,24	6,21	6,53	6,34	6,43	6,44	6,55	6,29
	Precio medio mensual en MT	5,61	5,78	5,65	5,84	5,65	5,76	5,87	6,16	5,77	5,98	6,13	6,15	5,85	
8	Electro Ucayali S.A.	MT2	7,64	7,70	7,51	7,64	7,12	7,47	7,44	6,95	6,96	7,53	7,45	7,89	7,42
		MT3	6,36	6,50	6,29	6,42	6,11	6,12	6,45	6,19	6,78	6,55	6,59	6,63	6,41
		MT4													
	Precio medio mensual en MT	6,60	6,74	6,53	6,66	6,31	6,39	6,65	6,34	6,82	6,77	6,78	6,88	6,61	
9	Electrocentro S.A.	MT2	7,82	8,86	7,93	8,28	6,73	6,45	6,44	6,50	6,65	7,43	7,67	7,57	7,19
		MT3	6,38	6,52	6,46	6,26	6,15	6,17	6,19	6,18	6,31	6,45	6,72	6,89	6,38
		MT4	7,59	7,68	7,34	7,39	7,35	7,30	7,37	7,28	7,55	7,96	8,23	8,04	7,57
	Precio medio mensual en MT	7,23	7,66	7,23	7,27	6,66	6,53	6,54	6,55	6,71	7,17	7,42	7,42	6,98	
10	Electronoroeste S.A.	MT2	5,30	5,29	5,19	5,29	5,16	5,37	5,54	5,44	5,38	5,50	5,72	5,58	5,39
		MT3	5,70	5,86	5,70	5,97	5,61	5,69	5,68	5,81	5,96	6,05	6,09	6,06	5,84
		MT4	6,33	6,56	6,29	6,56	6,29	6,35	6,58	6,79	6,89	7,00	6,82	6,72	6,58
	Precio medio mensual en MT	5,67	5,80	5,64	5,88	5,58	5,69	5,73	5,82	5,91	6,01	6,08	6,02	5,81	
11	Electronorte Medio S.A.- HIDRANDINA	MT2	7,06	7,63	6,99	6,91	6,24	6,65	6,68	6,75	6,77	6,82	6,58	6,93	6,78
		MT3	6,19	6,33	6,19	6,44	5,89	6,16	6,32	6,35	6,55	6,73	6,36	6,71	6,33
		MT4	7,25	7,54	7,21	7,52	7,11	7,18	6,99	6,91	7,08	7,18	7,41	7,36	7,20
	Precio medio mensual en MT	6,48	6,72	6,47	6,64	6,06	6,36	6,47	6,50	6,66	6,79	6,49	6,83	6,52	
12	Electronorte S.A.	MT2	5,82	6,39	5,98	5,98	5,30	5,10	5,59	5,51	5,71	6,16	5,92	5,93	5,74
		MT3	5,86	6,03	5,93	6,02	5,85	5,95	5,88	5,95	6,06	6,30	6,38	6,26	6,03
		MT4	6,92	7,09	6,76	6,89	6,76	6,81	6,84	6,87	6,98	6,88	7,08	7,06	6,89
	Precio medio mensual en MT	6,03	6,33	6,09	6,16	5,78	5,71	5,92	5,92	6,08	6,36	6,36	6,31	6,07	
13	Electrosur S.A.	MT2	5,43	5,57	5,53	5,65	5,70	5,88	5,85	5,74	5,70	5,66	6,05	6,32	5,75
		MT3	5,77	6,04	5,89	6,13	5,98	6,31	6,07	6,36	6,41	6,62	6,82	6,57	6,22
		MT4	6,77	7,15	6,85	7,07	6,85	6,99	6,80	7,14	6,99	7,29	7,52	7,74	7,09
	Precio medio mensual en MT	5,68	5,89	5,79	5,96	5,92	6,14	6,03	6,12	6,09	6,17	6,46	6,56	6,05	
14	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A.	MT2	7,24	7,07	7,21	7,22	6,33	6,74	7,41	7,73	7,49	8,65	8,75	8,39	7,41
		MT3	5,48	5,33	5,46	5,29	5,34	5,26	5,33	5,55	5,49	5,64	5,60	5,74	5,45
		MT4	6,67	6,68	7,00	7,19	7,46	7,37	7,03	7,45	7,47	7,66	7,71	7,72	7,24
	Precio medio mensual en MT	5,76	5,63	5,77	5,67	5,64	5,58	5,67	5,91	5,84	6,04	5,98	6,10	5,79	
15	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	MT2													10,44
		MT3	7,37												7,52
		MT4	7,37	7,11	7,36	7,38	7,40	7,98	8,61	5,08	5,11	5,49	5,49	5,56	6,26
	Precio medio mensual en MT	7,37	7,11	7,36	7,38	7,40	7,98	8,61	5,08	5,11	5,49	5,49	5,56	6,52	
16	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.	MT2	8,16	7,59	6,73	5,83	7,43	9,19	8,62	15,61	16,19	16,14	16,90	16,29	9,80
		MT3	5,84	6,18	5,56	5,59	5,55	4,34	5,74	5,50	5,65	5,84	6,19	6,97	5,70
		MT4	34,92	7,02	6,74	7,06	6,48	6,36	6,33	5,57	6,54	6,71	6,64	7,72	8,21
	Precio medio mensual en MT	27,06	6,97	6,61	6,73	6,49	6,42	6,56	6,09	6,95	7,03	7,03	8,15	8,07	
17	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.	MT2													
		MT3	6,17	6,22	6,13	5,94	5,91	5,91	6,17	6,00	6,10	6,42	6,43	6,47	6,16
		MT4	6,17	6,22	6,13	5,94	5,91	5,91	6,17	6,00	6,10	6,42	6,43	6,47	6,16
	Precio medio mensual en MT	6,17	6,22	6,13	5,94	5,91	5,91	6,17	6,00	6,10	6,42	6,43	6,47	6,16	
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.C.	MT2	11,68	14,56	15,97	12,22	12,42	12,38	11,90	11,04	10,26	11,28	11,58	12,30	12,03
		MT3	7,24	7,09	7,49	7,31	7,18	7,41	7,27	7,18	7,44	7,95	7,88	7,76	7,42
		MT4													
	Precio medio mensual en MT	11,27	13,89	15,24	11,86	12,03	12,03	11,59	10,80	10,11	11,10	11,37	11,99	11,72	
19	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	MT2	10,52	7,48	7,76	7,99	8,95	9,74	10,09	8,57	9,10	8,25	7,18	6,00	8,19
		MT3	7,01	7,14	6,74	7,44	7,30	7,61	7,87	7,86	7,12	7,92	7,45	7,09	7,33
		MT4													
	Precio medio mensual en MT	7,66	7,25	7,06	7,65	7,86	8,20	8,51	8,10	7,65	8,05	7,35	6,73	7,61	
20	Luz del Sur S.A.A.	MT2	5,86	5,75	5,88	5,92	5,63	5,52	5,34	5,72	5,69	5,98	5,89	6,19	5,77
		MT3	5,81	5,61	5,81	5,78	5,71	5,61	5,66	5,72	5,70	5,95	5,92	6,09	5,77
		MT4	6,05	5,81	5,95	5,99	5,96	5,91	5,98	6,05	6,06	6,34	6,28	6,43	6,06
	Precio medio mensual en MT	5,87	5,67	5,85	5,84	5,75	5,67	5,70	5,79	5,77	6,03	5,99	6,17	5,84	
21	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	MT2	11,75	10,95	11,20	12,49	9,06	8,60	9,16	8,82	9,00	9,17	8,33	9,19	9,67
		MT3	9,97	9,41	9,23	9,72	6,62	7,58	7,66	7,67	7,79	7,59	6,84	7,94	8,12
		MT4	14,79	13,84	13,55	14,37	12,23	13,76	15,05	11,88	14,31	14,90	13,09	14,24	13,77
	Precio medio mensual en MT	11,98	11,19	11,31	12,38	9,16	9,07	9,54	9,14	9,49	9,66	8,76	9,66	10,02	
22	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	MT2	6,97	6,77	6,31	6,60	7,06	7,16	7,13	7,59	7,39	7,32	7,82	7,85	7,14
		MT3	5,62	5,76	5,50	5,64	5,58	5,69	5,70	5,81	5,94	6,11	6,24	6,26	5,81
		MT4	6,01	6,31	5,94	6,44	6,28	6,46	6,52	6,51	6,79	6,93	7,03	6,98	6,50
	Precio medio mensual en MT	5,76	5,92												

5.5.3.2. Precio medio mensual de tarifas en baja tensión (ctvo US \$ / kW.h)

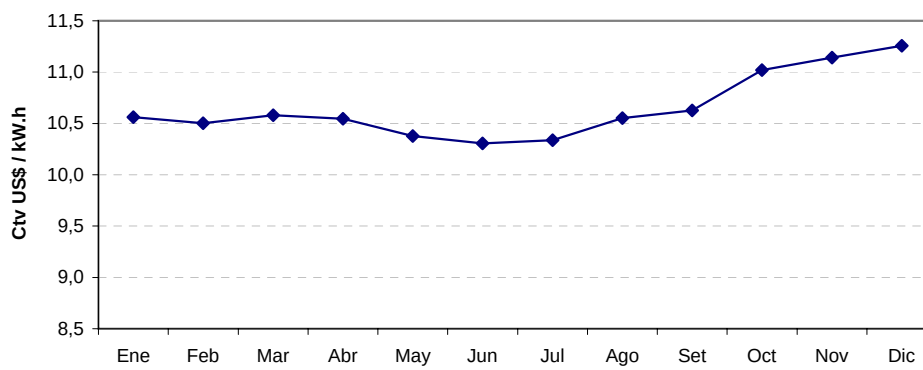
N°	Nombre de la empresa	Opción Tarifaria	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Precio Medio Anual	
1	Consorcio Eléctrico de Villacuri S.A.C.	BT2	8,78	8,98	8,92	8,60	8,45	9,30	8,33	8,91	8,60	9,43	10,09	9,48	8,97	
		BT3	8,56	9,45	9,04	8,87	8,36	8,45	8,39	8,90	9,24	8,91	8,88	8,64	8,75	
		BT4	21,80	24,38	24,96	25,02	14,21	15,61	18,09	15,66	14,04	16,02	18,01	18,07	17,52	
		BT5A	12,94	10,83	12,20	13,36	9,00	6,80	14,21	9,33	12,18	7,14	10,85	11,06	9,91	
		BT5BNR	13,49	13,43	13,27	13,37	13,17	13,11	13,18	13,48	13,52	14,21	14,40	14,00	13,55	
		BT5BR	10,69	10,71	10,80	10,68	10,40	10,42	10,30	10,35	10,54	10,95	11,14	11,20	10,67	
		BT5C	9,70	9,42	9,54	9,36	9,30	9,53	9,47	9,38	9,08	9,53	9,34	9,07	9,36	
		Precio medio mensual en	BT	9,16	9,79	9,51	9,25	8,78	9,01	8,84	9,41	9,49	9,49	9,64	9,29	9,28
		BT2	12,51	11,60	12,47	11,57	12,11	11,64	11,87	11,94	11,74	12,00	11,95	12,28	11,96	
		BT3	10,72	10,20	11,05	10,45	11,03	10,52	10,89	10,90	10,79	10,96	11,24	11,19	10,81	
2	Edelnor S.A.A.	BT4	11,10	10,24	10,97	10,43	11,00	10,58	11,04	11,19	10,93	11,10	11,29	11,27	10,91	
		BT5A	8,86	8,70	7,92	8,50	8,96	8,62	8,63	8,99	9,02	9,36	9,60	9,40	8,88	
		BT5BNR	9,79	9,82	9,84	9,84	9,75	9,65	9,69	9,78	9,87	10,11	10,26	10,25	9,88	
		BT5BR	9,98	10,00	10,05	10,06	10,02	9,86	9,91	9,99	10,15	10,43	10,55	10,60	10,13	
		BT5C	11,05	10,83	10,49	10,06	10,07	9,81	9,28	10,35	10,75	11,57	11,10	12,35	10,61	
		BT6	12,59	12,62	12,67	12,70	12,59	12,40	12,41	12,49	12,70	13,21	13,32	12,67	12,67	
		BT6BNR	10,04	9,81	9,84	9,86	9,68	9,65	9,69	9,83	9,94	10,18	10,27	10,34	9,92	
		Precio medio mensual en	BT	10,13	10,06	10,17	10,08	10,11	9,92	9,95	10,11	10,24	10,53	10,63	10,74	10,22
		BT2	19,98	19,52	18,07	19,57	13,94	16,60	16,17	16,44	16,15	16,26	17,66	18,07	17,29	
		BT3	17,89	17,95	17,57	18,19	13,52	15,31	15,10	14,63	14,97	15,32	15,89	31,05	17,28	
3	Electro Oriente S.A.	BT4	16,24	15,97	16,02	16,38	12,47	13,87	13,65	13,06	13,69	13,27	13,88	13,53	14,30	
		BT5A				12,98	9,05	10,11	10,09	10,23	10,32	10,22	10,78	10,41	10,42	
		BT5BNR	17,68	17,33	17,06	17,67	13,24	14,54	14,71	14,75	14,85	14,85	15,58	15,63	15,52	
		BT5BR	15,93	15,48	15,47	15,82	11,98	13,10	13,32	13,46	13,52	13,56	14,13	14,25	14,14	
		BT5C	16,02	17,25	15,29	14,99	15,10	12,47	13,94	14,03	14,13	13,91	14,13	14,91	14,65	
		BT6BNR	17,12	16,78	16,76	17,20	12,90	14,20	14,38	14,48	14,58	14,52	14,80	14,82	15,22	
		BT7							13,96	13,60	13,79	13,77	13,10	12,19	13,20	
		Precio medio mensual en	BT	16,17	15,90	15,70	16,04	12,49	13,28	13,60	13,72	13,79	13,80	14,37	14,69	14,42
		BT4														
		BT5BNR														
4	Electro Pangoa S.A.	BT5BR	14,59	14,61	14,63	14,64	12,00	12,11	12,15	12,24	12,32	13,06	13,09	13,20	13,15	
		BT6	22,77	16,39	19,15	17,52	17,86	12,55	9,61	9,04	9,44	9,36	9,48	10,15	13,57	
		Precio medio mensual en	BT	15,02	14,70	14,84	14,79	12,30	12,14	12,00	12,08	12,19	12,88	12,91	13,05	13,17
		BT2	20,20	16,14	21,09	17,06	16,35	17,41	18,59	19,24	16,56	16,81	16,81	20,74	17,95	
		BT3	12,94	12,69	12,64	11,79	12,69	11,58	12,54	12,15	12,80	12,81	13,47	15,29	12,74	
		BT4	11,90	11,99	12,16	12,23	12,12	12,10	12,35	12,55	12,39	13,02	13,17	13,07	12,41	
		BT5A	7,51	7,42	8,15	7,43	7,83	7,71	7,82	8,12	8,06	8,39	8,30	8,43	7,94	
		BT5BNR	12,75	12,85	12,83	12,83	13,01	13,06	13,07	13,22	13,35	13,88	14,03	14,07	13,24	
		BT5BR	11,66	11,68	11,73	11,69	11,83	11,88	11,91	12,03	12,13	12,66	12,73	12,87	12,06	
		BT5C	8,70	7,79	8,48	8,31	8,01	8,03	8,70	9,00	8,68	9,14	8,99	9,35	8,59	
5	Electro Puno S.A.A	BT6BNR	11,26	11,50	11,37	11,44	11,80	11,68	11,79	11,94	12,04	12,50	12,71	12,55	11,82	
		Precio medio mensual en	BT	11,50	11,37	11,55	11,49	11,57	11,60	11,74	11,89	11,91	12,43	12,48	12,65	11,84
		BT2	18,01	18,18	17,02	20,14	14,43	16,79	17,77	18,32	17,90	19,00	19,57	15,68	17,59	
		BT3	13,18	13,54	12,84	13,96	12,62	12,88	12,20	12,70	13,05	13,28	13,50	13,64	13,07	
		BT4	11,70	12,61	11,73	12,29	12,11	12,56	12,46	13,04	12,81	13,87	13,99	14,05	12,74	
		BT5A	6,96	7,13	6,97	7,16	7,29	7,45	7,54	7,46	7,66	8,18	8,08	7,93	7,49	
		BT5BNR	14,19	14,20	14,10	14,53	13,41	13,33	13,49	13,69	13,89	14,24	14,30	14,49	13,96	
		BT5BR	12,08	11,90	11,87	12,21	11,46	11,51	11,59	11,69	11,82	12,27	12,30	12,41	11,91	
		BT5C	10,88	10,96	10,72	11,60	10,81	11,07	10,01	10,84	11,28	11,63	10,83	11,46	11,00	
		BT6	12,55	12,47	12,37	12,18	11,71	11,68	11,96	12,05	12,16	12,58	12,62	12,79	12,25	
6	Electro Sur Este S.A.A.	BT7					11,55	11,16	11,18	11,58	11,66	12,70	12,37	12,24	12,49	
		Precio medio mensual en	BT	12,34	12,25	12,17	12,59	11,77	11,84	11,83	12,04	12,21	12,64	12,61	12,77	12,24
		BT2	7,34	7,90	8,01	7,94	8,03	8,93	9,41	11,01	9,31	10,15	9,44	9,09	8,82	
		BT3	9,85	10,22	9,85	10,16	9,97	10,63	10,51	12,39	11,04	10,91	11,07	11,01	10,58	
		BT4	10,86	11,47	10,74	11,31	11,10	11,63	11,42	13,64	12,71	12,25	12,50	11,72	11,68	
		BT5A	7,91	8,50	7,59	7,85	8,16	8,69	9,42	9,95	8,70	8,88	8,54	7,95	8,38	
		BT5BNR	10,91	11,93	10,94	11,31	10,91	11,04	11,00	12,71	11,67	12,62	12,63	12,84	11,67	
		BT5BR	10,72	11,97	10,84	11,38	10,85	10,82	10,95	15,28	11,01	12,54	12,71	12,92	11,71	
		BT5C	10,55	10,65	10,67	10,58	10,61	10,60	7,74	9,24	10,60	10,92	11,09	11,29	10,32	
		BT6							2,32						2,35	
7	Electro Sur Medio S.A.A.	BT6BNR	12,60	13,04	12,35	13,00	12,33	12,04	12,10	12,11	12,35	13,50	12,96	13,96	12,66	
		BT7										14,69	15,16	13,30	10,86	11,11
		Precio medio mensual en	BT	10,69	11,74	10,78	11,23	10,78	10,84	10,61	13,80	11,13	12,32	12,43	12,56	11,51
		BT2	14,94	21,82	19,59	22,70	18,23	20,88	24,26	21,92	19,43	22,11	19,66	20,87	20,03	
		BT3	11,78	12,97	11,81	11,53	10,85	11,28	11,37	11,53	11,61	11,89	11,92	12,12	11,70	
		BT4										13,01	27,65	24,29	18,39	
		BT5A	13,60	14,73	10,97	10,58	10,29	12,94	11,76	11,10	10,04	12,92	14,40	13,68	11,94	
		BT5BNR	11,42	11,43	11,49	11,45	10,73	10,75	10,78	10,87	10,96	11,41	11,48	11,55	11,18	
		BT5BR	11,37	11,37	11,39	11,39	10,73	10,75	10,79	10,90	10,98	11,43	11,51	11,58	11,17	
		BT5C	10,85	10,83	10,85	10,87	10,20	10,19	10,24	10,36	10,42	10,82	11,02	11,00	10,63	
8	Electro Ucayali S.A.	BT6BNR	15,74											15,74		
		BT7				10,89	10,16	10,21	10,69	10,38	10,59	10,86	10,95	11,00	10,52	
		Precio medio mensual en	BT	11,39	11,46	11,42	11,41	10,73	10,77	10,81	10,91	10,98	11,44	11,54	11,61	11,21
		BT2	21,57	23,00	20,52	22,62	23,47	22,14	22,06	22,56	25,04	24,68	24,75	26,27	23,15	
		BT3	14,07	13,30	12,60	13,26	12,53	12,73	12,71	13,82	10,55	13,06	20,78	6,44	12,89	
		BT4	12,05	13,46	12,26	12,83	11,93	11,87	11,93	12,11	12,51	12,93	13,50	13,46	12,54	
		BT5A	10,06	10,76	9,90	9,93	9,63	9,21	9,36	9,44	9,49	10,84	10,20	10,43	9,89	
		BT5BNR	13,70	13,71	13,72	13,76	13,37	13,40	13,44	13,60	13,70	14,30	14,36	14,45	13,78	
		BT5BR	12,82	12,85	12,86	12,86	12,62	12,64	12,67	12,83	12,93	13,52	13,59	13,72	12,98	
		BT5C	10,15	10,32	10,79	10,58	10,28	10,17	10,89	11,27	11,52	11,				

N°	Nombre de la empresa	Opción Tarifaria	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Precio Medio Anual	
12	Electronorte S.A.	BT2	10,11	10,01	8,92	9,86	10,44	10,96	10,66	9,95	11,05	10,69	9,80	9,25	10,06	
		BT3	10,49	11,16	10,60	11,27	11,08	11,58	11,33	11,03	11,50	11,48	11,50	11,93	11,23	
		BT4	10,75	11,27	10,73	11,44	10,85	11,30	11,16	11,22	11,43	11,57	11,85	11,94	11,28	
		BT5A	7,42	7,54	7,63	7,01	6,52	6,65	6,55	6,37	5,94	6,20	6,24	6,01	6,51	
		BT5BNR	11,58	11,57	11,40	11,39	11,20	11,27	11,34	11,50	11,62	12,08	12,14	12,22	11,60	
		BT5BR	11,22	11,20	11,25	11,23	10,89	10,92	10,96	11,11	11,19	11,68	11,75	11,87	11,26	
		BT5C	11,17	11,38	11,81	10,20	10,65	10,16	11,11	10,78	10,30	11,76	11,31	12,33	11,06	
		BT6BNR	5,42	5,99	5,46	5,65	5,26	5,45	5,25	5,34	5,56	5,61	5,85	5,70	5,53	
		BT7	10,48	9,23	12,39	11,36	11,40	13,04	10,21	10,58	10,20	11,63	11,20	12,49	11,15	
		Precio medio mensual en	BT	11,23	11,26	11,24	11,13	10,91	10,93	11,04	11,12	11,19	11,72	11,72	11,89	11,27
13	Electrosur S.A.	BT2	12,73	12,76	12,63	13,47	13,50	13,56	13,42	13,34	12,69	12,54	12,79	12,91	13,00	
		BT3	10,35	11,28	10,60	11,40	11,72	12,24	11,83	11,48	12,14	11,89	11,70	11,55	11,45	
		BT4	10,29	10,67	10,74	10,77	10,59	10,90	10,51	10,79	10,86	11,01	11,09	11,41	10,81	
		BT5A	8,62	9,31	8,72	8,08	9,05	8,16	8,85	8,56	8,45	9,90	9,48	9,35	8,88	
		BT5BNR	11,35	11,39	11,35	11,38	11,20	11,27	11,30	11,40	11,50	11,97	12,07	12,15	11,52	
		BT5BR	11,06	11,05	11,06	11,45	10,87	10,89	10,94	11,04	11,12	11,63	11,71	11,82	11,21	
		BT5C	9,07	9,29	8,55	7,81	7,55	7,18	7,19	7,01	7,13	7,95	8,30	9,24	7,97	
		BT6BNR	11,03	11,02	11,04	11,04	10,86	10,89	10,92	11,03	11,10	11,56	11,66	11,73	11,15	
		Precio medio mensual en	BT	10,89	10,93	10,82	10,97	10,53	10,51	10,56	10,62	10,72	11,27	11,39	11,60	10,89
		14	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A.	BT2	13,69	14,68	14,53	12,93	13,66	13,17	13,96	14,19	13,28	13,42	14,10	14,00
BT3	13,77			14,59	15,49	14,35	14,00	12,07	14,00	14,26	13,44	13,85	12,71	13,16	13,72	
BT4	10,42			10,35	11,35	10,85	10,99	9,62	10,98	11,82	11,61	12,45	11,98	12,43	11,17	
BT5A	5,93			6,92	7,00	6,84	6,89	7,15	6,87	7,30	8,02	7,99	8,10	7,50	7,17	
BT5BNR	11,43			11,66	11,46	11,47	11,36	11,23	11,32	11,39	11,59	12,01	12,12	12,20	11,59	
BT5BR	11,21			11,41	11,24	11,28	11,14	10,98	11,04	11,12	11,31	11,77	11,90	11,99	11,36	
BT5C	17,08			15,13	13,48	7,46	4,84	5,02	8,62	10,00	9,29	7,40	10,33	10,74	9,58	
BT6BNR	11,77			10,99	12,15	11,01	11,73	10,47	11,15	10,61	11,40	11,85	11,33	12,08	11,35	
Precio medio mensual en	BT			11,70	11,79	11,54	11,07	10,53	10,54	10,94	11,16	11,24	11,46	11,85	11,98	11,31
15	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.			BT5A	12,80	12,75	11,61	11,61	8,98	9,78	9,10	6,02	9,17	9,82	9,81	4,90
		BT5BR	10,18	10,13	10,54	10,54	8,87	8,61	8,45	8,77	9,01	9,54	9,54	9,61	9,44	
		BT5C	9,44	10,21	9,20	10,00	0,00	0,00	0,00	9,77	10,46	9,71	10,17	10,19	7,36	
		Precio medio mensual en	BT	10,18	10,18	10,47	10,52	8,37	8,11	7,92	8,77	9,09	9,55	9,58	9,58	9,32
16	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.	BT4	26,38	54,68	17,50	9,85	9,48	7,75	8,34	8,52	8,18	9,98	10,18	8,17	12,37	
		BT5A	6,89	6,88	6,67	6,65	17,73	5,96	5,97	5,73	6,11	6,38	6,58	6,60	7,61	
		BT5BNR	12,85	12,90	12,88	12,90	12,65	12,67	12,83	12,86	12,96	13,50	13,60	13,69	13,01	
		BT5BR	12,04	11,99	12,11	12,15	11,97	11,97	12,21	12,16	18,26	12,75	12,84	12,90	12,77	
		BT5C	3,19	3,02	2,88	3,65	3,55	3,84	4,01	3,73	3,34	3,35	3,85	3,27	3,44	
		Precio medio mensual en	BT	8,95	8,72	8,78	9,43	9,64	9,48	9,79	9,52	12,51	9,51	10,07	9,54	9,66
17	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.	BT2	17,40	18,09	12,46	12,63	9,58	13,09	11,07	10,90	12,42	12,01	12,64	14,14	12,57	
		BT3	12,43	12,44	12,45	12,48	12,30	12,30	12,35	12,49	12,61	13,13		13,32	12,61	
		BT5BR	11,34	11,23	11,31	11,25	10,91	10,92	11,01	11,17	11,21	11,69	11,86	11,91	11,31	
		BT5C	9,60	9,79	5,72	9,14	7,93	8,24	9,41	8,95	8,32	9,16	10,95	9,61	8,75	
		BT6											4,77	4,67	4,51	
		BT6BNR											13,24		12,70	
Precio medio mensual en	BT	11,40	11,39	10,45	11,26	10,75	10,83	11,09	11,14	11,07	11,61	9,55	9,10	10,64		
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.C.	BT3	11,89	12,34	13,00	11,95	12,47	12,56	12,74	12,89	12,96	13,40	13,56	13,47	12,74	
		BT4	9,66	9,28	9,50	8,11	8,35	8,37	8,44	8,09	8,23	8,84	8,77	8,78	8,60	
		BT5BNR	16,86	17,24	17,14	17,06	17,12	17,15	17,20	17,25	17,43	18,10	18,30	18,56	17,44	
		BT5BR	13,26	13,55	13,52	13,75	13,58	13,75	13,63	13,66	14,10	14,57	14,58	14,46	13,86	
		BT5C	2,96	4,43	4,85	4,91	5,05	6,72	7,00	6,66	7,14	6,35	6,71	6,06	5,71	
		Precio medio mensual en	BT	12,77	13,11	13,34	13,37	13,39	13,77	13,85	13,74	14,14	14,52	14,70	14,54	13,76
19	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	BT2			15,10										15,38	
		BT3	10,57	11,14	10,14	9,70	9,73	17,46	17,35	10,47	12,11	13,19	13,00	11,84	11,93	
		BT5A	8,08	8,16	8,12	8,12	8,54	7,38	9,66	4,75	4,53	4,89	5,02	4,64	5,54	
		BT5BNR	13,70	13,67	13,78	13,76	13,53	13,53	13,70	13,76	13,85	14,49	14,60	14,67	13,91	
		BT5BR	13,26	13,30	13,24	13,17	12,78	12,85	12,88	13,04	13,14	13,76	13,81	14,00	13,27	
		BT5C	6,81	7,55	12,57	12,60	12,25	12,23	12,33	12,50	12,57	13,07	13,26	13,35	11,63	
		BT6	14,41												18,13	
		Precio medio mensual en	BT	12,48	12,70	13,07	13,01	12,67	13,22	13,06	12,56	12,48	13,32	13,34	13,32	12,91
20	Luz del Sur S.A.A.	BT2	12,15	11,55	12,52	12,07	12,47	12,28	12,55	12,34	12,31	12,90	12,64	13,13	12,39	
		BT3	10,00	9,61	10,19	10,21	10,48	10,34	10,76	10,73	10,71	10,96	10,56	10,85	10,43	
		BT4	10,33	9,90	10,68	10,50	10,78	10,74	10,77	10,94	10,87	11,22	10,90	11,19	10,71	
		BT5A	8,04	7,85	8,21	8,27	8,39	8,60	8,63	8,82	9,14	9,37	9,39	9,36	8,65	
		BT5BNR	9,53	9,51	9,54	9,56	9,49	9,29	9,19	9,54	9,69	10,07	10,16	10,13	9,63	
		BT5BR	9,70	9,68	9,72	9,73	9,68	9,57	9,56	9,69	9,84	10,24	10,35	10,42	9,84	
		BT5C	11,11	11,86	10,20	10,20	7,88	9,19	8,67	10,08	11,37	10,81	12,76	12,52	10,45	
		BT6BNR	10,86	11,72	11,66	10,33	11,38	11,19	11,58	10,34	11,54	10,69	12,92	12,10	11,31	
		BT7									10,03	10,39	10,15	10,21	9,85	
		Precio medio mensual en	BT	9,86	9,79	9,87	9,86	9,73	9,69	9,68	9,89	10,07	10,41	10,54	10,61	9,99
21	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	BT5BR	16,36	15,72	15,77	16,15	13,60	14,64	14,81	14,98	15,02	15,15	14,30	15,67	15,15	
		BT5C	11,99	11,24	8,93	11,09	9,95	11,90	12,27	13,46	13,48	14,26	12,98	14,92	12,17	
		BT6BNR														
		Precio medio mensual en	BT	15,62	14,93	14,60	15,27	13,00	14,20	14,39	14,75	14,78	15,02	14,09	15,56	14,66
22	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	BT2	13,70	14,82	13,08	14,05	13,86	13,62	13,50	13,66	13,44	13,89	14,39	15,90	13,97	
		BT3	9,96	11,38	10,42	10,83	10,37	10,84	10,61	10,66	10,90	10,97	11,39	11,48	10,79	
		BT4	11,70	12,51	11,74	11,51	11,96	12,29	11,95	11,96	12,21	12,46	12,92	12,77	12,15	
		BT5A	8,53	9,25	8,26	9,22	8,39	9,07	8,80	9,37	9,67	8,99	9,56	9,39	9,03	
		BT5BNR	11,48	11,34	11,33	11,36	11,30	11,23	11,29	11,36	11,50	11,93	12,07	12,16	11,52	
		BT5BR	11,31	11,22	11,22	11,24	11,17	11,09	11,22	11,24	11,39	11,86	11,98	12,07	11,41	
		BT5C	7,88	7,62	7,84	7,69	8,06	7,78	7,14	7,72	7,98	8,54				

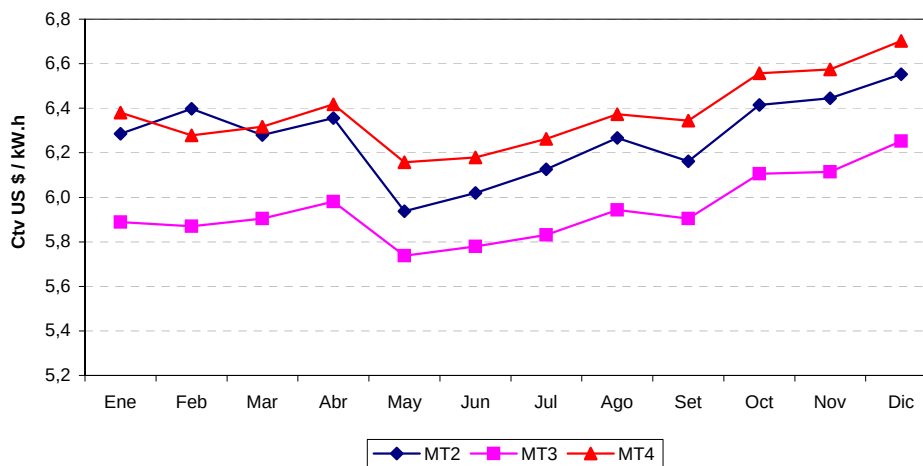
PRECIO MEDIO DEL MERCADO REGULADO EN MT 2007



PRECIO MEDIO DEL MERCADO REGULADO EN BT 2007



PRECIO MEDIO DEL MERCADO REGULADO MT2, MT3 Y MT4 2007

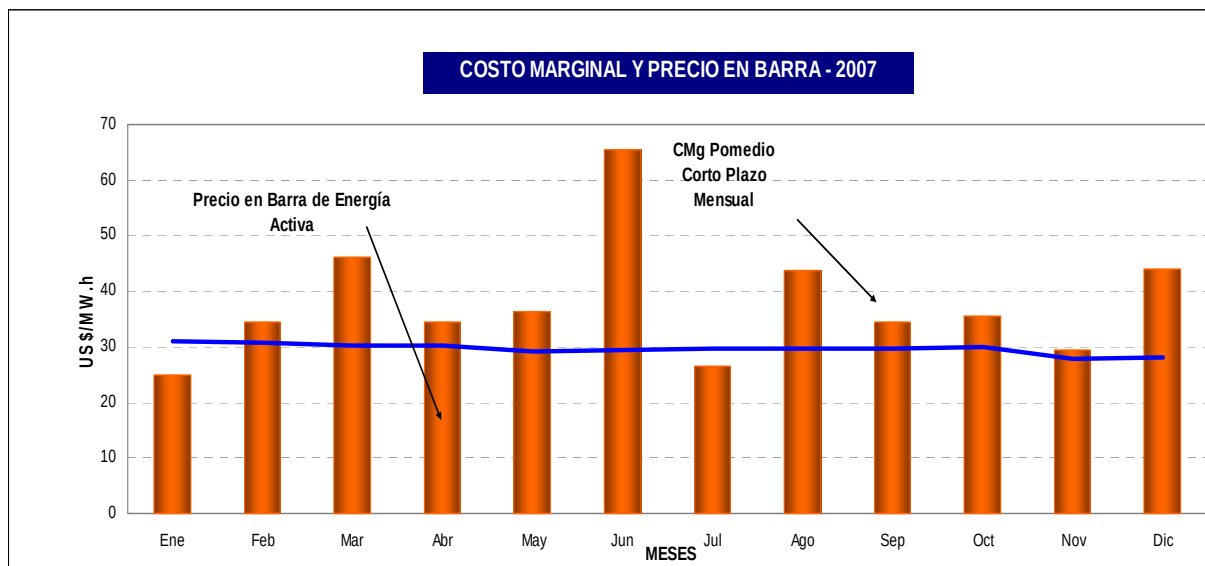


5.6 COSTO MARGINAL Y TARIFA EN BARRA

En el año 2007 la evolución del costo marginal ponderado mensual y la tarifa ponderada, como costo equivalente en la barra de Santa Rosa fue el siguiente:

Mes	Costo Marginal \$/MW.h	Tarifa en Barra \$/MW.h
Ene	25,00	28,13
Feb	34,58	28,29
Mar	46,09	28,36
Abr	34,56	28,32
May	36,33	29,19
Jun	65,45	29,24
Jul	26,41	29,18
Ago	43,70	30,83
Sep	34,39	31,66
Oct	35,54	32,53
Nov	29,42	30,67
Dic	44,14	30,36

Cabe destacar que los valores altos registrados en el costo marginal, en algunos meses del año 2007 tuvo su origen en la sequía presentada en dichos periodos, y por la consiguiente utilización de unidades termoeléctricas que consumen diesel 2, residual, carbón y gas natural.



Fuente: COES

Nota: La evolución mensual histórica se presenta en el ítem 10.12 del capítulo 10

Parte 6

Número de Trabajadores

6. NÚMERO DE TRABAJADORES E INDICADORES DE PRODUCTIVIDAD 2007

El número total de trabajadores que disponen las empresas para desarrollar las actividades eléctricas a diciembre del 2007 llegó a 6 347. La participación de los trabajadores según las diferentes actividades fueron: en Generación 35%; Transmisión 7% y Distribución 58%.

Las empresas de generación eléctrica contaron con 2 219 trabajadores, y de ellos Duke Energy Egenor S en C por A. tuvo el mayor número de trabajadores con 253, que representó el 13% de este total, seguido por Electroperú S.A. y Energía del Sur con el 13% respectivamente. Los indicadores de la capacidad instalada y producción de energía eléctrica por trabajador fueron de 2,93 MW / trabajador y 14,14 GW.h / trabajador, respectivamente.

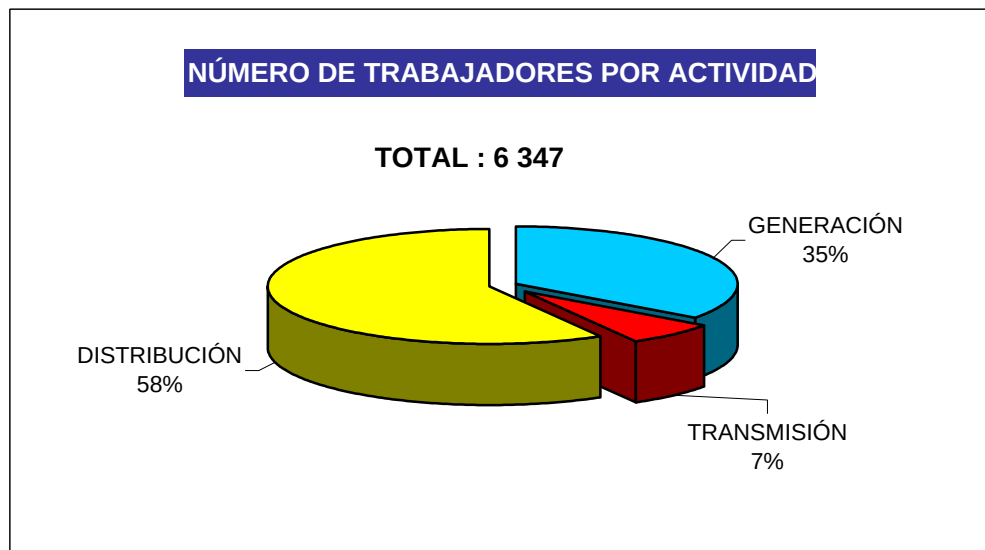
Las empresas de transmisión eléctrica realizaron sus actividades con 431 trabajadores, de este total, el 77% corresponde a la Empresa Red Energía del Perú S.A. y el 23% restante a las otras empresas, Transmantaro, Isa, Eteselva, Redesur y Conenhua.

Para el año 2007 se tiene 16 km de línea por trabajador; es decir 7% mas que el año 2006.

Las empresas distribuidoras desarrollaron sus actividades de distribución con 3 697 trabajadores; de este total, los concesionarios que aportan con más trabajadores en distribución son Luz del Sur con 18% del total, seguido por Edelnor S.A.A., con el 15%. Los ratios de número de clientes y venta de energía a cliente final por trabajador fueron de 1 179 clientes / trabajador y 4,07 GW.h / trabajador, respectivamente.

6.1 NÚMERO DE TRABAJADORES POR ACTIVIDAD

Actividad	Tipo de empresa			TOTAL
	Generadoras	Transmisoras	Distribuidoras	
Generación	1 939		280	2 219
Transmisión		431		431
Distribución			3 697	3 697
Total	1 939	431	3 977	6 347



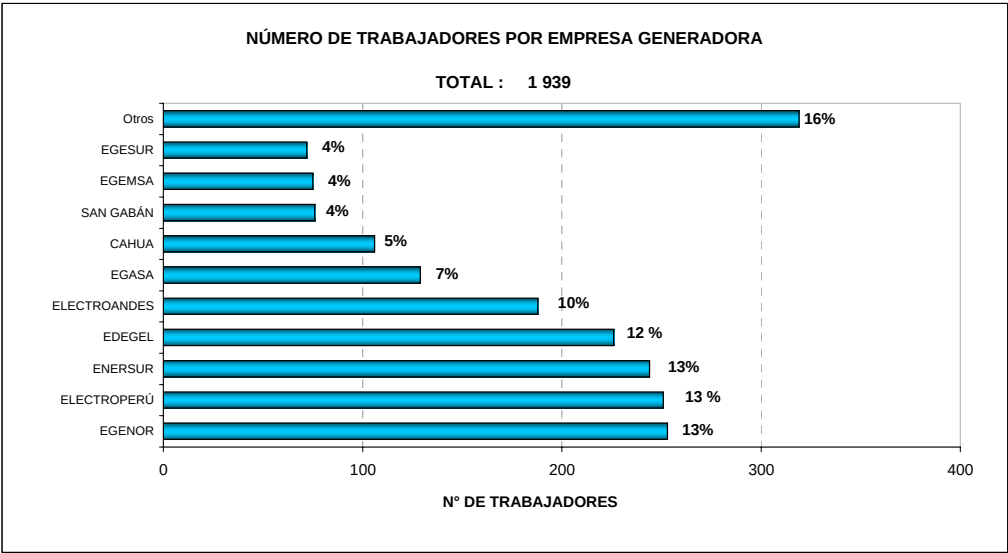
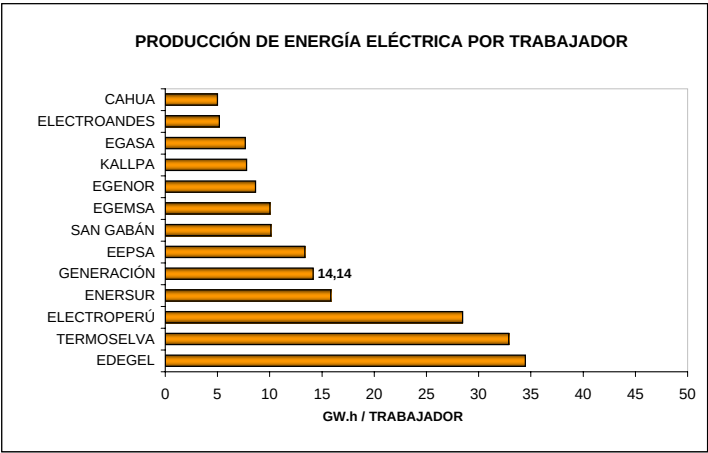
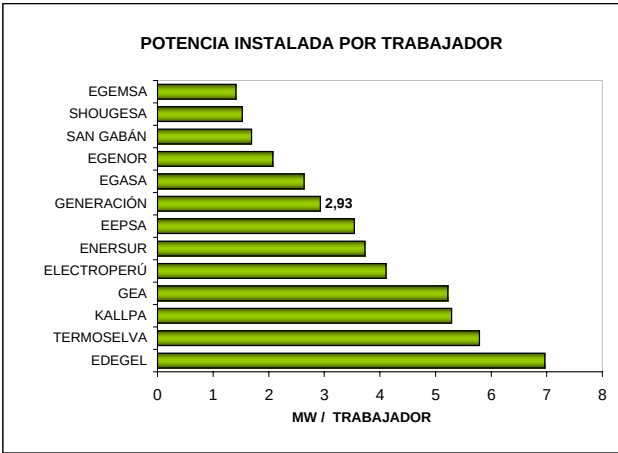
6.2. NÚMERO DE TRABAJADORES EN EMPRESAS QUE GENERAN ENERGÍA ELÉCTRICA

6.2.1. Número de Trabajadores por empresa generadora

N°	Nombre de la empresa	Número trabajadores	Potencia Instalada (MW)	Producción (GW.h)	Indicador	
					MW/ trabajador	GW.h/ trabajador
1	Central Hidroeléctrica de Langui S.A.	14	3,30	7,67	0,24	0,55
2	Cia. Hidroeléctrica San Hilarión S.A.	4	0,59	0,00	0,15	0,00
3	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	14	3,49	21,01	0,25	1,50
4	Duke Energy Egenor S en C por A.	253	524,49	2 185,71	2,07	8,64
5	EDEGEL S.A.A.	226	1 573,62	7 787,86	6,96	34,46
6	EILHICHA S.A.	21	2,17	2,86	0,10	0,14
7	Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	14	2,90	19,20	0,21	1,37
8	Electroperú S.A.	251	1 032,04	7 143,29	4,11	28,46
9	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	188	183,79	976,04	0,98	5,19
10	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	106	92,32	527,94	0,87	4,98
11	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	129	339,77	986,74	2,63	7,65
12	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	72	63,08	92,21	0,88	1,28
13	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	75	105,62	750,47	1,41	10,01
14	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	76	128,75	767,50	1,69	10,10
15	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	45	159,35	601,00	3,54	13,36
16	Energía del Sur S.A.	244	909,81	3 866,53	3,73	15,85
17	Generación Eléctrica Atocongo S.A.	8	41,75	1,58	5,22	0,20
18	ICM Pachapaqui S.A.C.	N.A.	2,54	2,20	N.A.	N.A.
19	Kallpa Generación S.A.*	36	190,40	279,85	5,29	7,77
20	Minera Colquirrumi S.A.	N.A.	1,00	1,01	N.A.	N.A.
21	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	44	67,21	38,46	1,53	0,87
22	Sindicato Energético S.A.	59	28,24	112,53	0,48	1,91
23	Sociedad Minera Corona S.A.	25	21,30	103,87	0,85	4,15
24	TERMOSELVA S.R.L.	35	202,64	1 150,58	5,79	32,87
TOTAL		1 939	5 680,16	27 426,09	2,93	14,14

* A partir de julio 2007, cambió su Razón Social de Globelq Perú S.A. a Kallpa Generación S.A.

N.A. = No aplicable

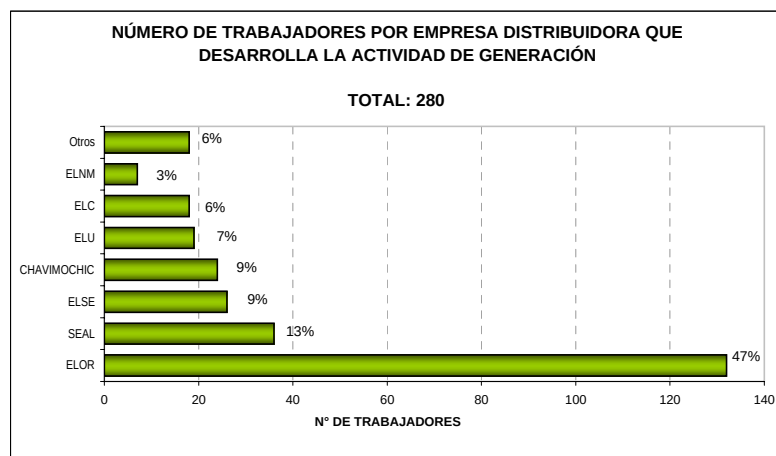


6.2.2. Número de trabajadores por empresa distribuidora que desarrolla la actividad de generación

N°	Nombre de la empresa	Número trabajadores	Potencia instalada (MW)	Producción (GW.h)	Indicadores	
					MW/ trabajador	GW.h/ trabajador
1	Edelnor S.A.A. ⁽¹⁾	N.A.	3,51	5,51	N.A.	N.A.
2	Electro Oriente S.A.	132	113,52	419,09	0,86	3,17
3	Electro Puno S.A.A.	5	2,40	9,92	0,48	1,98
4	Electro Sur Este S.A.A.	26	22,03	70,85	0,85	2,72
5	Electro Sur Medio S.A.A.	1	2,16	0,06	2,16	0,06
6	Electro Ucayali S.A.	19	47,05	30,52	2,48	1,61
7	Electrocentro S.A.	18	24,10	74,93	1,34	4,16
8	Electronoroeste S.A.	2	11,60	15,06	5,80	7,53
9	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	7	25,46	42,02	3,64	6,00
10	Electronorte S.A.	7	12,19	20,64	1,74	2,95
11	Empresa Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	3	0,30	1,82	0,10	0,61
12	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	24	8,32	29,02	0,35	1,21
13	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	36	14,94	7,20	0,41	0,20
TOTAL		280	287,57	726,64	1,03	2,60

N.A. = No Aplicable

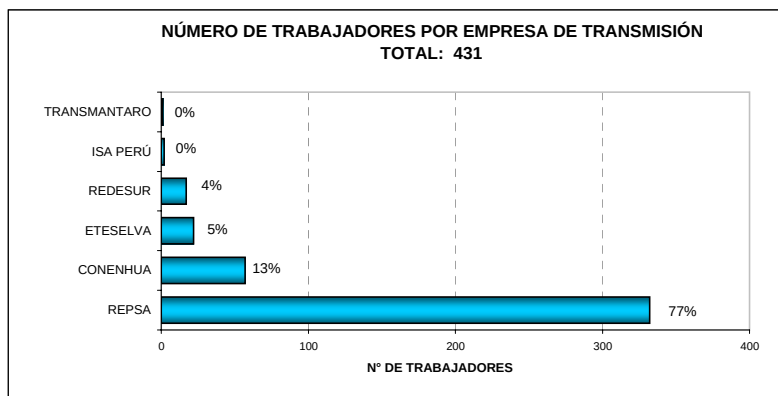
⁽¹⁾ Información de trabajadores incluidos en el área de Distribución



6.3 NÚMERO DE TRABAJADORES POR EMPRESA DE TRANSMISIÓN

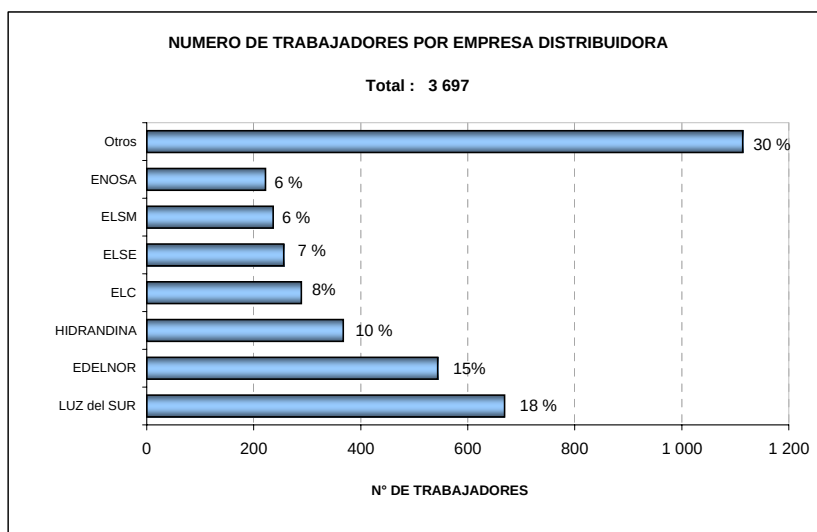
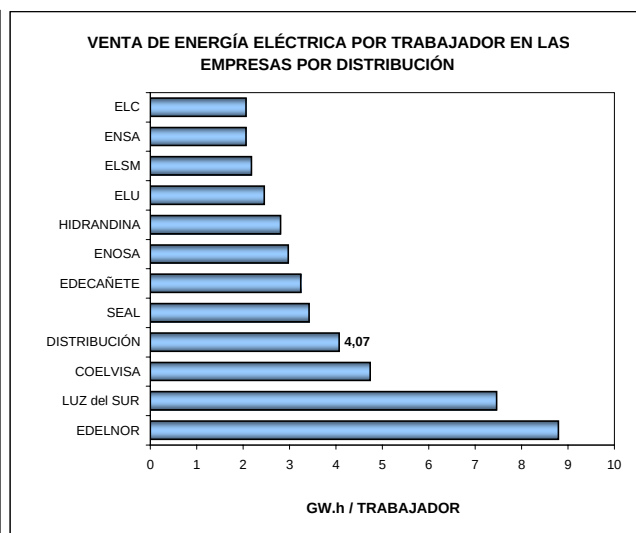
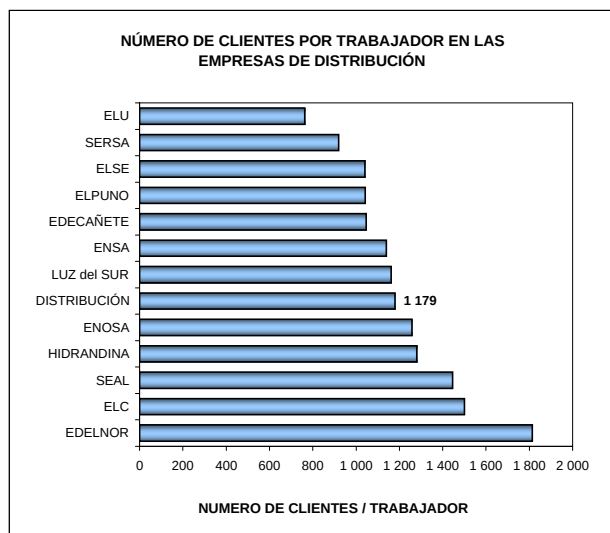
N°	Nombre de la empresa	Número trabajadores	km de línea por terna	km/ trabajador
1	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	57	371	7
2	Consorcio Transmantaro S.A.	1	603	603
3	ETESSELVA S.R.L.	22	392	18
4	Interconexión Eléctrica ISA Perú S.A..	2	392	196
5	Red de Energía del Perú S.A. - REPSA	332	4 342	13
6	Red Eléctrica del Sur S.A.	17	428	25
7	ETENORTE S.R.L. ⁽²⁾	N.A.	342	N.A.
TOTAL		431	6 870	16

⁽²⁾ Información de trabajadores incluidos en el área de Generación de la empresa Duke Energy Egenor S en C por A



6.4. NÚMERO DE TRABAJADORES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA

N°	Nombre de la empresa	Número Trabajadores	Número Clientes	Venta energía (GW.h)	Indicador	
					Cliente/ trabajador	GW.h/ trabajador
1	Consortio Eléctrico de Villacurí S.A.C.	17	1 236	80,49	73	4,73
2	Edelnor S.A.A.	544	986 365	4 784,49	1 813	8,80
3	Electro Oriente S.A.	207	150 688	297,44	728	1,44
4	Electro Pangoa S.A.	5	1 223	1,31	245	0,26
5	Electro Puno S.A.A.	132	137 553	175,98	1 042	1,33
6	Electro Sur Este S.A.A.	256	266 509	329,68	1 041	1,29
7	Electro Sur Medio S.A.A.	236	130 701	514,13	554	2,18
8	Electro Ucayali S.A.	63	48 012	154,64	762	2,45
9	Electrocentro S.A.	289	433 576	595,83	1 500	2,06
10	Electronoroeste S.A.	222	279 266	659,97	1 258	2,97
11	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	367	469 967	1 030,83	1 281	2,81
12	Electronorte S.A.	217	247 389	447,43	1 140	2,06
13	Electrosur S.A.	168	108 553	227,81	646	1,36
14	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A.	26	27 210	84,21	1 047	3,24
15	Empresa Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	6	1 063	0,59	177	0,10
16	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.	29	9 682	10,55	334	0,36
17	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.	13	6 731	7,06	518	0,54
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.	29	6 171	7,07	213	0,24
19	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	16	4 300	6,63	269	0,41
20	Luz del Sur S.A.A.	669	777 289	4 992,95	1 162	7,46
21	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	5	4 599	4,53	920	0,91
22	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	181	261 681	618,55	1 446	3,42
TOTAL		3 697	4 359 764	15 032,18	1 179	4,07



Parte 7

Pérdidas de Energía Eléctrica

7. PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2007

Las pérdidas de energía eléctrica durante el año 2007 ascendieron a 3 095,0 GW.h, valor que representa el 10% de la energía bruta producida (29 943 GW.h). De acuerdo al tipo de sistema eléctrico, las mayores pérdidas corresponden a la transmisión de energía con una participación de 58% del total y, el 42% corresponde a las pérdidas en los sistemas de distribución de energía eléctrica.

Del total de pérdidas de energía eléctrica, 2 976,8 GW.h (96%) corresponde al SEIN y 118,1 GW.h (4%), a los Sistemas Aislados.

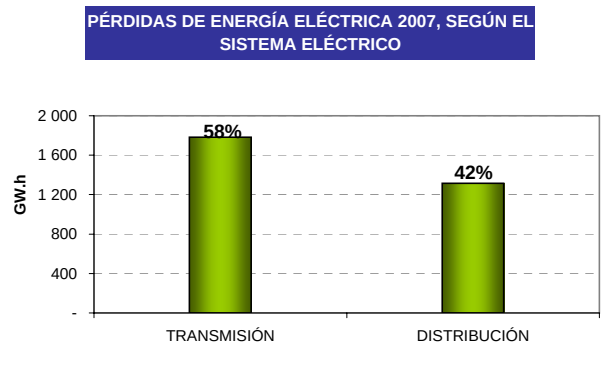
Según los diferentes niveles de tensión, las pérdidas registradas en los sistemas de transmisión y distribución de electricidad fueron: en muy alta tensión - MAT, 1 316 GW.h; en alta tensión - AT, 357 GW.h; en media tensión - MT, 435 GW.h y 987 GW.h en baja tensión - BT. En general, los mayores niveles de pérdidas ocurrieron en MAT, cuyo valor representó el 43% del total.

Por otro lado, las pérdidas en BT fueron las que predominaron en los sistemas de distribución, estas pérdidas representaron el 75% del total de pérdidas por subsistema.

7.1. PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A NIVEL NACIONAL

a. Pérdidas de energía eléctrica según el sistema eléctrico y tipo de sistema (GW.h)

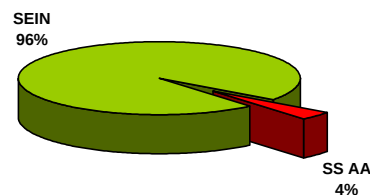
Sistema eléctrico	Sistema		Total
	SEIN	SS AA	
Transmisión	1 720,04	61,31	1 781,34
			58%
Distribución	1 256,77	56,83	1 313,61
			42%
Total	2 976,81	118,14	3 094,95
	96%	4%	



b. Pérdidas de energía eléctrica según el nivel de tensión y tipo de sistema (GW.h)

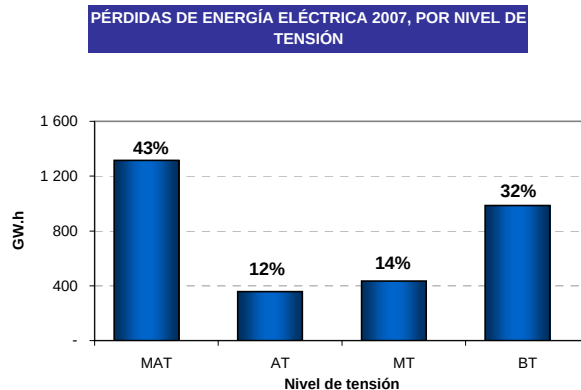
Nivel de tensión	Sistema		Total
	SEIN	SS AA	
MAT	1 314,02	1,89	1 315,91
			43%
AT	353,64	3,51	357,16
			12%
MT	371,52	63,60	435,12
			14%
BT	937,62	49,13	986,75
			32%
Total	2 976,81	118,14	3 094,95
	96%	4%	

PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2007, POR TIPO DE SISTEMA



c. Pérdidas de energía eléctrica según el nivel de tensión y sistema eléctrico (GW.h)

Nivel de tensión	Sistema eléctrico		Total
	Transmisión	Distribución	
MAT	1315,9		1 315,91
			43%
AT	357,16		357,16
			12%
MT	108,27	326,85	435,12
			14%
BT		986,75	986,75
			32%
Total	1 781,34	1 313,61	3 094,95
	58%	42%	

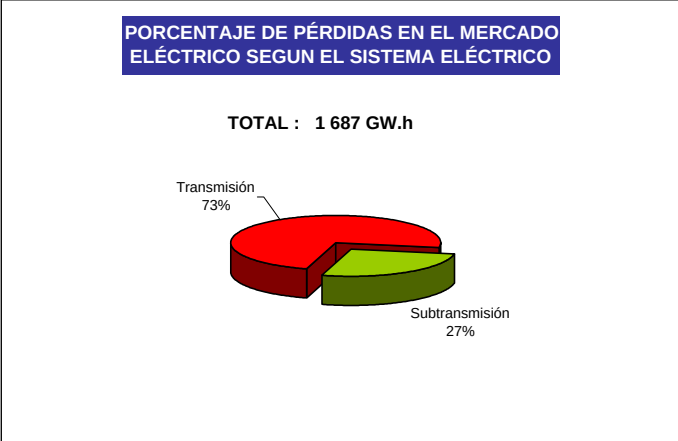
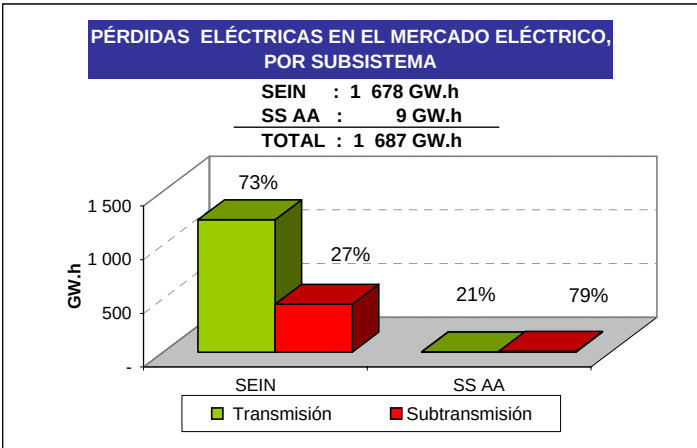


7.2 PÉRDIDAS MENSUALES POR TIPO DE SISTEMA

7.2.1. Pérdidas en el sistema eléctrico de transmisión por tipo de sistema (GW.h)

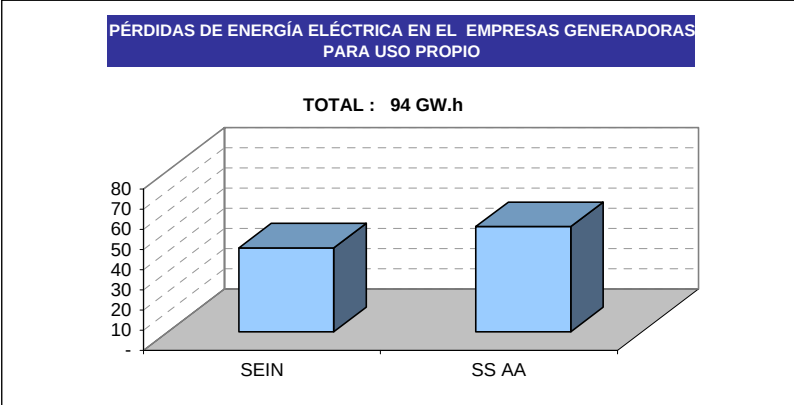
7.2.1.1. Empresas Transmisoras, generadoras, distribuidoras del mercado eléctrico

Mes	SEIN			SS AA			Pérdidas por sistema eléctrico		Total mercado eléctrico
	Subtransmisión	Transmisión	Subtotal	Subtransmisión	Transmisión	Subtotal	Subtransmisión	Transmisión	
Enero	37,81	109,94	147,75	0,63	0,18	0,82	38,45	110,12	148,57
Febrero	31,83	97,82	129,64	0,57	0,20	0,76	32,39	98,01	130,41
Marzo	36,69	108,73	145,42	0,64	0,15	0,78	37,33	108,88	146,21
Abril	35,80	102,71	138,51	0,65	0,14	0,79	36,45	102,85	139,30
Mayo	38,58	118,81	157,39	0,65	0,15	0,80	39,22	118,97	158,19
Junio	35,36	96,29	131,65	0,56	0,14	0,70	35,92	96,43	132,34
Julio	35,53	96,65	132,18	0,58	0,18	0,76	36,11	96,83	132,93
Agosto	36,75	97,88	134,63	0,59	0,18	0,77	37,34	98,06	135,40
Setiembre	34,84	96,37	131,21	0,56	0,15	0,71	35,40	96,52	131,92
Octubre	39,46	102,75	142,21	0,54	0,14	0,68	40,00	102,89	142,89
Noviembre	41,21	97,14	138,35	0,61	0,12	0,73	41,81	97,26	139,07
Diciembre	41,14	108,32	149,45	0,60	0,16	0,76	41,74	108,48	150,21
TOTAL	444,98	1 233,40	1 678,39	7,17	1,89	9,06	452,15	1 235,30	1 687,45
	27%	73%	99%	79%	21%	1%	27%	73%	



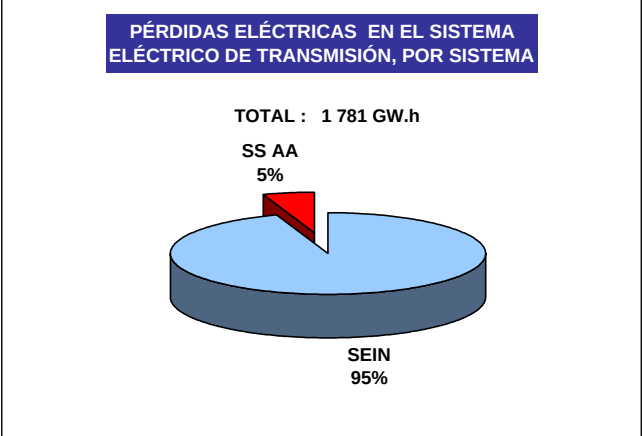
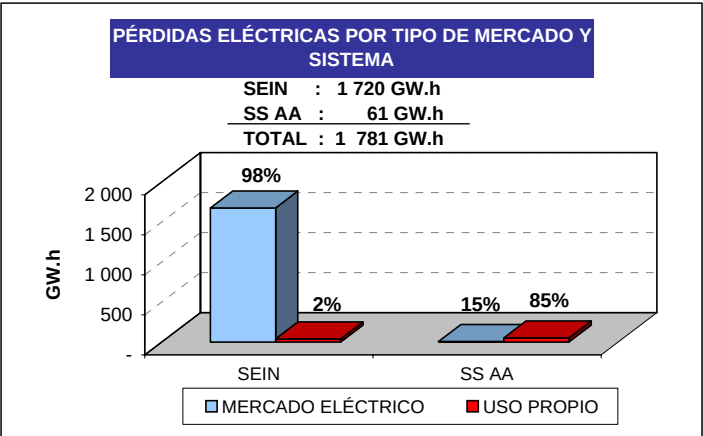
7.2.1.2. Empresas generadoras para uso propio

Mes	SEIN	SS AA	Total uso propio
	SubTransmisión		
Enero	3,77	3,68	7,46
Febrero	3,45	3,98	7,44
Marzo	4,03	4,48	8,51
Abril	3,83	4,43	8,25
Mayo	4,76	4,35	9,11
Junio	3,27	4,42	7,69
Julio	3,28	4,44	7,71
Agosto	2,57	4,41	6,98
Setiembre	3,09	4,61	7,70
Octubre	2,85	4,79	7,64
Noviembre	3,15	3,77	6,92
Diciembre	3,60	4,88	8,48
TOTAL	41,65	52,25	93,90
	44%	56%	



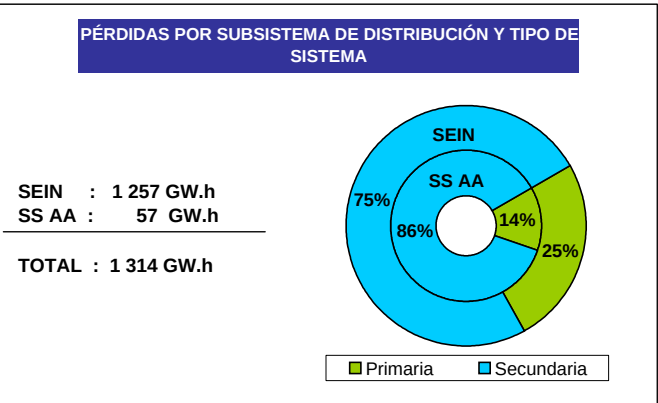
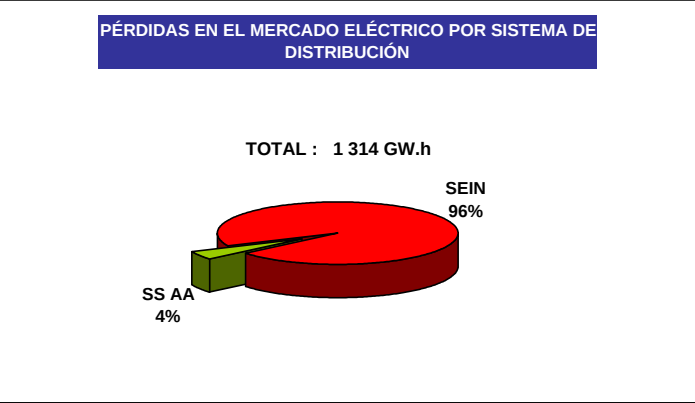
7.2.1.3. Total de pérdidas en transmisión

Mes	SEIN			SS AA			Pérdidas por sistema eléctrico		Total mercado eléctrico
	Mercado eléctrico	Uso propio	Subtotal	Mercado eléctrico	Uso propio	Subtotal	Mercado eléctrico	Uso propio	
Enero	147,75	3,77	151,53	0,82	3,68	4,50	148,57	7,46	156,03
Febrero	129,64	3,45	133,10	0,76	3,98	4,75	130,41	7,44	137,85
Marzo	145,42	4,03	149,45	0,78	4,48	5,27	146,21	8,51	154,72
Abril	138,51	3,83	142,33	0,79	4,43	5,22	139,30	8,25	147,55
Mayo	157,39	4,76	162,15	0,80	4,35	5,15	158,19	9,11	167,30
Junio	131,65	3,27	134,91	0,70	4,42	5,12	132,34	7,69	140,03
Julio	132,18	3,28	135,45	0,76	4,44	5,19	132,93	7,71	140,65
Agosto	134,63	2,57	137,19	0,77	4,41	5,19	135,40	6,98	142,38
Setiembre	131,21	3,09	134,30	0,71	4,61	5,32	131,92	7,70	139,62
Octubre	142,21	2,85	145,06	0,68	4,79	5,47	142,89	7,64	150,54
Noviembre	138,35	3,15	141,50	0,73	3,77	4,50	139,07	6,92	146,00
Diciembre	149,45	3,60	153,06	0,76	4,88	5,63	150,21	8,48	158,69
TOTAL	1 678,39	41,65	1 720,04	9,06	52,25	61,31	1 687,45	93,90	1 781,34
	98%	2%		15%	85%		95%	5%	



7.2.2. Pérdidas en el sistema eléctrico de distribución por tipo de sistema (GW.h)

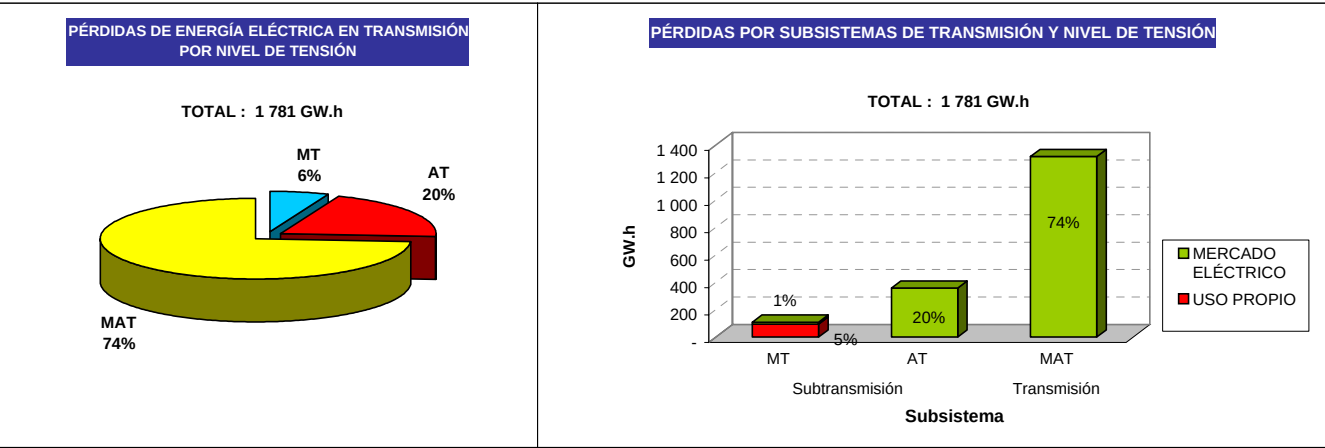
MES	SISTEMA ELÉCTRICO DE DISTRIBUCIÓN								
	SEIN		Total SEIN	SS AA		Total SS AA	Total de pérdidas por subsistema		Total
	Primaria	Secundaria		Primaria	Secundaria		Primaria	Secundaria	
Enero	27,76	98,56	126,31	0,59	3,93	4,51	28,34	102,48	130,82
Febrero	24,86	16,66	41,52	0,55	3,55	4,10	25,40	20,22	45,62
Marzo	28,23	134,57	162,80	0,85	4,26	5,11	29,09	138,83	167,91
Abril	26,13	38,17	64,30	0,61	3,84	4,44	26,74	42,00	68,74
Mayo	26,84	103,97	130,81	0,61	4,23	4,84	27,45	108,20	135,65
Junio	25,76	65,31	91,07	0,60	3,92	4,52	26,36	69,23	95,59
Julio	26,67	97,82	124,49	0,77	4,35	5,12	27,44	102,17	129,61
Agosto	26,59	95,81	122,41	0,65	4,41	5,06	27,25	100,22	127,47
Setiembre	25,88	47,15	73,03	0,64	4,02	4,66	26,52	51,17	77,69
Octubre	26,49	84,20	110,69	0,64	4,38	5,03	27,14	88,58	115,72
Noviembre	26,07	68,38	94,46	0,61	4,02	4,63	26,68	72,41	99,09
Diciembre	27,86	87,02	114,89	0,58	4,22	4,80	28,45	91,24	119,69
TOTAL	319,15	937,62	1 256,77	7,70	49,13	56,83	326,85	986,75	1 313,61
	25%	75%	96%	14%	86%	4%	25%	75%	



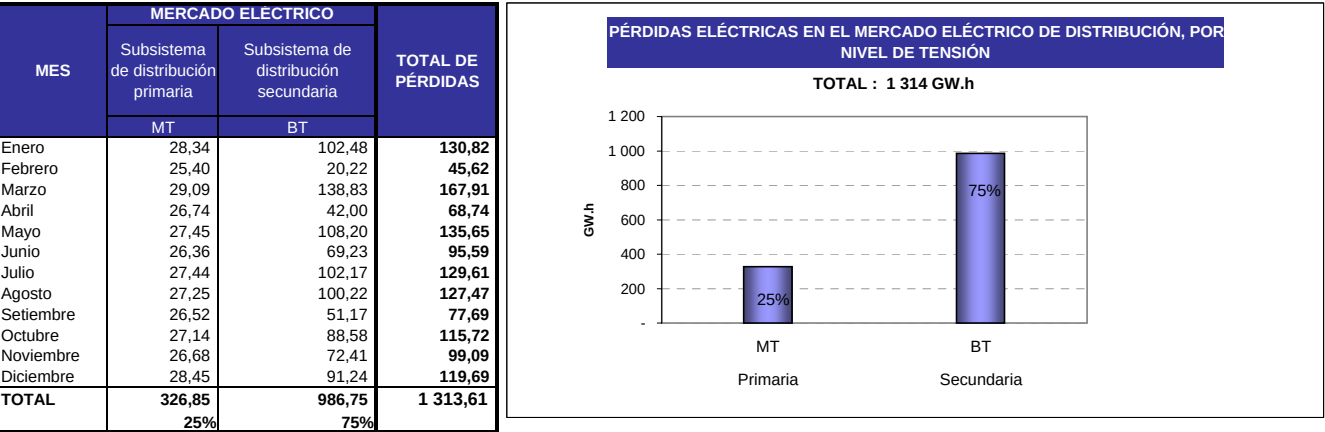
7.3. PÉRDIDAS MENSUALES POR NIVEL DE TENSIÓN (GW.h)

7.3.1. Pérdidas en el sistema eléctrico de transmisión por nivel de tensión (GW.h)

MES	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL MERCADO ELÉCTRICO (POR SUBSISTEMAS)					USO PROPIO	TOTAL DE PÉRDIDAS POR NIVEL DE TENSIÓN			
	Subtransmisión		Total Subtransmisión	Transmisión	TOTAL DE PÉRDIDAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO	Transmisión y distribución				
	MT	AT		MAT		MT	MT	AT	MAT	TOTAL
Enero	1,00	30,87	31,87	116,70	148,57	7,46	8,46	30,87	116,70	156,03
Febrero	0,98	27,20	28,18	102,23	130,41	7,44	8,42	27,20	102,23	137,85
Marzo	1,10	29,55	30,65	115,56	146,21	8,51	9,60	29,55	115,56	154,72
Abril	1,11	28,84	29,95	109,35	139,30	8,25	9,36	28,84	109,35	147,55
Mayo	0,94	31,35	32,29	125,90	158,19	9,11	10,05	31,35	125,90	167,30
Junio	0,76	28,35	29,11	103,24	132,34	7,69	8,45	28,35	103,24	140,03
Julio	0,97	27,89	28,86	104,07	132,93	7,71	8,69	27,89	104,07	140,65
Agosto	1,59	28,65	30,25	105,15	135,40	6,98	8,57	28,65	105,15	142,38
Setiembre	1,06	27,75	28,81	103,11	131,92	7,70	8,75	27,75	103,11	139,62
Octubre	1,29	31,40	32,68	110,21	142,89	7,64	8,93	31,40	110,21	150,54
Noviembre	1,88	32,57	34,44	104,63	139,07	6,92	8,80	32,57	104,63	146,00
Diciembre	1,70	32,74	34,44	115,77	150,21	8,48	10,18	32,74	115,77	158,69
TOTAL	14,38	357,16	371,53	1 315,91	1 687,45	93,90	108,27	357,16	1 315,91	1 781,34
	1%	21%		78%	95%	5%	6%	20%	74%	



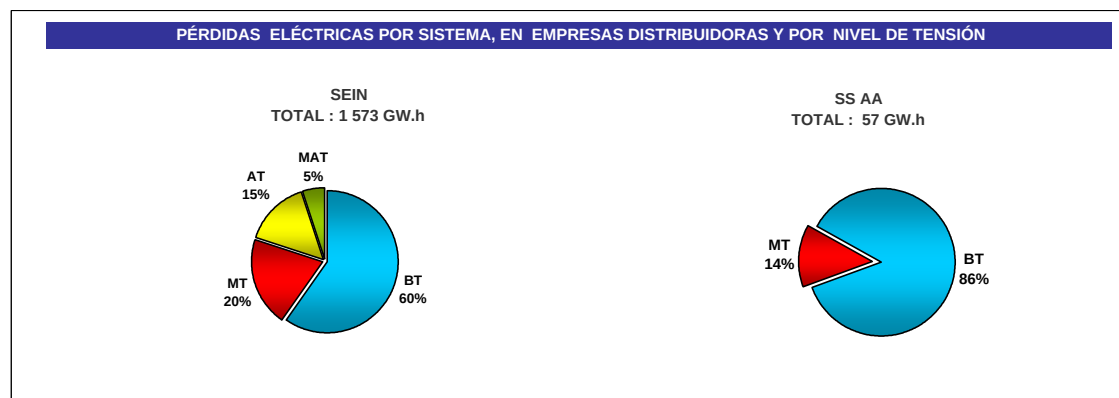
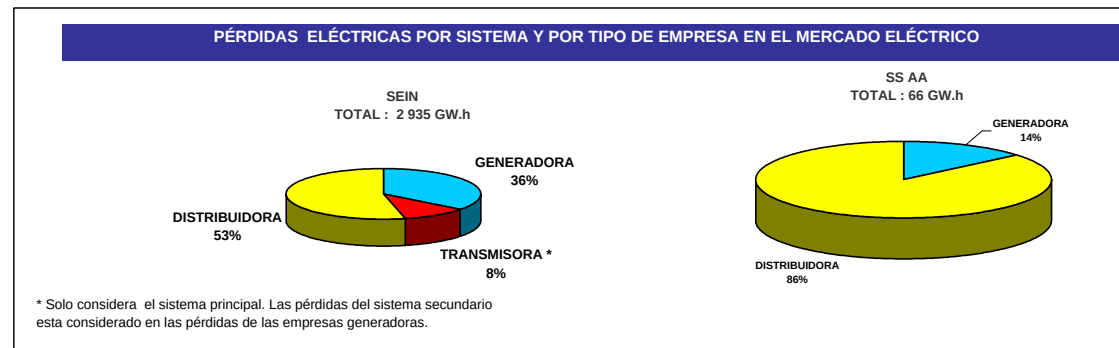
7.3.2. Pérdidas en el sistema eléctrico de distribución por nivel de tensión (GW.h)



7.4. PÉRDIDAS MENSUALES POR TIPO DE EMPRESA Y SISTEMA (GW.h)

Servicio	MERCADO ELÉCTRICO													USO PROPIO		TOTAL
Sistema	SEIN								SS AA					GENERADORA		
Tipo de empresa	GENERADORA*			TRANSMISORA	DISTRIBUIDORA			GENERADORA			DISTRIBUIDORA					
Sistema eléctrico	Transmisión secundaria			Transmisión principal	Transmisión secundaria		Distribución		Transmisión			Distribución		Transmisión		
Subsistema	Subtransmisión		Transmisión	Transmisión	Subtransmisión	Transmisión	Primaria	Secundaria	Subtransmisión		Transmisión	Primaria	Secundaria	SEIN	SS AA	
MES	MT	AT	MAT	MAT	MAT	AT	MT	BT	MT	AT	MAT	MT	BT	MT	MT	
Enero	0,67	11,14	88,63	21,30	6,58	19,42	27,76	98,56	0,33	0,31	0,18	0,59	3,93	3,77	3,68	286,85
Febrero	0,66	8,91	82,01	15,81	4,22	18,04	24,86	16,66	0,32	0,25	0,20	0,55	3,55	3,45	3,98	183,47
Marzo	0,75	8,97	90,75	17,99	6,68	20,29	28,23	134,57	0,34	0,29	0,15	0,85	4,26	4,03	4,48	322,63
Abril	0,76	9,08	80,26	22,45	6,50	19,46	26,13	38,17	0,35	0,30	0,14	0,61	3,84	3,83	4,43	216,29
Mayo	0,60	10,53	92,84	25,98	6,93	20,51	26,84	103,97	0,34	0,30	0,15	0,61	4,23	4,76	4,35	302,96
Junio	0,45	8,57	67,97	28,32	6,81	19,53	25,76	65,31	0,31	0,25	0,14	0,60	3,92	3,27	4,42	235,63
Julio	0,66	8,53	63,65	33,00	7,25	19,09	26,67	97,82	0,31	0,27	0,18	0,77	4,35	3,28	4,44	270,26
Agosto	1,29	9,80	65,27	32,61	7,09	18,57	26,59	95,81	0,30	0,29	0,18	0,65	4,41	2,57	4,41	269,85
Setiembre	0,78	8,85	62,59	33,79	6,59	18,63	25,88	47,15	0,28	0,28	0,15	0,64	4,02	3,09	4,61	217,31
Octubre	1,07	10,93	71,14	31,61	7,32	20,14	26,49	84,20	0,22	0,32	0,14	0,64	4,38	2,85	4,79	266,25
Noviembre	1,61	11,80	69,30	27,84	7,37	20,42	26,07	68,38	0,27	0,34	0,12	0,61	4,02	3,15	3,77	245,09
Diciembre	1,42	11,39	80,48	27,84	7,30	21,03	27,86	87,02	0,29	0,31	0,16	0,58	4,22	3,60	4,88	278,38
	10,72	118,51	914,87	318,53	80,62	235,13	319,15	937,62	3,65	3,51	1,89	7,70	49,13	41,65	52,25	3 094,95
TOTAL	1 044,10 34%			318,53 10%	1 572,53 51%				9,06 0,3%			56,83 2%		93,90 3%		3 094,95

* Contiene las pérdidas en líneas de transmisión secundaria (niveles de tensión AT y MAT) de las empresas de transmisión, asumidas dentro del balance de energía que presentan a la DGE.



Parte 8

Inversiones en el Subsector Electricidad

8. INVERSIONES EN EL SUBSECTOR ELECTRICIDAD 2007

Este capítulo presenta las inversiones realizadas por las empresas estatales y privadas que tienen concesiones de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica; así como las inversiones ejecutadas por la Dirección General de Electrificación Rural (DGER)* en el marco del Plan de Electrificación Rural durante el ejercicio 2007.

Al 31 de diciembre del año 2007, la inversión realizada en el ejercicio fue de US\$ 629 millones. Dicho monto es mayor en 31% con respecto al registrado en diciembre 2006.

Del total de inversiones realizadas durante el año 2007, US\$ 399,35 millones corresponden a las empresas del sector privado, US\$ 139,73 millones a las empresas del sector estatal y US\$ 89,92 millones fueron ejecutadas por la Dirección General de Electrificación Rural.

Asimismo, del total de inversiones realizadas por las empresas privadas y estatales en el año 2007, US\$ 476,65 millones corresponden a inversiones eléctricas (construcción, ampliación, rehabilitación de centrales hidráulicas, térmicas, subestaciones, líneas de transmisión, redes de distribución, otros), y US\$ 62,42 millones a inversiones no eléctricas (terrenos, edificios, equipos, vehículos de transporte, equipos de comunicación e informática, otros).

Las inversiones ejecutadas en el año 2007 se orientaron a los siguientes rubros:

- a) Generación: US\$ 318,03 millones, de los cuales 23% corresponde al sector estatal y 77% al sector privado.
- b) Transmisión: US\$ 69,64 millones, de los cuales 100% corresponde al sector privado.
- c) Distribución: US\$ 151,40 millones, de los cuales 44% corresponde al sector estatal y 56% al sector privado.
- d) Electrificación Rural : US\$ 89,92 millones.

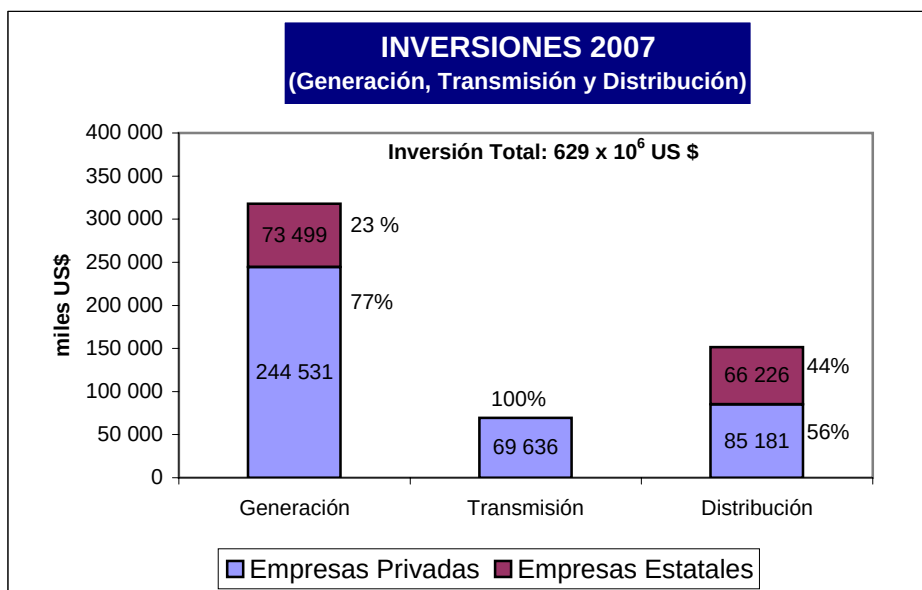
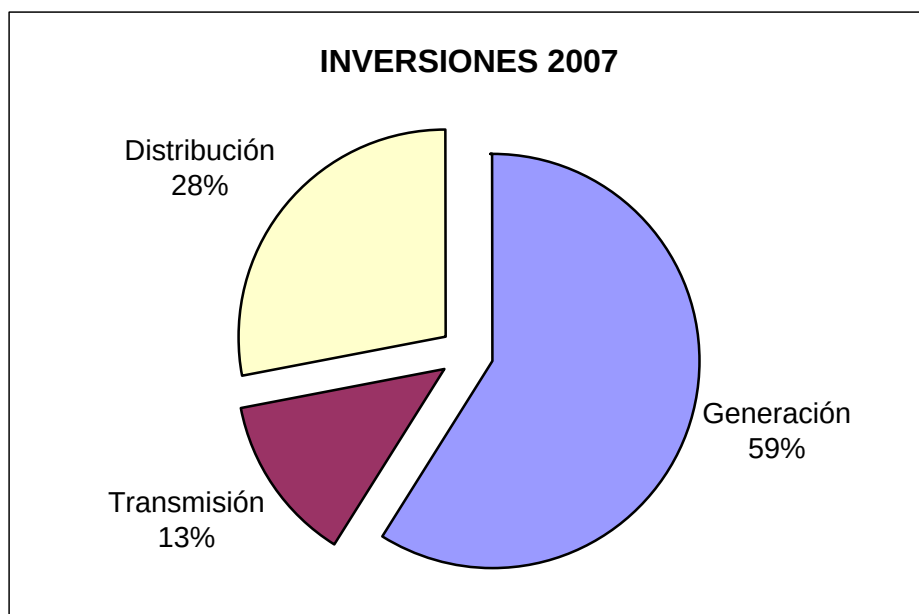
* La Dirección General de Electrificación Rural (DGER) es una dirección de línea del Ministerio de Energía y Minas

8.1 INVERSIÓN TOTAL EN EL SUBSECTOR ELECTRICIDAD (miles US\$)

Actividad	Empresas Privadas	Empresas Estatales	Total	Participación	
				% Privado	% Estatal
Generación	244 531	73 499	318 030	77%	23%
Transmisión	69 636		69 636	100%	0%
Distribución	85 181	66 226	151 407	56%	44%
Total	399 348	139 726	539 073		

Electrificación Rural ¹	89 927
------------------------------------	--------

Total Inversiones Eléctricas en el año 2007	629 000
--	----------------



¹ Ejecutado por la Dirección General de Electrificación Rural (DGER)

8.2 INVERSIÓN EJECUTADA POR LAS EMPRESAS PRIVADAS - AÑO 2007 (miles US\$)

8.2.1 Inversión en generación

Nº	Nombre de la empresa	Inversiones eléctricas	Inversiones no eléctricas	Total
1	Aguas y Energía Perú S.A.	279	85	364
2	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	86 637	1 068	87 705
3	Duke Energy International Egenor S. en C. por A.	9 085	1 325	10 410
4	EDEGEL S.A.A.	21 698	1 677	23 375
5	Electricidad Andina S.A.	1 799	74	1 873
6	Electroandes S.A.	3 896	877	4 773
7	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	0	71	71
8	Empresa de Generación Hidroeléctrica del Cuzco S.A.	7 149	0	7 149
9	Empresa de Generación Macusani S.A.	1 000	0	1 000
10	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	6 367	407	6 774
11	Energía del Sur S.A.	52 802	25 910	78 712
12	Kallpa Generación S.A.	15 617	405	16 022
13	Peruana de Energía S.A.	237	0	237
14	Quitaracs S.A. Empresa de Generación Eléctrica	185	330	515
15	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	124	16	140
16	Sindicato Energético S.A.	1 622	0	1 622
17	Tarucani Generating Company S.A.	101	0	101
18	Termoselva S.R.L.	0	3 688	3 688
Total		208 598	35 933	244 531

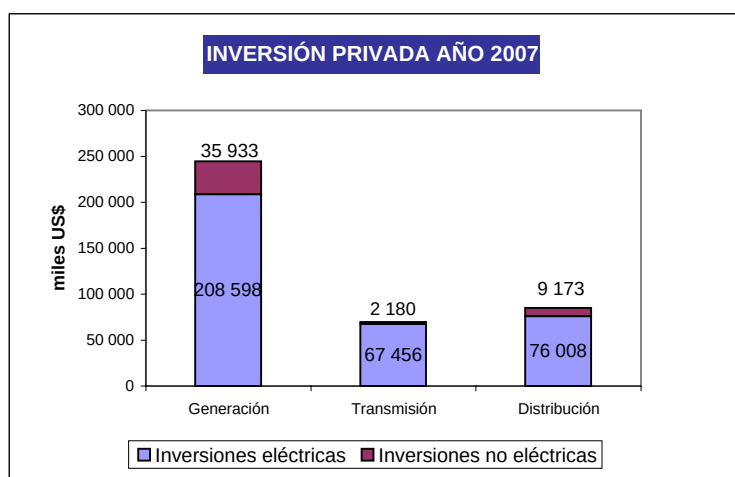
8.2.2 Inversión en transmisión

Nº	Nombre de la empresa	Inversiones eléctricas	Inversiones no eléctricas	Total
1	Consortio Energético de Huancavelica S.A.	3 612	0	3 612
2	Consortio Minero Horizonte S.A.	40	0	40
3	Consortio Transmantaro S.A.	0	17	17
4	Interconexión Eléctrica Isa Perú S.A.	23	3	26
5	Minera Aurífera Retamas S.A.	14	7	21
6	Red de Energía del Perú S.A.	63 768	2 152	65 920
Total		67 456	2 180	69 636

8.2.3 Inversión en distribución

Nº	Nombre de la empresa	Inversiones eléctricas	Inversiones no eléctricas	Total
1	Consortio Eléctrico de Villacuri S.A.C.	1 231	88	1 319
2	Edecañete S.A.	973	31	1 004
3	Edelnor S.A.A.	35 857	7 644	43 501
4	Electro Sur Medio S.A.A.	2 243	1	2 243
5	Luz del Sur S.A.A.	35 705	1 409	37 114
Total		76 008	9 173	85 181

Total General		352 062	47 285	399 348
----------------------	--	----------------	---------------	----------------



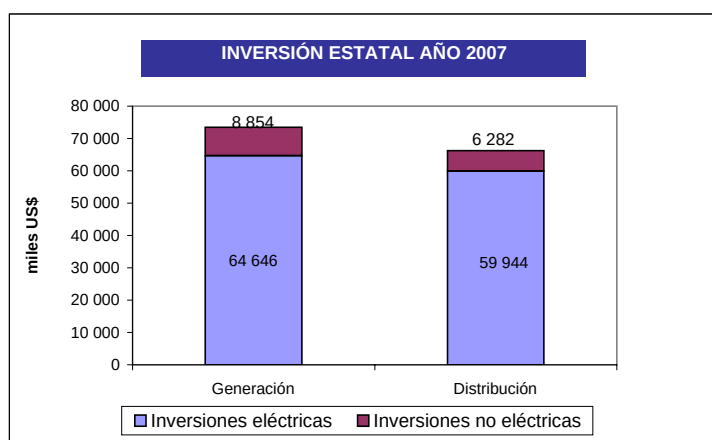
8.3 INVERSIÓN EJECUTADA POR LAS EMPRESAS ESTATALES - AÑO 2007 (miles US\$)

8.3.1 Inversión en generación

Nº	Nombre de la empresa	Inversiones eléctricas	Inversiones no eléctricas	Total
1	Electroperú S.A.	1 390	3 630	5 020
2	Empresa de Generación de Energía Eléctrica del Centro S.A.	57 192	0	57 192
3	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	5 501	4 084	9 585
4	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	36	189	225
5	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	466	245	711
6	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	61	706	767
Total		64 646	8 854	73 499

8.3.2 Inversión en distribución

Nº	Nombre de la empresa	Inversiones eléctricas	Inversiones no eléctricas	Total
1	Electro Oriente S.A.	6 538	0	6 538
2	Electro Sur Este S.A.A.	13 995	1 306	15 301
3	Electro Ucayali S.A.	1 151	380	1 531
4	Electrocentro S.A.	9 494	597	10 091
5	Electronoroeste S.A.	6 550	997	7 547
6	Electronorte Medio - HIDRANDINA S.A.	11 646	1 824	13 470
7	Electronorte S.A.	5 057	751	5 808
8	Electrosur S.A.	922	391	1 313
9	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	8	2	10
10	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	4 583	34	4 617
Total		59 944	6 282	66 226
Total General		124 590	15 136	139 726



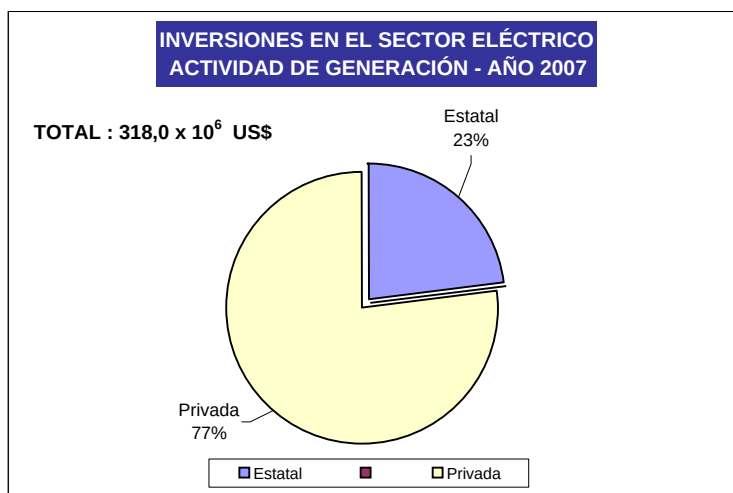
8.4 INVERSIÓN EJECUTADA EN ELECTRIFICACIÓN RURAL - AÑO 2007 (miles US\$)

Nº	Institución	Total
1	Dirección General de Electrificación Rural - DGER	89 927

8.5 INVERSIÓN POR ACTIVIDAD

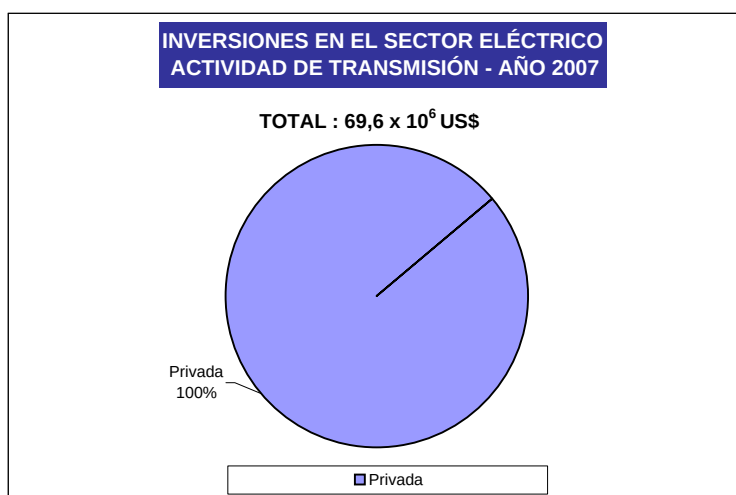
8.5.1 Inversión en generación - año 2007 (miles US\$)

Nº	Nombre de la empresa	Tipo de empresa	Total
1	Aguas y Energía Perú S.A.	Privada	364
2	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	Privada	87 705
3	Duke Energy International Egenor S. en C. por A.	Privada	10 410
4	EDEGEL S.A.A.	Privada	23 375
5	Electricidad Andina S.A.	Privada	1 873
6	Electroandes S.A.	Privada	4 773
7	Electroperú S.A.	Estatal	5 020
8	Empresa de Generación de Energía Eléctrica del Centro S.A.	Estatal	57 192
9	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	Privada	71
10	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	Estatal	9 585
11	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	Estatal	225
12	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	Estatal	711
13	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	Estatal	767
14	Empresa de Generación Hidroeléctrica del Cuzco S.A.	Privada	7 149
15	Empresa de Generación Macusani S.A.	Privada	1 000
16	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	Privada	6 774
17	Energía del Sur S.A.	Privada	78 712
18	Kallpa Generación S.A.	Privada	16 022
19	Peruana de Energía S.A.	Privada	237
20	Quitaracsa S.A. Empresa de Generación Eléctrica	Privada	515
21	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	Privada	140
22	Sindicato Energético S.A.	Privada	1 622
23	Tarucani Generating Company S.A.	Privada	101
24	Termoselva S.R.L.	Privada	3 688
Total			318 030



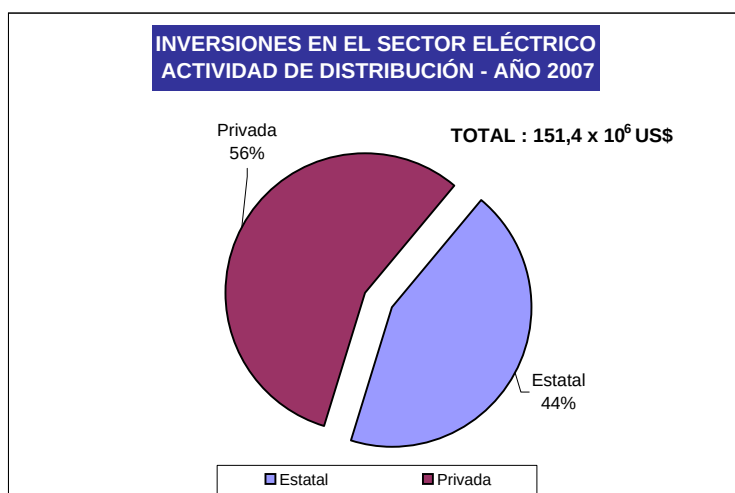
8.5.2 Inversión en transmisión - año 2007 (miles US\$)

N°	Nombre de la empresa	Tipo de empresa	Total
1	Consortio Energético de Huancavelica S.A.	Privada	3 612
2	Consortio Minero Horizonte S.A.	Privada	40
3	Consortio Transmantaro S.A.	Privada	17
4	Interconexión Eléctrica Isa Perú S.A.	Privada	26
5	Minera Aurífera Retamas S.A.	Privada	21
6	Red de Energía del Perú S.A.	Privada	65 920
Total			69 636



8.5.3 Inversión en distribución - año 2007 (miles US\$)

N°	Nombre de la empresa	Tipo de empresa	Total
1	Consortio Eléctrico de Villacuri S.A.C.	Privada	1 319
2	Edecañete S.A.	Privada	1 004
3	Edelnor S.A.A.	Privada	43 501
4	Electro Oriente S.A.	Estatal	6 538
5	Electro Sur Este S.A.A.	Estatal	15 301
6	Electro Sur Medio S.A.A.	Privada	2 243
7	Electro Ucayali S.A.	Estatal	1 531
8	Electrocentro S.A.	Estatal	10 091
9	Electronoroeste S.A.	Estatal	7 547
10	Electronorte Medio - HIDRANDINA S.A.	Estatal	13 470
11	Electronorte S.A.	Estatal	5 808
12	Electrosur S.A.	Estatal	1 313
13	Luz del Sur S.A.A.	Privada	37 114
14	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	Estatal	10
15	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	Estatal	4 617
Total			151 407



Parte 9

Participación de las Empresas Privadas y Estatales en el Mercado Eléctrico

9. PARTICIPACIÓN DE LAS EMPRESAS PRIVADAS Y ESTATALES EN EL MERCADO ELÉCTRICO 2007

Durante el año 2007, las empresas generadoras, transmisoras y distribuidoras que desarrollan actividades orientadas al mercado eléctrico, tuvieron una facturación total de US \$ 3 042 millones, con una estructura de 67% para la empresa privada y 33% para la empresa estatal. Del total facturado, 49% corresponde a las generadoras, 4% a las transmisoras y 47% a las distribuidoras.

Por otro lado, a las empresas generadoras administradas por el estado les corresponde el 29% de la capacidad instalada nacional, mientras que el 71% estuvo a cargo de las privadas. En cuanto a la producción de energía eléctrica, el 36% proviene de las empresas estatales y 64% de las privadas. La facturación total registrada en este año, ascendió a 1 482 millones de dólares, el 33% correspondió a las empresas estatales y el 67% a las privadas.

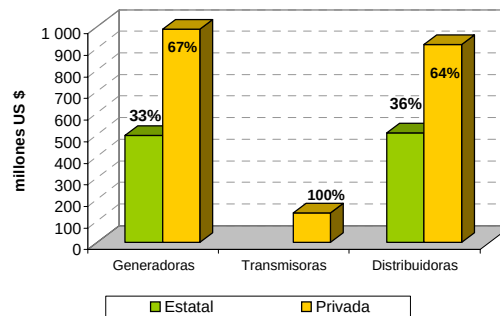
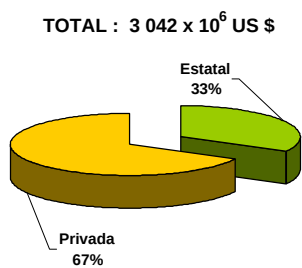
En la actividad de transmisión, el 100% de las líneas de transmisión (6 613 km en 220 kV y 138 kV) son operados por empresas privadas. La facturación total registrada por esta actividad fue de 135 millones de dólares.

Del total de los clientes de las empresas distribuidoras de energía eléctrica, a diciembre de 2007, el sector estatal atendió el 55% de usuarios, y el 45% fue atendido por el sector privado. En cuanto a la venta que realizaron a estos clientes, el 30% de la energía que se ha distribuido corresponde a las empresas estatales y el 70% a las empresas privadas. Finalmente, la facturación total registrada por la comercialización de energía, ascendente a 1 424 millones de dólares, comprendió 36% al sector estatal y 64% al sector privado.

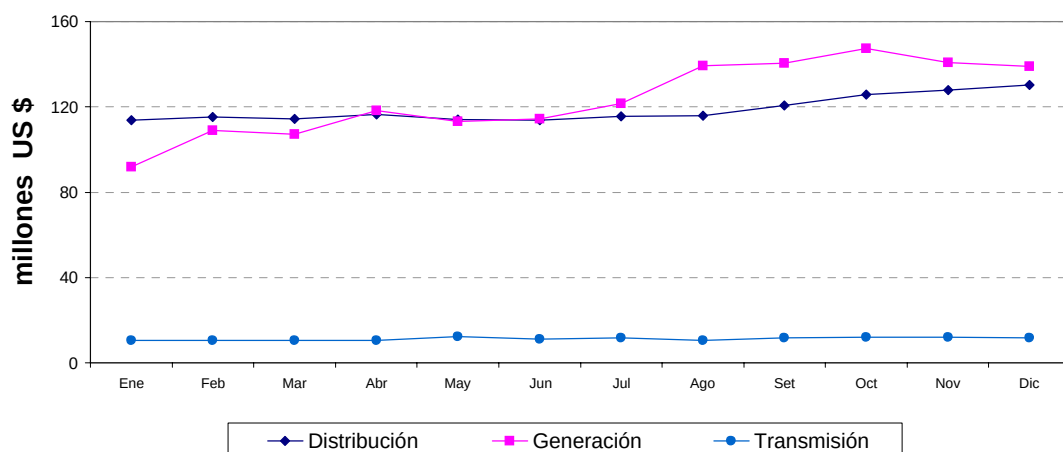
9.1. PARTICIPACIÓN DE LAS EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO SEGÚN SU FACTURACIÓN TOTAL

Tipo de empresa	Estatad	Privada	Total
(millones US \$)			
Generadoras	494,71	987,52	1 482,22 49%
Transmisoras		135,43	135,43 4%
Distribuidoras	506,48	917,47	1 423,94 47%
Total	1 001,18 33%	2 040,41 67%	3 041,60

PARTICIPACIÓN DE LAS EMPRESAS ESTATALES Y PRIVADAS SEGÚN SU FACTURACIÓN 2007



FACTURACIÓN EN LAS EMPRESAS DEL MERCADO ELÉCTRICO 2007



9.2. PARTICIPACIÓN DE LAS EMPRESAS GENERADORAS DEL MERCADO ELÉCTRICO

a. Empresas estatales a diciembre del 2007

N°	Nombre de la empresa	Potencia instalada 2007 (MW)						Producción de energía eléctrica 2007 (GWh)						Facturación total	
		Hidráulica	Particip.	Térmica	Particip.	Total	Particip.	Hidráulica	Particip.	Térmica	Particip.	Total	Particip.	miles US \$	Particip.
1	Electroperú S.A.	1 013,36	33,4%	18,68	0,7%	1 032,04	18,2%	7 115,34	38,1%	27,95	0,3%	7 143,29	26,1%	378 143,37	26%
2	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	177,63	5,9%	162,14	6,2%	339,77	6,0%	948,04	5,1%	38,70	0,4%	986,74	3,6%	62 137,86	4%
3	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	113,10	3,7%	15,65	0,6%	128,75	2,3%	766,23	4,1%	1,27	0,0%	767,50	2,8%	25 317,41	2%
4	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	90,00	3,0%	15,62	0,6%	105,62	1,9%	749,73	4,0%	0,74	0,0%	750,47	2,7%	24 401,06	2%
5	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	36,20	1,2%	26,88	1,0%	63,08	1,1%	92,04	0,5%	0,17	0,0%	92,21	0,3%	4 705,94	0%
	Total	1 430,29		238,96		1 669,25	29,5%	9 671,38		68,83		9 740,21	35,6%	494 705,64	33%

b. Empresas privadas a diciembre del 2007

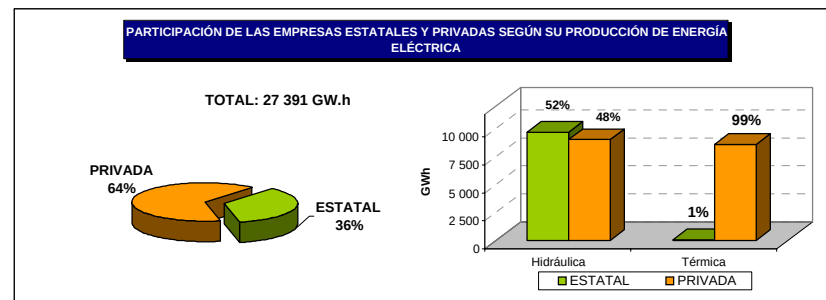
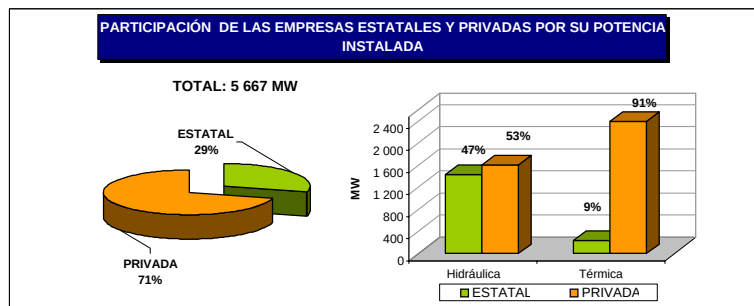
N°	Nombre de la empresa	Potencia instalada 2007 (MW)						Producción de energía eléctrica 2007 (GWh)						Facturación total	
		Hidráulica	Particip.	Térmica	Particip.	Total	Particip.	Hidráulica	Particip.	Térmica	Particip.	Total	Particip.	miles US \$	Particip.
1	EDEGEL S.A.A. *	768,32	25,3%	805,30	30,6%	1 573,62	27,8%	4 443,42	23,8%	3 344,44	38,5%	7 787,86	28,4%	335 069,25	23%
2	Energía del Sur S.A.	136,76	4,5%	773,05	29,4%	909,81	16,1%	784,62	4,2%	3 081,91	35,5%	3 866,53	14,1%	259 245,99	17%
3	Duke Energy Egenor S en C por A. *	370,11	12,2%	154,39	5,9%	524,49	9,3%	2 060,51	11,0%	125,20	1,4%	2 185,71	8,0%	145 811,75	10%
4	TERMOSELVA S.R.L.			202,64	7,7%	202,64	3,6%			1 150,58	13,2%	1 150,58	4,2%	49 692,50	3%
5	Kallpa Generación S.A. **			190,40	7,2%	190,40	3,4%			279,85	3,2%	279,85	1,0%	13 619,64	1%
6	Empresa de Electricidad de los Andes S.A. *	183,79	6,1%			183,79	3,2%	976,04	5,2%			976,04	3,6%	55 409,05	4%
7	Empresa Eléctrica de Piura S.A. *			159,35	6,1%	159,35	2,8%			601,00	6,9%	601,00	2,2%	62 348,71	4%
8	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A. *	92,32	3,0%		0,0%	92,32	1,6%	527,58	2,82%	0,36	0,0%	527,94	1,9%	25 753,55	2%
9	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.			67,21	2,6%	67,21	1,2%			38,46	0,4%	38,46	0,1%	26 499,42	2%
10	Generación Eléctrica Atocongo S.A.			41,75	1,6%	41,75	0,7%			1,58	0,0%	1,58	0,0%	2 939,89	0%
11	Sindicato Energético S.A.	28,24	0,93%			28,24	0,50%	112,53	0,60%			112,53	0,41%	5 237,85	0,4%
12	Sociedad Minera Corona S.A.	21,30	0,70%			21,30	0,38%	103,87	0,56%			103,87	0,38%	5 162,13	0,3%
13	Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	2,90	0,1%			2,90	0,1%	19,20	0,10%			19,20	0,07%	729,61	0%
	Total	1 603,73		2 394,08		3 997,81	70,5%	9 027,77		8 623,36		17 651,13	64,4%	987 519,34	67%

c. Total participación de empresas generadoras estatales y privadas a diciembre del 2007

N°	Nombre de la empresa	Potencia instalada 2007 (MW)						Producción de energía eléctrica 2007 (GWh)						Facturación total	
		Hidráulica	Particip.	Térmica	Particip.	Total	Particip.	Hidráulica	Particip.	Térmica	Particip.	Total	Particip.	miles US \$	Particip.
	Total empresas estatales y privadas	3 034,02	100,0%	2 633,04	100,0%	5 667,06	100,0%	18 699,15	100,0%	8 692,19	100,0%	27 391,34	100,0%	1 482 224,98	100,0%
	Total generación para el mercado eléctrico	3 034,02		2 633,04		5 667,06		18 699,15		8 692,19		27 391,34			

(*) : Empresa privatizada

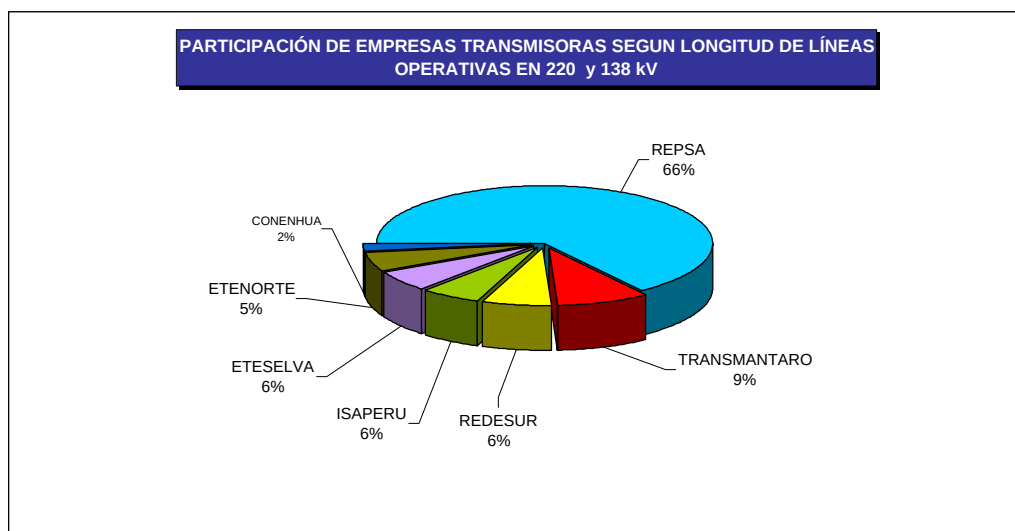
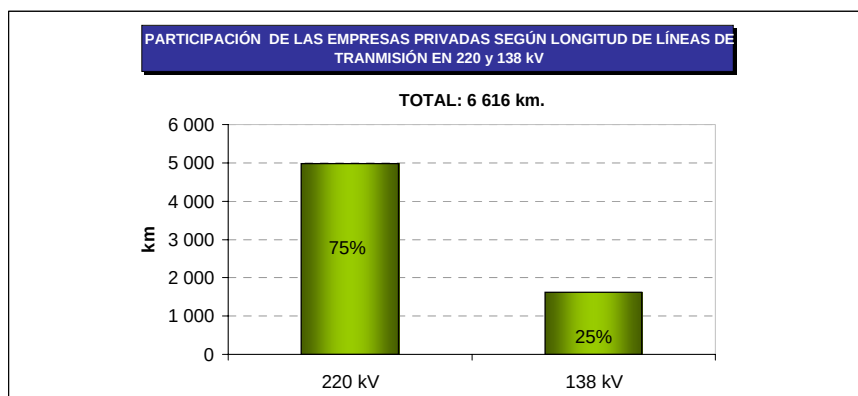
(**) : La empresa Globeleq Perú S.A. fue absorbida por Kallpa Generación S.A. a partir de Julio 2007.



**9.3. PARTICIPACIÓN DE LAS EMPRESAS TRANSMISORAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO
SEGÚN SU LONGITUD DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN EN 220 kV y 138 kV**

A.- Empresas privadas a diciembre del 2007

N°	Nombre de la empresa	Longitud de línea (km) por nivel de tensión						Facturación total	
		220 kV	Particip.	138 kV	Particip.	Total	Particip.	miles US \$	Particip.
1	Red de Energía del Perú S.A.	3 073,67	62%	1 237,51	76%	4 311,18	65%	65 299,37	48%
2	Consortio Transmantaro S.A.	603,03	12%			603,03	9%	28 856,29	21%
3	Red Eléctrica del Sur S.A.	427,75	9%			427,75	6%	10 816,04	8%
4	Interconexión Eléctrica ISA Perú S.A.	261,72	5%	130,52	8%	392,24	6%	10 088,27	7%
5	ETESSELVA S.R.L.	392,00	8%			392,00	6%	7 392,76	5%
6	ETENORTE S.R.L.	82,70	2%	260	16%	342,20	5%	3 868,45	3%
7	Consortio Energético Huancavelica S.A.	147,92	3%			147,92	2%	9 105,42	7%
Total		4 988,81		1 628		6 616,3	100%	135 426,59	100%



9.4. PARTICIPACIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO 2007

a. Empresas estatales a diciembre del 2007

N°	Nombre de la empresa	Número de clientes 2007				Venta de energía 2007 (GW.h)				Facturación total	
		Mercado regulado	Particip.	Mercado libre	Particip.	Total	Particip.	Mercado regulado	Particip.	Total	Particip.
1	Electro Norte Medio S.A. - HIDRANDINA	469 965	10,8%	2	1,3%	469 967	10,8%	1 006,86	7,5%	23,97	1,4%
2	Electrocentro S.A.	433 575	9,9%	1	0,7%	433 576	9,9%	484,54	3,6%	111,29	6,6%
3	Electronoroeste S.A.	279 264	6,4%	2	1,3%	279 266	6,4%	654,87	4,9%	5,10	0,3%
4	Electro Sur Este S.A.A.	266 505	6,1%	4	2,6%	266 509	6,1%	273,81	2,1%	55,88	3,3%
5	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	261 674	6,0%	7	4,6%	261 681	6,0%	567,28	4,3%	51,27	3,0%
6	Electronorte S.A.	247 375	5,7%	14	9,2%	247 389	5,7%	419,22	3,1%	28,22	1,7%
7	Electro Oriente S.A.	150 688	3,5%			150 688	3,5%	297,44	2,2%		2,0%
8	Electro Puno S.A.A.	137 551	3,2%	2	1,3%	137 553	3,2%	161,57	1,2%	14,41	0,9%
9	Electrosur S.A.	108 553	2,5%			108 553	2,5%	227,81	1,7%		1,5%
10	Electro Ucayali S.A.	48 011	1,1%	1	0,7%	48 012	1,1%	146,73	1,1%	7,92	0,5%
11	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	4 300	0,1%			4 300	0,1%	6,63	0,05%		0,04%
Total		2 407 461		33		2 407 494	55,2%	4 246,76		298,04	30,2%
										4 544,80	35,6%

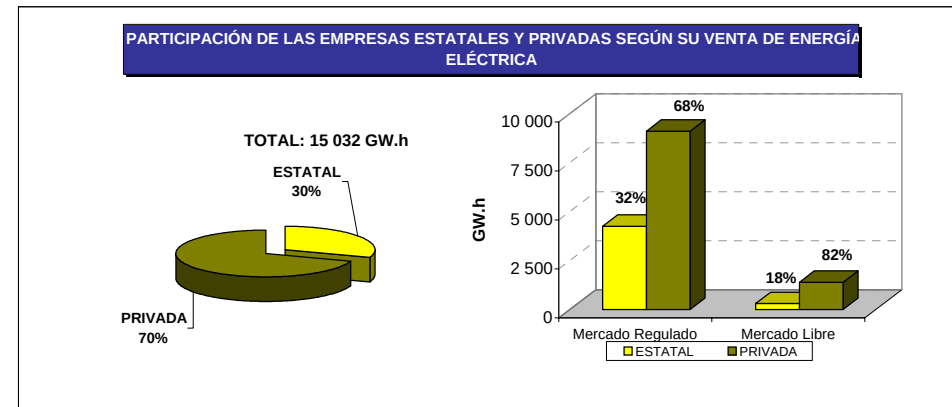
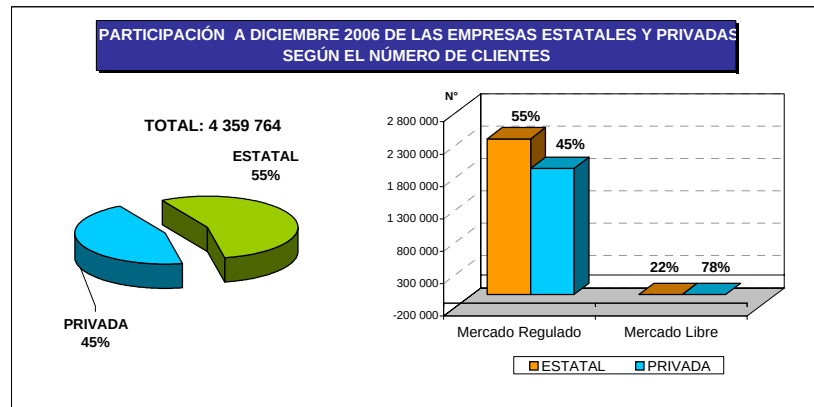
b. Empresas privadas a diciembre del 2007

N°	Nombre de la empresa	Número de clientes 2007				Venta de energía 2007 (GW.h)				Facturación total	
		Mercado regulado	Particip.	Mercado libre	Particip.	Total	Particip.	Mercado regulado	Particip.	Total	Particip.
12	Edelnor S.A.A. *	986 284	22,6%	81	53,3%	986 365	22,6%	3 889,19	29,1%	895,30	53,1%
13	Luz del Sur S.A.A. *	777 265	17,8%	24	15,8%	777 289	17,8%	4 595,19	34,4%	397,76	23,6%
14	Electro Sur Medio S.A. *	130 690	3,0%	11	7,2%	130 701	3,0%	447,29	3,4%	66,83	4,0%
15	Empresa de Distribución Eléctrica Cañete S.A. *	27 209	0,6%	1	0,7%	27 210	0,6%	71,09	0,5%	13,12	0,8%
16	Empresa Municipal de Servicio Eléctrico de Tocache S.A.	9 682	0,2%			9 682	0,2%	10,55	0,1%		0,1%
17	Empresa de Servicios Eléctricos Municipales de Paramonga S.A.	6 731	0,2%			6 731	0,2%	7,06	0,05%		0,05%
18	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos Utcubamba S.A.C.	6 171	0,1%			6 171	0,1%	7,07	0,05%		0,05%
19	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	4 599	0,1%			4 599	0,1%	4,53	0,03%		0,03%
20	Consorcio Eléctrico de Villacurí S.A.C.	1 234	0,03%	2	1,3%	1 236	0,03%	65,56	0,49%	14,93	0,9%
21	Electro Pangoa S.A.	1 223	0,03%			1 223	0,03%	1,31	0,01%		0,01%
22	Emp. Gen y Comercializadora de Serv Pub de Elec. Pangoa	1 063	0,0%			1 063	0,0%	0,59	0,00%		0,00%
Total		1 952 151		119		1 952 270	44,8%	9 099,43		1 387,95	69,8%
										10 487,38	64,4%

c. Total participación de empresas distribuidoras a diciembre del 2007

	Nombre de la empresa	Número de clientes 2007						Venta de energía 2007 (GW.h)						Facturación total	
		Mercado regulado	Particip.	Mercado libre	Particip.	Total	Particip.	Mercado regulado	Particip.	Mercado libre	Particip.	Total	Particip.	miles US \$	Particip.
	Total distribuidoras del mercado eléctrico	4 359 612	100,0%	152	100,0%	4 359 764	100,0%	13 346,18	100,0%	1 686,00	100,0%	15 032,18	100,0%	1 423 944,46	100,0%

(*) Empresa privatizada



Parte 10

Evolución de Indicadores del Mercado Eléctrico

10. EVOLUCIÓN DE LAS PRINCIPALES VARIABLES DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO

Durante el periodo 1998 - 2007, la capacidad instalada a nivel nacional tuvo un crecimiento medio anual de 2,7 %, en cuanto a la potencia de origen hidroeléctrico y térmico, crecieron a una tasa media de 2,6% y 2,9%, respectivamente. Se observó además que en el periodo en estudio la potencia instalada para el mercado eléctrico tuvo una variación media anual de 2,9%.

La producción total de energía eléctrica creció en promedio 5,4% anual durante la última década; y según el origen de la energía tanto hidráulico como térmico, tuvieron tasas de crecimiento promedio anual de 3,9 % y 9,0% respectivamente. Asimismo, la producción para el mercado eléctrico creció a una tasa media anual de 5,9 %.

La máxima demanda del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional - SEIN se incrementó en los últimos 10 años en 57 %, lo que significó un crecimiento medio anual de 5% en dicho periodo.

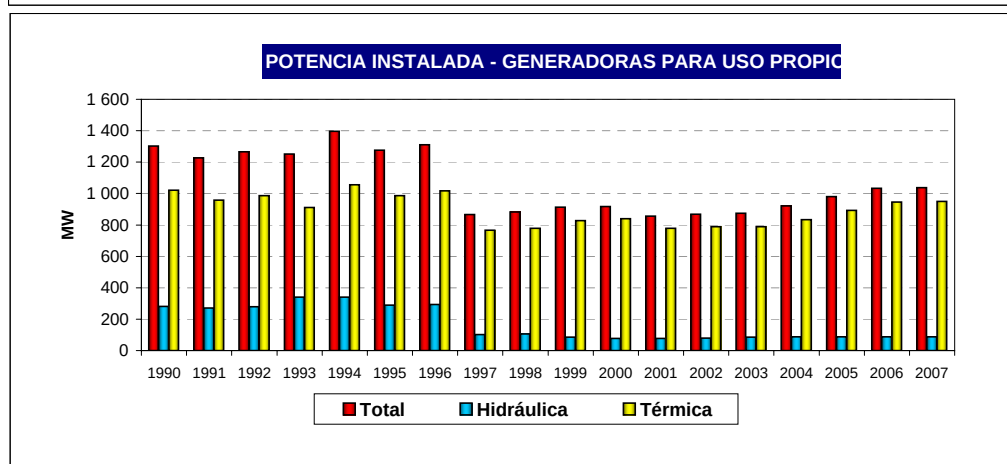
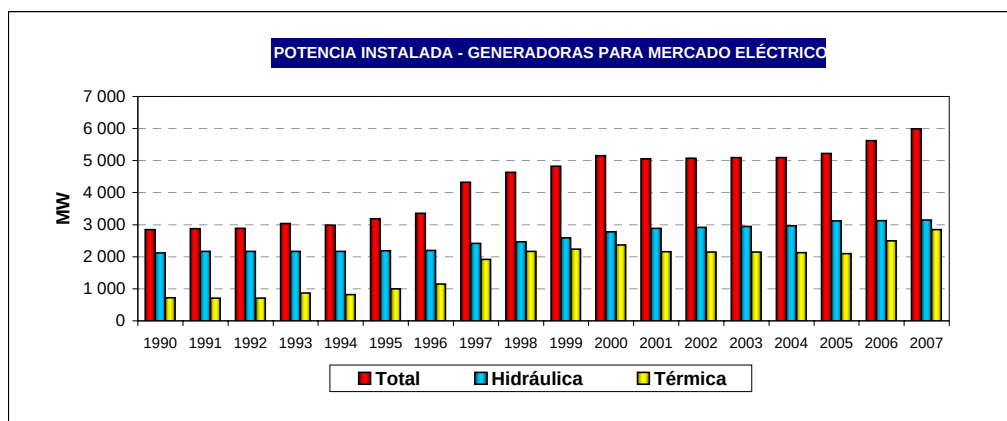
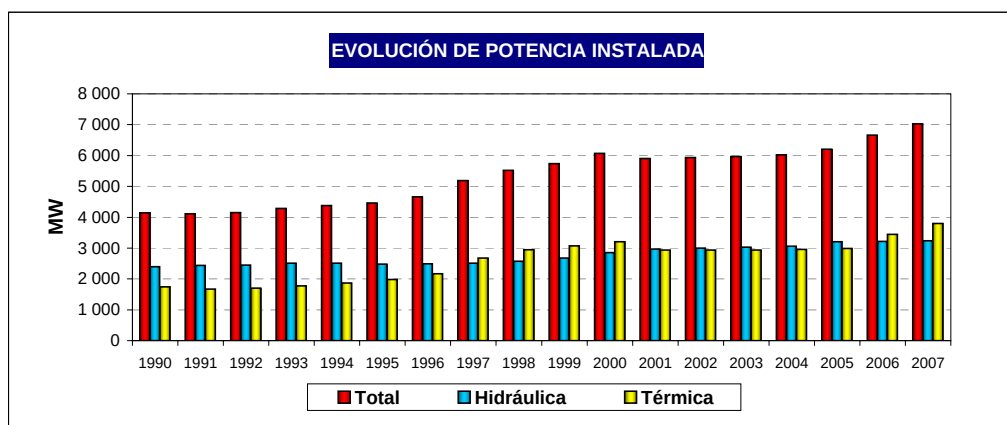
Entre 1998 y 2007, la venta de energía eléctrica a cliente final tuvo un crecimiento anual de 6,5 %, a nivel global. La venta en el mercado regulado creció 6,2 % en promedio por año, y en el mercado libre su crecimiento fue del 6,9%. Por otro lado, los crecimientos medios anuales por sectores económicos fueron 7 % en el sector industrial, 7 % en el comercial, 6 % en el residencial y en alumbrado público 2 %.

En el periodo en estudio, el número de clientes ha tenido un crecimiento promedio anual de 4,0%. Este indicador en términos de clientes del mercado libre creció a una tasa media anual de 1,5%, mientras que en el mercado regulado tuvo 4,0 % de crecimiento medio por año. Y con relación al coeficiente de electrificación, dicho indicador aumentó de 70% en 1998 a 79,5% en el 2007.

Las pérdidas de energía eléctrica de las distribuidoras disminuyeron en los últimos 10 años, de 12,4% en 1998 a 8,2% en el 2007.

10.1. EVOLUCIÓN DE LA POTENCIA INSTALADA (MW)

Año	Generación				Mercado eléctrico				Uso propio		
	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Total	Hidráulica	Térmica
1 990	4 143,4	2 399,9	1 743,5		2 841,8	2 119,0	722,8		1 301,6	280,9	1 020,7
1 991	4 107,2	2 440,2	1 667,0		2 879,5	2 169,9	709,6		1 227,7	270,3	957,4
1 992	4 151,5	2 450,5	1 701,0		2 885,3	2 171,8	713,5		1 266,2	278,8	987,4
1 993	4 288,2	2 512,6	1 775,7		3 036,3	2 171,5	864,8		1 251,9	341,0	910,9
1 994	4 379,2	2 509,4	1 869,9		2 983,3	2 168,3	814,9		1 396,0	341,0	1 055,0
1 995	4 461,7	2 479,4	1 982,3		3 185,7	2 190,0	995,7		1 276,0	289,4	986,6
1 996	4 662,6	2 492,7	2 169,6	0,3	3 352,9	2 200,2	1 152,4	0,3	1 309,7	292,5	1 017,2
1 997	5 192,3	2 513,0	2 679,0	0,3	4 325,3	2 412,0	1 913,0	0,3	867,0	101,0	766,0
1 998	5 515,3	2 572,0	2 943,0	0,3	4 632,3	2 467,0	2 165,0	0,3	883,0	105,0	778,0
1 999	5 741,7	2 673,0	3 068,0	0,7	4 827,7	2 587,0	2 240,0	0,7	914,0	86,0	828,0
2 000	6 066,2	2 856,8	3 208,7	0,7	5 148,9	2 779,3	2 368,9	0,7	917,3	77,6	839,8
2 001	5 906,7	2 966,3	2 939,7	0,7	5 050,8	2 889,4	2 160,7	0,7	855,9	76,9	779,0
2 002	5 935,5	2 996,5	2 938,4	0,7	5 068,1	2 917,6	2 149,7	0,7	867,5	78,9	788,6
2 003	5 970,1	3 032,3	2 937,1	0,7	5 095,1	2 946,8	2 147,6	0,7	875,0	85,5	789,5
2 004	6 016,3	3 055,9	2 959,8	0,7	5 096,0	2 969,1	2 126,3	0,7	920,3	86,8	833,5
2 005	6 200,5	3 207,1	2 992,8	0,7	5 220,6	3 119,2	2 100,7	0,7	979,9	87,9	892,0
2 006	6 658,1	3 215,0	3 442,5	0,7	5 625,1	3 126,8	2 497,7	0,7	1 033,0	88,2	944,8
2 007	7 027,5	3 233,6	3 793,2	0,7	5 989,7	3 145,1	2 843,9	0,7	1 037,8	88,5	949,3
Variación 07/06	5,5%	0,6%	10,2%		6,5%				0,5%		
Media anual 07/98	2,7%	2,6%	2,9%		2,9%				1,8%		
Incremento 07/90	70%	35%	118%		111%				-20%		

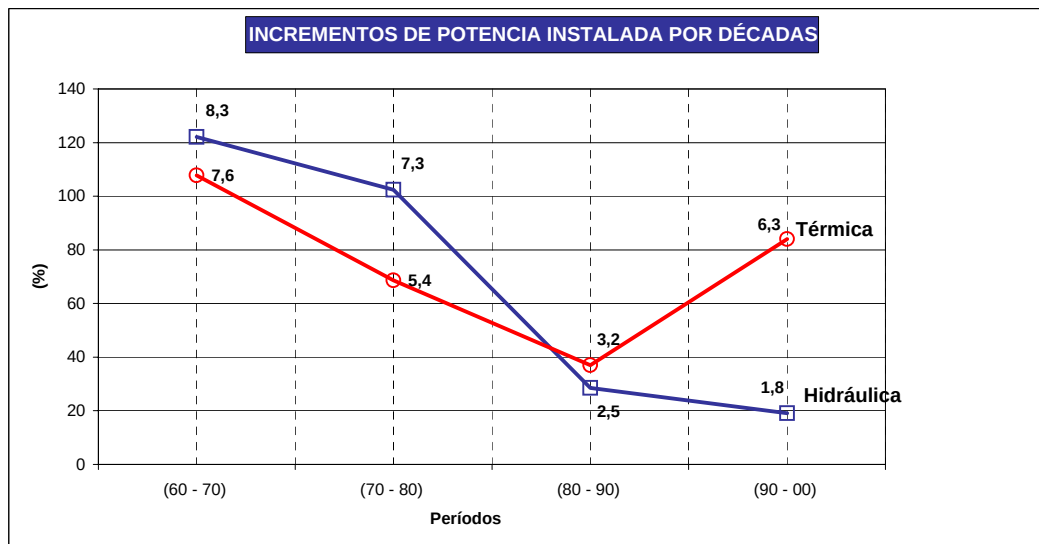


10.2 INCREMENTO Y CRECIMIENTO MEDIO ANUAL DE LA POTENCIA INSTALADA POR DÉCADAS

Año	Potencia Instalada (MW)								
	Mercado eléctrico			Uso propio			Total General		
	Hidráulica	Térmica	Total	Hidráulica	Térmica	Total	Hidráulica	Térmica	Total
1960	221,8	126,60	348,4	193,7	236,6	430,3	415,5	363,2	778,7
1970	681,1	181,5	862,6	241,5	573	814,5	922,6	754,5	1677,1
1980	1613,1	410,1	2023,2	254,5	862,5	1117	1867,6	1272,6	3140,2
1990	2119,0	722,8	2841,8	280,8	1020,8	1301,6	2399,8	1743,6	4143,4
2000	2779,3	2368,9	5148,9	77,6	839,8	917,3	2856,8	3208,7	6066,2

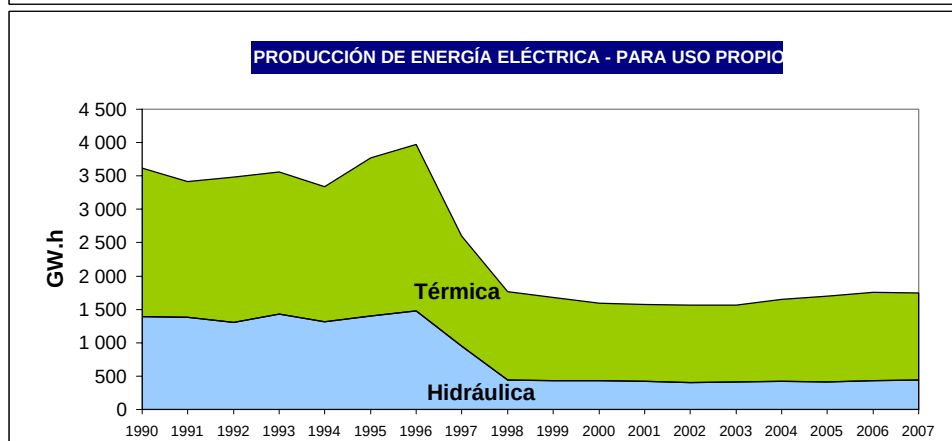
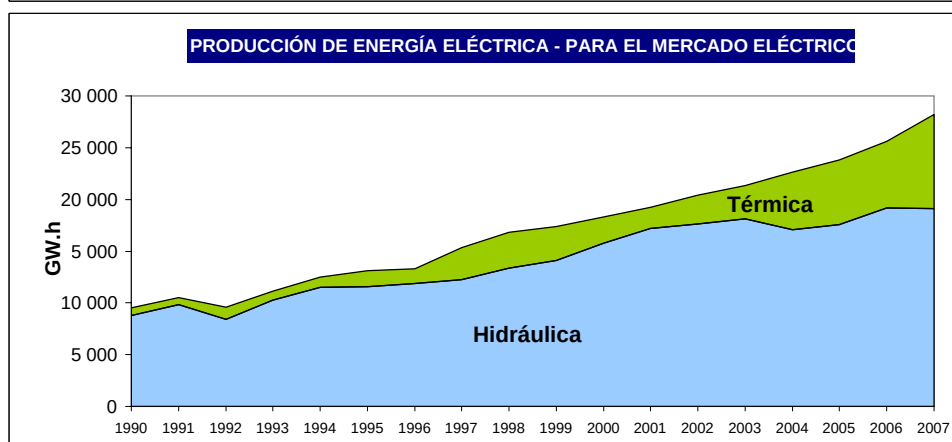
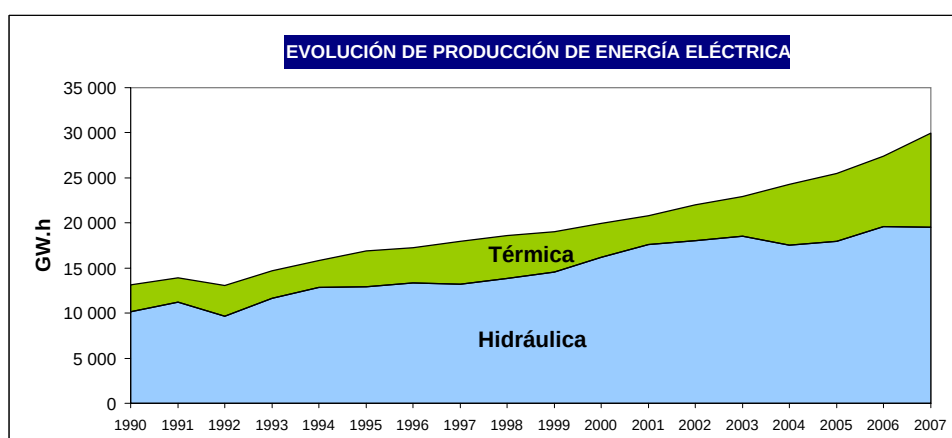
PERÍODO	Incrementos periódicos de potencia instalada (%)								
	Mercado eléctrico			Uso propio			Total General		
	Hidráulica	Térmica	Total	Hidráulica	Térmica	Total	Hidráulica	Térmica	Total
(60 - 00)	1 153,0	1 771,2	1 377,9	-60,0	254,9	113,2	587,6	783,4	679,0
(60 - 70)	207,1	43,4	147,6	24,7	142,2	89,3	122,0	107,7	115,4
(70 - 80)	136,8	126,0	134,5	5,4	50,5	37,1	102,4	68,7	87,2
(80 - 90)	31,4	76,2	40,5	10,3	18,4	16,5	28,5	37,0	31,9
(90 - 00)	31,2	227,7	81,2	-72,4	-17,7	-29,5	19,0	84,0	46,4

PERÍODO	Crecimiento medio anual de la potencia instalada (%)								
	Mercado eléctrico			Uso propio			Total General		
	Hidráulica	Térmica	Total	Hidráulica	Térmica	Total	Hidráulica	Térmica	Total
(60 - 00)	6,5	7,6	7,0	-2,3	3,2	1,9	4,9	5,6	5,3
(60 - 70)	11,9	3,7	9,5	2,2	9,2	6,6	8,3	7,6	8,0
(70 - 80)	9,0	8,5	8,9	0,5	4,2	3,2	7,3	5,4	6,5
(80 - 90)	2,8	5,8	3,5	1,0	1,7	1,5	2,5	3,2	2,8
(90 - 00)	2,7	12,6	6,1	-12,1	-1,9	-3,4	1,8	6,3	3,9



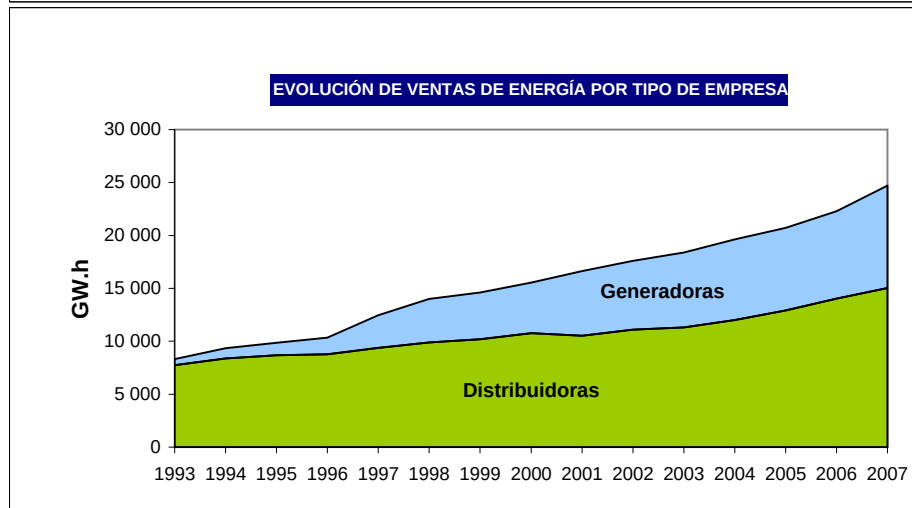
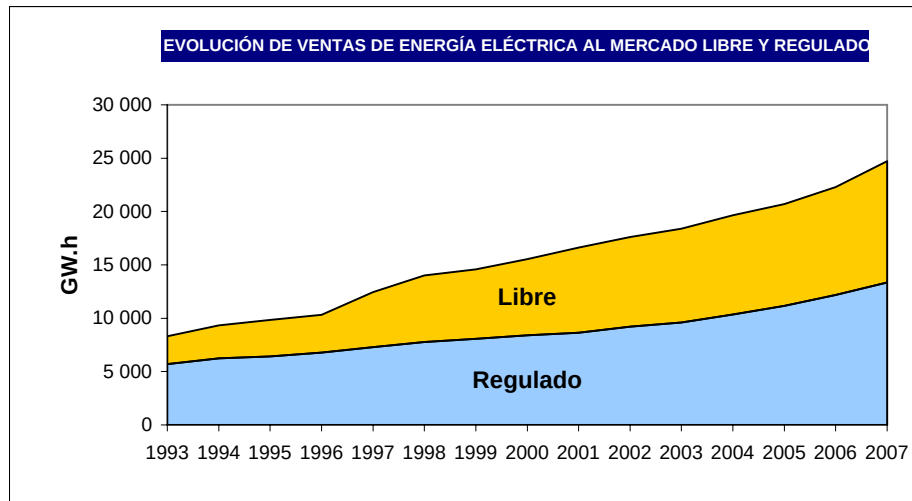
10.3. EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA (GW.h)

Año	Total	Generación			Mercado eléctrico				Uso propio		
		Hidráulica	Térmica	Eólica	Total	Hidráulica	Térmica	Eólica	Total	Hidráulica	Térmica
1990	13 162,3	10 170,0	2 992,3	----	9 547,7	8 779,7	768,0	----	3 614,6	1 390,3	2 224,3
1991	13 900,6	11 230,9	2 669,7	----	10 487,9	9 846,9	641,0	----	3 412,7	1 384,0	2 028,7
1992	13 044,1	9 690,4	3 353,7	----	9 562,6	8 388,1	1 174,5	----	3 481,5	1 302,3	2 179,2
1993	14 678,5	11 675,9	3 002,6	----	11 122,2	10 247,3	874,9	----	3 556,3	1 428,6	2 127,7
1994	15 842,6	12 816,3	3 026,3	----	12 502,8	11 505,1	997,7	----	3 339,8	1 311,2	2 028,6
1995	16 880,1	12 937,6	3 942,5	----	13 106,3	11 540,6	1 565,7	----	3 773,8	1 397,0	2 376,8
1996	17 279,8	13 323,6	3 955,8	0,4	13 307,5	11 847,9	1 459,2	0,4	3 972,3	1 475,7	2 496,6
1997	17 953,4	13 214,5	4 738,3	0,6	15 348,6	12 264,8	3 083,2	0,6	2 604,9	949,7	1 655,1
1998	18 582,5	13 809,2	4 772,8	0,5	16 815,9	13 367,2	3 448,2	0,5	1 766,6	442,0	1 324,6
1999	19 049,6	14 541,0	4 508,0	0,6	17 366,6	14 111,0	3 255,0	0,6	1 683,0	430,0	1 253,0
2000	19 922,5	16 175,9	3 745,8	0,8	18 327,7	15 747,1	2 579,7	0,8	1 594,8	428,7	1 166,1
2001	20 785,5	17 614,7	3 169,6	1,2	19 214,3	17 188,3	2 024,8	1,2	1 571,2	426,4	1 144,8
2002	21 982,3	18 040,1	3 941,0	1,2	20 419,5	17 638,2	2 780,1	1,2	1 562,8	402,0	1 160,8
2003	22 923,4	18 533,7	4 388,4	1,2	21 361,5	18 118,3	3 241,9	1,2	1 561,9	415,4	1 146,5
2004	24 267,0	17 525,3	6 740,4	1,2	22 619,9	17 100,7	5 518,0	1,2	1 647,1	424,7	1 222,4
2005	25 509,7	17 977,0	7 531,5	1,2	23 810,9	17 567,1	6 242,5	1,2	1 698,9	409,9	1 289,0
2006	27 369,8	19 594,3	7 774,3	1,2	25 613,8	19 160,8	6 451,8	1,2	1 756,1	433,6	1 322,5
2007	29 943,0	19 548,8	10 393,0	1,2	28 200,5	19 107,2	9 092,1	1,2	1 742,6	441,6	1 301,0
Variación 07/06	9,4%	-0,2%	33,7%		10,1%				-0,8%		
Media anual 07/98	5,4%	3,9%	9,0%		5,9%				-0,2%		
Incremento 07/90	127%	92%	247%		195%				-52%		



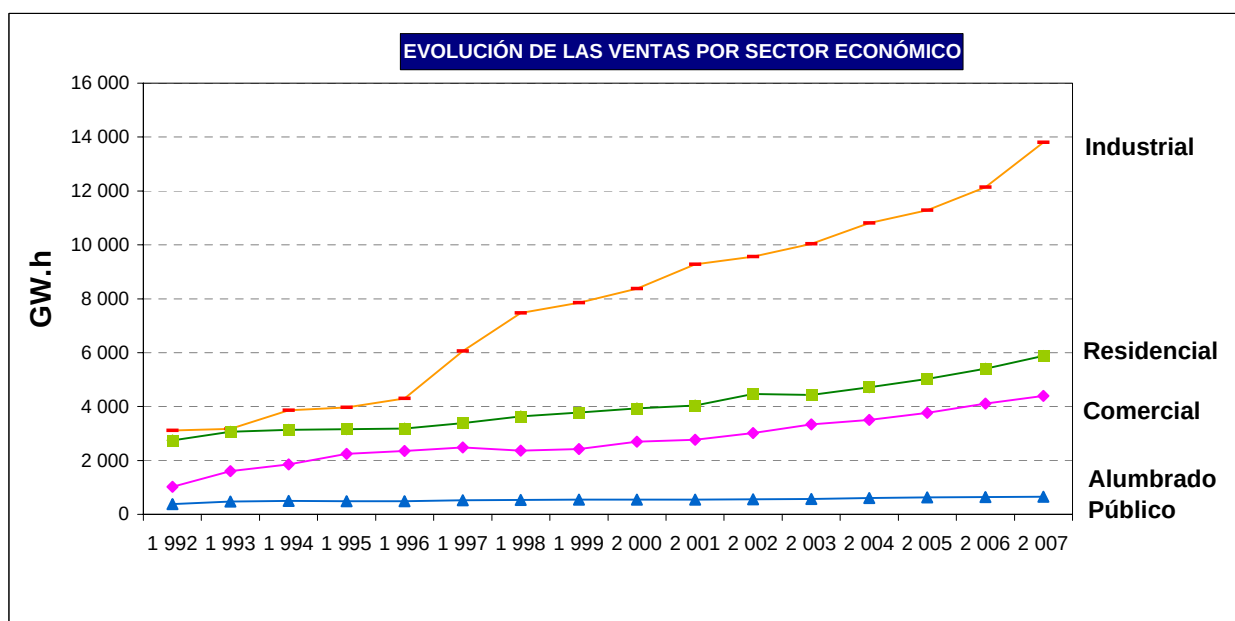
10.4. EVOLUCIÓN DE VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A CLIENTE FINAL (GW.h)

Año	Mercado de clientes			Distribuidoras			Generadoras		
	Total	Regulado	Libre	Total	Regulado	Libre	Total	Regulado	Libre
1992	7 261,2								
1993	8 311,4	5 707,0	2 604,4	7 751,8	5 707,0	2 044,9	559,5		559,5
1994	9 334,8	6 245,4	3 089,3	8 385,9	6 245,4	2 140,4	948,9		948,9
1995	9 849,3	6 430,4	3 418,9	8 673,7	6 430,4	2 243,3	1 175,5		1 175,5
1996	10 330,8	6 781,8	3 549,0	8 770,6	6 781,8	1 988,8	1 560,2		1 560,2
1997	12 451,2	7 291,6	5 159,6	9 377,9	7 291,6	2 086,2	3 073,3		3 073,3
1998	14 008,5	7 755,8	6 252,7	9 878,6	7 755,8	2 122,8	4 129,9		4 129,9
1999	14 592,0	8 072,0	6 520,0	10 199,0	8 072,0	2 127,0	4 393,0		4 393,0
2000	15 545,6	8 406,9	7 138,7	10 763,2	8 406,9	2 356,4	4 782,3		4 782,3
2001	16 628,8	8 654,9	7 973,9	10 522,4	8 654,9	1 867,5	6 106,4		6 106,4
2002	17 605,3	9 221,9	8 383,4	11 113,5	9 221,9	1 891,7	6 491,8		6 491,8
2003	18 375,3	9 610,8	8 764,5	11 303,6	9 610,8	1 692,8	7 071,7		7 071,7
2004	19 640,7	10 352,5	9 288,1	12 001,3	10 352,5	1 648,8	7 639,3		7 639,3
2005	20 701,4	11 150,1	9 551,3	12 914,3	11 150,1	1 764,2	7 787,1		7 787,1
2006	22 290,1	12 169,5	10 120,5	14 043,6	12 169,5	1 874,1	8 246,4		8 246,4
2007	24 721,7	13 346,2	11 375,6	15 032,2	13 346,2	1 686,0	9 689,6		9 689,6
Variación 07/06	10,9%	9,7%	12,4%	7,0%			17,5%		
Media anual 07/98	6,5%	6,2%	6,9%	4,8%			9,9%		
Incremento 07/93	197%	134%	337%	94%			1632%		



10.5. EVOLUCIÓN DE VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR SECTOR ECONÓMICO (GW.h)

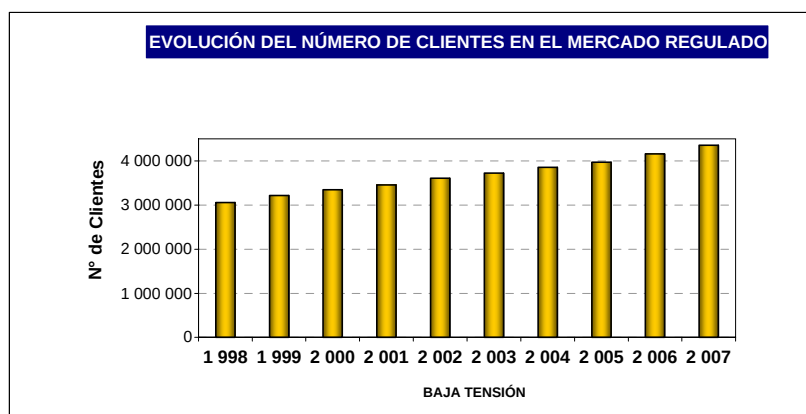
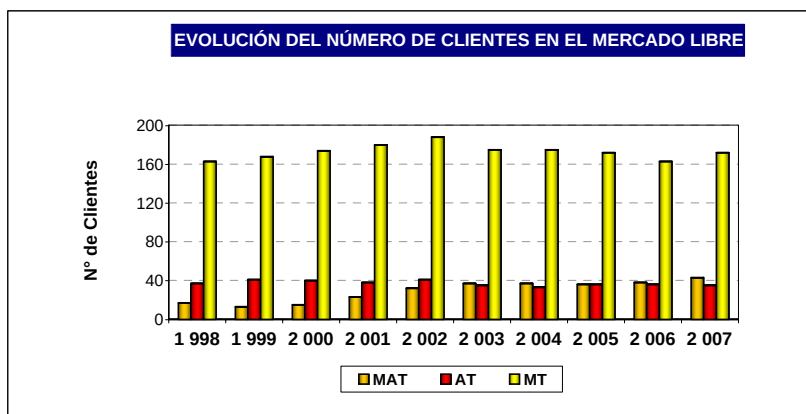
Año	Industrial		Comercial		Residencial		Alumbrado Público		Total
1992	3 109,3	43%	1 020,6	14%	2 748,6	38%	382,7	5%	7 261,2
1993	3 174,6	38%	1 601,8	19%	3 063,5	37%	471,5	6%	8 311,4
1994	3 855,3	41%	1 848,3	20%	3 136,5	34%	494,7	5%	9 334,8
1995	3 963,8	40%	2 248,7	23%	3 154,1	32%	482,7	5%	9 849,3
1996	4 305,3	42%	2 351,0	23%	3 185,1	31%	489,4	5%	10 330,8
1997	6 058,1	49%	2 480,1	20%	3 385,5	27%	527,5	4%	12 451,2
1998	7 473,8	53%	2 360,4	17%	3 639,3	26%	535,1	4%	14 008,6
1999	7 855,6	54%	2 420,3	17%	3 772,7	26%	543,3	4%	14 591,9
2000	8 375,0	54%	2 693,3	17%	3 936,2	25%	541,0	3%	15 545,6
2001	9 280,6	56%	2 762,2	17%	4 044,0	24%	542,0	3%	16 628,8
2002	9 567,6	54%	3 013,1	17%	4 464,9	25%	559,7	3%	17 605,3
2003	10 038,7	55%	3 341,1	18%	4 425,3	24%	570,2	3%	18 375,3
2004	10 813,4	55%	3 504,8	18%	4 720,0	24%	602,5	3%	19 640,7
2005	11 280,7	54%	3 767,9	18%	5 020,7	24%	632,0	3%	20 701,4
2006	12 136,1	54%	4 105,7	18%	5 404,4	24%	643,9	3%	22 290,1
2007	13 798,5	56%	4 390,6	18%	5 877,1	24%	655,4	3%	24 721,7
Variación 07/06	13,7%		6,9%		8,7%		1,8%		10,9%
Media anual 07/98	7,1%		7,1%		5,5%		2,3%		6,5%
Incremento 07/93	335%		174%		92%		39%		197%



10.6 EVOLUCIÓN DEL NÚMERO DE CLIENTES POR NIVEL DE TENSIÓN

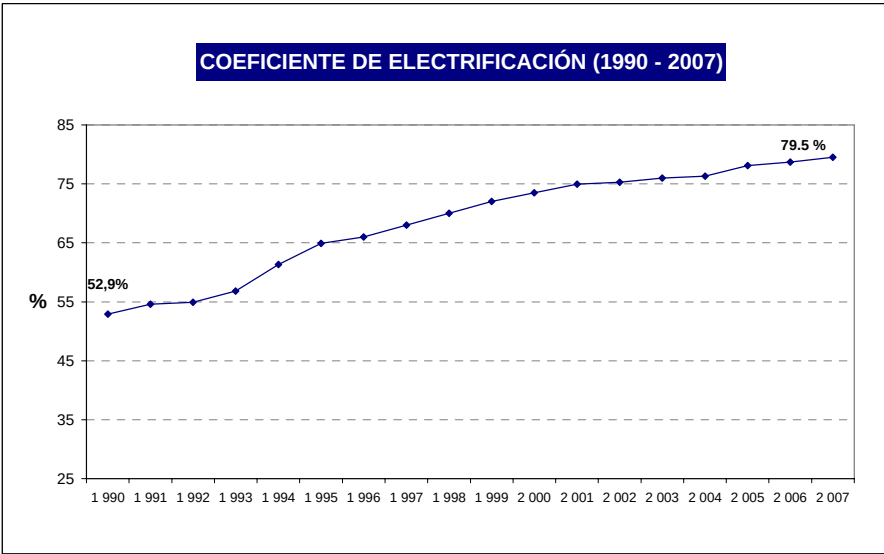
Año	Clientes Totales	Mercado Libre				Total Libre	Mercado Regulado			Total Regulado	Δ Anual %
		MAT	AT	MT	BT		AT	MT	BT		
1990*	1 861 519	11	30	148		189		1 551	1 859 779	1 861 330	
1991*	1 953 302	10	36	218		264		1 598	1 951 440	1 953 038	5%
1992*	2 004 580	10	39	241		290		1 804	2 002 486	2 004 290	3%
1993*	2 104 868	9	36	146		191		2 891	2 101 786	2 104 677	5%
1994*	2 309 602	8	36	148		192		3 290	2 306 120	2 309 410	9%
1 995	2 491 835	7	28	156	15	206	13	3 747	2 487 869	2 491 629	7%
1 996	2 775 713	8	28	153	10	199	15	4 866	2 770 633	2 775 514	10%
1 997	2 964 315	11	35	157	9	212	17	4 861	2 959 225	2 964 103	6%
1 998	3 057 320	17	37	163	1	218	13	5 372	3 051 717	3 057 102	3%
1 999	3 217 058	13	41	168	1	223	20	5 774	3 211 041	3 216 835	5%
2 000	3 352 209	15	40	174		229	9	6 259	3 345 712	3 351 980	4%
2 001	3 462 851	23	38	180		241	9	6 752	3 455 849	3 462 610	3%
2 002	3 614 484	32	41	188		261	11	7 166	3 607 046	3 614 223	4%
2 003	3 727 266	37	35	175		247	12	7 598	3 719 409	3 727 019	3%
2 004	3 860 515	37	33	175		245	19	8 120	3 852 131	3 860 270	3%
2 005	3 977 100	36	36	172		244	18	8 727	3 968 111	3 976 856	3%
2 006	4 165 274	38	36	163		237	22	9 454	4 155 561	4 165 037	5%
2 007	4 359 862	43	34	173		250	25	10 314	4 349 273	4 359 612	4%
Variación 07/06	4,7%					5,5%				4,7%	
Media anual 07/98	4,0%					1,5%				4,0%	
Incremento 07/93	107%					31%				107%	

(*) Fuente: Osinerg-GART, DGE/MEM



10.7 EVOLUCIÓN DEL COEFICIENTE DE ELECTRIFICACIÓN (%)

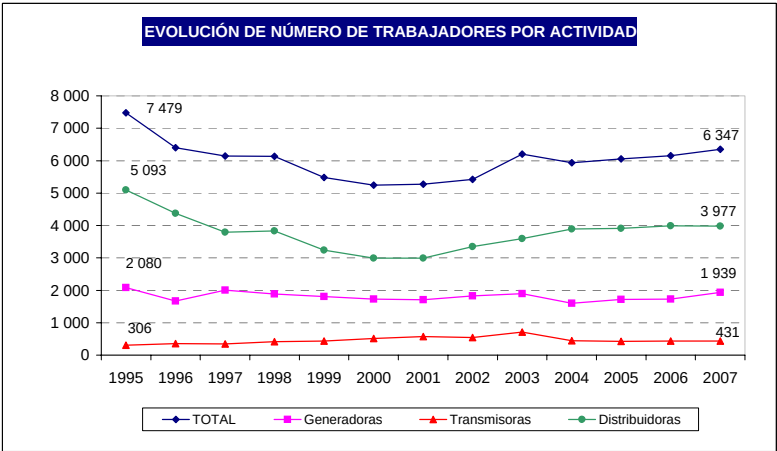
Año	Coefficiente de Electrificación (%)
1 990	52,9
1 991	54,6
1 992	54,9
1 993	56,8
1 994	61,3
1 995	64,9
1 996	66,0
1 997	68,0
1 998	70,0
1 999	72,0
2000	73,5
2001	74,9
2 002	75,3
2 003	76,0
2 004	76,3
2 005	78,1
2 006	78,7
2 007	79,5



Fuente : Dirección General de Electrificación Rural

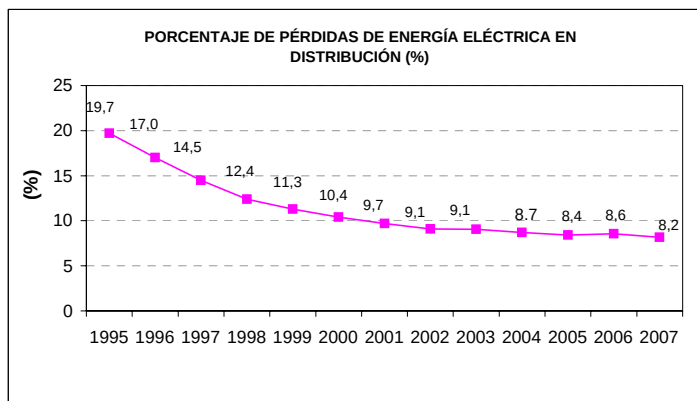
10.8 EVOLUCIÓN DEL NÚMERO DE TRABAJADORES

AÑO	TRABAJADORES POR ACTIVIDAD			
	TOTAL	Generadora	Transmisoras	Distribuidoras
1995	7 479	2 080	306	5 093
1996	6 401	1 672	351	4 378
1997	6 140	2 006	345	3 789
1998	6 138	1 884	419	3 835
1999	5 477	1 806	436	3 235
2000	5 241	1 733	512	2 996
2001	5 274	1 708	571	2 995
2002	5 426	1 832	544	3 349
2003	6 203	1 901	711	3 591
2004	5 938	1 600	444	3 894
2005	6 055	1 721	420	3 914
2006	6 157	1 730	433	3 994
2007	6 347	1 939	431	3 977



10.9 EVOLUCIÓN DE LAS PÉRDIDAS EN DISTRIBUCIÓN (%)

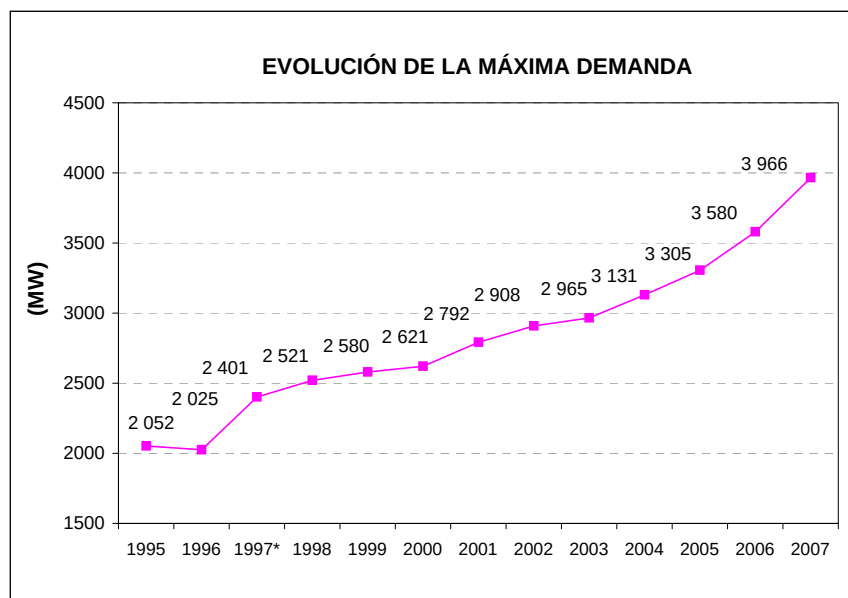
Año	Pérdidas (%)
1995	19,7
1996	17,0
1997	14,5
1998	12,4
1999	11,3
2000	10,4
2001	9,7
2002	9,1
2003	9,1
2004	8,7
2005	8,4
2006	8,6
2007	8,2



10.10 EVOLUCIÓN DE LA MÁXIMA DEMANDA DEL SEIN (MW)

Año	Máxima Demanda (MW) ¹	Tasa Anual (%)
1993	1 913	
1994	2 042	6,7
1995	2 052	0,5
1996	2 025	-1,3
1997*	2 401	18,6
1998	2 521	5,0
1999	2 580	2,4
2000	2 621	1,6
2001	2 792	6,5
2002	2 908	4,2
2003	2 965	1,9
2004	3 131	5,6
2005	3 305	5,6
2006	3 580	8,3
2007	3 966	10,8
Varación 07/06		10,8%
Media Anual 07/98		5,2%
Incremento 07/98		57,3%

¹ De 1993 a 1999, es no coincidente, solamente suma de máxima demanda independiente de cada sistema interconectado:
Hasta 1996 : SICN + SISO + SISE
De 1997 a 1999 : SICN + SIS
De 2000 a 2003 : SEIN



* En 1997 se incorpora la oferta y demanda de algunas empresas industriales al mercado eléctrico. Estas empresas se autoabastecían con sus propias centrales integradas al sistema eléctrico interconectado.

10.11 EVOLUCIÓN DE LAS INVERSIONES

10.11.1 Inversiones ejecutadas por las empresas privadas 1990 - 2007 (miles de US\$)

Nº	Nombre de la empresa	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	Total
Actividad de generación																				
1	AGUAS Y ENERGÍA PERÚ S.A.																		364	364
2	ARCATA ENERGÍA S.A.A.												9							9
3	C&A PROHISA										0	1 291								1 291
4	CEMENTOS LIMA S.A.								2 400	3 900	3 300	37 300	597							47 497
5	CEMENTOS NORTE PACASMAYO ENERGÍA S.A.								24 000		6 147	25	24							30 196
6	COMPANÍA ELECTRICA EL PLATANAL S.A.																	21 912	87 705	109 617
7	DUKE ENERGY INTERNATIONAL EGENOR S. EN C. POR A.							521	19 214	42 870	37 036	26 544	12 531	5 340	2 585	3 537	2 885	3 945	10 410	167 418
8	EDEGEL S.A.A.					31 479	7 635	58 480	113 617	96 150	119 312	48 150	111	4 915	5 278	11 866	24 818	94 821	23 375	640 007
9	ELECTRICIDAD ANDINA S.A.																		1 873	1 873
10	ELECTROANDES S.A.														2 547	1 984	2 210	6 114	4 773	17 628
11	EMPRESA ADMINISTRADORA CHUNGAR S.A.C.									160	352	1 255	50							1 817
12	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA CAHUA S.A.							50	196	281	104	388	0					597	71	1 687
13	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA CHÉVES S.A.																	630		630
14	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA HUANZA S.A.																			4 900
15	EMPRESA DE GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA DEL CUZCO S.A. - EGECUZCO												2 965	1 275		180	220	260		7 149
16	EMPRESA DE GENERACIÓN MACUSANI S.A.																		1 000	1 000
17	EMPRESA DE GENERACIÓN TERMOELÉCTRICA VENTANILLA S.A. -ETEVENSA							38 550	47 228	34 264	6 884	150	238	184	152	30 775	90 228	14 062		262 715
18	EMPRESA ELÉCTRICA DE PIURA S.A. -EEPSA							6	469	34 617	2 336	7 763	1 342	916	640	4 602	6 105	8 225	6 774	73 795
19	EMPRESA GEN. Y COMER. DE SERV.PÚB.DE ELECTRICIDAD PANGOA S.A. -EGEPSA									792	26	23								841
20	ENERGÍA DEL SUR S.A. -ENERSUR								32 416	37 157	104 711	86 324	970	5 090	2 433	34 608	11 653	56 770	78 712	450 843
21	GERTESA									15	50	2								67
22	GLOBELEQ PERU S.A. ¹																	48 894	16 022	64 916
23	HYDRO TAMBORAQUE									156	244	300								700
24	IESA										20	0								20
25	KALLPA GENERACIÓN S.A.											600								0
26	OCOÑA POWER CORPORATION											147								600
27	PARIAC																			147
28	PERUANA DE ENERGÍA S.A.																		237	237
29	QUITARACSA S.A. EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA											894	1 554	644	311	538	427	120	515	635
30	SHOUGANG GENERACION ELÉCTRICA S.A.A. -SHOUGESA												560	6 696	5 960	987		207	1 622	5 549
31	SINDICATO ENERGÉTICO S.A. -SINERSA									100	363	379	3 286	12 544	4 375	231	39			140
32	SOCIEDAD MINERA CORONA S.A.						14	144	667											1632
33	TARUCANI GENERATING COMPANY S.A.														302	154	195	290	81	22 042
34	TERMOSELVA S.R.L.														305	3 062	850	2 698	3 688	1 122
Total						31 479	7 649	97 751	240 207	250 824	280 900	214 442	33 495	30 042	20 060	92 565	139 725	260 377	244 531	1 944 047

Nº	Nombre de la empresa	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	Total
Actividad de transmisión																				
1	COMPANÍA MINERA ANTAMINA S.A.												10 000							10 000
2	COMPANÍA TRANSMISORA ANDINA S.A.																1 394			1 394
3	CONSORCIO ENERGÉTICO DE HUANCAMELICA S.A. - CONENHUA												13 513		341	9 017	92	1 179	3 612	27 754
4	CONSORCIO MINERO HORIZONTE S.A.																5 549	217	40	5 806
5	CONSORCIO TRANSMANTARO S.A.									13 488	115 580	50 111	22 851	2 376	1 170	75	184	132	17	205 984
6	ETSELVA S.R.L.													693	16					709
7	INTERCONEXIÓN ELÉCTRICA ISA PERÚ S.A.													30 275	102	18	47	247	26	30 715
8	MINERA AURIFERA RETAMAS S.A.																3 643	1 125	21	4 789
9	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ S.A. -REP													1 380	8 535	12 130	8 259	13 643	65 920	109 867
10	RED ELÉCTRICA DEL SUR S.A. -REDESUR										23 909	52 138	12 263	2 556	2 662	3 126	1 466			98 119
Total										13 488	139 489	102 249	58 627	37 280	12 826	24 366	20 634	16 543	69 636	495 137

Nº	Nombre de la empresa	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	Total
Actividad de distribución																				
1	CONSORCIO ELÉCTRICO DE VILLACURI S.A.C. -COELVISAC										281	856	36 591	491	180	568	632	924	1 319	41 841
2	EDECAÑETE S.A.											222	239	509	458	1 588	4 575	1 826	1 004	10 421
3	EDELNOR S.A.A.					9 021	23 889	53 642	56 848	30 900	41 037	36 000	40 011	30 160	22 213	18 722	27 752	38 969	43 501	472 665
4	ELECTRO PANGOA S.A.											24								24
5	ELECTRO SUR MEDIO S.A.A.									3 330	4 169	2 487	3 356	1 847	935	586	236	1 495	2 109	22 793
6	ELECTROCENTRO S.A.										1 285	1 190	20 337	2 232						25 044
7	ELECTRONOROESTE S.A. -ENOSA										11 467	11 192	4 478	1 605						28 742
8	ELECTRONORTE S.A. -ENSA										4 179	2 379	1 878	1 970						10 406
9	EMPRESA DE SERV.ELÉCTRICOS MUNICIPALES DE PARAMONGA S.A. -EMSEMSA										17	13	2							32
10	EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIO ELÉCTRICO DE TOCACHE S.A.											160		85						245
11	EMPRESA MUNICIPAL DE SERVICIOS ELÉCTRICOS UTCUBAMBA S.A.C. -EMSEU							12	9	9	37	133								200
12	HIDRANDINA S.A.									1 196		28 761	4 799							34 756
13	LUZ DEL SUR S.A.A.					19 854	34 628	44 516	39342	41 203	28 805	26 900	29 419	32 841	24 802	30 507	36 249	29 711	37 114	455 891
Total						28 875	58 517	98 170	99 529	94 408	87 426	123 118	118 716	65 021	48 239	51 621	70 703	73 539	85 181	1 103 062

Total General						60 354	66 166	195 921	339 736	358 720	507 815	439 809	210 838	132 343	81 124	168 552	231 062	350 459	399 348	3 542 246
---------------	--	--	--	--	--	--------	--------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	--------	---------	---------	---------	---------	-----------

¹ Globeleq Perú S.A. realizó inversiones hasta junio del 2007, a partir de julio 2007 opera con el nombre de Kallpa Generación S.A.

10.11.2 Inversiones ejecutadas por las empresas estatales : Período 1990 - 2007 (miles de US\$)

N°	Nombre de la empresa	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	Total
Actividad de generación																				
1	ELECTROANDES S.A.						198	1 167	1 015	467	3 786	2 922	949							10 504
2	ELECTROLIMA	488	16 018	16 956	19 043															52 505
3	ELECTROPERÚ S.A.	42 220	11 497	54 215	49 330	22 137	23 670	26 810	39 439	14 522	19 314	20 688	3 172	4 468	4 113	2 654	4 050	3 700	5 020	351 019
4	EMPRESA DE GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA DEL CENTRO S.A. -EGECEN									10 360	25 640	21 600	47 602	67 261	58 696	56 334	41 292	20 787	57 192	406 764
5	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA DE AREQUIPA S.A. -EGASA					2 797	1 496	4 194	6 890	29 742	31 717	17 715	2 532	344	1 470	6 351	6 561	3 251	9 585	124 643
6	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA DEL SUR S.A. -EGESUR						72	227	1 362	5 878	3 425	985	1 416	636	219	188	227	254	225	15 115
7	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA MACHUPICCHU S.A. -EGEMSA					3 135	4 517	2 892	4 895	5 062	13 312	34 590	12 855	4 446	1 893	567	1 180	126	711	90 181
8	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA SAN GABAN S.A.					6 459	8 465	29 977	49 636	48 509	39 138	24 716	7 751	643	714	907	457	1 080	767	219 219
Total		42 708	27 515	71 171	68 373	34 528	38 418	65 267	103 237	114 539	136 332	123 216	76 277	77 798	67 106	67 001	53 767	29 198	73 499	1 269 950

N°	Nombre de la empresa	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	Total
Actividad de transmisión																				
1	ELECTROLIMA	3 818	2 275	9 828	12 900															28 821
2	ELECTROPERÚ S.A.	83 130	61 462	8 516	329															153 437
3	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DEL CENTRO NORTE S.A.					336	3 788	16 601	15579	33 390	27 311	23 275	2 644	86						123 010
4	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DEL SUR S.A.						7 625	0	17 142	5 738	2 322	2 992	472	281						36 572
5	INADE - PROYECTO ESPECIAL OLMOS TINAJONES									7 027	1 685	423		10						9 145
Total		86 948	63 737	18 344	13 229	336	11 413	16 601	32 721	46 155	31 318	26 690	3 116	377						350 985

N°	Nombre de la empresa	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	Total
Actividad de distribución																				
1	ELECTRO ORIENTE S.A.	339	511	15 819	10 907	1 205	677	9 952	5 902	9 298	8 135	2 339	7 706	2 338		851	2 312	4 562	6 538	89 389
2	ELECTRO PUNO S.A.A.											1 161	16	482	1 208	204	1 280	1 215		5 565
3	ELECTRO SUR ESTE S.A.A.	0	134	3 167	5 892	6 264	48 943	17 612	22 375	26 387	16 793	2 314	2 541	2 628	2 700	2 588	5 481	3 691	15 301	184 813
4	ELECTRO SUR MEDIO S.A.A.	6 343	7 678	5 448	4 003	1 234	5 788	10 318												40 812
5	ELECTRO UCAYALI S.A.										1 122	1 363	559	337	93		338	1 273	1 531	6 616
6	ELECTROCENTRO S.A.	0	1 033	8 356	7 241	7 337	11 849	17 145	6 522					3 312	15 741	13 218	16 103	16 699	10 091	134 647
7	ELECTROLIMA	63	12 342	21 804	24 126															58 335
8	ELECTRONOROESTE S.A. -ENOSA	0	1 081	6 374	11 083	10 700	10 705	12 108	19 868					1 744	2 006	5 355	6 465	7 907	7 547	102 943
9	ELECTRONORTE S.A. -ENSA	0	173	3 667	6 584	8 134	2 493	10 362	4 692					5 385	3 282	5 467	4 687	4 789	5 808	65 524
10	ELECTROSUR S.A.	178	15	1 346	1 496	1 211	998	3 856	2 857	1 957	1 093	1 293	999	1 537	1 279	1 150	1 360	2 183	1 313	26 121
11	HIDRANDINA S.A.	0	408	2 094	4 122	4 819	16 692	4 796	1 239					8 368	13 385	16 150	19 008	15 852	13 470	120 403
12	INADE - PROYECTO ESPECIAL CHAVIMOCHIC											351	0					136		487
13	SERVICIOS ELECTRICOS RIOJA S.A. -SERSA										0	5	0	1		29	24	3	10	72
14	SOCIEDAD ELÉCTRICA DEL SUR OESTE S.A. -SEAL	20	232	6 163	10 096	3 621	6 737	8 959	8 477	4 455	6 931	7 262	3 845	5 549	4 033	4 131	6 606	8 237	4 617	99 972
Total		6 943	23 607	74 238	85 550	44 526	104 882	95 108	71 932	42 097	34 075	16 088	15 666	31 681	43 727	49 142	63 664	66 547	66 226	935 697

Total General		136 599	114 859	163 753	167 152	79 390	154 713	176 976	207 890	202 791	201 725	165 994	95 059	109 856	110 832	116 143	117 430	95 745	139 726	2 556 632
---------------	--	---------	---------	---------	---------	--------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	--------	---------	---------	---------	---------	--------	---------	-----------

10.11.3 Inversiones ejecutadas por la Dirección General de Electrificación Rural^(*) : Período 1990 - 2007 (miles de US\$)

N°	Nombre de la Institución	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	Total
Plan de Electrificación Rural																				
1	Electrificación Rural				7 256	74 409	74 288	135 950	46 558	51 488	54 640	53 411	45 167	17 330	43 428	39 078	45 244	33 953	89 927	812 127

(*) La DEP y el FONER se fusionaron en mayo de 2007 creándose la Dirección General de Electrificación Rural - DGER

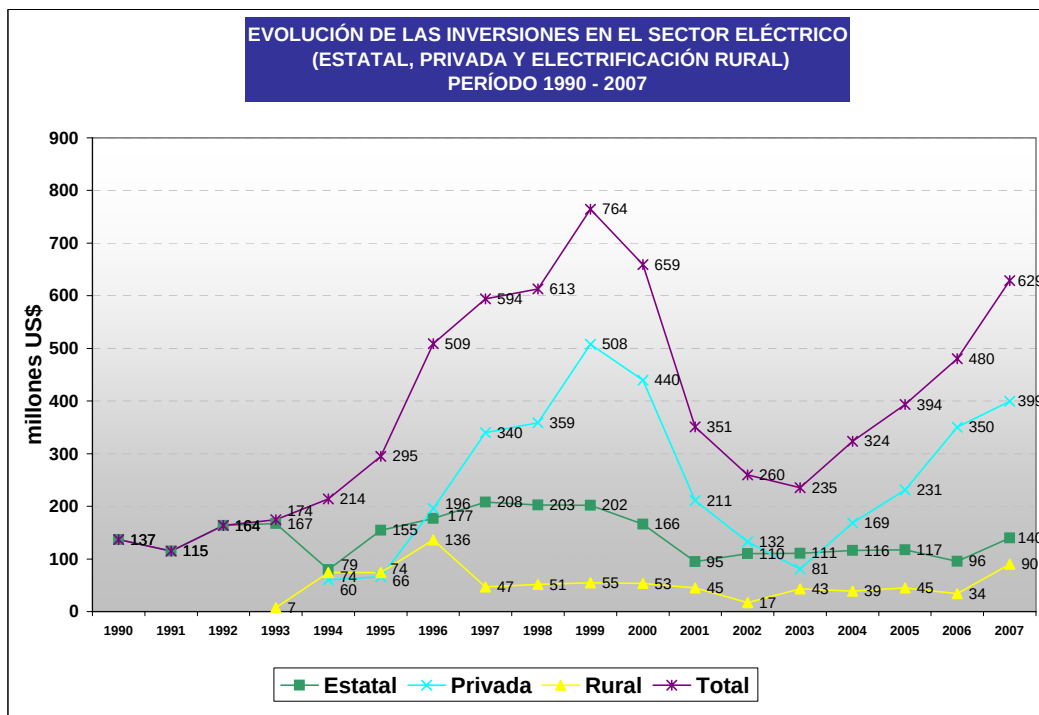
10.11.4 Total de Inversiones ejecutadas 1990 - 2007 (millones US\$)

Total Inversiones*	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	Total
	137	115	164	174	214	295	509	594	613	764	659	351	260	235	324	394	480	629	6 911

* Se incluyen las inversiones estatales, privadas y en electrificación rural

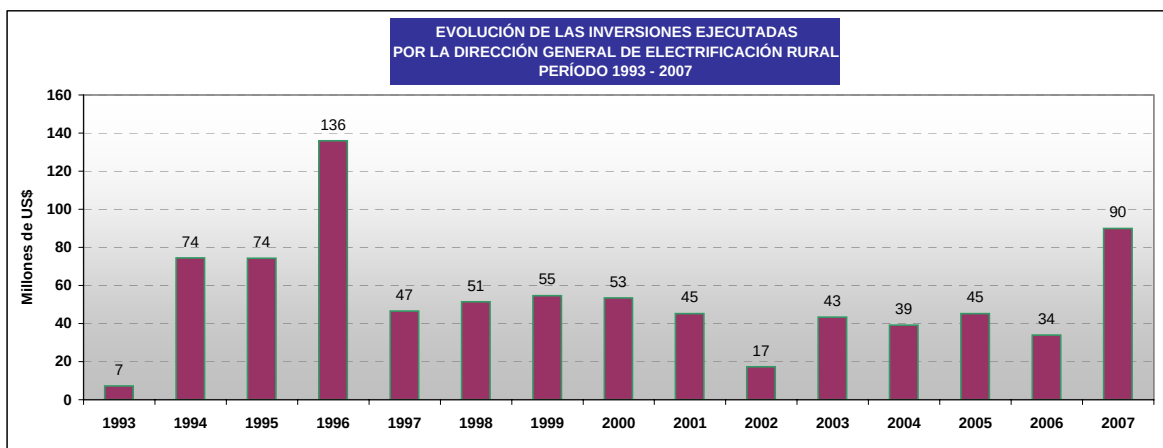
10.11.4.1 Inversiones estatales, privadas y en electrificación rural (millones US\$)

Empresa	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	Total
Estatad	137	115	164	167	79	155	177	208	203	202	166	95	110	111	116	117	96	140	2557
Privada					60	66	196	340	359	508	440	211	132	81	169	231	350	399	3542
Rural				7	74	74	136	47	51	55	53	45	17	43	39	45	34	90	812

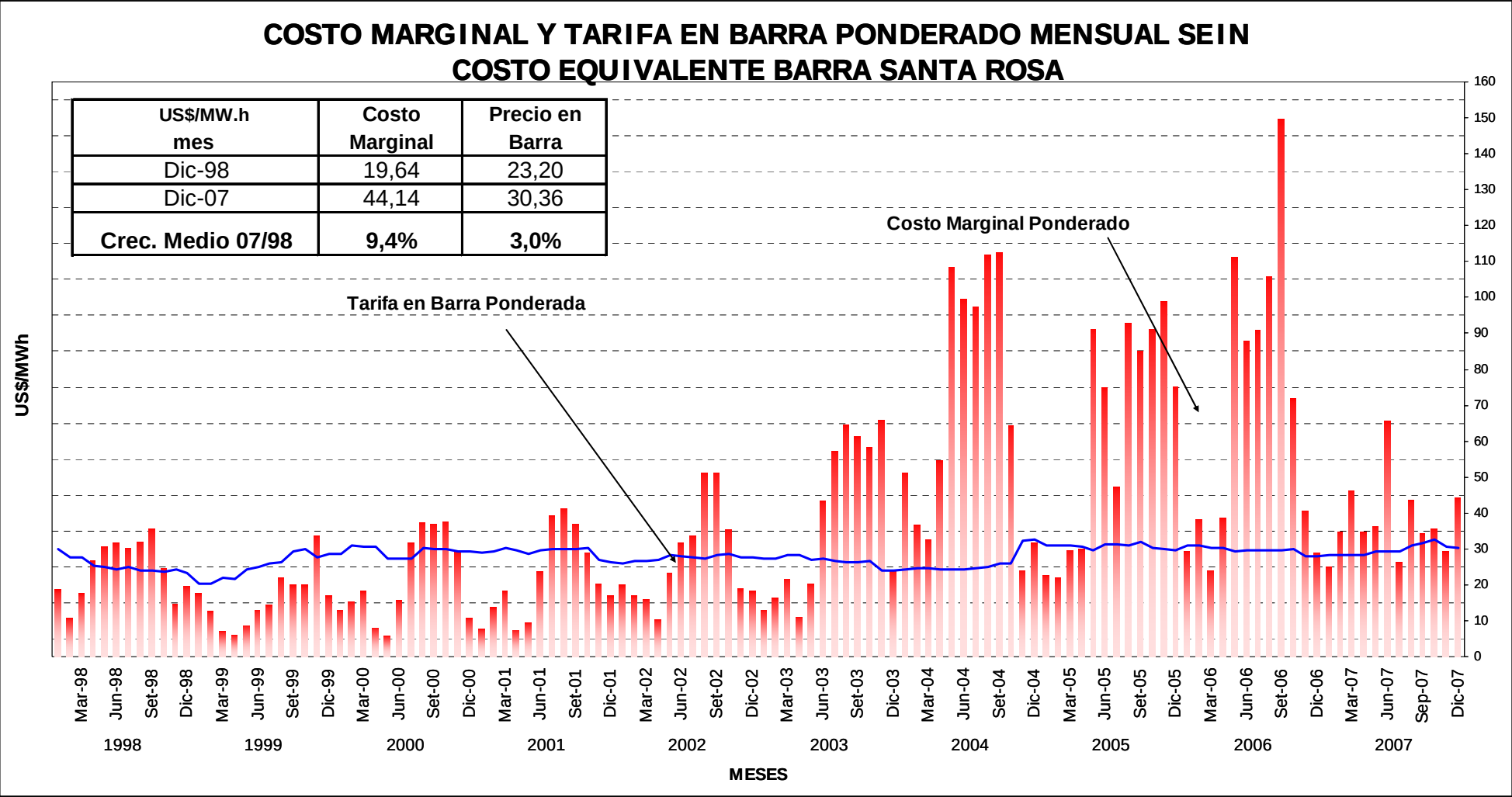


10.11.4.2 Inversiones en electrificación rural (millones US\$)

Institución	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	Total
DGER				7	74	74	136	47	51	55	53	45	17	43	39	45	34	90	812



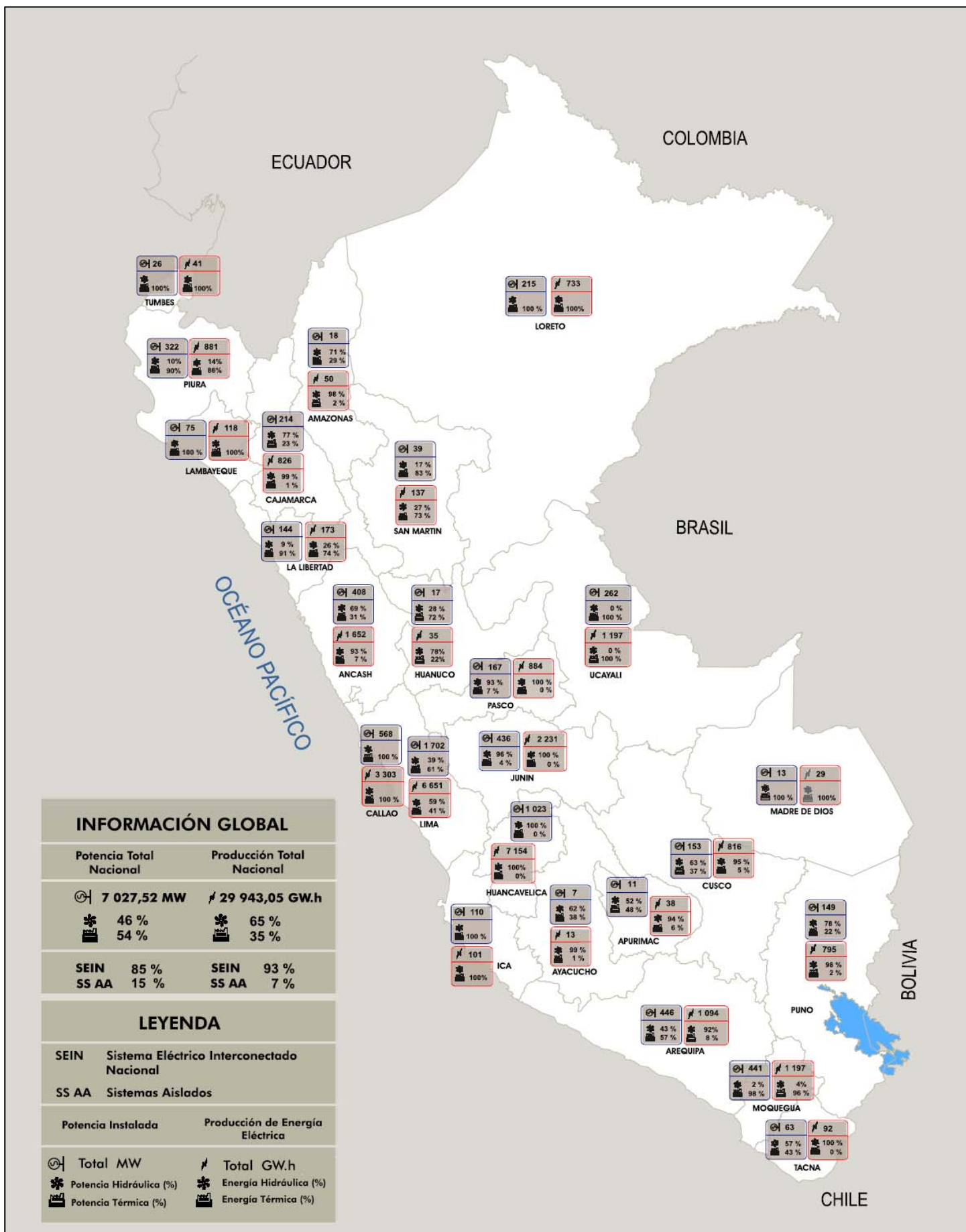
10.12 EVOLUCIÓN DEL COSTO MARGINAL Y LA TARIFA EN BARRA



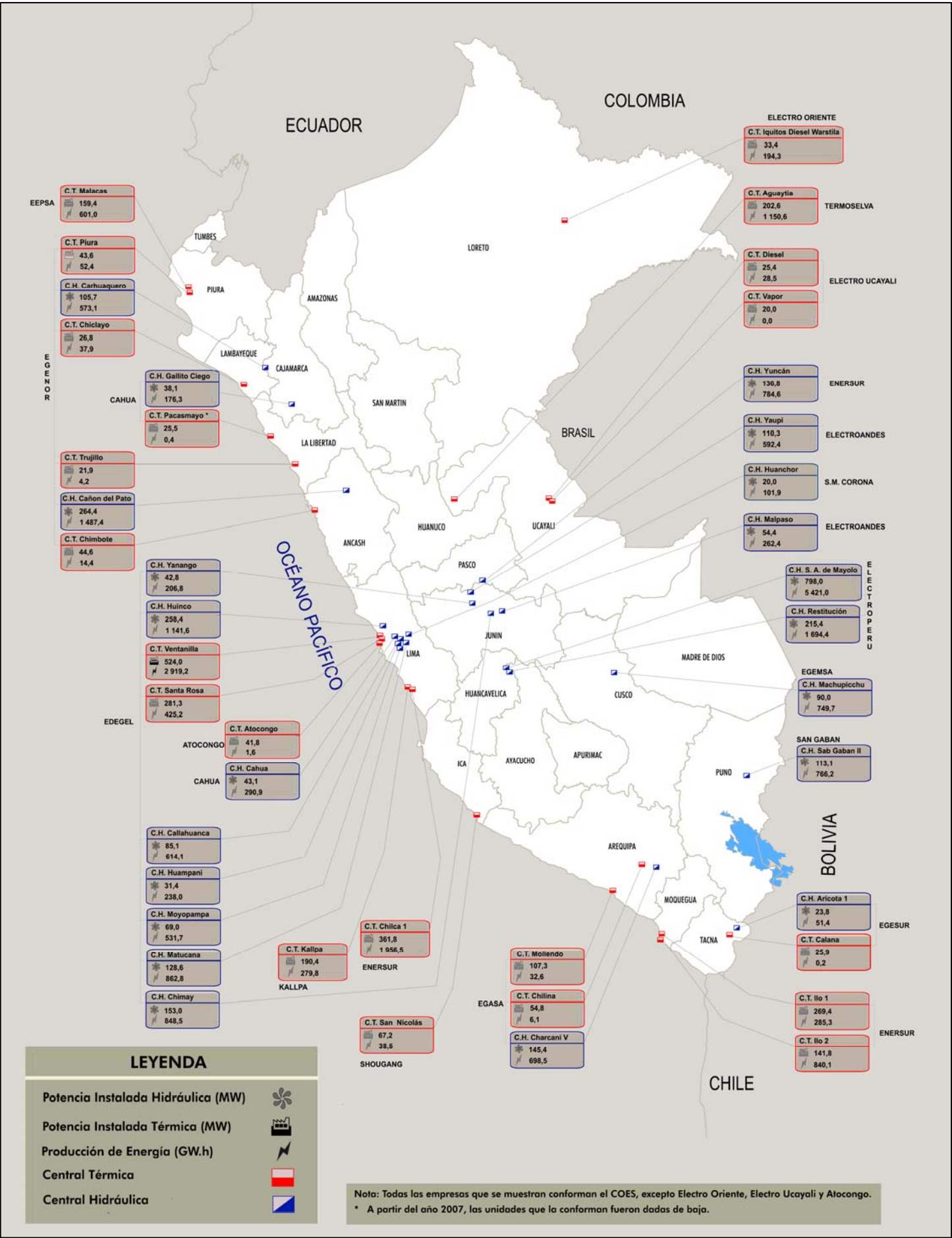
Parte 11

Anexos

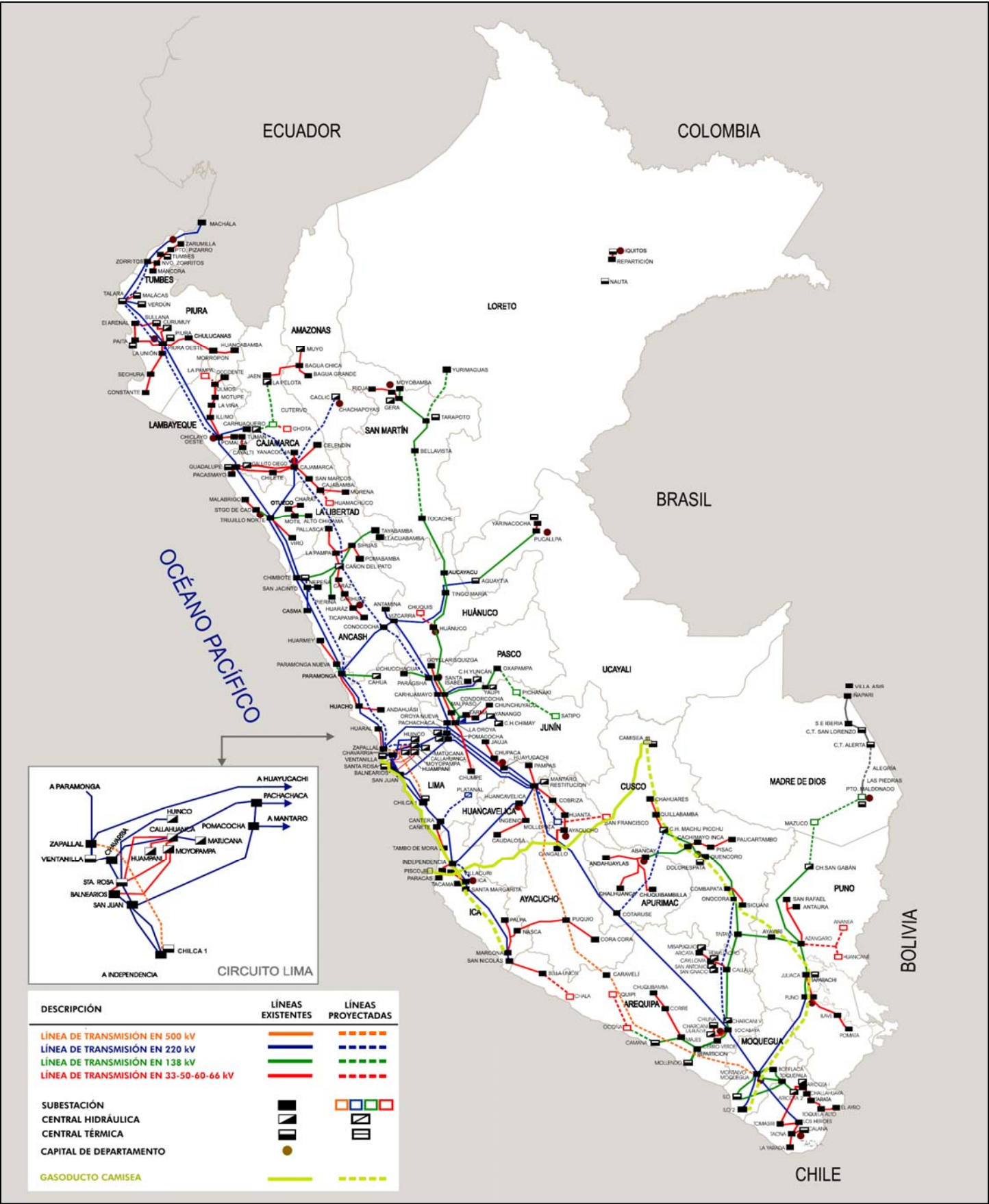
Mapa de Potencia Instalada y Producción de Energía Eléctrica 2007



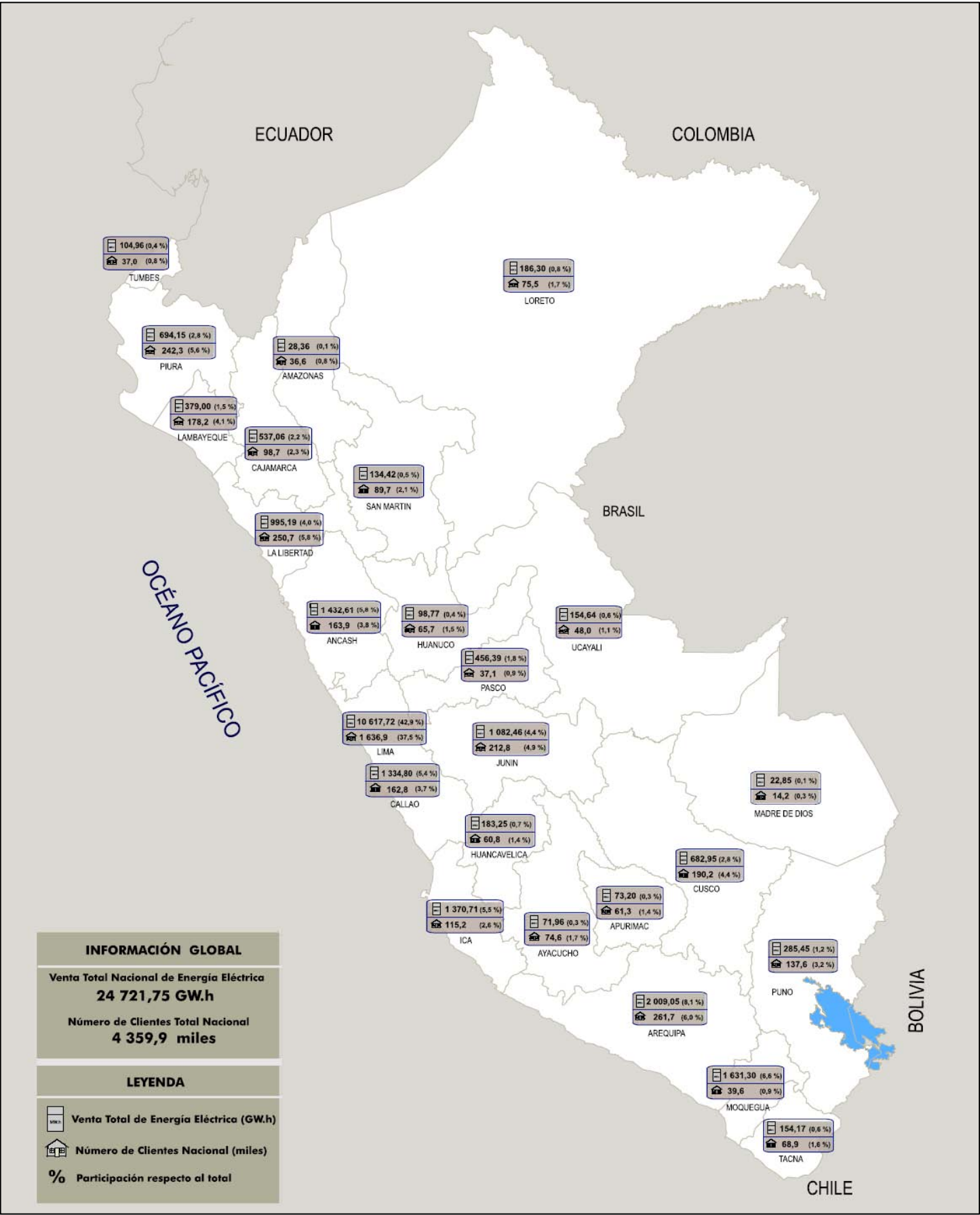
Anexo 2:
Mapa de Principales Centrales Eléctricas 2007



Anexo 3:
Mapa de Líneas de Transmisión 2007



Anexo 4:
Mapa de Venta de Energía y Número de Clientes por Regiones 2007



ANEXO 5: PRINCIPALES CENTRALES ELÉCTRICAS 2007

5.1 . Empresas generadoras para el mercado eléctrico

N°	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
1	Central Hidroeléctrica de Langui S.A.	C.H. LANGUI	3,300	3,300	7 671,216	2,937		
		Total hidráulicas :	3,300	3,300	7 671,216	2,937		
		LANGUI	3,300	3,300	7 671,216	2,937		
2	Cia. Hidroeléctrica San Hilarión S.A.	C.H. SAN HILARION	0,590					
		Total hidráulicas :	0,590					
		HILARIÓN	0,590					
3	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	C.H. HUAPA	0,888	0,800	6 397,836	0,811		
		C.H. INGENIO	1,260	1,260	7 606,718	1,226		
		C.H. TUCSIPAMPA	1,344	1,200	7 001,321	1,278		
		Total hidráulicas :	3,492	3,260	21 005,875	3,315		
		CONENHUA	3,492	3,260	21 005,875	3,315		
4	Duke Energy Egenor S en C por A.	C.H. CANÓN DEL PATO	264,442	263,490	1 487 392,960	258,944		
		C.H. CARHUAQUERO	105,663	105,663	573 120,576	101,394		
		Total hidráulicas :	370,105	369,153	2 060 513,536	360,338		
		C.T. CHIMBOTE	44,611	44,016	14 396,769	40,680	D2	1 643 910
		C.T. N° 2 - CHICLAYO F.VILLAREAL	26,833	24,391	37 875,203	22,605	*	*
		C.T. PAITA	7,408	8,714	6 738,750	5,588	D2	540 593
		C.T. PIURA	43,592	42,205	52 409,988	36,406	*	*
		C.T. SULLANA	10,022	8,479	9 537,823	8,453	D2	747 656
		C.T. TRUJILLO	21,920	20,360	4 237,504	20,864	D2	463 505
		Total térmicas :	154,386	149,165	125 156,037	134,596		
		EGENOR	524,491	517,318	2 185 700,572	494,934		
		C.H. CALLAHUANCA	85,060	80,433	614 104,733	81,498		
		C.H. CHIMAY	153,000	150,900	848 456,803	159,976		
		C.H. HUAMPANÍ	31,440	30,177	238 033,743	32,219		
5	EDELINOR S.A.A.	C.H. HUINCO	258,400	247,340	1 141 566,232	251,934		
		C.H. MATUCANA	128,580	128,578	862 849,456	129,489		
		C.H. MOYOPAMPA	69,000	64,705	531 652,258	72,085		
		C.H. YANANGO	42,840	42,607	206 756,516	42,370		
		Total hidráulicas :	768,320	744,740	4 443 419,741	769,571		
		C.T. SANTA ROSA	281,300	228,744	425 223,803	219,277	*	*
		C.T. VENTANILLA	524,000	492,744	2 919 214,990	494,821	*	*
		Total térmicas :	805,300	721,488	3 344 438,793	714,098		
		EDEGEL	1 573,620	1 466,228	7 787 858,534	1 483,669		
		C.H. ACOS	0,280	0,280	639,050	0,205		
		C.H. CANTA	1,000	0,900	1 905,186	0,655		
		C.H. NAVA	0,527	0,500	1 521,900	0,535		
		C.H. RAVIRA-PACARAOS	0,150	0,150	269,200	0,085		
		C.H. YASO	0,190	0,171	648,626	0,170		
6	Edelnor S.A.A.	Total hidráulicas :	2,147	2,001	4 983,962	1,650		
		C.T. RAVIRA-PACARAOS	1,365	1,358	523,650	0,738	D2	54 474
		Total térmicas :	1,365	1,358	523,650	0,738		
		EDELINOR	3,512	3,359	5 507,612	2,388		
		C.H. COLLO	0,734	0,734	1 386,650	0,642		
		C.H. JAMBON	1,440	0,695	1 477,026	0,760		
		Total hidráulicas :	2,174	1,429	2 863,676	1,402		
		ELHICHA	2,174	1,429	2 863,676	1,402		
		C.H. SANTA ROSA II	1,700	1,020	11 806,248	1,472		
		C.H. SANTA ROSA I	1,200	1,496	7 396,301	0,797		
		Total hidráulicas :	2,900	2,516	19 202,549	2,269		
		STA ROSA	2,900	2,516	19 202,549	2,269		
9	Electro Oriente S.A.	C.H. CACLIC	5,012	4,800	12 080,705	3,121		
		C.H. EL GERA	6,600	6,600	35 979,520	6,626		
		C.H. EL MUYO	5,674	5,200	33 731,110	5,279		
		C.H. LA PELOTA	3,180	2,900	14 608,221	2,972		
		C.H. LONYA GRANDE	0,380	0,360	306,876	0,360		
		C.H. QUANDA	2,876	2,760	3 704,148	1,185		
		Total hidráulicas :	23,722	22,620	100 410,580	19,543		
		C.T. ALONSO ALVARADO	0,250					
		C.T. BAGAZAN	0,175					
		C.T. BAGUA GRANDE	1,000	0,800	258,847	0,800	D2	20 156
		C.T. BELLAVISTA	3,500	3,000	2 373,220	2,223	D2	195 344
		C.T. CABALLOCOCHA	1,200	1,080	1 780,340	0,425	D2	149 476
		C.T. CABO PANTOJA	0,035					
		C.T. CHAZUTA	0,210					
		C.T. COLONIA ANGAMOS	0,150					
		C.T. CONTAMANA	1,408	1,200	2 642,304	0,680	D2	214 984
		C.T. EL ALAMO	0,035					
		C.T. EL PORVENIR	0,035					
		C.T. FLOR DE PUNGA	0,150					
		C.T. INAHUAYA	0,100					
		C.T. INDIANA	0,390					
		C.T. IQT. DIESEL - DIESEL	10,600	7,000	3 821,555	6,513	D2	288 667
		C.T. IQUITOS DIESEL WARTSILA	33,400	31,000	194 346,714	31,693	*	*
		C.T. JAEN - ELOR	3,750	1,350	1 334,417	2,800	D2	116 179
		C.T. JENARO HERRERA	0,235					
		C.T. JUANJUI	1,324	1,200	725,425	0,909	D2	53 439
		C.T. MOYOBAMBA	3,364	0,760	4 632,682	2,074	D2	376 880
		C.T. NAUTA	1,255	1,050	2 164,056	0,480	D2	177 718
		C.T. NUEVA CAJAMARCA	0,210					
		C.T. ORELLANA	0,200					
		C.T. PAMPA HERMOZA	0,100					
		C.T. PETROPOLIS	0,035					
		C.T. PEVAS	0,300					
		C.T. REQUENA	1,486	1,350	3 037,437	0,747	D2	243 783
		C.T. SACANCHE	0,055					
		C.T. SAN JUAN DE PACAYZAPA	0,040					
		C.T. SAN PABLO	0,190					
		C.T. SAN ROQUE DE MAQUIA	0,190					
		C.T. SANTA CLOTILDE	0,325					
		C.T. SAPOSOA	0,520					
		C.T. SAPUENA	0,035					
		C.T. SHANAO	0,034					
		C.T. SHATOJA	0,140					
		C.T. TAMANCO VIEJO	0,175					
		C.T. TAMSHIYACU	0,564	0,510	347,304	0,162	D2	37 403
		C.T. TARAPOTO	17,830	16,700	90 035,221	16,642	*	*
		C.T. TIERRA BLANCA	0,100					
		C.T. TINGO DE PONAZA	0,096					
		C.T. YURIMAGUAS	4,604	3,600	11 182,261	2,489	D2	876 412
		Total térmicas :	89,795	70,600	318 681,783	68,637		
		ELOR	113,517	93,220	419 092,363	88,180		
		C.T. PANGO	0,240					
		Total térmicas :	0,240					
		PANGO	0,240					
11	Electro Puno S.A.A.	C.H. SANDIA	2,400	2,200	9 916,080	2,300		
		Total hidráulicas :	2,400	2,200	9 916,080	2,300		
		ELPUNO	2,400	2,200	9 916,080	2,300		
12	Electro Sur Este S.A.A.	C.H. CHALHUANCA	0,100	0,100	211,416	0,100		
		C.H. CHUMBAO	1,920	1,800	10 864,739	1,900		
		C.H. CHUYAPI	1,070	1,020	5 957,444	0,840		
		C.H. HERCCA	0,420	0,416	1 204,381	0,416		
		C.H. HUANCARAY	0,620	0,550	3 749,105	0,540		
		C. H. Mancahuara	1,000	0,920	4 111,602	0,840		
		C.H. MATARA	1,600	1,400	12 302,182	1,500		
		C.H. POCOHUANCA	0,200	0,200	1 182,886	0,100		
		C.H. SORAS	0,100					
		C.H. VILCABAMBA	0,400	0,400	3 041,705	0,360		
		Total hidráulicas :	7,430	6,806	42 625,460	6,596		
		C.T. ABANCAY	1,790	1,290	72,688	0,720	D2	6 015

N°	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
		C.T. IBERIA	1,900	1,350	1 614,410	0,460	D2	131 512
		C.T. INAPARI	0,410	0,138	80,850	0,075	D2	7 941
		C.T. PTO. MALDONADO	10,000	8,860	26 454,340	5,685	D2	1 908 645
		C.T. URUPIPATA	0,500					
		Total térmicas :	14,600	11,638	28 222,288	6,940		
13	Electro Sur Medio S.A.A.	ELSE	22,030	18,444	70 847,748	13,536		
		C.H. CHAVINA	0,090					
		C.H. CORA CORA	0,280					
		C.H. INCUYO	0,320	0,180	21,105	0,086		
		C.H. PAUSA	0,200					
		Total hidráulicas :	0,690	0,180	21,105	0,086		
		C.T. CORA CORA	1,000					
		C.T. PAUSA	0,200					
		C.T. TAMBO QUEMADO	0,067	0,067	37,651	0,025	D2	3 279
		Total térmicas :	1,267	0,067	37,651	0,025		
14	Electro Ucayali S.A.	ELSM	2,157	0,247	58,756	0,111		
		C.H. CANUJA	0,870	0,770	1 713,587	0,536		
		Total hidráulicas :	0,870	0,770	1 713,587	0,536		
		C.T. A VAPOR	20,000					
		C.T. ATALAYA	0,820	0,600	307,078	0,400	D2	32 149
		C.T. DIESEL	25,360	24,984	28 499,854	24,387	R6	1 790 840
		Total térmicas :	46,180	25,584	28 806,932	24,787		
		UCAYALI	47,050	26,354	30 520,519	25,323		
		C.H. ACOBAMBA	0,220	0,220	532,144	0,189		
		C.H. ACOBAMBILLA	0,060	0,035	11,987	0,020		
15	Electrocentro S.A.	C.H. CHALHUAMAYO	3,200	3,200	16 597,222	3,280		
		C.H. CHAMISERIA	0,250	0,250	1 214,436	0,265		
		C.H. CHANCHAMAYO	0,560	0,560	3 314,232	0,557		
		C.H. CONCEPCION	0,700	0,550	1 354,125	0,501		
		C.H. INGENIO	1,460	1,340	8 147,686	1,346		
		C.H. LLUSITA	1,824	1,580	7 822,393	1,080		
		C.H. MACHU	0,900	0,900	5 740,345	0,900		
		C.H. PACCHA	0,220	0,220	836,366	0,190		
		C.H. PICHANAKI	1,260	1,122	3 334,032	1,000		
		C.H. POZUZO	0,860	0,674	1 860,166	0,741		
		C.H. QUICAPATA	1,040	0,920	4 182,952	0,860		
		C.H. SAN BALVIN	0,280	0,155	172,470	0,099		
		C.H. SAN FRANCISCO	1,536	1,190	4 676,232	1,210		
		C.H. SICAYA HUARISCA	3,840	3,350	14 407,094	2,940		
		Total hidráulicas :	18,210	16,266	74 203,882	15,178		
		C.T. ACOBAMBA	0,200					
		C.T. AYACUCHO	1,100	0,180	59,847	0,230	D2	10 881
		C.T. GRUPOS MOVILES	0,200	0,000	0,000	0,000	D2	2 595
		C.T. Provisional Chumpe	0,500	0,500	10,739	0,500	D2	1 500
		C.T. Provisional	1,500	1,500	394,487	1,471	D2	37 708
		C.T. SATIPO	2,390	0,400	256,973	0,520	D2	19 578
		Total térmicas :	5,890	2,580	722,046	2,721		
		ELC	24,100	18,846	74 925,928	17,899		
16	Electronoroeste S.A.	C.H. CANCHAQUE	0,093					
		C.H. CHALACO	0,160	0,140	501,299	0,150		
		C.H. HUANCABAMBA	0,146	0,130	781,510	0,115		
		C.H. QUIROZ	1,660	1,600	11 215,479	1,600		
		C.H. SANTO DOMINGO	0,102					
		C.H. SICACATE	0,509	0,400	1 702,784	0,300		
		Total hidráulicas :	2,670	2,270	14 201,072	2,165		
		C.T. CANCHAQUE	0,350					
		C.T. HUANCABAMBA	0,950	0,560	0,335	0,120	D2	36
		C.T. HUAPALAS	3,525	2,900	525,692	2,800	D2	41 046
		C.T. MALACASI	0,320					
		C.T. MORROPON	1,499	0,650	137,313	0,784	D2	12 330
		C.T. SANTO DOMINGO	0,320					
		C.T. SECHURA	1,972	1,650	195,432	1,650	D2	16 295
		Total térmicas :	8,926	5,760	858,772	5,354		
		ENOSA	11,596	8,030	15 059,844	7,519		
17	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	C.H. CATILLUC	0,150	0,140	196,505	0,126		
		C.H. CELENDIN	1,650	1,560	5 906,481	1,544		
		C.H. CHICCHE	0,620	0,520	3 186,045	0,505		
		C.H. CHIQUIAN	2,020	1,755	5 394,387	1,410		
		C.H. HUARI (MARIA JIRAY)	3,040	2,897	5 564,850	2,283		
		C.H. HUAYUNGA	0,520	0,520	2 627,846	0,510		
		C.H. PAUCAMARCA	0,330	0,330	2 375,826	0,330		
		C.H. POMABAMBA	1,740	1,720	6 465,590	1,140		
		C.H. SAN MARCOS	0,100					
		C.H. SHIPILCO	0,580	0,580	3 370,635	0,570		
		C.H. TARABAMBA	1,100	1,000	3 878,222	0,951		
		C.H. YAMOBAMBA	0,600	0,576	2 702,980	0,522		
		Total hidráulicas :	12,450	11,598	41 669,367	9,891		
		C.T. CAJABAMBA	0,400					
		C.T. CAJAMARCA	7,000					
		C.T. Casma	1,150					
		C.T. CELENDIN	0,700					
		C. T. Chiquian	0,550	0,450	0,740	0,167	D2	62
		C. T. HUARI	1,500	1,260	199,250	1,225	D2	19 329
		C.T. TORTUGAS	0,310	0,306	97,699	0,237	D2	8 243
		Total térmicas :	13,010	3,016	355,381	2,609		
		ELNM	25,460	14,614	42 024,748	12,500		
18	Electronorte S.A.	C.H. BAMBAMARCA	0,050					
		C.H. BUENOS AIRES NIEPOS	1,060	0,900	2 958,325	0,640		
		C.H. CHIRICONGA	2,000	1,700	8 189,211	1,810		
		C.H. GUINEAMAYO	0,800	0,800	4 130,696	0,860		
		C.H. LEYMEBAMBA	0,060					
		C.H. NAMALLE	0,150	0,150	217,447	0,069		
		C.H. POMAHUANCA	0,070	0,060	208,573	0,050		
		C.H. PUCARA	0,400	0,360	927,936	0,252		
		C.H. QUEROCOTO	0,738	0,800	1 179,124	0,374		
		C.H. SAN ANTONIO	0,960	0,480	1 673,993	0,470		
		C.H. TABACONAS	0,100	0,050	105,465	0,038		
		C.H. TIALANGO	0,200	0,180	280,938	0,092		
		Total hidráulicas :	6,588	5,480	19 871,708	4,655		
		C.T. BAMBAMARCA	0,500					
		C.T. CHOTA	1,250	1,080	279,832	0,960	D2	24 562
		C.T. CUTERVO	0,500	0,500	298,184	0,480	D2	27 235
		C.T. LEYMEBAMBA	0,150					
		C.T. MOCUPE	0,500					
		C.T. MORROPE	0,150					
		C.T. POMACOCCHAS	0,250					
		C.T. PUCARA	0,200	0,150	14,009	0,110	D2	1 708
		C.T. SALAS	0,320					
		C.T. SAN ANTONIO	1,180	1,005	170,252	0,650	D2	20 969
		C.T. SAN IGNACIO	0,500					
		C.T. TIALANGO	0,100	0,080	3,665	0,077	D2	363
		Total térmicas :	5,600	2,815	765,942	2,277		
		ENSA	12,188	8,295	20 637,650	6,932		
19	Electroperú S.A.	C.H. ANTUNEZ DE MAYOLO	798,000	650,483	5 420 985,538	676,000		
		C.H. RESTITUCION	215,359	215,359	1 694 356,028	216,000		
		Total hidráulicas :	1 013,359	865,842	7 115 341,566	892,000		
		C.T. NUEVA TUMBES	18,680	18,143	27 951,651	16,618	*	*
		Total térmicas :	18,680	18,143	27 951,651	16,618		
20	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	ELP	1 032,039	883,985	7 143 293,217	908,618		
		C.H. LA OROYA	9,480	9,480	73 497,010	9,610		
		C.H. MALPASO	54,400	48,021	262 383,640	48,820		
		C.H. PACHACHACA	9,650	9,650	47 753,657	9,330		
		C.H. YAUPI	110,257	110,208	592 406,829	111,500		
		Total hidráulicas :	183,787	177,359	976 041,136	179,260		
		ELECTROANDES	183,787	177,359	976 041,136	179,260		
		C.H. LA OROYA	9,480	9,480	73 497,010	9,610		
		C.H. MALPASO	54,400	48,021	262 383,640	48,820		
		C.H. PACHACHACA	9,650	9,650	47 753,657	9,330		
		C.H. YAUPI	110,257	110,208	592 406,829	111,500		
21	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	C.H. CAHUA	43,114	43,114	290 915,948	43,872		

N°	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
		C.H. GALLITO CIEGO	38,147	38,105	176 326,128	39,939	D2	27 446
		C.H. HUAYLLACHO	0,288	0,288	394,834	0,242		
		C.H. MISAPUQUIO	3,866	3,860	29 082,251	3,862		
		C.H. PARIAC	5,627	5,396	27 157,685	5,083		
		C.H. SAN ANTONIO	0,624	0,800	2 520,870	0,600		
		C.H. SAN IGNACIO	0,652	0,783	1 181,612	0,420		
		Total hidráulicas :	92,318	92,346	527 579,328	94,018		
		C.T. PACASMAYO***			357,732			
		Total térmicas :			357,732			
		CAHUA	92,318	92,346	527 957,060	94,018		
22	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	C.H. CHARCANI I	1,760	1,729	14 730,323	1,753	*	*
		C.H. CHARCANI II	0,780	0,600	2 682,844	0,583		
		C.H. CHARCANI III	4,580	4,580	39 359,391	4,669		
		C.H. CHARCANI IV	16,200	15,301	121 111,495	15,507		
		C.H. CHARCANI V	145,350	139,900	698 549,924	144,882		
		C.H. CHARCANI VI	8,960	8,947	71 607,196	9,016		
		Total hidráulicas :	177,630	171,056	948 041,173	176,410		
		C.T. CHILINA	54,845	47,211	6 118,801	23,450		
		C.T. MOLLENDINO	107,290	105,177	32 582,542	96,723		
		Total térmicas :	162,135	152,388	38 701,343	120,173		
23	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	EGASA	339,765	323,444	986 742,516	296,583	D2	16 794
		C.H. ARICOTA 1	23,800	22,500	51 360,119	21,454		
		C.H. ARICOTA 2	12,400	12,400	40 680,941	12,461		
		Total hidráulicas :	36,200	34,900	92 041,060	33,915		
		C.T. CALANA	25,878	25,506	170,034	7,731		
		C.T. MOQUEGUA	1,000					
		Total térmicas :	26,878	25,506	170,034	7,731		
		EGESUR	63,078	60,406	92 211,094	41,646		
		C.H. MACHUPICCHU	90,000	85,791	749 732,138	89,656		
		Total hidráulicas :	90,000	85,791	749 732,138	89,656		
24	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C.T. DOLORESPATA	15,620	11,514	735,364	10,093	D2	61 691
		Total térmicas :	15,620	11,514	735,364	10,093		
		EGEMSA	105,620	97,305	750 467,502	99,749		
		C.H. SAN GABAN II	113,100	113,100	766 228,213	112,530		
		Total hidráulicas :	113,100	113,100	766 228,213	112,530		
		C.T. BELLAVISTA	7,850	3,525	449,570	3,717		33 731
		C.T. TAPARACHI	7,800	4,878	821,814	4,390		
		Total térmicas :	15,650	8,403	1 271,384	8,107		
		SAN GABAN	128,750	121,503	767 499,597	120,637		
		Total hidráulicas :	128,750	121,503	767 499,597	120,637		
26	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	C.H. PANGO	0,300	0,300	1 824,192	0,310	D2	61 604
		Total hidráulicas :	0,300	0,300	1 824,192	0,310		
		EGEPSA	0,300	0,300	1 824,192	0,310		
		C.T. MALACAS	58,050	45,411	67 146,360	43,500		29 825 496
		C.T. MALACAS 2	101,300	100,649	533 850,000	95,330		
		Total térmicas :	159,350	146,060	600 996,360	138,830		169 552 876
		EEPSA	159,350	146,060	600 996,360	138,830		
		C.H. YUNCAN	136,759	136,759	784 617,898	137,852		514 813 719
		Total hidráulicas :	136,759	136,759	784 617,898	137,852		
		C.T. CHILCA1	361,800	361,800	1 956 523,062	357,126		
		C.T. ILO 1	269,419	266,168	285 250,439	212,978		
		C.T. ILO 2	141,829	141,829	840 136,077	140,231		
		Total térmicas :	773,048	769,797	3 081 909,578	710,335		
29	Generación Eléctrica Atocongo S.A.	ENERSUR	909,087	906,556	3 866 527,476	848,187	D2	118 680
		C.T. ATOCONGO	41,750	37,500	1 578,008	34,000		
		Total térmicas :	41,750	37,500	1 578,008	34,000		
		ATOCONGO	41,750	37,500	1 578,008	34,000		
		C.H. SAN JUDAS TADEO	0,940	0,296	655,130	0,690		1,146
		C.H. SAN MARTIN DE PORRES	1,600	0,426	1 541,150	0,456		
		Total hidráulicas :	2,540	0,722	2 196,280	1,146		
		C. H. Desarenador	0,320	0,320	835,390	0,240	*	*
		C.H. VIRU	7,680	6,300	28 182,145	6,600		
		C. H. Tanque	0,320	0,320	6,530	0,210		
32	Kallpa Generación S.A.	Total hidráulicas :	8,320	6,840	29 024,055	7,050	GN	76 031 757
		C.T. KALLPA	190,400	176,800	279 849,614	184,500		
		Total térmicas :	190,400	176,800	279 849,614	184,500		
		KALLPA	190,400	176,800	279 849,614	184,500		
		C.H. LLAUCAN	1,000	0,400	1 009,490	0,280		0,280
		Total hidráulicas :	1,000	0,400	1 009,490	0,280		
		COLQUIRRUMI	1,000	0,400	1 009,490	0,280		
		C.T. SAN NICOLAS	67,207	64,329	38 462,139	54,587	*	*
		Total térmicas :	67,207	64,329	38 462,139	54,587		
		SHOUGESA	67,207	64,329	38 462,139	54,587		
35	Sindicato Energético S.A.	C.H. CURUMUY	12,600	12,600	50 443,000	11,399	D2	85 503
		C.H. POECHOS I	15,640	15,600	62 082,160	16,011		
		Total hidráulicas :	28,240	28,200	112 525,160	27,410		
		SINERSA	28,240	28,200	112 525,160	27,410		
		C.H. CARAVELI	0,190	0,190	620,760	0,095		0,095
		C.H. CHOCOCO	0,672	0,382	1 403,126	0,440		
		C.H. CHUQUIBAMBA	0,200					
		C.H. HUANCA	0,164	0,056	150,066	0,056	0,056	0,056
		C.H. ONGORO	1,630	0,950	1 579,749	0,750		
		C.H. ORCOPAMPA	0,250					
36	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	C.H. SAN GREGORIO	0,600	0,600	1 523,290	0,520	D2	58 105
		C.H. VIRACO - MACHAGUAY	0,180					
		Total hidráulicas :	3,886	2,178	5 276,991	1,861		
		C.T. ATICO	1,210	0,730	968,647	0,302		
		C.T. CAMANA	5,160					
		C.T. CARAVELI	0,552	0,470	356,113	0,189		
		C.T. CHUQUIBAMBA	0,540					
		C.T. CORIRE	2,000					
		C.T. HUANCA	0,100					
		C.T. OCOÑA	0,870	0,430	594,995	0,204		
37	Sociedad Minera Corona S.A.	C.T. TIPAN	0,620				D2	397 343 257
		Total térmicas :	11,052	1,630	1 919,755	0,695		
		SEAL	14,938	3,808	7 196,746	2,556		
		C.H. HUANCHOR	20,000	19,631	101 867,711	19,380		
		C.H. TAMBORAQUE I	0,460	0,460	1 071,528	0,337		
		C.H. TAMBORAQUE II	0,840	0,450	927,195	0,481		
		Total hidráulicas :	21,300	20,541	103 866,434	20,198		
		CORONA	21,300	20,541	103 866,434	20,198		
		C.T. AGUAYTIA	202,640	176,592	1 150 575,567	177,840		
		Total térmicas :	202,640	176,592	1 150 575,567	177,840		
38	TERMOSELVA S.R.L.	TERMOSELVA	202,640	176,592	1 150 575,567	177,840	GN	397 343 257
		C.H. HUANCHOR	20,000	19,631	101 867,711	19,380		
		C.H. TAMBORAQUE I	0,460	0,460	1 071,528	0,337		
		C.H. TAMBORAQUE II	0,840	0,450	927,195	0,481		
		Total hidráulicas :	21,300	20,541	103 866,434	20,198		
		CORONA	21,300	20,541	103 866,434	20,198		
		C.T. AGUAYTIA	202,640	176,592	1 150 575,567	177,840		
		Total térmicas :	202,640	176,592	1 150 575,567	177,840		
		TERMOSELVA	202,640	176,592	1 150 575,567	177,840		
		TERMOSELVA	202,640	176,592	1 150 575,567	177,840		

TOTALES	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)
Centrales hidráulicas	3 136,997	2 931,023	19 079 638,510
Centrales térmicas	2 830,969	2 581,733	9 073 087,804
Total mercado eléctrico	5 967,966	5 512,756	28 152 726,314

N°	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad

5.2 . Empresas generadoras para el uso propio

N°	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
1	Aguaytia Energy del Perú S.R.L.	C.T. GAS	1,000	1,000	1 917,041	2,200	GN	1 265 436
		Total térmicas :	1,000	1,000	1 917,041	2,200		
		AGUAYTIA	1,000	1,000	1 917,041	2,200		
2	Alicorp S.A.	C.T. AREQUIPA	1,060	0,766	13,140	0,230	D2	912
		C.T. FIDEIRIA LIMA	3,970	3,970	897,090	2,600		
		C.T. MOLINOS CALLAO	3,000				D2	93 800
		C.T. MOLINOS SANTA ROSA	1,890					
		C.T. NICOVITA TRUJILLO	0,800				D2	23 570
		C.T. OLEAGINOSA CALLAO	2,650	2,650	1 296,630	2,600		
		C.T. PIURA	1,810	1,400	303,480	1,900	D2	25 246
		C.T. PLANTA FAR. FIDEIRIA	1,540	1,150	393,980	1,200		
		Total térmicas :	16 720	9 836	2 904 320	9,050		
		ALICORP	16 720	9 836	2 904 320	9,050		
3	Arunta S.A.C.	C.T. SANTA ROSA - ARUNTANI	1,860	1,060	4 573,208	0,604	D2	321 144
		C.T. TUCARI - ARUNTANI	5,900	2,940	10 819,550	1,710		
		Total térmicas :	7 760	4,000	15 392,758	2,314	D2	893 763
		ARUNATNI	7 760	4,000	15 392,758	2,314		
4	Austral Group S.A.A. - Planta Chancay	C.T. PLANTA CHANCAY	3,030	0,506	133,680	0,446	D2	11 060
		Total térmicas :	3,030	0,506	133,680	0,446		
		AUSTRAL-CHANCAY	3,030	0,506	133,680	0,446		
5	Austral Group S.A.A. - Planta Coishco	C.T. PLANTA COISHCO	1,990	1,500	441,370	1,600	D2	40 910
		Total térmicas :	1,990	1,500	441,370	1,600		
		AUSTRAL-COISHCO	1,990	1,500	441,370	1,600		
6	Austral Group S.A.A. - Planta Pisco	C.T. PLANTA PISCO	3,540	2,832	651,475	2,902	D2	32 585
		Total térmicas :	3,540	2,832	651,475	2,902		
		AUSTRAL-PISCO	3,540	2,832	651,475	2,902		
7	Castrovirreyna Compañía Minera S.A.	C.H. SANTA INES	1,000	1,000	7 197,170	0,980		
		Total hidráulicas :	1,000	1,000	7 197,170	0,980		
		C.T. SAN GENARO	1,190					
		Total térmicas :	1,190					
		CASTROVIRREYNA	2,190	1,000	7 197,170	0,980		
8	Cemento Andino S.A.	C.H. CARPAPATA I	5,600	5,600	36 104,689	5,296		
		C.H. CARPAPATA II	7,104	5,900	39 759,964	6,193		
		Total hidráulicas :	12,704	11,500	75 864,653	11,489		
		C.T. ANDINO	3,000					
		Total térmicas :	3,000					
		ANDINO	15,704	11,500	75 864,653	11,489		
9	Cementos Pacasmayo S.A.A.	C.T. PACASMAYO (TV)	6,600					
		Total térmicas :	6,600					
		PACASMAYO	6,600					
10	Cementos Selva S.A.	C.T. CEMENTOS RIOJA	2,000					
		Total térmicas :	2,000					
		SELVA	2,000					
11	Cia. de Exploraciones Desarrollo e Inv. Mineras S.A.C.	C.T. SHILA	2,440	1,220	175,852	1,239	D2	15 836
		Total térmicas :	2,440	1,220	175,852	1,239		
		CEDIMIN	2,440	1,220	175,852	1,239		
12	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata	C.T. ARCATA	9,000	4,500	1 097,650	3,840	D2	87 585
		Total térmicas :	9,000	4,500	1 097,650	3,840		
		ARES-ARCATA	9,000	4,500	1 097,650	3,840		
13	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Ares	C.T. ARES 2	5,100	4,500	210,520	4,387	D2	15 618
		Total térmicas :	5,100	4,500	210,520	4,387		
		ARES-ARES	5,100	4,500	210,520	4,387		
14	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene	C.T. EXPLORADOR	3,100	0,585	2 242,400	0,650	D2	171 281
		C.T. SELENE	0,080					
		Total térmicas :	3,180	0,585	2 242,400	0,650		
		ARES-SELENE	3,180	0,585	2 242,400	0,650		
15	Cia. Minera Casapalca S.A.	C.T. EL CARMEN	3,170	2,380	308,976	5,000	D2	23 057
		C.T. JUANITA	0,545	0,400	31,654	3,000		
		Total térmicas :	3,715	2,780	340,630	8,000		
		CASAPALCA	3,715	2,780	340,630	8,000		
16	Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.	C.H. HUANCARAMA	3,900	3,400	17 017,636	3,900		
		C.H. PATON	3,460	3,900	22 795,598	3,400		
		Total hidráulicas :	7,360	7,300	39 813,234	7,300		
		C.T. CORDOVA	2,130	1,150	2 520,035	1,200		
		C.T. ISHIHUINCA	2,200	1,500	5 843,520	1,240		
		C.T. ORCOPAMPA	5,910	3,800	70,951	3,704		
		C.T. UCHUCCHACUA	5,300	3,000	49,204	3,119		
		Total térmicas :	15,540	9,450	8 483,710	9,263		
		BUENAVENTURA	22,900	16,750	48 296,944	16,563		
		Total térmicas :	2,020	1,250	491,740	1,250	D2	29 700
		GOODYEAR	2,020	1,250	491,740	1,250		
18	Compañía Minera Agregados Calcáreos S.A.	C.T. CALCAREOS	1,450	1,450	7,211	0,939	D2	680
		Total térmicas :	1,450	1,450	7,211	0,939		
		CALCAREOS	1,450	1,450	7,211	0,939		
19	Compañía Minera Atacocha S.A.A.	C.H. CHAPRIN	5,400	5,400	38 875,000	5,400		
		C.H. MARCAPAMPA	1,200	1,150	8 253,000	1,150		
		Total hidráulicas :	6,600	6,550	47 128,000	6,550		
		ATACOCOA	6,600	6,550	47 128,000	6,550		
20	Compañía Minera Milpo S.A.	C.H. CANDELARIA	4,710	3,690	21 922,960	4,190	D2	24 739
		Total hidráulicas :	4,710	3,690	21 922,960	4,190		
		C.T. MILPO	2,916	2,350	275,060	1,700		
		Total térmicas :	2,916	2,350	275,060	1,700		
		MILPO	2,916	2,350	275,060	1,700		
21	Compañía Minera Poderosa S.A.	C.H. EL TINGO	1,720	1,650	7 461,673	1,794	D2	68 569
		Total hidráulicas :	1,720	1,650	7 461,673	1,794		
		C.T. J.A. SAMANIEGO ALC	4,090	3,100	883,154	3,450		
		C.T. PATAZ	1,050					
		Total térmicas :	5,140	3,100	883,154	3,450		
		PODEROSA	6,860	4,750	8 344,827	5,244		
22	Compañía Minera Raura S.A.	C.H. CASHAUCRO	4,140	3,600	1 947,012	3,600		
		Total hidráulicas :	4,140	3,600	1 947,012	3,600		
		C.T. RAURA	5,350					
		Total térmicas :	5,350					
		RAURA	9,490	3,600	1 947,012	3,600		
23	Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.	C.H. MONOBAMBA	11,500	10,000	53 605,940	10,440	D2	1 042 626
		Total hidráulicas :	11,500	10,000	53 605,940	10,440		
		C.T. SAN VICENTE	9,730	7,200	12 736,649	4,160		
		Total térmicas :	9,730	7,200	12 736,649	4,160		
		MOROCOCHA	21,230	17,200	66 342,589	14,600		
24	Compañía Minera San Nicolás S.A.	C.H. MINI CC.HH.EL TINGO	0,040				D2	238 649
		Total hidráulicas :	0,040					
		C.T. SAN NICOLAS	1,130	0,844	1 470,040	0,258		
		Total térmicas :	1,130	0,844	1 470,040	0,258		
		SAN NICOLAS	1,170	0,844	1 470,040	0,258		
25	Compañía Minera San Valentin S.A.	C.H. LLAPAY	3,780	2,083	13 512,030	2,632		
		Total hidráulicas :	3,780	2,083	13 512,030	2,632		
		SAN VALENTIN	3,780	2,083	13 512,030	2,632		
26	Compañía Minera Santa Luisa S.A.	C.H. HUALLANCA NUEVA	4,300	4,300	26 275,670	4,980	D2	503 326
		Total hidráulicas :	4,300	4,300	26 275,670	4,980		
		C.T. HUANSALA	5,010	3,485	6 017,379	3,310		
		Total térmicas :	5,010	3,485	6 017,379	3,310		
		STA LUISA	9,310	7,785	32 293,049	8,290		
27	Compañía Minera Sayapullo S.A.	C.H. MEMBRILLO	0,400	0,330	476,280	0,060		
		C.H. PACAYMONTE	0,440					
		Total hidráulicas :	0,840	0,330	476,280	0,060		
		C.T. SAYAPULLO	0,400					
		Total térmicas :	0,400					
		SAYAPULLO	1,240	0,330	476,280	0,060		

N°	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
28	Compañía Minera Sipán S.A.	C.T. SIPAN	1,090					
		Total térmicas :	1,090					
		SIPAN	1,090					
29	Compañía Pesquera del Pacifico Centro S.A.	C.T. Planta Chimbote	1,680	1,200	50,400	1,500	D2	4 200
		C.T. Planta Supe	2,050	1,300	358,918	1,300	D2	30 250
		C.T. Planta Tambo de Mora	3,050	1,400	469,000	1,400	D2	41 290
		Total térmicas :	6,780	3,900	878,318	4,200		
30	Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A.	PACIFICO	6,780	3,900	878,318	4,200		
		C.T. Cartavio	9,800	9,800	33 320,980	6,500	*	*
		Total térmicas :	9,800	9,800	33 320,980	6,500		
31	Consorcio Minero Horizonte S.A.	CARTAVIO	9,800	9,800	33 320,980	6,500		
		C.T. PARCOY	5,987	5,150	188,496	5,530	D2	15 345
		Total térmicas :	5,987	5,150	188,496	5,530		
32	Corporación Pesquera Coishco S.A.	HORIZONTE	5,987	5,150	188,496	5,530		
		C.T. COISHCO	2,445	2,084	23 208	1,189	D2	2 367
		Total térmicas :	2,445	2,084	23 208	1,189		
33	Empresa Administradora Chungar S.A.C.	COISHCO	2,445	2,084	23 208	1,189		
		C.H. BAÑOS I	0,800	0,800	4 174,690	1,650		
		C.H. BAÑOS II	1,540	0,940	4 619,419	0,690		
		C.H. BAÑOS III	0,976	0,900	5 326,401	0,970		
		C.H. BAÑOS IV	1,600	1,600	8 879,120	2,000		
		C.H. CACRAY	0,224					
		C.H. Francois	0,176	0,176	1 161,178	0,200		
		C.H. HUANCHAY	1,950	1,400	7 692,279	1,150		
		C.H. SAN JOSE	2,240	1,400	5 343,948	1,600		
		C.H. SHAGUA	1,101	1,000	4 370,650	1,100		
		C.H. YANAHUJIN	0,650	0,500	1 788,065	0,450		
		Total hidráulicas :	11,257	8,716	43 355,750	9,810		
		C.T. ESPERANZA	4,990					
		Total térmicas :	4,990					
		CHUNGAR	16,247	8,716	43 355,750	9,810		
		C.T. CASAGRANDE	22,000	13,400	55 108,275	12,100	*	*
34	Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A.	C.T. CENTRAL DE EMERGENCIA	2,600	1,200	1 291,658	1,200	D2	104 620
		Total térmicas :	24,600	14,600	56 399,933	13,300		
		CASAGRANDE	24,600	14,600	56 399,933	13,300		
35	Empresa Agroindustrial Tuman S.A.A.	C.T. TUMAN	8,400	6,200	24 816,000	4,800	*	*
		Total térmicas :	8,400	6,200	24 816,000	4,800		
		TUMAN	8,400	6,200	24 816,000	4,800		
36	Empresa Minera Los Quenuales S.A. - Unidad Iscaycruz	C.T. ISCAYCRUZ	6,760	3,470	89,004	3,390	D2	13 443
		C.T. LAGSAURA	0,370	0,290	26,330	0,360	D2	2 149
		Total térmicas :	7,130	3,760	115,334	3,750		
		QUENUALES	7,130	3,760	115,334	3,750		
37	Filamentos Industriales S.A.	C.T. FISA	3,280	2,600	30,006	2,600	D2	9 051
		Total térmicas :	3,280	2,600	30,006	2,600		
		FISA	3,280	2,600	30,006	2,600		
38	Grupo Pesquero del Perú S.A. - Planta Vegueta	C.T. VEGUETA	2,490	0,640	34,650	0,640	D2	370
		Total térmicas :	2,490	0,640	34,650	0,640		
		SIPESA-VEGUETA	2,490	0,640	34,650	0,640		
39	Industrias Electroquímicas S.A.	C.T. IEQSA	2,620	1,200	17,802	1,600	D2	1 845
		Total térmicas :	2,620	1,200	17,802	1,600		
		IEQSA	2,620	1,200	17,802	1,600		
40	Inkabor S.A.C.	C.T. RIO SECO	0,910	0,828	52,080	0,700	D2	2 522
		C.T. UBINAS	0,450	0,295	1 015,396	0,250	D2	80 424
		Total térmicas :	1,360	1,123	1 067,476	0,950		
		UBINAS	1,360	1,123	1 067,476	0,950		
41	Metalúrgica Peruana S.A.	C.T. MEPSA	0,750					
		Total térmicas :	0,750					
		MEPSA	0,750					
42	Minera Arirahua S.A.	C.T. ARIRAHUA	3,890	2,100	9 087,311	1,916	D2	741 273
		Total térmicas :	3,890	2,100	9 087,311	1,916		
		ARIRAHUA	3,890	2,100	9 087,311	1,916		
43	Minera Aurífera Retamas S.A.	C.T. SAN ANDRES	9,371	6,629	79,917	4,294	D2	6 533
		Total térmicas :	9,371	6,629	79,917	4,294		
		MARSA	9,371	6,629	79,917	4,294		
44	Minera Bateas S.A.C.	C.T. HUAYLLACHO	0,600					
		Total térmicas :	0,600					
		BATEAS	0,600					
45	Minera Huallanca S.A.C.	C.T. PUCARRAJO	4,621	2,780	8 656,966	1,900	D2	690 439
		Total térmicas :	4,621	2,780	8 656,966	1,900		
		HUALLANCA	4,621	2,780	8 656,966	1,900		
46	Minera Yanacocha S.R.L.	C.T. CHINA LINDA	0,675	0,530	35,550	0,530	D2	3 910
		C.T. LA PLAJUELA	7,300	5,000	416,083	5,000	D2	26 792
		C.T. MAQUI MAQUI	2,000	1,480	107,792	1,480	D2	7 558
		C.T. PAMPA LARGA	5,000	4,440	245,798	4,440	D2	17 945
		C.T. POND. DE CARACHUGO	2,000	1,450	89,013	1,480	D2	6 634
		C.T. QUINUA	5,000	4,480	315,673	4,480	D2	22 320
		C.T. YANACOAHA NORTE	4,800	4,100	274,785	4,100	D2	18 760
		Total térmicas :	26,775	21,480	1 484,694	21,510		
		YANACOAHA	26,775	21,480	1 484,694	21,510		
		C.T. YANAQUIHUA	0,420	0,090	374,836	0,176	D2	52 445
47	Minera Yanaquihua S.A.C.	Total térmicas :	0,420	0,090	374,836	0,176		
		YANAQUIHUA	0,420	0,090	374,836	0,176		
48	Minsur S.A.	C.T. MINSUR	8,500	6,030	54,870	11,670	D2	6 946
		Total térmicas :	8,500	6,030	54,870	11,670		
		MINSUR	8,500	6,030	54,870	11,670		
49	Negociación Pesquera del Sur S.A.	C.T. NEPESUR	1,299	1,280	312,000	1,100	D2	21 325
		Total térmicas :	1,299	1,280	312,000	1,100		
		PRODUPESA	1,299	1,280	312,000	1,100		
50	Pesca Perú Huarmey S.A.	C.T. Planta Fuerza Huarmey	2,275	2,250	1 226,628	1,581	D2	94 611
		Total térmicas :	2,275	2,250	1 226,628	1,581		
		PESCAPERU	2,275	2,250	1 226,628	1,581		
51	Pesquera Diamante S.A. - Planta Mollendo	C.T. DIAMANTE - MOLLENDO	1,260	1,008	858,812	1,008	D2	65 076
		Total térmicas :	1,260	1,008	858,812	1,008		
		DIAMANTE-MOLLENDO	1,260	1,008	858,812	1,008		
52	Pesquera Diamante S.A. - Planta Pisco	C.T. DIAMANTE - PISCO	2,464	2,080	130,631	2,140	D2	11 755
		Total térmicas :	2,464	2,080	130,631	2,140		
		DIAMANTE-PISCO	2,464	2,080	130,631	2,140		
53	Pesquera Exalmar S.A. - Huacho	C.T. PLANTA HUACHO	1,950	1,950	5,200	1,595	D2	829
		Total térmicas :	1,950	1,950	5,200	1,595		
		EXALMAR-H	1,950	1,950	5,200	1,595		
54	Pesquera Exalmar S.A. - Tambo de Mora	C.T. PLANTA TAMBO DE MORA	3,270	2,550	447,442	2,500	D2	22 757
		Total térmicas :	3,270	2,550	447,442	2,500		
		EXALMAR-TM	3,270	2,550	447,442	2,500		
55	Pesquera Némesis S.A.C.	C.T. NÉMESIS	1,740	1,400	405,890	0,550	D2	39 675
		Total térmicas :	1,740	1,400	405,890	0,550		
		NÉMESIS	1,740	1,400	405,890	0,550		
56	Pesquera Tauro S.A.	C.T. TAURO	1,963	1,620	849,968	1,267	D2	65 386
		Total térmicas :	1,963	1,620	849,968	1,267		
		TAURO	1,963	1,620	849,968	1,267		
57	Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto	C.T. ANDOAS	1,820	1,600	2 159,587	0,385	D2	210 122
		C.T. BAYOVAR	1,895	1,745	2 113,263	0,528	D2	119 200
		C.T. ESTACION 1	2,600	2,200	2 007,810	0,400	*	*
		C.T. ESTACION 5	2,450	2,200	2 731,360	0,580	D2	225 135
		C.T. ESTACION 6	0,745	0,645	535,657	0,150	*	*
		C.T. ESTACION 7	1,600	1,000	90,250	0,354	*	*
		C.T. ESTACION 8	1,635	1,480	567,076	0,145	*	*
		C.T. ESTACION 9	1,645	1,500	835,739	0,260	*	*
		C.T. ESTACION MORONA	0,150	0,120	340,728	0,066	*	*
		Total térmicas :	14,540	12,490	10 481,470	2,868		
		OLEODUCTO	14,540	12,490	10 481,470	2,868		
58	Petroperú S.A. - Refinación Selva	C.T. REFINERÍA	3,550	1,700	6 545,308	0,720	D2	485 267
		Total térmicas :	3,550	1,700	6 545,308	0,720		
		REFINACIÓN	3,550	1,700	6 545,308	0,720		
59	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 1AB	C.T. Lote 1AB	84,740	71,460	326 150,357	44,440	*	*
		Total térmicas :	84,740	71,460	326 150,357	44,440		
		PLUSPETROL LI	84,740	71,460	326 150,357	44,440		

N°	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
60	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 8	C.T. 130X - PAVAYACU	9,348	7,600	35 795,665	5,590	*	*
		C.T. 149 - PAVAYACU	3,702	2,522	4 872,560	2,200	D2	263 571
		C.T. BAT. 3 YANAYACU	2,955	2,530	7 457,303	1,208	D2	694 464
		C.T. BAT. 8 CHAMBIRA	1,200	1,050	1 812,749	0,311	D2	148 170
		C.T. BAT.5 - PAVAYACU	0,220	0,180	18,660	1,480	D2	2 634
		C.T. CAPIRONA	0,367	0,292	273,991	0,300	D2	34 063
		C.T. CORRIENTES	38,282	35,800	119 986,733	16,960	*	*
		C.T. NUEVA ESPERANZA	0,012	0,012	58,849	0,030	D2	6 679
		Total térmicas :	56,086	49,986	170 276,510	28,079		
		PLUSPETROL L8	56,086	49,986	170 276,510	28,079		
61	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Malvinas	C.T. MALVINAS	20,000	10,000	42 353,218	6,500		
		Total térmicas :	20,000	10,000	42 353,218	6,500	GN	23 082 708
		PLUSPETROL - MALVINAS	20,000	10,000	42 353,218	6,500		
62	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Pisco	C.T. FRACCIONAMIENTO PISCO	12,000	10,500	36 600,965	6,500	*	*
		Total térmicas :	12,000	10,500	36 600,965	6,500		
		PLUSPETROL - PISCO	12,000	10,500	36 600,965	6,500		
63	Procesadora Frutícola S.A.	C.T. PROFUSA	0,560	0,220	163,580	0,220	D2	12 182
		Total térmicas :	0,560	0,220	163,580	0,220		
		PROFUSA	0,560	0,220	163,580	0,220		
64	Quimpac S.A.	C.T. PARAMONGA	23,000	11,500	14 008,295	2,400	R500	465 498
		Total térmicas :	23,000	11,500	14 008,295	2,400		
		QUIMPAC	23,000	11,500	14 008,295	2,400		
65	Refinería de Cajamarquilla S.A.	C.T. CAJAMARQUILLA (EL)	2,500	1,800	90,025	1,800	D2	5 184
		C.T. CAJAMARQUILLA (TV)	3,500	3,500	15 704,080	3,400		
		Total térmicas :	6,000	5,300	15 794,105	5,200		
66	Refinería La Pampilla S.A.	C.T. LA PAMPILLA	6,000	5,300	15 794,105	5,200		
		Total térmicas :	11,250	11,250	78 539,310	10,420	*	*
		LA PAMPILLA	11,250	11,250	78 539,310	10,420		
67	Regusea Agroindustrial S.A.	C.H. PAMPANIA	0,350					
		Total hidráulicas :	0,350					
		RAGUSEA	0,350					
68	Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.	C.T. CERRO VERDE (EL)	5,000	2,500	89,100	2,500	D2	6 436
		C.T. CERRO VERDE (TG)	15,200	15,000	72,904	15,000	D2	11 575
		Total térmicas :	20,200	17,500	162,004	17,500		
69	Sociedad Minera Corona S.A.**	C.H. HUANCHOR**			16 157,275			
		Total hidráulicas :			16 157,275			
		C.T. CAROLINA	3,630					
70	Sociedad Minera El Brocal S.A.	Total térmicas :	3,630					
		CORONA	3,630					
		C.H. JUPAYRAGRA	1,920	1,232	11 503,165	1,374		
71	Southern Perú Cooper Corporation	C.H. RIO BLANCO	1,416	0,822	6 823,548	0,678		
		C.H. SACSAMARCA	0,200	0,113	1 037,391	0,188		
		C.H. YAULI	0,800	0,772	6 497,623	0,816		
72	Sudamericana de Fibras S.A.	Total hidráulicas :	4,336	2,939	25 861,727	3,056		
		C.T. HUARAUCACA	1,600					
		Total térmicas :	1,600					
73	The Maple Gas Corporation del Perú	BROCAL	5,936	2,939	25 861,727	3,056		
		C.H. CUAJONE	9,000	6,433	48 324,200	6,433		
		Total hidráulicas :	9,000	6,433	48 324,200	6,433		
74	Sudamericana de Fibras S.A.	C.T. REFINERIA	4,300	2,800	8,676	1,200	D2	700
		Total térmicas :	5,550	2,800	8,676	1,200		
		SOUTHERN	14,550	9,233	48 332,876	7,633		
75	Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.	C.T. SUDAMERICANA	3,000	2,900	110,240	2,900	D2	11 113
		Total térmicas :	3,000	2,900	110,240	2,900		
		SUDAMERICANA	3,000	2,900	110,240	2,900		
76	Volcan Compañía Minera S.A.A.	C.T. AGUA CALIENTE	0,345	0,285	968,454	0,140	D2	50 826
		C.T. MAQUILA	0,270	0,243	1 115,524	0,195	D2	65 146
		C.T. REFINERIA	0,575	0,518	22,286	0,297	D2	1 302
77	Vopak Serlipsa S.A.	C.T. VOLVO PENTA	0,160	0,144	675,921	0,143	D2	31 354
		Total térmicas :	1,350	1,190	2 782,185	0,775		
		MAPLE GAS	1,350	1,190	2 782,185	0,775		
78	TRUPAL S.A.	C.T. TRUPAL	15,000					
		Total térmicas :	15,000					
		TRUPAL	15,000					
79	Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.	C.T. ATE	8,000	3,000	52,670	1,200	D2	3 773
		C.T. AREQUIPA DORADA	2,04	1,5	59,47	1,5	D2	5177
		C.T. CUSCO	1,430					
80	Volcan Compañía Minera S.A.A.	C.T. MALTERIA LIMA	2,160					
		C.T. MOTUPE	2,100	1,800	217,300	1,500	D2	13 827
		C.T. RIMAC	3,600					
81	Volcan Compañía Minera S.A.A.	C.T. TRUJILLO	2,320	0,900	64,260	0,900	D2	2 173
		Total térmicas :	21,650	7,200	393,700	5,100		
		BACKUS	21,650	7,200	393,700	5,100		
82	Volcan Compañía Minera S.A.A.	C.T. ANDAYCHAGUA	0,600	0,500	0,821	0,100	D2	433
		C.T. CROSLAND ANDAYCHAGUA	0,550	0,350	0,004	0,028		
		C.T. CROSLAND SAN CRISTOBAL	0,550	0,500	0,383	0,300	D1	10 805
83	Volcan Compañía Minera S.A.A.	C.T. UNIDAD MINERA CARAHUCRA	0,600	0,450	1,610	0,580	D1	490
		Total térmicas :	3,800	3,300	12,434	2,041		
		VOLCAN	3,800	3,300	12,434	2,041		
84	Vopak Serlipsa S.A.	C.T. VOPAK SERLIPSA	0,650	0,585	0,514	0,082	D2	154
		Total térmicas :	0,650	0,585	0,514	0,082		
		VOPAK	0,650	0,585	0,514	0,082		
85	Xstrata Tintaya S.A.	C.T. TINTAYA	17,960	16,250	490,376	14,868	D2	34 488
		Total térmicas :	17,960	16,250	490,376	14,868		
		XSTRATA TINTAYA	17,960	16,250	490,376	14,868		

(*) Centrales que utilizan más de un tipo de combustible.

(**) La producción de la central hidráulica Huanchor de la Empresa Sociedad Minera Corona S.A., es utilizada sólo para su autoconsumo.

(***) A partir de Junio del año 2007, sus unidades que la conforman fueron dada de baja.

TOTALES	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)
Centrales hidráulicas	83,637	70,091	428 903,574
Centrales térmicas	597,187	402,923	901 613,254
Total uso propio	680,824	473,014	1 330 516,828

ANEXO 6 : CENTRALES ELÉCTRICAS DE GENERACIÓN POR TIPO DE SISTEMA - 2007
6.1 Empresas generadoras para el mercado eléctrico
6.1.1. Sistema Eléctrico Interconectado Nacional - SEIN

Nº	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (M.w.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
1	Consorcio Energético Huancavelica S.A.	C.H. HUAPA	0,888	0,800	6 397,836	0,811		
		C.H. INGENIO	1,260	1,260	7 606,718	1,226		
		C.H. TUCSIPAMPA	1,344	1,200	7 001,321	1,278		
		Total hidráulicas :	3,492	3,260	21 005,875	3,315		
		CONENIHUA	3,492	3,260	21 005,875	3,315		
2	Duke Energy Egenor S en C por A.	C.H. CANON DEL PATO	264,442	263,490	1 487 392,960	258,944		
		C.H. CARHUAQUERO	105,663	105,663	573 120,576	101,394		
		Total hidráulicas :	370,105	369,153	2 060 513,536	360,338		
		C.T. CHIMBOTE	44,611	44,016	14 396,769	40,680	D2	1 643 910,000
		C.T. N° 2 - CHICLAYO F.VILLAREAL	26,833	24,391	37 875,203	22,605	+	
		C.T. PAITA	7,408	8,714	6 738,750	5,588	D2	540 593,000
		C.T. PIURA	43,592	42,205	52 409,988	36,406	+	
		C.T. SULLANA	10,022	8,479	9 537,823	8,453	D2	747 656,000
		C.T. TRUJILLO	21,920	20,360	4 237,504	20,864	D2	463 505,000
		Total térmicas :	154,386	148,165	125 196,037	134,596		
		EGENOR	524,491	517,318	2 185 709,573	494,934		
3	EDEGEL S.A.A.	C.H. CALLAHUANCA	85,060	80,433	614 104,733	81,498		
		C.H. CHIMAY	153,000	150,900	848 456,803	159,976		
		C.H. HUAMPANÍ	31,440	30,177	238 033,743	32,219		
		C.H. HUINCO	258,400	247,340	1 141 566,232	251,934		
		C.H. MATUCANA	128,580	128,578	862 849,456	129,489		
		C.H. MOYOPAMPA	69,000	64,705	531 652,258	72,085		
		C.H. YANAMPA	42,840	42,607	206 756,516	42,370		
		Total hidráulicas :	768,320	744,740	4 443 419,741	769,571		
		C.T. SANTA ROSA	281,300	228,744	425 223,803	219,277	*	*
		C.T. VENTANILLA	524,000	492,744	2 919 214,990	494,821	*	*
		Total térmicas :	805,300	721,488	3 344 438,793	714,098		
		EDEGEL	1 573,620	1 466,228	7 787 858,534	1 483,669		
4	Eléctrica Santa Rosa S.A.C.	C.H. SANTA ROSA II	1,700	1,020	11 806,248	1,472		
		C.H. SANTA ROSA I	1,200	1,496	7 396,301	0,797		
		Total hidráulicas :	2,900	2,516	19 202,549	2,269		
		STA ROSA	2,900	2,516	19 202,549	2,269		
5	Electro Puno S.A.A.	C.H. SANDIA	2,400	2,200	9 916,080	2,300		
		Total hidráulicas :	2,400	2,200	9 916,080	2,300		
		ELPUNO	2,400	2,200	9 916,080	2,300		
6	Electro Sur Este S.A.A.	C.H. CHALHUANCA	0,100	0,100	211,416	0,100		
		C.H. CHUMBABO	1,920	1,800	10 864,739	1,900		
		C.H. CHUYAPI	1,070	1,020	5 957,444	0,840		
		C.H. HERCCA	0,420	0,416	1 204,381	0,416		
		C.H. HUANCARAY	0,620	0,550	3 749,105	0,540		
		C. H. Mancahuara	1,000	0,920	4 111,602	0,840		
		C.H. MATARA	1,600	1,400	12 302,182	1,500		
		C.H. POCOHUANCA	0,200	0,200	1 182,886	0,100		
		C.H. SORAS	0,100					
		C.H. VILCABAMBA	0,400	0,400	3 041,705	0,360		
		Total hidráulicas :	7,430	6,806	42 625,460	6,596		
		C.T. ABANCAY	1,790	1,290	72,688	0,720	D2	6 015,000
		C.T. URUPATA	0,500					
		Total térmicas :	2,290	1,290	72,688	0,720		
7	Electro Ucayali S.A.	C.T. A VAPOR	20,000					
		C.T. DIESEL	25,360	24,984	28 499,854	24,387	R6	1 790 840,000
		Total térmicas :	45,360	24,984	28 499,854	24,387		
8	Electrocentro S.A.	C.H. ACOBAMBA	0,220	0,220	532,144	0,189		
		C.H. CHAMISERIA	0,250	0,250	1 214,436	0,265		
		C.H. CHANCHAMAYO	0,560	0,560	3 314,232	0,557		
		C.H. CONCEPCION	0,700	0,550	1 354,125	0,501		
		C.H. INGENIO	1,460	1,340	8 147,686	1,346		
		C.H. LLUSITA	1,824	1,580	7 822,393	1,080		
		C.H. MACHU	0,900	0,900	5 740,345	0,900		
		C.H. PACCHA	0,220	0,220	836,366	0,190		
		C.H. QUICAPATA	1,040	0,920	4 182,952	0,860		
		C.H. SICAYA HUARISCA	3,840	3,350	14 407,094	2,940		
		Total hidráulicas :	11,014	9,890	47 551,773	8,828		
		C.T. AYACUCHO	1,100	0,180	59,847	0,230	D2	10 881,000
		Total térmicas :	1,100	0,180	59,847	0,230		
9	Electronoroeste S.A.	C.H. QUIROZ	1,660	1,600	11 215,479	1,600		
		C.H. SICACATE	0,500	0,400	1 702,784	0,300		
		Total hidráulicas :	2,160	2,000	12 918,263	1,900		
		C.T. HUAPALAS	3,525	2,900	525,692	2,800	D2	41 046,000
		C.T. SECHURA	1,972	1,650	525,632	1,650	D2	16 295,000
		Total térmicas :	5,497	4,550	1 051,324	4,450		
		ENOSA	7,666	6,550	13 639,387	6,350		
10	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA	C.H. CHICCHE	0,620	0,520	3 186,045	0,505		
		C.H. HUAYUNGA	0,520	0,520	2 627,846	0,510		
		C.H. PAUCAMARCA	0,330	0,330	2 375,826	0,330		
		C.H. YAMOBAMBA	0,600	0,576	2 702,980	0,522		
		Total hidráulicas :	2,070	1,946	10 892,697	1,867		
		C.T. CAJAMARCA	7,000					
		C.T. HUARI	1,500	1,260	199,250	1,225	D2	19 329,000
		Total térmicas :	8,500	1,260	199,250	1,225		
		ELNM	10,570	3,206	11 091,947	3,092		
11	Electroperú S.A.	C.H. ANTUNEZ DE MAYOLO	798,000	650,483	5 420 985,538	676,000		
		C.H. RESTITUCION	215,359	215,359	1 694 356,028	216,000		
		Total hidráulicas :	1 013,359	865,842	7 115 341,566	892,000		
		C.T. NUEVA TUMBES	18,680	18,143	27 951,651	16,618	*	*
		Total térmicas :	18,680	18,143	27 951,651	16,618		
		ELP	1 032,039	883,985	7 143 293,217	908,618		
12	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	C.H. LA OROYA	9,480	9,480	73 497,010	9,610		
		C.H. MALPASO	54,400	48,021	262 383,640	48,820		
		C.H. PACHACHACA	9,650	9,650	47 753,657	9,330		
		C.H. YAUPÍ	110,257	110,208	592 406,829	111,500		
		Total hidráulicas :	183,787	177,359	976 041,136	179,260		
		ELECTROANDES	183,787	177,359	976 041,136	179,260		
13	Empresa de Generación Eléctrica Cahua S.A.	C.H. CAHUA	43,114	43,114	290 915,948	43,872		
		C.H. GALLITO CIEGO	38,147	38,105	176 326,128	39,939		
		C.H. HUAYLLACHO	0,288	0,288	394,834	0,242		
		C.H. MISAPUQUIO	3,866	3,860	29 082,251	3,862		
		C.H. PARIAC	5,627	5,396	27 157,685	5,083		
		C.H. SAN ANTONIO	0,624	0,800	2 520,870	0,600		
		C.H. SAN IGNACIO	0,652	0,783	1 181,612	0,420		
		Total hidráulicas :	92,318	92,346	527 578,328	94,018		
		C.T. PACASMAYO			357,732		D2	27 446,000
		Total térmicas :			357,732			
		CAHUA	92,318	92,346	527 936,060	94,018		
14	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	C.H. CHARCANI I	1,760	1,728	14 730,323	1,753		
		C.H. CHARCANI II	0,780	0,600	2 682,844	0,583		
		C.H. CHARCANI III	4,580	4,580	39 359,391	4,669		
		C.H. CHARCANI IV	16,200	15,301	121 111,495	15,507		
		C.H. CHARCANI V	145,350	139,900	698 549,924	144,882		
		C.H. CHARCANI VI	8,960	8,947	71 607,196	9,016		
		Total hidráulicas :	177,630	171,056	948 041,173	176,410		
		C.T. CHILINA	54,845	47,211	6 118,801	23,450	*	*
		C.T. MOLLENDON	107,290	105,177	32 582,542	96,723	*	*

Nº	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
		Total térmicas :	162,135 339,765	152,388 323,444	38 701,343 986 742,516	120,173 296,583		
	EGASA							
15	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C.H. ARICOTA 1	23,800	22,500	51 360,119	21,454		
		C.H. ARICOTA 2	12,400	12,400	40 680,941	12,461		
		Total hidráulicas :	36,200	34,900	92 041,060	33,915		
		C.T. CALANA	25,878	25,506	170,034	7,731	D2	16 794,000
		C.T. MOQUEGUA	1,000					
		Total térmicas :	26,878	25,506	170,034	7,731		
	EGESUR		63,078	60,406	92 211,094	41,646		
16	Empresa de Generación Eléctrica Machupichu S.A.	C.H. MACHUPICCHU	90,000	85,791	749 732,138	89,656		
		Total hidráulicas :	90,000	85,791	749 732,138	89,656		
		C.T. DOLORESPATA	15,620	11,514	735,364	10,093	D2	61 691,000
		Total térmicas :	15,620	11,514	735,364	10,093		
	EGEMSA		105,620	97,305	750 467,502	99,749		
17	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	C.H. SAN GABAN II	113,100	113,100	766 228,213	112,530		
		Total hidráulicas :	113,100	113,100	766 228,213	112,530		
		C.T. BELLAVISTA	7,850	3,525	449,570	3,717	D2	33 731,000
		C.T. TAPARACHI	7,800	4,878	821,814	4,390	D2	61 604,000
		Total térmicas :	15,650	8,403	1 271,384	8,107		
	SAN GABAN		128,750	121,503	767 499,597	120,637		
18	Empresa Eléctrica de Piura S.A.	C.T. MALACAS	58,050	45,411	67 146,360	43,500	GN	29 825 496,000
		C.T. MALACAS 2	101,300	100,649	533 850,000	95,330	GN	169 552 876,000
		Total térmicas :	159,350	146,060	600 996,360	138,830		
	EEPSA		159,350	146,060	600 996,360	138,830		
19	Energía del Sur S.A.	C.H. YUNCAN	136,759	136,759	784 617,898	137,852		
		Total hidráulicas :	136,759	136,759	784 617,898	137,852		
		C.T. CHILCA1	361,800	361,800	1 956 523,062	357,126	GN	514 813 719,000
		C.T. ILO 1	269,419	266,168	285 250,439	212,978	*	*
		C.T. ILO 2	141,829	141,829	840 136,077	140,231	*	*
		Total térmicas :	773,048	769,797	3 081 909,578	710,335		
	ENERSUR		909,807	906,556	3 866 527,476	848,187		
20	Generación Eléctrica Atocongo S.A.	C.T. ATOCONGO	41,750	37,500	1 578,008	34,000	D2	118 680,000
		Total térmicas :	41,750	37,500	1 578,008	34,000		
	ATOCONGO		41,750	37,500	1 578,008	34,000		
21	INADE - Proyecto Especial Chavimochic	C.H. VIRU	7,680	6,300	28 182,145	6,600		
		Total hidráulicas :	7,680	6,300	28 182,145	6,600		
	CHAVIMOCHIC		7,680	6,300	28 182,145	6,600		
22	Kallpa Generación S.A.	C.T. KALLPA	190,400	176,800	279 849,614	184,500	GN	76 031 756,970
		Total térmicas :	190,400	176,800	279 849,614	184,500		
	KALLPA		190,400	176,800	279 849,614	184,500		
23	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	C.T. SAN NICOLAS	67,207	64,329	38 462,139	54,587	*	*
		Total térmicas :	67,207	64,329	38 462,139	54,587		
	SHOUGESA		67,207	64,329	38 462,139	54,587		
24	Sindicato Energético S.A.	C.H. CURUMUY	12,600	12,600	50 443,000	11,399		
		C.H. POECHOS I	15,640	15,600	62 082,160	16,011		
		Total hidráulicas :	28,240	28,200	112 525,160	27,410		
	SINERSA		28,240	28,200	112 525,160	27,410		
25	Sociedad Minera Corona S.A.	C.H. HUANCHOR	20,000	19,631	101 867,711	19,380		
		C.H. TAMBORAQUE I	0,460	0,460	1 071,528	0,337		
		C.H. TAMBORAQUE II	0,840	0,450	927,195	0,481		
		Total hidráulicas :	21,300	20,541	103 866,434	20,198		
	CORONA		21,300	20,541	103 866,434	20,198		
26	TERMOSELVA S.R.L.	C.T. AGUAYTIA	202,640	176,592	1 150 575,567	177,840	GN	397 343 257,000
		Total térmicas :	202,640	176,592	1 150 575,567	177,840		
	TERMOSELVA		202,640	176,592	1 150 575,567	177,840		

SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL			
	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)
HIDRÁULICA	3 070,273	2 874,705	18 872 242,225
TÉRMICA	2 695,791	2 488,949	8 721 746,367
TOTAL SEIN	5 766,064	5 363,654	27 593 988,592

6.1.2. Sistemas Aislados - SS AA

Nº	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
1	Central Hidroeléctrica de Langui S.A.	C.H. LANGUI	3,300	3,300	7 671,216	2,937		
		Total hidráulicas :	3,300	3,300	7 671,216	2,937		
	LANGUI		3,300	3,300	7 671,216	2,937		
2	Cia. Hidroeléctrica San Hilarion S.A.	C.H. SAN HILARION	0,590					
		Total hidráulicas :	0,590					
	HILARION		0,590					
3	Edelnor S.A.A.	C.H. ACOS	0,280	0,280	639,050	0,205		
		C.H. CANTA	1,000	0,900	1 905,186	0,655		
		C.H. NAVA	0,527	0,500	1 521,900	0,535		
		C.H. RAVIRA-PACARAOS	0,150	0,150	269,200	0,085		
		C.H. YASO	0,190	0,171	648,626	0,170		
		Total hidráulicas :	2,147	2,001	4 983,962	1,650	D2	54 474,000
		C.T. RAVIRA-PACARAOS	1,365	1,358	523,650	0,738		
		Total térmicas :	1,365	1,358	523,650	0,738		
	EDELNOR		3,512	3,359	5 507,612	2,388		
4	EILHICHA S.A.	C.H. COLLO	0,734	0,734	1 386,650	0,642		
		C.H. JAMBON	1,440	0,695	1 477,026	0,760		
		Total hidráulicas :	2,174	1,429	2 863,676	1,402		
	ELHICHA		2,174	1,429	2 863,676	1,402		
5	Electro Oriente S.A.	C.H. CACLIC	5,012	4,800	12 080,705	3,121		
		C.H. EL GERA	6,600	6,600	35 979,520	6,626		
		C.H. EL MUÑO	5,674	5,200	33 731,110	5,279		
		C.H. LA PELOTA	3,180	2,900	14 608,221	2,972		
		C.H. LONYA GRANDE	0,380	0,360	306,876	0,360		
		C.H. QUANDA	2,876	2,760	3 704,148	1,185		
		Total hidráulicas :	23,722	22,620	100 410,580	19,543		
		C.T. ALONSO ALVARADO	0,250					
		C.T. BAGAZAN	0,175					
		C.T. BAGUA GRANDE	1,000	0,800	258,847	0,800	D2	20 156,000
		C.T. BELLAVISTA	3,500	3,000	2 373,220	2,223	D2	195 344,000
		C.T. CABALLOCOCHA	1,200	1,080	1 780,340	0,425	D2	149 476,000
		C.T. CABO PANTOJA	0,035					
		C.T. CHAZUTA	0,210					
		C.T. COLONIA ANGAMOS	0,150					
		C.T. CONTAMANA	1,408	1,200	2 642,304	0,680	D2	214 984,000
		C.T. EL ALAMO	0,035					
		C.T. EL PORVENIR	0,035					
		C.T. FLOR DE PUNGA	0,150					
		C.T. INAHUAYA	0,100					
		C.T. INDIANA	0,390					
		C.T. IQT. DIESEL - DIESEL	10,600	7,000	3 821,555	6,513	D2	288 667,000
		C.T. IQUITOS DIESEL WARTSILA	33,400	31,000	194 346,714	31,693	*	*
		C.T. JAEN - ELOR	3,750	1,350	1 334,417	2,800	D2	116 179,000
		C.T. JENARO HERRERA	0,235					
		C.T. JUANJUI	1,324	1,200	725,425	0,909	D2	53 439,000
		C.T. MOYOBAMBA	3,364	0,760	4 632,682	2,074	D2	376 880,000
		C.T. NAUTA	1,255	1,050	2 164,056	0,480	D2	177 718,000
		C.T. NUEVA CAJAMARCA	0,210					
		C.T. ORELLANA	0,200					
		C.T. PAMPA HERMOZA	0,100					

Nº	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible				
							Tipo	Cantidad			
		C.T. PETROPOLIS	0,035	1,350	3 037,437	0,747	D2	243 783,000			
		C.T. PEVAS	0,300								
		C.T. REQUENA	1,486								
		C.T. SACANCHE	0,055								
		C.T. SAN JUAN DE PACAYZAPA	0,040								
		C.T. SAN PABLO	0,190								
		C.T. SAN ROQUE DE MAQUIA	0,190								
		C.T. SANTA CLOTILDE	0,325								
		C.T. SAPOSOA	0,520								
		C.T. SAPUENA	0,035								
		C.T. SHANAO	0,034								
		C.T. SHATOJA	0,140								
		C.T. TAMANCO VIEJO	0,175								
		C.T. TAMSHIYACU	0,564	0,510	347,304	0,162	D2 *	37 403,000 *			
		C.T. TARAPOTO	17,830	16,700	90 035,221	16,642					
		C.T. TIERRA BLANCA	0,100								
		C.T. TINGO DE PONAZA	0,096	3,600	11 182,261	2,489	D2	876 412,000			
		C.T. YURIMAGUAS	4,604								
		Total térmicas :		89,795	70,600	318 681,783	68,637				
		ELOR		113,517	93,220	419 092,363	88,180				
6	Electro Pangoa S.A.	C.T. PANGOA	0,240								
		Total térmicas :							0,240		
	PANGOA		0,240								
7	Electro Sur Este S.A.A.	C.T. IBERIA	1,900	1,350	1 614,410	0,460	D2	131 512,000			
		C.T. ÑAPARI	0,410	0,138	80,850	0,075	D2	7 941,000			
		C.T. PTO. MALDONADO	10,000	8,860	26 454,340	5,685	D2	1 908 645,000			
		Total térmicas :		12,310	10,348	28 149,600	6,220				
		ELSE	12,310	10,348	28 149,600	6,220					
8	Electro Sur Medio S.A.A.	C.H. CHAVIÑA	0,090	0,180	21,105	0,086					
		C.H. CORA CORA	0,280								
		C.H. INCUYO	0,320								
		C.H. PAUSA	0,200								
		Total hidráulicas :		0,890	0,180	21,105			0,086		
		C. T. ANDAMARCA	1,000	0,067	37,651	0,025	D2	3 279,000			
		C.T. CORA CORA									
		C.T. PAUSA									
		C.T. TAMBO QUEMADO									
		Total térmicas :		1,267	0,067	37,651			0,025		
		ELSM	2,157	0,247	58,756	0,111					
9	Electro Ucayali S.A.	C.H. CANUJA	0,870	0,770	1 713,587	0,536	D2	32 149,000			
		Total hidráulicas :		0,870	0,770	1 713,587			0,536		
		C.T. ATALAYA	0,820	0,600	307,078	0,400					
		Total térmicas :		0,820	0,600	307,078			0,400		
		UCAYALI	1,690	1,370	2 020,665	0,936					
10	Electrocentro S.A.	C.H. ACOBAMBILLA	0,060	0,035	11,987	0,020					
		C.H. CHALHUAMAYO	3,200	3,200	16 597,222	3,280					
		C.H. PICHANAKI	1,260	1,122	3 334,032	1,000					
		C.H. POZUZO	0,860	0,674	1 860,166	0,741					
		C.H. SAN BALVIN	0,280	0,155	172,470	0,099					
		C.H. SAN FRANCISCO	1,536	1,190	4 676,232	1,210	D2	2 595,00			
		Total hidráulicas :		7,196	6,376	26 652,109			6,350		
		C.T. ACOBAMBA	0,200	0,000	0,000	0,000					
		C.T. GRUPOS MOVILES	0,200								
		C.T. PASCO	0,500								
		C.T. Provisional Chumpe	0,500	0,500	10,739	0,500	D2	1 500,000			
		C.T. Provisional	1,500	1,500	394,487	1,471	D2	37 708,000			
		C.T. SATIPO	2,390	0,400	256,973	0,520	D2	19 578,000			
		Total térmicas :		4,790	2,400	662,199	2,491				
		ELC	11,986	8,776	27 314,308	8,841					
		11	Electronoroeste S.A.	C.H. CANCHAQUE	0,093	0,140	501,299	0,150			
C.H. CHALACO	0,160										
C.H. HUANCABAMBA	0,146										
C.H. SANTO DOMINGO	0,102										
Total hidráulicas :				0,501	0,270	1 282,809	0,265				
C.T. CANCHAQUE	0,350			0,560	0,335	0,120	D2	36,000			
C.T. HUANCABAMBA	0,950										
C.T. MALACASI	0,320										
C.T. MORROPON	1,489										
C.T. SANTO DOMINGO	0,320										
Total térmicas :				3,429	1,210	137,648	0,904				
ENOSA	3,930			1,480	1 420,457	1,169					
12	Electronorte Medio S.A. - HIDRANDINA			C.H. CATILLUC	0,150	0,140	196,505	0,126			
		C.H. CELENDIN	1,650	1,560	5 906,481	1,544					
		C.H. CHIQUIAN	2,020	1,755	5 394,387	1,410					
		C.H. HUARI (MARIA JIRAY)	3,040	2,897	5 564,850	2,283					
		C.H. POMABAMBA	1,740	1,720	6 465,590	1,140					
		C.H. SAN MARCOS	0,100	0,580	3 370,635	0,570					
		C.H. SHIPILCO	0,580								
		C.H. TARABAMBA	1,100								
		Total hidráulicas :		10,380	9,652	30 776,670			8,024		
		C.T. CAJABAMBA	0,400	0,450	0,740	0,167	D2	62,000			
		C.T. Casma	1,150								
		C.T. CELENDIN	0,700								
		C. T. Chiquian	0,550								
		C.T. POMABAMBA	0,310								
		C.T. TAYABAMBA	0,310								
		C.T. TORTUGAS	0,310	0,306	97,699	0,237	D2	8 243,000			
		Total térmicas :		4,510	1,756	156,131			1,384		
		ELNM	14,890	11,408	30 932,801	9,408					
13	Electronorte S.A.	C.H. BAMBAMARCA	0,050	0,900	2 958,325	0,640					
		C.H. BUENOS AIRES NIEPOS	1,060								
		C.H. CHIRICONGA	2,000	1,700	8 189,211	1,810					
		C.H. GUINEAMAYO	0,800	0,800	4 130,696	0,860					
		C.H. LEYMEBAMBA	0,060								
		C.H. NAMBALLE	0,150	0,150	217,447	0,069					
		C.H. POMAHUANCA	0,070	0,060	208,573	0,050					
		C.H. PUCARA	0,400	0,360	927,936	0,252					
		C.H. QUEROCOTO	0,738	0,800	1 179,124	0,374					
		C.H. SAN ANTONIO	0,960	0,480	1 673,993	0,470					
		C.H. TABACONAS	0,100	0,050	105,465	0,038	D2	24 562,000			
		C.H. TIALANGO	0,200	0,180	280,938	0,092					
		Total hidráulicas :		6,588	5,480	19 871,708			4,655		
		C.T. BAMBAMARCA	0,500	1,080	279,832	0,960	D2	27 235,000			
		C.T. CHOTA	1,250								
		C.T. CUTERVO	0,500								
		C.T. LEYMEBAMBA	0,150								
		C.T. MOCUPE	0,500								
		C.T. MORROPE	0,150	0,150	14,009	0,110	D2	1 708,000			
		C.T. POMACOCAS	0,250								
		C.T. PUCARA	0,200								
		C.T. SALAS	0,320								
		C.T. SAN ANTONIO	1,180								
		C.T. SAN IGNACIO	0,500	1,005	170,252	0,650	D2	20 969,000			
		C.T. TIALANGO	0,100	0,080	3,665	0,077					
		Total térmicas :		5,600	2,815	765,942			2,277		
		ENSA	12,188	8,295	20 637,650	6,932					
		14	Empresa de Generación y Comercialización de Servicio Público de Electricidad Pangoa S.A.	C.H. PANGOA	0,300	0,300	1 824,192	0,310			
				Total hidráulicas :		0,300	0,300	1 824,192			0,310
				EGEPSA	0,300	0,300	1 824,192	0,310			
		15	ICM Pachapaqui S.A.C.	C.H. SAN JUDAS TADEO	0,940	0,296	655,130	0,690			
				C.H. SAN MARTÍN DE PORRES	1,600	0,426	1541,150	0,456			
				Total hidráulicas :		2,540	0,722	2 196,280			1,146
PACHAPAQUI	2,540			0,722	2 196,280	1,146					
16	INADE - Provento Especial Chavimochic	C. H. Desarenador	0,320	0,320	835,380	0,240					

N°	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
	CHAVIMOCHIC	C. H. Tanguche	0,320	0,320	6,530	0,210		
		Total hidráulicas :	0,640	0,640	841,910	0,450		
			0,640	0,640	841,910	0,450		
17	Minera Colquirrumi S.A.	C.H. LLAUCÁN	1,000	0,400	1 009,490	0,280		
		Total hidráulicas :	1,000	0,400	1 009,490	0,280		
			1,000	0,400	1 009,490	0,280		
18	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	C.H. CARAVELI	0,190	0,190	620,760	0,095		
		C.H. CHOCOCO	0,672	0,382	1 403,126	0,440		
		C.H. CHUQUIBAMBA	0,200					
		C.H. HUANCA	0,164	0,056	150,066	0,056		
		C.H. ONGORO	1,630	0,950	1 579,749	0,750		
		C.H. ORCOPAMPA	0,250					
		C.H. SAN GREGORIO	0,600	0,600	1 523,290	0,520		
		C.H. VIRACO - MACHAGUAY	0,180					
		Total hidráulicas :	3,886	2,178	5 276,991	1,861		
		C.T. ATICO	1,210	0,730	968,647	0,302	D2	85 503,000
		C.T. CAMANA	5,160					
		C.T. CARAVELI	0,552	0,470	356,113	0,189	D2	32 570,000
		C.T. CHUQUIBAMBA	0,540					
		C.T. CORIRE	2,000					
		C.T. HUANCA	0,100					
		C.T. OCOÑA	0,870	0,430	594,995	0,204	D2	58 105,000
		C.T. TIPAN	0,620					
		Total térmicas :	11,052	1,630	1 919,755	0,695		
	SEAL		14,938	3,808	7 196,746	2,556		

AISLADOS			
	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)
HIDRÁULICA	66,724	56,318	207 396,285
TÉRMICA	135,178	92,784	351 341,437
TOTAL SS AA	201,902	149,102	558 737,722

TOTAL MERCADO ELÉCTRICO			
	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MWh)
HIDRÁULICA	3 136,997	2 931,023	19 079 638,510
TÉRMICA	2 830,969	2 581,733	9 073 087,804
TOTAL	5 967,966	5 512,756	28 152 726,314

6.2 Empresas generadoras para uso propio

6.2.1. Sistema Eléctrico Interconectado Nacional - SEIN

N°	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
1	Alicorp S.A.	C.T. AREQUIPA	1 060	0,766	13,140	0,230	D2	912,160
		C.T. MOLINOS CALLAO	3,000					
		C.T. NICOVITA TRUJILLO	0,800	0,000	0,000	0,520		
		C.T. OLEAGINOSA CALLAO	2,650	2,650	1 296,630	2,600	D2	93 800,000
		C.T. PIURA	1,810	1,400	303,480	1,900	D2	23 570,000
		C.T. PLANTA FAR, FIDEIRIA	1,540	1,150	393,980	1,200	D2	25 246,450
		C.T. PLANTA HUACHO						
		Total térmicas :	10,860	5,966	2 007,230	6,450		
	ALICORP		10,860	5,966	2 007,230	6,450		
2	Castrovirreyna Compañía Minera S.A.	C.H. SANTA INES	1,000	1,000	7 197,170	0,980		
		Total hidráulicas :	1,000	1,000	7 197,170	0,980		
		C.T. SAN GENARO	1,190					
		Total térmicas :	1,190					
	CASTROVIRREYNA		2,190	1,000	7 197,170	0,980		
4	Cemento Andino S.A.	C.H. CARPAPATA I	5,600	5,600	36 104,689	5,296		
		C.H. CARPAPATA II	7,104	5,900	39 759,964	6,193		
		Total hidráulicas :	12,704	11,500	75 864,653	11,489		
		C.T. ANDINO	3,000					
		Total térmicas :	3,000					
	ANDINO		15,704	11,500	75 864,653	11,489		
5	Cementos Pacasmayo S.A.A.	C.T. PACASMAYO			357,732		D2	27 446,000
		Total térmicas :	6,600					
			6,600					
6	Cementos Selva S.A.	C.T. CEMENTOS RIOJA	2,000					
		Total térmicas :	2,000					
			2,000					
7	Compañía Goodyear del Perú S.A.	C.T. GOODYEAR	2,020	1,250	491,740	1,250	D2	29 700,000
		Total térmicas :	2,020	1,250	491,740	1,250		
			2,020	1,250	491,740	1,250		
8	Compañía Minera Agregados Calcareos S.A.	C.T. CALCAREOS	1,450	1,450	7,211	0,939	D2	680,000
		Total térmicas :	1,450	1,450	7,211	0,939		
			1,450	1,450	7,211	0,939		
9	Compañía Pesquera del Pacífico Centro S.A.	C.T. Planta Chimbote	1,680	1,200	50,400	1,500	D2	4 200,000
		C.T. Planta Supe	2,050	1,300	358,918	1,300	D2	30 250,000
		C.T. Planta Tambo de Mora	3,050	1,400	469,000	1,400	D2	41 290,000
		Total térmicas :	6,780	3,900	878,318	4,200		
			6,780	3,900	878,318	4,200		
10	Filamentos Industriales S.A.	C.T. FISA	3,280	2,600	30,006	2,600	D2	9 051,000
		Total térmicas :	3,280	2,600	30,006	2,600		
			3,280	2,600	30,006	2,600		
11	Industrias Electroquímicas S.A.	C.T. IEQSA	2,620	1,200	17,802	1,600	D2	1 845,000
		Total térmicas :	2,620	1,200	17,802	1,600		
			2,620	1,200	17,802	1,600		
12	Minsur S.A.	C.T. MINSUR	8,500	6,030	54,870	11,670	D2	6 946,000
		Total térmicas :	8,500	6,030	54,870	11,670		
			8,500	6,030	54,870	11,670		
13	Negociación Pesquera del Sur S.A.	C.T. NEPESUR	1,299	1,280	312,000	1,100	D2	21 325,000
		Total térmicas :	1,299	1,280	312,000	1,100		
			1,299	1,280	312,000	1,100		
14	Quimpac S.A.	C.T. PARAMONGA	23,000	11,500	14 008,295	2,400	R500	465 498,000
		Total térmicas :	23,000	11,500	14 008,295	2,400		
			23,000	11,500	14 008,295	2,400		
15	Refinería de Cajamarquilla S.A.	C.T. CAJAMARQUILLA (EL)	2,500	1,800	90,025	1,800	D2	5 184,000
		C.T. CAJAMARQUILLA (TV)	3,500	3,500	15 704,080	3,400		
		Total térmicas :	6,000	5,300	15 794,105	5,200		
			6,000	5,300	15 794,105	5,200		
16	Refinería La Pampilla S.A.	C.T. LA PAMPILLA	11,250	11,250	78 539,310	10,420	*	*
		Total térmicas :	11,250	11,250	78 539,310	10,420		
			11,250	11,250	78 539,310	10,420		
17	Sociedad Minera Cerro Verde S.A.A.	C.T. CERRO VERDE (EL)	5,000	2,500	89,100	2,500	D2	6 436,000
		C.T. CERRO VERDE (TG)	15,200	15,000	72,904	15,000	D2	11 575,000
		Total térmicas :	20,200	17,500	162,004	17,500		
			20,200	17,500	162,004	17,500		

N°	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
18	Sociedad Minera Corona S.A.*	C.H. HUANCHOR			16 157,275	19,380		
		Total hidráulicas :			16 157,275			
19	Southern Perú Cooper Corporation	C.T. EMERGENCIA FUND ILO	1,250					
		Total térmicas :	1,250					
20	Sudamericana de Fibras S.A.	C.T. SUDAMERICANA	3,000	2,900	110,240	2,900	D2	11 113,000
		Total térmicas :	3,000	2,900	110,240	2,900		
21	TRUPAL S.A.	C.T. TRUPAL	15,000					
		Total térmicas :	15,000					
22	Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.	C.T. AREQUIPA DORADA	2,04	1,5	59,47	1,5	D2	5177
		C.T. ATE	8,000	3,000	52,670	1,200	D2	3 773,000
		C.T. MALTERIA LIMA	2,160					
		C.T. RIMAC	3,600					
		Total térmicas :	15,800	4,500	112,140	2,700		
23	Xstrata Tintaya S.A.	C.T. TINTAYA	17,960	16,250	490,376	14,868	D2	34 488,000
		Total térmicas :	17,960	16,250	490,376	14,868		

(*) La producción de la central hidráulica Huanchor de la Empresa Sociedad Minera Corona S.A., es utilizada sólo para su autoconsumo

SISTEMA ELÉCTRICO INTERCONECTADO NACIONAL			
	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)
HIDRÁULICA	13,704	12,500	99 219,098
TÉRMICA	163,059	92,876	113 015,647
TOTAL SEIN	176,763	105,376	212 234,745

6.2.2. Sistemas Aislados - SS AA

N°	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
1	Aguaytia Energy del Perú S.R.L.	C.T. GAS	1,000	1,000	1 917,041	2,200	GN	1 265 436,000
		Total térmicas :	1,000	1,000	1 917,041	2,200		
2	Alicorp S.A.	C.T. FIDEERIA LIMA	3,970	3,970	897,090	2,600	D2	63 809,000
		C.T. MOLINOS SANTA ROSA	1,890					
3	Aruntani S.A.C.	C.T. SANTA ROSA - ARUNTANI	1,860	1,060	4 573,208	0,604	D2	321 144,000
		C.T. TUCARI - ARUNTANI	5,900	2,940	10 819,550	1,710	D2	893 763,000
4	Austral Group S.A.A. - Planta Chancay	C.T. PLANTA CHANCAY	3,030	0,506	133,680	0,446	D2	11 060,000
		Total térmicas :	3,030	0,506	133,680	0,446		
5	Austral Group S.A.A. - Planta Coishco	C.T. PLANTA COISHCO	1,990	1,500	441,370	1,600	D2	40 910,000
		Total térmicas :	1,990	1,500	441,370	1,600		
6	Austral Group S.A.A. - Planta Pisco	C.T. PLANTA PISCO	3,540	2,832	651,475	2,902	D2	32 585,000
		Total térmicas :	3,540	2,832	651,475	2,902		
7	Cia. de Exploraciones Desarrollo e Inv. Mineras S.A.C.	C.T. SHILA	2,440	1,220	175,852	1,239	D2	15 836,000
		Total térmicas :	2,440	1,220	175,852	1,239		
8	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Arcata	C.T. ARCATA	9,000	4,500	1 097,650	3,840	D2	87 585,000
		Total térmicas :	9,000	4,500	1 097,650	3,840		
9	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Ares	C.T. ARES 2	5,100	4,500	210,520	4,387	D2	15 618,000
		Total térmicas :	5,100	4,500	210,520	4,387		
10	Cia. Minera Ares S.A.C. - Unidad Selene	C.T. EXPLORADOR	3,100	0,585	2 242,400	0,650	D2	171 281,000
		C.T. SELENE	0,080					
11	Cia. Minera Casapalca S.A.	C.T. EL CARMEN	3,170	2,380	308,976	5,000	D2	23 057,000
		C.T. JUANITA	0,545	0,400	31,654	3,000	D2	2 735,000
12	Compañía de Minas Buenaventura S.A.A.	C.H. HUANCARAMA	3,900	3,400	17 017,636	3,900		
		C.H. PATON	3,460	3,900	22 795,598	3,400		
13	Compañía Minera Atacocha S.A.A.	C.H. MARCAPAMPA	1,200	1,150	8 253,000	1,150		
		Total hidráulicas :	6,600	6,550	47 128,000	6,550		
14	Compañía Minera Milpo S.A.	C.H. CANDELARIA	4,710	3,690	21 922,960	4,190		
		Total hidráulicas :	4,710	3,690	21 922,960	4,190		
15	Compañía Minera Poderosa S.A.	C.H. EL TINGO	1,720	1,650	7 461,673	1,794		
		Total hidráulicas :	1,720	1,650	7 461,673	1,794		
16	Compañía Minera Raura S.A.	C.H. CASHAUCRO	4,140	3,600	1 947,012	3,600		
		Total hidráulicas :	4,140	3,600	1 947,012	3,600		
17	Compañía Minera San Ignacio de Morococha S.A.	C.H. MONOBAMBA	11,500	10,000	53 605,940	10,440		
		Total hidráulicas :	11,500	10,000	53 605,940	10,440		
18	Compañía Minera San Nicolás S.A.	C.H. MINI CC.HH.EL TINGO	0,040					
		Total hidráulicas :	0,040					

N°	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
19	Compañía Minera San Valentin S.A.	C.H. LLAPAY	3,780	2,083	13 512,030	2,632		
		Total hidráulicas :	3,780	2,083	13 512,030	2,632		
		SAN VALENTIN	3,780	2,083	13 512,030	2,632		
20	Compañía Minera Santa Luisa S.A.	C.H. HUALLANCA NUEVA	4,300	4,300	26 275,670	4,980		
		Total hidráulicas :	4,300	4,300	26 275,670	4,980		
		C.T. HUANSALA	5,010	3,485	6 017,379	3,310	D2	503 326,000
		Total térmicas :	5,010	3,485	6 017,379	3,310		
		STA LUISA	9,310	7,785	32 293,049	8,290		
21	Compañía Minera Sayapullo S.A.	C.H. MEMBRILLO	0,400	0,330	476,280	0,060		
		C.H. PACAYMONTE	0,440					
		Total hidráulicas :	0,840	0,330	476,280	0,060		
		C.T. SAYAPULLO	0,400					
		SAYAPULLO	0,400					
22	Compañía Minera Sipán S.A.	C.T. SIPAN	1,090					
		Total térmicas :	1,090					
		SIPAN	1,090					
23	Complejo Agroindustrial Cartavio S.A.A.	C.T. Cartavio	9,800	9,800	33 320,980	6,500	*	*
		Total térmicas :	9,800	9,800	33 320,980	6,500		
		CARTAVIO	9,800	9,800	33 320,980	6,500		
24	Consorcio Minero Horizonte S.A.	C.T. PARCOY	5,987	5,150	188,496	5,530	D2	15 345,390
		Total térmicas :	5,987	5,150	188,496	5,530		
		HORIZONTE	5,987	5,150	188,496	5,530		
25	Corporación Pesquera Coishco S.A.	C.T. COISHCO	2,445	2,084	23,208	1,189	D2	2 367,000
		Total térmicas :	2,445	2,084	23,208	1,189		
		COISHCO	2,445	2,084	23,208	1,189		
26	Empresa Administradora Chungar S.A.C.	C.H. BAÑOS I	0,800	0,800	4 174,690	1,650		
		C.H. BAÑOS II	1,540	0,940	4 619,419	0,690		
		C.H. BAÑOS III	0,976	0,900	5 326,401	0,970		
		C.H. BAÑOS IV	1,600	1,600	8 879,120	2,000		
		C.H. CACRAY	0,224					
		C.H. Francois	0,176	0,176	1 161,178	0,200		
		C.H. HUANCHAY	1,950	1,400	7 692,279	1,150		
		C.H. SAN JOSE	2,240	1,400	5 343,948	1,600		
		C.H. SHAGUA	1,101	1,000	4 370,650	1,100		
		C.H. YANAHIUIN	0,650	0,500	1 788,065	0,450		
		Total hidráulicas :	11,257	8,716	43 355,750	9,810		
		C.T. ESPERANZA	4,990					
		Total térmicas :	4,990					
		CHUNGAR	16,247	8,716	43 355,750	9,810		
27	Empresa Agroindustrial Casa Grande S.A.A.	C.T. CASAGRANDE	22,000	13,400	55 108,275	12,100	*	*
		C.T. CENTRAL DE EMERGENCIA	2,600	1,200	1 291,658	1,200	D2	104 619,900
		Total térmicas :	24,600	14,600	56 399,933	13,300		
		CASAGRANDE	24,600	14,600	56 399,933	13,300		
28	Empresa Agroindustrial Tuman S.A.A.	C.T. TUMAN	8,400	6,200	24 816,000	4,800	*	*
		Total térmicas :	8,400	6,200	24 816,000	4,800		
		TUMAN	8,400	6,200	24 816,000	4,800		
29	Empresa Minera Los Quenuales S.A. - Unidad Iscaycruz	C.T. ISCAYCRUZ	6,760	3,470	89,004	3,390	D2	13 443,000
		C.T. LAGSAURA	0,370	0,290	26,330	0,360	D2	2 149,000
		Total térmicas :	7,130	3,760	115,334	3,750		
		QUENUALES	7,130	3,760	115,334	3,750		
30	Grupo Pesquero del Perú S.A. - Planta Vegueta	C.T. VEGUETA	2,490	0,640	34,650	0,640	D2	369,600
		Total térmicas :	2,490	0,640	34,650	0,640		
		SIPESA-VEGUETA	2,490	0,640	34,650	0,640		
Inkabor S.A.C.		C.T. RIO SECO	0,910	0,828	52,080	0,700	D2	2 522,000
		C.T. UBINAS	0,450	0,295	1 015,396	0,250	D2	80 424,000
		Total térmicas :	1,360	1,123	1 067,476	0,950		
		INKABOR	1,360	1,123	1 067,476	0,950		
31	Metalúrgica Peruana S.A.	C.T. MEPSA	0,750					
		Total térmicas :	0,750					
32	Minera Arirahua S.A.	C.T. ARIRAHUA	3,890	2,100	9 087,311	1,916	D2	741 273,000
		Total térmicas :	3,890	2,100	9 087,311	1,916		
		ARIRAHUA	3,890	2,100	9 087,311	1,916		
33	Minera Aurífera Retamas S.A.	C.T. SAN ANDRES	9,371	6,629	79,917	4,294	D2	6 533,000
		Total térmicas :	9,371	6,629	79,917	4,294		
		MARSA	9,371	6,629	79,917	4,294		
34	Minera Bateas S.A.C.	C.T. HUAYLLACHO	0,600					
		Total térmicas :	0,600					
35	Minera Huallanca S.A.C.	C.T. PUCARRAJO	4,621	2,780	8 656,966	1,900	D2	690 439,000
		Total térmicas :	4,621	2,780	8 656,966	1,900		
		HUALLANCA	4,621	2,780	8 656,966	1,900		
36	Minera Yanacocha S.R.L.	C.T. CHINA LINDA	0,675	0,530	35,550	0,530	D2	3 910,040
		C.T. LA PLAJUELA	7,300	5,000	416,083	5,000	D2	26 791,520
		C.T. MAQUI MAQUI	2,000	1,480	107,792	1,480	D2	7 558,020
		C.T. PAMPA LARGA	5,000	4,440	245,798	4,440	D2	17 944,900
		C.T. POND. DE CARACHUGO	2,000	1,450	89,013	1,480	D2	6 634,450
		C.T. QUINUA	5,000	4,480	315,673	4,480	D2	22 320,310
		C.T. YANACOCCHA NORTE	4,800	4,100	274,785	4,100	D2	18 760,370
		Total térmicas :	26,775	21,480	1 484,694	21,510		
		YANACOCCHA	26,775	21,480	1 484,694	21,510		
			0,420	0,090	374,836	0,176	D2	52 445,000
37	Minera Yanaquihua S.A.C.	C.T. YANAQUIHUA	0,420	0,090	374,836	0,176		
		Total térmicas :	0,420	0,090	374,836	0,176		
		YANACOCCHA	0,420	0,090	374,836	0,176		
38	Pesca Perú Huarmey S.A.	C.T. Planta Fuerza Huarmey	2,275	2,250	1 226,628	1,581	D2	94 611,000
		Total térmicas :	2,275	2,250	1 226,628	1,581		
		PESCAPERU	2,275	2,250	1 226,628	1,581		
39	Pesquera Diamante S.A. - Planta Mollendo	C.T. DIAMANTE - MOLLEND0	1,260	1,008	858,812	1,008	D2	65 076,000
		Total térmicas :	1,260	1,008	858,812	1,008		
		DIAMANTE-MOLLEND0	1,260	1,008	858,812	1,008		
	Pesquera Diamante S.A. - Planta Pisco	C.T. DIAMANTE - PISCO	2,464	2,080	130,631	2,140	D2	11 755,000
		Total térmicas :	2,464	2,080	130,631	2,140		
		DIAMANTE-PISCO	2,464	2,080	130,631	2,140		
40	Pesquera Exalmar S.A. - Huacho	C.T. PLANTA HUACHO	1,950	1,950	5,200	1,595	D2	829,000
		Total térmicas :	1,950	1,950	5,200	1,595		
		EXALMAR-H	1,950	1,950	5,200	1,595		
41	Pesquera Exalmar S.A. - Tambo de Mora	C.T. PLANTA TAMBO DE MORA	3,270	2,550	447,442	2,500	D2	22 756,670
		Total térmicas :	3,270	2,550	447,442	2,500		
		EXALMAR-TM	3,270	2,550	447,442	2,500		
42	Pesquera Némesis S.A.C.	C.T. NEMESIS	1,740	1,400	405,890	0,550	D2	39 675,000
		Total térmicas :	1,740	1,400	405,890	0,550		
		NÉMESIS	1,740	1,400	405,890	0,550		
43	Pesquera Tauro S.A.	C.T. TAURO	1,963	1,620	849,968	1,267	D2	65 386,000
		Total térmicas :	1,963	1,620	849,968	1,267		
		TAURO	1,963	1,620	849,968	1,267		
44	Petroperú S.A. - Operaciones Oleoducto	C.T. ANDOAS	1,820	1,600	2 159,587	0,385	D2	210 122,000
		C.T. BAYOVAR	1,895	1,745	1 213,263	0,528	D2	119 200,000
		C.T. ESTACION 1	2,600	2,200	2 007,810	0,400	*	*
		C.T. ESTACION 5	2,450	2,200	2 731,360	0,580	D2	225 135,000
		C.T. ESTACION 6	0,745	0,645	535,657	0,150	*	*
		C.T. ESTACION 7	1,600	1,000	90,250	0,354	*	*
		C.T. ESTACION 8	1,635	1,480	567,076	0,145	*	*
		C.T. ESTACION 9	1,645	1,500	835,739	0,260	*	*
		C.T. ESTACION MORONA	0,150	0,120	340,728	0,066	*	*
		Total térmicas :	14,540	12,490	10 481,470	2,868		
		OLEODUCTO	14,540	12,490	10 481,470	2,868		
45	Petroperú S.A. - Refinación Selva	C.T. REFINERIA	3,550	1,700	6 545,308	0,720	D2	485 267,000
		Total térmicas :	3,550	1,700	6 545,308	0,720		
		REFINACIÓN	3,550	1,700	6 545,308	0,720		
46	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 1AB	C.T. Lote 1AB	84,740	71,460	326 150,357	44,440	*	*
		Total térmicas :	84,740	71,460	326 150,357	44,440		
		PLUSPETROL L1	84,740	71,460	326 150,357	44,440		
47	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Lote 8	C.T. 130X - PAVAYACU	9,348	7,600	35 795,665	5,590	*	*

N°	Empresa	Central	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)	Máxima Demanda (MW)	Combustible	
							Tipo	Cantidad
		C.T. 149 - PAVAYACU	3,702	2,522	4 872,560	2,200	D2	263 571,000
		C.T. BAT. 3 YANAYACU	2,955	2,530	7 457,303	1,208	D2	694 464,000
		C.T. BAT. 8 CHAMBIRA	1,200	1,050	1 812,749	0,311	D2	148 170,000
		C.T. BAT.5 - PAVAYACU	0,220	0,180	18,660	1,480	D2	2 634,000
		C.T. CAPIRONA	0,367	0,292	273,991	0,300	D2	34 063,000
		C.T. CORRIENTES	38,282	35,800	119 986,733	16,960	*	*
		C.T. NUEVA ESPERANZA	0,012	0,012	58,849	0,030	D2	6 679,000
		Total térmicas :	56,086	49,986	170 276,510	28,079		
	PLUSPETROL L8		56,086	49,986	170 276,510	28,079		
48	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Malvinas	C.T. MALVINAS	20,000	10,000	42 353,218	6,500	GN	23 082 707,562
		Total térmicas :	20,000	10,000	42 353,218	6,500		
		PLUSPETROL-MALVINAS	20,000	10,000	42 353,218	6,500		
49	Pluspetrol Perú Corporation S.A. - Pisco	C.T. FRACCIONAMIENTO PISCO	12,000	10,500	36 600,965	6,500	*	*
		Total térmicas :	12,000	10,500	36 600,965	6,500		
		PLUSPETROL-PISCO	12,000	10,500	36 600,965	6,500		
50	Procesadora Fruticola S.A.	C.T. PROFUSA	0,560	0,220	163,580	0,220	D2	12 182,000
		Total térmicas :	0,560	0,220	163,580	0,220		
		PROFUSA	0,560	0,220	163,580	0,220		
51	Regusea Agroindustrial S.A.	C.H. PAMPANIA	0,350					
		Total hidráulicas :	0,350					
		RAGUSEA	0,350					
	Sociedad Minera Corona S.A.	C.T. CAROLINA	3,630					
		Total térmicas :	3,630					
		CORONA	3,630					
52	Sociedad Minera El Brocal S.A.	C.H. JUPAYRAGRA	1,920	1,232	11 503,165	1,374		
		C.H. RIO BLANCO	1,416	0,822	6 823,548	0,678		
		C.H. SACSAMARCA	0,200	0,113	1 037,391	0,188		
		C.H. YAULI	0,800	0,772	6 497,623	0,816		
		Total hidráulicas :	4,336	2,939	25 861,727	3,056		
		C.T. HUARAUCACA	1,600					
		Total térmicas :	1,600					
		BROCAL	5,936	2,939	25 861,727	3,056		
53	Southern Perú Cooper Corporation	C.H. CUAJONE	9,000	6,433	48 324,200	6,433		
		Total hidráulicas :	9,000	6,433	48 324,200	6,433		
		C.T. REFINERIA	4,300	2,800	8,676	1,200	D2	700,000
		Total térmicas :	4,300	2,800	8,676	1,200		
		SOUTHERN	13,300	9,233	48 332,876	7,633		
54	The Maple Gas Corporation del Perú	C.T. AGUA CALIENTE	0,345	0,285	968,454	0,140	D2	50 826,000
		C.T. MAQUIA	0,270	0,243	1 115,524	0,195	D2	65 146,000
		C.T. NUEVA REFINERIA	0,575	0,518	22,286	0,297	D2	1 302,000
		C.T. VOLVO PENTA	0,160	0,144	675,921	0,143	D2	31 354,000
		Total térmicas :	1,350	1,190	2 782,185	0,775		
		MAPLE GAS	1,350	1,190	2 782,185	0,775		
55	Unión de Cerveceras Peruanas Backus y Johnston S.A.A.	C.T. CUSCO	1,43					
		C.T. MOTUPE	2,100	1,800	217,300	1,500	D2	13 827,000
		C.T. TRUJILLO	2,320	0,900	64,260	0,900	D2	2 173,000
		Total térmicas :	5,850	2,700	281,560	2,400		
	BACKUS	5,850	2,700	281,560	2,400			
56	Volcan Compañía Minera S.A.A.	C.T. ANDAYCHAGUA	0,600	0,500	0,821	0,100	D2	433,000
		C.T. CROSLAND ANDAYCHAGUA	0,550	0,350	0,004	0,028		
		C.T. CROSLAND SAN CRISTOBAL	0,550	0,500	0,383	0,300	D1	10 805,000
		C.T. UNIDAD MINERA CARAHUCRA	0,600	0,450	1,610	0,580	D1	490,000
		Total térmicas :	3,800	3,300	12,434	2,041		
	VOLCAN	3,800	3,300	12,434	2,041			
57	Vopak Serlipsa S.A.	C.T. VOPAK SERLIPSA	0,650	0,585	0,514	0,082	D2	154,000
		Total térmicas :	0,650	0,585	0,514	0,082		
		VOPAK	0,650	0,585	0,514	0,082		

AISLADOS			
	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MW.h)
HIDRÁULICA	69,933	57,591	329 684,476
TÉRMICA	434,128	310,047	788 597,607
TOTAL SS AA	504,061	367,638	1 118 282,083

TOTAL USO PROPIO			
	Potencia instalada (MW)	Potencia efectiva (MW)	Producción (MWh)
HIDRÁULICA	83,637	70,091	428 903,574
TÉRMICA	597,187	402,923	901 613,254
TOTAL	680,824	473,014	1 330 516,828

ANEXO 7 : CARACTERÍSTICAS DE LAS PRINCIPALES LÍNEAS DE TRANSMISIÓN 2007

Operador	Desde	Hasta	Sistema	Calif.	Propietario	Ternas	Longitud (m)	Tipo	Tensión Nominal (kV)	Capacidad (MVA)	Tipo de conductor	Calibre (mm2) 1
REP	S.E. Zorritos	S.E. Machala (Frontiera con Ecuador)	SEIN	S	Estado Peruano	1	15,000	A	220	152	ACAR	608
ENOSA	S.E. Nueva Zorritos	S.E. Tumbes	SEIN	S	ADINELSA	1	23,230	A	60	63	AAAC	240
ENOSA	S.E. Tumbes	S.E. Puerto Pizaro	SEIN	S	ADINELSA	1	11,150	A	60	40	AAAC	120
ENOSA	S.E. Puerto Pizaro	S.E. Zaramilla	SEIN	S	ADINELSA	1	12,150	A	60	40	AAAC	120
ENOSA	S.E. Tumbes	S.E. Enosa	SEIN	S	ENOSA	1	0,150	A	33	19	AAAC	120
ENOSA	S.E. Nueva Zorritos	S.E. Máncora	SEIN	S	ELP	1	75,000	A	60	63	AAAC	240
ENOSA	S.E. Nueva Zorritos	S.E. Zorritos (Charán)	SEIN	S	ENOSA	1	0,400	A	60	63	AAAC	240
ENOSA	S.E. Zorritos (Charán)	Deriv. 2	SEIN	S	ENOSA	1	0,130	A	33	11	Cu Desnudo	35
ENOSA	Deriv. 2	S.E. Zorritos	SEIN	S	ENOSA	1	8,300	A	33	11	Cu Desnudo	35
ENOSA	Deriv. 2	S.E. La Cruz	SEIN	S	ENOSA	1	1,710	A	33	11	Cu Desnudo	35
ENOSA	S.E. La Cruz	S.E. Nautilus	SEIN	S	ENOSA	1	3,510	A	33	11	Cu Desnudo	35
ENOSA	S.E. Nautilus	S.E. Cabeza de Vaca	SEIN	S	ENOSA	1	9,000	A	33	11	Cu Desnudo	35
ELP	S.E. Nueva Zorritos	S.E. Malácas (Talara)	SEIN	S	ELP	1	137,800	A	220	150	ACAR	400
EEPSA	S.E. Malácas (Talara)	S.E. Refinería	SEIN	S	EEPSA	1	6,000	A	33	18	Cu Desnudo	85
EEPSA	S.E. Malácas (Talara)	S.E. Refinería	SEIN	S	EEPSA	1	6,000	A	33	18	Cu Desnudo	85
EEPSA	S.E. Malácas (Talara)	S.E. El Alto	SEIN	S	EEPSA	1	35,700	A	33	8	Cu Desnudo	54
REP	S.E. Malácas (Talara)	S.E. Piura Oeste	SEIN	P	Estado Peruano	1	103,800	A	220	152	ACAR	400
ENOSA	S.E. Piura Oeste	S.E. Piura Centro	SEIN	S	ENOSA	2	7,350	A	60	36	Cu Desnudo	70
ENOSA	S.E. Piura Oeste	S.E. Textil Piura	SEIN	S	ENOSA	1	3,870	A	60	26	Al Desnudo	70
ENOSA	S.E. Textil Piura	S.E. Curumuy (Pórtico)	SEIN	S	ENOSA	1	22,250	A	60	26	Al Desnudo	70
ENOSA	S.E. Curumuy (Pórtico)	S.E. Sullana	SEIN	S	ENOSA	1	12,200	A	60	26	Al Desnudo	70
SINERSA	S.E. Curumuy (Pórtico)	S.E. Sullana	SEIN	S	SINERSA	1	3,900	A	61.5	15	AAAC	120
SINERSA	CH POECHOS	S.E. SULLANA	SEIN	S	SINERSA	1	34,600	A	61.5	30	AAAC	240
ENOSA	S.E. Sullana	S.E. El Arenal	SEIN	S	ENOSA	1	43,390	A	60	36	Cu Desnudo	70
ENOSA	S.E. Piura Oeste	S.E. Paña	SEIN	S	ENOSA	1	45,780	A	60	63	Al Desnudo	240
ENOSA	S.E. Los Ejidos	S.E. Castilla	SEIN	S	ENOSA	1	3,800	A	60	36	AAAC	120
ENOSA	S.E. Piura Oeste	S.E. Chulucanas	SEIN	S	ENOSA	1	60,430	A	60	63	Al Desnudo	240
ENOSA	S.E. Chulucanas	S.E. Morropón	SEIN	S	MEM	1	25,900	A	60	57	AAAC	240
ENOSA	S.E. Morropón	S.E. Loma Larga	SEIN	S	MEM	1	51,040	A	60	57	AAAC	240
ENOSA	S.E. Paña	S.E. Tierra Colorada	SEIN	S	ENOSA	1	5,380	A	60	30	Cu Desnudo	50
ENOSA	S.E. El Arenal	Deriv. 1	SEIN	S	ENOSA	1	13,930	A	60	36	Cu Desnudo	70
ENOSA	Deriv. 1	S.E. San Luis de Colán	SEIN	S	ENOSA	1	0,550	A	60	36	Cu Desnudo	70
ENOSA	Deriv. 1	S.E. Paña	SEIN	S	ENOSA	1	11,370	A	60	36	Cu Desnudo	70
ENOSA	S.E. Piura Oeste	S.E. La Unión	SEIN	S	ENOSA	1	31,860	A	60	40	AAAC	120
ENOSA	S.E. La Unión	S.E. Secura	SEIN	S	ENOSA	1	21,030	A	60	40	AAAC	120
ENOSA	S.E. Secura	S.E. Constante	SEIN	S	ENOSA	1	18,000	A	60	40	AAAC	120
REP	S.E. Piura Oeste	S.E. Chiclayo Oeste	SEIN	S	Estado Peruano	1	211,190	A	220	152	ACAR	400
ETENORTE	S.E. Chiclayo Oeste	S.E. Carhuayeso	SEIN	S	EGENOR	1	82,700	A	220	150	AAAC	500
ELN	S.E. Chiclayo Oeste	S.E. Chiclayo Norte	SEIN	S	ELN	2	6,550	A	60	40	AAAC	120
ELN	S.E. Chiclayo Oeste	S.E. Lambayeque	SEIN	S	DEPOLTI	1	9,350	A	60	33	AAAC	107
ELN	S.E. Lambayeque	S.E. Illimo	SEIN	S	DEPOLTI	1	26,120	A	60	33	AAAC	107
ELN	S.E. Illimo	S.E. La Viña	SEIN	S	DEPOLTI	1	21,630	A	60	33	AAAC	107
ELN	S.E. La Viña	S.E. Motupe	SEIN	S	DEPOLTI	1	20,940	A	60	33	AAAC	107
ELN	S.E. Motupe	S.E. Olmos	SEIN	S	DEPOLTI	1	17,620	A	60	33	AAAC	107
ELN	S.E. Olmos	S.E. Occidente	SEIN	S	DEPOLTI	1	21,710	A	60	33	AAAC	107
ELN	S.E. Chiclayo Norte	S.E. Pomalca	SEIN	S	ADINELSA	1	7,250	A	60	57	AAAC	240
ELN	S.E. Pomalca	S.E. Tuman	SEIN	S	ADINELSA	1	8,450	A	60	57	AAAC	240
ELN	S.E. Tuman	S.E. Cayalti	SEIN	S	ADINELSA	1	23,860	A	60	57	AAAC	240
REP	S.E. Chiclayo Oeste	S.E. Guadalupe 1	SEIN	P	Estado Peruano	1	83,740	A	220	152	ACAR	400
ELNM	S.E. Guadalupe 1	S.E. Pacasmayo	SEIN	S	ELNM	1	18,120	A	60	40	CU	127
ELNM	S.E. Guadalupe 1	S.E. Guadalupe 2	SEIN	S	ELNM	1	8,080	A	60	10	CU	50
ELNM	S.E. Guadalupe 1	S.E. Galito Ciego	SEIN	S	ELNM	2	30,400	A	60	50	AAAC	240
ELNM	S.E. Galito Ciego	S.E. Cajamarca Norte	SEIN	S	ELNM	2	94,200	A	60	50	AAAC	240
YANACOCCHA	S.E. Cajamarca Norte	S.E. Mina Yanacocha	SEIN	S	YANACOCCHA	1	24,500	A	60	30		
ELNM	S.E. Guadalupe 1	S.E. Tembladera	SEIN	S	ELNM	1	44,000	A	60	15	AAAC	240
ELNM	S.E. Tembladera	S.E. Chilette	SEIN	S	ELNM	1	46,450	A	60	15	AAAC	240
ELNM	S.E. Chilette	S.E. Cajamarca Norte	SEIN	S	ELNM	1	37,550	A	60	15	AAAC	240
ELNM	S.E. Cajamarca Norte	S.E. San Marcos	SEIN	S	ELNM	1	45,370	A	60	15	AAAC	120
ELNM	S.E. Cajamarca	S.E. Celendin	SEIN	S	MEM	1	59,450	A	60	39	AAAC	120 mm2
ELNM	S.E. San Marcos	S.E. Cajambamba	SEIN	S	ELNM	1	33,450	A	60	15	AAAC	120
PODEROSA	S.E. Cajambamba	S.E. Morena (Leonidas Pacheco Luna)	SEIN	S	CIA. MINERA PODI	1	49,000	A	60	9	AAAC	120
REP	S.E. Guadalupe 1	S.E. Trujillo Norte	SEIN	P	Estado Peruano	1	103,350	A	220	152	ACAR	400
CONENHUA	S.E. Trujillo Norte	S.E. Cajamarca Norte	SEIN	S	CONENHUA	1	137,020	A	220	150	ACAR	557
CONENHUA	S.E. Cajamarca Norte	S.E. Gold Mill	SEIN	S	CONENHUA	1	10,900	A	220	150	ACAR	557
CONENHUA	S.E. Cajamarca Norte	S.E. La Pajuela	SEIN	S	CONENHUA	2	10,200	A	60	70	AAAC	350
TRASANDINA	S.E. Trujillo Norte	S.E. Alto Chicama	SEIN	S	BARRIK	1	97,800	A	138	30-50	ACAR / AAAC	240
ELNM	S.E. Trujillo Norte	S.E. Porvenir	SEIN	S	ELNM	1	11,520	A	138	60	AAAC	185
ELNM	S.E. Porvenir	S.E. Trujillo Sur	SEIN	S	ELNM	1	5,750	A	138	60	AAAC	127
ELNM	S.E. Trujillo Sur -01 34.5 kv	S.E. Vito 24.5 kv	SEIN	S	ELNM	1	46,760	A	60	63	AAAC	240 mm2
ELNM	S.E. Salaverry 1	S.E. Salaverry 2	SEIN	S	ELNM	1	13,460	A	33	15	CU / AAAC	35 / 70
ELNM	S.E. Trujillo Norte	S.E. Santiago de Cao	SEIN	S	ELNM	2	27,450	A	138	60	AAAC	185
ELNM	S.E. Santiago de Cao	S.E. Casagrande 1	SEIN	S	ELNM	2	24,900	A	34.5	30	AAAC	127
ELNM	S.E. Casagrande 1	S.E. Casagrande 2	SEIN	S	ELNM	1	6,550	A	34.5	10	AAAC	127
ELNM	S.E. Casagrande 1	S.E. Paján	SEIN	S	ELNM	1	13,580	A	34.5	10	CU	35
ELNM	S.E. Paján	S.E. Malabrigo	SEIN	S	ELNM	1	57,750	A	34.5	5	CU / AAAC	500 mm2
ELNM	S.E. Santiago de Cao	S.E. Malabrigo	SEIN	S	ELNM	1	41,360	A	34.5	36	AAAC	240 mm2
ELNM	S.E. Trujillo Norte	S.E. Moti	SEIN	S	ELNM	1	67,480	A	138	30	AAAC	151.9
ELNM	S.E. Moti	S.E. Shorey	SEIN	S	MINERA QUIRUVILC	1	22,000	A	33	7	AAAC	150
ELNM	S.E. Moti	S.E. Florida	SEIN	S	ELNM	1	4,950	A	33	5	AAAC	70
ELNM	S.E. Florida	S.E. Oluzco	SEIN	S	ELNM	1	10,050	A	33	5	AAAC	70
ELNM	S.E. Oluzco	S.E. Charat	SEIN	S	ELNM	1	20,900	A	33	5	AAAC	70
REP	S.E. Trujillo Norte	S.E. Chimbote 1	SEIN	S	Estado Peruano	1	132,890	A	220	152	ACAR	608
REP	S.E. Trujillo Norte	S.E. Chimbote 1	SEIN	S	Estado Peruano	1	133,750	A	220	152	ACAR	498
ETENORTE	S.E. Chimbote 1	S.E. Huallanca	SEIN	S	EGENOR	1	83,900	A	138	90	ACSR/AAAC	298/283.5
ETENORTE	S.E. Chimbote 1	S.E. Huallanca	SEIN	S	EGENOR	1	83,900	A	138	90	ACSR/AAAC	298/283.5
ETENORTE	S.E. Chimbote 1	S.E. Huallanca	SEIN	S	EGENOR	1	83,200	A	138	90	ACSR/AAAC	298/283.5
TRASANDINA	S.E. Huallanca	S.E. Pierna	SEIN	S	BARRIK	1	84,700	A	138	30-50	ACSR	477 MCM
ELNM	Deriv. 3	S.E. Pasacancha	SEIN	S	COFIDE / BN	1	20,000	A	66	10	AAAC	70
ELNM	Deriv. 3	S.E. La Pampa	SEIN	S	COFIDE / BN	1	27,000	A	66	10	ACSR	210 AWG
ELNM	S.E. Huallanca	S.E. Caraz	SEIN	S	ELNM	1	29,100	A	66	10	AAAC	120/78
ELNM	S.E. Caraz	S.E. Carhuaz	SEIN	S	ELNM	1	32,400	A	66	10	AAAC	78
ELNM	S.E. Carhuaz	S.E. Huaraz	SEIN	S	ELNM	1	29,200	A	66	10	AAAC	78
ELNM	S.E. Huaraz	Deriv. Pariac (Santa cruz)	SEIN	S	ELNM	1	20,000	A	66	10	Amelec	78
ELNM	Deriv. Pariac (Santa cruz)	S.E. Ticapampa	SEIN	S	ELNM	1	10,000	A	66	10	Amelec	78
CAHUA	Deriv. Pariac (Santa cruz)	S.E. Pariac	SEIN	S	CAHUA	1	4,000	A	66	12	AAAC	37.35
ELNM	S.E. Huallanca	S.E. Sihuas	SEIN	S	MEM	1	51,830	A	138	5	AAAC	240 mm2
ELNM	S.E. Sihuas	S.E. Tayabamba	SEIN	S	MEM	1	53,590	A	138	42	AAAC	240 mm2
ELNM	S.E. Tayabamba	S.E. Llacabamba	SEIN	S	HORIZONTE-MARS	1	31,549	A	138	42	AAAC	240
ELNM	S.E. Llacabamba	S.E. Pomasbamba	SEIN	S	MEM	1	36,030	A	60	60	AAAC	120 mm2
ETENORTE	S.E. Chimbote 1	S.E. Chimbote 2	SEIN	S	EGENOR	2	8,500	A	138	90	AAAC	283.5
ELNM	S.E. Chimbote 2	S.E. Santa	SEIN	S	ELNM	1	7,470	A	138	93	AAAC	120
ELNM	S.E. Chimbote 1	S.E. Chimbote Norte	SEIN	S	ELNM	2	7,610	A	138	165	AAAC	278.7
ELNM	S.E. Chimbote 1	S.E. Chimbote Sur	SEIN	S	ELNM	1	13,800	A	138	80	AAAC	278.7
ELNM	S.E. Chimbote Sur	S.E. Trapecio	SEIN	S	ELNM	1	7,000	A	138	70	AAAC	236
ELNM	S.E. Chimbote Sur	S.E. Nepeña	SEIN	S	ELNM	1	17,450	A	138	93	AAAC	120
ELNM	S.E. Nepeña	S.E. Casma	SEIN	S	ELNM	1	31,600	A	138	93	AAAC	120
ELNM	S.E. Nepeña	S.E. San Jacinto	SEIN	S	ELNM	1	22,420	A	138	93	AAAC	120
REP	S.E. Chimbote 1	S.E. Paramonga Nueva	SEIN	P	Estado Peruano	1	220,310	A	220	152	ACAR	400
ELNM	S.E. Paramonga Nueva	S.E. Huarney	SEIN	S	ELNM	1	85,100	A	66	44	AAAC	120
ELNM	S.E. La Pampa	S.E. Pallanca	SEIN	S	ELNM	1	57,700	A	66	44	AAAC	120
ETESSELVA	S.E. Paramonga Nueva	S.E. Vizcarra	SEIN	P	ETESSELVA	1	145,261	A	220	190	ACSR	591.5
ANTAMINA	S.E. Vizcarra	S.E. Antamina	SEIN	S	ANTAMINA	1	52,000	A	220	125	ACSR	591.2
ETESSELVA	S.E. Vizcarra	S.E. Tingo Maria	SEIN	S	ETESSELVA	1	173,476	A	220	190	ACSR	591.5
ETESSELVA	S.E. Tingo Maria	S.E. Aguaytia	SEIN	S	ETESSELVA	1	73,267	A	220	190	ACSR	591.5
ISA PERU	S.E. Aguaytia	S.E. Pucallpa	SEIN	S	ISA PERU	1	130,520	A	138	800A	FINCH	1113KCM
REP	S.E. Tingo Maria	S.E. Aucayacu	SEIN	S	Estado Peruano	1	44,200	A	138	45	AAAC	240
REP	S.E											

Operador	Desde	Hasta	Sistema	Calif.	Propietario	Ternas	Longitud (m)	Tipo	Tensión Nominal (kV)	Capacidad (MVA)	Tipo de conductor	Calibre (mm2) 1
EDELNOR	S.E. Puente Piedra	S.E. Zapallal	SEIN	S	EDELNOR	1	6,182	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Zapallal	S.E. Ventanilla	SEIN	S	EDELNOR	1	4,494	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Zapallal	S.E. La Pampilla	SEIN	S	EDELNOR	1	10,256	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. La Pampilla	S.E. Oquendo	SEIN	S	EDELNOR	1	6,575	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Zapallal	S.E. Chancay	SEIN	S	EDELNOR	1	34,896	A	60	31	AAAC	120
EDELNOR	S.E. Ancón	S.E. Huaral	SEIN	S	EDELNOR	1	42,441	A	60	31	AAAC	120
EDELNOR	S.E. Chancay	S.E. Huaral	SEIN	S	EDELNOR	1	14,104	A	60	31	AAAC	120
EDELNOR	S.E. Zapallal	S.E. Ancón	SEIN	S	EDELNOR	1	9,759	A	60	31	AAAC	120
EDELNOR	S.E. Zapallal	S.E. Ancón	SEIN	S	EDELNOR	1	9,600	A	30	9	Cu	33/42
EDELNOR	S.E. Chavarria	S.E. Infantas	SEIN	S	EDELNOR	1	6,969	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Chavarria	S.E. Naranjal	SEIN	S	EDELNOR	1	4,023	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Naranjal	S.E. Infantas	SEIN	S	EDELNOR	1	3,901	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Chavarria	S.E. Barsi	SEIN	S	EDELNOR	1	8,555	A	220	328	AAAC	491
EDELNOR	S.E. Chavarria	S.E. Barsi	SEIN	S	EDELNOR	1	8,094	A	220	328	AAAC	491
EDELNOR	S.E. Chavarria	S.E. Barsi	SEIN	S	EDELNOR	2	1,000	S	220	335	Cu	1200
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Pershing	SEIN	S	EDELNOR	1	1,040	S	60	78	Cu	500
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Pershing	SEIN	S	EDELNOR	1	6,198	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Pershing	SEIN	S	EDELNOR	1	1,898	S	60	78	Cu	500
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Maranga	SEIN	S	EDELNOR	1	1,040	S	60	78	Cu	500
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Maranga	SEIN	S	EDELNOR	1	2,297	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Maranga	S.E. Pershing	SEIN	S	EDELNOR	1	3,980	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Maranga	S.E. Pershing	SEIN	S	EDELNOR	1	1,898	S	60	78	Cu	500
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Santa Marina	SEIN	S	EDELNOR	1	4,109	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Santa Marina	SEIN	S	EDELNOR	1	3,815	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Santa Marina	SEIN	S	EDELNOR	1	0,228	S	60	78	Cu	500
EDELNOR	S.E. Santa Marina	S.E. Maranga	SEIN	S	EDELNOR	1	0,484	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Santa Marina	S.E. Maranga	SEIN	S	EDELNOR	1	5,131	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Pando	SEIN	S	EDELNOR	1	0,928	S	60	73	Cu	600
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Pando	SEIN	S	EDELNOR	1	2,935	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Pando	SEIN	S	EDELNOR	1	1,257	S	60	55	Cu	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Pando	SEIN	S	EDELNOR	1	1,553	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Pando	SEIN	S	EDELNOR	1	1,176	S	60	55	Cu	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Pando	SEIN	S	EDELNOR	1	0,616	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Mirones	SEIN	S	EDELNOR	1	0,928	S	60	73	Cu	600
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Mirones	SEIN	S	EDELNOR	1	2,935	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Mirones	SEIN	S	EDELNOR	1	1,257	S	60	55	Cu	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Mirones	SEIN	S	EDELNOR	1	1,553	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Barsi	S.E. Mirones	SEIN	S	EDELNOR	1	0,781	S	60	78	Cu	500
EDELNOR	S.E. Mirones	S.E. Pando	SEIN	S	EDELNOR	1	0,781	S	60	78	Cu	500
EDELNOR	S.E. Mirones	S.E. Pando	SEIN	S	EDELNOR	1	1,176	S	60	55	Cu	304
EDELNOR	S.E. Mirones	S.E. Pando	SEIN	S	EDELNOR	1	0,616	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Pando	S.E. Industrial	SEIN	S	EDELNOR	2	1,898	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Chavarria	S.E. Callahuana	SEIN	S	EDELNOR	1	55,370	A	220	340	AAAC	491
EDELNOR	S.E. Chavarria	S.E. Cajamarquilla	SEIN	S	EDELNOR	1	21,420	A	220	340	AAAC	491
EDELNOR	S.E. Cajamarquilla	S.E. Callahuana	SEIN	S	EDELNOR	1	36,350	A	220	340	AAAC	491
EDELNOR	S.E. Callahuana	S.E. Matucana	SEIN	S	EDELNOR	1	22,500	A	220	340	AAAC	491
EDELNOR	S.E. Callahuana	S.E. Purunhuasi	SEIN	S	EDELNOR	1	0,580	A	220	430	Pheasant	550
REP	S.E. Callahuana	S.E. Pachachaca	SEIN	S	Estado Peruano	2	72,640	A	220	152	ACSR	591.6 / 726.2
EDELNOR	S.E. Pachachaca	S.E. Yanango	SEIN	S	EDELNOR	1	89,050	A	220	380	AAAC	592
EDELNOR	S.E. Yanango	S.E. Chirmy	SEIN	S	EDELNOR	1	26,540	A	220	380	AAAC	592
REP	S.E. Chavarria	S.E. Santa Rosa	P	S	Estado Peruano	2	8,760	A	220	229	ALDREY	490
EDELNOR	S.E. Santa Rosa	S.E. Huinco	SEIN	S	EDELNOR	2	61,990	A	220	340	AAAC	491
EDELNOR	S.E. Santa Rosa Nueva	S.E. Tacna	SEIN	S	EDELNOR	2	2,892	S	60	23	Cu	120
EDELNOR	S.E. Santa Rosa Nueva	S.E. Tacna	SEIN	S	EDELNOR	1	2,803	S	60	43	Cu	400
EDELNOR	S.E. Santa Rosa Nueva	S.E. Canto Grande	SEIN	S	EDELNOR	1	8,368	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Santa Rosa Nueva	S.E. Jicamarca	SEIN	S	EDELNOR	1	0,253	S	60	78	Cu	500
EDELNOR	S.E. Santa Rosa Nueva	S.E. Jicamarca	SEIN	S	EDELNOR	1	14,827	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Canto Grande	S.E. Jicamarca	SEIN	S	EDELNOR	1	9,138	A	60	56	AAAC	304
LUZ DEL SUR	S.E. Santa Rosa Nueva	Deriv. 4	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	10,720	A	60	56	AAAC	304
LUZ DEL SUR	S.E. Puente	Deriv. Ingenieros	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	1,060	A	60	67/76	AAAC / CU XLPE	380/500
LUZ DEL SUR	Deriv. Ingenieros	S.E. Los Ingenieros	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	2,273	A/S	60	67/56	AAAC / CU XLPE	380/500
LUZ DEL SUR	Deriv. 4	S.E. Monterrico	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	1,830	A	60	56	AAAC	304
LUZ DEL SUR	Deriv. 4	S.E. Balnearios	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	3,130	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Santa Rosa Nueva	S.E. Santa Rosa Antigua	SEIN	S	EDELNOR	1	0,248	A	60	56	AAAC	304
LUZ DEL SUR	S.E. Santa Rosa Nueva	S.E. Santa Rosa Antigua	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	0,300	S	60	55	CU XLPE	304
LUZ DEL SUR	S.E. Santa Rosa Nueva	S.E. Santa Rosa Antigua	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	0,360	S	60	88	CU XLPE	500
EDELNOR	S.E. Santa Rosa Antigua	S.E. Tacna	SEIN	S	EDELNOR	1	2,950	S	60	63	Cu	400
LUZ DEL SUR	S.E. Santa Rosa Antigua	Estructura 03	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	0,171	A	60	56 / 56	AAAC	304
LUZ DEL SUR	Estructura 03	S.E. Gálvez	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	4,271	A	60	56	CU XLPE	500
LUZ DEL SUR	Estructura 03	S.E. Gálvez	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	4,476	S	60	56	CU XLPE	400
LUZ DEL SUR	S.E. Balnearios	S.E. Limatambo	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	4,710	S	60	55	CU OF	425
LUZ DEL SUR	S.E. Balnearios	Conex. a S.E. Neyra	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	3,430	A	60	56	AAAC	304
LUZ DEL SUR	Conex. a S.E. Neyra	S.E. Neyra	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	0,140	S	60	59	CU XLPE	325
LUZ DEL SUR	S.E. Limatambo	S.E. San Isidro	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	3,010	S	60	36	CU OF	225/175
LUZ DEL SUR	S.E. Neyra	S.E. San Isidro	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	3,960	S	60	63	CU XLPE	404
LUZ DEL SUR	S.E. Santa Rosa Antigua	Deriv. 7	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	7,760	A	60	41	Cu	120
LUZ DEL SUR	Deriv. 7	S.E. Santa Anita	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	4,440	A	60	56	AAAC	304
LUZ DEL SUR	Deriv. 7	S.E. Huachipa	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	3,810	A	60	41	Cu	120
LUZ DEL SUR	S.E. Huachipa	Deriv. 6	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	5,160	A	60	41	Cu	120
LUZ DEL SUR	Deriv. 6	S.E. Santa Clara	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	3,310	A	60	56	AAAC	304
LUZ DEL SUR	Deriv. 6	S.E. Naña	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	8,030	A	60	41	Cu	120
LUZ DEL SUR	S.E. La Planicie	S.E. Huampani	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	13,760	A	60	31	AAAC	125
EDELNOR	S.E. Naña	S.E. Huampani	SEIN	S	EDELNOR	1	7,940	A	60	41 / 62	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Huampani	S.E. Callahuana	SEIN	S	EDELNOR	1	23,530	A	60	41 / 62	Cu/AAAC	120 / 304
EDELNOR	S.E. Callahuana	S.E. Huachipa	SEIN	S	EDELNOR	1	40,840	A	60	41 / 62	Cu/AAAC	120 / 304
EDELNOR	S.E. Callahuana	S.E. Huampar	SEIN	S	EDELNOR	1	38,860	A	60	26	AAAC	67
EDELNOR	S.E. Callahuana	S.E. Moyopampa	SEIN	S	EDELNOR	1	12,870	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Santa Rosa Antigua	S.E. Moyopampa	SEIN	S	EDELNOR	2	39,800	A	60	56	AAAC	304
REP	S.E. Santa Rosa Nueva	S.E. San Juan	SEIN	S	Estado Peruano	2	26,370	A	220	229	ALDREY	490
LUZ DEL SUR	S.E. San Juan	S.E. Villa el Salvador	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	6,750	A	60	56	AAAC	304
LUZ DEL SUR	S.E. Villa el Salvador	Deriv. 5	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	3,930	A	60	56	AAAC	304
LUZ DEL SUR	Deriv. 5	S.E. Pachacamac	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	1,460	A	60	31	AAAC	120
LUZ DEL SUR	Deriv. 5	S.E. Lurin	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	6,880	A	60	31	AAAC	304/125
LUZ DEL SUR	S.E. Lurin	Deriv. 6	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	6,200	A	60	31	AAAC	125/304
LUZ DEL SUR	Deriv. 6	S.E. Praderas	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	0,190	A	60	31	AAAC	125/304
LUZ DEL SUR	Deriv. 6	S.E. San Bartolo	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	12,020	A	60	31	AAAC	125
LUZ DEL SUR	S.E. Bujama	S.E. San Bartolo	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	44,420	A	60	31	AAAC	125
LUZ DEL SUR	S.E. Villa Maria	S.E. San Juan	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	7,580	A	60	31	AAAC	304/125
LUZ DEL SUR	S.E. Cementos Lima (SEB)	S.E. Cementos Lima	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	12,180	A	60	56	AAAC	304
ATACONCO	S.E. Chorrillos	S.E. Chorrillos	SEIN	S	ATACONCO	1	0,300	S	60	60	RH/3686 KV	1x200-1x25
LUZ DEL SUR	S.E. Chorrillos	S.E. San Juan	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	6,400	A	60	31	AAAC	120
LUZ DEL SUR	S.E. San Juan	S.E. Balnearios	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	9,760	A	220	328	AAAC	500
LUZ DEL SUR	S.E. Balnearios	Conex. a S.E. Barranco	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	6,310	A	60	36	AAAC	304
LUZ DEL SUR	Conex. a S.E. Barranco	S.E. Barranco	SEIN	S	LUZ DEL SUR	2	0,340	S	60	32	CU XLPE	177
LUZ DEL SUR	S.E. Balnearios	S.E. Salamanca	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	4,470	A	60	56	AAAC	304
LUZ DEL SUR	S.E. Salamanca	S.E. Limatambo	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	4,200	A	60	56	AAAC	304
EDELNOR	S.E. Balnearios	S.E. Moyopampa	SEIN	S	EDELNOR	1	46,360	A	60	52 / 62	Cu/AAAC	180 / 304
EDELNOR	S.E. Moyopampa	S.E. Salamanca	SEIN	S	EDELNOR	1	41,960	A	60	52 / 62	Cu/AAAC	180 / 304
EDELNOR	S.E. Moyopampa	S.E. Chosica	SEIN	S	EDELNOR	1	0,570	A	60	62	AAAC	304
LUZ DEL SUR	S.E. Surco	S.E. Chosica	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	28,090	A	60	31	AAAC	125
LUZ DEL SUR	S.E. Surco	S.E. Surco	SEIN	S	LUZ DEL SUR	1	21,530	A	60	31	AAAC	125/120
REP	S.E. San Juan	S.E. Pomacocha	SEIN	S	Estado Peruano	2	112,190	A	220	152	ACSR	591.6 / 726.2
REP	S.E. Pomacocha	S.E. Pachachaca	SEIN	S	Estado Peruano	1	13,460	A	220	152	ACSR	591.6
REP	S.E. Zapallal	S.E. Huayucachi	SEIN	S	Estado Peruano	1	244,110	A	220	152	ACSR	591.6 / 726.2
REP	S.E. Huayucachi	S.E. Campo Armiño	SEIN	S	Estado Peruano	1	76,590	A	220	152	ACSR	591.6
REP	S.E. Campo Armiño	S.E. Pomacocha	SEIN	S	Estado Peruano	2	192,220	A	220	152	ACSR	591.6 / 726.2
REP	S.E. Campo Armiño	S.E. Pachachaca	SEIN	S	Estado Peruano	2	194,820	A				

Operador	Desde	Hasta	Sistema	Calif.	Propietario	Ternas	Longitud (m)	Tipo	Tensión Nominal (kV)	Capacidad (MVA)	Tipo de conductor	Calibre (mm2) 1	
ATACOCHA	S.E. Chirín	S.E. Alacocha	SEIN	S	ATACOCHA	1	2.3	A	69	7	ACSR	32	
ATACOCHA	S.E. Chaprín	S.E. Chirín	SEIN	S	ATACOCHA	1	15	A	69	7	ACSR	32	
REP	S.E. Paragsha II	S.E. Huánuco	SEIN	P	Estado Peruano	1	86.210	A	138	45	AASC	279 / 203	
REP	S.E. Huánuco	S.E. Tingo Maria	SEIN	P	Estado Peruano	1	88.160	A	138	45	AASC	203	
ELECTROANDES	S.E. Malpaso	S.E. Junín	SEIN	S	ELECTROANDES	1	37.248	A	50	25	Cu 1/0	53.5	
ELECTROANDES	S.E. Junín	S.E. Carhuaymayo	SEIN	S	ELECTROANDES	1	27.434	A	50	25	Cu 1/0	53.5	
ELECTROANDES	S.E. Malpaso	S.E. Carhuaymayo	SEIN	S	ELECTROANDES	1	64.682	A	50	25	Cu 1/0	53.5	
ELECTROANDES	S.E. Malpaso	S.E. CHE Oroya	SEIN	S	ELECTROANDES	1	18.645	A	50	40	ACSR	247.8	
ELECTROANDES	S.E. Malpaso	S.E. Mayupampa	SEIN	S	ELECTROANDES	1	17.018	A	50	40	ACSR	247.8	
ELECTROANDES	S.E. Mayupampa	S.E. Oroya Nueva	SEIN	S	ELECTROANDES	1	3.338	A	50	45	ORIOLE	210.3	
ELECTROANDES	S.E. C.H. Oroya	S.E. Casa Fuerza (Torre 7)	SEIN	S	ELECTROANDES	1	2.389	A	50	45	ORIOLE	210.3	
ELECTROANDES	S.E. Oroya Nueva	S.E. Alambón	SEIN	S	ELECTROANDES	1	0.867	A	50	30	PENGIN	125.1	
ELECTROANDES	S.E. Carhuaymayo	S.E. Shelby(Huaron)	SEIN	S	ELECTROANDES	1	22.944	A	50	30	AAAC	120.0	
ELECTROANDES	S.E. Carhuaymayo	S.E. Shelby Vico	SEIN	S	ELECTROANDES	1	22.944	A	50	30	AAAC	120.0	
HUARON	S.E. Shelby (Huaron)	S.E. San José	SEIN	S	HUARON	1	27.000	A	50	7	AAAC	70	
ELECTROANDES	S.E. Shelby(Huaron)	S.E. Vista Alegre	SEIN	S	ELECTROANDES	1	13.562	A	50	25	Cu 1/0	53.5	
ELECTROANDES	S.E. Vista Alegre	S.E. Excelsior	SEIN	S	ELECTROANDES	1	4.554	A	50	25	Cu 1/0	53.5	
ELECTROANDES	S.E. Shelby	S.E. Buena Vista	SEIN	S	ELECTROANDES	1	6.448	A	50	25	Cu 1/0	53.5	
ELECTROANDES	S.E. Buena Vista	S.E. Vista Alegre	SEIN	S	ELECTROANDES	1	7.114	A	50	25	Cu 1/0	53.5	
ELECTROANDES	S.E. Vista Alegre	S.E. Excelsior	SEIN	S	ELECTROANDES	1	4.554	A	50	25	Cu 1/0	53.5	
ELECTROANDES	S.E. Buena Vista	S.E. La Fundición	SEIN	S	ELECTROANDES	1	2.149	A	50	25	Cu 1/0	53.5	
ELECTROANDES	S.E. Vista Alegre	S.E. San Juan	SEIN	S	ELECTROANDES	1	2.709	A	50	27	PIGEON	99.3	
ELECTROANDES	S.E. Excelsior	S.E. Paragshal	SEIN	S	ELECTROANDES	1	1.220	A	50	45	ORIOLE	210.3	
ELECTROANDES	S.E. Paragshal	Nuev. Deriv. Milpo	SEIN	S	ELECTROANDES	1	2.529	A	50	50	LARK	247.8	
ELECTROANDES	Nuev. Deriv. Milpo	S.E. Huicra	SEIN	S	ELECTROANDES	1	2.614	A	50	27	PIGEON	99.3	
ELECTROANDES	Nuev. Deriv. Milpo	Deriv. Milpo	SEIN	S	ELECTROANDES	1	0.870	A	50	27	PIGEON	99.3	
ELECTROANDES	S.E. Oroya Nueva	S.E. Curipata	SEIN	S	ELECTROANDES	1	9.842	A	50	38	PATRIDGE	156.9	
ELECTROANDES	S.E. Curipata	S.E. Pachachaca (C.H.)	SEIN	S	ELECTROANDES	1	8.932	A	50	41	AAAC	177.3	
ELECTROANDES	S.E. Pachachaca (C.H.)	S.E. Mahr Tunel	SEIN	S	ELECTROANDES	1	2.471	A	50	22	Cu 1	42.4	
ELECTROANDES	S.E. Mahr Tunel	S.E. Carahuacra Concentradora	SEIN	S	ELECTROANDES	1	7.906	A	50	19	Cooperweld	67.4	
ELECTROANDES	S.E. Carahuacra Concentradora	S.E. Carahuacra Mina	SEIN	S	ELECTROANDES	1	3.592	A	50	19	Cooperweld	67.4	
ELECTROANDES	S.E. Carahuacra Mina	S.E. San Antonio	SEIN	S	ELECTROANDES	1	1.533	A	50	19	Cooperweld	67.4	
ELECTROANDES	S.E. San Antonio	S.E. San Cristóbal	SEIN	S	ELECTROANDES	1	1.895	A	50	19	Cooperweld	67.4	
ELECTROANDES	S.E. San Cristóbal	S.E. Andaychagua (ELC)	SEIN	S	ELECTROANDES	1	5.904	A	50	19	Cooperweld	67.4	
ELECTROANDES	S.E. Andaychagua (ELC)	S.E. Andaychagua	SEIN	S	ELECTROANDES	1	1.362	A	50	19	Cooperweld	67.4	
ELECTROANDES	S.E. Pachachaca (C.H.)	S.E. Alpamina	SEIN	S	ELECTROANDES	1	7.901	A	50	22	Cu 1	42.4	
ELECTROANDES	S.E. Alpamina	S.E. Austria Duvaz	SEIN	S	ELECTROANDES	1	2.690	A	50	22	Cu 1	42.4	
ELECTROANDES	S.E. Austria Duvaz	S.E. Morococha	SEIN	S	ELECTROANDES	1	1.288	A	50	22	Cu 1	42.4	
ELECTROANDES	S.E. Pachachaca (C.H.)	S.E. Morococha	SEIN	S	ELECTROANDES	1	12.936	A	50	27	PIGEON	99.3	
ELECTROANDES	S.E. Pachachaca (C.H.)	S.E. Morococha	SEIN	S	ELECTROANDES	1	12.945	A	50	27	PIGEON	99.3	
ELECTROANDES	S.E. Morococha	S.E. Casapal ca Norte	SEIN	S	ELECTROANDES	1	13.015	A	50	25	Cu 1/0	53.5	
ELECTROANDES	S.E. Casapalca Norte	S.E. Carlos Francisco	SEIN	S	ELECTROANDES	1	1.234	A	50	25	Cu 1/0	53.5	
ELECTROANDES	S.E. Casapalca Norte	S.E. Carlos Francisco	SEIN	S	ELECTROANDES	1	1.234	A	50	25	Cu 1/0	53.5	
ELECTROANDES	S.E. Carlos Francisco	S.E. Antuquito	SEIN	S	ELECTROANDES	1	1.556	A	50	25	Cu 1/0	53.5	
ELECTROANDES	S.E. Antuquito	S.E. Bellavista	SEIN	S	ELECTROANDES	1	3.906	A	50	27	PIGEON	99.3	
ELECTROANDES	S.E. Bellavista	S.E. San Mateo	SEIN	S	ELECTROANDES	1	6.997	A	50	27	PIGEON	99.3	
CASAPALCA	S.E. Antuquito	S.E. Mina Casapalca	SEIN	S	CASAPALCA	1	3.070	A	50	-	-	-	-
ELECTROANDES	S.E. Morococha	S.E. Concentradora	SEIN	S	CMP	1	0.741	A	50	25	Cu 1/0	53.5	
ELECTROANDES	S.E. Morococha	S.E. Tíclo	SEIN	S	ELECTROANDES	1	6.889	A	50	25	Cu 1/0	53.5	
ELECTROANDES	S.E. Tíclo	S.E. Casapal ca Norte	SEIN	S	ELECTROANDES	1	6.326	A	50	25	Cu 1/0	53.5	
ELECTROANDES	S.E. Oroya Nueva	S.E. Pachachaca (C.H.)	SEIN	S	ELECTROANDES	1	18.190	A	50	30	PENGIN	125.1	
ELECTROANDES	S.E. Pachachaca (C.H.)	S.E. San Cristóbal	SEIN	S	ELECTROANDES	1	17.113	A	50	30	PIGEON	99.3	
ELECTROANDES	S.E. Oroya Nueva	S.E. Planta de Zinc	SEIN	S	ELECTROANDES	1	2.679	A	50	50	LARK	247.8	
ELECTROANDES	S.E. Oroya Nueva	S.E. Planta de Zinc	SEIN	S	ELECTROANDES	1	2.468	A	50	50	LARK	247.8	
ELECTROANDES	S.E. Oroya Nueva	S.E. Pachacayo	SEIN	S	ELECTROANDES	1	37.796	A	69	62	ORIOLE	210.3	
ELECTROANDES	S.E. Pachacayo	S.E. Chumpe (Yauricocha)	SEIN	S	ELECTROANDES	1	63.923	A	69	62	ORIOLE	210.3	
ELECTROANDES	S.E. Cobriza I	S.E. Cobriza II	SEIN	S	CMP	1	55.000	A	69	52	ACSR 477 MCM (Hen)	297.6	
ELECTROANDES	S.E. Huicra	S.E. Alacocha	SEIN	S	CMP	1	8.400	A	50	27	ACSR 3/0 AWG (pigeon)	99.3	
ELECTROANDES	S.E. Alacocha	S.E. Goyllarisquiza	SEIN	S	CMP	1	14.000	A	50	20	Cobre 1 AWG	42.41	
ELC	S.E. Cobriza II	Deriv. Machahuay	SEIN	S	ELC	1	1.500	A	69	52	ACSR	240	
ELC	Deriv. Machahuay	Deriv. Huanta	SEIN	S	ELC	1	51.780	A	69	52	ACSR	240	
ELC	S.E. Huanta	S.E. P. L.L. Mollepatá	SEIN	S	ELC	1	20.600	A	69	52	ACSR	240	
ELC	Deriv. Machahuay	S.E. Machahuay	SEIN	S	ELC	1	0.300	A	69	52	ACSR	240	
ELC	Deriv. Huanta	S.E. Huanta	SEIN	S	ELC	1	0.650	A	69	52	ACSR	240	
ELC	S.E. P. L.L. Mollepatá	S.E. Ayacucho	SEIN	S	ELC	1	4.700	A	69	52	AAAC	240	
ELC	S.E. P. L.L. Mollepatá	S.E. Cangallo	SEIN	S	ADINELSA	1	61.300	A	69	40	AAAC	120	
ELC	S.E. Tablachaca	S.E. Pampas	SEIN	S	ELC	1	11.240	A	33	12	AAAC	53	
ELC	S.E. Deriv. (Mantaro - Tablachaca)	S.E. Huancaypocasa	SEIN	S	ELC	1	0.630	A	33	12	AAAC	53	
ELC	S.E. Ingene	S.E. Comas	SEIN	S	ELC	1	32.390	A	33	9	AAAC	35	
ELC	S.E. Comas	S.E. Matapa	SEIN	S	ELC	1	39.190	A	33	9	AAAC	35	
ELC	S.E. Huayucachi	Deriv. Salesianos	SEIN	S	ELC	2	6.760	A	60	40	AASC	120	
ELC	Deriv. Salesianos	S.E. Parque Industrial	SEIN	S	ELC	2	4.470	A	60	40	AASC	120	
ELC	Deriv. Salesianos	S.E. Salesianos	SEIN	S	ELC	2	1.200	A	60	40	AASC	120	
ELC	S.E. Parque Industrial	Deriv. Concepción	SEIN	S	ELC	1	16.900	A	60	40	AASC	120	
ELC	Deriv. Concepción	S.E. Huanc	SEIN	S	ELC	1	26.500	A	60	40	AASC	120	
ELC	Deriv. Concepción	S.E. Concepción	SEIN	S	ELC	1	2.000	A	60	40	AASC	120	
ELC	S.E. Parque Industrial	S.E. Chupaca	SEIN	S	ELC	1	5.630	A	33	14	ACSR	67.5	
ELC	S.E. Chupaca	S.E. Huarisca	SEIN	S	ELC	1	8.050	A	33	14	ACSR	67.5	
ELC	S.E. Huarisca	S.E. Chala Nueva	SEIN	S	ELC	1	13.360	A	33	14	ACSR	67.5	
ANDINO	S.E. Carpaata (Cemento Andino)	S.E. Condorchocha	SS AA	S	ANDINO	1	34.000	A	72.5	18	ACSR	95	
ANDINO	S.E. Carpaata	S.E. Condorchocha	SEIN	S	ANDINO	1	12.500	A	60	61	AAAC	300	
ELC	S.E. Condorchocha	S.E. Ninatambo	SEIN	S	ELC	1	13.570	A	60	61	ACSR	271.04	
ELC	S.E. Ninatambo	S.E. Chanchamayo	SEIN	S	ELC	1	61.570	A	60	42	AASC	126.6	
MOROCOCHA	S.E. Puntayacu	S.E. San Vicente	SEIN	S	SIMSA	1	11.000	A	60	20	AAAC	70	
MOROCOCHA	S.E. Hidro	S.E. San Vicente	SEIN	S	SIMSA	1	15.000	A	35	12	AAAC	70	
MOROCOCHA	S.E. San Vicente	S.E. Arcopunco	SEIN	S	SIMSA	1	5.000	A	35	13	AAAC	70	
ELC	S.E. Campo Armiño	S.E. Pampas	SEIN	S	ADINELSA	1	27.779	A	69	49	AAAC	120.04	
REP	S.E. San Juan	S.E. Chilca	SEIN	S	Estado Peruano	1	49.6	A	220	360	ACAR	442.70	
REP	S.E. Chilca	S.E. Desierto	SEIN	S	Estado Peruano	1	111.37	A	220	152	ACAR / AERO Z	442.7 / 455	
REP	S.E. Desierto	S.E. Independencia	SEIN	S	Estado Peruano	1	55.630	A	220	152	ACAR	442.7	
REP	S.E. San Juan	S.E. Chilca	SEIN	S	Estado Peruano	2	48.230	A	220	350/350	AERO Z	301	
REP	S.E. Chilca	S.E. Cantera	SEIN	S	Estado Peruano	1	83.820	A	220	152	ACAR / AERO Z	442.7 / 455	
REP	S.E. Chilca 1	S.E. Chilca	SEIN	S	Estado Peruano	1	0.745	A	242	600	ACAR	405	
REP	S.E. Chilca 1	S.E. Chilca	SEIN	S	Estado Peruano	1	0.745	A	242	600	ACAR	405	
REP	S.E. Cantera	S.E. Independencia	SEIN	S	Estado Peruano	1	83.210	A	220	152	ACAR	442.7	
ACEROS AREQUIPA	S.E. Independencia	S.E. Aceros Arequipa	SEIN	S	ACEROS AREQUIPA	1	25.000	A	220	150	ACAR	442.7	
ELSM	S.E. Independencia	S.E. Pisco P146	SEIN	S	ELSM	1	30.390	A	60	33	AASC	107	
ELSM	Derivación P129	S.E. Alto La Luna	SEIN	S	ELSM	1	1.640	A	60	33	AASC	107	
ELSM	Derivación P113	S.E. Paracas	SEIN	S	ELSM	1	18.540	A	60	33	AASC	107	
ELSM	S.E. Independencia	S.E. Pueblo Nuevo	SEIN	S	ELSM	2	43.020	A	60	63	AASC	120	
ELSM	P.Nuevo	Limite Caféte	SEIN	S	ELSM	1	17.160	A	60	33	AASC	120	
ELSM	Derivación	S.E. Carmen	SEIN	S	ELSM	1	5.700	A	60	24	AASC	67.44	
ELSM	Derivación	S.E. Tamb. De Mora	SEIN	S	ELSM	1	12.300	A	60	31	AASC	107	
ELSM	Derivación	S.E. Pedregal	SEIN	S	ELSM	1	0.080	A	60	31	AAAC	120	
EDE CAFIETE	S.E. Limite Caféte	S.E. San Vicente	SEIN	S	EDE CAFIETE	1	52.550	A	60	31	ALDREY	120	
REP	S.E. Independencia	S.E. Ica (Parcona)	SEIN	S	Estado Peruano	1	55.190	A	220	141	AAAC	442.7	
ELSM	S.E. Ica (Parcona)	S.E. Ica Norte	SEIN	S	ELSM	1	7.200	A	60	33	AASC	107	
ELSM	Estructura P34	Deriv. Tacama	SEIN	S	ELSM	1	3.800	A	60	33	AASC	107	
ELSM	S.E. Tacama	S.E. Villacuri (1ra SET)	SEIN	S	ELSM	1	24.500	A	60	33	AASC	120	
COELVISA	S.E. Villacuri (1era SET)	S.E. Villacuri (2da SET)	SEIN	S	COELVISA	1	0.390	A	60	20	Al Buro	120	
CORONA	S.E. Huanchor	S.E. San Mateo	SEIN	S	SMC S.A.	1	4.405	A	50	20	AAAC	120.0	
ELSM	S.E. Ica (Parcona)	S.E. Santa Margarita	SEIN	S	ELSM	1	17.700	A	60	31	AASC	107	
REP	S.E. Ica (Parcona)	S.E. Marcona	SEIN	S	Estado Peruano	1	155.000	A	220	141	ACAR	442.7	
REP	S.E. Marcona	S.E. San Nicolas	SEIN	S	Estado Peruano	1	15.200	A	60	42	ALDREY	500	
REP	S.E. Marcona	S.E. San Nicolas	SEIN	S	Estado Peruano	1	15.200	A	60	42	ALDREY	500	
SHO													

Operador	Desde	Hasta	Sistema	Calif.	Propietario	Ternas	Longitud (m)	Tipo	Tensión Nominal (kV)	Capacidad (MVA)	Tipo de conductor	Calibre (mm2) 1
CONENHUA	S.E. Huancavelica	S.E. Ingenio	SEIN	S	CONENHUA	1	33,000	A	60	35	AAAC	126,7
CONENHUA	S.E. Ingenio	S.E. Caudalosa	SEIN	S	CONENHUA	1	53,000	A	60	32	AAAC	107,3
TRANSMANTARO	S.E. Campo Armiño (Mantaro)	S.E. Cotaruse	SEIN	P	TRANSMANTARO	2	292,138	A	220	300	ACSR Starling	421,5
TRANSMANTARO	S.E. Cotaruse	S.E. Socabaya	SEIN	P	TRANSMANTARO	2	310,895	A	220	300	ACSR Starling	421,5
ELS	S.E. Socabaya	S.E. Puquina	SEIN	S	ELS	1	41,987	A	33	11	AAAC	120
ELS	S.E. Puquina	S.E. Omate	SEIN	S	ELS	1	23,197	A	33	11	AAAC	120
ELS	S.E. Omate	S.E. Ubinas	SEIN	S	ELS	1	35,071	A	33	11	AAAC	120
SEAL	S.E. Socabaya	S.E. Parque Industrial	SEIN	S	SEAL	2	8,170	A	33,5	30	AASC	250
SEAL	S.E. Socabaya	S.E. Paucarpata	SEIN	S	SEAL	1	6,713	A	33	15	AAAC	120
SEAL	S.E. Parque Industrial	S.E. Challapampa	SEIN	S	SEAL	2	4,430	A	33,5	30	ACSR	250
SEAL	S.E. Challapampa	S.E. Chilina	SEIN	S	SEAL	2	2,950	A	33,5	30	ACSR	250
SEAL	S.E. Challapampa	S.E. Cono Norte	SEIN	S	SEAL	1	6,500	A	33	15	AAAC	85
EGASA	S.E. Chilina	S.E. Charcani IV	SEIN	S	EGASA	2	13,200	A	33	18	ACSR	107,2
EGASA	S.E. Chilina	S.E. Charcani VI	SEIN	S	EGASA	2	11,090	A	33	18	ACSR	107,2
EGASA	S.E. Chilina	S.E. Charcani I II III	SEIN	S	EGASA	1	7,200	A	33	18	ACSR	107,2
EGASA	S.E. Chilina	S.E. Chacarani V	SEIN	S	EGASA	1	17,64	A	138	130	AAAC	240
YURA	S.E. Chilina	S.E. Charcani (Deriv Yura)	SEIN	S	YURA	2	7,670	A	33	16	Aleación Aluminio	126,64
YURA	S.E. Charcani	S.E. Yura	SEIN	S	YURA	2	20,380	A	33	16	ACSR	73,55
SEAL	S.E. Chilina	S.E. Jesús	SEIN	S	SEAL	2	9,770	A	33,5	30	AASC	250
SEAL	S.E. Jesús	S.E. Socabaya	SEIN	S	SEAL	2	8,370	A	33,5	30	AASC	250
SEAL	S.E. Chilina	S.E. San Lazaro	SEIN	S	SEAL	2	1,280	A	33,5	30	ACSR	40AWG
REP	S.E. Socabaya	S.E. Cerro Verde	SEIN	S	Estado Peruano	2	10,800	A	138	95	ALMELEC	240
REP	S.E. Cerro Verde	S.E. Oxidos	SEIN	S	Estado Peruano	1	0,300	A	138	90	ALMELEC	240
C-VERDE	S.E. Cerro Verde	S.E. Sulfuros	SEIN	S	CEIRRO VERDE	1	0,500	A	245	167	AAAC	500
REP	S.E. Cerro Verde	S.E. Repartición	SEIN	P	Estado Peruano	1	30,000	A	138	90	ALMELEC	240
SEAL	S.E. Repartición	S.E. Majes	SEIN	S	SEAL	1	46,000	A	138	70	AAAC	240
REP	S.E. Repartición	S.E. Mollendo	SEIN	P	Estado Peruano	1	55,000	A	138	90	ALMELEC	240
SEAL	S.E. Majes	S.E. Camaná	SEIN	S	SEAL	1	64,000	A	138	40	AAAC	185
SEAL	S.E. Majes	S.E. Chuquibambilla	SEIN	S	SAL	1	93,000	A	60	35	AAAC	120
SEAL	S.E. Mollendo	S.E. Matarani	SEIN	S	SEAL	1	10,060	A	33,5	13	AAAC	70
SEAL	S.E. Mollendo	S.E. Mollendo	SEIN	S	SEAL	1	4,680	A	33,5	13	AAAC	70
SEAL	S.E. Mollendo	S.E. La Curva	SEIN	S	SEAL	1	24,720	A	33,5	13	AAAC	70
SEAL	Derivación	S.E. Churacapi	SEIN	S	SEAL	1	14,060	A	33	15	AAAC	70
SEAL	Punto Derivación	S.E. Sipesa	SEIN	S	SEAL	1	0,760	A	33,5	13	AAAC	70
REP	S.E. Socabaya	S.E. Santuario	SEIN	S	Estado Peruano	2	27,500	A	138	135	ALMELEC	240
REP	S.E. Santuario	S.E. Callalli	SEIN	S	Estado Peruano	1	83,300	A	138	110	ACSR	283
CONENHUA	S.E. Callalli	S.E. Mina Caylloma	SEIN	S	pañia transmisora C	1	60,439	A	72,5	12	AAAC	203
CONENHUA	S.E. Mina Caylloma	S.E. Mina Ares	SEIN	S	pañia transmisora C	1	46,870	A	72,5	12	AAAC	203
CONENHUA	S.E. Mina Ares	S.E. Mina Arcata	SEIN	S	pañia transmisora C	1	19,670	A	72,5	5	AAAC	107
ARCATA	S.E. Misapucquio	S.E. Arcata	SEIN	S	ARCATA	1	21,600	A	33	5	Al	107,2
REP	S.E. Callalli	S.E. Tintaya	SEIN	S	Estado Peruano	1	96,300	A	138	110	ACSR	283
REP	S.E. Tintaya	S.E. Combapata	SEIN	S	Estado Peruano	1	101,110	A	138	90	AAAC	240
REP	S.E. Combapata	S.E. Quencoro	SEIN	S	Estado Peruano	1	87,500	A	138	90	AAAC	240
ELSE	S.E. Combapata	S.E. Chacacapa	SEIN	S	ELSE	1	85,850	A	33	10	AAAC	120
ELSE	S.E. Combapata	S.E. Sicuani	SEIN	S	ELSE	1	29,930	A	66	10	AAAC	67,4
ELSE	S.E. Quencoro	S.E. Oropeza	SEIN	S	ELSE	1	16,400	A	33	10	AAAC	53,5
ELSE	S.E. Oropeza	S.E. Huaro	SEIN	S	ELSE	1	18,770	A	33	10	AAAC	53,5
REP	S.E. Quencoro	S.E. Dolorespata	SEIN	P	Estado Peruano	1	8,350	A	138	60	AAAC	235,90
EGEMSA	S.E. Dolorespata	S.E. Industrial Cachimayo	SEIN	S	EGEMSA	1	13,744	A	138	60	AAAC	227,83
ELSE	S.E. Cachimayo	Deriv. Calca (PD1)	SEIN	S	ELSE	1	15,700	A	33	10	AAAC	67,4
ELSE	Deriv. Calca (PD1)	S.E. Urubamba	SEIN	S	ELSE	1	6,760	A	33	10	AAAC	67,4
ELSE	Deriv. Calca (PD1)	S.E. Calca	SEIN	S	ELSE	1	14,700	A	33	10	AAAC	67,4
ELSE	S.E. Cachimayo	S.E. Pisac	SEIN	S	ELSE	1	30,000	A	60	10	AAAC	67,4
ELSE	S.E. Pisac	S.E. Paucartambo	SEIN	S	ELSE	1	30,000	A	60	10	AAAC	67,4
REP	S.E. Cachimayo	S.E. Abancay	SEIN	S	Estado Peruano	1	96,200	A	138	90	AAAC	240
ELSE	S.E. Tamburco (Abancay)	S.E. Andahuayles	SEIN	S	ELSE	1	58,240	A	60	17	AAAC	120
ELSE	S.E. Tamburco	Deriv. Chacacapa	SEIN	S	ELSE	1	8,660	A	60	9	AAAC	120
ELSE	Deriv. Chacacapa	S.E. Chuquibambilla	SEIN	S	ELSE	1	55,810	A	60	9	AAAC	120
ELSE	Deriv. Chacacapa	S.E. Chacacapa	SEIN	S	ELSE	1	67,400	A	60	9	AAAC	120
EGEMSA	S.E. Quencoro	S.E. Cachimayo ELP	SEIN	S	EGEMSA	1	20,800	A	138	75	ACSR	235,90
EGEMSA	S.E. Cachimayo ELP	S.E. Machupicchu	SEIN	S	EGEMSA	1	74,500	A	138	75	ACSR	235,90
EGEMSA	S.E. Industrial Cachimayo	S.E. Machupicchu	SEIN	S	EGEMSA	1	76,302	A	138	60	ACSR	227,83
ELSE	S.E. Machupicchu	S.E. Santa Maria	SEIN	S	ELSE	1	21,910	A	60	10	ACSR	78,64
ELSE	S.E. Santa Maria	S.E. Quillabamba (Uripipata)	SEIN	S	ELSE	1	17,220	A	60	10	ACSR	78,64
ELSE	S.E. Quillabamba (Uripipata)	S.E. Chahuayes	SEIN	S	ELSE	1	33,630	A	60	9	AAAC	120
REP	S.E. Tintaya	S.E. Ayaviri	SEIN	P	Estado Peruano	1	82,500	A	138	90	AAAC	240
REP	S.E. Ayaviri	S.E. Azángaro	SEIN	P	Estado Peruano	1	42,420	A	138	90	AAAC	240
SAN GABÁN	S.E. Azángaro	S.E. San Rafael	SEIN	S	SAN GABÁN	1	89,280	A	138	120	AAAC	300
SAN GABÁN	S.E. San Rafael	S.E. San Gabán	SEIN	S	SAN GABÁN	1	76,460	A	138	120	AAAC	300
SAN GABÁN	Azángaro	S.E. San Gabán	SEIN	S	SAN GABÁN	1	159,140	A	138	120	AAAC	300
ELPUNO	S.E. Azángaro	Deriv. Minsur	SEIN	S	MINSUR	1	83,000	A	60	10	AAAC	150
ELPUNO	Deriv. Minsur	S.E. San Rafael	SEIN	S	MINSUR	1	7,000	A	60	10	AAAC	150
REP	S.E. Azángaro	S.E. Juliaca	SEIN	S	Estado Peruano	1	78,200	A	138	90	AAAC	240
ELPUNO	S.E. Juliaca	S.E. Puno	SEIN	S	ELPUNO	1	37,500	A	60	15	AAAC	97
ELPUNO	Deriv. Minsur	S.E. Antasur	SEIN	S	ELPUNO	1	1,000	A	60	15	AAAC	150
REP	S.E. Juliaca	S.E. Tototani	SEIN	S	Estado Peruano	1	37,500	A	138	90	AAAC	300
ELPUNO	S.E. Tototani	S.E. Puno	SEIN	S	ELPUNO	1	2,950	A	60	15	AAAC	120
ELPUNO	S.E. Tototani	S.E. Ilave	SEIN	S	ELPUNO	1	60,000	A	60	15	AAAC	120
ELPUNO	S.E. Ilave	S.E. Pomata	SEIN	S	ELPUNO	1	43,590	A	60	60	AAAC	120
REDESUR	S.E. Socabaya	S.E. Moquegua (Montalvo)	SEIN	P	REDESUR	2	106,737	A	220	150	AAAC	520
ENERSUR	S.E. Moquegua (Montalvo)	S.E. Mill Site	SEIN	S	ENERSUR	1	38,720	A	138	100	AAAC Cairo	236,4
REP	S.E. Mill Site	S.E. Toquepala (Etesur)	SEIN	S	Estado Peruano	1	0,500	A	138	95	ACSR	240
ENERSUR	S.E. Mill Site	S.E. Lixiviación	SEIN	S	SPCC	1	1,800	A	138	60	ACAR	253,4
ENERSUR	S.E. Mill Site	S.E. Push Back (Toquepala)	SEIN	S	SPCC	1	4,540	A	138	60	ACSR Hawk	241,6
ENERSUR	S.E. Push Back (Toquepala)	S.E. Botiflaca	SEIN	S	SPCC	1	27,500	A	138	60	ACSR Hawk	241,6
ELS	S.E. Botiflaca	S.E. Alto Zapata	SEIN	S	ELS	1	25,000	A	66	22	AAAC	120
ENERSUR	S.E. Moquegua (Montalvo)	S.E. Botiflaca	SEIN	S	ENERSUR	1	30,760	A	138	196	AAAC Greeley	469,6
ENERSUR	S.E. Moquegua (Montalvo)	S.E. Botiflaca	SEIN	S	SPCC	1	23,870	A	138	160	AAAC Greeley	469,6
ENERSUR	S.E. Moquegua (Montalvo)	S.E. Botiflaca	SEIN	S	ENERSUR	1	5,990	A	138	160	AAAC Greeley	469,6
ENERSUR	S.E. Moquegua (Montalvo)	S.E. Ilo 1	SEIN	S	SPCC	1	54,340	A	138	130	HD Cu / AAAC Greeley	253,4 / 469,6
ENERSUR	S.E. Ilo 1	S.E. Ilo 2	SEIN	S	ENERSUR	1	2,270	A	138	130	AAAC Greeley	469,6
ENERSUR	S.E. Ilo 1	S.E. Refinería	SEIN	S	SPCC	1	9,450	A	138	60	Cu	107,2
ENERSUR	S.E. Ilo 1	S.E. Ilo Electrosur	SEIN	S	SPCC	1	15,180	A	138	60	Cu	151
ENERSUR	S.E. Ilo Electrosur	S.E. Quebrada Honda	SEIN	S	SPCC	1	62,460	A	138	60	AAAC Darien	283,7
ENERSUR	S.E. Quebrada Honda	S.E. Mill Site	SEIN	S	SPCC	1	28,040	A	138	60	ACSR Hawk	241,6
ENERSUR	S.E. Moquegua (Montalvo)	S.E. Ilo 2	SEIN	S	ENERSUR	2	72,450	A	220	400	AAAC Cairo	2 x 236,4
REP	S.E. Moquegua (Montalvo)	S.E. Toquepala	SEIN	S	Estado Peruano	1	38,700	A	138	75	ALDREY	240
REP	S.E. Toquepala	S.E. Aricota	SEIN	S	Estado Peruano	1	35,000	A	138	35	ACSR	240
EGESUR	S.E. Aricota I	S.E. Santa	SEIN	S	EGESUR	1	0,200	A	66	25	ACSR	120
ELS	S.E. Santa	S.E. Caserio Aricota	SEIN	S	ELS	1	16,600	A	33	6	ACSR	50
ELS	S.E. Caserio Aricota	S.E. Challaguya	SEIN	S	ELS	1	16,100	A	33	6	ACSR	50
ELS	S.E. Challaguya	S.E. Tarata	SEIN	S	ELS	1	15,252	A	33	6	ACSR	50
ELS	S.E. Tarata	S.E. Alto Toquepala	SEIN	S	ELS	1	24,288	A	33	8	CU	35
ELS	S.E. Alto Toquepala	S.E. El Ayro	SEIN	S	ELS	1	31,129	A	33	8	CU	35
EGESUR	S.E. Aricota I	S.E. Aricota II	SEIN	S	EGESUR	1	5,704	A	66	25	ACSR	120
EGESUR	S.E. Aricota II	S.E. Tomasiri	SEIN	S	EGESUR	1	58,185	A	66	25	ACSR	120
EGESUR	S.E. Tomasiri	S.E. Los Heroes	SEIN	S	EGESUR	1	29,774	A	66	25	ACSR	120
EGESUR	S.E. Los Heroes	S.E. Tacna	SEIN	S	EGESUR	1	5,534	A	66	25	ACSR	120
REDESUR	S.E. Moquegua (Montalvo)	S.E. Tacna	SEIN	P	REDESUR	1	124,388	A	220	150	ACSR RAIL/ AW	516,84
ELS	S.E. Tacna	S.E. Yarada	SEIN	S	ELS	1	27,330	A	66	13	ACSR	64
ELS	S.E. Tacna	S.E. Parque Industrial (Tacna)	SEIN	S	ELS	1	7,200	A	66	22	AASC	120
EGESUR	S.E. Parque Industrial (Tacna)	S.E. Calana	SEIN	S	EGESUR	1	3,961	A	66	25	AAAC	120
REDESUR	S.E. Moquegua (Montalvo)	S.E. Puno	SEIN	P	REDESUR	1	196,629	A	220	120	ACSR CURLW PHEASANT	591,60 / 726,19
ADINELSA	S.E. Bagua Chica	S.E. Bagua Grande	SS AA	S	ADINELSA	1	18,050	A	60	26	Aleación de aluminio	65,06
ADINELSA	S.E. El Muyo	S.E. Bagua Chica	SS AA	S	ADINELSA	1	28,820	A	60	26	Aleación de aluminio	65,06
ADINELSA	S.E. Bagua Ch											

TERMINOLOGÍA

Término	Definición
Empresa que genera energía eléctrica	Aquella que produce energía eléctrica para comercializarlo en el mercado eléctrico o para uso propio
Empresa generadora	Empresa cuya actividad principal es generar energía eléctrica para comercializarlo en el mercado eléctrico.
Empresa generadora para uso propio	Empresa que genera energía eléctrica para uso propio, es decir para usarlo en sus propias actividades industriales.
Empresa transmisora	Empresa cuya actividad principal es el transporte de energía eléctrica.
Empresa distribuidora	Empresa cuya actividad principal es la distribución de energía eléctrica en el mercado regulado y libre.
Mercado eléctrico	Comprende a las empresas generadoras, transmisoras y distribuidoras
Mercado regulado	Compuesto por clientes regulados
Mercado libre	Compuesto por clientes libres
Mercado intergeneradores	Referido a la compra y venta de energía entre empresas generadoras, a través del COES.
Cliente	Suministro, receptor de energía eléctrica, por parte de una empresa generadora o distribuidora del mercado eléctrico.
Cliente final	Referido al cliente directo de una empresa generadora o distribuidora, puede ser un cliente libre o regulado.
Cliente regulado	Es el cliente cuya demanda de potencia es menor o igual a 1 000 kW, y cuya tarifa se regula periódicamente por la GART - OSINERG.
Cliente libre	Es el cliente cuya demanda de potencia es superior a 1 000 kW; el precio de la energía y potencia es fijada en mutuo acuerdo y por contrato, con la empresa de generación o distribución.
Comité de Operación Económica del Sistema	Organismo técnico, conformado por titulares de centrales de generación y de sistemas de transmisión, con instalaciones interconectadas. Con el objetivo de coordinar su operación al mínimo costo, garantizando el abastecimiento de energía eléctrica.
Sistema	Mención al SEIN o SS AA
Sistema eléctrico	Mención al sistema eléctrico de transmisión o distribución
Subsistema eléctrico	Componente de un sistema eléctrico, según el modo de operación y relativamente al nivel de tensión. Transmisión: Subsistema de transmisión y subtransmisión Distribución: Subsistema primario y secundario
Sistema interconectado centro norte	Comprende las líneas de transmisión ubicadas en el centro norte del país; referidas así antes de la interconexión nacional.
Sistema interconectado del sur	Comprende las líneas de transmisión ubicadas en el sur del país; referidas así antes de la interconexión nacional.
Sistema eléctrico interconectado nacional	Denominación a la interconexión entre los sistemas eléctrico del centro norte (SICN) y sur (SIS) del país, en el (SEIN).
Sistemas aislados	Comprende a los sistemas eléctricos que no están interconectados. (SS.AA)
Empresa estatal	Empresa eléctrica manejado por el estado, debido a que la mayor cantidad de acciones son de su propiedad.
Empresa privada	Empresa eléctrica manejado por inversionistas privados, debido a que la mayor cantidad de acciones son de su propiedad.
Sector económico	Clasificación sectorial de los clientes: Alumbrado público, residencial, comercial, industrial.
Generación hidráulica	Energía producida por una central hidráulica; aquella que usa como elemento principal de producción al agua.
Generación térmica	Energía producida por una central térmica; aquella que usa como recurso principal de producción, combustibles de origen fósil, entre otros.
Generación eólica	Energía que proviene de la utilización de la fuerza del viento como elemento principal de producción.
Precio medio	Cociente entre la facturación y la venta de energía eléctrica.
Potencia instalada	Suma de las potencias nominales especificadas en cada una de las placas de las unidades de generación.
Potencia efectiva	Es la potencia continua máxima que se puede obtener de una unidad de generación, bajo condiciones normales de operación.
Demanda máxima	Es la carga máxima coincidente registrada en los sistemas eléctricos de generación que están interconectados.
Producción de energía	Producción bruta registrada en los bornes del generador, en una central eléctrica.
Venta de energía	Energía eléctrica vendida a clientes finales (mercado libre o regulado) de las empresas generadoras o distribuidoras.
Balance de energía eléctrica	Comprende el flujo de entrada y salida de energía eléctrica dentro de las actividades operativas del subsector eléctrico
Eficiencia del subsector eléctrico	Es el cociente entre el consumo de energía de los usuarios finales para sus actividades y la energía eléctrica producida a nivel nacional.
Coefficiente de electrificación	Porcentaje o grado de electrificación a nivel nacional, número de habitantes que reciben energía entre el número de habitantes a nivel nacional
Línea de transmisión principal	Líneas de transmisión del sistema principal de transmisión, que permite el flujo bidireccional de energía eléctrica.
Línea de transmisión secundaria	Líneas de transmisión que permiten conectarse al sistema principal de transmisión, tanto a centrales eléctricas de empresas generadoras como a sistemas eléctricos de empresas distribuidoras.
Longitud de línea	Se refiere a la distancia física existente entre el pórtico de la subestación de salida al pórtico de la subestación de llegada.
Subsector	Se refiere al subsector eléctrico nacional, e involucra a todas las instituciones públicas y privadas dedicadas a las actividades propias de generar, transmitir y distribuir la energía, así como también a los entes normativos, reguladores y fiscalizadores.

ABREVIATURAS COMPLEMENTARIAS

Abreviatura	Significado
SEIN	Sistema Eléctrico Interconectado Nacional
SS AA	Sistemas Aislados
DGER	Dirección General de Electrificación Rural
COES	Comité de Operación Económica del Sistema
DGE	Dirección General de Electricidad
MAT	Muy alta tensión; mayor a 100kV
AT	Alta tensión; igual o mayor que 30 kV y menor o igual a 100 kV
MT	Media tensión; mayor que 1kV y menor a 30 kV
BT	Baja tensión; menor o igual que 1kV
OSINERGMIN	Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería.
OSINERGMIN - GART	Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria del Organismo Supervisor de la inversión en Energía y Minería
MEM	Ministerio de Energía y Minas
Ctvo.\$ / kW.h	Centavo de \$ por kilovatio hora
kW.h	Unidad de medida de energía, kilovatio hora
MW.h	Unidad de medida de energía, megavatio hora
GW.h	Unidad de medida de energía, gigavatio hora
	No existe información en la empresa
	La empresa no posee información en ese período (cero absoluto)
0	Valor pequeño no llega a la décima de la unidad



PERÚ

Ministerio
de Energía y Minas

Viceministerio
de Energía

Dirección
General de Electricidad

Av. Las artes N° 260 - Lima Peru / Teléfono (511) 618 8700 Anexo 2271
Website: <http://www.minem.gob.pe>