

SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES



Planta de Biomasa, Ingenio El Ángel, Municipio de Aguilares, San Salvador



Repotenciación Presa 5 de Noviembre, C.E.L, Rio Lempa, Departamento de Cabañas

BOLETÍN DE ESTADÍSTICAS ELÉCTRICAS N°18 AÑO 2016



Planta Fotovoltaica ANTARES, Municipio El Rosario, Departamento de La Paz,

SIGET

PRESENTACIÓN

De conformidad al Art. 5 de la Ley de Creación de la Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones (SIGET), es atribución de la misma, publicar semestralmente la información estadística de los sectores de electricidad y telecomunicaciones.

Con el objeto de darle cumplimiento a dicha disposición legal, la Gerencia de Electricidad de SIGET pone a disposición del público, el Boletín de Estadística Eléctricas No. 18, documento que contiene información histórica importante entorno al desarrollo de sector eléctrico, así como los datos estadísticos correspondientes al año 2016.

En la primera parte del documento se desarrolla una descripción del comportamiento del mercado eléctrico y en la segunda se presentan las estadísticas más importantes del mercado mayorista y minorista del país.

Agradecemos a todos los operadores del sector que nos han facilitado la información necesaria para la elaboración de este informe.

ÍNDICE GENERAL

PRESENTACIÓN	2
ÍNDICE GENERAL	3
INDICE DE CUADROS Y GRAFICOS	4
JUNTA DE DIRECTORES	11
GLOSARIO DE TÉRMINOS	13
ABREVIATURAS Y SIGNOS CONVENCIONALES	16
EMPRESAS GENERADORAS Y COGENERADORAS DE ENERGIA ELÉCTRICA.....	17
EMPRESAS TRANSMISORAS DE ENERGIA ELECTRICA	17
EMPRESAS COMERCIALIZADORAS DE ENERGIA ELECTRICA	18
EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE ENERGIA ELECTRICA	18
GRANDES CLIENTES CONECTADOS A LA RED DE TRANSMISIÓN	19
ENTE REGULADOR DEL SECTOR ELECTRICO	19
RESUMEN EJECUTIVO	20
CUADROS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MAYORISTA.....	45
CUADROS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MINORISTA.....	118
PRINCIPALES ACUERDOS EMITIDOS POR SIGET EN EL 2016.....	228

INDICE DE CUADROS Y GRAFICOS

CUADROS DEL MERCADO MAYORISTA

CUADRO 01: CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ELECTRICIDAD AL 31 DE DICIEMBRE 2016	46
CUADRO 02: FACTOR DE UTILIZACIÓN DE LAS CENTRALES GENERADORAS (ENERO - DICIEMBRE DE 2016).....	49
CUADRO 03: CARACTERÍSTICAS DE LAS CENTRALES HIDROELECTRICAS, 2016.....	50
CUADRO 04: INYECCIONES NETAS POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA, 2016 (GWh)	51
CUADRO 05: INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2016 (GWh)	54, 55, 56
CUADRO 06: CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE CENTRAL, 1980 – 2016	57
CUADRO 07: EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ENERGIA ELECTRICA 1954 - 2016 (MW).....	59
CUADRO 08: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2016(En MWh)	63, 64, 65, 66
CUADRO 09: GENERACIÓN BRUTA, NETA Y CONSUMO PROPIO POR TIPO DE CENTRAL 1985 – 2016 (MWh).....	67
CUADRO 10: GENERACIÓN POR CENTRALES HIDROELÉCTRICAS, 1966 - 2016 (En MWh)	68
CUADRO 11: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE GUAJOYO 2016	69
CUADRO 12: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE CERRON GRANDE 2016	70
CUADRO 13: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 5 DE NOVIEMBRE 2016.....	71
CUADRO 14: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 15 DE SEPTIEMBRE 2016	72
CUADRO 15: GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES TÉRMICAS 1965 - 2016 (En MWh)	73, 74
CUADRO 16: GENERACIÓN POR CENTRALES GEOTÉRMICAS 1975 - 2016 (En MWh).....	75
CUADRO 17: INYECCIÓN, PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA, 2016 (En GWh).....	77
CUADRO 18: INYECCIÓN, VENTA Y PÉRDIDAS DE ENERGIA ELECTRICA 1980 - 2016 (EN MWh)	78
CUADRO 19: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL (1995 – 2016).....	80
CUADRO 20: DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL (1995 - 2016)	81
CUADRO 21: CURVA TÍPICA DE CARGA, ESTACIÓN SECA (Corresponde a marzo de 2016).....	84
CUADRO 22: CURVA TÍPICA DE CARGA, ESTACIÓN LLUVIOSA (Corresponde a septiembre de 2016)	86
CUADRO 23: TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016	90, 91
CUADRO 24: TRANSFORMADORES AUXILIARES PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016	92, 93

CUADRO 25: TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LA EMPRESA TRANSMISORA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016.....	94
CUADRO 26: DEMANDA MENSUAL DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2016 (EN GWh)	95, 96, 97, 98
CUADRO 27: HISTÓRICO DE LA EVOLUCIÓN MENSUAL DE LOS PRECIOS PROMEDIOS EN EL MRS, 1998 - 2016 US\$/MWh	100
CUADRO 28: INDICADORES TÉCNICOS Y DE EFICIENCIA SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2016	102
CUADRO 29: LÍNEAS DE TRANSMISION 115 -230 KV AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016	103
CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2016 (MWh) ..	104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111
CUADRO 31: ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2016	113
CUADRO 32. DEMANDA NETA NACIONAL, ENERGIA NO SERVIDA Y ENERGIA NETA AJUSTADA 1985- 2016 (MWh).....	115
CUADRO 33: CARGOS POR EL USO DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2006 – 2016	116
CUADRO 34: CARGO POR LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN Y EL MERCADO MAYORISTA, 2006 – 2016	117

CUADROS DEL MERCADO MINORISTA

CUADRO 35: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016.....	119
CUADRO 36: CAPACIDAD INSTALADA TOTAL NACIONAL, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016	121
CUADRO 37: GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2016 (En MWh)	123
CUADRO 38: GENERACIÓN TÉRMICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2016 (En MWh)	124
CUADRO 39: IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2016 (En MWh)	125, 126
CUADRO 40: INFORMACIÓN TÉCNICA EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2016.....	128
CUADRO 41: INDICADORES TÉCNICOS Y DE GESTIÓN EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2016	128
CUADRO 42: INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2016	130
CUADRO 43: EVOLUCIÓN TOTAL CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, AL 31 DE DICIEMBRE, PERÍODO 1998-2016.....	131
CUADRO 44: EVOLUCIÓN DE LA VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA PERÍODO 1998 – 2016	132
CUADRO 45: PRECIOS PROMEDIO HISTÓRICOS DE VENTA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, PERÍODO 1998 - 2016 ^{1/}	133
CUADRO 46: PRECIOS PROMEDIOS POR TIPO DE TARIFA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES, 2016(SIN SUBSIDIO)	134
CUADRO 47: INTERRUPCIONES DE SERVICIO, 2016.....	135, 136
CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO, 2016.....	139, 140, 141, 142
CUADRO 49: INDICES DE CALIDAD DEL PRODUCTO TECNICO, 2016	143

CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2016	144, 145, 146, 147
CUADRO 51: POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2016 (kW)	148, 149
CUADRO 52: POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2016 (kW)	150, 151
CUADRO 53: POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2016 (kW)	152, 153
CUADRO 54-1: CANTIDAD DE POSTES DE CAESS DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2016	154
CUADRO 54-2: CANTIDAD DE POSTES DE DELSUR DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2016	155, 156
CUADRO 54-3: CANTIDAD DE POSTES DE AES CLESA DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2016	157
CUADRO 54-4: CANTIDAD DE POSTES DE EEO DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2016	158, 159
CUADRO 54-5: CANTIDAD DE POSTES DE DEUSEM DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2016	160
CUADRO 54-6: CANTIDAD DE POSTES DE EDESAL DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2016	160
CUADRO 55: CANTIDAD DE LUMINARIAS DE ALUMBRADO PÚBLICO DISTRIBUIDAS POR MUNICIPIO, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016	161
CUADRO 56: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2016	162
CUADRO 57: CONSUMO EN kWh POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2016	163
CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2016	164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172
CUADRO 59: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2016	173, 174
CUADRO 60: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2016	175, 176
CUADRO 61: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2016	177
CUADRO 62: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2016	178, 179
CUADRO 63: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2016	180
CUADRO 64: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2016	181
CUADRO 64-A: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&D DURANTE EL AÑO 2016	181
CUADRO 64-B: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2016	181
CUADRO 65: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2016 (kWh)	182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190

CUADRO 66: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2016	191, 192
CUADRO 67: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2016	193, 194
CUADRO 68: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2016.....	195
CUADRO 69: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2016.....	196, 197
CUADRO 70: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2016	198
CUADRO 71: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2016	198
CUADRO 71-A: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&D DURANTE EL AÑO 2016.....	199
CUADRO 71-B: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2016.....	199
CUADRO 72-1: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, CAESS 2016 (US\$/kWh).....	200
CUADRO 72-2: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, DELSUR 2016 (US\$/kWh)	201
CUADRO 72-3: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA AES-CLESA 2016 (US\$/kWh)	202
CUADRO 72-4: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, EEO 2016 (US\$/kWh).....	203
CUADRO 72-5: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, DEUSEM 2016 (US\$/kWh).....	204
CUADRO 72-6: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, EDESAL 2016 (US\$/kWh).....	205
CUADRO 72-7: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, B&D SERVICIOS TECNICOS 2016 (US\$/kWh).....	206
CUADRO 72-8: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, ABRUZZO 2016 (US\$/kWh).....	207
CUADRO 73: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 1° AL 14 DE ENERO DE 2016	208, 209
CUADRO 74: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ENERO AL 14 DE ABRIL DE 2016	210, 211
CUADRO 75: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ABRIL AL 14 DE JULIO DE 2016	212, 213
CUADRO 76: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE JULIO AL 14 DE OCTUBRE DE 2016	214, 215
CUADRO 77: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016.....	216, 217
CUADRO 78: PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2016 (MWh).....	218, 219, 220, 221
CUADRO 79: GENERACIÓN DE ENERGÍA RENOVABLE, 2016 (MWh).....	223

GRÁFICAS DEL MERCADO MAYORISTA

GRÁFICA 01: CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016 (MW)	47
GRÁFICA 02: UBICACIÓN DE CENTRALES GENERADORAS	48
GRÁFICA 03: INYECCIÓN NETA ANUAL POR EMPRESA, 2016	52
GRÁFICA 04: INYECCIÓN NETA NACIONAL POR RECURSO, 2016	52
GRÁFICA 05: TRANSACCIONES INTERNACIONALES, 2016 (GWh).....	53
GRÁFICA 06: COMPOSICIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA, 2016	58
GRÁFICA 07: EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA, 1954 - 2016	60
GRÁFICA 08: GENERACIÓN NETA POR CENTRAL, 2016 (GWh)	61
GRÁFICA 09: CAPACIDAD INSTALADA Y GENERACIÓN NETA POR TIPO DE RECURSO SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2016	62
GRÁFICA 10: NIVELES EN GUAJOYO DURANTE 2016 (msnm)	69
GRÁFICA 11: NIVELES EN CERRÓN GRANDE DURANTE 2016 (msnm)	70
GRÁFICA 12. NIVELES EN 5 DE NOVIEMBRE DURANTE 2016 (msnm).....	71
GRÁFICA 13: NIVELES EN 15 DE SEPTIEMBRE 2016 (msnm).....	72
GRÁFICA 14: GENERACIÓN BRUTA POR TIPO DE RECURSO 1985 - 2016	76
GRÁFICA 15: INYECCIONES NETAS, VENTAS MAYORISTAS Y PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN. 1980 - 2016	79
GRÁFICA 16: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL 2015 – 2016.....	82
GRÁFICA 17: DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL 2015 - 2016	82
GRÁFICA 18: CAPACIDAD INSTALADA, DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA (1993 - 2016).....	83
GRÁFICA 19: CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN SECA (Corresponde a marzo de 2016).....	85
GRÁFICA 20: CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN HÚMEDA (Corresponde a septiembre de 2016)	87
GRÁFICA 21: DEMANDA MENSUAL EN EL MERCADO MAYORISTA, 2016	88
GRÁFICA 22: DEMANDA DE ENERGIA EN EL MERCADO MAYORISTA.....	89
GRÁFICA 23: PRECIOS DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA, 2016.....	99
GRÁFICA 24: SISTEMA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN EN EL SALVADOR, A DICIEMBRE DE 2016.....	101
GRÁFICA 25: FLUJO DE LA ENERGIA ELECTRICA MERCADO MAYORISTA EN 2016 (GWh)	112
GRÁFICA 26: ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, PERIODO ENERO - DICIEMBRE 2016	114

GRÁFICAS DEL MERCADO MINORISTA

GRÁFICA 27: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS, 2016 (MW)	120
GRÁFICA 28: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN EN EL SALVADOR, 2016.....	122

GRÁFICA 29: AREAS DE INFLUENCIA, PARTICIPACIÓN EN LAS VENTAS DE ELECTRICIDAD Y NUMERO DE USUARIOS DE LAS COMPAÑIAS DISTRIBUIDORAS, 2016.....	127
GRÁFICA 30: AREA SERVIDA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2016	129
GRÁFICA 31: KILOMETROS DE LÍNEA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2016	129
GRÁFICA 32: PRECIOS PROMEDIOS MENSUALES A LOS USUARIOS FINALES, 2016(SIN SUBSIDIO)	134
GRÁFICA 33: INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE 2016	137
GRÁFICA 34: INTERRUPCIONES POR MOTIVO 2016	138
GRÁFICA 35: FLUJO DE LA ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MINORISTA EN 2016 (MWh).....	222
GRÁFICA 36: MAPA PEQUEÑAS HIDROELÉCTRICAS	224
GRÁFICA 37: MAPA DE ENERGÍA RENOVABLE NO CONVENCIONAL.	225
GRÁFICA 38: PERFIL PROMEDIO DE GENERACIÓN FOTOVOLTAICA (MW)	226
GRÁFICA 39: PERFIL PROMEDIO DE LA GENERACIÓN BIOGAS (MW).....	226
GRÁFICA 40: ESTRUCTURA DE GENERACIÓN RENOVABLE, 2016.....	227

SIGET

JUNTA DE DIRECTORES



JUNTA DE DIRECTORES
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016

DESIGNADO POR	CARGO	NOMBRE
<i>Presidencia de la República</i>		
	Director Presidente de la Junta de Directores y Superintendente	Blanca Noemi Coto Estrada
<i>Gremiales</i>		
	Director Representante Asociaciones Gremiales del Sector Privado (ANEP)	Waldo Humberto Jiménez Rivas
	Director Suplente Asociaciones Gremiales del Sector Privado (ASIA)	Alonso Valdemar Saravia Mendoza
<i>Corte Suprema de Justicia</i>		
	Director Representante Corte Suprema de Justicia	Jorge Andres Siliezar Hernandez
	Directora Suplente Corte Suprema de Justicia	Flor de María Carballo Montoya

SIGET

GLOSARIO DE TÉRMINOS Y ABREVIATURAS

GLOSARIO DE TÉRMINOS

ALTA TENSIÓN: Voltaje igual o superior a 115 kV

BAJA TENSIÓN: Voltaje igual o inferior a 600 Voltios.

CAPACIDAD DISPONIBLE: Es la potencia eléctrica que realmente es capaz de suministrar una máquina o central generadora en un momento determinado.

CAPACIDAD INSTALADA: Es la potencia eléctrica de los equipos generadores tal y como se especifica por el fabricante en los datos de placa.

CENTRAL GENERADORA: Es el conjunto de equipos utilizados directa e indirectamente para la generación de energía eléctrica, incluidos los edificios y obras civiles necesarias.

COMERCIALIZADOR: Es la entidad que compra la energía eléctrica a otros operadores con el objeto de revenderla.

CONEXIÓN: Es el enlace que permite a un usuario final recibir energía eléctrica de una red de transmisión o distribución.

CONSUMO PROPIO: Es la diferencia entre la generación bruta más cualquier aporte exterior y la energía neta salida de la central.

CONSUMO TOTAL: Es el total de la energía eléctrica suministrada por empresas de servicio público o privado al consumidor final, durante un período determinado.

DEMANDA MÁXIMA: Es el valor máximo constatado de la suma de las demandas simultáneas ocurridas en las centrales de la empresa y en los puntos de compras, si los hubiere, en un período determinado.

DEMANDA NETA NACIONAL: Es el total de energía demandada por el país a nivel mayorista, incluyendo las pérdidas en transmisión y distribución.

DISTRIBUIDOR: Es la entidad poseedora y operadora de instalaciones, cuya finalidad es la entrega de energía eléctrica en redes de media y baja tensión.

ENERGÍA INYECTADA: Aquella que un operador entrega a la red o que ingresa a la red a través de una interconexión.

ENERGÍA RETIRADA DE LA RED: Aquella que un operador retira de la red o que es extraída de la red a través de una interconexión.

FACTOR DE UTILIZACIÓN: Es la relación porcentual entre la energía realmente producida por una central generadora y el máximo posible, en un lapso de tiempo determinado.

GENERACIÓN BRUTA: Es la energía medida en las terminales de salida de los generadores de la central, incluye la energía suministrada a los servicios auxiliares y las pérdidas en los transformadores de la subestación de salida de la central generadora, en el caso de que existan.

GENERACIÓN DISTRIBUIDA RENOVABLE NO CONVENCIONAL: Es la generación de energía eléctrica inyectada a las redes de media tensión provenientes de fuentes renovables como fotovoltaica, solar, eólica, biogás, etc.

GENERACIÓN MAYORISTA NACIONAL: Es el total de energía eléctrica producida en el país, con fines comerciales a nivel mayorista.

GENERACIÓN NETA: Es la energía medida en las barras colectoras de la central, a la entrada de las líneas de transmisión hacia los centros de consumo.

GENERADOR: Es la entidad poseedora de una o más centrales de producción de energía eléctrica, que comercializa su producción en forma total o parcial.

INTERCONEXIÓN: Es el enlace que permite a dos operadores la transferencia de energía eléctrica entre sus instalaciones.

LÍNEA DE TRANSMISIÓN: Línea eléctrica que sirve para transportar electricidad desde una fuente generadora a un punto de distribución del sistema, en un nivel de tensión igual o mayor que 115 kV.

MEDIA TENSIÓN: Voltaje superior a 600 V. e inferior a 115 kV.

MERCADO DE CONTRATOS: Mercado de energía eléctrica a futuro, despachado por la Unidad de Transacciones y convenido entre operadores en forma independiente de aquella.

MERCADO MAYORISTA: Mercado de energía eléctrica operado por la Unidad de Transacciones y compuesto por el Mercado de Contratos y el Mercado Regulador del Sistema.

MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA (MRS): Mercado de energía eléctrica de corto plazo, que tiene como objetivo equilibrar la oferta y la demanda.

OPERADOR: Es cualquier entidad generadora, transmisora, distribuidora o comercializadora de energía eléctrica.

PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN: Diferencia entre la energía o potencia neta de entrada al sistema de transmisión y la salida de dicho sistema.

PÉRDIDAS DE DISTRIBUCIÓN: Diferencia entre la energía o potencia neta de entrada al sistema de distribución y la salida de dicho sistema.

PRECIO SPOT: Precio horario de energía eléctrica en el Mercado Regulador del Sistema (MRS).

SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN: Es el conjunto integrado de equipos de transporte de energía eléctrica en media y baja tensión. Está formado por los circuitos que se inician en la subestación de distribución y suministran energía a los transformadores de distribución.

SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN SECUNDARIA: Es el formado por los circuitos que se inician en el transformador de distribución y suministran energía al consumidor.

SISTEMA DE TRANSMISIÓN: Es el conjunto integrado de equipos de transporte de energía eléctrica en alta tensión. Está conformado por el conjunto de líneas que se inicia en la salida de las plantas generadoras o puntos de entrega de energía y termina en barras de entrada de las subestaciones de potencia para distribución; para el sistema nacional los voltajes utilizados son 115 kV y 230 kV.

SUBESTACIÓN: Es el conjunto de equipos instalados en un lugar, y las obras civiles en el mismo, para la conversión, transformación o control de la energía eléctrica, y para la conexión entre dos o más circuitos.

TENSIONES ELÉCTRICAS O VOLTAJES PRIMARIO Y SECUNDARIO: El voltaje del circuito que alimenta al transformador se denomina primario; para diferenciarlo del voltaje de salida denominado voltaje secundario.

TRANSMISOR: Es la entidad poseedora de instalaciones destinadas al transporte de energía eléctrica en redes de alta tensión, que comercializa sus servicios.

USUARIO FINAL: Es quien compra la energía eléctrica para uso propio.

GDRNC: Generación Distribuida Renovable no Convencional (Fotovoltaica, Biogás, pequeñas Hidroeléctricas, Eólica), conectados a los sistemas de distribución, el termino no convencional es utilizado por la capacidades de las plantas generadoras que son hasta de 5 MW.

ABREVIATURAS Y SIGNOS CONVENCIONALES

Asterisco, Letra(s) y / o número entre paréntesis a una cifra titular, indica nota de pie.

Cifra(s) entre paréntesis o precedidas por un guion, son negativas.

ND: En un espacio en blanco, indica información no disponible.

(.): Punto antes o entre cifras de izquierda a derecha, indica fracciones.

(-): Indica una cantidad o valor nulo (igual a cero).

(0.0): Indica cifra insuficiente para incorporarla a la unidad escogida.

MCM: Mil Circular Mils.

EQUIVALENCIAS:

1 kW Kilovatio = 1.341 caballo de fuerza (HP).

1 MW Megavatio = 1,000 kW.

1 kWh Kilovatio-hora = energía producida por un kW mantenido durante una hora.

1 MWh Megavatio-hora = 1,000 kWh.

1 GWh Gigavatio-hora = 1,000,000 kWh.

1 TWh Teravatio-hora = 1,000,000,000 kWh.

1 kV Kilovoltio = 1,000 Voltios.

1 kVA Kilovoltio-Amperio = Potencia aparente producida por 1,000 V. cuando hacen circular un amperio de corriente.

1 MVA Megavoltio-Amperio = 1,000,000 Voltio-Amperio.

EMPRESAS GENERADORAS Y COGENERADORAS DE ENERGIA ELÉCTRICA

A DICIEMBRE DE 2016

1. BOREALIS	Energía Borealis
2. CASSA	Compañía Azucarera Salvadoreña, S.A. de C.V. (Cogenerador)
3. CECSA	Compañía Eléctrica Cucumacayán, S.A.
4. CEL	Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa.
5. HOLCIM	Holcim El Salvador.
6. CHAPARRASTIQUE	Ingenio Chaparrastique.
7. DUKE	DUKE Energy International, El Salvador.
8. De Matheu	Hidroeléctrica Sociedad De Matheu y Cía. de C.V.
9. El Ángel	Ingenio El Ángel, S.A. de C.V. (Cogenerador)
10. GECSA	Generadora Eléctrica Central
11. HILCASA	Hilcasa Energy
12. INE	Inversiones Energéticas, S.A. de C.V.
13. La Cabaña	Ingenio La Cabaña, S.A. de C.V. (Cogenerador)
14. LaGeo	LaGeo, S.A. de C.V.
15. NEJAPA	Nejapa Power Company, LLC.
16. PAPALOATE	Central Hidroeléctrica Papaloate.
17. SENSUNAPÁN	Sociedad Hidroeléctrica Sensunapán, S.A. de C.V.
18. TERMOPUERTO	Termopuerto Ltda de C.V. .
19. TEXTUFIL	Textufil, S.A. de C.V. (Cogenerador)

EMPRESAS TRANSMISORAS DE ENERGIA ELECTRICA

A DICIEMBRE DE 2016

ETESAL C.V.	Empresa Transmisora de El Salvador, S.A. de
----------------	---

EMPRESAS COMERCIALIZADORAS DE ENERGIA ELECTRICA

A DICIEMBRE DE 2016

1. ABRUZZO COM	ABRUZZO Comercializadora.
2. CASSA COM	Compañía Azucarera Salvadoreña, comercializadora.
3. CEL COM	Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa, comercializadora.
4. CENÉRGICA	Compañía de Energía de Centroamérica, S.A. de C.V.
5. CECAM	Cutuco Energy Central América, S.A. de C.V.
6. CENER	Comercializador de Energía Regional, S.A. de C.V.
7. DUKE	DUKE Energy International, El Salvador.
8. EDESAL-COM	Empresa Distribuidora Eléctrica Salvadoreña, S.A. de C.V.
9. EXCELERGY	Excelergy S.A. de C.V.
10. HASGAR	Grupo Hasgar, S.A. de C.V.
11. INE COM	Inversiones Energéticas Comercializadora.
12. LaGeo COM	LaGeo S.A. de C.V. Comercializadora.
13. LYNX	Lynx S.A. de C.V.
14. Mercados Eléctricos	Mercados Eléctricos, S.A. de C.V.
15. ORIGEM	ORIGEM, S.A. de C.V.
16. POLIWATT	Poliwatt Ltda, Sucursal El Salvador.
17. EGI HOLDCO	EGI HOLDCO El Salvador; S.A. de C.V.

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE ENERGIA ELECTRICA

A DICIEMBRE DE 2016

1. ABRUZZO	ABRUZZO, S.A. DE C.V.
2. AES-CLESA	Compañía de Luz Eléctrica de Santa Ana y Cía. S en C. de C.V.
3. CAESS	Compañía de Alumbrado Eléctrico de San Salvador, S.A. de C.V.
4. DELSUR	Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V.
5. DEUSEM	Distribuidora Eléctrica de Usulután, Sociedad de Economía Mixta.
6. EEO	Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V.
7. EDESAL	Empresa Distribuidora Eléctrica Salvadoreña, S.A. de C.V.
8. B&D	B&D Servicios Técnicos, S.A. DE C.V.

**GRANDES CLIENTES CONECTADOS A LA RED DE TRANSMISIÓN
(OPERANDO EN EL MERCADO MAYORISTA)
A DICIEMBRE DE 2016**

1. **AMERICAN PARK** American Industrial Park.
2. **ANDA** Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados
3. **INVINTER** Inversiones Intercontinentales, S.A. de C.V. (Antes SICEPASA)
4. **CONSORCIO INT** Consorcio Internacional
5. **HANESBRANDS** Hanesbrands

ADMINISTRADOR DEL MERCADO MAYORISTA DE ENERGIA ELECTRICA

UT: Unidad de Transacciones, S.A. de C.V.

ENTE REGULADOR DEL SECTOR ELECTRICO

SIGET: Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones.

SIGET

RESUMEN EJECUTIVO

INTRODUCCIÓN

Mediante decreto legislativo número 808 del 12 de Septiembre de 1996, se promulgó la Ley de Creación de la Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones – SIGET, como institución autónoma de servicio público, responsable y competente de la regulación de los sectores de Electricidad y Telecomunicaciones en El Salvador; y en consecuencia el 10 de octubre de 1996, mediante decreto legislativo número 843 se crea la Ley General de Electricidad, donde establece claramente las atribuciones que la SIGET debe ejercer, en cumplimiento de las leyes establecidas para tal fin.

Dentro de las responsabilidades que la SIGET tiene en el sector de Electricidad, está la de gestionar y publicar los Informes Estadísticos del Sector de Electricidad; como información e insumos importantes para los diferentes actores nacionales e internacionales vinculados al tema de electricidad, como también al público en general a quienes las diferentes empresas brindan el servicio eléctrico. Para ello, la SIGET en conjunto con los operadores del sector eléctrico, ha establecido mecanismos que le permiten, recopilar, analizar, preparar y publicar los Informes Estadísticos del Sector de Electricidad; el cual también permite proveer a instituciones del Estado que así lo requieran, información y datos certificados del comportamiento del sector de manera global como también para cada una de las empresas participantes en el sector.

Por lo anterior, se ha preparado el presente informe donde se reportan las principales actividades desarrolladas por el sector eléctrico, así como los hechos relevantes que determinaron la dinámica del mismo durante al año 2016, permitiendo que los participantes del mercado eléctrico y otros agentes interesados en su desarrollo, puedan conocer e interpretar dicho comportamiento.

COMPORTAMIENTO DEL MERCADO ELÉCTRICO

1. HECHOS RELEVANTES.

1.1 ACTIVIDADES RELEVANTES DEL ENTE REGULADOR.

Lograr una estabilización del precio de energía eléctrica, garantizar un suministro confiable en el mediano y largo plazo a precios razonables para la población salvadoreña y proporcionar un marco regulatorio adecuado para el despacho de la generación de energía eléctrica, es un objetivo primordial para la SIGET y para ello se han realizado las siguientes acciones:

- a) Supervisión del proceso de licitación de libre competencia número CAESS-CLP-002-2015, por medio del cual se contrató energía proveniente de generación convencional con lo cual se logró reemplazar la potencia contratada vencida en los meses de julio de 2015 y enero de 2016. Con ese objeto, el día 9 de noviembre se celebró el acto de presentación de ofertas económicas, participando 6 empresas con una potencia ofertada total de 251.35 MW. Las empresas distribuidoras efectuó la evaluación de las ofertas y SIGET la revisión del informe y la aprobación de la adjudicación de 248.971 MW. El inicio del suministro se dio a partir del día 1 de diciembre del 2016, y los periodos de suministro fueron de 5 años el paquete 1 y de cuatro años y un mes el segundo paquete.
- b) Cálculo del Precio de la Energía a Trasladar a Tarifas – PETT – para los ajustes tarifario automáticos correspondientes al 15 de julio y 15 de octubre de 2016. Tal como lo señala el Art. 90 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, se efectuó la verificación de la información proporcionada por la UT y los cálculos para cada una de las empresas distribuidoras.

- c) Autorización de Solicitudes de energía asociada a Contratos Firmes Regionales. La SIGET ha autorizado un total de 15 solicitudes de energía máxima asociada un Contrato Firme Regional correspondiente a procesos de asignación de Derechos Firmes anuales y un total de 18 solicitudes de energía máxima correspondientes a procesos de asignación de Derechos Firmes mensuales.

Como el propósito de promover la diversificación de la matriz energética de El Salvador, con fuentes renovables no convencionales, la cual es una las líneas estratégicas del Plan Quinquenal de Desarrollo PQD 2014-2019, la SIGET ha desarrollado acciones encaminadas a lograr avanzar en el tema, entre ellas:

- Realización de Convocatoria para adjudicar por 15 años de duración, contratos de ventas de excedentes de energía, para aquellos usuarios residenciales que instalen una unidad de generación fotovoltaica de hasta 5KW; se recibieron 17 solicitudes se espera que una vez aprobados inicien operaciones entre febrero y marzo de 2017.
- El 26 de octubre de 2016, se recibieron las ofertas técnicas y económicas del proceso de Licitación para la contratación del suministro por 20 años de 170 megavatios (MW) de energía renovable no convencional con base en fuentes eólica y solar fotovoltaica, se recibieron 29 ofertas por parte de 19 empresas, con una potencia total ofertada de 1,040 megavatios (MW), cuya inversión aproximada asciende a 2,000 Millones de Dólares, de los cuales se adjudicarán solamente 170 megavatios, ello demuestra el interés de los diferentes participantes y que este proceso será muy competitivo y por lo tanto se espera que los precios de contratación sean muy favorables para todos los usuarios del país.

Para efectos de incrementar la capacidad de generación de energía eléctrica y beneficiar a más familias salvadoreñas, en cumplimiento al artículo 10 de la Ley Reguladora para el Otorgamiento de Concesiones de Proyectos de Generación Eléctrica en Pequeña Escala, en el primer semestre de 2016, se presentó a la Asamblea Legislativa el proceso de evaluación de dos (2) solicitudes de concesión para la generación de energía eléctrica con los recursos hidráulicos del río San Simón, en el municipio de Mercedes Umaña, departamento de Usulután y el río Agua Caliente en el municipio de Caluco, departamento de Sonsonate.

Se remitieron a la Asamblea Legislativa las resoluciones de recomendación de otorgamiento de la concesión de los proyectos San Simón II, de cuatrocientos kilovatios (400 kW) y Velesa Energy con ciento veinte kilovatios (120 kW); en cumplimiento a la Ley Reguladora para el Otorgamiento de Concesiones de Proyectos de Generación Eléctrica en Pequeña Escala.

Los beneficios de estos proyectos se enmarcan en tres líneas, estas son:

- Aumento en la capacidad instalada a base de recursos renovables, con inversión aproximada para la ejecución de los proyectos será de aproximadamente US\$1,570,000.00.
- Generación de empleos temporales en la fase de construcción y permanentes en la fase de operación comercial, para estos proyectos se espera crear 300 puestos de trabajo durante un periodo de 9 a 12 meses en la etapa de construcción y 18 empleos permanentes en la etapa de operación comercial de las pequeñas centrales hidroeléctricas.
- Los beneficios plasmados en los Programas de Responsabilidad Social presentados por los solicitantes de las concesiones, que incluyen: 1) Mejora ambiental con la siembra de árboles en las cuencas de los recursos hidráulicos solicitados en concesión; 2) Construcción y equipamiento de Centros de Enseñanza; 3) Construcción y equipamiento de centros de

cómputo; 4) Asignación de becas universitarias entre los jóvenes de las comunidades aledañas. El impacto económico de los proyectos sociales a ejecutar por las tres solicitudes de concesión será de aproximadamente US\$ 65,000.00.

Con el objeto de garantizar el uso racional y eficiente de los recursos hidráulicos y geotérmicos y supervisar y vigilar la ejecución y cumplimiento de las condiciones de las concesiones para la explotación de los mismos, la SIGET le ha dado seguimiento a los siguientes proyectos:

- Ampliación de la Central Hidroeléctrica 5 de Noviembre, con una capacidad de 80 MW. Proyecto que consiste en la instalación de dos nuevas turbinas, con una capacidad de generación de 40 MW cada una, alcanzando una potencia total aproximada de 180 MW. Este proyecto se inauguró el 5 de noviembre de 2016. La ampliación de la capacidad de generación de la central aportará energía para más de 110,000 hogares, supliendo dicha demanda a partir de una fuente renovable, contribuyendo a incrementar la producción de energía con fuentes renovables, mejorando así nuestra matriz energética y garantizar la generación a bajo costo. La inversión total de la obra fue de \$189.3 millones.
- Dos proyectos geotérmicos en desarrollo: uno en campo geotérmico de Chinameca, con una capacidad estimada de 50 MW y otro en campo geotérmico de San Vicente con una capacidad estimada 30 MW.

Con el propósito de realizar una regulación efectiva en el análisis y estudio de costos para la elaboración de los pliegos tarifarios aplicables a los servicios de electricidad por parte de las empresas distribuidoras, SIGET realizó las siguientes acciones:

- a. Por medio del Acuerdo No. 374-E-2016, del 1 de noviembre de 2016, se aprobó, el Presupuesto de Ingresos de la Unidad de Transacciones (UT) para el año 2017, a partir del cual, en el mes de enero de 2017, se determinará el Cargo por la Operación del Sistema de Transmisión y Administración del Mercado Mayorista (COSTAMM) para el año 2017.
- b. Asimismo, durante el mes de diciembre de 2016, se realizó el proceso de evaluación, revisión y aprobación del Requerimiento de Ingresos de la Empresa Transmisora de El Salvador (ETESAL) para el año 2017, a partir del cual se determinará en el mes de enero de 2017, el Cargo por el Uso del Sistema de Transmisión (CUST) para el año 2017.

Gestiones en mercado regional MER, Se aprobó del procedimiento de aplicación de los contratos firmes y derechos firmes en el MER en noviembre de 2015, mediante Resolución de la CRIE: CRIE-46-2015. Con lo cual se dinamizaron más las transacciones en el MER en el 2016, favoreciendo el intercambio de energía con la región, especialmente las transacciones con Guatemala. Asimismo, se apoyó la aprobación de diversos procedimientos regionales y la conexión de la expansión de la central hidroeléctrica 5 de Noviembre a la Red de Transmisión Regional. Se benefició toda la región del Istmo centroamericano, ya que los procedimientos aprobados facilitan el intercambio de energía y le da mayor certidumbre a la regulación regional.

En materia de protección de los derechos de los usuarios finales y en cumplimiento del Acuerdo N° 935-E-2015 que contiene la Metodología para la Aplicación de las Compensaciones Globales de la Calidad del Servicio de Distribución, Mediante Obras de Electrificación de Beneficio Social, las empresas CAESS, S.A. de C.V., DELSUR, S.A. de C.V., AES CLESA y Cía., S. en C. de C.V., y EEO, S.A. de C.V., con la respectiva vigilancia de la SIGET, han ejecutado en el segundo semestre de 2016, 13 proyectos de electrificación de beneficio social, por un monto aproximado de \$270,000, beneficiando a 205 familias

1.2 ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO MAYORISTA - UT

La Unidad de Transacciones (UT), es la entidad responsable de la operación del Sistema de Transmisión, así como de asegurar la calidad del suministro y administrar el mercado mayorista de energía eléctrica en El Salvador. Dicha entidad ha presentado su informe correspondiente al año 2016, en el cual se destacan los siguientes hechos importantes:

Durante el año 2016, en la Unidad de Transacción (UT), se inscribieron un total de 9 sociedades, que detallamos a continuación:

- ASESORÍA Y GESTIÓN TÉCNICA, S.A. DE C.V.
- DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.
- ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. DE C.V.
- MAYORISTAS DE ELECTRICIDAD, S.A. DE C.V.
- ANTARES ENERGÍA, S.A. DE C.V.
- ENERGÉTICAS INTEGRADAS, S.A. DE C.V.
- PROVIDENCIA SOLAR, S.A. DE C.V.
- EON ENERGY, S.A. DE C.V.
- AES NEJAPA GAS, LTDA. DE C.V.

El periodo de invierno inicia en mayo y finaliza la primera semana de octubre en El Salvador y debido al recién pasado fenómeno El Niño y su fuerte influencia en nuestro país, desde el primer trimestre de este año se mantuvo un seguimiento continuo de los indicadores macro climáticos que establecen las condiciones que marcaran el próximo ciclo hidrológico.

El invierno finalizó a inicio del cuarto trimestre del 2016, sin repercusiones en el abastecimiento de la demanda durante el final del invierno, se tomó la decisión de restringir la generación de toda la cadena hídrica en los meses de noviembre y diciembre de 2016, aprovechando la importación de energía del MER, las demandas bajas del final del año y la generación de los ingenios durante el último trimestre de 2016. Medida que permitió resguardar los niveles de los embalses para efecto de contar con generación hídrica durante el final del verano, período durante el cual la disponibilidad del recurso hídrico disminuye.

Con estas medidas de optimización en el manejo hidrológico se prevé mantener la seguridad de abastecimiento de la demanda durante la época de verano, logrando el cumplimiento de lograr un despacho a mínimo costo de operación que repercuten en precios más estables de la energía en el MRS.

1.3 SISTEMA DE TRANSMISIÓN - ETESAL.

La Empresa Transmisora de El Salvador, S.A. de C.V. (ETESAL, S.A. de C.V.), es la entidad responsable del transporte de energía en alta tensión, quien además tiene el compromiso de elaborar el planeamiento de la expansión, la construcción de nuevas ampliaciones y refuerzos de la red de transmisión, así como el mantenimiento de la misma. Atendiendo a dicha responsabilidad, a continuación se describen los hechos relevantes relacionados con dicha actividad:

- a. El 25 de agosto de 2016, se realizó la conexión del transformador TX1 GETRA 110/46 kV de 50MVA en la subestación Santa Ana, el cual se encontraba en reparación.
- b. El 27 de agosto de 2016, quedó en servicio el nuevo Autotransformador No. 1 de 230/115/23 Kv, 156.25 MVA en la subestación Nejapa.

1.4 SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN

La actividad de distribución en El Salvador la realizan las empresas: CAESS, S.A. de C.V., AES-CLESA, S.A. de C.V., EEO, S.A. de C.V. y DEUSEM, S.A. de C.V.; DELSUR, S.A. de C.V., EDESAL, S.A. DE C.V., ABRUZZO, S.A. DE C.V. y B&D Servicios Técnicos, S.A. DE C.V.. Los hechos relevantes en este segmento del mercado eléctrico se detallan a continuación:

1.4.1 DISTRIBUIDORAS DEL GRUPO AES-EL SALVADOR.

EL grupo AES-El Salvador conformado por la empresas de Distribución de Energía Eléctrica CAESS, AES-CLESA, EEO y DEUSEM, presentan los logros correspondientes año 2016, clasificados en Área Comercial y Área de Distribución que presentamos a continuación:

ÁREA COMERCIAL

Con el objetivo de poner más opciones de pago para los usuarios del servicio el grupo AES cuenta con los siguientes puntos:

Puntos de pago	CAESS	CLESA	DEUSEM	EEO
En línea	2,225	880	418	1143
Fuera de línea (colectores no institucionales).	6	10	0	3
TOTAL	2,231	890	418	1,146

En cuanto a programa de asesoramiento del servicio, en todas las oficinas comerciales del Grupo AES El Salvador, se brinda a los usuarios, consultorías y asesoría personalizada sobre: consejos de ahorro, seguridad, subsidio de energía eléctrica, derechos y deberes del consumidor, conocimiento de la factura, a continuación se detalla la cantidad de las asesorías brindadas en el 2016 por las empresas del Grupo

Periodo del 2016	CAESS	CLESA	DEUSEM	EEO
1ER SEMESTRE	102,944	44,607	11,055	34,828
2DO SEMESTRE	111,375	51,588	13,571	39,627
TOTAL	214,319	96,195	24,626	74,455

En el área de Innovando en el servicio de atención al usuario, se puso a disposición la atención a través de redes sociales, con la cual los usuarios pueden realizar consultas, solicitudes de información, reclamos y requerimientos, desde sus cuentas de redes sociales (Facebook, Twitter), a continuación se presentan los resultados de los servicios prestados por las empresa del Grupo:

Periodo del 2016	CAESS	CLESA	DEUSEM	EEO
1ER SEMESTRE	5,583	3419	643	2,430
2DO SEMESTRE	7,056	4917	900	3,721
TOTAL	12,639	8,336	1,543	6,151

En el programa de visitas personalizadas a los usuarios de las tarifas de Grandes y Medianas Demandas, la cuales se brindan asesorías en: a) Uso del portal Web de Grandes clientes, b) Derechos y Obligaciones, c) Términos y condiciones, d) Uso Eficiente de la energía. Además se abordan temas relacionados a: a) reportes de fallas y facturación del suministro, b) Tarifas vigentes, c) aspectos contractuales, d) Asuntos regulatorios, entre otros.

ÁREA TÉCNICA.

A continuación se presenta las actividades más sobresalientes que el grupo AES-El Salvador realizó durante el 2016.

Se recibieron 18 nuevas solicitudes de servicios que cuentan con sistema Fotovoltaico para el grupo AES, a continuación se presenta los sistemas por empresa.

EMPRESA	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO	TOTAL
CAESS		1	2	2	3	1	9
CLESA	2	2	3				7
EEO					2		2
TOTAL							18

Tabla: Solicitud de proyectos fotovoltaicos.

En cuanto a los diferentes planes de mantenimiento el grupo reportó para el 2016 lo siguiente: Mantenimiento preventivo en subestaciones de potencia se ejecutó el 100% de lo planificado en las empresas, mantenimiento de equipo tele controlado en la red todas las empresas lograron ejecutar su plan al 100% a excepción de CLESA que su plan de mantenimiento solo se ejecutó el 48%

En lo concerniente al plan de inspección con el uso de termografía en red y subestaciones se presenta los siguientes logros realizados para el 2016 por empresa distribuidora.

Termografía	CAESS	CLESA	DEUSEM	EEO	TOTAL
Termografía previa	45	57	7	45	154
Termografía posterior	17	25	5	21	68
Termografía verificación	34	47	6	25	112
Cromatografía	36	56	8	41	141

1.4.2 DELSUR

Durante el año 2016, con el objetivo de realizar mejoras continuas en las redes, para satisfacer las expectativas de los clientes y del Ente Regulador, DELSUR presupuestó el desarrollo de inversiones en el área de Distribución de aproximadamente \$7.8 millones de dólares de este total, resaltamos los proyectos destinados al aumento de capacidad de distribución, mejoramiento de la

calidad del servicio y reemplazo de activos de distribución, que suman \$7.2 millones de dólares ejecutados a diciembre de 2016.

Entre los proyectos, actividades y hechos más relevantes realizados durante el 2016 por DELSUR:

- a) En cuanto a servicio de teled medida, se instalaron 100 Medidores AMR, totalizando 325 en toda la red.
- b) Modernización de redes Eléctricas en Sectores Residenciales, El Pedregal City, 1ª etapa, Municipio de Rosario de la Paz, Condominios Monserrat, 1era etapa, Municipio de San Salvador, Comunidad El Progreso, Municipio de Santa Tecla, Complejo Habitacional San Jose, Municipio de San José Villanueva y Condominio La IVU, 3era etapa, Municipio de San Salvador
- c) Medidores con Comunicación Remota (AMR), 550 para zonas residenciales de índice de robo de energía y zona de difícil acceso.
- d) Sustitución de Medidores Obsoletos, 10,879 medidores identificados con obsolescencia tecnológica
- e) Proyectos de Electrificación Rural y a través de las alianzas realizadas con Gobiernos Municipales DELSUR realizó siete proyectos de electrificación rural, con un aporte por más de \$ 50,000.00
- f) Actividades de Mantenimiento relevantes, se ejecutaron 21,540 km de poda en red de Media Tensión por medio de 10 cuadrillas, se atendieron 480 cortes críticos en redes de distribución rural y se cambió 120 aisladores en mal estado a 46 KV por aislación de 69 KV, la inversión estimada es de \$30 mil dólares.
- g) Reemplazo de aislamiento en circuito AL47483, el monto asignado es de \$46,66, pero se finalizó el proyecto con un total de \$88,250
- h) En Generación Distribuida, durante el año 2016 se realizó el seguimiento a proyectos de generación fotovoltaica, por un total de 7.2 MW que serán conectados a la red de Delsur, proyecto Barrio Nuevo 1.2MW, Solar Internacional con 1.2 MW, PVGEN/GRUPO ROCA con 2.4 MW, Planta Solar Cangrejera con 1.2 MW y Planta Solar Zambombera con 1.2 MW.
- i) Revisión y mejora del esquema de protecciones de la red de distribución, El monto que se planteó para invertir es de \$ 1,101,717 en 2016 se realizó una inversión de \$1,275,672
- j) Mejoras de Voltaje y Normalización de Redes, El monto comprometido anual es de \$941,347, de los cuales a diciembre se han imputado un total de \$850,727.

1.4.3 EDESAL

Durante el 2016 EDESAL realizó las siguientes inversiones que contribuyeron a la calidad del producto y servicio técnico:

Calidad de Servicio:

Con el fin de dar cumplimiento a los requerimientos regulatorios y mejorar continuamente en el servicio brindado a los clientes, EDESAL ha adquirido equipos de medición que permiten registrar

el nivel de calidad de los usuarios y con ello hacer los análisis respectivos en beneficio de nuestros usuarios.

Mantenimientos del Sistema Eléctrico:

Como parte del mantenimiento preventivo y predictivo, EDESAL realizó trabajos de mantenimiento a subestaciones de distribución y potencia, ejecutando rutinas de análisis termográficos e inspecciones a los equipos de seccionamiento y protección, así también, se realizan inspecciones periódicas a las líneas de baja y media tensión, con el fin de fortalecer la confiabilidad de nuestras redes. Se ha invertido en equipos de regulación de tensión para dar mejor estabilidad al suministro eléctrico.

El desarrollo en poda, cambios de aislamiento, colocación de pararrayos en puntos identificados de alta incidencia, puestas a tierra de puntos estratégicos, así como la cobertura con manga de aislamiento en zonas de alta incidencia de fauna; son actividades constantes que realiza EDESAL para mantener el buen servicio de energía eléctrica.

Obras de Construcción:

Con el propósito de mantener la calidad y dar cabida a las nuevas solicitudes en el servicio, EDESAL ha invertido en Subestación El Jabalí, ubicada en el sector de Sitio del Niño, con un nivel de tensión de 23,000 voltios, la cual servirá para dar mayor capacidad a los servicios prestados. El monto de la inversión efectuada en esta subestación asciende a U.S. \$700,000.00. Asimismo, la puesta en operación de una línea nueva de 16 kilómetros a 46kV.

2. MERCADO ELECTRICO MAYORISTA.

La Unidad de Transacciones es la entidad responsable de la operación del Sistema de Transmisión, así como de asegurar la calidad del suministro y administrar el mercado mayorista de electricidad, este último se subdivide en Mercado de Contratos y Mercado Regulador del Sistema (MRS), el cual tiene por objeto equilibrar la oferta y la demanda de energía. La UT es un ente privado cuyos accionistas son todos los participantes del mercado, generadores, transmisores, distribuidores, comercializadores independientes y los usuarios finales.

Tabla 1: Participantes del Mercado Mayorista de Energía Eléctrica con actividad en el 2016.

Generadores	Transmisores	Distribuidores	Comercializadores	Grandes Usuarios
CEL NEJAPA POWER DUKE ENERGY LAGEO HOLCIM CASSA TEXTUFIL INE, S.A. CHAPARRASTIQUE BOREALIS 1/ GECSA 1/ HILCASA ENERGY 1/ ING. EL ANGEL ING. LA CABAÑA 1/ TERMOPUERTO	ETESAL	B&D CAESS CLESA DELSUR DEUSEM EDESAL EEO ABRUZZO	EXCELERGY S.A. CEL - COMERCIALIZADORA LAGEO (COM) POLIWATT EL SALVADOR S.A. CENERGICA MERELEC ORIGEM S.A. DE C.V. DUKE (COM) LYNX TEXTUFIL INE S.A. DE C.V. (COM) BOREALIS GECSA HILCASA LA CABAÑA CENER CHAPARRASTIQUE ENERSICA, S.A. DE C.V. ELECTRONOVA SAN DIEGO EDECSA COMERCIA INFOTEKNE GENERA DEL ESTE ALAS DORADAS MAGDALENA ENERGY, S.A. DE C.V. ITECA TERMOPUERTO COMERCIALIZADOR AGTI, S.A. DE C.V. SOLENER ANTARES	RIO SOTO ALAS DORADAS ANDA HANES

1/ Conectados al sistema de Distribución.

A continuación se presenta los participantes del mercado que ha realizado transacciones en el Mercado Regional de Energía en el año 2016:

Importadores		Exportadores	
ALAS DORADAS	LAGEO	BOREALIS	CLESA
BOREALIS	LYNX	CEL COM	POLIWATT
CEL COM	MAGDALENA	DEL ESTE	ELECTRONOVA
CENER	MERELEC	DELSUR	EEO
COMERCIA	ORIGEM	DUKE (COM)	INE-COM
DEL ESTE	POLIWATT	EDECSA	LAGEO-COM
DELSUR	SAN DIEGO	CENER	INFOTEKNE
DUKE (COM)	AES-CLESA	CENERGICA	SAN DIEGO
EDECSA	EEO	EXCELERGY	SOLENER
CENERGICA	TEXTUFIL	LYNX	TERMOPUERTO
ELECTRONOVA	LAGEO (COM)	MAGDALENA	TEXTUFIL
ENERSICA	INFOTEKNE	MERELEC	
EXCELERGY	TERMOPUERTO	NEJAPA POWER	
GENERA	ITECA	COMERCIA	
INE-COM	AGTI	ORIGEM	
ANTARES	SOLENER	ENERSICA	

2.1 GENERADORES Y TRANSACCIONES INTERNACIONALES

a) CAPACIDAD INSTALADA.

El sistema de generación que forma parte del mercado mayorista está compuesto por la Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL), quien opera las grandes centrales hidroeléctricas; LaGeo, que opera las centrales geotérmicas; Duke Energy International El Salvador, Energía Borealis, GECSA, HILCASA Energy, Holcim El Salvador, Inversiones Energéticas, Nejapa Power Company, Termopuerto y Textufil, que operan a base de combustible fósil; CASSA, Ingenio El Ángel, Ingenio La Cabaña e Ingenio Chaparrastique, cuya generación la realizan utilizando el bagazo de la caña (biomasa), para generar vapor y transformar su energía en electricidad.

La capacidad instalada reportada por los operadores, al 31 de diciembre de 2016, ascendía 1,685.8 MW, superando en 3.5% la potencia instalada del 2015. El incremento en la potencia instalada para el 2016 se debe a la puesta en operación de los proyectos de generación de Biomasa del Ingenio El Angel de 51 MW a 95.3 MW y de igual forma el Ingenio La Cabaña incrementó su potencia de 21 MW a 33.5 MW, como se puede apreciar en el Cuadro N° r1.

CUADRO N° r1. CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL GENERADORA (MW)

CAPACIDAD INSTALADA (MW)	2015	2016	Variación %
1 - Guajoyo	19.8	19.8	-
2 - Cerrón Grande	172.8	172.8	-
3 - 5 de Noviembre	100.0	100.0	-
4 - 15 de Septiembre	180.0	180.0	-
Potencia Hidráulica	472.6	472.6	-
5 - Ahuachapán	95.0	95.0	-
6 - Berlín	109.4	109.4	-
Potencia Geotérmica	204.4	204.4	-
7 -Duke Energy	338.3	338.3	-
7.1 Acajutla	322.1	322.1	-
a) Vapor	63.0	63.0	-
b) Gas	82.1	82.1	-
c) Motores	150.0	150.0	-
d) FIAT U-4	27.0	27.0	-
7.2 Soyapango	16.2	16.2	-
8 - Nejapa Power	144.0	144.0	-
9- Holcim ^{1/}	25.9	25.9	-
10- Inversiones Energéticas	100.2	100.2	-
11- Textufil	42.5	42.5	-
12- GECSA	11.6	11.6	-
13- Energía Borealis	13.6	13.6	-
14- HILCASA Energy	6.8	6.8	-
15-Termopuerto Limitada	73.7	73.7	-
16- CASSA	123.4	123.4	-
16.1 Central Izalco	45.0	45.0	-
16.2 Ingenio Chaparrastique	78.4	78.4	-
17- Ingenio El Angel	51.0	95.3	86.86
18. Ingenio La Cabaña	21.0	33.5	59.52
Potencia Térmica	952.0	1,008.8	6.0
TOTAL :	1,629.0	1,685.8	3.5

Fuente: Empresas Generadoras

1/ Antes Cemento de El Salvador.

b) INYECCIONES Y TRANSACCIONES INTERNACIONALES.

De conformidad a las estadísticas publicadas por la Unidad de Transacciones (UT), los generadores locales reportaron, durante el año 2016, un volumen de inyecciones de 5,481.5 GWh y las importaciones netas (importaciones menos exportaciones) alcanzaron un nivel de 988.2 GWh, sumando una inyección total de 6,469.7 GWh. Esto significa que las inyecciones totales en el mercado mayorista experimentaron un crecimiento de 0.7 % respecto al volumen registrado durante el año 2015.

CUADRO N° r2. INYECCIONES TOTALES (GWh)

Inyecciones	2015	2016	Var.%
Generadores Locales	5,522.6	5,481.5	-0.7%
Importaciones netas	899.2	988.2	9.9%
Total	6,421.8	6,469.7	0.7%

Fuente: Unidad de Transacciones

A partir de los datos reflejados en el cuadro anterior se observa que las importaciones netas reportan una variación positiva de 9.9 %, en cambio las inyecciones provenientes de recursos locales reflejan una disminución de 0.7 % lo que representa 41.11 GWh menos de lo inyectado en el año 2015, ello demuestra que el incremento en la demanda local fue cubierto totalmente con importaciones.

Lo anterior se puede observar más claramente en el Cuadro N° r3, donde no obstante las inyecciones derivadas de recurso biomasa y geotermia, reflejan variaciones positivas del 14.46% y 2.43%, respectivamente, tales incrementos solo permitieron cubrir parte de la contracción de las inyecciones de energía hidroeléctrica y térmica las cuales disminuyeron en 6.78%, y 1.43% respectivamente, consecuentemente el resto del aumento en la demanda fue cubierto con importaciones; dado que las inyecciones locales bajaron 41.11 GWh, respecto al año 2015.

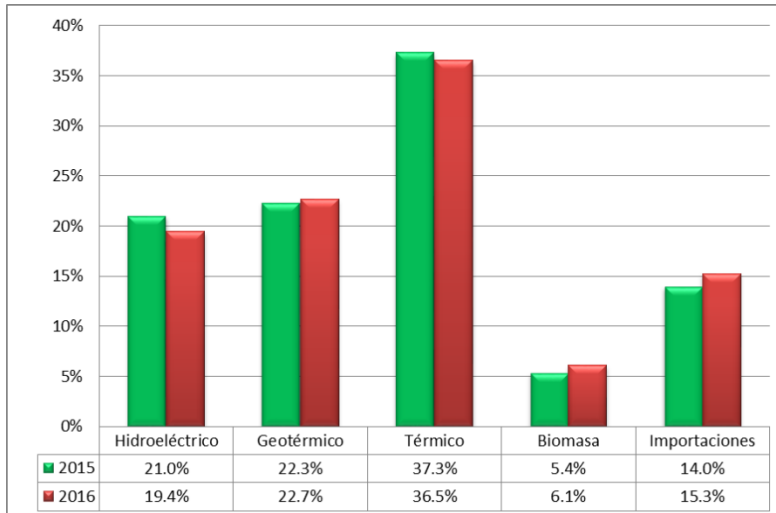
CUADRO N° r3. INYECCIONES POR TIPO DE RECURSO (GWh)

Recurso	2015	2016	Variación
Hidroeléctrico	1,348.87	1,257.47	-6.78%
Geotérmico	1,432.42	1,467.16	2.43%
Térmico	2,396.36	2,362.00	-1.43%
Biomasa	344.94	394.83	14.46%
Total Inyecciones nacionales	5,522.58	5,481.46	-0.74%
Importaciones Netas	899.22	988.22	9.90%
Total	6,421.8	6,469.7	0.75%

Fuente: Unidad de Transacciones

Con la información del cuadro anterior, se elaboró la Gráfica N° r1, en la que se presenta la estructura de la matriz eléctrica por tipo de recurso, observando que durante el año 2016 la fuente con mayor participación es la térmica (36.5%), seguida por la geotérmica (22.7%), Hidroeléctrica (19.5%), y la biomasa (6.1%). Las importaciones por su parte reflejan una contribución de 15.3%.

GRÁFICA r1: ESTRUCTURA DE GENERACIÓN NETA POR RECURSO.



Fuente: Unidad de Transacciones

Si comparamos dichas proporciones con las observadas en el 2015 se destaca que en el 2016 las fuentes que reportan disminución son la hidroeléctrica y térmica en cambio la biomasa, geotérmica e importaciones tuvieron crecimiento su participación de aumento de 5.4% a 6.1% en caso de la biomasa, de 22.3% a 22.7% en el caso de la geotérmica y para la importaciones su contribución pasa de 14.0% a 15.3%

El resumen de las transacciones internacionales se presenta en el Cuadro N° r4, observando que el volumen de exportaciones realizadas en 2016 alcanzó un nivel de 77.4 GWh, reportando un incremento de 20.6% respecto al volumen registrado en el 2015 que fue de 64.22 GWh. De los 19 exportadores que participaron en el referido periodo, 5 de éstos realizaron el 60% de las exportaciones registradas, y fueron: TEXTUFIL con 11.85 GWh, MERELEC con 8.21 GWh, EXCELERGY con 8.70 GWh, EDECSA con 9.59 GWh y ANTARES con 8.03 GWh; los catorce exportadores restantes concentraron solamente el 40% de dicho flujo. Por otra parte, el volumen de las importaciones de energía eléctrica reportó 1,065.7 GWh, reflejando un crecimiento de 10.7%, respecto al nivel registrado en el año 2015, el cual fue de 963.44 GWh; el total de importadores del periodo fueron 27, de los cuales 8 concentran el 82.9 % de éstas y el resto de los 19 solo representa el 17.1%.

CUADRO N° r4. ESTRUCTURA DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES POR OPERADOR, AL 2016

OPERADOR	IMPORTACIONES		EXPORTACIONES	
	Volumen (Gwh)	Estructura	Volumen (Gwh)	Estructura
AESCLESA	1.9	0.2%		0.0%
AGTI	0.1	0.0%		0.0%
ALAS DORADAS	22.0	2.1%		0.0%
ANTARES	0.1	0.0%	8.0	10.4%
BOREALIS	40.1	3.8%		0.0%
CEL COM	-	0.0%	1.6	2.0%
CENER	2.9	0.3%	0.5	0.6%
CENERGICA	127.1	11.9%	5.1	6.6%
COMERCIA	3.2	0.3%	0.9	1.1%
COMERCIA		0.0%	0.9	1.1%
DEL ESTE	0.8	0.1%	-	0.0%
DELSUR	11.2	1.0%	1.1	1.4%
DUKE (COM)	18.3	1.7%	-	0.0%
EDECSA	145.8	13.7%	9.6	12.4%
EEO	36.7	3.4%	0.9	1.2%
ELECTRONOVA	73.3	6.9%	5.0	6.4%
ENERSICA	12.5	1.2%	-	0.0%
EXCELERGY	137.2	12.9%	8.7	11.2%
GENERA	-	0.0%		0.0%
INE-COM	-	0.0%	-	0.0%
INFOTEKNE	7.8	0.7%	0.7	0.9%
ITECA	0.2	0.0%		0.0%
LAGEO	-	0.0%		0.0%
LAGEO (COM)	0.1	0.0%	0.3	0.4%
LYNX	-	0.0%	-	0.0%
MAGDALENA	19.6	1.8%	4.0	5.2%
MERELEC	161.5	15.2%	8.2	10.6%
NEPO		0.0%	-	0.0%
ORIGEM	48.6	4.6%	4.6	5.9%
POLIWATT	121.0	11.4%	4.2	5.4%
SAN DIEGO	1.3	0.1%	0.0	0.0%
SOLENER	0.2	0.0%	0.0	0.0%
TERMOPUERTO	3.1	0.3%	1.4	1.7%
TEXTUFIL	69.4	6.5%	11.8	15.3%
Total	1,065.7	100.0%	77.4	100.0%

Fuente: Unidad de Transacciones

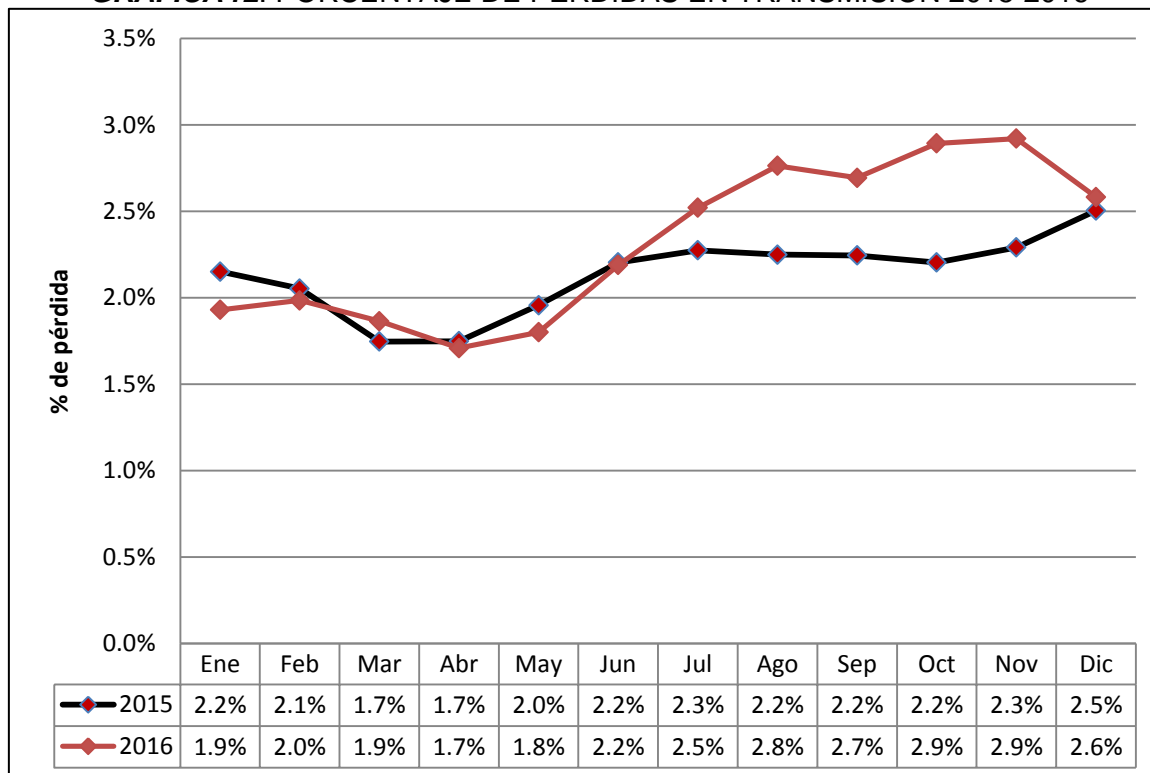
2.2 SISTEMA DE TRANSMISIÓN

La entidad responsable de la expansión del sistema de transmisión nacional, así como, del mantenimiento de dicho sistema, incluyendo las líneas de interconexión con Guatemala y Honduras, es la Empresa Transmisora de El Salvador, S.A. de C.V. (ETESAL).

El sistema de transmisión nacional, al 31 de diciembre de 2016, estaba compuesto por 40 líneas de 115 kV, que tienen una longitud total de 1,072.48 km, y 24 subestaciones de potencia y 4 líneas de 230 kV, 2 que interconectan el sistema de transmisión de El Salvador con el de Guatemala y Honduras, cuya longitud en el caso de la línea hacia Guatemala es de 14.6 km y hacia Honduras es de 92.9 km, longitudes que corresponden al tramo que pertenece a El Salvador; y las otras 2 con una longitud total de 176.4 Km. La responsabilidad del mantenimiento de dicho sistema de transmisión y de las líneas de interconexión recae sobre la Empresa Transmisora de El Salvador.

En la Gráfica N° r2 se muestra el comportamiento de las pérdidas de Transmisión durante los años 2015 y 2016; el porcentaje mensual promedio durante el año 2016 fue de 2.1%, nivel que representa un valor promedio muy cercano al 1.9% observado en el año 2015. El mayor nivel de pérdidas fue de 2.5% observado en el mes de diciembre 2016 y los menores niveles se registraron en marzo y abril 1.7%.

GRÁFICA r2. PORCENTAJE DE PÉRDIDAS EN TRANSMISION 2015-2016



Fuente: Unidad de Transacciones, UT

DEMANDA DE POTENCIA Y ENERGÍA

La demanda máxima del sistema eléctrico mayorista fue de 1,093 MW, y se presentó el jueves 25 de mayo 2016, a las 15:00 horas, reflejando un crecimiento de 0.36 % respecto a la máxima potencia registrada en el año 2015, cuyo nivel fue de 1,089 MW. Ver cuadro N° r5.

CUADRO N° r5. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL

FEHA		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
2015	Día	15	24	12	29	13	24	6	25	17	8	24	15
	Hora	14:30:00	14:30:00	14:30:00	14:30:00	14:30:00	11:30:00	14:30:00	14:30:00	14:30:00	14:30:00	14:30:00	14:30:00
	MW	960	1,001	1,029	1,089	1,066	1,067	1,063	1,063	1,027	1,012	998	984
2016	Día	27	24	29	22	25	30	7	25	29	12	11	7
	Hora	14:30:00	14:30:00	15:00:00	14:30:00	15:00:00	14:30:00	14:30:00	14:30:00	14:30:00	14:30:00	14:30:00	14:30:00
	MW	967.27	1,008	1,028	1,073	1,093	1,040	1,058	1,045	1,025	1,019	1,011	1,003
Var. %	0.8%	0.7%	-0.1%	-1.5%	2.6%	-2.6%	-0.5%	-1.7%	-0.2%	0.7%	1.3%	1.9%	

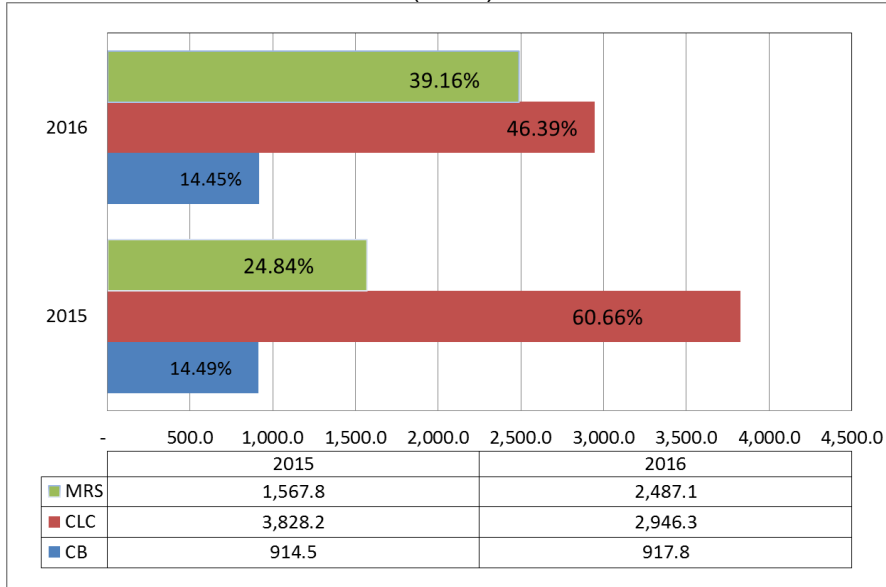
Fuente: Unidad de Transacciones UT

La demanda de energía en el Mercado Eléctrico Mayorista, durante el año 2016 fue 6,351.2 GWh, observando un crecimiento de 0.64 % respecto al volumen de 6,310.5 GWh reportado en el 2015, las transacciones en este mercado se realizan bajo la modalidad de contratos o en el MRS, en la modalidad de contratos se realizan dos tipos: Contratos de Libre Concurrencia (CLC) y Contratos Bilaterales (CB). El mercado MRS tiene por objeto equilibrar la oferta y la demanda de energía y los Contratos de Libre Concurrencia tienen por objeto disminuir la volatilidad de los precios de la energía por la variación del precio de las fuentes energéticas utilizadas para su generación.

En la gráfica N° r3 se puede observar la composición de la demanda en el mercado de contratos y MRS. Para el año 2016, la proporción de energía transada en el MRS es 39.16%; la proporción

transada bajo Contratos de Libre Concurrencia es de 46.39% y los contratos Bilaterales es de 14.45%; si comparamos estas proporciones con las registradas en el 2015, se observa que disminuyo la proporción transada en el Contratos de Libre Concurrencia y aumento significativamente el MRS.

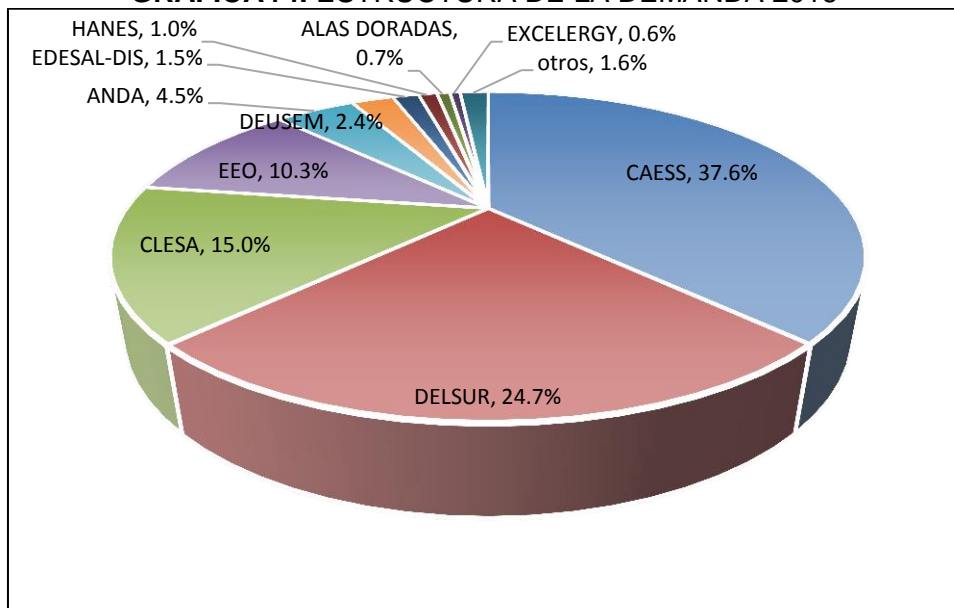
GRÁFICA r3. ESTRUCTURA DE LA DEMANDA DE ENERGÍA EN EL MERCADO MAYORISTA (GWh)



Fuente: Unidad de Transacciones

En la gráfica siguiente se refleja la estructura de la demanda en el mercado mayorista, por operadores, en ésta se observa que el 92.2% lo concentran cuatro de las empresas distribuidoras, es decir, CAESS con 37.6%, DELSUR con 24.7%, CLESA con 15% ,EEO con 10.3% y el gran usuario ANDA con 4.5%; el restante 7.8% otros operadores del mercado, entre ellos DEUSEM 2.4% Y EDESAL-DIS con 1.5%., HANES 1.0% Alas Doradas 0.7% y EXCELERGY con 0.6% cada uno, otros con 1.6%.

GRÁFICA r4. ESTRUCTURA DE LA DEMANDA 2016



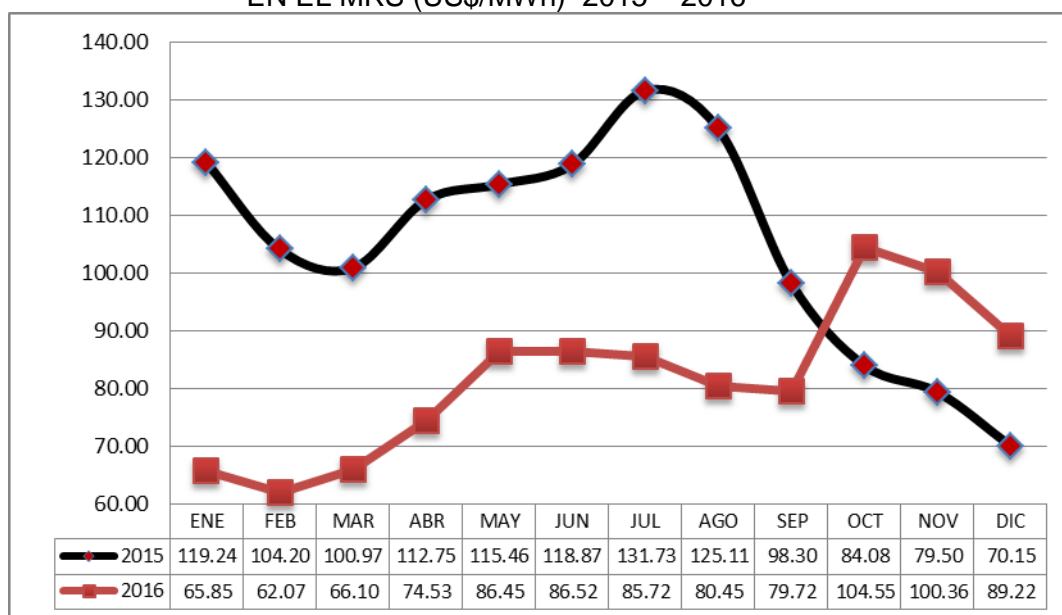
Fuente: Unidad de Transacciones

2.3 LOS PRECIOS EN EL MRS

El precio promedio ponderado anual de la energía demandada en el Mercado Regulador del Sistema (MRS), calculado para el año 2016 en función de las cifras publicadas por la Unidad de Transacciones, reflejó un valor de US\$ 81.80 por MWh, observando una disminución del 22.1% respecto al promedio de US\$ 105.03 por MWh, registrado en el año 2015. El precio promedio máximo observado se registró en el mes de octubre, el cual alcanzó un valor de US\$ 104.5 por MWh y el promedio mínimo fue de US\$ 62.07 por MWh, el cual se registró en febrero

En la Gráfica siguiente se muestra el comportamiento de los precios en el MRS durante los años 2015 y 2016 Aunque se tuvo una producción hidroeléctrica baja en el año, las importaciones de energía eléctrica permitieron que los precios de la energía no se incrementaran

GRÁFICA r5. COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS DE LA ENERGIA EN EL MRS (US\$/MWh) 2015 – 2016



Fuente: Unidad de Transacciones

2.4 MERCADO DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACION ELECTRICA

El mercado “minorista” de energía eléctrica está integrado por las pequeñas centrales de generación conectadas directamente al sistema de distribución, distribuidores, comercializadores y los consumidores finales de energía eléctrica. En este mercado existen transacciones entre generadores y distribuidores, entre distribuidores y usuarios finales, y entre comercializadores, distribuidores y consumidores finales.

2.4.1 Pequeños Generadores Conectados en Bajo Voltaje

Los pequeños generadores conectados en bajo voltaje como las pequeñas centrales Hidroeléctricas (22.53 MW), Centrales de Biogás (6.68 MW) y Centrales Fotovoltaicas (12.04 MW), son pequeñas centrales que la mayor parte de la energía generada se vende principalmente a las empresas distribidoras, CAESS, DELSUR y AES-CLESA; su capacidad instalada es de 41.26 MW.

2.4.2 Tarifas al Usuario Final

La tarifa al usuario final está integrada por el Cargo de Comercialización, Cargo de Distribución y Cargo por Energía. Los Cargos de Comercialización y de Distribución, se revisan cada cinco años y durante el quinquenio se actualizan anualmente en función de la variación del Índice de Precios al Consumidor del mes de septiembre. La última revisión de los Cargos de Comercialización y de Distribución, se realizó en el año 2012; oportunidad en la que se definieron los cargos que entrarían en vigencia a partir del uno de enero de 2013 hasta el 2017.

En función de lo anterior, y teniendo en cuenta la información presentada por las empresas distribuidoras, se han calculado los precios promedios por distribuidora y su comparación con respecto al año 2015. Como se puede observar todas las empresas reflejan disminuciones en el precio de la energía que se encuentran entre 53% a un 17%, siendo ABRUZZO la de mayor reducción en los precios promedio de la energía con un 53% con respecto al 2015, seguidos de B&D con 23%, CAESS con 21%, DELSUR con 20%, EDESAL con 10%, DEUSEM con 18% y por último la menor reducción la presenta EEO con 17%. La variación anual de precio promedio de tarifas tuvo una disminución de un 20%.

**CUADRO Nº r6. PRECIOS PROMEDIOS MENSUALES
POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (\$KWh)¹**

COMPAÑÍAS	PRECIO PROMEDIO DE LA ENERGIA 2015 (KWh)	PRECIO PROMEDIO DE LA ENERGIA 2016 (KWh)	VARIACIÓN
CAESS	0.1786	0.1404	-21%
DELSUR	0.1855	0.1493	-20%
AES-CLESA	0.2051	0.1661	-19%
EEO	0.2273	0.1883	-17%
DEUSEM	0.2372	0.1949	-18%
EDESAL	0.1782	0.1438	-19%
B&D	0.1329	0.1024	-23%
ABRUZZO	0.3193	0.1515	-53%
TOTAL	0.1911	0.1533	-20%

Fuente: Empresas Distribuidora.

1 Sin subsidio

2.4.3 Consumo final de energía eléctrica y número de clientes.

El consumo final de energía eléctrica registrado en el año 2016, de conformidad a la información proporcionada por las empresas distribuidoras, fue de 5,395.34 GWh, observando un crecimiento total de 0.4 % respecto a la demanda final registrada en el año 2015, que ascendió a 5,372.63 GWh. Es importante destacar que en las ocho empresas participantes, se reflejan variaciones positivas en comparación al año anterior. El mayor crecimiento lo refleja ABRUZZO con 113.7%, seguido de EDESAL con 7.3%, EEO con 3.6%, CAESS con 2.6%, DEUSEM con 1.6% y CLESA con 0.3%. La empresa B&D presenta una reducción del 4.9% y DELSUR presenta una reducción del 4.3% con respecto al 2015, como se presenta en el cuadro r7.

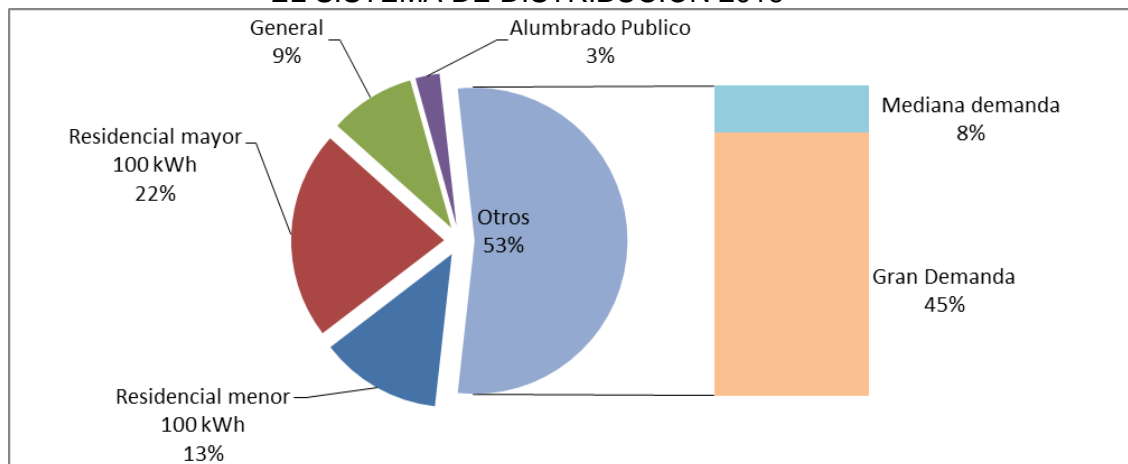
CUADRO Nº r7. CONSUMO FINAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (GWh).

DISTRIBUIDORAS	2015	2016	Var. %
CAESS	2,166.00	2,221.27	2.6%
DELSUR	1,506.89	1,442.24	-4.3%
CLESA	887.45	889.93	0.3%
EEO	552.79	572.44	3.6%
DEUSEM	130.83	132.89	1.6%
EDESAL	94.40	101.25	7.3%
B&D	31.99	30.42	-4.9%
ABRUZZO	2.29	4.89	113.7%
TOTAL	5,372.63	5,395.34	0.4%

Fuente: Empresas Distribuidoras.

En cuanto a la estructura de la demanda de energía en el sistema de distribución, si observamos dicha demanda a partir de las categorías tarifarias (ver gráfica Nº r6), se destaca que la mayor proporción está concentrada en las grandes demandas con un 45%, seguido de la demanda residencial con el 22%. Por su parte la demanda de Residencial Menor de 100 kWh representa un 13%, la demanda General un 9%, las medianas demandas el 8% y alumbrado público el 3%.

GRÁFICA Nº r6
ESTRUCTURA DE LA DEMANDA DE ENERGÍA EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN 2016



Fuente: Empresas Distribuidoras

Con relación al total de clientes, las empresas distribuidoras reportan un total de 1,746.87 miles de clientes al 31 de diciembre de 2016, reflejando un crecimiento de 2.3% respecto a los 1,707.43 miles de clientes reportados al 31 de diciembre del año 2015. A nivel individual la empresa con mayor crecimiento en este rubro es ABRUZZO con un crecimiento del 19.6% seguido de EDESAL con una variación del 12.4% y en tercer lugar AES-CLESA con una variación del 3.1%. Para las otras cinco empresas del sector de distribución las variaciones son ascendentes y oscilan entre 1.4% a 2.8%. Ver Cuadro Nº r8.

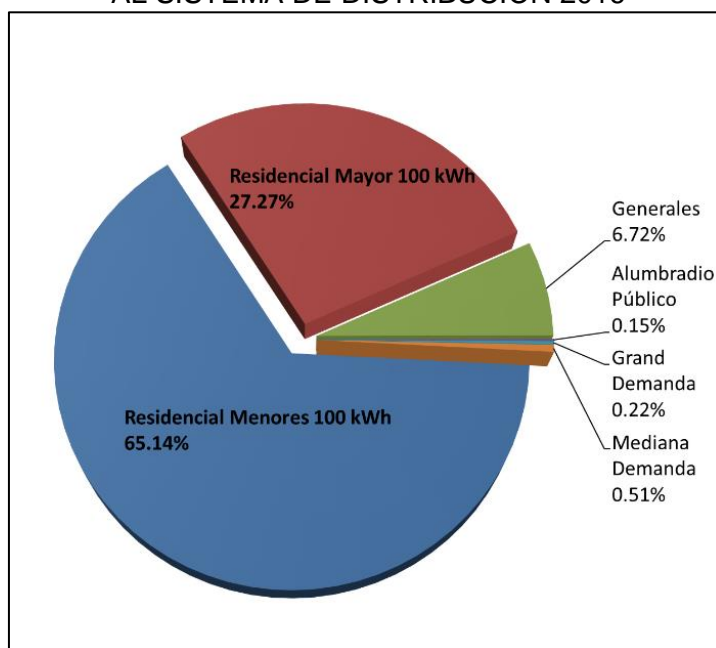
CUADRO Nº r8: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (MILES).

DISTRIBUIDORAS	2015	2016	Var. %	Proporcion 2016
CAESS	582.75	590.97	1.4%	33.83%
DELSUR	366.71	374.65	2.2%	21.45%
AES-CLESA	376.60	388.34	3.1%	22.23%
EEO	290.37	298.03	2.6%	17.06%
DEUSEM	75.96	78.06	2.8%	4.47%
EDESAL	14.01	15.75	12.4%	0.90%
B&D	0.88	0.89	1.6%	0.05%
ABRUZZO	0.15	0.18	19.6%	0.01%
TOTAL	1,707.43	1,746.871	2.3%	100.0%

Fuente: Empresas Distribuidoras

Las proporciones de usuarios que son atendidos por cada distribuidora se observa que las empresas CAESS, DELSUR, AES CLESA y EEO, atienden el 33.83%, 21.45%, 22.23%, y 17.06% respectivamente, concentrando entre las cuatro el 94.57% de los usuarios, el 5.43% restante es atendido por DEUSEM, EDESAL, B&D y ABRUZZO. Si observamos dicha estructura a partir de las categorías tarifarias (ver gráfica Nº r7), se destaca que la mayor proporción de usuarios se ubica en la tarifa residencial (92.41%); seguida por uso general (6.72%); medianas demandas (0.51%); grandes demandas (0.22%) y alumbrado público (0.15%) en cada categoría.

GRÁFICA Nº r7: ESTRUCTURA DE LOS USUARIOS CONECTADOS AL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN 2016



Fuente: Empresas Distribuidoras

Para los usuarios residenciales con un consumo hasta 99 kWh por mes, se subsidia el 89.5% del diferencial de la tarifa plena con respecto a los precios máximos establecidos en noviembre de 1999, los cuales son los siguientes:

Consumo mensual desde 1 kWh hasta 50 kWh: US\$ 0.0640 por kWh
 Consumo mensual desde 50 kWh hasta 99 kWh: US\$ 0.0671 por kWh

De acuerdo a la información proporcionada por las empresas distribuidoras, a diciembre de 2016 se subsidió un total de 1,131,669 usuarios, los que representan el 64.81% de los clientes conectados a la red de distribución y que corresponden a los usuarios que consumen hasta 99 kWh. En términos de consumo de energía, estos usuarios subsidiados demandaron durante el año 2016 un volumen de 691,163.10 MWh, el equivalente al 12.84% de la demanda de energía a nivel de distribución anual.

3. SITUACIÓN DE LA EQUIDAD DE GÉNERO EN EL SECTOR ELECTRICIDAD AL 2016.

Cada vez hay más conciencia sobre la importancia del empoderamiento económico de las mujeres y su importancia para el desarrollo económico, la reducción de la pobreza y la desigualdad. Es evidente que existe una relación virtuosa entre la participación femenina en la fuerza de trabajo y el empoderamiento económico de las mujeres. Asimismo, existe consenso en torno a que hay un efecto multiplicador es decir el crecimiento económico facilita la participación femenina en la fuerza de trabajo, lo que a su vez conduce a un mayor crecimiento económico y más igualitario.

Por lo antes mencionado la Superintendencia de Electricidad y Telecomunicaciones, para el 2016 realiza por primera vez un sondeo de equidad de género en el sector electricidad. Para ello se realizó una encuesta a 61 empresas del sector eléctrico en El Salvador, de las cuales 33 completaron el cuestionario, es decir el 54% de empresas participaron en este primer sondeo sobre género en el sector eléctrico, además se incorporan dos variables adicionales 1) La cantidad de electricista con carnet en el registro de SIGET, y 2) La cantidad de graduados en carreras de ingeniería y técnicos afines al sector de electricidad.

RESULTADOS GENERALES

A partir de los datos recopilados, se evidencia que EXISTE una marcada desigualdad en tema de Género, en el Sector de Electricidad en El Salvador, la proporción de empleados hombres es de 82.3% y de mujeres de 17.7%, contabilizado una brecha de 32.3% para alcanzar la equidad de género en el sector (ver gráfica No r8).

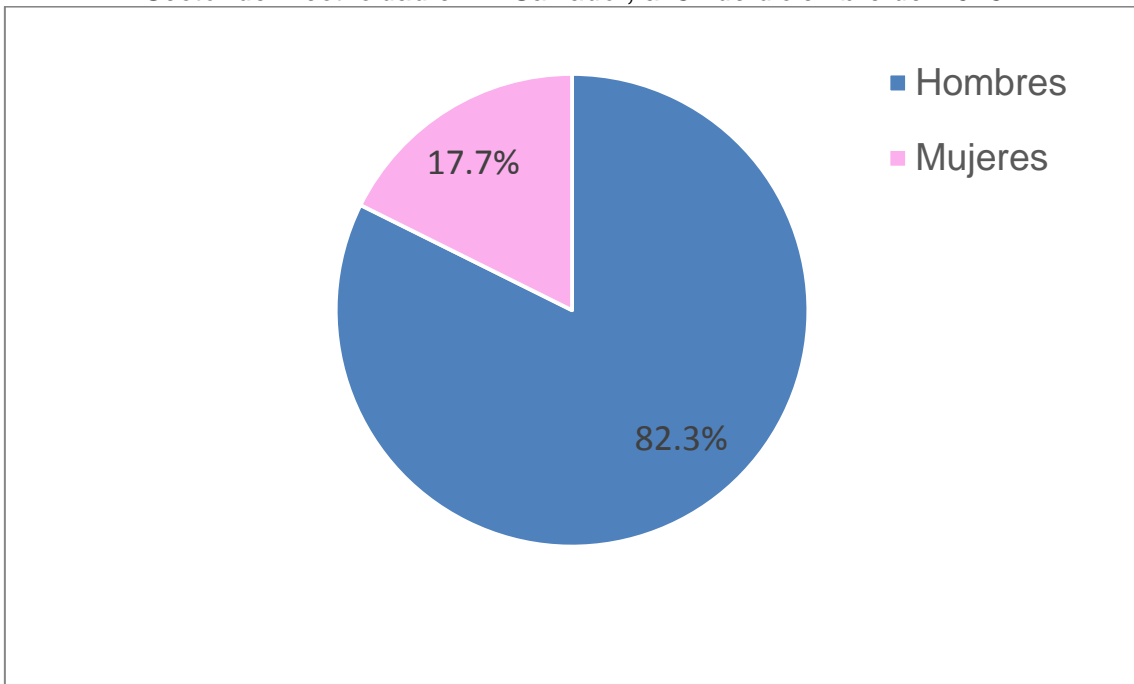
En lo referente a Capacitación de Género, solo un 30% de las empresas encuestadas han reportado haber recibido capacitación relacionada al tema (ver gráfica No r9).

Con respecto a las empresas que cuentan con una Política de Género, solo un 1% de las empresas encuestadas tienen Política de Género (ver gráfica No r10).

En el Registro de SIGET, referente a los electricistas con carnet autorizado, que son potencial mano de obra a ser absorbido por sector, únicamente un el 1% son mujeres, con una brecha para la equidad de género de 49% (ver gráfica No r11).

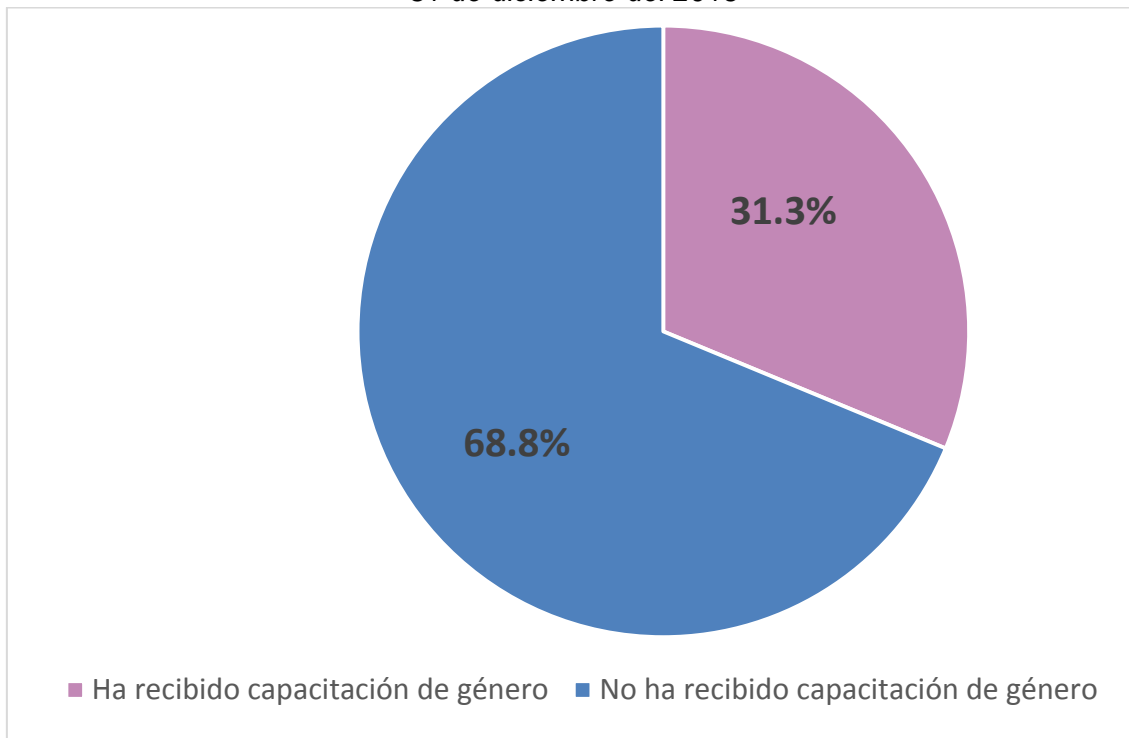
En educación, las carreras afines al sector de electricidad, según estadísticas del Ministerio de Educación a diciembre del 2015, se refleja que solo 18.3% de los graduados son mujeres, por tanto, la brecha para la equidad de género en educación es de 31.7% (ver gráfica No r12).

Gráfica No r8: Proporción de Mujeres y Hombres, empleados en las empresas o Instituciones del Sector de Electricidad en El Salvador, al 31 de diciembre del 2016



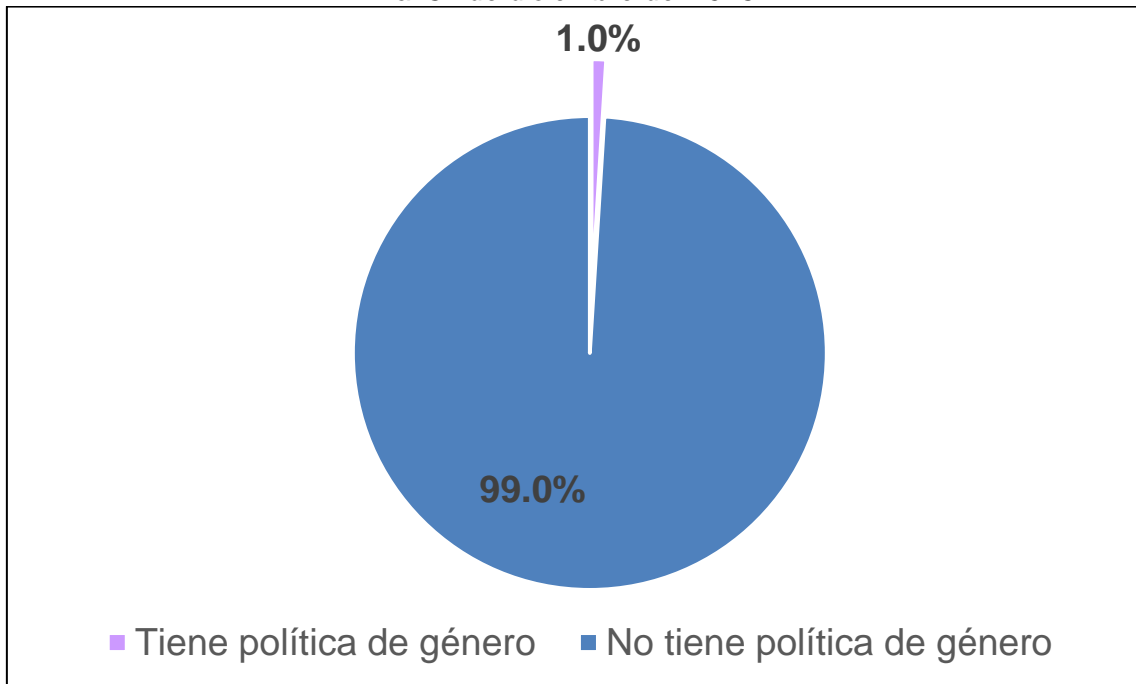
Fuente: operadores e instituciones encuestadas

Gráfica No r9: Proporción de empresas e instituciones que recibieron capacitación de Género al 31 de diciembre del 2016



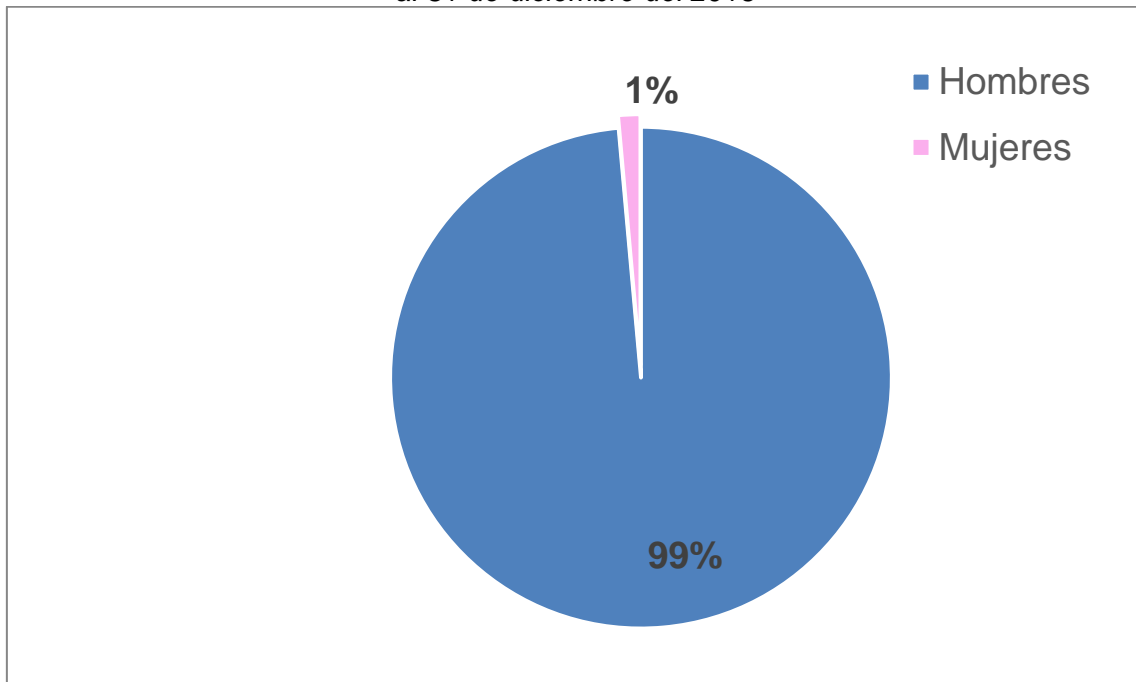
Fuente: operadores e instituciones encuestadas

Gráfica No r10: Proporción de empresas o instituciones que cuentan con una Política de Género al 31 de diciembre del 2016



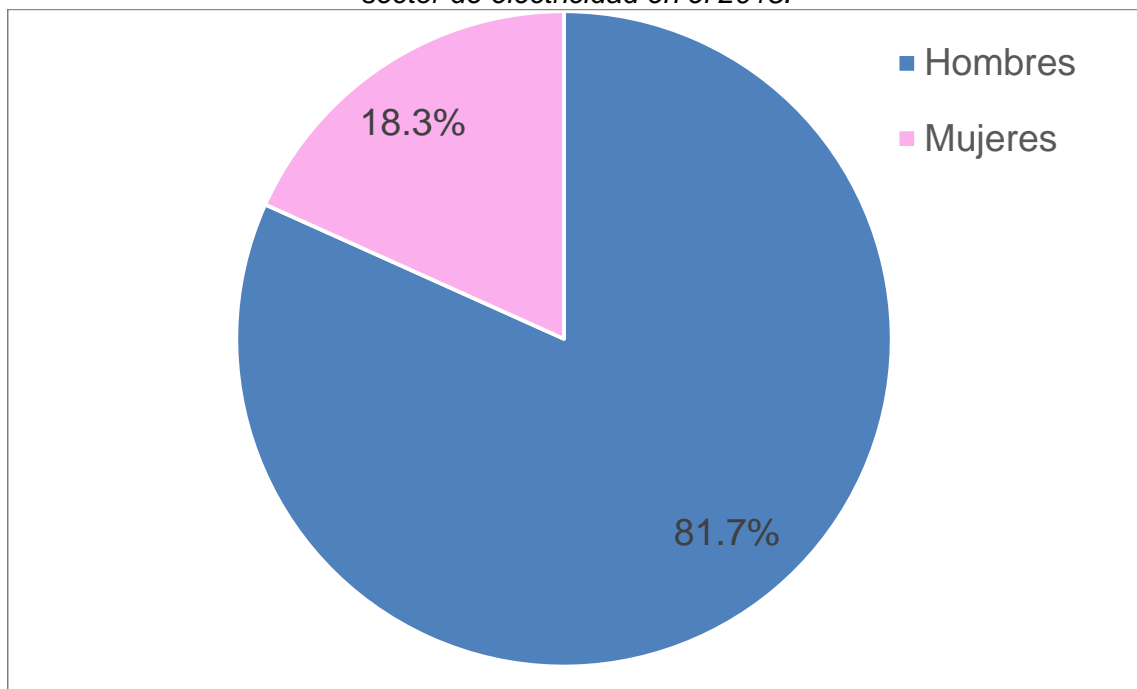
Fuente: operadores e instituciones encuestadas

Gráfica No r11: Proporción de electricistas Mujeres y Hombres inscritos en el Registro de SIGET, al 31 de diciembre del 2016



Fuente: Registro de SIGET

Gráfica No 12: Proporción de Mujeres y Hombres graduados y graduadas de carreras afines al sector de electricidad en el 2015.



Fuente: Boletín estadístico 2015, Ministerio de Educación

SIGET

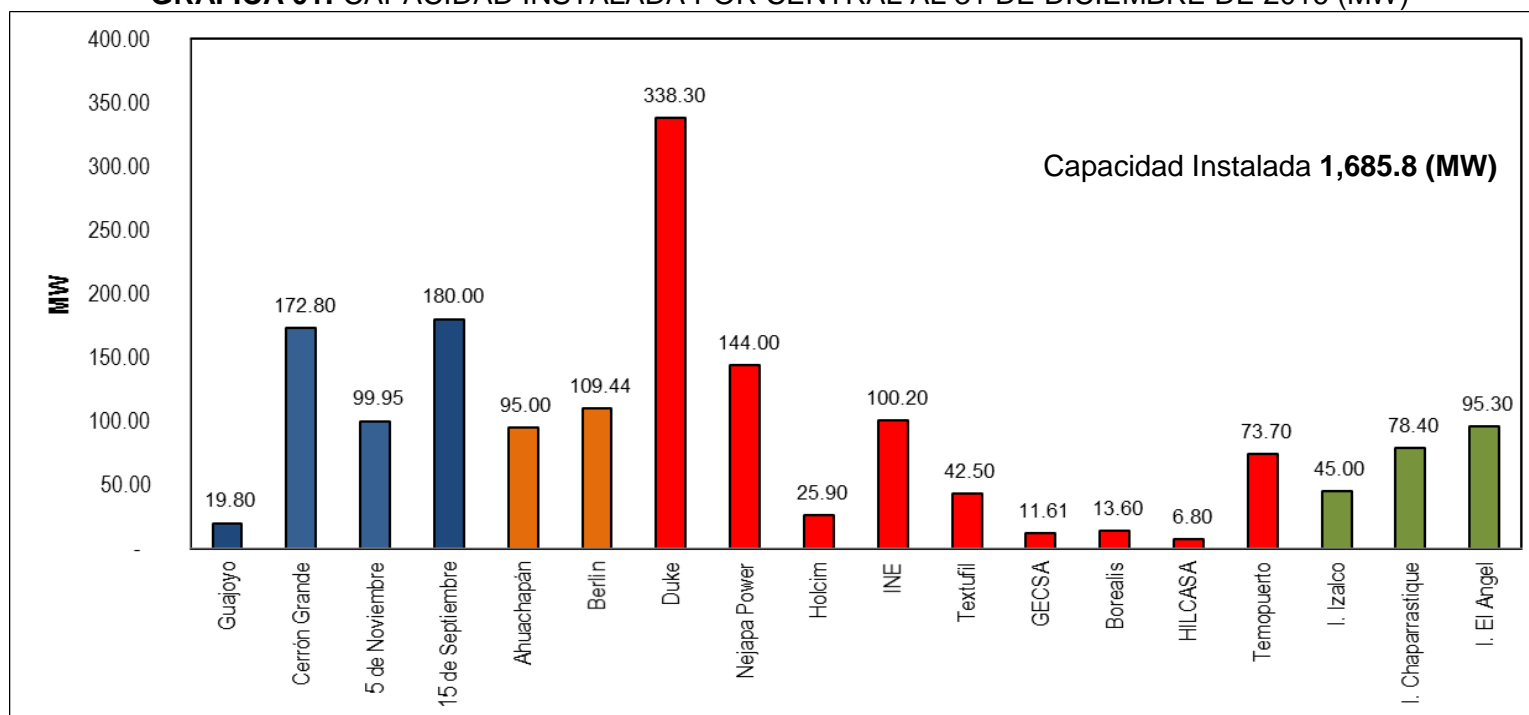
**CUADROS Y GRÁFICAS DEL
MERCADO MAYORISTA**

CUADRO 01: CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ELECTRICIDAD AL 31 DE DICIEMBRE 2016

NOMBRE	TIPO	NÚMERO DE UNIDADES	CAPACIDAD INSTALADA		CAPACIDAD DISPONIBLE	
			(MW)	(%)	(MW)	(%)
HIDRÁULICA			472.55	28.0%	472.6	31.5%
1 - Guajoyo	Hidráulica	(1x19.8)	19.80	1.2%	19.8	1.3%
2 - Cerrón Grande	Hidráulica	(2x86.4)	172.80	10.3%	172.8	11.5%
3 - 5 de Noviembre	Hidráulica	(3x20)+(1x18.0)+(1x21.40)+(1x0.6)	99.95	5.9%	100.0	6.7%
4 - 15 de Septiembre	Hidráulica	(2x90)	180.00	10.7%	180.0	12.0%
GEOTÉRMICA			204.4	12.1%	176.2	11.7%
5 - Ahuachapán	Geotérmica	(2x30.00)+(1x35.00)	95.0	5.64%	73.1	4.9%
6 - Berlín	Geotérmica	(2x 28.12)+(1x44)+(1x9.2)	109.4	6.49%	103.1	6.9%
TÉRMICA			756.6	44.9%	718.7	47.9%
7 -Duke Energy			338.3	20.07%	310.6	20.7%
7.1 Acajutla			322.1	19.11%	295.3	19.7%
	a) Vapor	(1x30.0)+(1x33.0)	63.0	3.74%	58.8	3.9%
	b) Gas	(1x82.1)	82.1	4.87%	63.7	4.2%
	c) Motores	(6x16.5)+(3x17)	150.0	8.90%	145.8	9.7%
	d) FIAT U-4	(1x27)	27.0	1.60%	27.0	1.8%
7.2 Soyapango	Motores	(3x5.4)	16.2	0.96%	15.3	1.0%
8 - Nejapa Power	Motores	(27x5.33)	144.0	8.54%	141.0	9.4%
9- Holcim ^{1/}	Motores	(3x6.40)+(1x6.70)	25.9	0.0	25.9	0.0
10- Inversiones Energéticas	Motores	(3x16.5) + (6x8.45)	100.2	5.94%	100.2	6.7%
11- Textufil	Motores	(2x3.4)+(2x6.8)+(1x7.1)+(2x7.5)	42.5	2.52%	40.5	2.7%
12- GECSA	Motores	(3x3.8704)	11.6	0.69%	11.2	0.7%
13- Energía Borealis	Motores	(8x1.7)	13.6	0.81%	11.3	0.8%
14- HILCASA Energy	Motores	(4x1.7)	6.8	0.40%	6.5	0.4%
15-Termopuerto Limitada	Motores	(1x1.5)+(1x2)+(1x7.5)+(1x10)	73.7	4.37%	71.4	4.8%
						0
BIOMASA			252.2	15.0%	134.0	8.9%
16- CASSA			123.4	7.32%	63.0	4.2%
16.1 Central Izalco	Turbogeneradores	(1x25)+(1x20)	45.0	2.67%	28.0	1.9%
16.2 Ingenio Chaparrastique	Turbogeneradores	(1x1.5)+(1x2)+(1x2.5)+(1x10)+(1x62.4)	78.4	4.65%	35.0	2.3%
17- Ingenio El Angel	Turbogeneradores	(1x10)+(1x12.5)+(1x25)+(1x3.5)	95.3	5.65%	38.0	2.5%
18.Ingenio La Cabaña	Turbogeneradores	(1x1.5)+(1x2)+(1x7.5)+(1x10)	33.5	1.99%	33.0	2.2%
			1,685.8	100%	1,501.5	100%

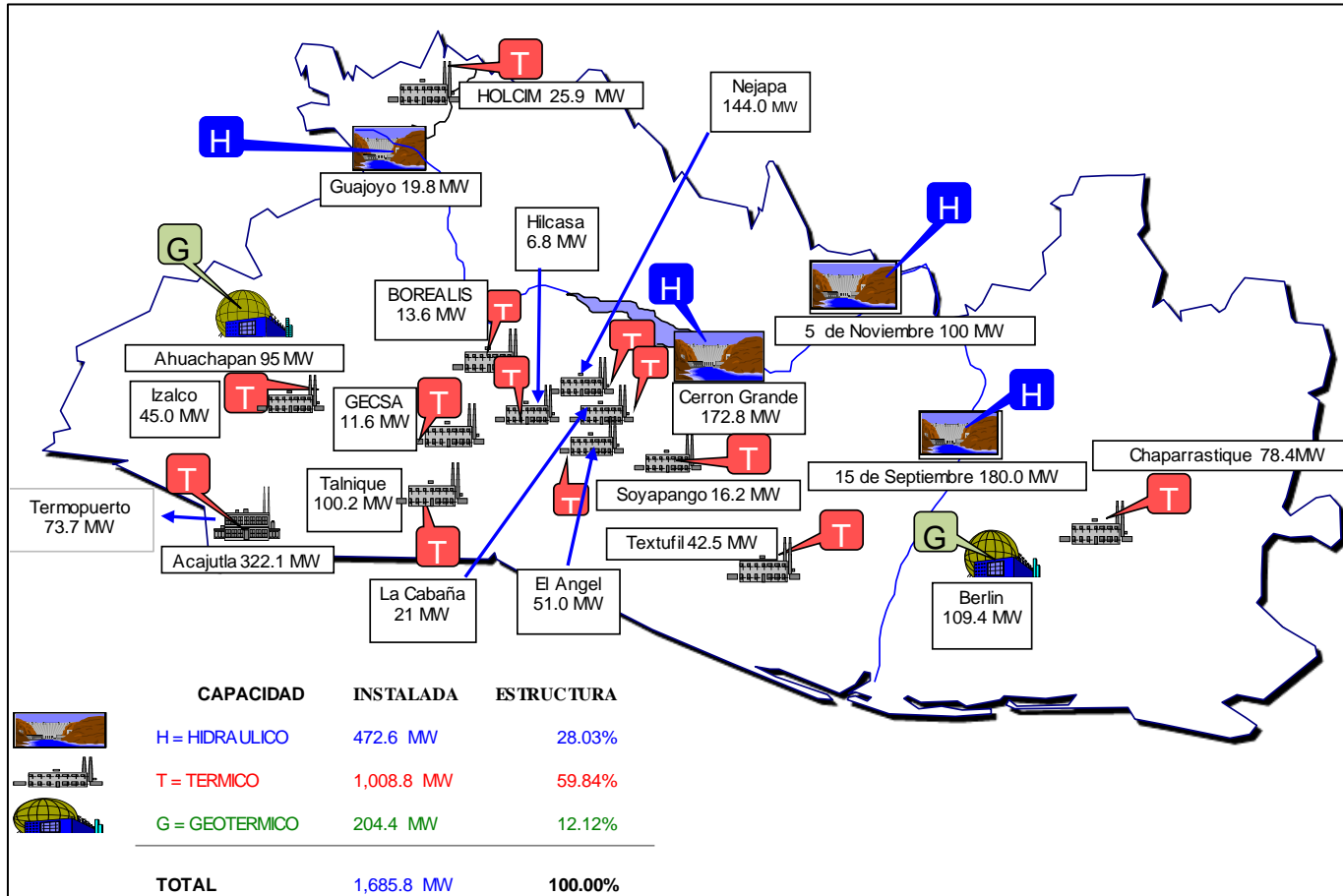
Fuente: Empresas Generadoras
1/ Antes Cemento de El Salvador

GRÁFICA 01: CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016 (MW)



Fuente: Empresas Generadoras

GRÁFICA 02: UBICACIÓN DE CENTRALES GENERADORAS



Fuente: Empresas Generadoras

**CUADRO 02: FACTOR DE UTILIZACIÓN DE LAS CENTRALES GENERADORAS
(ENERO - DICIEMBRE DE 2016)**

NOMBRE	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
HIDRÁULICA													
1 - Guajoyo	49.2%	44.4%	45.8%	46.5%	38.6%	16.1%	9.7%	0.0%	0.0%	0.0%	12.2%	7.3%	22.5%
2 - Cerrón Grande	30.4%	30.0%	31.7%	35.7%	32.2%	17.8%	26.8%	27.8%	26.0%	7.3%	5.7%	7.2%	23.2%
3 - 5 de Noviembre	49.8%	67.7%	68.4%	74.2%	68.4%	55.7%	67.2%	70.0%	66.2%	19.3%	12.0%	13.6%	52.7%
4 - 15 de Septiembre	17.7%	19.0%	20.1%	19.7%	25.2%	43.5%	33.3%	42.7%	65.6%	32.4%	7.5%	6.8%	27.8%
GEOTÉRMICA													
5 - Ahuachapán	84.2%	84.3%	82.9%	81.4%	81.7%	84.1%	82.5%	83.2%	82.7%	83.3%	64.6%	85.1%	81.7%
6 - Berlín	97.5%	97.9%	97.8%	92.6%	92.6%	90.2%	94.3%	93.6%	96.2%	68.8%	95.0%	100.1%	93.0%
TÉRMICA													
7- Duke Energy Acajutla													
a) Motores	77.3%	76.3%	82.5%	82.0%	74.3%	76.9%	72.7%	67.4%	54.9%	76.6%	70.0%	72.6%	73.61%
b) Vapor	2.9%	1.2%	2.0%	6.6%	15.1%	5.4%	1.5%	0.9%	2.9%	23.6%	7.8%	1.2%	5.93%
c) Gas	-	0.0%	0.00	0.2%	0.5%	-	-	0.1%	-	-	0.1%	0.0%	0.08%
d) FIAT U-4	0.0%	0.0%	0.00	0.6%	0.0%	-	0.00	0.0%	-	0.00	-	0.0%	0.10%
Soyapango	40.52%	0.39%	8.92%	36.47%	29.37%	16.14%	37.77%	12.26%	0.77%	42.46%	40.40%	1.14%	22.22%
8 - Nejapa Power	14.22%	12.01%	27.70%	52.91%	69.80%	44.73%	19.37%	11.39%	3.25%	52.86%	34.64%	26.45%	30.78%
9- Holcim El Salvador													
10- Inversiones Energéticas	61.23%	48.74%	57.15%	80.36%	78.30%	68.06%	60.91%	38.70%	20.60%	34.47%	34.74%	35.83%	51.15%
11- Textufil	0.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	91.67%
12- GECSA													
13- Energía Borealis	0.81%	0.00%	0.23%	1.65%	4.82%	2.59%	0.00%	0.30%	0.22%	25.27%	17.25%	0.02%	4.37%
14- Hilcasa	0.95%	0.00%	0.18%	0.69%	2.32%	0.00%	0.00%	0.17%	0.03%	2.67%	0.00%	0.00%	0.59%
BIOMASA													
15- CASSA													
a) Central Izalco	99.8%	98.6%	98.9%	92.4%	0.0%	0.0%	-	-	-	-	84.0%	94.3%	95.5%
b) Ing. Chaparrastique	88.0%	93.7%	99.2%	94.1%	0.0%	0.0%	-	-	-	-	95.4%	86.3%	92.5%
16- Ingenio El Angel	66.3%	68.9%	67.6%	71.9%						13.7%	69.6%	67.6%	68.3%
17- Ingenio La Cabaña	45.0%	31.0%	51.0%	57.0%	71.0%	0.0%	-	-	-	-	60.0%	49.0%	53.0%
18- Termopuerto	76.4%	71.4%	85.0%	91.4%	89.4%	89.2%	83.6%	67.9%	39.5%	75.7%	67.8%	47.6%	73.7%

Fuente: Empresas Generadoras

CUADRO 03: CARACTERÍSTICAS DE LAS CENTRALES HIDROELECTRICAS, 2016

CARACTERISTICA	UNIDADES	GUAJOYO	CERRON GRANDE	5 DE NOV	15 DE SEP
ELEVACION DEL EMBALSE	msnm(1)	430.30	243.00	180.10	48
NÚMERO DE UNIDADES		1.00	2	5.00	2
POTENCIA INSTALADA	MW	19.80	172.80	99.95	180.00
ENERGÍA PROMEDIO ANUAL	GWh (2)	61.00	448.55	417.10	637.00
ENERGÍA FIRME ANUAL	GWh (3)	48.08	197.75	380.44	481.00
NIVEL DE OPERACION					
Máximo normal	msnm	430.30	243.00	180.00	49
Mínimo normal	msnm	419.50	228.50	176.00	46
VOLUMEN DEL EMBALSE					
Máximo	m3x106	889.70	2042.2023	107.70	307
Mínimo	m3x106	440.83	715.8350	65.10	173
DRENAJE DE LA CUENCA	km	2560.00	8350	N/A	17530
VOLUMEN DE EXCAVACION	m3 en miles	100.00	-	N/A	4480
VOLUMEN DE CONCRETO	m3 en miles	12.00	144.6000	N/A	387
RELLENO	m3 en miles	8.00	6500	N/A	3480
AREA DEL EMBALSE					
Máximo	km2	52.50	126.651	13.54	35.50
Mínimo	km2	34.95	57.3236	7.79	31.00
CAUDAL DE DESCARGA					
A nivel máximo normal	m3/seg	45.00	342	212.00	644.2
A nivel de sobrecarga	m3/seg	46.00	350	N/A	740.0

- 1) Metros sobre el nivel del mar
- 2) La energía disponible en condiciones promedio de caída y caudal
- 3) La energía disponible en condiciones adversas de caída y caudal

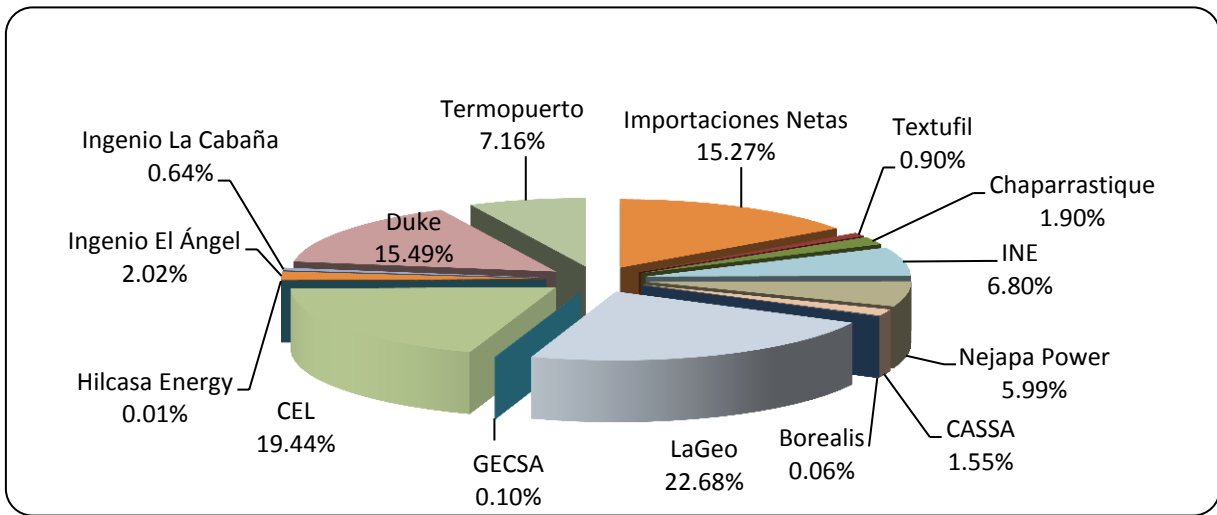
CUADRO 04: INYECCIONES NETAS POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA, 2016 (GWh)

Planta	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Hidroeléctrica													
Guajoyo	7.22	6.10	6.72	6.61	5.48	2.14	0.96	0.00	0.00	0.00	1.56	1.07	37.85
Cerrón Grande	39.03	36.10	40.71	44.37	41.28	22.14	34.45	35.67	32.26	9.13	7.04	9.20	351.36
5 de noviembre	35.19	36.78	39.44	43.69	47.56	37.54	47.19	50.97	58.82	17.26	6.66	9.13	430.24
15 de septiembre	23.67	23.78	26.89	26.36	33.61	55.91	44.26	57.06	84.80	42.99	9.63	9.08	438.02
Subtotal	105.11	102.76	113.75	121.02	127.92	117.73	126.87	143.70	175.88	69.39	24.88	28.47	1,257.47
Geotérmica													
Ahuachapán	54.79	51.35	53.91	51.23	53.10	52.98	53.65	54.10	51.99	54.24	41.11	55.49	627.93
Berlín	74.53	70.09	74.82	68.65	70.65	66.58	71.93	71.43	71.17	52.53	70.48	76.36	839.23
Subtotal	129.33	121.44	128.73	119.88	123.75	119.55	125.57	125.53	123.16	106.77	111.59	131.84	1,467.16
Térmica													
Acajutla	86.06	76.01	91.59	90.19	88.53	83.94	77.81	72.07	59.49	91.19	77.56	77.51	971.94
Soyapango	4.75	0.04	1.04	4.13	3.44	1.83	4.28	1.39	0.09	4.81	4.57	0.13	30.48
Nejapa Power	15.14	11.55	29.49	54.51	74.31	46.09	20.63	12.12	3.35	56.28	35.69	28.16	387.31
Holcim	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.07	0.07
Textufil	0.46	0.25	0.82	3.98	15.18	3.85	4.67	2.71	1.40	13.19	7.77	4.21	58.49
Ine	44.65	33.23	41.63	56.65	57.05	47.99	42.93	27.26	14.51	24.30	24.50	25.27	440.0
Borealis	0.07	0.00	0.02	0.13	0.40	0.21	0.00	0.00	0.02	1.94	1.37	0.00	4.16
Gecsa	0.00	0.01	0.02	0.08	1.86	0.48	0.00	0.00	0.01	1.92	1.18	0.73	6.30
Hilcasa	0.05	0.00	0.01	0.03	0.11	0.00	0.00	0.01	0.00	0.13	0.00	0.00	0.33
Termopuerto	40.61	35.49	45.19	47.02	47.49	45.89	44.48	36.11	20.29	40.21	34.87	25.29	462.94
Subtotal	191.77	156.59	209.80	256.72	288.36	230.27	194.80	151.68	99.16	233.96	187.52	161.37	2,362.00
Biomasa													
CASSA, Izalco	20.04	18.33	19.80	12.59	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10.92	18.44	100.11
CASSA, Chaparastique	22.89	21.61	26.49	21.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9.97	20.07	122.77
Ingenio El Angel	22.48	27.77	26.11	15.99	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	12.57	25.76	130.70
Ingenio La Cabaña	3.77	2.12	6.84	9.38	6.24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.01	5.89	41.25
Subtotal	69.18	69.83	79.24	59.69	6.24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	40.46	70.16	394.83
Inyección Nacional	495.39	450.61	531.53	557.30	546.28	467.56	447.24	420.91	398.21	410.13	364.46	391.84	5,481.46
Importaciones	44.06	50.07	36.02	26.54	37.93	65.78	104.64	128.62	126.01	146.22	163.81	135.95	1,065.66
Exportaciones	21.39	4.96	16.38	18.61	7.62	1.11	0.53	1.17	3.08	2.05	0.42	0.13	77.44
Importaciones Netas	22.67	45.12	19.64	7.93	30.31	64.67	104.11	127.45	122.93	144.17	163.40	135.82	988.22
Inyección Neta Total	518.06	495.73	551.17	565.23	576.60	532.22	551.35	548.36	521.14	554.30	527.86	527.66	6,469.68

Fuente: Unidad de Transacciones

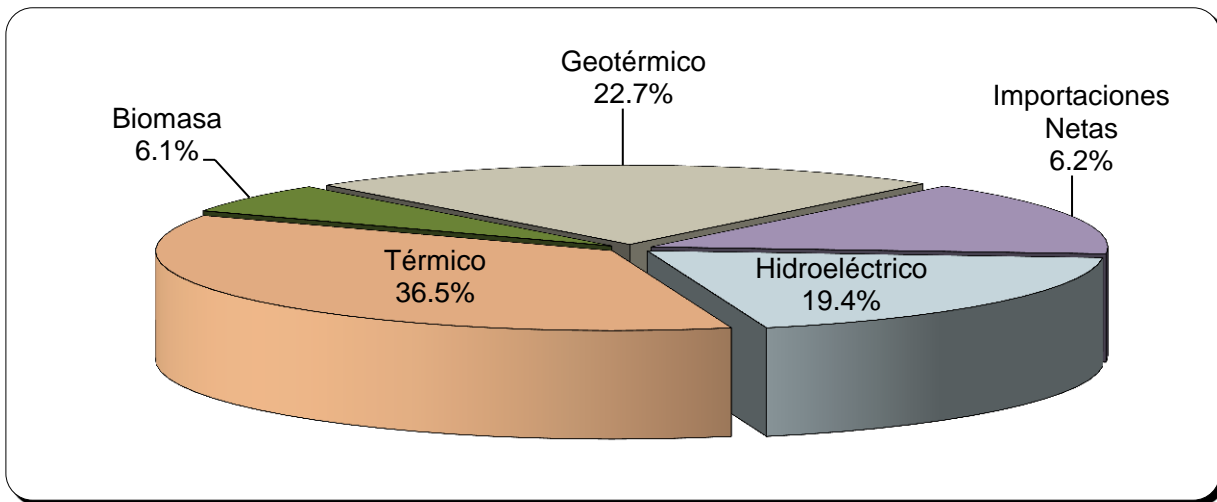
* Inyecciones provenientes de la red de distribución

GRÁFICA 03: INYECCIÓN NETA ANUAL POR EMPRESA, 2016



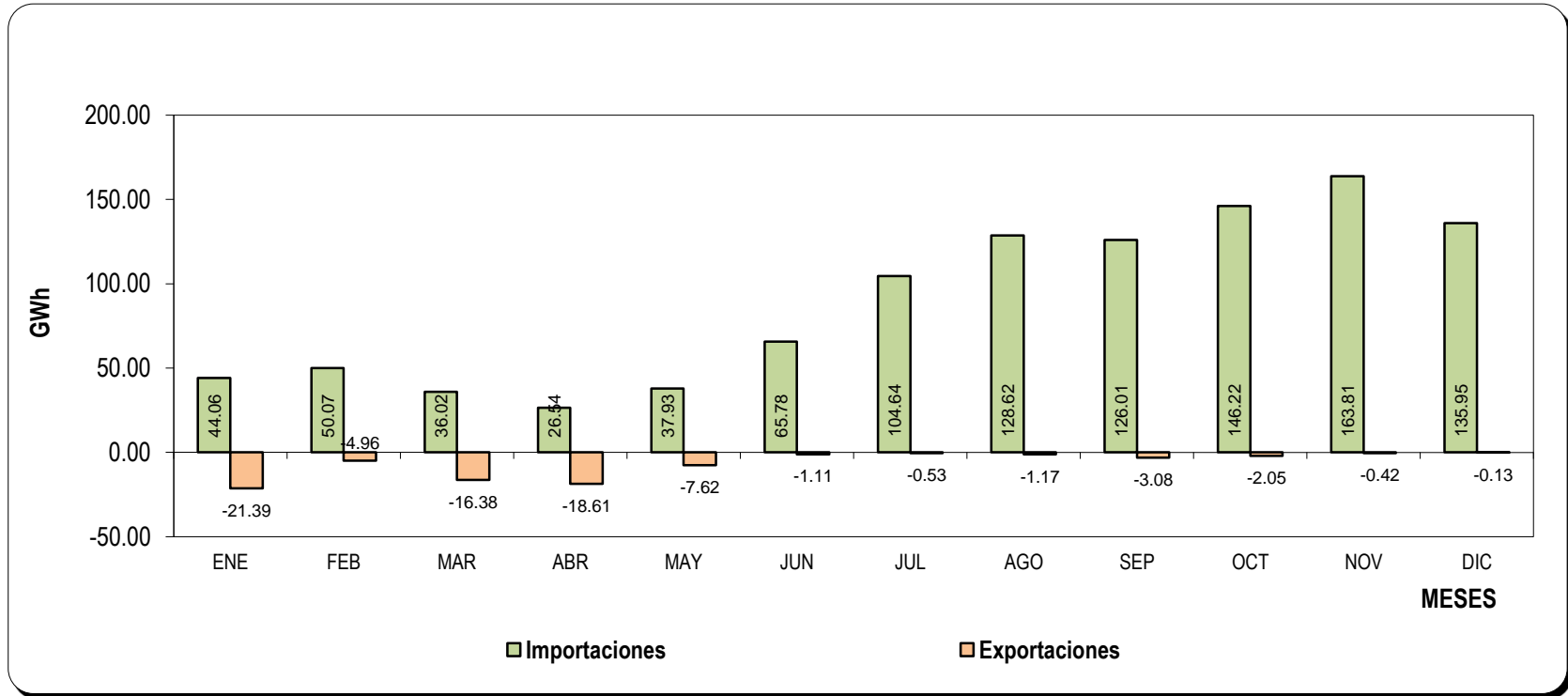
Fuente: Unidad de Transacciones

GRÁFICA 04: INYECCIÓN NETA NACIONAL POR RECURSO, 2016



Fuente: Unidad de Transacciones

GRÁFICA 05: TRANSACCIONES INTERNACIONALES, 2016 (GWh)



Fuente: Unidad de Transacciones

CUADRO 05: INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2016 (GWh)

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
GENERADORES													
Cel	105.11	102.76	113.75	121.02	127.92	117.73	126.87	143.70	175.88	69.39	24.88	28.47	1,257.47
Nejapa Power	15.14	11.55	29.49	54.51	74.31	46.09	20.63	12.12	3.35	56.28	35.69	28.16	387.31
Duke Energy	90.80	76.06	92.63	94.32	91.96	85.76	82.09	73.47	59.57	95.99	82.13	77.64	1,002.42
LaGeo	129.33	121.44	128.73	119.88	123.75	119.55	125.57	125.53	123.16	106.77	111.59	131.84	1,467.16
Holcim	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.07	0.07
Cassa	20.04	18.33	19.80	12.59	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10.92	18.44	100.11
Textufil	0.46	0.25	0.82	3.98	15.18	3.85	4.67	2.71	1.40	13.19	7.77	4.21	58.49
Ine, S.A.	44.65	33.23	41.63	56.65	57.05	47.99	42.93	27.26	14.51	24.30	24.50	25.27	439.98
Chaparrastique	22.89	21.61	26.49	21.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9.97	20.07	122.77
Borealis 1/	0.07	0.00	0.02	0.13	0.40	0.21	0.00	0.00	0.02	1.94	1.37	0.00	4.16
Gecsa 1/	0.00	0.01	0.02	0.08	1.86	0.48	0.00	0.00	0.01	1.92	1.18	0.73	6.30
Hilcasa energy 1/	0.05	0.00	0.01	0.03	0.11	0.00	0.00	0.01	0.00	0.13	0.00	0.00	0.33
Ing. El Angel	22.48	27.77	26.11	15.99	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	12.57	25.76	130.70
Ing. La Cabaña 1/	3.77	2.12	6.84	9.38	6.24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.01	5.89	41.25
Termopuerto	40.61	35.49	45.19	47.02	47.49	45.89	44.48	36.11	20.29	40.21	34.87	25.29	462.94
SUB TOTAL	495.39	450.61	531.53	557.30	546.28	467.56	447.24	420.91	398.21	410.13	364.46	391.84	5,481.46

Fuente: Unidad de Transacción

CUADRO 05: INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2016 (GWh)

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
IMPORTACIONES													
ALAS DORADAS	1.09	2.85	3.39	3.30	3.28	2.77	2.31	1.04	1.70	0.25	0.00	0.00	21.99
BOREALIS	0.89	5.17	0.60	0.76	3.27	4.95	5.28	3.19	3.66	4.99	2.89	4.40	40.06
CEL COM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
CENER	0.00	0.00	0.00	0.04	0.36	1.27	1.24	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.92
COMERCIA	1.13	0.40	0.19	0.13	0.06	0.09	0.19	0.19	0.55	0.16	0.07	0.00	3.16
DEL ESTE	0.31	0.46	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.77
DELSUR	0.79	0.58	0.09	0.11	0.28	0.59	1.93	0.72	1.00	1.37	1.33	2.40	11.18
DUKE (COM)	0.00	0.00	0.00	1.64	2.79	0.36	0.00	7.41	0.00	2.18	3.88	0.00	18.26
EDECSA	4.02	8.35	6.72	3.22	3.48	12.44	18.38	11.88	10.68	33.97	18.57	14.13	145.83
CENERGICA	2.94	0.40	0.20	0.04	1.69	4.35	17.51	27.13	21.67	16.34	15.48	19.34	127.08
ELECTRONOVA	0.19	0.68	1.94	0.65	3.33	6.01	7.57	11.91	7.40	10.67	9.01	13.95	73.33
ENERSICA	5.96	2.77	3.36	0.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.17	0.00	0.00	12.47
EXCELERGY	4.61	2.62	2.55	1.81	3.77	4.63	8.88	21.92	17.36	24.51	24.82	19.74	137.22
GENERA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
INE-COM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
LAGEO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
LYNX	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MAGDALENA	2.13	1.20	0.64	0.02	0.70	1.87	1.43	2.84	4.46	1.83	1.33	1.16	19.60
MERELEC	4.97	3.26	4.97	3.77	2.68	7.06	12.06	10.50	28.41	12.43	41.38	29.99	161.46
ORIGEM	4.47	2.74	0.00	0.00	0.00	2.16	1.35	2.39	3.19	14.57	15.91	1.78	48.56
POLIWATT	3.05	4.60	3.93	2.68	2.70	6.04	15.14	18.04	15.24	13.83	18.85	16.90	121.00
SAN DIEGO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.92	0.00	0.30	0.05	0.00	0.00	1.27
AESCLES	0.69	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.20	1.89
EEO	0.13	5.46	0.71	1.26	1.84	3.76	3.99	3.42	3.82	3.75	5.29	3.24	36.66
TEXTUFIL	5.77	6.62	6.41	5.98	6.17	6.00	5.65	5.15	5.38	4.54	4.43	7.28	69.39
LAGEO (COM)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.12	0.02	0.13
INFOTEKNE	0.82	1.82	0.24	0.45	0.90	1.13	0.66	0.74	0.64	0.22	0.00	0.20	7.83
TERMOPUERTO	0.09	0.11	0.08	0.45	0.65	0.30	0.16	0.16	0.54	0.22	0.35	0.00	3.10
ITECA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.17	0.00	0.00	0.17
AGTI	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.06	0.00	0.07
SOLENER	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.15	0.19
ANTARES	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.07	0.07
SUB TOTAL	44.06	50.07	36.02	26.54	37.93	65.78	104.64	128.62	126.01	146.22	163.81	135.95	1,065.66

CUADRO 05: INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2016 (GWh)

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
EXPORTACIONES													
BOREALIS	0.93	0.21	2.34	1.74	1.21	0.23	0.00	0.38	0.63	0.26	0.11	0.01	8.03
CEL COM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.58	0.01	0.00	0.00	1.59
DEL ESTE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
DELSUR	0.00	0.00	0.00	0.08	0.58	0.00	0.00	0.00	0.15	0.05	0.19	0.03	1.08
DUKE (COM)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
EDECSA	2.17	0.60	3.11	2.50	0.42	0.32	0.18	0.05	0.00	0.24	0.00	0.00	9.59
CENER	0.00	0.00	0.00	0.43	0.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.48
CENERGICA	1.73	0.90	0.13	2.25	0.08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.09
EXCELERGY	1.06	0.46	5.34	1.01	0.53	0.00	0.00	0.00	0.00	0.30	0.00	0.00	8.71
LYNX	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MAGDALENA	0.11	0.13	0.42	0.71	0.79	0.08	0.08	0.54	0.25	0.78	0.07	0.09	4.05
MERELEC	4.88	0.22	0.41	0.14	1.36	0.47	0.28	0.03	0.31	0.10	0.02	0.00	8.21
NEPO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
COMERCIA	0.12	0.06	0.09	0.25	0.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.88
ORIGEM	4.40	0.00	0.18	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.57
ENERSICA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
CLESA	0.86	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.86
POLIWATT	0.20	0.28	0.00	2.93	0.78	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.19
ELECTRONOVA	1.29	0.61	1.36	1.08	0.51	0.00	0.00	0.15	0.00	0.00	0.00	0.00	4.99
EEO	0.48	0.05	0.22	0.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.00	0.00	0.90
INE-COM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
LAGEO-COM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.27	0.03	0.00	0.30
INFOTEKNE	0.39	0.00	0.28	0.03	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.71
SAN DIEGO	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
SOLENER	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TERMOPUERTO	0.15	0.05	0.56	0.37	0.19	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	1.35
TEXTUFIL	2.60	1.39	1.94	4.97	0.76	0.00	0.00	0.00	0.17	0.03	0.00	0.00	11.85
SUB TOTAL	21.39	4.96	16.38	18.61	7.62	1.11	0.53	1.17	3.08	2.05	0.42	0.13	77.44
INYECCION NETA TOTAL	518.06	495.73	551.17	565.23	576.60	532.22	551.35	548.36	521.14	554.30	527.86	527.66	6,469.68

Fuente: Unidad de Transacciones

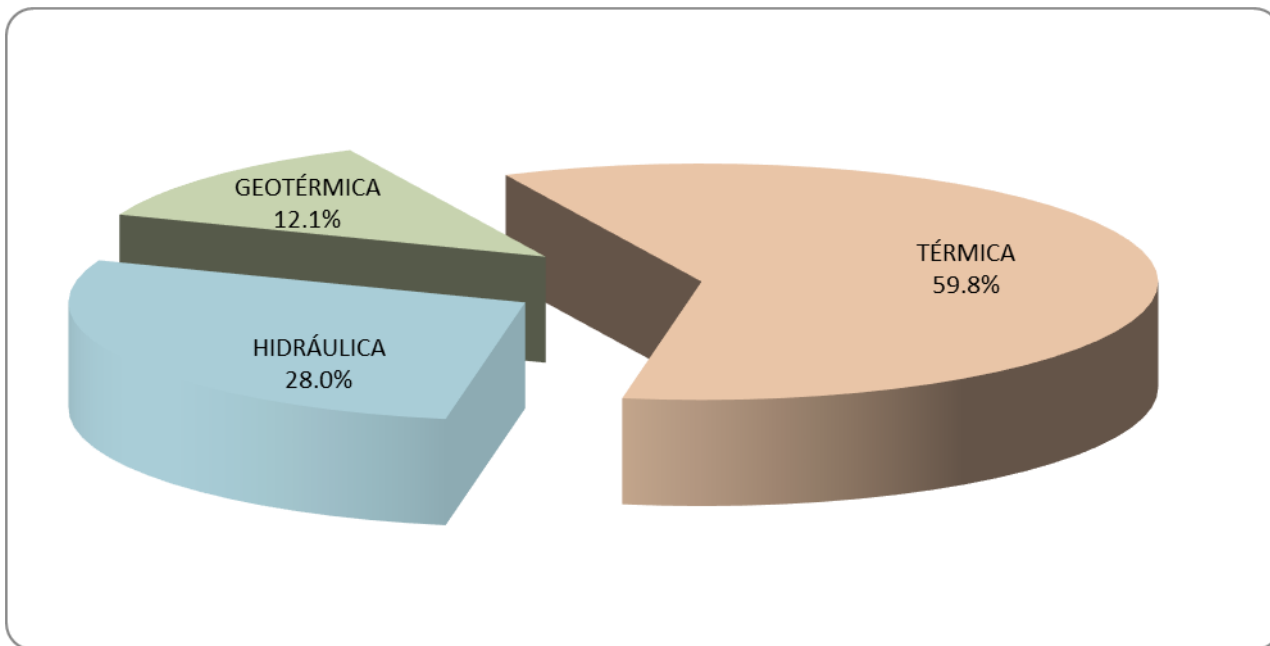
CUADRO 06: CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE CENTRAL, 1980 – 2016

AÑOS	HIDRÁULICA		GEOTÉRMICA		TÉRMICA		TOTAL	TASA DE
	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	VARIACIÓN
1980	231.4	51.4	95.0	21.1	123.5	27.5	449.9	
1981	231.4	51.4	95.0	21.1	123.5	27.5	449.9	0.0
1982	231.4	51.4	95.0	21.1	123.5	27.5	449.9	0.0
1983	309.7	58.6	95.0	18.0	123.5	23.4	528.2	17.4
1984	388.0	61.4	95.0	15.0	148.8	23.6	631.8	19.6
1985	388.0	61.4	95.0	15.0	148.8	23.6	631.8	0.0
1986	388.0	59.7	95.0	14.6	167.4	25.7	650.4	2.9
1987	388.0	59.7	95.0	14.6	167.4	25.7	650.4	0.0
1988	388.0	59.7	95.0	14.6	167.4	25.7	650.4	0.0
1989	388.0	59.7	95.0	14.6	167.4	25.7	650.4	0.0
1990	388.0	59.7	95.0	14.6	167.4	25.7	650.4	0.0
1991	388.0	59.7	95.0	14.6	167.4	25.7	650.4	0.0
1992	388.0	55.6	105.0	15.0	204.9	29.4	697.9	7.3
1993	388.0	47.5	105.0	12.8	324.5	39.7	817.5	17.1
1994	388.0	47.5	105.0	12.8	324.5	39.7	817.5	0.0
1995	388.0	42.7	105.0	11.6	415.5	45.7	908.5	11.1
1996	388.0	41.1	105.0	11.1	450.4	47.7	943.4	3.8
1997	388.0	41.1	105.0	11.1	450.4	47.7	943.4	0.0
1998	388.0	41.1	105.0	11.1	450.4	47.7	943.4	0.0
1999	388.0	39.3	150.0	15.2	450.4	45.6	988.4	4.8
2000	394.7	35.8	161.2	14.6	546.4	49.6	1102.3	11.5
2001	395.8	35.4	161.2	14.4	560.6	50.2	1117.6	1.4
2002	410.8	39.3	161.2	15.4	472.2	45.2	1044.2	-6.6
2003	429.7	38.9	161.2	14.6	514.6	46.5	1105.5	5.9
2004	429.7	39.2	151.2	13.8	514.6	47.0	1095.5	-0.9
2005	448.6	40.1	151.2	13.5	519.6	46.4	1119.4	2.2
2006	460.3	37.4	151.2	12.3	618.9	50.3	1230.4	9.9
2007	472.0	34.4	204.4	14.9	695.4	50.7	1371.9	11.5
2008	472.0	33.2	204.4	14.4	745.8	52.4	1422.2	3.7
2009	472.0	32.1	204.4	13.9	794.7	54.0	1471.1	3.4
2010	472.0	32.3	204.4	14.0	784.7	53.7	1461.1	-0.7
2011	472.0	32.0	204.4	13.8	800.7	54.2	1477.2	1.1
2012	472.6	32.1	204.4	13.9	796.9	54.1	1473.9	-0.2
2013	472.6	30.1	204.4	13.0	893.7	56.9	1570.7	6.6
2014	472.6	30.2	204.4	13.1	886.1	56.7	1563.1	-0.5
2015	472.6	29.0	204.4	12.5	952.0	58.4	1629.0	4.2
2016	472.6	28.0	204.4	12.1	1008.8	59.8	1685.8	3.5

Fuente: Empresas Generadoras

Nota: La fuente térmica incluye bunker y biomasa

GRÁFICA 06: COMPOSICIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA, 2016



Fuente: Empresas Generadoras.

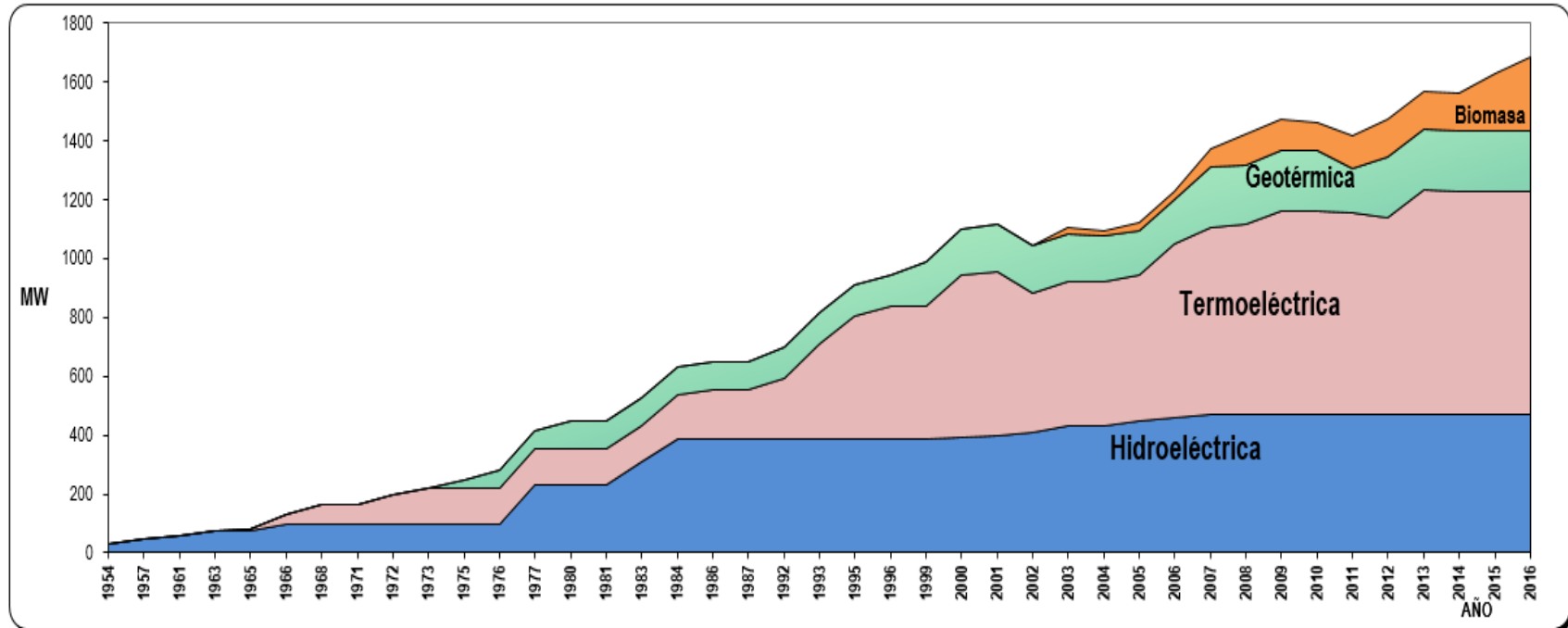
Nota: La fuente térmica incluye bunker y biomasa

CUADRO 07: EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ENERGIA ELECTRICA 1954 - 2016 (MW)

AÑOS	HIDROELECTRICA				GEOTERMICA		TERMoeLECTRICA													BIOMASA			TOTAL		
	GUAYOYO	CERRON GRANDE	5 DE NOVIEMBRE	15 DE SEPTIEMBRE	AHUACHAPAN	BERLIN	ACAJUTLA VAPOR	ACAJUTLA GAS	ACAJUTLA MOTORES	ACAJUTLA FIAT U-4	SOYAPANGO	SAN MIGUEL	MIRAVALLE MOTORES	NEJAPA POWER	HOLCIM	INVERSIONES ENERGETICAS	TEXTUFIL	ENERGIA BOREALIS	GECSA	HILCASA	TERMO PUERTO	CASSA		ING. EL ANGEL	ING. LA CABAÑA
1954-1956			30.0																						30.0
1957-1960			45.0																						45.0
1961-1962			60.0																						60.0
1963-1964	15.0		60.0																						75.0
1965	15.0		60.0					6.6																	81.6
1966-1967	15.0		81.4				30.0	6.6																	133.0
1968-1970	15.0		81.4				63.0	6.6																	166.0
1971	15.0		81.4				63.0	6.6																	166.0
1972	15.0		81.4				63.0	6.6		33.0															199.0
1973-1974	15.0		81.4				63.0	6.6		53.9															219.9
1975	15.0		81.4			30.0	63.0	6.6		53.9															249.9
1976	15.0		81.4			60.0	63.0	6.6		53.9															279.9
1977-1979	15.0	135.0	81.4			60.0	63.0	6.6		53.9															414.9
1980	15.0	135.0	81.4			95.0	63.0	6.6		53.9															449.9
1981-1982	15.0	135.0	81.4			95.0	63.0	6.6		53.9															449.9
1983	15.0	135.0	81.4	78.3		95.0	63.0	6.6		53.9															528.2
1984-1985	15.0	135.0	81.4	156.6		95.0	63.0	6.6		53.9	25.3														631.8
1986	15.0	135.0	81.4	156.6		95.0	63.0	6.6		53.9	25.3	18.6													650.4
1987-1991	15.0	135.0	81.4	156.6		95.0	63.0	6.6		53.9	25.3	18.6													650.4
1992	15.0	135.0	81.4	156.6		95.0	63.0	37.5		53.9	31.9	18.6													697.9
1993-1994	15.0	135.0	81.4	156.6		95.0	63.0	157.1		53.9	31.9	18.6													817.5
1995	15.0	135.0	81.4	156.6		95.0	63.0	157.1		53.9	31.9	18.6													908.5
1996-1998	15.0	135.0	81.4	156.6		95.0	63.0	157.1		53.9	31.9		91.0												908.5
1999	15.0	135.0	81.4	156.6		95.0	63.0	157.1		53.9	31.9		144.5												943.4
2000	19.7	135.0	83.4	156.6		95.0	66.2	157.1		53.9	31.9		144.5												988.4
2001	19.8	135.0	84.4	156.6		95.0	66.2	157.1	150.0	56.5	31.9		144.5	32.6											1,006.3
2002	19.8	135.0	99.4	156.6		95.0	66.2	157.1	150.0				144.5	32.6											1,117.6
2003	19.8	153.9	99.4	156.6		95.0	66.2	157.1	150.0				144.5	32.6											1,044.2
2004	19.8	153.9	99.4	156.6		95.0	56.2	157.1	150.0	16.2	6.7		144.0	32.6								20.0			1,105.5
2005	19.8	172.8	99.4	156.6		95.0	56.2	157.1	150.0	16.2	6.7		144.0	32.6								20.0			1,095.5
2006	19.8	172.8	99.4	156.6		95.0	56.2	157.1	150.0	16.2	6.7		144.0	32.6								25.0			1,119.4
2007	19.8	172.8	99.4	168.3		95.0	56.2	157.1	150.0	16.2	6.7		144.0	32.6	51.2	44.1						29.0			1,230.4
2008	19.8	172.8	99.4	180		95.0	56.2	157.1	150.0	16.2	6.7		144.0	32.6	51.2	44.1	13.6	11.6				60.0			1,371.8
2009	19.8	172.8	99.4	180		95.0	56.2	157.1	150.0	16.2	6.7		144.0	32.6	51.2	44.1	13.6	11.6	6.8			60.0	22.5	21.0	1,422.2
2010	19.8	172.8	99.4	180		95.0	56.2	157.1	150.0	16.2	6.7		144.0	32.6	100.2	44.1	13.6	11.6	6.8			60.0	22.5	21.0	1,471.1
2011	19.8	172.8	99.4	180		95.0	56.2	157.1	150.0	16.2	6.7		144.0	32.6	100.2	44.1	13.6	11.6	6.8			60.0	22.5	21.0	1,461.1
2012	19.8	172.8	100	180		95.0	56.2	157.1	150.0	16.2	6.7		143.1	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8			66.0	22.5	21.0	1,415.6
2013	19.8	172.8	100	180		95.0	56.2	157.1	150.0	16.2	6.7		143.1	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8			61.0	47.5	21.0	1,474.0
2014	19.8	172.8	100	180		95.0	56.2	157.1	150.0	16.2	6.7		144.0	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8	73.7		61.0	47.5	21.0	1,569.0
2015	19.8	172.8	100	180		95.0	56.2	157.1	150.0	16.2	6.7		144.0	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8	73.7		61.0	47.5	21.0	1,563.1
2016	19.8	172.8	100	180		95.0	56.2	157.1	150.0	16.2	6.7		144.0	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8	73.7		123.4	51.0	21.0	1,629.0
2016	19.8	172.8	100	180		95.0	56.2	157.1	150.0	16.2	6.7		144.0	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8	73.7		123.4	95.3	33.5	1,685.8

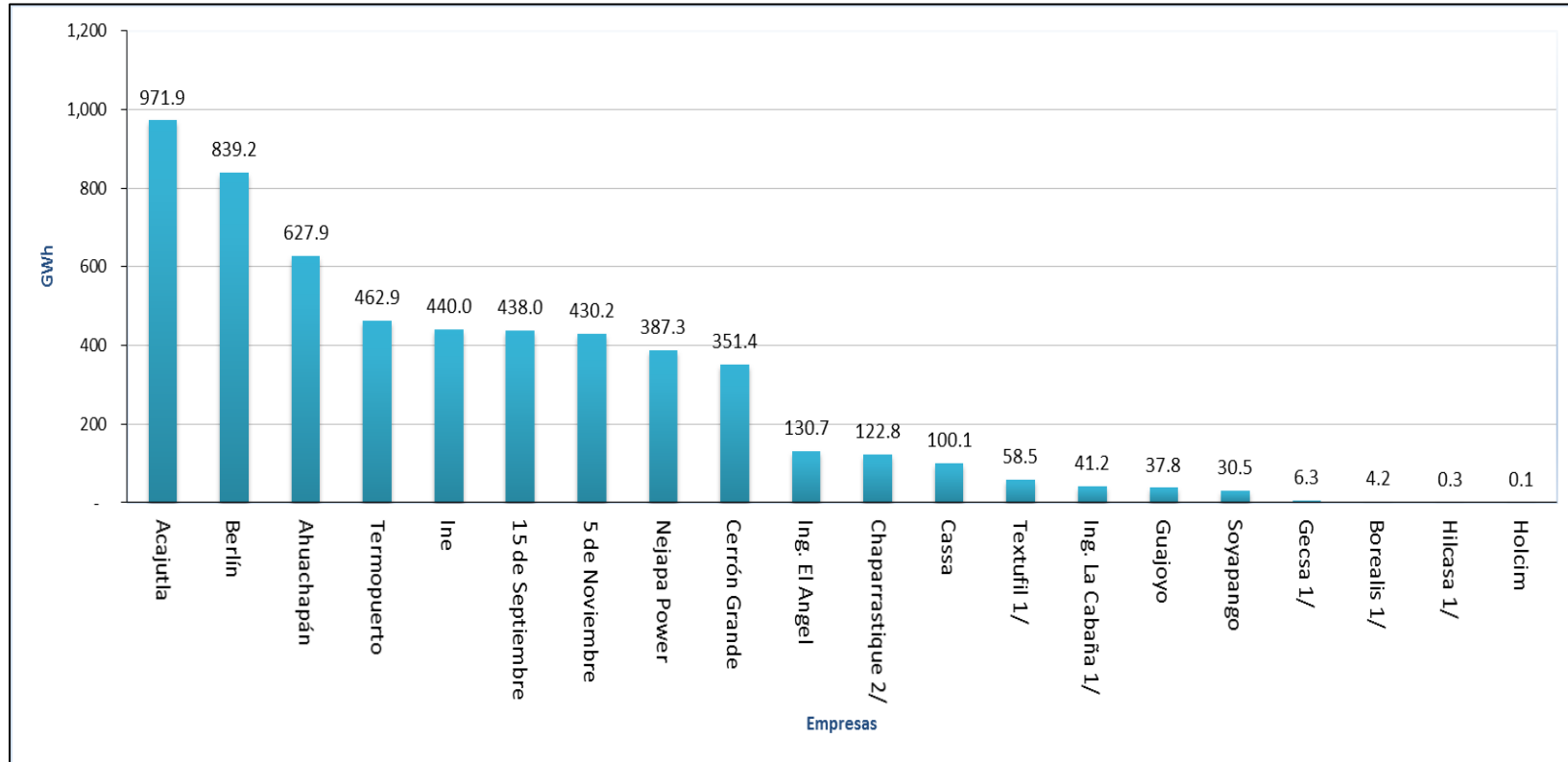
Fuente: Empresas Generadoras

GRÁFICA 07: EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA, 1954 - 2016



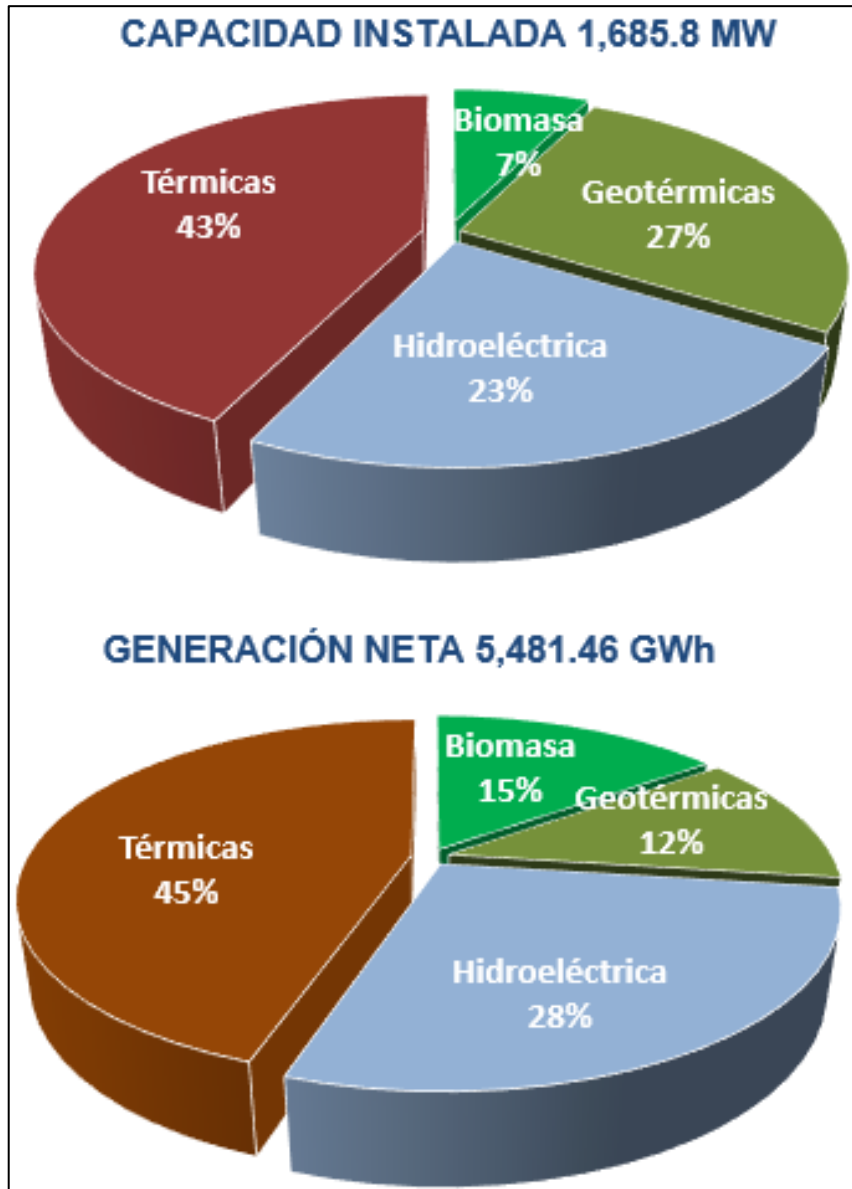
Fuente: Empresas Generadoras

GRÁFICA 08: GENERACIÓN NETA POR CENTRAL, 2016 (GWh)



Fuente: Unidad de Transacciones

GRÁFICA 09: CAPACIDAD INSTALADA Y GENERACIÓN NETA POR TIPO DE RECURSO SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2016



Fuente: Unidad de Transacciones

CUADRO 08: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2016(En MWh)

CENTRALES	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CENTRALES HIDRAULICAS													
CEL													
GUAJOYO													
GENERACION BRUTA	38,001.5	7,248.8	6,121.0	6,745.3	6,633.3	5,504.0	2,145.3	968.5	-	-	-	1,564.3	1,071.1
CONSUMO PROPIO	153.7	26.4	23.3	27.7	27.7	23.7	8.7	3.9	-	-	-	7.3	5.0
GENERACION NETA	37,847.8	7,222.3	6,097.7	6,717.6	6,605.6	5,480.3	2,136.6	964.6	-	-	-	1,556.9	1,066.1
CERRON GRANDE													
GENERACION BRUTA	351,763.4	39,064.4	36,134.5	40,751.7	44,414.9	41,328.4	22,186.5	34,499.6	35,699.3	32,288.3	9,136.7	7,052.2	9,206.9
CONSUMO PROPIO	402.3	37.0	39.3	41.6	47.7	48.8	46.3	48.3	34.2	29.5	9.3	10.2	9.9
GENERACION NETA	351,361.2	39,027.4	36,095.2	40,710.0	44,367.2	41,279.6	22,140.2	34,451.2	35,665.1	32,258.8	9,127.4	7,042.1	9,197.0
5 DE NOVIEMBRE													
GENERACION BRUTA	431,974.7	35,366.4	36,942.4	39,612.1	43,847.8	47,720.1	37,706.8	47,365.6	51,146.9	59,023.1	17,351.4	6,704.5	9,187.7
CONSUMO PROPIO	1,729.9	172.8	159.5	174.1	161.7	161.1	162.5	172.5	172.6	203.1	86.9	47.0	56.1
GENERACION NETA	430,244.8	35,193.6	36,782.9	39,438.1	43,686.1	47,558.9	37,544.3	47,193.1	50,974.3	58,820.0	17,264.5	6,657.5	9,131.5
15 DE SEPTIEMBRE													
GENERACION BRUTA	439,169.2	23,752.8	23,858.1	26,977.9	26,447.8	33,715.0	56,035.1	44,375.5	57,181.4	84,948.4	43,093.8	9,664.4	9,119.0
CONSUMO PROPIO	1,146.6	84.9	78.2	91.9	90.5	109.1	127.7	118.5	121.5	146.9	99.4	38.2	39.8
GENERACION NETA	438,022.6	23,667.9	23,779.9	26,885.9	26,357.3	33,606.0	55,907.4	44,257.0	57,059.9	84,801.5	42,994.4	9,626.1	9,079.2
CENTRALES GEOTERMICAS													
LAGEO													
AHUACHAPAN													
GENERACION BRUTA	681,648.4	59,493.0	55,769.9	58,558.6	55,669.0	57,742.4	57,508.3	58,282.6	58,812.0	56,533.1	58,900.1	44,211.8	60,167.7
CONSUMO PROPIO	53,721.2	4,699.7	4,424.7	4,650.4	4,440.8	4,643.6	4,530.9	4,634.7	4,710.9	4,542.5	4,660.4	3,100.8	4,681.8
GENERACION NETA	627,927.1	54,793.3	51,345.2	53,908.2	51,228.1	53,098.8	52,977.4	53,647.9	54,101.1	51,990.7	54,239.6	41,111.0	55,485.8
BERLIN													
GENERACION BRUTA	893,869.0	79,343.8	74,539.2	79,590.3	72,972.7	75,360.0	71,083.4	76,743.5	76,216.3	75,800.6	55,979.3	74,793.6	81,446.3
CONSUMO PROPIO	54,640.0	4,809.5	4,447.8	4,765.4	4,322.0	4,705.9	4,506.0	4,818.0	4,788.5	4,627.8	3,445.4	4,314.7	5,089.0
GENERACION NETA	839,229.0	74,534.3	70,091.4	74,824.9	68,650.6	70,654.1	66,577.5	71,925.5	71,427.9	71,172.8	52,533.9	70,478.9	76,357.3

CUADRO 08: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2016
 (En MWh)

CENTRALES	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CENTRALES TERMICAS													
DUKE ENERGY													
ACAJUTLA													
Generación bruta	990,672.1	87,576.2	77,399.4	93,124.2	91,906.5	90,508.7	85,525.3	79,205.8	73,289.5	60,586.8	93,417.3	79,181.1	78,951.2
Consumo propio	18,728.4	1,518.0	1,384.6	1,538.3	1,717.9	1,982.1	1,588.0	1,395.8	1,215.5	1,099.4	2,228.9	1,619.3	1,440.7
Generación neta	971,943.7	86,058.3	76,014.8	91,585.9	90,188.7	88,526.6	83,937.3	77,810.1	72,074.0	59,487.4	91,188.4	77,561.8	77,510.5
SOYAPANGO													
Generación bruta	31,399.9	4,884.2	42.4	1,074.6	4,253.5	3,540.4	1,882.7	4,405.4	1,429.7	89.5	4,952.5	4,712.1	132.9
Consumo propio	918.7	139.1	1.3	31.8	125.7	104.5	56.2	127.5	37.2	2.8	146.3	142.9	3.6
Generación neta	30,481.2	4,745.1	41.1	1,042.8	4,127.8	3,435.9	1,826.5	4,277.9	1,392.5	86.7	4,806.2	4,569.2	129.3
NEJAPA POWER													
GENERACION BRUTA	404,040.8	15,845.9	12,126.7	30,780.5	56,812.9	77,364.6	48,027.1	21,566.0	12,698.9	3,542.5	58,609.6	37,244.8	29,421.4
CONSUMO PROPIO	16,726.7	708.5	576.1	1,291.7	2,302.8	3,049.6	1,938.8	938.4	574.1	194.4	2,333.2	1,559.4	1,259.8
GENERACION NETA	387,314.0	15,137.4	11,550.7	29,488.8	54,510.1	74,315.1	46,088.2	20,627.6	12,124.7	3,348.1	56,276.4	35,685.4	28,161.6
HOLCIM ^{2/}													
PLANTA EL RONCO													
GENERACION BRUTA	81,274.4	8,021.0	5,943.6	8,247.2	8,375.7	8,482.7	7,374.8	7,216.2	5,117.3	4,177.0	6,058.5	6,810.5	5,449.8
CONSUMO PROPIO	5,911.6	515.9	453.9	561.2	562.1	580.9	502.2	486.0	396.4	348.1	473.4	513.4	518.1
GENERACIÓN NETA	75,362.8	7,505.2	5,489.7	7,686.0	7,813.6	7,901.9	6,872.6	6,730.2	4,720.8	3,829.0	5,585.1	6,297.1	4,931.7
INVERSIONES ENERGETICAS													
GENERACION BRUTA	450,188.6	45,649.2	33,993.9	42,604.3	57,973.2	58,370.6	49,099.9	43,939.7	27,918.2	14,858.6	24,866.2	25,063.7	25,851.1
CONSUMO PROPIO	10,231.0	1,003.2	762.4	975.5	1,327.2	1,319.6	1,108.0	1,005.5	654.9	350.1	565.4	577.2	582.1
GENERACIÓN NETA	439,957.6	44,646.0	33,231.5	41,628.8	56,646.0	57,051.0	47,991.9	42,934.2	27,263.2	14,508.5	24,300.8	24,486.6	25,268.9
TEXTUFIL ^{1/}													
GENERACION BRUTA	58,491.6	456.5	246.7	822.5	3,980.6	15,178.4	3,848.3	4,674.4	2,707.3	1,404.9	13,189.5	7,774.7	4,207.7
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GENERACIÓN NETA	58,491.6	456.5	246.7	822.5	3,980.6	15,178.4	3,848.3	4,674.4	2,707.3	1,404.9	13,189.5	7,774.7	4,207.7

CUADRO 08: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2016(En MWh)

CENTRALES	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
GECSA ^{1/}													
GENERACION BRUTA	6,670.2	-	13.4	20.9	84.8	1,957.0	511.6	-	-	12.7	2,036.6	1,253.1	780.1
CONSUMO PROPIO	595.8	25.8	22.9	25.6	28.3	108.7	46.8	23.6	18.1	20.1	123.8	83.8	68.2
GENERACIÓN NETA	6,298.5	-	12.6	19.7	80.4	1,855.7	484.8	-	-	12.1	1,920.3	1,182.1	730.8
ENERGIA BOREALIS ^{1/}													
GENERACION BRUTA	4,358.1	68.1	-	19.6	134.7	406.7	2,112	-	24.6	17.8	2,064.6	1,409.3	1.5
CONSUMO PROPIO	106.3	1.7	-	0.5	3.3	9.9	5.2	-	0.6	0.4	50.4	34.4	0.0
GENERACIÓN NETA	4,251.8	66.5	-	19.1	131.5	396.8	206.0	-	24.0	17.4	2,014.3	1,374.9	1.4
HILCASA ENERGY ^{1/}													
GENERACION BRUTA	338.2	46.1	-	8.8	32.2	112.1	-	-	8.2	1.6	129.2	-	-
CONSUMO PROPIO	6.3	0.7	-	0.1	0.6	2.2	-	-	0.1	0.0	2.6	-	-
GENERACIÓN NETA	331.9	45.4	-	8.7	31.6	110.0	-	-	8.1	1.6	126.6	-	-
TERMOPUERTO													
GENERACION BRUTA	477,116.4	41,860.8	36,561.9	46,574.0	48,479.3	48,949.3	47,269.3	45,775.7	37,218.9	20,935.9	41,451.9	35,951.8	26,087.7
GENERACION PROPIA	14,249.2	1,246.4	1,074.0	1,386.8	1,456.5	1,456.9	1,380.5	1,349.7	1,124.5	642.6	1,248.0	1,084.9	798.5
GENERACION NETA	462,867.3	40,614.4	35,487.9	45,187.2	47,022.8	47,492.4	45,888.8	44,426.0	36,094.4	20,293.3	40,203.9	34,867.0	25,289.2
BIOMASA													
CASSA													
CENTRAL IZALCO													
GENERACION BRUTA	167,207.6	33,421.1	30,880.6	33,113.8	20,067.0	-	-	-	-	-	-	18,140.4	31,584.8
CONSUMO PROPIO	67,279.3	13,381.8	12,551.0	13,318.5	7,472.1	-	-	-	-	-	-	7,405.1	13,150.8
GENERACIÓN NETA	100,114.5	20,039.3	18,329.6	19,795.2	12,594.9	-	-	-	-	-	-	10,915.3	18,440.2
INGENIO CHAPARRASTIQUE ^{3/}													
GENERACION BRUTA	165,156.0	31,409.7	30,220.3	35,416.9	26,014.5	-	-	-	-	-	-	13,190.1	28,904.5
CONSUMO PROPIO	42,727.5	8,519.1	8,606.0	8,922.5	4,284.7	-	-	-	-	-	-	3,516.8	8,878.3
GENERACIÓN NETA	122,765.4	22,890.6	21,614.3	26,494.3	21,729.8	-	-	-	-	-	-	9,968.0	20,068.3
INGENIO EL ANGEL													
GENERACION BRUTA	191,321.8	33,927.2	40,298.6	38,631.9	22,240.8	-	-	-	-	-	55.5	18,066.6	38,101.1
CONSUMO PROPIO	60,625.7	11,444.4	12,527.0	12,518.7	6,255.0	-	-	-	-	-	47.9	5,491.7	12,341.1
GENERACIÓN NETA	130,696.0	22,482.8	27,771.6	26,113.3	15,985.8	-	-	-	-	-	7.6	12,574.9	25,760.0
INGENIO LA CABAÑA ^{1/}													
GENERACION BRUTA	77,375.5	8,347.8	6,840.0	13,404.2	16,359.3	8,759.0	-	-	-	-	-	11,650.0	12,015.2
CONSUMO PROPIO	36,125.5	4,578.8	4,721.2	6,562.9	6,981.2	2,514.1	-	-	-	-	-	4,643.6	6,123.7
GENERACIÓN NETA	41,250.0	3,769.0	2,118.8	6,841.3	9,378.1	6,244.9	-	-	-	-	-	7,006.4	5,891.5

CUADRO 08: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2016(En MWh)

CENTRALES	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
TOTAL HIDRAULICA													
GENERACION BRUTA	1,260,908.8	105,432.3	103,056.1	114,086.9	121,343.8	128,267.5	118,073.7	127,209.1	144,027.6	176,259.8	69,581.9	24,985.4	28,584.7
CONSUMO PROPIO	3,432.5	321.1	300.3	335.3	327.6	342.7	345.2	343.2	328.3	379.5	195.7	102.7	110.8
GENERACION NETA	1,257,476.3	105,111.2	102,755.8	113,751.6	121,016.2	127,924.8	117,728.5	126,865.9	143,699.2	175,880.3	69,386.3	24,882.7	28,473.9
TOTAL GEOTERMICA													
GENERACION BRUTA	1,575,517.3	138,836.8	130,309.1	138,148.9	128,641.6	133,102.4	128,591.7	135,026.2	135,028.3	132,333.7	114,879.3	119,005.4	141,613.9
CONSUMO PROPIO	108,361.2	9,509.2	8,872.5	9,415.8	8,762.9	9,349.5	9,036.9	9,452.7	9,499.3	9,170.3	8,105.8	7,415.5	9,770.8
GENERACION NETA	1,467,156.1	129,327.6	121,436.6	128,733.1	119,878.7	123,752.9	119,554.8	125,573.4	125,529.0	123,163.5	106,773.5	111,589.9	131,843.1
TOTAL TERMICA													
GENERACION BRUTA	2,504,550.3	204,408.1	166,328.1	223,276.3	272,033.4	304,870.7	243,750.2	206,783.3	160,412.5	105,627.4	246,775.9	199,401.1	170,883.3
CONSUMO PROPIO	67,474.1	5,159.2	4,275.2	5,811.3	7,524.3	8,614.4	6,625.7	5,326.5	4,021.6	2,658.0	7,171.9	5,615.1	4,671.0
GENERACION NETA	2,437,300.3	199,274.8	162,075.1	217,489.4	264,533.0	296,263.7	237,144.6	201,480.4	156,409.1	102,988.8	239,611.5	193,798.8	166,231.2
TOTAL BIOMASA													
GENERACION BRUTA	601,060.9	107,105.8	108,239.5	120,566.8	84,681.7	8,759.0	-	-	-	-	55.5	61,047.2	110,605.5
CONSUMO PROPIO	206,758.1	37,924.2	38,405.2	41,322.7	24,993.0	2,514.1	-	-	-	-	47.9	21,057.3	40,493.9
GENERACION NETA	394,825.9	69,181.6	69,834.3	79,244.1	59,688.8	6,244.9	-	-	-	-	7.6	40,464.6	70,160.0
AES CLESA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DELSUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDESAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL GENERACION NACIONAL													
GENERACION BRUTA	5,942,037.3	555,783.0	507,932.7	596,078.9	606,700.6	574,999.5	490,415.6	469,018.6	439,468.4	414,220.9	431,292.6	404,439.1	451,687.4
CONSUMO PROPIO	386,025.8	52,913.7	51,853.1	56,885.1	41,607.8	20,820.6	16,007.7	15,122.5	13,849.2	12,207.7	15,521.3	34,190.6	55,046.5
GENERACION NETA	5,556,758.7	502,895.1	456,101.8	539,218.2	565,116.7	554,186.3	474,427.9	453,919.7	425,637.3	402,032.6	415,778.8	370,736.0	396,708.2
TRANSACCIONES INTERNACIONALES													
IMPORTACIONES	1,065,660.6	44,064.1	50,074.6	36,019.0	26,537.3	37,930.4	65,777.3	104,641.0	128,624.2	126,010.1	146,219.3	163,813.5	135,949.7
EXPORTACIONES	77,441.9	21,389.7	4,955.1	16,378.2	18,610.5	7,617.6	1,110.2	534.6	1,173.7	3,075.2	2,046.6	418.1	132.3
IMPORT. NETAS	988,218.7	22,674.4	45,119.6	19,640.8	7,926.8	30,312.8	64,667.1	104,106.4	127,450.5	122,934.9	144,172.7	163,395.4	135,817.5
DEMANDA NETA NACIONAL	6,544,977.3	525,569.5	501,221.4	558,859.0	573,043.5	584,499.1	539,095.0	558,026.1	553,087.8	524,967.5	559,951.5	534,131.3	532,525.6

Fuente: Empresas Generadoras y Unidad de Transacciones, 1/ Inyecciones provenientes de la red de distribución.

2/ Antes Cemento de El Salvador (CESSA), 3/ A partir del 28 de Enero d 2015 está en la red de transmisión a 115KV

CUADRO 09: GENERACIÓN BRUTA, NETA Y CONSUMO PROPIO POR TIPO DE CENTRAL 1985 – 2016 (MWh)

Año	HIDRAULICA			GEOTERMICA			TERMICA			BIOMASA 2/			DIST. 1/	TOTAL NACIONAL			TRANSACCIONES INTERNACIONALES			DEMANDA NETA NACIONAL
	GENERACION BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACION NETA	GENERACION BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACION NETA	GENERACION BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACION NETA	GENERACION BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACION NETA		INYECCION NETA	GENERACION BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACION NETA	IMPORT.	EXPORT.	
1985	1171,120	5,272	1165,848.3	421,990.0	42,345.8	379,644.2	113,027.7	7,976.5	105,051.2					1706,138.1	55,594.4	1650,543.7			-	1,650,543.7
1986	1231,010	4,753	1226,257.1	372,750.0	39,049.9	333,700.1	67,478.3	3,683.3	63,795.0					1671,238.1	47,485.9	1623,752.2	88,537.9	815.5	87,722.4	1,711,474.6
1987	1,134,375	5,412	1,128,962.4	434,516.0	36,027.9	398,488.1	324,266.6	17,472.4	306,794.2					1893,157.4	58,912.7	1834,244.7	13,368.3	9,560.5	8,807.8	1,843,052.5
1988	1,302,401	5,486	1,296,914.1	429,962.0	32,855.0	397,107.0	249,066.8	13,447.3	235,619.5					1,981,429.3	51,788.7	1,929,640.6	38,779.5	4,081.1	34,698.4	1,964,339.0
1989	1,425,495	6,031	1,419,464.7	440,867.0	34,302.3	406,564.7	163,958.9	14,566.0	149,392.9					2,030,321.1	54,898.8	1,975,422.3	5,892.4	1,924.7	3,967.7	1,979,390.0
1990	1,647,824	6,304	1,641,520.1	418,703.0	34,436.1	384,266.9	150,740.6	12,229.8	138,510.8					2,217,267.3	52,969.5	2,164,297.8	10,830.0	9,453.8	1,376.2	2,165,674.0
1991	1,268,489	5,953	1,262,536.5	424,537.6	32,908.8	391,628.8	604,068.0	27,730.1	576,337.9					2,297,094.8	66,591.6	2,230,503.2	6,886.3	1,742.0	5,144.3	2,235,647.5
1992	1,415,744	5,500	1,410,243.8	390,863.7	31,616.4	359,247.3	575,335.3	28,303.9	547,031.4					2,381,942.6	65,420.1	2,316,522.5	98,454.6	45,851.3	52,603.3	2,369,125.8
1993	1,518,090	6,086	1,512,004.7	379,641.6	29,129.3	350,512.3	884,946.3	29,099.4	855,846.9					2,782,678.2	64,314.3	2,718,363.9	90,094.2	11,067.4	79,026.8	2,797,390.7
1994	1,447,572	5,669	1,441,902.6	406,688.8	33,570.3	373,118.4	1,291,682.2	31,434.0	1,260,248.2					3,145,942.7	70,673.5	3,075,269.2	32,005.8	43,259.8	(11,254.0)	3,064,015.2
1995	1,471,278	6,344	1,464,934.2	442,681.0	32,612.7	410,068.3	1,223,979.1	27,957.6	1,196,021.5					3,137,938.2	66,914.2	3,071,024.0	29,733.9	64,947.2	(35,213.3)	3,035,810.7
1996	1,882,626	5,899	1,876,727.2	430,567.6	30,733.1	399,834.5	423,797.2	14,125.2	415,672.0					2,736,990.8	50,757.1	2,686,233.7	41,691.0	21,027.5	20,663.5	3,361,331.2
1997	1,428,902	4,842	1,424,059.2	486,244.4	32,780.9	453,463.5	773,823.9	28,485.2	745,338.7					2,688,969.8	66,108.4	2,622,861.4	106,323.3	18,232.3	88,091.0	3,636,338.7
1998	1,565,799	4,665	1,561,134.1	451,186.9	32,793.8	418,393.1	856,411.5	31,303.7	825,107.4					2,873,397.3	68,762.3	2,804,635.0	60,681.9	22,726.0	37,955.8	3,775,155.0
1999	1,766,604	5,052	1,761,552.4	597,652.4	39,804.9	557,847.5	536,042.3	25,651.0	511,196.3					2,900,298.7	70,507.5	2,829,791.2	458,200.0	207,800.0	250,400.0	3,888,506.9
2000	1,175,187.6	4,771.1	1,170,416.5	786,226.4	47,375.0	738,851.4	543,100.9	18,620.9	720,229.5				52,100.0	2,556,614.9	70,767.0	2,485,847.9	807,700.0	111,700.0	696,000.0	4,073,165.5
2001	1,163,798.4	5,311.5	1,158,486.9	966,391.0	59,534.0	906,857.0	1,747,349.6	55,987.8	1,691,369.2				5,600.0	3,883,139.0	120,833.3	3,762,305.7	352,800.0	43,800.0	309,000.0	4,071,211.9
2002	1,139,074.8	5,574.4	1,133,500.4	993,119.0	56,740.3	936,378.7	1,968,159.9	58,757.6	1,909,402.2				2,100.0	4,102,453.7	121,072.3	3,981,381.4	434,600.0	50,700.0	383,900.0	4,365,281.4
2003	1,465,746.7	5,362.7	1,460,383.9	1,026,083.0	59,874.0	966,209.0	1,878,551.3	93,978.8	1,784,572.5				405.0	4,370,786.0	159,215.5	4,211,570.5	427,600.0	102,500.0	325,100.0	4,537,016.6
2004	1,387,609.6	5,064.1	1,382,545.5	1,011,097.4	63,012.9	948,084.5	2,049,784.5	65,215.7	1,983,868.8				300.0	4,448,791.5	133,292.7	4,315,500.8	465,970.2	83,617.7	382,352.4	4,700,586.1
2005	1,669,296.2	4,870.3	1,664,425.9	1,050,507.6	65,323.2	985,184.4	2,049,665.3	111,497.6	1,938,167.7				3.8	4,769,472.9	116,910.0	4,652,562.9	322,083.6	37,797.4	284,286.2	4,871,970.5
2006	1,961,648.0	5,038.5	1,956,609.5	1,140,439.4	70,859.8	1,069,579.6	2,494,756.1	136,345.7	2,358,410.4				0.9	5,596,844.4	212,244.0	5,384,600.4	110,766.6	8,641.0	2,435.6	5,387,036.0
2007	1,738,778.8	4,588.6	1,734,190.2	1,381,659.1	88,621.4	1,293,037.7	2,685,831.3	222,183.2	2,463,648.1				0.6	5,806,269.8	315,393.1	5,490,876.7	38,370.7	6,717.5	31,653.2	5,522,529.9
2008	2,038,438.5	5,061.9	2,033,376.6	1,519,136.5	98,196.3	1,420,940.3	2,402,738.0	98,196.3	2,304,541.7				0.1	5,960,313.1	201,454.5	5,758,858.6	83,000.2	89,000.4	(6,000.1)	5,710,511.6
2009	1,505,010.4	4,627.4	1,500,382.9	1,523,942.7	103,082.3	1,420,860.4	2,759,277.7	166,966.2	2,592,311.5				53.7	5,788,284.5	274,675.9	5,513,608.6	208,369.4	78,677.2	129,692.2	5,643,300.7
2010	2,083,644.9	4,664.5	2,078,980.3	1,525,127.8	97,669.9	1,427,457.9	2,370,742.7	169,102.0	2,201,640.7				72.3	5,979,587.7	271,436.5	5,708,151.2	174,198.2	88,980.8	85,217.4	5,793,084.9
2011	2,011,150.7	5,024.3	2,006,126.4	1,534,383.3	104,410.3	1,429,973.1	2,254,686.3	76,904.9	2,177,781.5	283,294.2	117,276.5	166,017.8	0.5	6,083,515.1	303,615.9	5,779,899.3	215,765.4	10,161.0	114,154.5	5,894,053.7
2012	1,846,562.1	4,678.7	1,841,883.3	1,535,382.8	114,959.4	1,420,423.4	2,480,268.5	52,682.4	2,427,586.2	385,417.2	167,689.8	222,050.0	6.5	6,247,637.1	340,010.3	5,907,626.8	163,440.1	78,041.0	85,399.1	5,997,348.5
2013	1,789,545.5	4,642.4	1,784,903.1	1,559,614.7	117,234.8	1,442,379.9	2,481,179.8	64,116.6	2,417,063.2	64,116.6	2,416,064.1	397,196.3	173,748.0	6,227,536.3	359,741.8	5,867,794.5	373,800.0	90,800.0	283,000.0	6,154,941.7
2014	1,717,829.8	4,800.8	1,713,028.9	1,557,640.9	113,779.9	1,443,861.0	2,508,328.1	46,120.1	2,462,208.1	404,704.6	176,074.2	228,630.4	-	6,188,503.3	340,775.0	5,847,728.3	588,500.0	207,800.0	380,700.0	6,228,428.4
2015	1,352,729.8	3,861.2	1,348,868.6	1,539,686.2	107,268.5	1,432,417.7	2,525,771.4	46,552.5	2,479,218.9	520,736.5	183,798.5	344,921.8	-	5,938,923.9	341,480.7	5,597,443.2	963,439.5	64,223.7	899,215.9	6,483,932.3
2016	1,260,908.8	3,432.5	1,257,476.3	1,083,361.2	108,361.2	1,149,110.0	2,504,550.3	67,474.1	2,437,076.2	601,060.9	206,758.1	394,825.9	-	5,942,037.3	386,025.8	5,556,011.5	1,065,660.6	77,441.9	988,218.7	6,544,977.3

Fuente: Empresas Generadoras

1/ Inyecciones provenientes de la red de distribución de AES CLESA, DELSUR y EDESAL.

2/ Hasta el 2010 se registraron entre los térmicos

CUADRO 10: GENERACIÓN POR CENTRALES HIDROELÉCTRICAS, 1966 - 2016 (En MWh)

AÑOS	5 DE NOVIEMBRE		GUAJOYO		CERRON GRANDE		15 DE SEPTIEMBRE		T O T A L	
	GENERACION BRUTA	NETA	GENERACION BRUTA	NETA	GENERACION BRUTA	NETA	GENERACION BRUTA	NETA	GENERACION BRUTA	NETA
1966	318,189.1	316,025.4	44,633.4	44,483.3					362,822.5	360,508.7
1967	331,577.6	329,891.2	46,227.3	45,855.7					377,804.9	375,746.9
1968	330,200.7	327,574.7	33,726.7	32,838.6					363,927.4	360,413.3
1969	359,438.0	357,282.0	71,894.5	71,704.8					431,332.5	428,986.8
1970	349,942.5	347,904.1	66,190.9	65,996.1					416,133.4	413,900.2
1971	362,102.8	360,000.4	77,164.2	76,965.6					439,267.0	436,966.0
1972	317,299.3	315,230.0	58,178.9	57,350.3					375,478.2	372,580.3
1973	341,426.6	339,313.7	49,350.7	49,115.4					390,777.3	388,429.1
1974	393,411.4	391,238.6	75,889.9	75,672.4					469,301.3	466,911.0
1975	313,713.1	311,721.3	41,629.3	41,398.1					355,342.4	353,119.4
1976	316,963.5	315,244.6	72,746.9	72,539.3					389,710.4	387,783.9
1977	272,897.5	271,199.7	37,890.3	37,651.0	171,403.0	170,527.1			482,190.8	479,377.8
1978	419,446.5	417,793.5	29,373.7	29,118.1	380,506.2	378,827.7			829,326.4	825,739.3
1979	538,075.1	536,157.9	57,785.6	57,173.2	483,244.0	481,740.3			1,079,104.7	1,075,071.4
1980	499,069.8	497,183.8	68,639.6	68,115.1	479,643.0	478,217.1			1,047,352.4	1,043,516.0
1981	333,594.5	331,964.8	52,401.4	51,931.1	344,741.0	343,409.9			730,736.9	727,305.8
1982	384,319.0	383,133.8	50,705.8	50,172.9	395,308.0	394,064.4			830,332.8	827,371.1
1983	453,229.6	451,701.4	50,236.1	49,732.6	387,285.0	385,879.0	60,659.0	59,942.4	951,409.7	947,255.4
1984	400,352.8	399,128.0	51,867.6	51,325.0	363,144.0	361,808.0	202,031.0	199,813.0	1,017,395.4	1,012,074.0
1985	412,566.0	411,358.0	58,755.4	58,234.0	370,033.0	368,651.0	329,766.0	327,573.0	1,171,120.4	1,165,816.0
1986	414,256.4	412,092.0	41,955.4	41,460.0	357,795.0	356,587.0	417,003.0	415,118.0	1,231,009.8	1,225,257.0
1987	375,565.9	373,434.5	41,480.9	41,083.4	314,049.0	313,066.3	403,279.0	401,379.8	1,134,374.8	1,128,964.0
1988	403,299.2	400,925.6	60,508.3	60,103.8	381,078.0	380,032.1	457,515.0	455,743.2	1,302,400.5	1,296,804.7
1989	415,259.5	412,815.2	70,670.7	70,118.2	418,107.0	417,077.6	521,458.0	519,453.7	1,425,495.2	1,419,464.7
1990	449,535.5	447,140.5	68,437.2	67,865.8	507,654.0	506,581.2	622,197.0	619,932.7	1,647,823.7	1,641,520.2
1991	346,230.7	343,942.3	58,114.5	57,634.2	374,123.0	373,199.1	490,021.0	487,760.9	1,268,489.2	1,262,536.5
1992	426,103.3	423,760.2	37,616.3	37,287.9	421,025.0	420,197.8	530,999.0	528,997.9	1,415,743.6	1,410,243.8
1993	473,054.8	470,623.0	54,304.5	53,858.9	433,428.0	432,437.3	557,303.0	555,085.5	1,518,090.3	1,512,004.7
1994	485,573.8	483,360.8	52,144.0	51,580.0	396,745.0	395,728.7	513,109.0	511,233.1	1,447,571.8	1,441,902.6
1995	469,235.4	466,780.0	50,693.2	50,043.5	410,162.0	409,132.5	541,187.5	538,978.2	1,471,278.1	1,464,934.2
1996	551,091.8	548,743.5	82,183.2	81,564.8	511,448.0	510,207.1	737,903.0	736,211.8	1,882,626.0	1,876,727.2
1997	478,077.1	476,097.3	36,102.4	35,949.4	400,262.0	399,211.7	514,460.0	512,800.8	1,428,901.5	1,424,059.2
1998	493,841.5	491,812.4	76,993.0	76,854.9	425,405.8	424,468.4	569,558.5	567,998.5	1,565,798.8	1,561,134.2
1999	530,086.4	527,926.3	91,988.3	91,657.4	546,614.8	545,623.1	597,914.5	596,345.6	1,766,604.0	1,761,552.4
2000	298,583.8	296,535.4	8,610.6	8,400.2	386,273.4	385,393.4	481,719.8	480,087.5	1,175,187.6	1,170,416.5
2001	336,859.4	334,579.6	52,543.3	52,370.3	350,830.7	349,849.8	423,565.0	421,687.2	1,163,798.4	1,158,486.9
2002	382,878.9	380,416.0	37,273.7	37,147.2	295,423.7	294,355.0	423,498.5	421,582.2	1,139,074.8	1,133,500.4
2003	493,297.7	490,863.1	50,236.8	50,072.6	380,291.1	379,438.9	541,921.1	540,009.4	1,465,746.7	1,460,383.9
2004	475,557.3	473,309.0	36,796.0	36,649.6	390,469.1	389,715.4	484,787.2	482,773.7	1,387,609.6	1,382,447.6
2005	543,142.4	540,921.2	65,449.8	65,175.1	577,975.4	577,157.1	482,728.6	481,172.5	1,669,296.2	1,664,425.9
2006	549,971.6	547,856.5	87,258.9	86,935.5	654,299.4	653,486.6	670,118.1	668,330.9	1,961,648.0	1,956,609.5
2007	528,996.6	526,889.5	81,433.8	81,103.5	484,430.5	483,683.8	643,917.9	642,513.5	1,738,778.8	1,734,190.2
2008	552,237.3	549,981.8	100,656.4	100,288.5	628,628.5	627,746.0	756,916.4	755,360.3	2,038,438.5	2,033,376.6
2009	476,601.3	474,059.5	51,454.6	51,233.7	401,530.4	400,992.0	575,424.0	574,097.7	1,505,010.4	1,500,382.9
2010	531,509.8	529,377.2	85,118.5	84,794.6	724,446.6	723,652.9	742,570.1	741,155.5	2,083,644.9	2,078,980.3
2011	554,246.5	551,843.0	102,377.8	102,033.6	644,471.5	643,610.9	710,054.9	708,638.9	2,011,150.7	2,006,126.4
2012	556,133.7	553,758.8	75,780.0	75,509.5	553,367.9	552,704.8	661,280.5	659,910.2	1,846,562.0	1,841,883.3
2013	558,334.4	555,883.2	63,429.8	63,201.7	529,036.8	528,402.1	638,744.7	637,416.2	1,789,545.7	1,784,903.1
2014	527,368.9	524,836.4	70,502.7	70,232.2	530,867.6	530,273.2	589,090.9	587,687.3	1,717,830.0	1,713,029.1
2015	429,396.3	427,346.3	41,184.6	41,014.7	396,087.4	395,672.9	486,061.5	484,834.7	1,352,729.8	1,348,868.6
2016	431,974.7	430,244.8	38,001.5	37,847.8	351,763.4	351,361.2	439,169.2	438,022.6	1,260,908.8	1,257,476.3

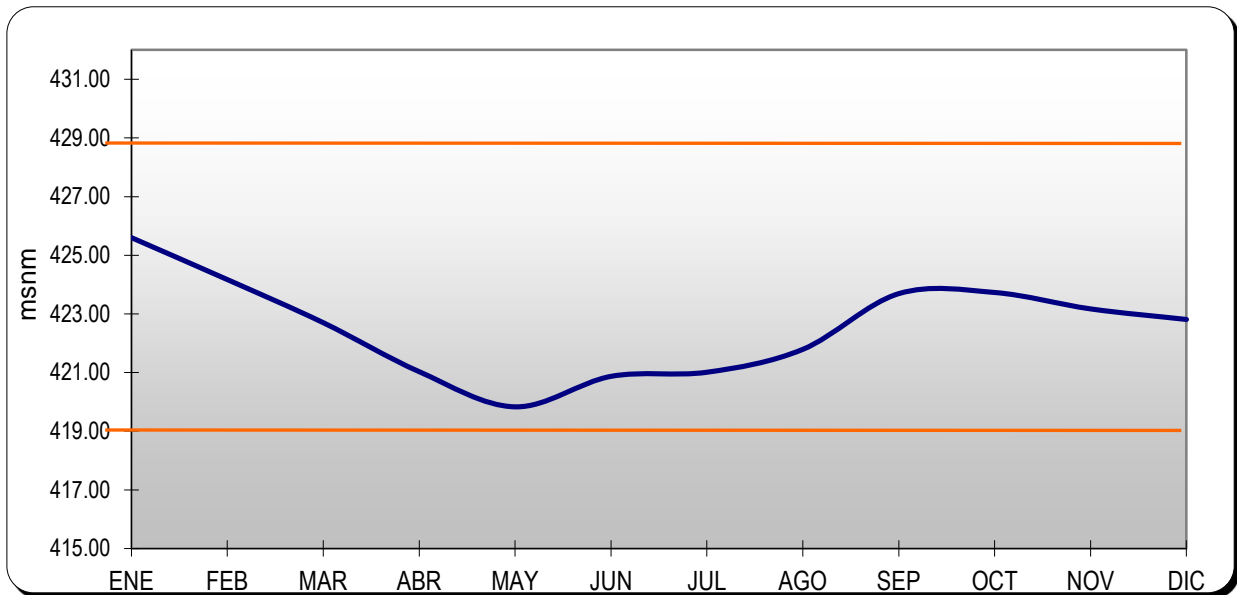
Fuente: CEL

CUADRO 11: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE GUAJOYO 2016

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES													
Nivel al final del mes	msnm	425.60	424.17	422.70	421.03	419.83	420.87	421.01	421.79	423.69	423.73	423.17	422.81
DESCARGAS													
Unidad	m3/Seg	23.80	22.15	23.59	24.90	20.83	8.34	3.62	0.00	0.00	0.00	5.66	3.78
Compuertas	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Vertederos	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Filtración	m3/Seg	10.89	9.22	6.98	2.62	1.74	1.75	1.78	2.42	4.81	7.58	7.58	5.29
Descarga Total	m3/Seg	34.69	31.37	30.58	27.52	22.58	10.10	5.40	2.42	4.81	7.58	13.24	9.07
INFLUJOS													
Entradas	m3/Seg	4.92	4.88	6.66	4.76	6.75	24.71	8.60	13.25	32.21	8.02	5.17	4.40
Influjo Natural	m3/Seg	4.92	4.88	6.66	4.76	6.75	24.71	8.60	13.25	32.21	8.02	5.17	4.40
RENDIMIENTOS													
Rendimiento unidad No. 1	m3/kWh	8.80	9.08	9.39	9.73	10.16	10.12	10.02	0.00	0.00	0.00	9.39	9.47
Rendimiento por Central	m3/kWh	8.80	9.08	9.39	9.73	10.16	10.12	10.02	0.00	0.00	0.00	9.39	9.47

Fuente: CEL

GRÁFICA 10: NIVELES EN GUAJOYO DURANTE 2016 (msnm)



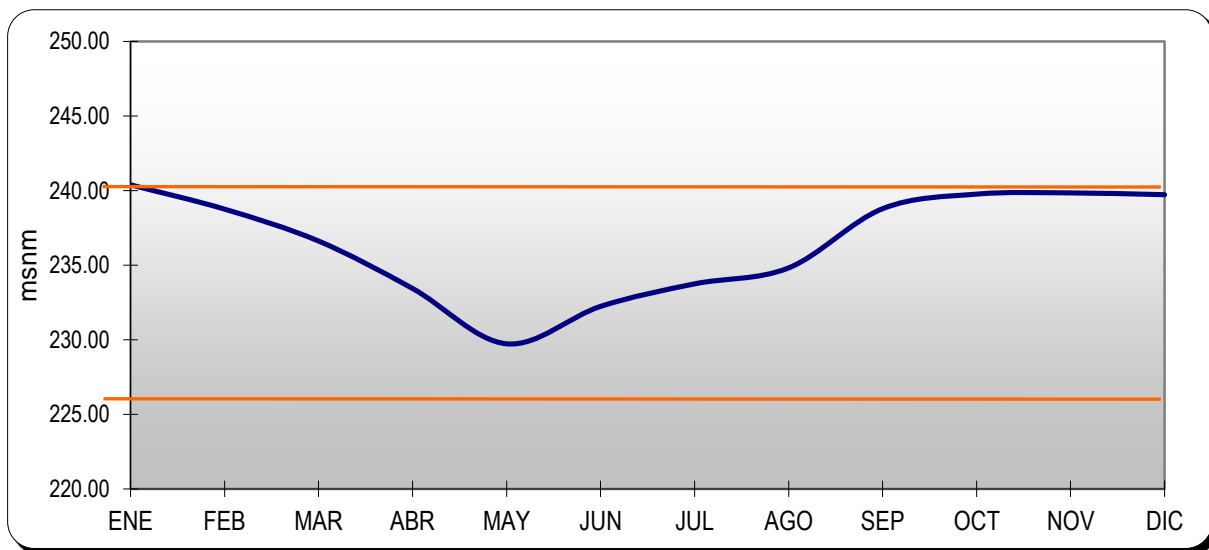
Fuente: CEL

CUADRO 12: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE CERRON GRANDE 2016

		UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES														
Nivel al final del mes	msnm		240.39	238.76	236.62	233.44	229.73	232.24	233.75	234.82	238.79	239.77	239.85	239.73
DESCARGAS														
Unidad	m3/Seg		99.57	101.30	110.71	131.00	126.75	70.96	104.35	104.31	93.34	24.71	19.54	24.18
Compuertas	m3/Seg		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Vertederos	m3/Seg		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Filtración	m3/Seg		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Descarga Total	m3/Seg		99.57	101.30	110.71	131.00	126.75	70.96	104.35	104.31	93.34	24.71	19.54	24.18
INFLUJOS														
Entradas	m3/Seg		47.53	37.94	36.83	29.18	36.00	140.36	152.84	143.63	247.81	70.81	30.26	23.27
Influjo Natural	m3/Seg		12.61	7.36	6.68	2.51	13.62	130.27	147.24	141.21	243.18	63.23	17.56	13.69
RENDIMIENTOS														
Rendimiento unidad No. 1	m3/kWh		6.87	7.07	7.30	7.64	8.27	8.51	8.15	7.62	7.51	7.36	7.19	7.07
Rendimiento unidad No. 2	m3/kWh		6.88	7.08	7.32	7.66	8.24	8.41	8.22	7.62	7.51	7.23	7.24	7.04
Rendimiento por Central	m3/kWh		6.83	7.02	7.28	7.64	8.24	8.14	8.11	7.83	7.48	7.28	7.19	7.05

Fuente: CEL

GRÁFICA 11: NIVELES EN CERRÓN GRANDE DURANTE 2016 (msnm)



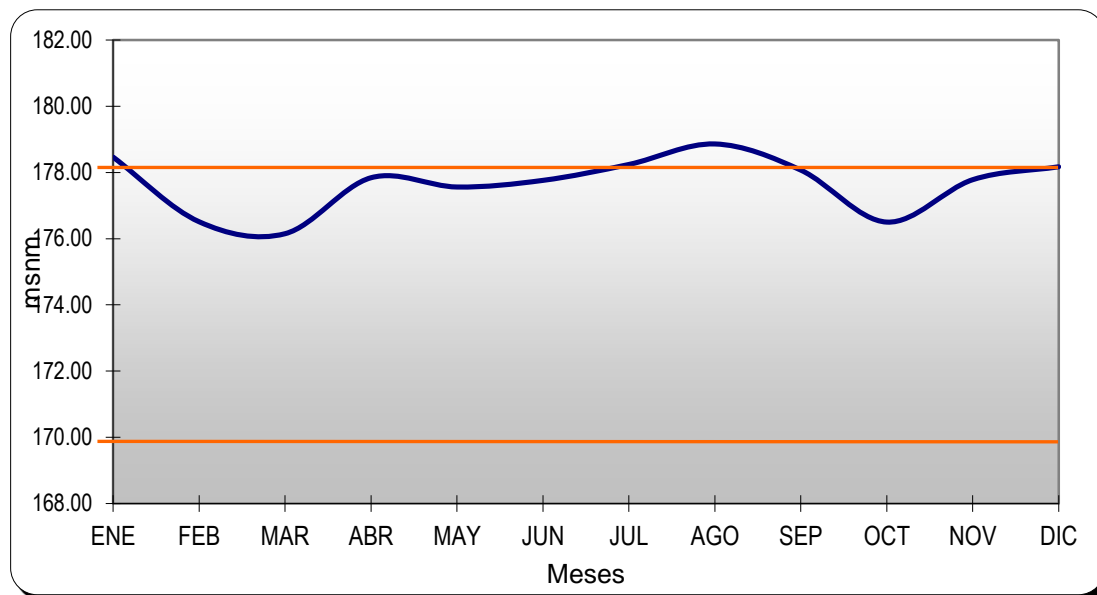
Fuente: CEL

CUADRO 13: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 5 DE NOVIEMBRE 2016

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES													
Nivel al final del mes	msnm	178.46	176.51	176.15	177.84	177.56	177.76	178.24	178.86	178.07	176.50	177.78	178.17
DESCARGAS													
Unidad	m3/Seg	104.66	117.15	120.96	136.45	141.84	116.58	141.01	152.00	178.08	51.93	20.76	27.15
Compuertas	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Vertederos	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Filtración	m3/Seg	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
Descarga Total	m3/Seg	106.66	119.15	122.96	138.45	143.84	118.58	143.01	154.21	180.08	53.93	22.76	29.15
INFLUJOS													
Entradas	m3/Seg	111.03	110.83	121.08	141.95	143.31	119.67	145.01	157.90	176.57	23.86	29.10	31.17
Influjo Natural	m3/Seg	10.50	8.96	9.73	10.11	15.86	48.09	39.96	52.94	82.43	48.67	9.46	6.93
RENDIMIENTOS													
Rendimiento unidad No. 1	m3/kWh	7.73	7.67	7.67	7.66	7.66	7.65	7.65	7.64	7.66	7.71	7.70	7.70
Rendimiento unidad No. 2	m3/kWh	7.70	7.65	7.64	7.65	7.66	7.64	7.64	7.63	7.64	7.72	7.69	7.68
Rendimiento unidad No. 3	m3/kWh	7.69	7.68	7.67	7.67	7.68	7.65	7.66	7.65	7.67	7.73	7.70	7.70
Rendimiento unidad No. 4	m3/kWh	7.45	7.36	7.38	7.36	7.37	7.37	7.36	7.36	7.37	7.47	7.48	7.47
Rendimiento unidad No. 5	m3/kWh	7.68	7.67	7.67	7.66	7.68	7.71	7.69	7.70	7.69	7.68	0.00	0.00
Rendimiento por Central	m3/kWh	7.65	7.60	7.61	7.60	7.61	7.60	7.6	7.6	7.61	7.66	7.64	7.64

Fuente: CEL

GRÁFICA 12. NIVELES EN 5 DE NOVIEMBRE DURANTE 2016 (msnm)



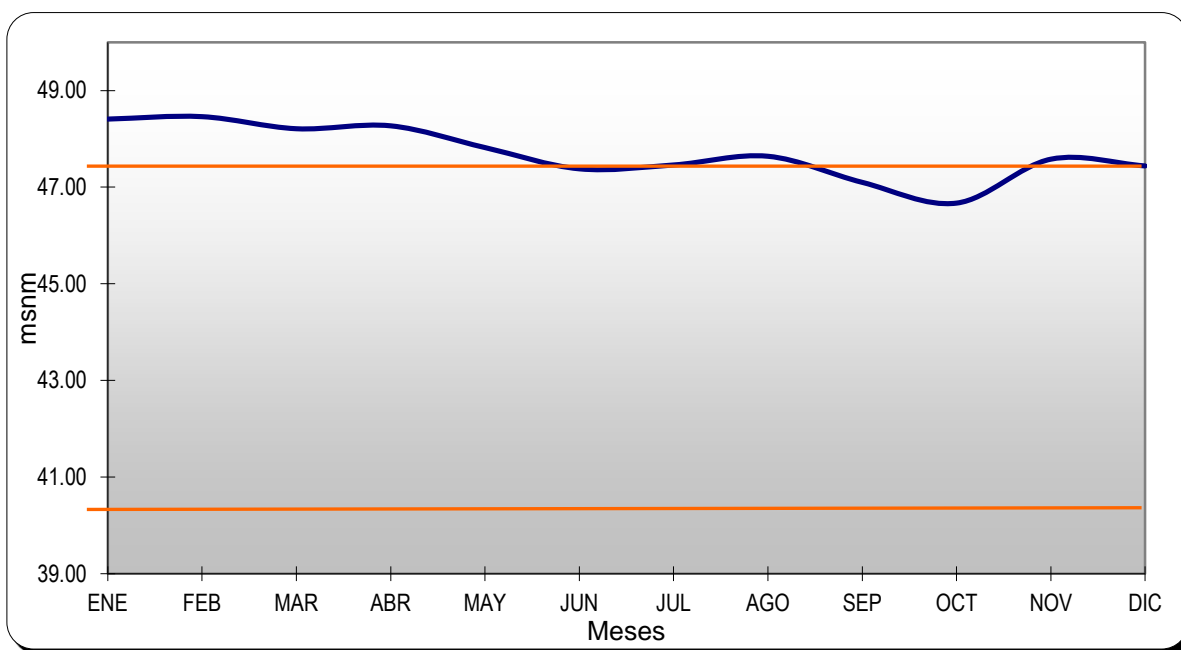
Fuente: CEL

CUADRO 14: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 15 DE SEPTIEMBRE 2016

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES													
Nivel al final del mes	msnm	48.41	48.46	48.21	48.27	47.82	47.38	47.46	47.64	47.10	46.67	47.58	47.44
DESCARGAS													
Unidad	m3/Seg	113.12	121.41	128.35	131.20	161.81	285.77	218.43	284.89	236.16	214.08	48.63	44.41
Compuertas	m3/Seg	0.68	0.85	0.82	0.94	0.45	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.49	0.67
Vertederos	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Filtración	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Descarga Total	m3/Seg	113.80	122.26	129.17	132.14	162.26	286.08	218.74	285.20	236.47	214.39	49.12	45.08
INFLUJOS													
Entradas	m3/Seg	116.44	123.99	127.05	135.05	157.38	280.91	219.71	287.13	429.52	209.87	59.46	43.47
Influjo Natural	m3/Seg	16.68	12.80	12.30	10.69	20.85	167.52	87.17	138.91	255.69	159.40	42.35	20.57
RENDIMIENTOS													
Rendimiento unidad No. 1	m3/kWh	12.72	12.66	12.77	12.94	12.84	13.10	13.12	13.22	13.20	13.20	12.98	12.93
Rendimiento unidad No. 2	m3/kWh	12.76	12.76	12.72	12.72	12.78	13.16	13.18	13.19	13.19	13.18	12.95	12.95
Rendimiento por Central	m3/kWh	12.74	12.71	12.75	12.83	12.81	13.13	13.15	13.20	13.20	13.19	12.96	12.94

Fuente: CEL

GRÁFICA 13: NIVELES EN 15 DE SEPTIEMBRE 2016 (msnm)



Fuente: CEL

**CUADRO 15: GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES TÉRMICAS
1965 - 2016 (En MWh)**

AÑO	ACAJUTLA		SOYAPANGO		SAN MIGUEL		MIRAVALLE		NEJAPA POWER		HOLCIM 1/		INE		TEXTUFIL		GECSA	
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA
1965	13,017.1	12,739.4																
1966	33,471.5	31,842.1																
1967	72,080.7	66,550.9																
1968	137,023.2	128,565.0																
1969	103,321.1	94,824.8																
1970	171,908.6	157,074.3																
1971	216,397.2	197,812.8																
1972	364,537.5	339,556.7	1,580.2	1,563.0														
1973	368,594.0	342,989.2	56,758.5	56,373.4														
1974	407,865.7	380,140.6	22,223.6	21,976.3														
1975	435,290.9	406,262.4	102,964.4	102,444.8														
1976	412,422.4	383,316.2	17,358.2	16,973.0														
1977	341,211.1	316,938.9	14,935.8	14,547.6														
1978	152,146.2	137,155.7	3,406.5	3,123.3														
1979	5,339.2	3,083.1	2,490.8	2,294.4														
1980	17,075.3	13,945.9	5,256.8	5,065.5														
1981	42,952.7	31,433.4	17,003.8	16,715.7														
1982	67,033.6	59,058.1	14,204.4	13,881.8														
1983	57,488.9	51,381.1	8,043.5	7,866.4														
1984	50,709.1	44,700.0	6,128.2	6,014.0	7,940.0	7,899.0												
1985	80,035.8	72,338.8	12,989.6	12,801.6	20,002.3	19,896.3												
1986	34,366.4	30,891.0	9,107.0	9,035.0	22,537.8	22,433.0	1,467.1	1,439.0										
1987	272,828.1	255,694.9	23,051.6	22,928.6	22,916.9	22,837.3	5,470.0	5,333.4										
1988	194,684.4	181,546.9	26,476.7	26,299.4	27,905.7	27,821.9	0.0	0.0										
1989	145,553.0	131,128.0	7,201.4	7,110.1	11,204.5	11,154.8	0.0	0.0										
1990	136,980.9	124,859.7	2,757.6	2,711.3	11,002.1	10,939.8	0.0	0.0										
1991	359,951.4	334,442.3	133,262.9	132,638.6	72,537.1	72,358.0	38,316.6	36,899.0										
1992	377,352.5	351,244.1	83,530.9	83,084.9	78,024.5	77,816.9	36,427.4	34,885.5										
1993	836,956.1	808,570.1	0.0	0.0	38,610.2	38,468.1	9,380.0	8,808.7										
1994	1,149,651.4	1,119,619.5	28,433.8	28,127.8	98,843.5	98,552.5	14,753.5	13,948.3										
1995	908,677.6	884,017.5	229,819.7	227,063.3	79,931.8	79,695.3	5,550.0	5,245.4	199,710.1	199,710.1								
1996	394,484.4	380,707.5	16,642.6	16,341.2	12,670.3	12,623.3	654,433.7	654,433.7										
1997	737,611.2	709,597.7	24,061.7	23,670.4	12,151.1	12,070.7	925,386.4	925,386.4										
1998	837,855.4	806,835.8	15,989.7	15,732.5	2,566.4	2,539.4	932,564.3	932,564.3										
1999	513,745.4	489,316.6	18,376.4	17,174.0	3,920.5	3,900.5	808,316.0	808,316.0										
2000	486,775.5	468,714.5	46,229.3	45,706.9	10,096.1	10,058.6	929,767.6	891,317.6										
2001	632,854.8	619,771.6	6,920.5	6,820.3	499.5	497.9	927,493.0	892,102.0	179,581.8	172,076.7								
2002	908,221.2	891,485.5	20,226.3	19,934.4	1,410.3	1,405.2	828,044.5	794,252.0	210,257.5	202,325.2								
2003	783,840.2	762,777.4	1,476.4	1,367.9	609.8	605.8	839,072.8	804,874.2	212,637.7	203,157.0								
2004	812,297.4	794,819.3	35,860.3	34,720.3			933,053.0	897,073.0	208,057.7	198,369.1								
2005	947,507.6	919,812.3	26,261.8	25,408.9			798,036.4	763,135.6	188,510.8	179,291.9								
2006	1,031,288.2	1,001,823.6	50,455.7	48,890.7			842,503.0	807,805.0	185,345.9	177,430.0	14,562.9	14,277.1	227,621.1	216,172.8				
2007	934,329.6	895,330.7	50,725.2	49,146.6			726,978.1	696,392.5	161,904.2	87,660.9	358,232.7	351,011.0	228,543.0	216,122.7	4,303.0	4,063.9		
2008	774,531.7	752,451.3	59,660.7	57,790.7			544,416.4	521,132.7	200,332.5	191,907.5	319,773.6	312,903.0	192,009.0	181,975.0	59,817.0	57,384.0		
2009	725,561.8	709,269.6	37,466.0	36,353.0			551,666.4	527,547.4	183,056.4	172,413.7	616,868.3	602,549.9	219,987.1	216,398.1	71,947.4	68,105.3		
2010	547,527.7	532,872.7	25,158.6	24,419.6			425,689.6	406,570.7	123,249.7	117,022.2	604,352.4	590,231.5	204,739.6	201,009.6	60,553.3	56,547.0		
2011	740,829.1	720,037.6	29,371.0	28,421.2			454,964.2	435,177.7	105,345.6	99,641.4	606,332.7	592,235.0	200,493.9	190,869.6	48,913.9	43,553.9		
2012	855,046.0	829,697.3	36,237.2	35,043.4			562,911.3	560,881.2	89,205.2	84,069.2	676,962.3	661,714.1	227,337.9	224,400.9	9,725.0	9,239.9		
2013	806,485.4	791,746.5	19,243.0	18,650.9			480,968.8	457,731.1	69,279.4	64,829.7	598,521.0	584,910.9	189,414.26	182,758.7	5,276.0	4,830.1		
2014	791,379.9	777,883.0	29,125.0	28,269.5			376,500.1	372,905.1	71,553.3	66,993.6	573,653.9	560,417.3	173,678.96	165,985.9	7,158.3	6,808.4		
2015	843,485.6	826,450.1	25,736.6	25,008.7			459,299.2	454,949.2	76,661.9	71,907.8	502,709.5	490,888.9	107,319.21	102,233.1	13,764.5	13,079.7		
2016	990,672.1	971,943.7	31,399.9	30,481.2			404,040.8	387,314.0	81,274.4	75,362.8	450,188.6	439,957.6	58,491.58	58,491.6	6,670.2	6,298.5		

**CUADRO 15: GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES TÉRMICAS
1965 - 2016 (En MWh)**

AÑO	BOREALIS		HILCASA		TERMOPUERTO		CASSA 2/		EL ANGEL 2/		LA CABAÑA 2/		TOTAL		
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	
1965													13,017.1	12,739.4	
1966													33,471.5	31,842.1	
1967													72,080.7	66,550.9	
1968													137,023.2	128,565.0	
1969													103,321.1	94,824.8	
1970													171,908.6	157,074.3	
1971													216,397.2	197,812.8	
1972													366,117.7	341,119.7	
1973													425,352.5	399,362.6	
1974													430,089.3	402,116.9	
1975													538,255.3	508,707.2	
1976													429,780.6	400,289.2	
1977													356,146.9	331,486.5	
1978													155,552.7	140,279.0	
1979													7,830.0	5,377.5	
1980													22,332.1	19,011.4	
1981													59,956.5	48,149.1	
1982													81,238.0	72,939.9	
1983													65,532.4	59,247.5	
1984													64,777.3	58,613.0	
1985													113,027.7	105,036.7	
1986													67,478.3	63,798.0	
1987													324,266.6	306,794.2	
1988													249,066.8	235,668.2	
1989													163,958.9	149,392.9	
1990													150,740.6	138,510.8	
1991													604,068.0	576,337.9	
1992													575,335.3	547,031.4	
1993													884,946.3	855,846.9	
1994													1,291,682.2	1,260,248.1	
1995													1,423,689.2	1,395,731.6	
1996													1,078,231.0	1,064,105.7	
1997													1,699,210.4	1,670,725.2	
1998													1,788,975.8	1,757,672.0	
1999													1,344,358.3	1,318,707.1	
2000													1,472,868.5	1,415,797.6	
2001													1,747,349.6	1,691,268.5	
2002													1,968,159.9	1,909,402.2	
2003								40,914.5	12,136.4				1,878,551.3	1,784,918.7	
2004								60,516.1	62,419.9				2,049,784.5	1,987,401.6	
2005								89,348.8	50,421.5				2,049,665.3	1,938,070.1	
2006								142,979.4	92,011.1				2,494,756.2	2,358,410.3	
2007	75,625.4	73,522.7						145,190.1	90,397.2				2,685,831.3	2,463,648.1	
2008	76,020.8	74,264.0	14,266.7	13,886.8				157,538.2	98,233.6	10,552.0	4,800.2	6,167.5	3,302.4	2,415,086.1	2,270,031.2
2009	72,124.7	69,489.5	48,615.3	47,190.5				151,547.5	95,999.1	54,587.4	32,582.4	25,849.6	14,413.2	2,759,277.7	2,592,311.5
2010	57,600.6	54,972.6	39,137.3	38,055.1				174,361.8	109,381.3	71,455.1	42,813.9	36,917.0	27,460.9	2,370,742.7	2,201,357.0
2011	40,673.1	39,146.7	27,762.8	27,043.7				187,324.7	108,881.5	69,018.1	39,115.0	26,951.4	18,021.2	2,537,980.6	2,342,144.5
2012	8,361.6	8,361.6	14,482.0	14,178.6				205,256.0	130,152.8	96,182.9	55,861.1	41,860.2	16,938.9	2,823,567.6	2,630,539.0
2013	4,146.7	4,045.6	4,936.2	4,821.5	302,909.1	301,739.2		237,761.4	138,792.0	116,817.9	73,562.8	42,617.0	16,239.9	2,878,376.1	2,644,658.8
2014	4,983.6	4,862.0	4,525.0	4,436.6	475,770.0	473,646.7		240,704.2	133,446.5	120,345.2	78,130.3	43,655.2	17,053.6	2,913,032.7	2,690,838.4
2015	7,451.4	7,269.7	948.7	927.8	495,000.9	492,775.3		372,929.3	257,009.1	112,336.7	68,149.4	35,470.5	11,779.4	3,053,114.1	2,822,428.2
2016	4,358.1	4,251.8	338.2	331.9	477,116.4	462,867.3		332,363.7	222,879.9	191,321.8	130,696.0	77,375.5	41,250.0	3,105,611.2	2,832,126.2

Fuente: Empresas Generadoras

1/ Hasta 2010 Cemento de El Salvador (CESSA)

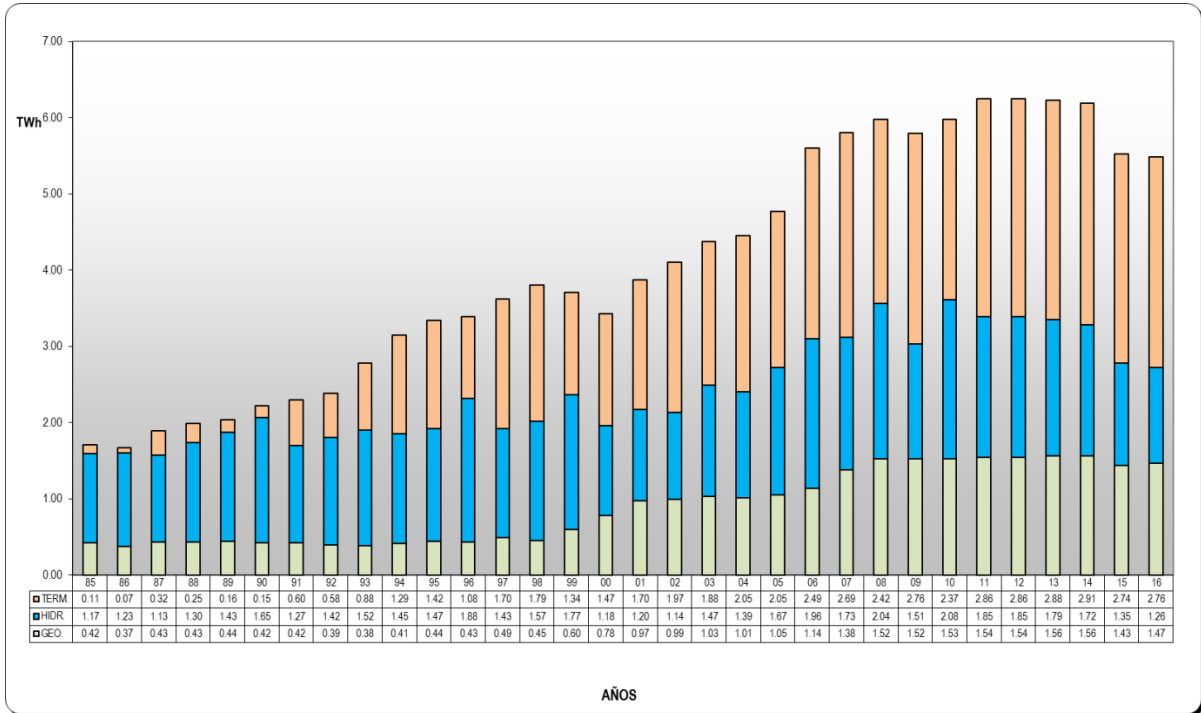
2/ Generación a base de bagazo de caña.

**CUADRO 16: GENERACIÓN POR CENTRALES GEOTÉRMICAS
1975 - 2016 (En MWh)**

AÑOS	BERLIN		AHUACHAPÁN		TOTAL	
	GENERACIÓN		GENERACIÓN		GENERACIÓN	
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA
1975	0.0	0.0	72,330.6	66,968.8	72,330.6	66,968.8
1976	0.0	0.0	279,800.0	260,061.8	279,800.0	260,061.8
1977	0.0	0.0	400,051.0	375,125.7	400,051.0	375,125.7
1978	0.0	0.0	391,025.0	361,644.9	391,025.0	361,644.9
1979	0.0	0.0	392,183.0	369,528.3	392,183.0	369,528.3
1980	0.0	0.0	390,502.0	365,300.0	390,502.0	365,300.0
1981	0.0	0.0	612,282.0	573,441.7	612,282.0	573,441.7
1982	0.0	0.0	513,393.0	474,556.7	513,393.0	474,556.7
1983	0.0	0.0	522,992.0	478,984.3	522,992.0	478,984.3
1984	0.0	0.0	531,642.0	488,430.0	531,642.0	488,430.0
1985	0.0	0.0	421,990.0	379,644.2	421,990.0	379,644.2
1986	0.0	0.0	372,750.0	333,702.0	372,750.0	333,702.0
1987	0.0	0.0	434,516.0	398,488.1	434,516.0	398,488.1
1988	0.0	0.0	429,962.0	397,109.6	429,962.0	397,109.6
1989	0.0	0.0	440,867.0	406,564.7	440,867.0	406,564.7
1990	0.0	0.0	418,703.0	384,266.9	418,703.0	384,266.9
1991	0.0	0.0	424,537.6	391,628.8	424,537.6	391,628.8
1992	23,134.2	22,954.2	367,729.5	336,293.1	390,863.7	359,247.3
1993	17,445.8	17,330.7	362,195.8	333,181.6	379,641.6	350,512.2
1994	35,900.9	35,621.1	370,787.9	337,497.4	406,688.8	373,118.5
1995	56,349.2	55,873.4	386,331.8	354,194.8	442,681.0	410,068.2
1996	60,386.8	59,898.4	370,180.8	339,936.1	430,567.6	399,834.5
1997	65,838.3	65,311.1	420,406.1	388,152.4	486,244.4	453,463.5
1998	58,406.3	57,909.7	392,780.6	360,483.4	451,186.9	418,393.1
1999	163,939.2	155,778.2	433,713.2	402,069.3	597,652.4	557,847.5
2000	406,058.0	386,788.2	380,168.4	352,063.2	786,226.4	738,851.4
2001	442,516.0	418,380.0	523,875.0	488,477.0	966,391.0	906,857.0
2002	477,382.8	453,049.6	515,736.2	483,329.1	993,119.0	936,378.7
2003	485,908.0	461,987.0	540,175.0	504,222.0	1,026,083.0	966,209.0
2004	458,413.7	433,928.2	552,683.7	514,156.2	1,011,097.4	948,084.5
2005	452,055.1	427,720.8	598,452.5	557,463.6	1,050,507.6	985,184.4
2006	464,459.1	440,009.0	675,980.3	629,570.6	1,140,439.4	1,069,579.6
2007	726,191.3	685,145.8	655,467.8	607,891.9	1,381,659.1	1,293,037.7
2008	801,582.4	752,367.0	717,554.2	668,573.3	1,519,136.5	1,420,940.3
2009	805,588.8	755,434.4	718,353.9	665,426.0	1,523,942.7	1,420,860.4
2010	831,065.7	777,639.8	694,062.1	649,818.1	1,525,127.8	1,427,457.9
2011	837,233.5	784,164.5	697,149.8	645,808.6	1,534,383.31	1,429,973.1
2012	840,354.9	780,981.5	695,027.8	639,441.9	1,535,382.78	1,420,423.4
2013	885,324.5	824,034.8	674,290.3	618,345.2	1,559,614.72	1,442,379.9
2014	877,916.1	821,361.0	679,724.8	622,500.0	1,557,640.90	1,443,861.0
2015	884,588.2	830,636.3	655,098.1	601,781.5	1,539,686.24	1,432,417.7
2016	893,869.0	839,229.0	681,648.4	627,927.1	1,575,517.34	1,467,156.1

Fuente: LAGEO

GRÁFICA 14: GENERACIÓN BRUTA POR TIPO DE RECURSO 1985 - 2016



Fuente: Unidad de Transacciones

CUADRO 17: INYECCIÓN, PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA, 2016 (En GWh)

	CEL	ENERGIA POWER	DUKE ENERGY	LA GEO	HOLCIM	CASSA (Valco y Chaparratiqué)	TEXTUTIL	INVERSIONES ENERGÉTICAS	BOREALIS	GECSA	TERMOPUERTO	HILCASA ENERGY	ING. EL ANGELO	ING. LA CABANA	AES CLESA y EDESAL *	IMPORTACIÓN	EXPORTACIÓN	INYECCIONES SISTEMA TRANSMISION	PÉRDIDAS DE TRANSMISION	TRANSACCION EN EL MERCADO MAYORISTA
ENE	105.1	15.1	90.8	129.3	-	42.9	0.5	44.6	0.1	-	40.6	0.0	22.5	3.8	-	44.1	21.4	518.1	9.6	508.5
FEB	102.8	11.6	76.1	121.4	-	39.9	0.2	33.2	-	0.0	35.5	-	27.8	2.1	-	50.1	5.0	495.7	8.9	486.8
MAR	113.8	29.5	92.6	128.7	-	46.3	0.8	41.6	0.0	0.0	45.2	0.0	26.1	6.8	-	36.0	16.4	551.2	9.9	541.3
ABR	121.0	54.5	94.3	119.9	-	34.3	4.0	56.6	0.1	0.1	47.0	0.0	16.0	9.4	-	26.5	18.6	565.2	9.5	555.7
MAY	127.9	74.3	92.0	123.8	-	-	15.2	57.1	0.4	1.9	47.5	0.1	-	6.2	-	37.9	7.6	576.6	9.8	566.8
JUN	117.7	46.1	85.8	119.6	-	-	3.8	48.0	0.2	0.5	45.9	-	-	-	-	65.8	1.1	532.2	10.2	522.0
JUL	126.9	20.6	82.1	125.6	-	-	4.7	42.9	-	-	44.5	-	-	-	-	104.6	0.5	551.3	11.3	540.1
AGO	143.7	12.1	73.5	125.5	-	-	2.7	27.3	-	-	36.1	0.0	-	-	-	128.6	1.2	548.4	11.6	536.7
SEP	175.9	3.3	59.6	123.2	-	-	1.4	14.5	0.0	0.0	20.3	0.0	-	-	-	126.0	3.1	521.1	10.7	510.4
OCT	69.4	56.3	96.0	106.8	-	0.0	13.2	24.3	1.9	1.9	40.2	0.1	0.0	-	-	146.2	2.0	554.3	11.9	542.4
NOV	24.9	35.7	82.1	111.6	0.0	20.9	7.8	24.5	1.4	1.2	34.9	-	12.6	7.0	-	163.8	0.4	527.9	10.6	517.2
DIC	28.5	28.2	77.6	131.8	0.1	38.5	4.2	25.3	0.0	0.7	25.3	-	25.8	5.9	-	135.9	0.1	527.7	10.1	517.5
TOTAL	1,257.47	387.3	1,002.4	1,467.2	0.1	222.9	58.5	440.0	4.2	6.3	462.9	0.3	130.7	41.2	-	1,065.7	77.4	6,469.7	124.24	6,345.4
%	19.44%	5.99%	15.49%	22.68%	0.00%	3.45%	0.90%	6.80%	0.06%	0.10%	7.16%	0.01%	2.02%	0.64%	0.00%	16.47%	1.20%	100.00%	1.92%	98.08%

Fuente: Empresas Distribuidoras, UT.

Nota: Las pérdidas por las inyecciones y retiros de energía de la transmisión regional no están incluidas

*AES CLESA, DELSUR y EDESAL realizan inyecciones provenientes de la red de Distribución.

CUADRO 18: INYECCIÓN, VENTA Y PÉRDIDAS DE ENERGIA ELECTRICA 1980 - 2016 (EN MWh)

ANOS	CEL 1/	LA GEO	DUKE ENERGY	NEJAPA POWER	HOLCIM	INVERSIONES ENERGETICAS	TEXTUJIL	GECSA	ENERGIA BOREALIS	HILCASA ENERGY	TERMOPUERTO	CASA	INGENIO EL ANGEL	INGENIO LA CABAÑA	IMPORTACIONES NETAS	OTROS 2/	INYECCION SISTEMA TRANSMISION	TOTAL VENTAS MAYORISTAS	PERDIDAS EN TRANSMISION	
	TERMINICA	TERMINICA	TERMINICA	TERMINICA	TERMINICA	TERMINICA	TERMINICA	TERMINICA	TERMINICA	TERMINICA	TERMINICA	BIOMASA	BIOMASA	BIOMASA						
1980	1,427,603																	1,427,603	1,323,635	103,968
1981	1,355,896																	1,355,896	1,251,765	104,131
1982	1,375,668																	1,375,668	1,264,156	111,511
1983	1,485,767																	1,485,767	1,374,913	110,854
1984	1,559,117																	1,559,117	1,455,650	103,467
1985	1,650,544																	1,650,544	1,530,656	119,887
1986	1,623,752														87,722			1,711,475	1,586,848	124,627
1987	1,834,186														8,808			1,842,994	1,678,883	164,111
1988	1,929,692														34,698			1,964,391	1,832,094	132,297
1989	1,975,422														3,970			1,979,392	1,822,243	157,150
1990	2,164,298														1,376			2,165,674	2,016,469	149,205
1991	2,230,503														5,144			2,235,647	2,086,271	149,376
1992	2,316,523														52,603			2,369,126	2,247,819	121,306
1993	2,718,364														79,027			2,797,391	2,626,829	170,561
1994	3,075,269														(11,254)			3,064,015	2,904,538	159,477
1995	3,071,024			199,710											(35,213)			3,235,521	3,123,232	112,289
1996	2,686,234			654,434											20,664			3,361,331	3,208,386	152,945
1997	2,622,861			925,386											88,091			3,636,339	3,538,469	97,870
1998	2,804,635			932,564											37,956			3,775,155	3,686,360	88,795
1999	1,761,552	557,848	510,391	808,316											250,400			3,888,507	3,779,600	108,907
2000	1,170,417	738,851	524,480	891,318											696,000	52,100		4,073,166	3,931,200	141,966
2001	1,156,200	906,700	628,700	891,900	57,400										309,000	5,600		3,955,500	3,848,700	106,800
2002	1,133,430	934,600	915,800	794,200	85,200										383,900	2,300		4,249,430	4,154,739	94,691
2003	1,459,000	966,150	773,610	804,650	63,000		1,000						10,300		325,300	400		4,403,410	4,311,620	91,790
2004	1,382,608	948,084	831,628	896,575	64,780								31,858		382,352	276		4,538,161	4,454,571	83,590
2005	1,666,973	982,116	951,790	765,562	63,232								4,765,034		284,286	4		4,765,034	4,679,214	85,820
2006	1,957,543	1,062,905	1,051,868	808,813	38,785	14,277	167,200						92,012		2,411	935		5,196,750	5,108,560	88,189
2007	1,735,384	1,293,024	962,128	696,393	22,598	351,037	163,257	4,267	652				91,630		31,653	613		5,352,637	5,261,666	90,972
2008	2,034,196	1,420,957	809,389	521,133	62,051	312,912	161,693	56,543	74,064	13,819			97,355	6,080	(6,000)	86		5,566,021	5,475,233	90,788
2009	1,500,466	1,420,865	746,449	527,547	83,161	602,802	218,003	68,122	69,219	47,236			96,407	49,733	14,937	129,823	54	5,574,823	5,499,954	74,869
2010	2,079,131	1,421,149	557,524	406,571	55,394	600,249	200,814	56,831	54,761	38,098			109,078	43,014	27,803	85,217	72	5,735,706	5,636,884	98,822
2011	2,006,515	1,429,973	753,496	435,179	37,899	592,233	192,042	45,210	39,051	27,072			111,396	40,173	18,021	114,149	524	5,842,934	5,755,636	87,298
2012	1,841,895	1,420,448	876,031	560,881	12,335	661,713	224,401	9,240	8,298	14,192			132,122	55,047	17,618	85,399	1	5,919,622	5,883,081	36,541
2013	1,784,903	1,442,380	810,401	457,731	0	584,935	186,764	4,990	3,911	4,826	301,739		138,794	73,563	17,053	283,254	-	6,095,243	6,000,196	95,046
2014	1,713,000	1,443,900	806,200	376,500	0	560,400	171,300	6,800	4,900	4,400	473,600		131,000	78,500	17,500	380,745	-	6,168,745	6,066,997	101,749
2015	1,348,869	1,432,418	851,459	440,271	0	490,923	99,652	13,080	7,270	928	492,775		262,672	70,490	11,779	899,216	-	6,421,801	6,310,479	111,322
2016	1,257,475	1,467,156	1,002,425	387,313	69	439,977	58,492	6,299	4,156	332	462,942		222,883	130,696	41,250	988,219	-	6,469,683	6,351,193	118,490

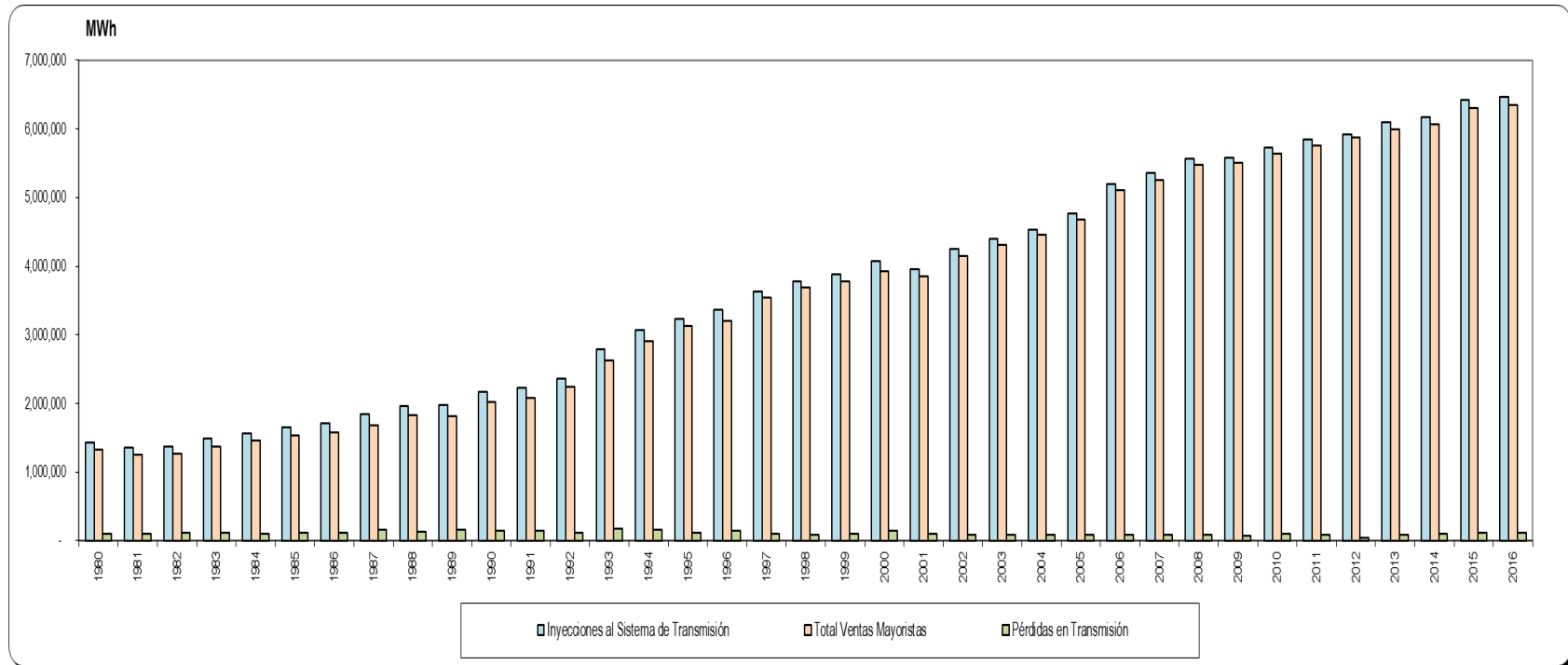
Fuentes: Empresas Generadoras y Unidad de Transacciones

1/ Hasta 1998 las inyecciones realizadas por LaGeo y Duke Energy están incluidas en CEL.

2/ Incluye AES CLESA, DELSUR, EDESAL y desvíos.

Cuadros y Gráficos

GRÁFICA 15: INYECCIONES NETAS, VENTAS MAYORISTAS Y PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN. 1980 - 2016



Fuente: Empresas Generadoras, Unidad de Transacciones

CUADRO 19: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL (1995 – 2016)

MES	1995			1996			1997			1998			1999			2000		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	25	19:00	567.5	4	18:30	583.3	8	19:00	609.3	6	19:00	664.2	19	19:37	664.2	4	19:00	703.0
FEB	16	19:00	566.4	29	19:00	577.3	24	19:00	623.1	19	19:00	670.3	4	18:58	670.3	7	19:00	710.0
MAR	27	19:30	570.5	10	19:00	584.2	20	19:00	631.5	18	19:00	669.7	9	19:01	669.7	13	19:00	701.0
ABR	17	19:00	554.6	9	20:00	580.8	16	19:00	626.3	20	19:00	687.8	21	19:00	687.8	10	19:00	711.0
MAY	3	19:00	558.3	8	19:00	586.3	6	19:00	635.9	6	19:00	687.5	4	19:00	687.5	4	19:00	717.0
JUN	2	20:00	534.4	24	19:00	565.9	3	19:30	623.1	11	19:30	656.7	16	19:00	656.7	14	19:30	692.0
JUL	13	19:00	539.9	23	19:00	577.3	25	19:00	635.9	6	19:30	638.5	27	19:21	638.5	24	19:30	700.0
AGO	31	19:00	551.2	15	19:00	573.0	18	19:00	639.3	18	19:30	652.6	30	18:53	652.6	28	19:30	716.0
SEP	28	19:00	564.2	11	19:00	586.6	16	19:00	622.8	2	19:00	670.1	13	19:49	670.1	25	19:00	698.0
OCT	24	18:30	577.1	29	18:30	593.6	30	18:30	658.6	19	18:30	669.7	27	18:18	669.7	17	18:30	712.0
NOV	30	19:00	583.8	30	19:00	603.6	18	19:00	661.8	19	19:30	686.4	10	18:19	686.4	25	18:30	734.0
DIC	13	18:30	591.7	18	18:30	626.0	10	18:30	666.2	11	18:30	694.3	20	19:19	694.3	14	18:30	758.0
MES	2001			2002			2003			2004			2005			2006		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	11	18:20	707.0	30	19:00	701.0	13	18:30	727.0	8	19:00	731.0	3	18:30	773.0	31	19:00	835.0
FEB	8	18:44	683.0	19	19:00	698.0	18	19:00	730.0	9	19:00	754.0	28	19:00	801.0	1	19:00	835.0
MAR	26	19:00	688.0	18	19:00	701.0	11	19:00	739.0	18	19:00	767.0	15	19:00	799.0	30	19:00	872.0
ABR	2	19:00	696.0	29	19:00	729.0	29	19:00	767.0	29	19:00	767.0	14	19:00	813.0	20	19:00	857.0
MAY	14	19:00	687.0	8	19:00	748.0	19	19:00	757.0	13	19:00	767.0	11	19:00	804.0	3	19:00	868.0
JUN	29	19:30	675.0	5	19:00	706.0	11	19:00	710.0	8	19:00	737.0	29	19:30	777.0	29	19:30	859.0
JUL	4	19:30	656.0	9	19:30	708.0	21	19:30	712.0	19	19:00	733.0	27	19:00	809.0	5	14:30	858.0
AGO	16	18:30	691.0	15	19:00	731.0	26	19:00	712.0	31	19:00	750.0	30	19:00	794.0	23	19:00	849.0
SEP	12	19:00	683.0	16	18:45	726.0	9	19:00	733.0	28	18:30	743.0	8	19:00	803.0	27	18:30	859.0
OCT	16	18:30	706.0	23	18:30	743.0	23	18:30	744.0	12	18:30	772.0	20	18:30	784.0	4	18:30	867.0
NOV	26	18:15	703.0	28	18:30	748.0	19	19:30	764.0	29	18:30	787.0	30	18:30	815.0	30	18:30	869.0
DIC	18	18:30	734.0	11	18:30	752.0	16	18:30	785.0	7	18:30	809.0	7	18:30	829.0	18	18:30	881.0
MES	2007			2008			2009			2010			2011			2012		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	3	18:30	853.0	23	19:00	876.0	28	19:00	874.0	28	14:30	864.0	20	14:30	901.0	17	0:00	914.0
FEB	28	19:00	844.0	8	19:00	873.0	17	19:00	870.0	22	15:00	905.0	17	14:30	924.0	14	14:30	943.0
MAR	21	19:00	858.0	4	19:00	885.0	10	15:00	876.0	16	14:30	948.0	29	14:00	950.0	14	15:00	975.0
ABR	25	19:00	873.0	23	14:30	924.0	28	14:30	895.0	27	14:30	942.0	5	14:00	962.0	11	15:00	938.0
MAY	16	14:30	882.0	14	19:00	914.0	27	0:00	876.0	12	11:30	945.0	16	14:30	958.0	7	11:30	945.0
JUN	20	14:30	882.0	17	14:30	892.0	11	0:00	888.0	7	14:30	909.0	14	14:30	955.0	8	11:30	941.0
JUL	6	7:12	877.0	28	14:00	884.0	20	15:00	895.0	15	14:30	898.0	22	14:00	938.0	27	11:30	969.0
AGO	9	14:30	854.0	22	14:30	888.0	14	15:00	894.0	10	11:30	891.0	10	14:30	943.0	22	14:00	939.0
SEP	27	18:30	871.0	10	14:30	886.0	2	14:30	890.0	14	14:00	898.0	8	11:30	920.0	12	14:00	957.0
OCT	29	18:30	862.0	14	18:30	865.0	28	14:30	876.0	12	18:30	915.0	4	13:30	904.0	3	1:30	944.0
NOV	20	18:00	889.0	7	18:30	870.0	23	18:30	886.0	29	18:30	884.0	22	14:00	910.0	6	11:30	940.0
DIC	13	18:30	906.0	16	18:30	916.0	10	18:30	906.0	7	18:30	891.0	15	18:30	909.0	11	11:30	942.0
MES	2013			2014			2015			2016			2017			2018		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	10	15:00	943.0	29	14:00	933.0	15	14:30	960.1	27	14:30	967.3						
FEB	27	14:30	968.0	24	14:30	973.0	24	14:30	1001.1	24	14:30	1007.9						
MAR	12	14:30	978.0	26	14:30	1007.0	12	14:30	1029.1	29	15:00	1027.7						
ABR	16	14:30	1004.0	8	14:30	1031.0	29	14:30	1088.6	22	14:30	1072.5						
MAY	15	14:30	994.0	20	11:30	999.0	13	14:30	1065.8	25	15:00	1093.3						
JUN	27	15:00	975.0	12	13:30	1007.0	24	11:30	1057.4	30	14:30	1039.7						
JUL	24	14:30	974.0	21	14:30	1035.0	6	14:30	1062.9	7	14:30	1057.8						
AGO	21	15:00	985.0	18	14:30	999.0	25	14:30	1062.7	25	14:30	1044.9						
SEP	26	11:00	964.0	3	14:30	965.0	17	14:30	1027.2	29	14:30	1024.9						
OCT	2	14:30	968.0	3	11:30	990.0	8	14:30	1012.5	12	14:30	1018.9						
NOV	14	14:00	973.0	19	14:00	958.0	24	14:30	997.7	11	14:30	1011.0						
DIC	12	11:30	937.0	1	14:00	930.0	15	14:30	983.5	7	14:30	1003.0						

Fuente: Unidad de Transacciones
 Nota: Máximos anuales en negritas

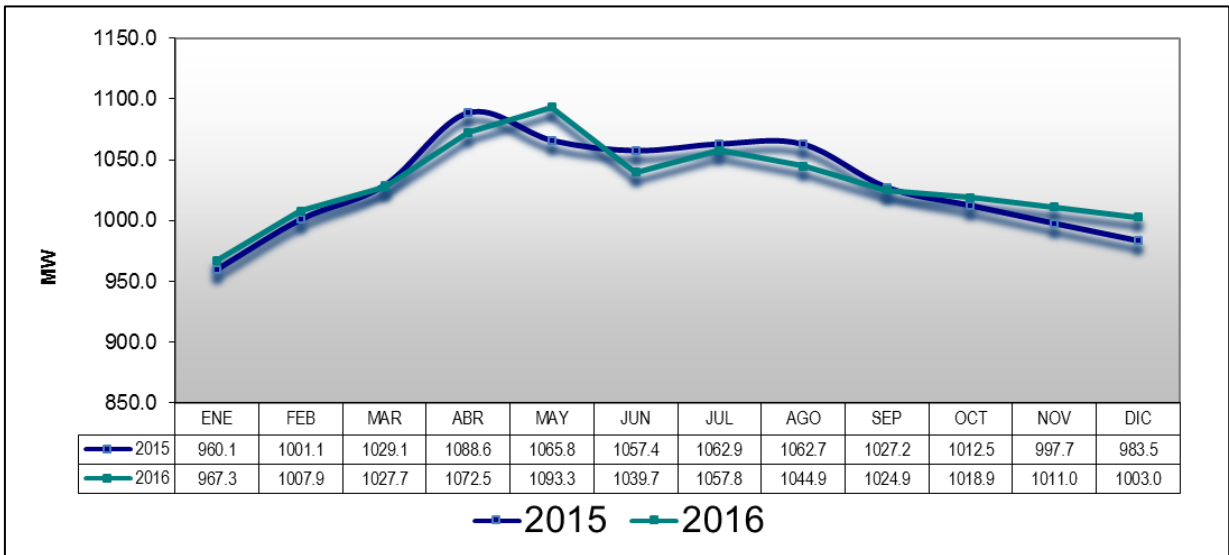
CUADRO 20: DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL (1995 - 2016)

MES	1995			1996			1997			1998			1999			2000		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	2	2:30	211.6	2	3:30	213.5	1	7:00	221.3	1	6:30	238.9	2	2:30	245.7	1	7:00	239.0
FEB	6	3:00	241.2	5	1:00	208.4	3	3:30	236.3	9	2:00	267.6	15	3:00	255.2	28	2:30	270.0
MAR	19	03:30	241.6	24	3:00	228.6	25	3:30	191.2	1	2:30	278.9	22	3:00	268.0	13	3:30	278.0
ABR	15	03:00	225.8	6	2:30	232.9	6	3:00	267.3	12	3:00	265.1	3	3:00	253.2	22	2:30	262.0
MAY	2	3:00	220.8	27	03:00	225.7	17	3:30	238.4	24	2:30	280.3	2	3:30	258.0	15	2:30	252.0
JUN	26	03:00	219.4	14	0:00	232.3	8	2:30	236.3	1	2:30	275.7	21	23:59	260.0	19	2:30	266.0
JUL	31	03:00	205.4	29	4:00	230.9	30	0:00	267.8	13	1:00	271.0	5	21:03	260.0	10	2:30	270.0
AGO	31	3:00	206.2	5	2:30	225.1	29	12:00	226.4	14	23:00	227.7	9	22:00	207.0	6	4:00	260.0
SEP	16	4:00	206.9	15	3:30	208.1	24	2:30	246.6	16	3:00	257.8	13	0:00	272.0	5	3:30	252.0
OCT	2	4:00	217.9	14	2:00	240.1	6	3:00	241.4	2	1:00	236.9	13	23:59	272.0	8	2:00	268.0
NOV	3	2:00	220.0	3	2:30	229.0	3	2:30	256.0	2	1:30	236.5	15	4:00	263.0	5	3:30	252.0
DIC	26	1:30	222.6	26	01:30	232.2	25	5:00	246.8	25	6:30	260.3	27	2:03	267.0	26	02:00	227.0
MES	2001			2002			2003			2004			2005			2006		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	14	3:00	219.0	2	3:00	260.0	2	3:00	273.0	1	7:00	250.0	2	3:30	288.0	8	4:00	327.0
FEB	26	2:30	267.0	24	2:30	269.0	2	3:30	300.0	1	3:00	305.0	6	3:00	323.0	13	3:00	348.0
MAR	26	3:15	277.0	31	4:00	272.0	31	3:00	297.0	29	3:00	318.0	26	3:00	345.0	12	4:30	355.0
ABR	14	3:15	322.0	1	2:30	288.0	18	3:00	309.0	10	3:30	298.0	4	3:30	342.0	15	3:30	353.0
MAY	14	3:15	269.0	27	3:00	305.0	26	4:00	334.0	31	2:30	323.0	20	0:30	265.0	1	3:30	381.0
JUN	4	3:30	262.0	1	3:00	290.0	9	3:30	314.0	21	3:30	330.0	27	2:00	353.0	11	4:30	365.0
JUL	22	3:00	258.0	22	2:00	302.0	14	3:00	298.0	19	2:00	277.0	25	3:00	345.0	31	3:00	366.0
AGO	16	3:30	255.0	4	3:00	267.0	4	3:30	286.0	29	4:00	311.0	7	3:30	329.0	7	3:00	372.0
SEP	10	3:00	253.0	29	2:30	269.0	8	1:30	284.0	16	2:30	301.0	16	3:00	348.0	10	3:00	374.0
OCT	15	2:30	272.0	14	3:00	302.0	20	2:00	302.0	4	2:00	321.0	3	3:30	325.0	22	3:30	380.0
NOV	3	2:30	253.0	18	2:00	272.0	3	3:00	299.0	8	2:30	311.0	3	2:00	333.0	3	3:00	370.0
DIC	25	7:00	255.0	2	3:30	278.0	26	1:30	274.0	27	3:30	303.0	26	3:00	334.0	31	2:30	352.0
MES	2007			2008			2009			2010			2011			2012		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	2	3:00	354.0	3	3:00	320.0	2	3:30	354.0	2	3:00	378.0	1	7:00	345.0	1	6:30	344.0
FEB	19	2:30	341.0	4	2:30	386.0	8	3:00	396.0	1	2:30	434.0	6	3:30	450.0	19	4:00	463.0
MAR	19	3:30	386.0	22	3:00	371.0	16	2:30	407.0	8	3:30	444.0	28	3:00	458.0	5	2:00	459.0
ABR	7	3:30	343.0	14	2:00	408.0	11	3:30	392.0	2	6:30	414.0	22	6:00	395.0	7	6:00	399.0
MAY	31	2:30	400.0	26	3:00	409.0	2	0:00	409.0	2	6:00	407.0	29	6:00	446.0	28	3:30	436.0
JUN	3	3:30	387.0	2	1:30	398.0	1	0:00	411.0	13	3:00	431.0	27	3:30	436.0	24	3:00	443.0
JUL	16	2:30	386.0	7	2:00	401.0	12	5:30	415.0	12	2:00	434.0	3	6:00	438.0	2	3:30	419.0
AGO	6	3:00	367.0	4	2:30	397.0	2	4:30	398.0	7	3:30	403.0	7	4:00	410.0	6	6:00	410.0
SEP	16	4:00	382.0	7	3:30	398.0	27	3:30	415.0	27	2:00	414.0	16	3:00	428.0	10	2:30	439.0
OCT	22	3:30	376.0	19	3:30	400.0	11	3:30	415.0	4	3:30	430.0	17	2:30	364.0	8	3:00	438.0
NOV	3	2:30	375.0	3	2:30	365.0	8	4:00	375.0	7	3:30	401.0	3	3:30	420.0	3	3:00	433.0
DIC	26	2:30	360.0	1	2:30	370.0	25	6:30	329.0	25	6:30	351.0	25	6:30	371.0	25	6:30	352.0
MES	2013			2014			2015			2016			2017			2018		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	1	6:30	362.0	1	6:30	368.0	1	6:30	371.0	1	6:30	417.0						
FEB	18	2:30	453.0	2	6:30	464.0	1	3:30	467.0	8	3:30	463.0						
MAR	30	6:00	407.0	17	3:00	485.0	23	2:30	492.0	25	6:00	461.0						
ABR	1	3:00	465.0	19	6:00	448.0	3	2:30	451.0	10	6:00	516.0						
MAY	27	2:30	460.0	2	3:00	466.0	15	3:00	487.0	1	6:00	514.0						
JUN	17	3:30	449.0	16	3:00	465.0	8	3:00	486.0	13	3:30	489.0						
JUL	1	2:30	453.0	7	3:00	490.0	20	3:30	494.0	24	3:00	487.0						
AGO	7	2:30	427.0	6	3:30	463.0	6	6:00	502.0	6	3:30	452.0						
SEP	16	3:00	443.0	16	2:30	426.0	6	4:00	493.0	5	3:00	466.0						
OCT	21	3:00	448.0	27	3:00	440.0	19	3:00	468.0	17	2:30	494.0						
NOV	3	3:30	442.0	3	2:30	423.0	3	3:30	479.0	28	3:00	475.0						
DIC	25	6:30	380.0	25	6:30	391.0	25	6:30	420.0	25	6:30	400.0						

Fuente: Unidad de Transacciones

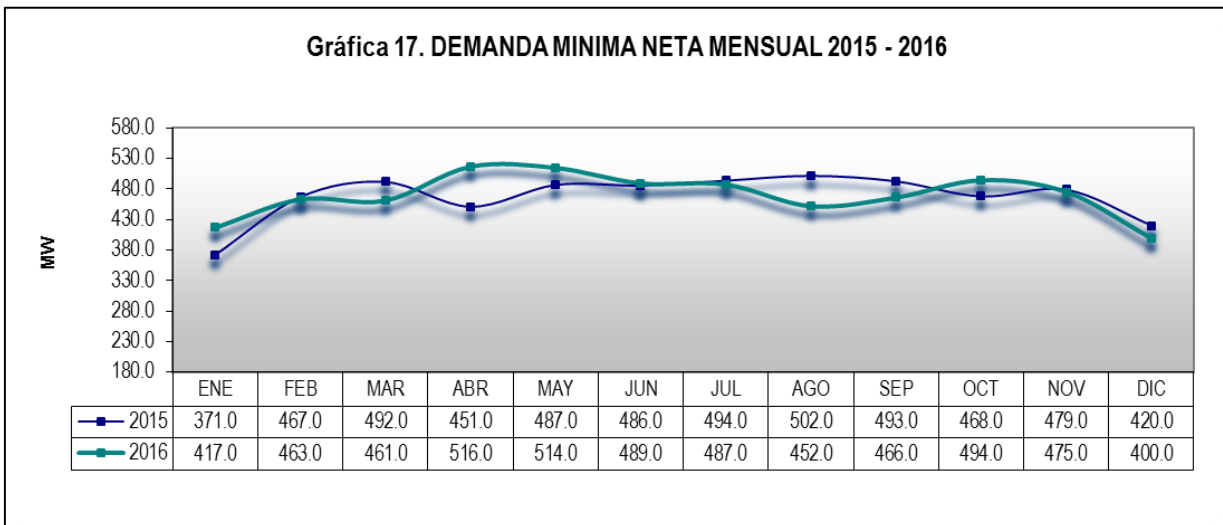
Nota: Máximos anuales en negritas

GRÁFICA 16: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL 2015 – 2016



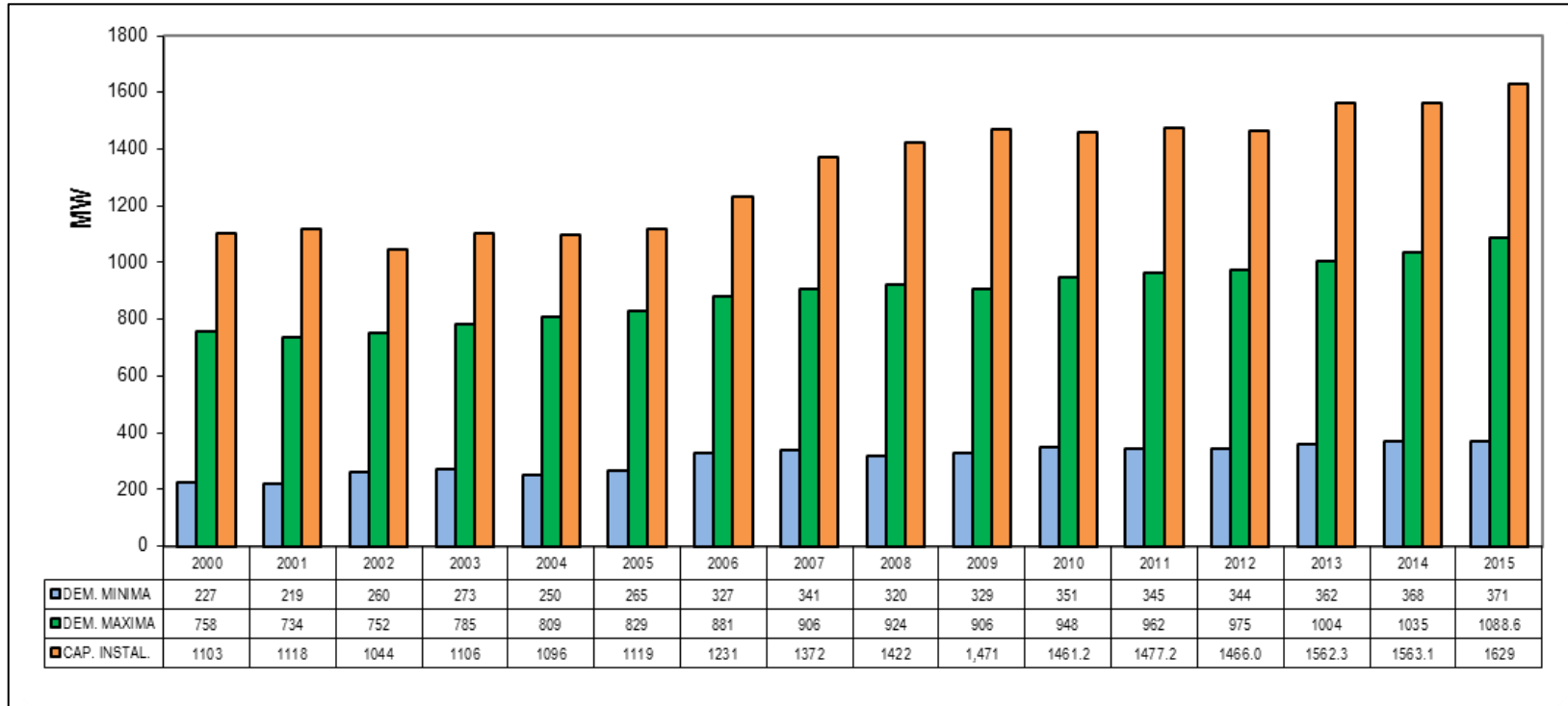
Fuente: Unidad de transacciones

GRÁFICA 17: DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL 2015 - 2016



Fuente: Unidad de transacciones

GRÁFICA 18: CAPACIDAD INSTALADA, DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA (1993 - 2016)



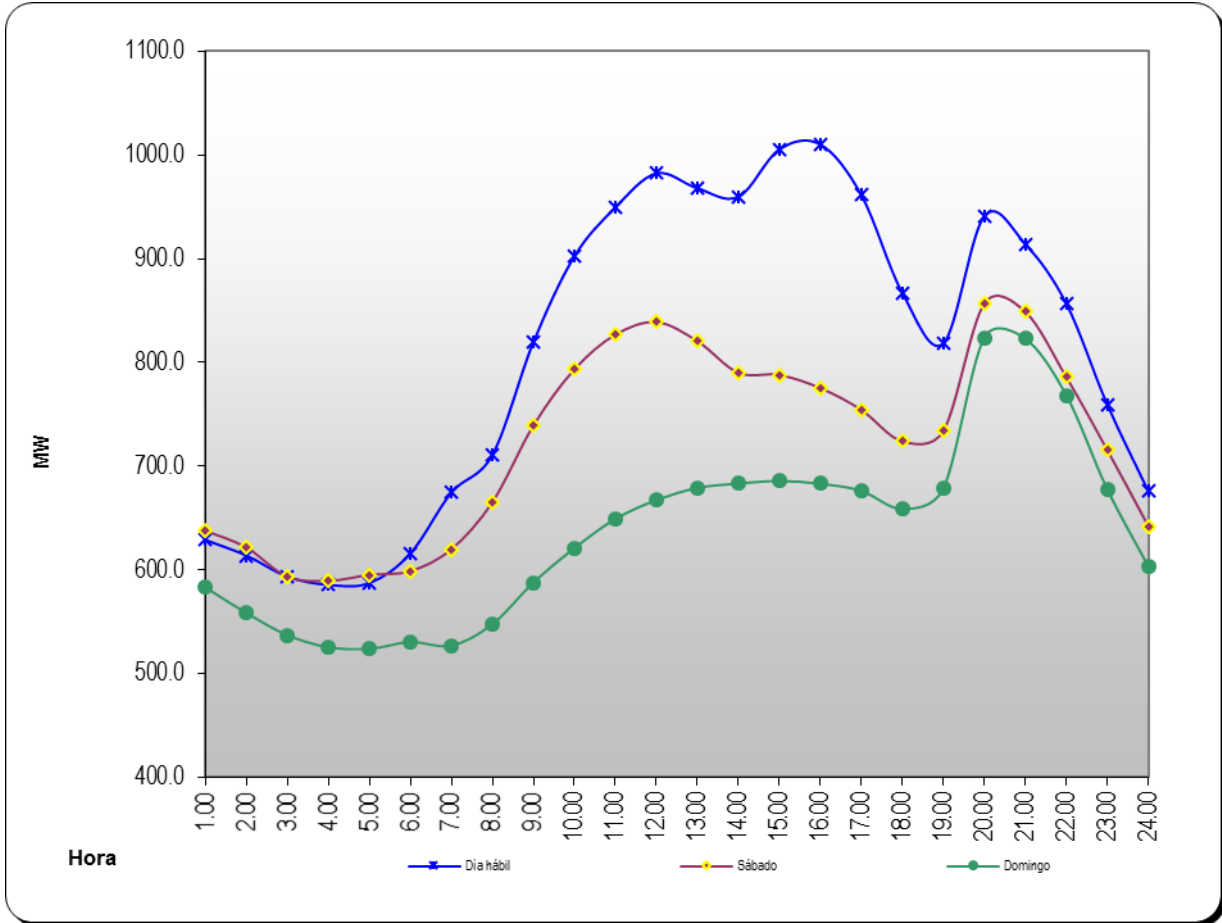
Fuente: Unidad de transacciones

**CUADRO 21: CURVA TÍPICA DE CARGA,
ESTACIÓN SECA**
(Corresponde a marzo de 2016)

Estación Seca (Enero-Diciembre 2015)			
Hora	Día hábil	Sábado	Domingo
0:00	628.9	637.9	583.1
0:00	613.9	621.6	558.5
0:00	593.6	593.4	537.1
0:00	585.6	589.5	525.6
0:00	587.4	595.3	524.0
0:00	616.0	598.9	530.6
0:00	674.7	620.0	527.1
0:00	711.0	665.4	547.8
0:00	819.5	739.2	587.9
0:00	902.4	793.4	621.1
0:00	949.4	826.7	649.2
0:00	982.3	838.9	667.4
0:00	967.9	820.6	679.1
0:00	959.6	790.1	683.3
0:00	1005.3	788.0	685.8
0:00	1010.1	775.3	683.1
0:00	961.4	754.3	676.3
0:00	867.0	723.9	658.8
0:00	818.4	734.0	678.5
0:00	941.1	856.8	824.0
0:00	914.2	848.8	822.9
0:00	856.7	785.9	768.3
0:00	759.5	715.7	677.8
0:00	675.8	642.2	603.5

Fuente: Unidad de Transacciones

**GRÁFICA 19: CURVAS TÍPICAS DE CARGA,
ESTACIÓN SECA**
(Corresponde a marzo de 2016)



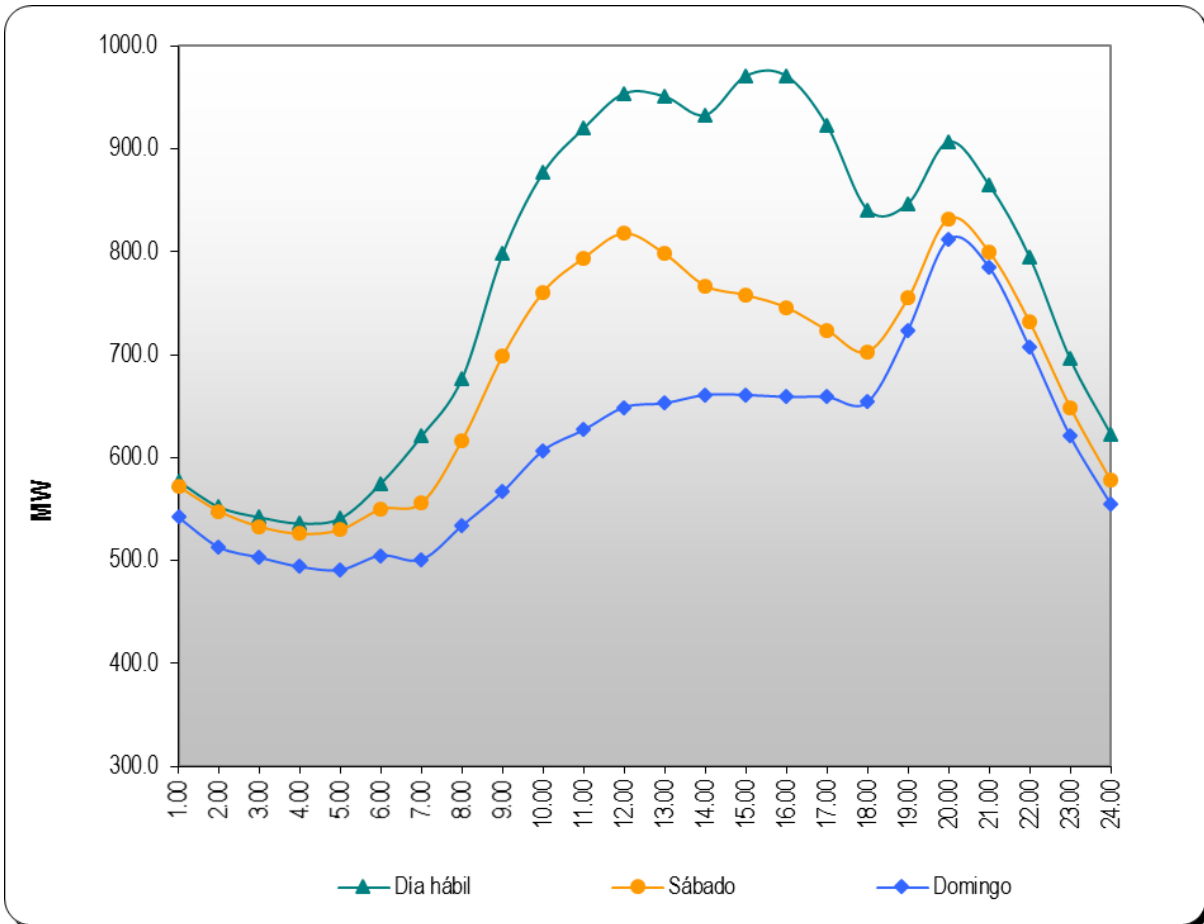
Fuente: Unidad de Transacciones

**CUADRO 22: CURVA TÍPICA DE CARGA,
ESTACIÓN LLUVIOSA**
(Corresponde a septiembre de 2016)

Estación Lluviosa (Enero-Diciembre 2016)			
Hora	Día hábil	Sábado	Domingo
0:00	577.0	572.0	542.0
0:00	552.0	548.0	513.0
0:00	542.0	533.0	503.0
0:00	536.0	526.0	494.0
0:00	541.0	530.0	491.0
0:00	575.0	550.0	505.0
0:00	621.0	556.0	501.0
0:00	677.0	617.0	534.0
0:00	798.0	699.0	567.0
0:00	877.0	761.0	607.0
0:00	920.0	794.0	627.0
0:00	954.0	818.0	649.0
0:00	951.0	798.0	653.0
0:00	933.0	767.0	661.0
0:00	971.0	758.0	661.0
0:00	971.0	746.0	659.0
0:00	923.0	724.0	659.0
0:00	841.0	703.0	654.0
0:00	847.0	755.0	724.0
0:00	907.0	832.0	812.0
0:00	865.0	800.0	785.0
0:00	795.0	732.0	707.0
0:00	696.0	649.0	621.0
0:00	623.0	578.0	555.0

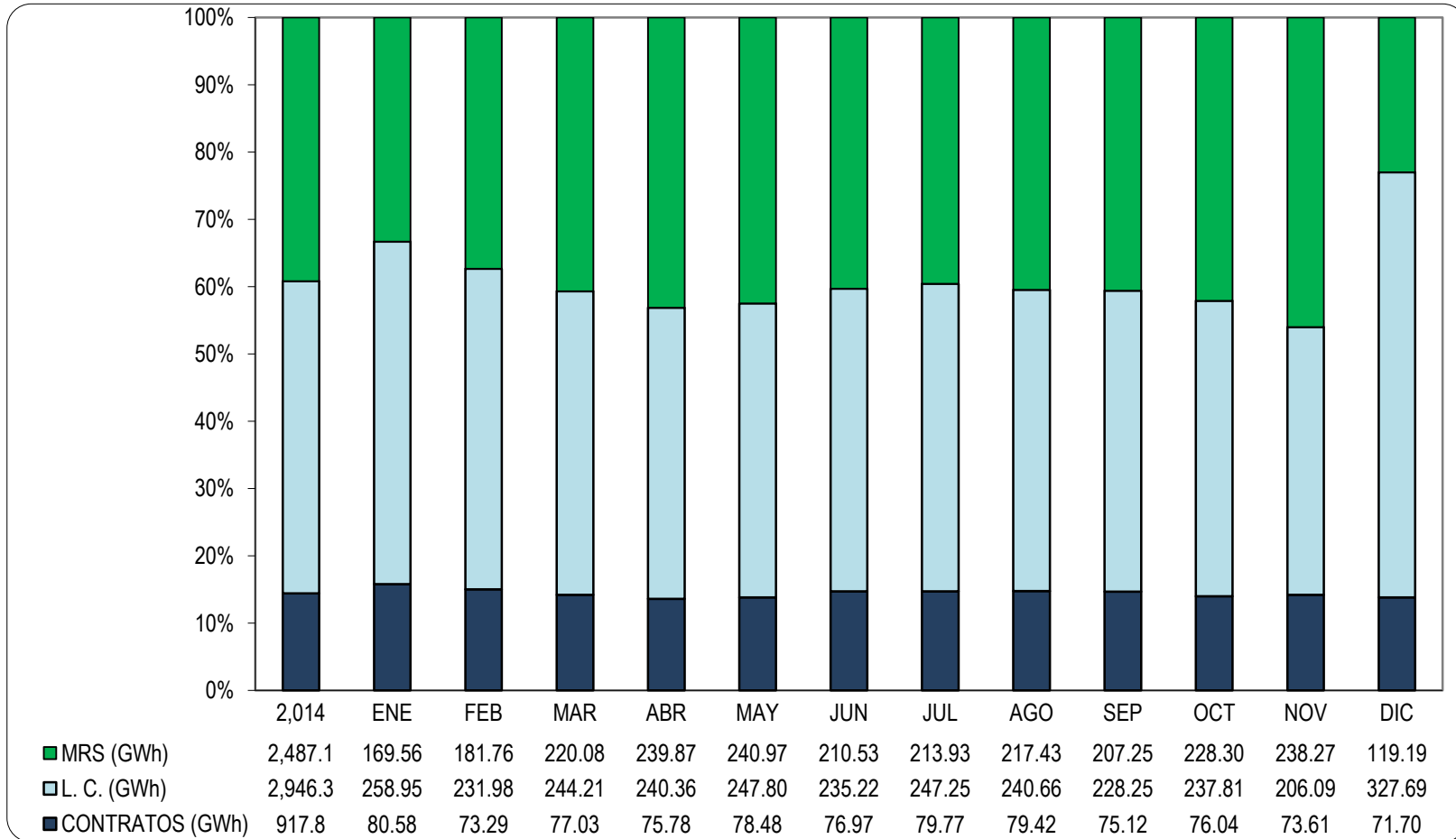
Fuente: Unidad de Transacciones

GRÁFICA 20: CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN HÚMEDA
(Corresponde a septiembre de 2016)



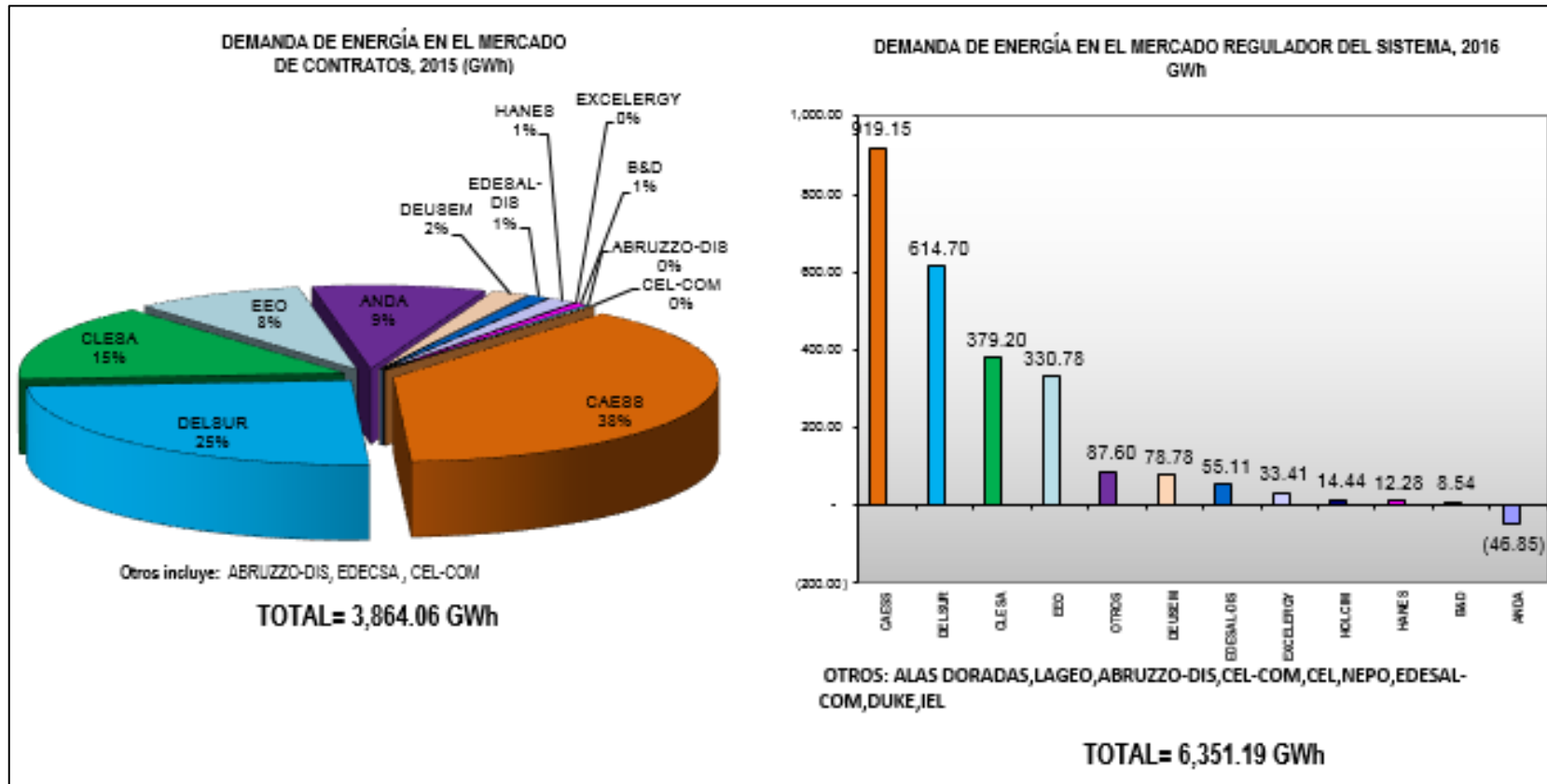
Fuente: Unidad de Transacciones

GRÁFICA 21: DEMANDA MENSUAL EN EL MERCADO MAYORISTA, 2016



Fuente: Unidad de Transacciones

GRÁFICA 22: DEMANDA DE ENERGÍA EN EL MERCADO MAYORISTA



Fuente: Unidad de Transacciones

**CUADRO 23: TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES
A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

PARTICIPANTE DEL MERCADO	LOCALIZACION SUBESTACION /DEPARTAMENTO	MARCA	TENSION NOMINAL (kV)	CAPACIDAD NOMINAL (MVA)	FASES	IMPEDANCIA EN %	NUMERO DE SERIE	OBSERVACIONES
CEL	Guajoyo/Santa Ana	Tadeo Czerweny	13.8 / 115	20 / 25	3	5.6	76289	Ninguna
	Cerrón Grande/Cabañas	GETRA	120 / 13.2	100	3	11.25	106523	Tap 5
	Cerrón Grande/Cabañas	TADEO	120 / 13.8	100	3	10.65	107702	Tap 3
	C. H. 5 DE NOVIEMBRE UNIDAD No.1/ CHALATENANGO	EFACEC-(Portugal)	115 / 13.8	20 / 25 @ 55°C 22.4/28 @ 65°C	3	6.38 (de cortocirc.) @ base 20MVA/ 115 kV	C-0848A	Se sustituyó el transformador anterior (MITSUBISHI) por uno nuevo (EFACEC), el cual fue energizado 27/01/2015. (Tap 3)
	C. H. 5 DE NOVIEMBRE UNIDAD No.2/ CHALATENANGO	Tubos Trans Electric	120 / 13.2	28 / 37.3 / 46.6	3	10.33	A3882	A partir del 30/marzo/2008 está independiente con U2
	C. H. 5 DE NOVIEMBRE UNIDAD No.3/ CHALATENANGO	General Electric (GE)	115/ 13.8	37.5/50	3	8.23	L252373	A partir del 30/marzo/2008 está independiente con U3.
	C. H. 5 DE NOVIEMBRE UNIDAD No.4/ CHALATENANGO	Tadeo Czerweny (Argentina)	115/ 13.8	25/ 33.3/ 41.6 @ 55°C 28/37.3/46.6 @ 65°C	3	5.49 (homopolar) 11.95 (en corto.circ) @ 25MVA, 60Hz, 75°C	Número de Fabricación: 89115 Serie 9 Tipo: TRAB 46.6	A partir del 29/marzo/2009, queda operando como nuevo transformador separado del bus 13.8 KV del TX5.
	C. H. 5 DE NOVIEMBRE UNIDAD No.5/ CHALATENANGO	DELTA STAR (USA)	120/ 13.2	28/ 37.3/ 46.7	3	8.3	E74470689	A partir del 29/Marzo/2009, la unidad No. 5 quedó conectada directamente con el bus de 13.8 KV del TX5.
15 Septiembre/San Vicente	EFACEC	13.8/115	60/80/100	3	5.98	C-0849A	A partir del 21/Marzo/2015 queda en operación U1	
15 Septiembre/San Vicente	OSAKA	13.2 / 120	60/80/100	3	6.0/8.0/10.0	5BA209801		
LAGEO	Ahuachapán	Italtrafo	13.8/115	37.50	3	7.85	8002.1	
	Ahuachapán	Italtrafo	13.8/115	37.50	3	7.85	2E8017	
	Ahuachapán	Jeumont-schneider	13.8/115	40.00	3	8.49	91,385.00	
	Berlín	DELTA STAR	13.8/115	37.00	3	8.80	F61951197	
	Berlín	DELTA STAR	13.8/115	37.00	3	8.80	F61961197	
	Berlín U3	Jiansu Huapeng Transformer co. Ltd	13.8/115	52.00	3	12.15	2005-431	
	Berlín U4	SIEMENS	13.8/115	12.50	3	7.70	185637	
DUKE	Acajutla/Sonsonate	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	Acajutla/Sonsonate	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	Acajutla/Sonsonate	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	Acajutla/Sonsonate	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	Acajutla/Sonsonate	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	Acajutla/Sonsonate	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	Soyapango/San Salvador	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND

**CUADRO 23: TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES
A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

PARTICIPANTE DEL MERCADO	LOCALIZACION SUBESTACION /DEPARTAMENTO	MARCA	TENSION NOMINAL (kV)	CAPACIDAD NOMINAL (MVA)	FASES	IMPEDANCIA EN %	NUMERO DE SERIE	OBSERVACIONES
NEJPA POWER	Nejapa/ San Salvador	COEMSA	115/13.8	65	3	6.46	111.120/1	T1
	Nejapa/ San Salvador	COEMSA	115/13.8	65	3	6.58	111.120/2	T3
	Nejapa/ San Salvador	COEMSA	115/13.8	65	3	6.46	111.159/U	T4
	Nejapa/ San Salvador	AREVA	115/13.8	65	3	6.43	111.318/U	T2
HOLCIM	Planta Generación Eléctrica,El Ronco,Metapán	IEM	13.8/46kV	12/16/20	3	6%	26-1279-1	Enfriamiento OA/FA1/FA2
	Planta Generación Eléctrica,El Ronco,Metapán	IEM	13.8/46kV	12/16/20	3	6%	26-1279-2	Enfriamiento OA/FA1/FA2
INE	Talnique / La Libertad	ABB	115/13.8	75	3	14.4	1LF1431038	
	Talnique / La Libertad	ABB	115/13.8	75	3	14.6	1LF1431201	Sale de servicio 13-sep-2016
	Talnique / La Libertad	OSAKA	120/13.2	100	3	6	5BA209802	En servicio 05-dic-2016
TEXTUFIL	Planta TEXTUFIL, Soyapango	Gonella	23	4.5	3	7.3	32673.2/1	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	Gonella	23	4.5	3	7.3	32673.2/2	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo	23	9	3	9.01	843434	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo	23	9	3	9.08	843433	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo	23	9	3	9.33	843696	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo	23	10	3	9	843849-01	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo	23	10	3	9.09	8438850-01	
GECSA	GECSA /	NIAGARA	46	25	3	8.06	52485	Solo tiene un transformador de salida
ENERGIA BOREALIS	Borealis / San Juan Opico	Hyundai Heavy Ind.	3.3 / 22.9	17	3	10	51462KC0012-001	
		SIEMENS	22.9/46	20	3	7.64	307339	
HILCASA ENERGY	Hilcasa Energy/	Hyunday	4.16/22.9	8.5	3	10	71696KC0021-001	
		Hyunday	4.16/22.9	8.5	3	10	71696KC0021-002	
CASSA	Ingenio Central Izalco, Sonsonate	General Electric	43.8 GR. / 13.2	19.2	3	6.34	D568644	
	Ingenio Central Izalco, Sonsonate	WEG	46 / 13.8	30	3	7.34	227773	
	Ingenio Central Izalco, Sonsonate	Virginia Tranf.	46 / 12.5	22	3	7	47022MA004/B849	
	Ingenio Chaparrastique	Virginia Tranf.	46 / 13.8	20	3	7.04	47015MA092/B432A	
INGENIO EL ANGEL	Ingenio Chaparrastique	ABB	115 / 13.8	60	3	7.18	201232	Unidad Nueva
	Acople Gen.5	Virginia Transformer	24 a 6.3	14	3	7.81	45010MA015-A191A	T2 en Unifilar del TG5
	Acople Gen.6	Virginia Transformer	24 a 4.16	14	3	7.7	45010MA016-A567A	T1 en Unifilar del TG6
INGENIO LA CABAÑA	Acople Gen.7	Virginia Transformer	115 a 13.8	33.33	3	9.09	48025MA002-B511A	T16 en Unifilar Modif.en TG7
	Ingenio La Cabaña/San Salvador	Sunbelt	23	10	3	5.19	STO49958075	
	Ingenio La Cabaña/San Salvador	Sunbelt	4.16	5	3	7.41	ST49958075-2	
	Ingenio La Cabaña/San Salvador	WEG	46	25	3	10	1023092865	
TERMOPUERTO	Termopuerto Limitada	GE	13.8 /115	100	3	17.36	G2688-02	
		AREVA	13.8 /115	90	3	15	P090KD482	Fuera de servicios por daños.

Fuente: Empresas Generadoras

CUADRO 24: TRANSFORMADORES AUXILIARES PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016

PARTICIPANTE DEL MERCADO	LOCALIZACION SUBESTACION /DEPARTAMENTO	MARCA	TENSION NOMINAL (kV)	CAPAC. NOMINAL (MVA)	FASES	IMPEDANCIA EN %	NUMERO DE SERIE	OBSERVACIONES
CEL	C.H. GUAJOYO/ SANTA ANA	ABB	13.8 / 0.48	0.31	3	3.44	2B3173 / 1	TR 1
	C.H. GUAJOYO/ SANTA ANA	ABB	13.8 / 0.48	0.31	3	3.44	2B3173 / 2	TR 2
	C. H. CERRON GRANDE/ CABAÑAS	SIERRA	LAT: 13.8 LBT: 0.48	0.75	3	5.84	58750 1B	Tap 5
	C. H. CERRON GRANDE/ CABAÑAS	MATRA	LAT: 13.8 LBT: 0.48	0.75	3	7.00	164461-1	Tap 5
	C. H. 5 DE NOVIEMBRE/ CHALATENANGO	EFASEC	13.8/0.480	0.75	3	6	L000785.01	TR1. de S.P. Instalado en diciembre 2009
	C. H. 5 DE NOVIEMBRE/ CHALATENANGO	EFASEC	13.8/0.480	0.75	3	6	L000785.02	TR2 de S.P. Instalado en abril de 2010
	C. H. 15 DE SEPTIEMBRE/ SAN VICENTE	Gould	13.8 / 0.48	0.1	3	0.0791	24-28159	Transformador de servicio propio, Barra A
C. H. 15 DE SEPTIEMBRE/ SAN VICENTE	Gould	13.8 / 0.48	0.1	3	0.0784	24-28158	Transformador de servicio propio, Barra B	
LAGEO	Geotérmica/Ahuachapán	Italtrafo	13.8/4.16	2.5	3	5/81	3M8004/1	
	Geotérmica/Ahuachapán	Italtrafo	13.8/4.16	2.5	3	5/81	3M8015/1	
	Geotérmica/Ahuachapán	France Trafo	13.8/4.16	3.2	3	7	2125	
	Geotérmica/Ahuachapán	Italtrafo	115/4.16	3.2/4.0	3	6.2 a 7.75	3M8005/1	
	Berlín/San Miguel	VIRGINIA CORPORATION	13.8/4.16	5.6	3	6.06	445000A037-8672A	
	Berlín/San Miguel	VIRGINIA CORPORATION	13.8/4.16	5.6	3	6.01	445000A037-8672B	
	Berlín/San Miguel	COMTRAFO	13.8/4.16	6/7.5	3	7.43	43786	
Berlín/San Miguel/U4	RYMEL	13.8/0.480	2	3	5.17	258769		
DUKE	Acajutla/Sonsonate	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	Acajutla/Sonsonate	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	Acajutla/Sonsonate	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	Acajutla/Sonsonate	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	Acajutla/Sonsonate	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	Acajutla/Sonsonate	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	Soyapango/San Salvador	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
NEJAPA POWER	Nejapa/ San Salvador	Pauwells	13.8/0.48	1.25	3	5.92	95-1- 6051	BAT 909
	Nejapa/ San Salvador	Pauwells	13.8/0.48	1.25	3	5.93	95-1- 6052	BAT 907
	Nejapa/ San Salvador	Pauwells	13.8/0.48	1.6	3	5.94	95-1- 4689	BAT 908
	Nejapa/ San Salvador	Pauwells	13.8/0.48	1.6	3	5.96	95-1- 4690	BAT 910
	Nejapa/ San Salvador	Square D	13.8/0.48	2	3	5.64	950007-B1	BAT 902
	Nejapa/ San Salvador	Square D	13.8/0.48	2	3	5.64	950007-A1	BAT 904
	Nejapa/ San Salvador	ABB Stromberg	13.8/0.48	2.5	3	7.20	5202143	BAT 901
	Nejapa/ San Salvador	ABB Stromberg	13.8/0.48	2.5	3	7.20	5202142	BAT 903
	El Ronco, Santa Ana	ALSTHOM	13,800/440	1,725.00	3	5.70	PZF-0591	SERVICIO PROPIO
El Ronco, Santa Ana	SQUARE D	13,800/440	1,500.00	3	5.67	990206-A1	SERVICIO PROPIO	

CUADRO 24: TRANSFORMADORES AUXILIARES PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016

PARTICIPANTE DEL MERCADO	LOCALIZACION SUBESTACION /DEPARTAMENTO	MARCA	TENSION NOMINAL (kV)	CAPAC. NOMINAL (MVA)	FASES	IMPEDANCIA EN %	NUMERO DE SERIE	OBSERVACIONES
INE	Talnique / La Libertad	ABB	13.8 / 0.48	2	3	6.61	1LFI414031	
	Talnique / La Libertad	ABB	13.8 / 0.48	2	3	6.67	1LFI414032	
	Talnique / La Libertad	ABB	13.8 / 0.48	2	3	6.69	1LFI414996	
	Talnique / La Libertad	ABB	13.8 / 0.48	2	3	6.70	1LFI414997	
TEX	Planta TEXTUFIL, Soyapango	Rymel	23	0.8	3	6.00	2010100096	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	Gonella	23	0.8	3	6.00	32673.1	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo	23	0.8	3	6.00	668322-01	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	Merlin Gerin	23	1.6	3	6.00	676123-01	
GECSA	GECSA /	MORETRAFO	13.8	1.0	3	5.74	402195	Transformador para consumo propio
ENERGIA BOREALIS	Borealis / San Juan Opico	ABB	3.3/0.48	0.75	3	6.10	1LKR050779TER	
	Borealis / San Juan Opico	ABB	3.3/0.48	0.75	3	6.20	1LKR050780TER	
HILCASA ENERGY	Hilcasa Energy/	Hyundai	4.16/0.48	0.4	3	5.00	71696KA0073-001	
INGENIO EL ANGEL	Ingenio El Angel/ Apopa	Virginia Transformer	23 a 0.480	2.5	3	7.43	452000A004-A046	T5 en Unifilar, Sector 1 del Tabero General (REUBICADO)
	Ingenio El Angel/ Apopa	Virginia Transformer	23 a 0.480	3.0	3	5.22	452500A003W-WM054A	T20 en Unifilar, Sector 2 del Tabero General (NUEVO)
	Ingenio El Angel/ Apopa	WEG	23 a 0.480	2.5	3	6.22	239186	T6 en Unifilar, Sector 3 del Tabero General
	Ingenio El Angel/ Apopa	Virginia Transformer	23 a 6.3	5.0	3	7.92	455000A021-A191B	T3 en Unifilar, Molinos
Ingenio El Angel/ Apopa	Virginia Transformer	23 a 4.16	14.0	3	6.51	45013MA003 - B577	T12 en Unifilar, Aliment. de Caña y bombas agua	
INGENIO LA CABAÑA	Ing. La Cabaña/San Salvador	WESTIGHOUSE	23	0.5	1	2.00	85A360704	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	WESTIGHOUSE	23	0.5	1	2.00	S/N	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	WESTIGHOUSE	23	0.5	1	2.00	S/N	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	CENTRAL MOLONEY	24.9	0.25	1	2.00	1794690-6	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	CENTRAL MOLONEY	24.9	0.25	1	2.00	1794690-4	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	VANTRAN	24.9	0.167	1	1.90	99V4702	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	SIEMENS	24.9	0.25	3	5.00	20/0.5	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	COOPER	24.9	0.037	1	2.10	971042012	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	McGRAW EDISON	24.9	0.05	1	2.00	84NC237-00	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	S/M	24.9	0.05	1	2.00	S/N	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	UNION	22.9	1.0	3	4.00	T307127	
Ing. La Cabaña/San Salvador	PAUWELS	22.9	0.3	3	4.09	20110810040		
TERMOPUERTO ACAJUTLA	Areva	13.8/0.48	3.15	3	7.00	82945		

Fuente: Empresas Generadoras

**CUADRO 25: TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES
A LA EMPRESA TRANSMISORA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

Nombre	Marca	Capacidad MVA	Impedancia	Voltaje Nominal (kV)	Fases	Observación
15 DE SEPTIEMBRE (1)	Daihen	50/125/156.25	10.9/13.5/7.5	230/115/46-23	3	
15 DE SEPTIEMBRE (2)	Daihen	50/125/156.25	10.9/13.5/7.5	230/115/46-23	3	
ACAJUTLA 34.5	Siemens	25/33.3/41.7	7.05	110/34.5	3	
ACAJUTLA 46	Tubos Trans Electric	15/20/25	10.77	110/46	3	
AHUACHAPAN (1)	Mitsubishi	50/125/156.25	5.9/10.8/8.5	230/115/46-23	3	
AHUACHAPAN (2)	Mitsubishi	50/125/156.25	5.9/10.8/8.5	230/115/46-23	3	
ATEOS 46	Efacec	45/60/75	6.49	110/46-23	3	
ATEOS 34	Ansaldo Coemsa	15/20	6.86	110/34.5	3	
CERRON GRANDE 46	Westinghouse	30/40/50	6.8	110/46-23	3	
GUAJOYO 46	Osaka	30/40/50	5.4	110/46	3	
NUEVO CUSCATLAN 23 (1)*	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.32	110/46-23	3	
NUEVO CUSCATLAN 23 (2)	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.4	110/46-23	3	
NUEVO CUSCATLAN 23 (3)	Efacec	45/60/75	6.64	110/46-23	3	
NEJAPA 23 (1)	ABB	45/60/75	6.5	110/46-23	3	
NEJAPA 23 (2)	ABB	45/60/75	6.5	110/46-23	3	
NEJAPA 230 (1)	Siemens	50/125/156.25	6.03/10.7/8.4	230/115/46-23	3	
NEJAPA 230 (2)	Siemens	50/125/156.25	6.03/10.7/8.4	230/115/46-23	3	
OPICO 46 (1)	Efacec	30/40/50	6.43	110/46-23	3	
OPICO 46 (2)	Mitsubishi	30/40/50	6.53	110/46-23	3	
SANTA ANA 46 (1)	Getra	30/40/50	6.51	110/46-23	3	
SANTA ANA 46 (2)	ABB	30/40/50	6.5	110/46-23	3	
SAN ANTONIO ABAD 23 (1)	Efacec	45/60/75	6.67	110/46-23	3	
SAN ANTONIO ABAD 23 (2)	Efacec	45/60/75	6.71	110/46-23	3	
SAN BARTOLO 23 (1)	Efacec	30/40/50	6.43	110/46-23	3	
SAN BARTOLO 23 (2)	Efacec	30/40/50	6.34	110/46-23	3	
SAN MIGUEL 46 (1)	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.42	110/46-23	3	
SAN MIGUEL 46 (2)	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.42	110/46-23	3	
SONSONATE 46	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.31	110/46-23	3	
SOYAPANGO 23 (1)	ABB	30/40/50	6.2	110/46-23	3	
SOYAPANGO 23 (2)	ABB	30/40/50	6.65	110/46-23	3	
SOYAPANGO 23 (3)	Westinghouse	30/40/50	6.300000191	110/46-23	3	
SOYAPANGO 46	Osaka	30/40/50	6.400000095	110/46-23	3	
SAN RAFAEL CEDROS 46	ABB	30/40/50	6.67	110/46-23	3	
SANTO TOMAS 46 (1)	Ansaldo Coemsa	45/60/75	6.28000021	110/46-23	3	
SANTO TOMAS 46 (2)	ABB	45/60/75	6.5	110/46-23	3	
TECOLUCA 46	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.269999981	110/46-23	3	
OZATLÁN 46	Efacec	30/40/50	6.43	110/46-23	3	
EL PEDREGAL 46	Efacec	45/60/75	6.67	110/46-23	3	
LA UNIÓN 46	Efacec	45/60/75	6.5	110/46-23	3	
SAN MATÍAS 46	Siemens	60/80/100	12.3	110/46-23	3	

* Actualmente energizado en vacío

** Actualmente desenergizado y conectada una subestación móvil 40MVA

CUADRO 26: DEMANDA MENSUAL DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2016 (EN GWh)

PARTICIPANTES DEL MERCADO	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
GENERADORES	50.21	3.53	3.20	3.25	3.82	3.73	4.09	4.69	5.34	5.23	6.09	4.28	2.96
CEL	4.8	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.6	0.7	0.7
Mercado de Contratos	-												
MRS	4.8	0.388	0.297	0.309	0.251	0.290	0.266	0.281	0.361	0.338	0.569	0.688	0.728
NEJAPA	4.4	0.5	0.4	0.4	0.2	0.1	0.2	0.5	0.6	0.7	0.2	0.4	0.4
Mercado de Contratos	-												
MRS	4.437	0.478	0.438	0.381	0.167	0.065	0.244	0.463	0.565	0.664	0.235	0.350	0.387
DUKE	2.7	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2
Mercado de Contratos	-												
MRS	2.7	0.191	0.237	0.227	0.169	0.230	0.223	0.208	0.298	0.300	0.185	0.173	0.213
LAGEO	12.5	1.0	0.9	1.0	1.3	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.1	1.0	1.0
Mercado de Contratos	-												
MRS	12.542	0.955	0.895	1.024	1.304	1.059	1.095	1.047	1.027	0.983	1.131	0.987	1.033
HOLCIM	14.4	1.0	1.0	1.0	1.2	0.6	1.0	1.5	1.9	1.7	2.2	0.9	0.1
Mercado de Contratos	-												
MRS	14.44	1.031	1.009	1.034	1.182	0.634	1.029	1.544	1.943	1.714	2.233	0.938	0.147
INE	0.9	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1
Mercado de Contratos	-												
MRS	0.88	0.069	0.099	0.075	0.017	0.021	0.048	0.081	0.139	0.138	0.044	0.034	0.112
TEXTUFIL	2.4	0.1	0.1	0.1	0.2	0.5	0.3	0.1	0.1	0.1	0.4	0.3	0.1
Mercado de Contratos	-												
MRS	2.36	0.131	0.107	0.124	0.225	0.454	0.255	0.121	0.081	0.073	0.438	0.253	0.098
BOREALIS	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Mercado de Contratos	-												
MRS	0.31	0.027	0.023	0.030	0.028	0.028	0.026	0.026	0.026	0.025	0.024	0.025	0.026
HILCASA ENERGY	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	-	0.0	0.0	0.0	-	0.0
Mercado de Contratos	-												
MRS	0.0	0.000		0.001	0.000	0.001			0.000	0.000	0.001		0.000
CASSA	2.5	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.2	0.0
Mercado de Contratos	-												
MRS	2.54	0.002	0.008	0.006	0.154	0.366	0.365	0.348	0.337	0.350	0.416	0.180	0.006

CUADRO 26: DEMANDA MENSUAL DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2016 (EN GWh)

PARTICIPANTES DEL MERCADO	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
INGENIO EL ÁNGEL	2.6	0.2	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.1
Mercado de Contratos	-												
MRS	2.6	0.174	0.011	0.003	0.141	0.324	0.299	0.309	0.291	0.294	0.355	0.298	0.072
GECSA	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Mercado de Contratos													
MRS	0.296	0.026	0.025	0.026	0.030	0.030	0.025	0.024	0.018	0.022	0.025	0.024	0.022
TERMOPUERTO	0.3	0.0	0.0	0.0	-	-	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1
Mercado de Contratos													
MRS	0.278	0.005	0.009	0.012			0.001	0.005	0.027	0.091	0.022	0.033	0.074
INGENIO CHAPARASTIQUE	2.1	0.1	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	0.3	0.0
Mercado de Contratos													
MRS	2.136	0.055	0.039	0.002	0.155	0.223	0.218	0.231	0.227	0.235	0.412	0.295	0.042
DISTRIBUIDORAS	5,857.11	468.76	449.11	500.49	515.06	523.73	481.56	499.51	493.82	470.58	497.15	476.72	480.63
CAESS	2,389.00	185.09	176.99	197.09	208.92	213.26	196.96	208.20	203.48	196.24	206.55	197.17	199.05
Contratos bilaterales	285.28	26.91	22.75	24.32	23.53	24.32	23.53	24.32	24.32	23.53	22.83	22.09	22.83
Contratos libre concurrencia	1,184.57	103.87	93.99	97.42	99.05	99.79	94.93	99.59	96.79	91.79	95.83	84.84	126.69
MRS	919.15	54.31	60.25	75.35	86.34	89.16	78.50	84.29	82.38	80.92	87.89	90.23	49.53
DELSUR	1,571.40	130.47	124.65	134.33	137.13	138.52	128.96	133.61	131.68	124.80	133.08	128.49	125.69
Contratos bilaterales	104.88	9.07	8.48	9.07	8.77	9.07	8.77	9.07	9.07	8.77	8.37	8.05	8.32
Contratos libre concurrencia	851.82	75.84	67.61	71.08	68.54	72.62	69.09	71.84	70.05	67.54	70.23	55.89	91.48
MRS	614.70	45.57	48.56	54.18	59.81	56.83	51.10	52.71	52.56	48.48	54.48	64.54	25.89
AES CLESA	952.28	78.75	75.07	86.34	83.71	85.37	77.78	78.39	78.83	73.89	78.76	76.37	79.03
Contratos bilaterales	98.74	8.36	7.82	8.36	8.09	8.36	8.09	8.36	8.36	8.09	8.36	8.09	8.36
Contratos libre concurrencia	474.34	41.41	36.92	39.46	38.08	39.20	37.05	38.97	37.80	35.68	36.99	36.10	56.68
MRS	379.20	28.98	30.33	38.52	37.53	37.80	32.64	31.05	32.67	30.11	33.41	32.18	13.98
EEO	657.03	52.18	50.18	58.50	59.65	59.92	53.15	56.24	55.65	52.00	53.75	51.45	54.36
Contratos bilaterales	11.54	0.98	0.91	0.98	0.95	0.98	0.95	0.98	0.98	0.95	0.98	0.95	0.98
Contratos libre concurrencia	314.71	27.43	24.13	26.69	25.79	26.67	24.93	26.77	26.15	23.84	24.88	20.50	36.92
MRS	330.78	23.77	25.13	30.83	32.91	32.27	27.27	28.49	28.52	27.22	27.90	30.00	16.47
DEUSEM	151.44	12.12	11.79	13.19	13.18	14.01	12.47	12.82	12.83	12.03	12.39	11.92	12.68
Contratos bilaterales	2.91	0.25	0.23	0.25	0.24	0.25	0.24	0.25	0.25	0.24	0.25	0.24	0.25
Contratos libre concurrencia	69.75	5.90	5.18	5.58	5.47	5.84	5.52	5.78	5.80	5.31	5.57	5.22	8.58
MRS	78.78	5.97	6.38	7.37	7.47	7.93	6.72	6.79	6.79	6.48	6.57	6.47	3.85
B & D	30.7	2.51	2.54	2.38	2.72	2.65	2.48	2.69	2.41	2.74	3.10	2.48	2.04
Contratos bilaterales	10.1	1.3	1.1	0.9	1.1	1.4	1.4	1.5	1.5				
Contratos libre concurrencia	12.1	1.1	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.7
MRS	8.5	0.1	0.5	0.6	0.7	0.3	0.1	0.2	0.0	1.8	2.1	1.5	0.4

CUADRO 26: DEMANDA MENSUAL DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2016 (EN GWh)

PARTICIPANTES DEL MERCADO	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
EDESAL	94.1	7.39	7.36	7.67	8.73	8.92	8.72	6.51	7.89	7.86	8.48	7.83	6.73
Contratos bilaterales	-												
Contratos libre concurrencia	39.0	3.4	3.2	3.1	2.5	2.7	2.8	3.3	3.2	3.1	3.3	2.6	5.7
MRS	55.1	4.0	4.1	4.6	6.2	6.2	5.9	3.2	4.7	4.7	5.2	5.3	1.1
ABRUZZO	11.1	0.25	0.53	0.99	1.02	1.09	1.03	1.06	1.05	1.02	1.05	1.01	1.05
Contratos bilaterales	11.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	1.3	1.4	1.4	1.3	1.4	1.3	1.4
Contratos libre concurrencia	-												
MRS	0.1	(0.1)	0.2	0.7	0.7	0.8	(0.3)	(0.3)	(0.3)	(0.3)	(0.3)	(0.3)	(0.3)
COMERCIALIZADORES	43.772	3.723	3.515	3.634	3.532	3.713	3.583	3.683	3.768	3.644	3.653	3.563	3.763
EXCELERGY (Cont.)													
EXCELERGY (MRS)	33.4	2.9	2.7	2.8	2.7	2.9	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.8
CEL-COM (Cont.)	5.9	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
CEL-COM (MRS)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)
CENERGICA (Cont.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CENERGICA (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COMERCIA (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DUKE COM (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ORIGEM (Cont)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ORIGEM (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LYNX (Contratos)	-												
LYNX (MRS)	0.0							0.0	0.0				
MERC-ELEC (Cont)	-												
MERC-ELEC (MRS)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ABRUZZO (Cont.)	-												
ABRUZZO (MRS)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EDESAL-COM (Cont.)	-												
EDESAL-COM (MRS)	4.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
EDECSA (Cont)	-												
EDECSA (MRS)	-												
USUARIOS FINALES	400.10	33.08	31.21	33.94	33.59	36.08	33.48	33.06	34.57	31.17	35.26	33.42	31.23

Cuadros y Gráficos

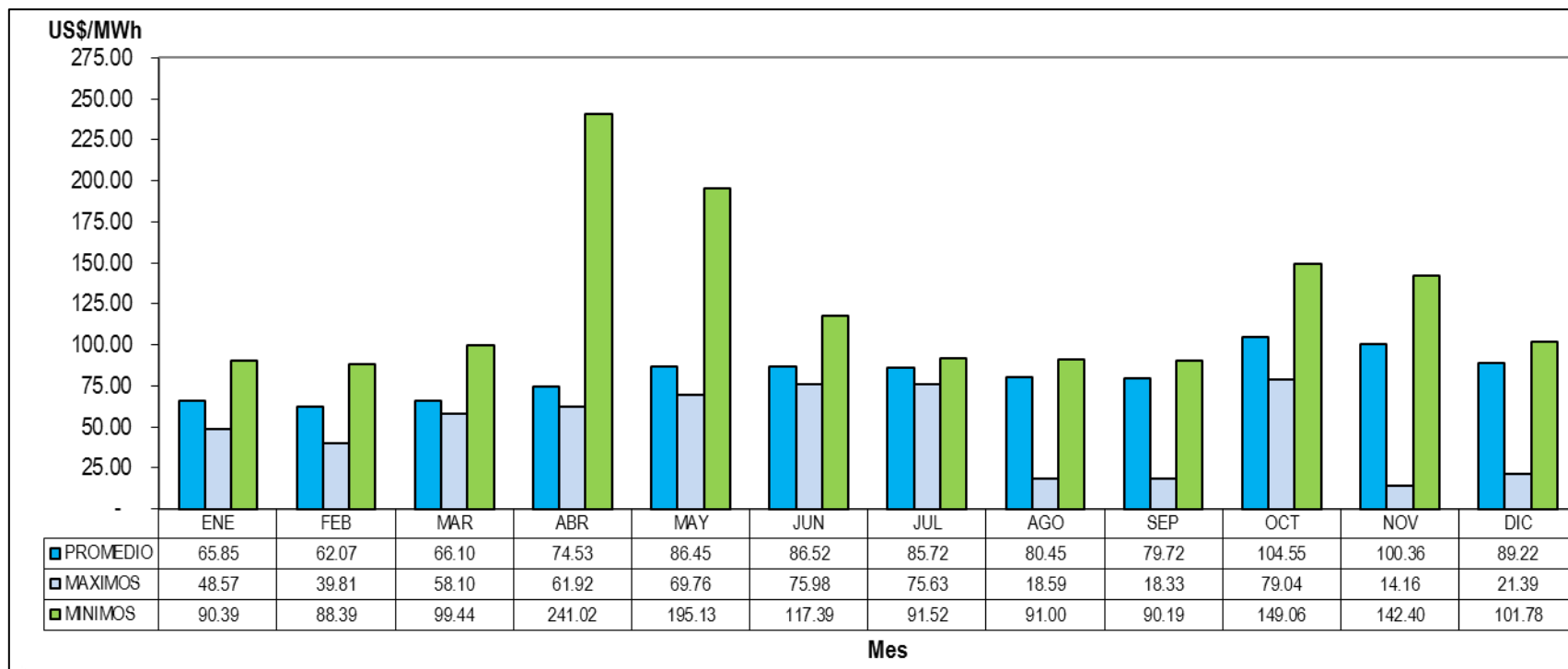
CUADRO 26: DEMANDA MENSUAL DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2016 (EN GWh)

PARTICIPANTES DEL MERCADO	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ANDA (Contratos)	333.1	28.2	26.4	28.2	27.3	28.2	27.3	28.2	28.2	27.3	28.2	27.3	28.2
ANDA (MRS)	(46.8)	(5.0)	(5.1)	(3.7)	(3.6)	(2.4)	(3.5)	(5.9)	(3.5)	(5.6)	(3.2)	(2.5)	(3.1)
ALAS DORADAS (MRS)	47.2	4.0	3.8	4.1	4.0	4.0	4.0	4.1	3.7	4.0	4.1	4.0	3.6
Rio Sotto (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hanesbrands (Cont.)	54.4	4.8	4.9	4.2	5.0	5.1	4.9	5.2	4.8	4.4	5.1	5.0	0.8
Hanesbrands (MRS)	12.3	1.1	1.2	1.1	0.9	1.1	0.9	1.4	1.3	1.1	1.0	(0.4)	1.7
CONTRATOS BILATERALES	917.79	80.58	73.29	77.03	75.78	78.48	76.97	79.77	79.42	75.12	76.04	73.61	71.70
CONTRATOS LIBRE C.	2,946.27	258.95	231.98	244.21	240.36	247.80	235.22	247.25	240.66	228.25	237.81	206.09	327.69
CONTRATOS DE EXPORTA.	(77.44)	(21.39)	(4.96)	(16.38)	(18.61)	(7.62)	(1.11)	(0.53)	(1.17)	(3.08)	(2.05)	(0.42)	(0.13)
TOTAL MRS	2,487.13	169.56	181.76	220.08	239.87	240.97	210.53	213.93	217.43	207.25	228.30	238.27	119.19
TOTAL MERCADO MAYORISTA	6,351.19	509.09	487.04	541.32	556.00	567.25	522.72	540.94	537.50	510.62	542.15	517.97	518.59

Fuente: Unidad de Transacciones

Nota: Los valores negativos corresponden a las desviaciones de contratos que fueron inyectadas al MRS, superando el valor total de sus retiros.

GRÁFICA 23: PRECIOS DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA, 2016



Fuente: Unidad de Transacciones

**CUADRO 27: HISTÓRICO DE LA EVOLUCIÓN MENSUAL DE LOS PRECIOS PROMEDIOS EN EL MRS,
1998 - 2016 US\$/MWh**

AÑO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	TOTAL
1998	58.45	70.61	59.20	54.92	73.21	59.76	52.04	46.67	46.55	52.30	58.00	66.45	59.33
1999	61.33	57.87	61.94	61.46	65.75	76.81	64.94	57.21	61.39	56.92	67.34	74.42	63.61
2000	86.99	91.84	106.66	173.71	74.39	65.34	58.12	63.97	64.84	58.87	60.50	59.58	82.98
2001	64.08	66.35	66.84	72.51	70.49	70.77	73.61	69.88	54.53	58.32	63.14	69.83	66.56
2002	67.69	70.75	56.06	64.85	69.12	53.05	63.91	70.01	66.57	67.43	71.98	72.79	66.06
2003	75.11	78.87	78.60	78.27	70.26	60.16	72.03	74.47	65.46	68.52	66.18	75.27	72.48
2004	68.57	77.19	67.65	60.74	70.16	71.68	64.80	67.68	66.83	63.33	75.81	72.95	68.91
2005	64.76	72.49	87.92	95.01	63.79	93.15	86.51	83.31	77.23	66.77	62.29	87.96	78.65
2006	95.20	95.07	86.26	89.88	86.59	97.85	90.23	86.10	80.07	80.07	87.15	92.34	89.36
2007	90.57	87.30	87.72	92.13	95.77	94.47	98.90	98.47	86.59	83.97	103.81	108.17	94.35
2008	112.85	119.78	116.05	121.90	134.53	142.42	135.54	120.34	126.52	125.98	148.07	142.34	128.88
2009	146.03	134.30	115.73	116.50	107.00	100.79	113.60	122.13	132.77	145.58	132.51	132.46	124.92
2010	133.00	147.61	148.75	152.90	145.84	114.59	97.96	87.91	92.54	118.14	139.17	137.41	126.45
2011	143.53	159.67	153.27	169.10	186.68	188.54	160.98	166.11	158.16	143.27	183.38	182.16	166.35
2012	181.41	198.01	212.32	206.50	204.86	188.22	218.70	179.23	175.94	175.99	181.34	176.50	191.58
2013	183.24	186.78	189.41	193.04	197.13	178.71	178.59	173.60	155.09	149.77	154.01	162.77	175.18
2014	163.80	172.16	177.51	181.30	178.38	172.41	185.51	189.77	152.11	136.46	139.46	127.13	164.67
2015	119.24	104.20	100.97	112.75	115.46	118.87	131.73	125.11	98.30	84.08	79.50	70.15	105.03
2016	65.85	62.07	66.10	74.53	86.45	86.52	85.72	80.45	79.72	104.55	100.36	89.22	81.80
TOTAL	0.7%	-0.8%	0.7%	1.9%	1.0%	2.3%	3.2%	3.5%	3.4%	4.4%	3.5%	1.9%	2.0%

Fuente: Unidad de Transacciones

GRÁFICA 24: SISTEMA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN EN EL SALVADOR, A DICIEMBRE DE 2016



Fuente: SIGET, ETESAL

CUADRO 28: INDICADORES TÉCNICOS Y DE EFICIENCIA SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2016

ÍNDICES	ENERO - DICIEMBRE
Número de empleados subestaciones / Número de subestaciones	101 / 24 4.21
Número de empleados líneas / kilómetros de línea	62 / 1,264.38 0.05
Número de empleados subestaciones / Capacidad de transformación (MVA)	101 / 2,136.7 0.05
Número de indisponibilidades de subestaciones / Número de subestaciones	17 / 24 0.71
Número de indisponibilidades de línea / 100 kilómetros de línea	90 / 12.64 7.12
Número de vehículos / kilómetros de línea	118 / 1,264.38 0.09

Fuente: Empresa Transmisora de El Salvador, S.A. de C.V.

**CUADRO 29: LÍNEAS DE TRANSMISION 115 -230 KV
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

LÍNEAS DE TRANSMISION EN OPERACIÓN					LONG.
No.	DE SUBESTACIÓN	A SUBESTACIÓN	CODIGO DE LÍNEA	CALIBRE DE CONDUCTOR	(Kms)
LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE 115 kV					
1	5 DE NOVIEMBRE	CERRÓN GRANDE	L7-10-17-01	ACSR-477-MCM FLICKER	18.59
2	5 DE NOVIEMBRE	SAN RAFAEL CEDROS	L7-10-32-01	ACSR-477-MCM FLICKER	30.00
3	GUAYOYO	SANTA ANA	L7-11-35-01	ACSR-477-MCM FLICKER	27.30
4	ACAJUTLA	SONSONATE	L7-13-41-01	ACSR-477-MCM FLICKER	23.47
5	ACAJUTLA	SONSONATE	L7-13-41-02	ACSR-477-MCM FLICKER	23.78
6	ACAJUTLA	ATEOS	L7-13-44-01	ACSR-477-MCM FLICKER	53.25
7	AHUACHAPÁN	SANTA ANA	L7-16-35-01	ACSR-477-MCM FLICKER	36.35
8	AHUACHAPÁN	SONSONATE	L7-16-41-01	ACSR-477-MCM FLICKER	25.05
9	CERRÓN GRANDE	SAN RAFAEL CEDROS	L7-17-32-01	ACSR-477-MCM FLICKER	31.54
10	CERRÓN GRANDE	NEJAPA	L7-17-37-01	ACSR-477-MCM FLICKER	40.00
11	CERRÓN GRANDE	NEJAPA	L7-17-37-02	ACSR-477-MCM FLICKER	40.00
12	15 DE SEPTIEMBRE	BERLÍN	L7-18-21-01	ACSR-477-MCM FLICKER	15.54
13	15 DE SEPTIEMBRE	SAN RAFAEL CEDROS	L7-18-32-01	ACSR-477-MCM FLICKER	40.98
14	15 DE SEPTIEMBRE	SAN MIGUEL	L7-18-34-01	ACSR-477-MCM FLICKER	45.11
15	15 DE SEPTIEMBRE	SAN MARTÍN	L7-18-43-01	ACSR-477-MCM FLICKER	62.23
16	15 DE SEPTIEMBRE	SAN MARTÍN	L7-18-43-02	ACSR-477-MCM FLICKER	62.23
17	BERLÍN	SAN MIGUEL	L7-21-34-01	ACSR-477-MCM FLICKER	40.10
21	SOYAPANGO	NEJAPA	L7-30-37-01	ACSR-477-MCM FLICKER	10.10
22	SOYAPANGO	SAN MARTÍN	L7-30-43-01	ACSR-477-MCM FLICKER	10.93
20	SAN RAFAEL CEDROS	SAN MARTÍN	L7-32-43-01	ACSR-477-MCM FLICKER	20.96
21	SAN RAFAEL CEDROS	TECOLUCA	L7-32-39-01	ACSR-477-MCM FLICKER	31.00
22	SAN MIGUEL	OZATLÁN	L7-34-40-01	ACSR-477-MCM FLICKER	43.60
23	SAN MIGUEL	HAVILLAL	L7-34-51-01	ACSR-477-MCM FLICKER	14.53
24	SANTA ANA	OPICO	L7-35-38-01	ACSR-477-MCM FLICKER	23.00
25	SAN ANTONIO ABAD	NEJAPA	L7-36-37-01	ACSR-477-MCM FLICKER	6.86
26	SAN ANTONIO ABAD	TALNIQUE	L7-36-48-01	ACSR-477-MCM FLICKER	22.60
27	NEJAPA	SAN MATÍAS	L7-37-50-01	ACSR-477-MCM FLICKER	19.27
28	OPICO	SAN MATÍAS	L7-38-50-01	ACSR-477-MCM FLICKER	0.20
29	NEJAPA	SAN MARTÍN	L7-37-43-01	ACSR-477-MCM FLICKER	16.40
30	OPICO	SONSONATE	L7-38-41-01	ACSR-477-MCM FLICKER	40.75
31	TECOLUCA	OZATLÁN	L7-39-40-01	ACSR-477-MCM FLICKER	37.50
32	SONSONATE	ATEOS	L7-41-44-01	ACSR-477-MCM FLICKER	29.20
33	NUEVO CUSCATLÁN	ATEOS	L7-42-44-01	ACSR-477-MCM FLICKER	23.60
34	NUEVO CUSCATLÁN	SANTO TOMÁS	L7-42-46-01	ACSR-477-MCM FLICKER	17.90
35	SAN MARTÍN	SAN BARTOLO	L7-43-45-01	ACSR-477-MCM FLICKER	5.40
36	SAN MARTÍN	SAN BARTOLO	L7-43-45-02	ACSR-477-MCM FLICKER	5.40
37	SAN MARTÍN	SANTO TOMÁS	L7-43-46-01	ACSR-477-MCM FLICKER	14.10
38	ATEOS	TALNIQUE	L7-44-48-01	ACSR-477-MCM FLICKER	2.60
39	SANTO TOMÁS	EL PEDREGAL	L7-46-47-01	ACSR-477-MCM FLICKER	26.70
40	LA UNIÓN	HAVILLAL	L7-49-51-01	ACSR-477-MCM FLICKER	34.37
LÍNEAS DE 230 KV					
41	AHUACHAPÁN	MOYUTA	L8-16-00-01	ACSR-477-MCM HAWK	14.60
42	AHUACHAPÁN	NEJAPA	L8-16-37-01	ACAR-1024-MCM RAIL3	95.40
43	15 DE SEPTIEMBRE	NUEVA NACAOME	L8-18-00-01	ACSR-477-MCM FLICKER	92.90
44	15 DE SEPTIEMBRE	NEJAPA	L8-18-37-01	ACAR-1024-MCM RAIL3	96.50
TOTAL					1371.88

Fuente: Empresa Transmisora S.A. de C.V.

* Longitud del tramo que pertenece a El Salvador.

CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2016 (MWh)

Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CAESS													
Cerrón Grande	8.6	8.3	10.0	10.0	9.9	9.0	9.2	9.4	8.8	9.2	8.7	9.3	110.3
Nejapa	27.4	26.2	29.2	30.0	30.8	28.8	32.1	31.0	30.1	31.8	29.5	30.0	357.0
San Antonio	47.0	43.7	50.9	54.1	54.9	50.9	52.3	52.2	49.7	51.0	50.0	50.7	607.4
San Bartolo	34.6	34.0	35.0	35.8	31.1	31.0	30.3	31.0	33.3	32.6	32.5	32.5	393.7
Soyapango	44.0	42.1	46.4	48.5	55.5	48.9	54.3	50.8	46.4	52.5	48.4	47.4	585.1
San Rafael	10.2	9.5	11.0	11.1	11.1	10.3	10.7	10.8	10.3	10.7	10.2	10.9	126.8
Santo Tomás	9.2	9.2	10.2	10.5	10.4	9.7	10.3	9.6	9.4	9.9	9.4	9.6	117.5
Nuevo Cuscatlán 3/	4.1	4.1	4.3	4.0	4.5	4.0	4.8	4.3	4.1	4.5	4.1	4.2	50.8
Opico	0.0	0.0	0.0	4.9	5.0	4.3	4.4	4.4	4.2	4.4	4.3	4.4	40.4
Sub-Total	185.1	177.0	197.1	208.9	213.3	197.0	208.2	203.5	196.2	206.5	197.2	199.0	2,389.0
DELSUR													
Ateos	12.6	11.9	12.1	13.0	13.5	12.7	13.2	12.4	12.7	13.4	13.0	12.1	152.6
Acajutla	0.4	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	0.6	0.5	0.4	0.6	0.5	0.4	5.9
Borealis	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Nuevo Cuscatlán	44.8	45.0	48.2	48.4	48.9	47.0	48.8	47.3	46.8	49.0	47.0	47.4	568.7
Nejapa	2.7	3.7	3.9	4.2	4.2	3.9	2.9	4.0	3.3	2.6	2.4	1.2	39.0
Opico	12.5	10.6	9.2	8.6	7.0	5.9	7.7	7.6	5.8	7.9	6.7	4.7	94.2
El Pedregal	17.7	14.4	16.5	16.5	17.1	15.2	16.0	16.0	14.7	15.5	15.3	15.6	190.5
Santa Ana	1.2	2.2	2.7	2.6	2.5	2.0	1.2	0.6	0.5	0.7	0.6	0.8	17.6
San Bartolo	1.5	1.4	1.6	1.6	1.6	1.4	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	1.6	18.2
San Matias	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.8	2.5	6.6
Soyapango	6.2	6.4	7.6	7.9	7.7	6.8	6.7	6.1	5.1	5.7	5.6	4.9	76.6
San Rafael	4.9	4.5	5.1	5.0	5.0	4.8	4.8	4.9	4.7	5.0	4.9	5.2	58.7
Santo Tomás	16.7	15.6	17.3	19.2	19.6	18.9	19.9	20.5	19.9	19.9	19.1	20.2	226.8
Sicepasa	0.1	0.2	0.2	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	0.2	2.1
Tecoluca	9.1	8.2	9.5	9.3	10.7	9.7	10.1	10.0	9.3	9.9	9.1	9.1	113.9
Sub-Total	130.5	124.7	134.3	137.1	138.5	129.0	133.6	131.7	124.8	133.1	128.5	125.7	1,571.4

CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2016 (MWh)

Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
AES CLESA													
Acajutla	8.9	8.6	10.4	10.3	10.3	9.4	9.7	9.9	9.0	9.4	9.2	9.3	114.5
Ahuachapán	7.1	6.5	8.0	9.4	9.1	8.9	7.6	7.5	6.6	7.2	9.1	12.9	100.0
Ateos	21.0	20.5	22.1	23.0	23.7	22.2	22.2	21.9	21.0	22.4	21.4	21.0	262.4
Guajoyo	4.4	4.2	4.9	5.0	5.2	4.7	4.8	4.8	4.6	4.8	4.6	4.7	56.7
Opico	4.2	4.1	4.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	13.4
Santa Ana	22.7	21.4	24.9	24.6	25.6	22.4	23.3	24.0	22.8	24.2	21.4	19.5	277.0
Sonsonate	10.2	9.9	11.3	11.3	11.4	10.2	10.6	10.8	9.9	10.7	10.5	11.5	128.4
Sub-Total	78.7	75.1	86.3	83.7	85.4	77.8	78.4	78.8	73.9	78.8	76.4	79.0	952.3
EEO													
15 de Septiembre	6.5	6.2	6.9	7.2	6.7	6.1	6.2	6.5	6.3	6.5	6.4	6.7	78.4
San Miguel	31.4	30.4	35.7	36.3	36.9	32.5	35.9	33.9	31.4	33.0	31.6	32.8	401.9
La Unión	14.3	13.5	15.9	16.2	16.3	14.5	14.1	15.2	14.2	14.2	13.4	14.8	176.7
Chaparrastique	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Sub-Total	52.2	50.2	58.5	59.6	59.9	53.2	56.2	55.6	52.0	53.8	51.4	54.4	657.0
DEUSEM													
Ozatlán	12.1	11.8	13.2	13.2	14.0	12.5	12.8	12.8	12.0	12.4	11.9	12.7	151.4
Sub-Total	12.1	11.8	13.2	13.2	14.0	12.5	12.8	12.8	12.0	12.4	11.9	12.7	151.4
B&D													
San Bartolo	2.5	2.5	2.4	2.7	2.6	2.5	2.7	2.4	2.7	3.1	2.5	2.0	30.7
Sub-Total	2.5	2.5	2.4	2.7	2.6	2.5	2.7	2.4	2.7	3.1	2.5	2.0	30.7

CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2016 (MWh)

Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Edesal													
Ateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Gecsa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
El Angel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Nejapa	2.8	2.7	3.2	4.0	3.9	3.6	2.0	2.2	3.3	1.6	0.6	1.5	31.4
Talnique	4.1	4.2	3.9	4.2	4.4	4.6	3.7	4.5	4.1	3.6	3.6	3.0	48.1
Santa Ana	0.5	0.4	0.5	0.5	0.6	0.5	0.6	0.6	0.5	0.6	0.5	0.5	6.4
San Matias	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.0	2.7	3.1	1.6	8.3
Sub-Total	7.4	7.4	7.7	8.7	8.9	8.7	6.5	7.9	7.9	8.5	7.8	6.7	94.1
Excelergy													
15 de Septiembre	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Acajutla	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ahuachapán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
Cerrón Grande	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Guajoyo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Nuevo Cuscatlán	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	3.3
Nejapa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
Opico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ozatlán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
El Pedregal	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	1.7
Santa Ana	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
San Antonio	1.2	1.1	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.2	13.6
San Bartolo	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	9.9
San Miguel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
Sonsonate	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
Soyapango	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	4.1
San Rafael	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Santo Tomás	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Tecoluca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
Talnique	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Sub-Total	2.9	2.7	2.8	2.7	2.9	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.8	33.4

CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2016 (MWh)

Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Cel Comercializadora													
15 de Septiembre	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.0
Acajutla	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Cerrón Grande	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	1.8
Guajoyo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4
Nuevo Cuscatlán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4
Nejapa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
Opico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
El Pedregal	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
Santa Ana	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
San Antonio	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.6
San Bartolo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
San Miguel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
Soyapango	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
San Rafael	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Santo Tomás	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
Tecoluca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Sub-Total	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	5.9
LaGeo Comercializadora													
Santo Tomás	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ahuachapán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Nuevo Cuscatlán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Pedregal	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
San Bartolo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Soyapango	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Santo Tomás	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Sub-Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MERCELEC													
Ateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Opico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Santa Ana	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
San Bartolo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Soyapango	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Sub-Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2016 (MWh)

Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Origem													
Cerrón Grande	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Nuevo Cuscatlán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Nejapa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Pedregal	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
San Antonio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
San Bartolo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Soyapango	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
San Rafael	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Santo Tomás	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Tecoluca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Sub-Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LYNX													
Nuevo Cuscatlán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Nejapa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
San Bartolo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Soyapango	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Sub-Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Textufile													
Textufile	0.1	0.0	0.1	0.2	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.4	0.2	0.1	1.9
Soyapango	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5
Sub-Total	0.1	0.1	0.1	0.2	0.5	0.3	0.1	0.1	0.1	0.4	0.3	0.1	2.4
Abruzzo													
Nuevo Cuscatlán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Nejapa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
El Pedregal	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Santa Ana	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
San Antonio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Sub-Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2016 (MWh)

Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Edesal Comercializadora													
Ahuachapán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
Santa Ana	0.2	0.2	0.3	0.2	0.3	0.2	0.2	0.3	0.2	0.3	0.2	0.2	2.9
San Miguel	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.4
San Bartolo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Nejapa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Sub-Total	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	4.4
Borealis													
Borealis	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
Opico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Sub-Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
Gecsa													
Gecsa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
Sub-Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
Hilcasa													
Hilcasa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Sub-Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Chaparrastique													
Chaparrastique	0.1	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	0.3	0.0	2.1
Sub-Total	0.1	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.4	0.3	0.0	2.1
Cel													
15 de Septiembre	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.2	0.2	1.5
5 de Noviembre	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	1.7
Cerrón Grande	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.2
Guajoyo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.4
Sub-Total	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.6	0.7	0.7	4.8
Nejapa													
Nejapa	0.5	0.4	0.4	0.2	0.1	0.2	0.5	0.6	0.7	0.2	0.4	0.4	4.4
Sub-Total	0.5	0.4	0.4	0.2	0.1	0.2	0.5	0.6	0.7	0.2	0.4	0.4	4.4

CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2016 (MWh)

Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Duke													
Acajutla	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	1.6
Soyapango	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.0
Sub-Total	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	2.7
LaGeo													
Ahuachapán	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	12.0
Berlín	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.6
Sub-Total	1.0	0.9	1.0	1.3	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.1	1.0	1.0	12.5
Holcim													
Ateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Guajoyo	1.0	1.0	1.0	1.2	0.6	1.0	1.5	1.9	1.7	2.2	0.9	0.1	14.4
Nuevo Cuscatlán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Opico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
El Pedregal	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Sub-Total	1.0	1.0	1.0	1.2	0.6	1.0	1.5	1.9	1.7	2.2	0.9	0.1	14.4
Cassa													
Sonsonate	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.2	0.0	2.5
Sub-Total	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.2	0.0	2.5
INE													
Talnique	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.9
Sub-Total	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.9
El Angel													
El angel	0.2	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.1	2.6
Sub-Total	0.2	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.1	2.6
Invinter													
Sicepasa	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Sub-Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDA													
Nejapa	18.1	16.5	18.7	18.0	19.4	17.9	17.0	18.9	17.0	19.1	18.8	18.9	218.3
Santa Ana	5.1	4.8	5.8	5.7	6.4	5.8	5.3	5.8	4.7	6.0	6.1	6.2	67.6
San Miguel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
Sub-Total	23.2	21.3	24.5	23.7	25.8	23.8	22.3	24.7	21.7	25.0	24.8	25.1	286.2

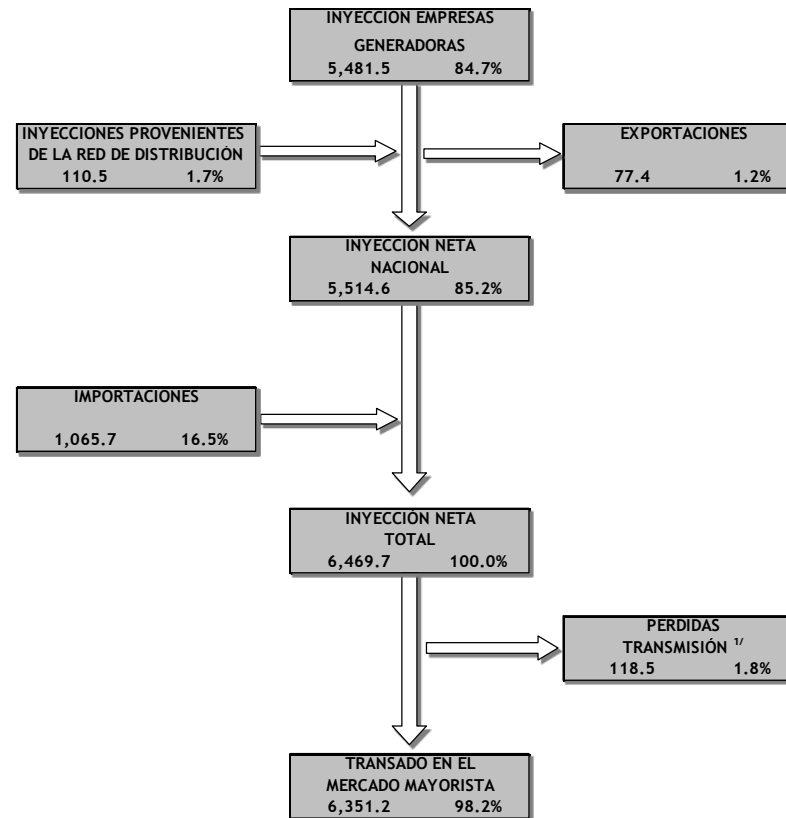
CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2016 (MWh)

Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Consorcio													
Acajutla	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Sub-Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ingenio El Angel													
El Angel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Sub-Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Hanesbrands													
Opico	5.9	6.1	5.3	5.9	6.2	5.8	6.6	6.2	5.5	6.1	4.6	2.5	66.7
Sub-Total	5.9	6.1	5.3	5.9	6.2	5.8	6.6	6.2	5.5	6.1	4.6	2.5	66.7
Termopuerto													
Termopuerto	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.3
Sub-Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.3
Abruzzo Distribuidor													
Ateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ncus	0.2	0.5	1.0	1.0	1.1	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	11.1
Sub-Total	0.2	0.5	1.0	1.0	1.1	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	11.1
American Park													
Ateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Sub-Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Alas Doradas													
Talnique	4.0	3.8	4.1	4.0	4.0	4.0	4.1	2.3	4.0	3.3	0.0	0.0	37.5
San Matias	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.0	0.8	4.0	3.6	9.7
Sub-Total	4.0	3.8	4.1	4.0	4.0	4.0	4.1	3.7	4.0	4.1	4.0	3.6	47.2
RIO SOTO													
Soyapango	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Sub-Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Totales	509.1	487.0	541.3	556.0	567.3	522.7	540.9	537.5	510.6	542.1	518.0	518.6	6351.193

Unidad de Transacciones, S.A.

2/ Valores corresponden al consumo propio, 3/ Desde el 22/07/2013 09:00 a.m.

GRÁFICA 25: FLUJO DE LA ENERGIA ELECTRICA MERCADO MAYORISTA EN 2016 (GWh)

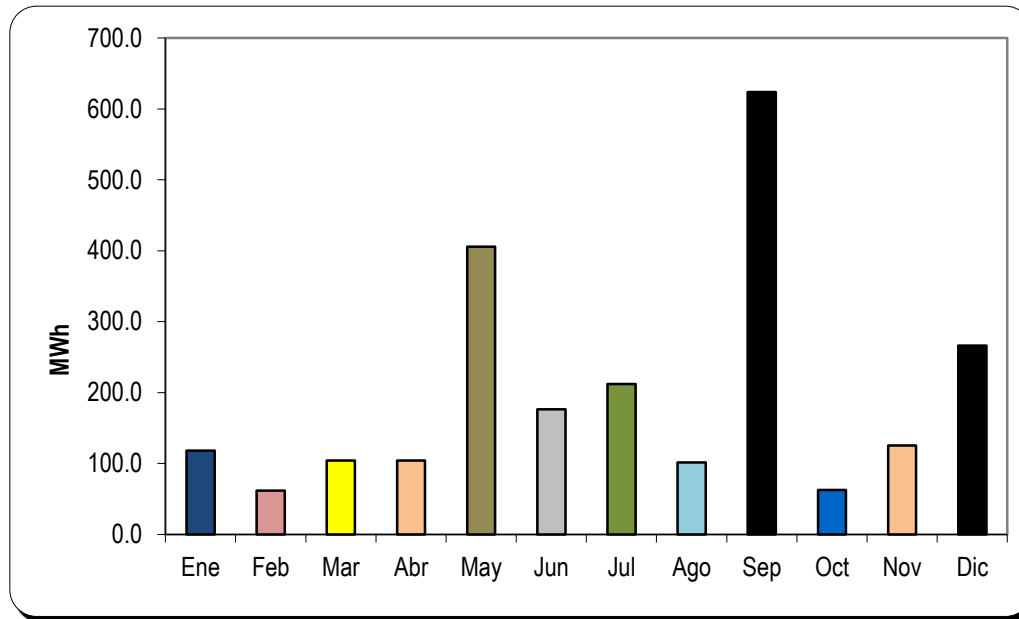


^{1/} Las pérdidas por las inyecciones y retiros de energía de la transmisión regional no están incluidas.

CUADRO 31: ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2016

Mes	MWh	% Var. Mensual
Ene	118.1	0.0%
Feb	61.9	-47.6%
Mar	104.0	67.9%
Abr	104.2	0.2%
May	405.8	289.5%
Jun	176.6	-56.5%
Jul	212.1	20.1%
Ago	101.6	-52.1%
Sep	624.0	514.3%
Oct	62.5	-90.0%
Nov	125.4	100.6%
Dic	266.2	112.3%
Total	2362.5	

GRÁFICA 26: ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, PERIODO: ENERO - DICIEMBRE 2016



Fuente: Unidad de Transacciones

CUADRO 32. DEMANDA NETA NACIONAL, ENERGIA NO SERVIDA Y ENERGIA NETA AJUSTADA 1985- 2016 (MWh)

AÑOS	INYECCIÓN NETA NACIONAL 1	IMPORTACIONES NETAS 2	DEMANDA NETA NACIONAL 3 = (1 + 2)	ENERGIA NO SERVIDA 4	ENERGIA NETA AJUSTADA 5 = (3 + 4)
1985	1,650,543.7		1,650,543.7	33,270.0	1,683,813.7
1986	1,623,752.2	87,722.4	1,711,474.6	54,320.0	1,765,794.6
1987	1,834,244.7	8,807.8	1,843,052.5	72,707.1	1,915,759.6
1988	1,929,640.6	34,698.4	1,964,339.0	128,195.0	2,092,534.0
1989	1,975,422.3	3,967.7	1,979,390.0	177,215.0	2,156,605.0
1990	2,164,297.8	1,376.2	2,165,674.0	81,257.3	2,246,931.3
1991	2,230,503.2	5,144.3	2,235,647.5	160,852.3	2,396,499.8
1992	2,316,522.5	52,603.3	2,369,125.8	134,285.0	2,503,410.8
1993	2,718,363.9	79,026.8	2,797,390.7	22,134.6	2,819,525.3
1994	3,075,269.2	(11,254.0)	3,064,015.2	21,562.4	3,085,577.6
1995	3,270,734.0	(35,213.3)	3,235,520.7	15,059.2	3,250,579.9
1996	3,340,667.4	20,633.5	3,361,300.9	13,750.7	3,375,051.6
1997	3,548,147.8	88,091.0	3,636,238.8	15,318.0	3,651,556.8
1998	3,737,199.3	37,955.8	3,775,155.1	1,937.1	3,777,092.2
1999	3,638,107.0	250,400.0	3,888,507.0	7,011.0	3,895,518.0
2000	3,377,165.5	696,000.0	4,073,165.5	7,138.2	4,080,303.7
2001	3,646,500.0	309,000.0	3,955,500.0	11,737.8	3,967,237.8
2002	3,865,500.0	383,900.0	4,249,400.0	10,140.2	4,259,540.2
2003	4,077,351.2	325,269.5	4,402,620.7	6,964.6	4,409,585.3
2004	4,155,808.4	382,352.4	4,538,160.8	7,439.5	4,545,600.3
2005	4,480,738.4	284,286.2	4,765,024.6	8,773.2	4,773,797.7
2006	5,194,480.8	2,435.6	5,196,916.4	10,592.3	5,207,508.7
2007	5,320,952.0	31,653.2	5,352,605.2	6,274.2	5,358,879.4
2008	5,572,111.2	(5,873.0)	5,566,238.2	5,632.7	5,571,870.9
2009	5,444,999.9	129,823.1	5,574,822.9	6,005.3	5,580,828.3
2010	5,650,489.0	85,223.6	5,735,712.6	5,036.4	5,740,749.0
2011	5,728,774.4	114,149.4	5,842,923.9	4,461.5	5,847,385.4
2012	5,834,285.8	85,399.1	5,919,684.9	3,160.8	5,922,845.7
2013	5,812,000.0	283,200.0	6,095,200.0	4,198.7	6,099,398.7
2014	5,793,100.0	380,700.0	6,173,800.0	3,999.5	6,177,799.5
2015	5,522,585.1	899,215.9	6,421,800.9	3,229.5	6,425,030.4
2016	5,481,464.7	988,218.68	6,469,683.4	2,362.5	6,472,045.8

Fuente: Empresas Generadoras, Unidad de Transacciones y Empresa Transmisora

CUADRO 33: CARGOS POR EL USO DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2006 – 2016

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010 ³	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Potencia Declarada (MW)*	538													
Energía Inyectada (MWh)*	-	\$ 4,504,526.88	\$ 4,619,206.26	\$ 4,782,574.85	\$ 5,037,379.90	\$ 5,191,300.33	\$ 5,378,576.62	\$ 5,207,459.61	\$ 5,403,283.99	\$ 5,834,300.00	\$ 6,017,112.17	\$ 6,185,958.11	\$ 6,486,024.61	\$ 6,486,024.61
Costos de Operación y Mantenimiento (COM)	\$ 12,138,386.29	\$ 15,359,789.24	\$ 16,343,121.87	\$ 16,417,324.51	\$ 13,856,750.17	\$ 14,596,222.41	\$ 16,730,819.30	\$ 18,479,631.70	\$ 17,838,747.01	\$ 20,488,939.80	\$ 22,427,171.68	\$ 20,252,602.59	\$ 23,689,199.69	\$ 23,746,169.30
Anualidad del Valor Nuevo de Reemplazo (AVNR)	\$ 1,245,686.01	\$ 1,223,392.91	\$ 1,448,086.27	\$ 1,441,508.46	\$ 1,437,041.09	\$ 1,290,633.08	\$ 1,256,403.44	\$ 1,197,177.91	\$ 563,180.85	\$ 737,163.88	\$ 764,402.34	\$ 858,475.39	\$ 850,855.01	\$ 1,689,971.46
Valor Esperado de Compensación por Fallas (VECF)	\$ 1,373,199.99	\$ 183,398.04	\$ 115,250.11	\$ 50,905.78	\$ 59,716.35	\$ 65,427.28	\$ 49,745.62	\$ 36,525.72	\$ 28,307.31	\$ 58,217.14	\$ 60,642.10	\$ 34,700.62	\$ 34,257.78	\$ 38,195.38
Anualidad de las Inversiones del Plan de Expansión (AI)		\$ 1,061,080.00	\$ 4,289,205.79	\$ 4,289,205.79	\$ 4,289,205.79	\$ 5,388,547.82	\$ 6,917,737.66	\$ 8,812,407.44	\$ 9,015,702.18	\$ 10,320,720.42	\$ 10,320,720.42	\$ 10,320,720.42	\$ 19,900,552.38	\$ 19,900,552.38
Menos														
Ingresos no Regulados (6)													\$ 948,187.10	\$ 948,187.10
Ajuste de los RI por Ingresos Adicionales (AJRI)	\$ 2,675,056.39	\$ 2,071,597.47	\$ 441,250.30	\$ 577,046.33	\$ 864,130.36	\$ 401,736.72	\$ 558,826.62	\$ -767,080.58	\$ 877,356.62	\$ 865,918.46	\$ 253,217.49	\$ 650,329.93	\$ 683,448.15	\$ 557,426.60
Descuento por cobro en exceso en el año 2002		\$ 1,605,000.74		\$ 713,273.02	\$ 1,248,273.27	\$ 284,840.48	\$ 284,840.47							
Otros Descuentos 4/		\$ 1,605,000.74								\$ 1,179,344.53	\$ 203,362.92	\$ 11,419.13	\$ 0.00	\$ 0.00
TOTAL	\$ 12,082,215.90	\$ 14,151,061.99	\$ 21,754,413.74	\$ 21,621,898.21	\$ 18,778,583.04	\$ 20,939,093.87	\$ 24,395,879.40	\$ 29,292,823.35	\$ 26,568,580.73	\$ 29,559,778.25	\$ 33,116,356.13	\$ 30,804,749.96	\$ 42,843,229.61	\$ 43,869,274.82
Cargo por Uso del Sistema de Transmisión (U\$S/MW)	\$ 22,457.65													
Cargo por Uso del Sistema de Transmisión (U\$S/MWh)		\$ 3.14	\$ 4.71	\$ 3.84 1/	\$ 3.48	\$ 4.03	\$ 4.54	\$ 5.63	\$ 4.92	\$ 5.07	\$ 5.50	\$ 4.98	\$ 6.71	\$ 6.76

Fuente: SIGET

* Hasta el año 2003 el cálculo del CUST se realizaba en función de la potencia declarada a inyectar por parte de los operadores durante el año de vigencia del cargo, a partir del año 2004 dicho cálculo se realiza en función de la energía inyectada por los operadores en el año anterior al de la vigencia del cargo.

1/ Aplicable durante los meses de enero y febrero de 2006

2/ Aplicable para el período marzo - diciembre de 2005

3/ Ajuste de RI a favor de ETESAL por reducción de demanda en 2009

4/ Este monto corresponde a Cargos por Congestión transferidos a ETESAL por la UT, de conformidad con lo estipulado en el Ac. No 253-E-2008

5/ CUST Promedio Anual 2015: CUST enero-abril 2015 = \$5.506639/MWh; CUST mayo-junio 2015 = \$7.197820/MWh; CUST julio-diciembre 2015 = \$7.356835/MWh.

(6) Este monto corresponde a los Ingresos No Regulados obtenidos por ETESAL y descontados del del presupuesto aprobado.

CUADRO 34: CARGO POR LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN Y EL MERCADO MAYORISTA, 2006 – 2016

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Costo de Operación y Mantenimiento	\$ 2,408,940.00	\$ 2,270,828.39	\$ 2,485,114.15	\$ 2,325,656.82	\$ 2,585,460.36	\$ 2,554,255.44	\$ 2,876,506.00	\$ 2,837,970.00	\$ 3,092,452.00	\$ 3,368,028.00	\$ 3,387,625.00	\$ 4,002,736.00	\$ 4,069,632.00	\$ 4,096,030.00
Anualidades de las Inversiones	\$ 523,894.00	\$ 780,028.60	\$ 1,044,327.94	\$ 1,267,470.99	\$ 1,684,673.92	\$ 1,050,884.34	\$ 635,894.00	\$ 639,875.00	\$ 639,875.00	\$ 639,875.00	\$ 639,875.00	\$ 951,481.00	\$ 934,660.00	\$ 934,660.00
Presupuesto Operativo	\$ 2,932,834.00	\$ 3,050,856.99	\$ 3,529,442.09	\$ 3,593,127.81	\$ 4,270,134.28	\$ 3,605,139.78	\$ 3,512,400.00	\$ 3,477,845.00	\$ 3,732,327.00	\$ 4,007,903.00	\$ 4,027,500.00	\$ 4,954,217.00	\$ 5,004,292.00	\$ 5,030,690.00
Menos														
Cargos por Congestión	\$ 184,564.00	\$ 40,579.72	\$ 192,314.88	\$ 26,352.08										
Cobro en exceso en el año 2002 ⁽¹⁾			\$ 114,753.66	\$ 114,753.66	\$ 114,753.66									
Remanentes de PI de 2003, 2004 y 2005 ⁽²⁾				\$ 277,697.00										
Ingresos por venta de activos en 2006					\$ 4,896.45									
Ajuste no implementación DE-57 ⁽³⁾					\$ 524,395.00									
Mas														
Ajustes de Ingresos						\$ 704,660.00	\$ 23,280.00	\$ 230,669.00	\$ 146,981.00	\$ 69,546.00	\$ 97,634.00	\$ 27,139.00	\$ 242,203.84	
Diferencia de ingresos por concepto de COSTAMM del año anterior											\$ 81,265.00	\$ 152,299.00	\$ 52,906.22	
Presupuesto de Ingreso	\$ 2,748,270.00	\$ 3,010,277.27	\$ 3,222,373.55	\$ 3,174,325.07	\$ 3,618,387.37	\$ 3,605,139.78	\$ 3,512,400.00	\$ 3,477,845.00	\$ 3,732,327.00	\$ 4,007,903.00	\$ 3,957,954.00	\$ 4,970,587.00	\$ 4,879,132.00	\$ 5,219,987.62
Demanda en GWh	4,326	4,561	4,608	4,864	5,254	5,448								
Energía retirada en el año anterior (MWh)							5,478,751	5,598,770	5,725,164	5,857,176.00	5,961,122.00	6,090,856.00	6,274,747.83	6,374,702.40
CAREN (\$/MWh)	\$ 0.301763	\$ 0.313518	\$ 0.332142	\$ 0.310000	\$ 0.327141	\$ 0.314322								
COSTAMM (\$/MWh)							\$ 0.769712	\$ 0.621180	\$ 0.651916 4/	\$ 0.684272	\$ 0.663961	\$ 0.816074	\$ 0.777582	\$ 0.818860

Fuente: SIGET

1/ El cobro en exceso aplicado en el 2002 fué descontado en los años 2005, 2006 y 2007

2/ Descuento por los remanentes de los presupuestos autorizados para los años 2003, 2004 y 2005

3/ Ajuste por no implementación del Decreto Ejecutivo N° 57, establecido en el Acuerdo N° 24-E-2007

4/ Refleja un valor promedio, de enero a mayo se cobró \$ 0.675522 y de junio a diciembre \$ 0.704124

SIGET

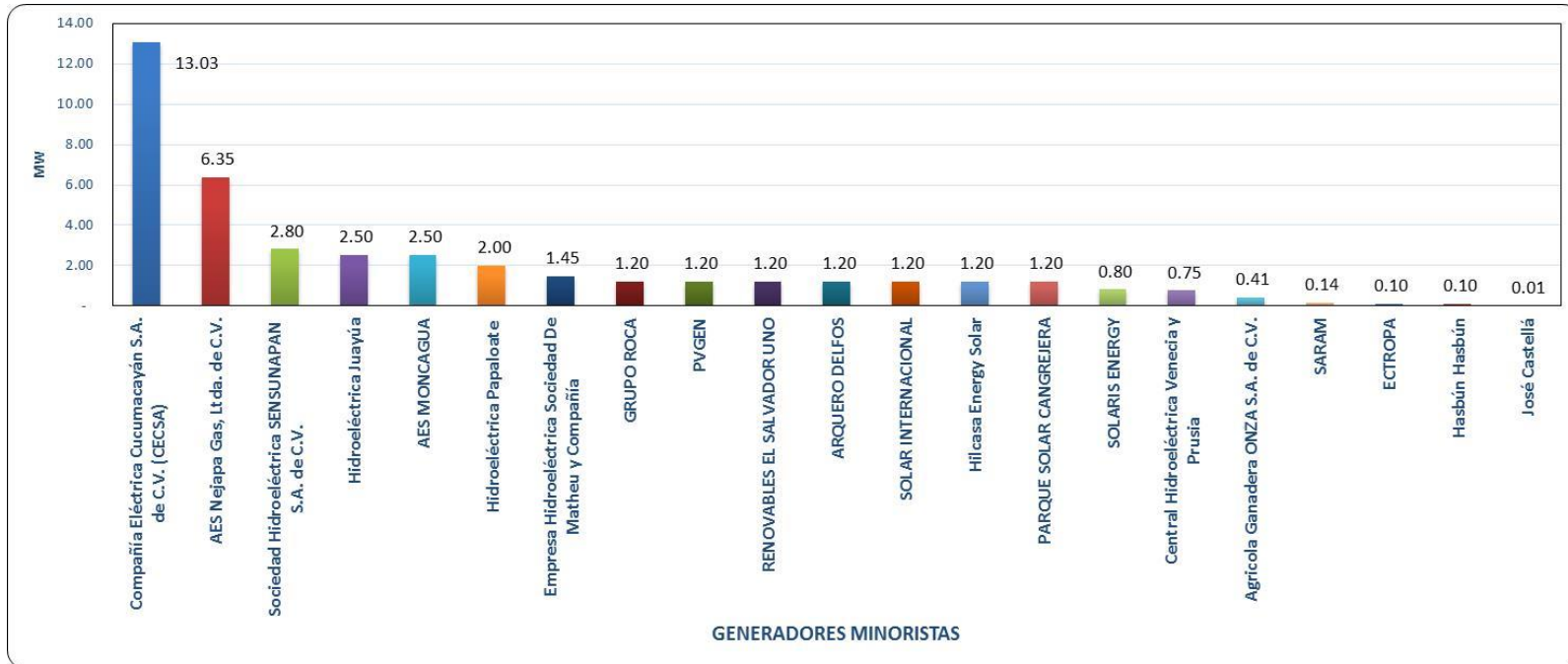
CUADROS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MINORISTA

**CUADRO 35: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS,
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

GENERADORES	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%
<u>PEQUEÑAS CENTRALES DE BIOGAS</u>	6.76	16.36%
AES Nejapa Gas, Ltda. de C.V.	6.35	15.37%
Agrícola Ganadera ONZA S.A. de C.V.	0.41	0.99%
<u>PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS</u>	22.53	54.51%
Compañía Eléctrica Cucumacayán S.A. de C.V. (CECSA)	13.03	31.53%
Hidroeléctrica Papaloate	2.00	4.84%
Sociedad Hidroeléctrica SENSUNAPAN S.A. de C.V.	2.80	6.77%
Empresa Hidroeléctrica Sociedad De Matheu y Compañía	1.45	3.51%
Central Hidroeléctrica Venecia y Prusia	0.75	1.81%
Hidroeléctrica Juayúa	2.50	6.05%
<u>PEQUEÑAS CENTRALES FOTOVOLTAICAS</u>	12.04	29.13%
AES MONCAGUA	2.50	6.05%
GRUPO ROCA	1.20	2.90%
Hilcasa Energy Solar	1.20	2.90%
PVGEN	1.20	2.90%
RENOVABLES EL SALVADOR UNO	1.20	2.90%
ARQUERO DELFOS	1.20	2.90%
SOLAR INTERNACIONAL	1.20	2.90%
SOLARIS ENERGY	0.80	1.94%
PARQUE SOLAR CANGREJERA	1.20	2.90%
SARAM	0.14	0.33%
Hasbún Hasbún	0.10	0.23%
ECTROPA	0.10	0.24%
José Castellá	0.01	0.02%
TOTAL	41.34	100.00%

Fuente: Empresa Generadoras

GRÁFICA 27: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS, 2016 (MW)



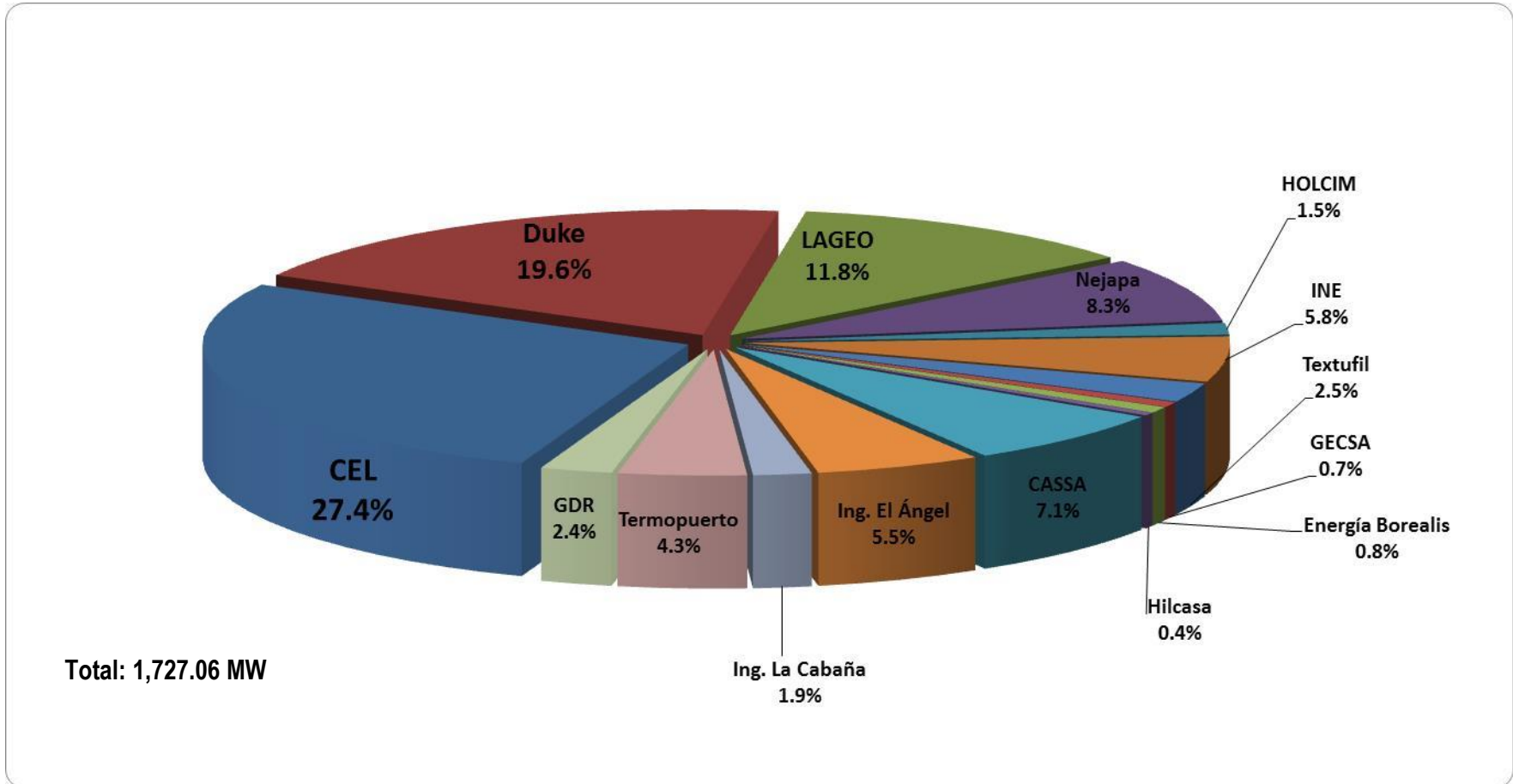
Fuente: Empresas Generadoras

**CUADRO 36: CAPACIDAD INSTALADA TOTAL NACIONAL,
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016**

GENERADOR	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%
TOTAL GENERADORES MERCADO MAYORISTA	1,685.80	98%
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa CEL	472.55	0.27
Duke Energy	338.30	0.20
LAGEO	204.44	0.12
Nejapa Power	144.00	0.08
Holcim de El Salvador, S.A. de C.V.	25.90	0.01
Inversiones Energéticas	100.20	0.06
Textufil	42.50	0.02
GECSA	11.61	0.01
Energía Borealis	13.60	0.01
Hilcasa Energy	6.80	0.00
Compañía Azucarera Salvadoreña, S.A.	123.40	0.07
Ingenio El Angel	95.30	0.06
Ingenio La Cabaña	33.50	0.02
Termopuerto Limitada	73.70	0.04
TOTAL GENERADORES MERCADO MINORISTA	41.34	0.02
PEQUEÑAS CENTRALES DE BIOGAS	6.76	0.00
PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS	22.53	0.01
PEQUEÑAS CENTRALES FOTOVOLTAICAS	12.04	0.01
TOTAL	1,727.14	100%

Fuente: Empresas Generadoras

GRÁFICA 28: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN EN EL SALVADOR, 2016



Fuente: Empresas Generadoras, GDR son Empresas Generadoras Renovable en el Mercado minorista.

CUADRO 37: GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2016 (En MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
COMPANÍA ELÉCTRICA													
CUCUMACAYÁN , S.A. DE C.V.													
Bruta	3,364.1	3,116.6	3,203.2	3,041.9	3,424.5	3,766.9	3,934.5	4,155.7	4,033.8	4,051.4	3,418.9	3,345.0	42,856.4
Consumo Propio	6.8	4.08	3.05	4.17	17.52	5.39	8.75	7.65	7.00	12.14	10.68	11.39	98.6
Neta	3,357.3	3,112.5	3,200.2	3,037.7	3,407.0	3,761.5	3,925.8	4,148.0	4,026.8	4,039.2	3,408.2	3,333.7	42,757.8
Bululú													
Bruta	237.2	218.7	244.1	241.0	263.9	295.2	301.2	290.4	329.6	310.6	241.6	242.5	3,216.1
Consumo Propio	0.05	0.01	0.00	0.01	0.01	0.09	0.03	0.06	0.02	0.02	0.02	0.01	0.3
Neta	237.2	218.7	244.1	241.0	263.9	295.1	301.2	290.4	329.6	310.5	241.6	242.4	3,215.8
Cucumacayán													
Bruta	1,309.4	1,200.0	1,314.9	1,305.5	1,402.0	1,277.1	1,486.2	1,442.9	1,365.0	1,422.2	1,218.8	1,259.6	16,003.6
Consumo Propio	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	1.0
Neta	1,309.3	1,200.0	1,314.9	1,305.4	1,402.0	1,277.0	1,486.1	1,442.7	1,365.0	1,422.1	1,218.7	1,259.6	16,002.7
Cutumay Camones													
Bruta	90.7	84.6	89.6	84.7	86.4	87.9	99.7	98.7	93.6	100.3	90.9	82.6	1,089.8
Consumo Propio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
Neta	90.7	84.6	89.6	84.7	86.4	87.9	99.6	98.7	93.6	100.3	90.9	82.5	1,089.6
Millingo													
Bruta	270.1	272.0	304.9	310.1	196.0	391.5	403.0	413.4	564.5	371.5	320.6	336.3	4,154.1
Consumo Propio	0.4	0.2	0.1	0.0	8.2	0.3	0.4	0.5	0.1	0.5	0.0	0.1	10.7
Neta	269.7	271.9	304.8	310.1	187.8	391.3	402.6	413.0	564.5	371.0	320.6	336.3	4,143.4
Río Sucio													
Bruta	644.9	611.2	504.5	534.7	822.8	1,118.2	895.5	1,228.5	948.5	1,057.2	820.9	746.0	9,932.8
Consumo Propio	0.1	0.1	0.9	0.2	0.0	0.0	1.7	0.2	1.1	0.5	0.0	0.2	5.2
Neta	644.8	611.1	503.6	534.5	822.8	1,118.2	893.7	1,228.3	947.4	1,056.6	820.9	745.7	9,927.6
Sonsonate													
Bruta	90.8	81.8	74.9	-	-	-	29.0	12.6	-	-	-	-	289.1
Consumo Propio	0.1	0.1	0.8	3.7	3.3	3.2	2.8	2.8	3.3	3.1	3.2	2.9	29.3
Neta	90.7	81.7	74.1	(3.7)	(3.3)	(3.2)	26.2	9.8	(3.3)	(3.1)	(3.2)	(2.9)	259.8
San Luis I													
Bruta	341.1	307.5	316.5	303.9	301.9	230.1	314.4	245.5	320.2	352.8	334.5	312.8	3,681.2
Consumo Propio	6.0	3.7	1.1	0.0	5.9	1.7	3.6	3.8	2.4	7.9	7.4	8.1	51.7
Neta	335.1	303.8	315.4	303.9	296.0	228.5	310.9	241.6	317.7	344.8	327.1	304.7	3,629.6
San Luis II													
Bruta	379.8	340.7	353.7	262.0	351.5	366.7	405.5	423.6	412.4	436.8	391.5	365.3	4,489.6
Consumo Propio	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3
Neta	379.8	340.7	353.6	261.8	351.5	366.7	405.4	423.6	412.4	436.8	391.5	365.3	4,489.3
SENSUNAPÁN													
Bruta	1114.40	1000.73	1124.88	1158.86	1268.92	1336.17	1,333.96	1,308.28	1,378.54	1,302.98	1,085.68	1,144.89	14,558.3
Consumo Propio	9.95	9.24	10.10	10.14	10.22	10.17	10.49	10.15	10.06	10.45	9.04	9.44	119.4
Neta 1/	1,080.97	970.71	1,091.14	1,124.09	1,230.85	1,296.09	1,293.94	1,269.03	1,337.19	1,263.89	1,053.11	1,110.54	14,121.56
DE MATHEU													
Bruta	499.8	454.7	495.8	479.0	504.6	459.7	501.5	501.9	487.5	498.9	484.8	496.3	5,864.4
Consumo Propio	3.5	3.2	3.5	3.4	3.5	3.4	3.5	3.5	3.4	3.5	3.4	3.5	41.0
Neta 1/	470.2	427.7	466.4	450.6	474.7	432.5	471.8	472.2	458.7	469.3	456.1	466.9	5,517.2
PAPALOATE													
Bruta	530.3	480.2	502.4	478.1	491.4	507.9	531.2	512.2	539.9	464.6	428.0	445.4	5,911.7
Consumo Propio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Neta 1/	530.3	480.2	502.4	478.1	491.4	507.9	531.2	512.2	539.9	464.6	428.0	445.4	5,911.7
JUAYUA													
Bruta	1,482.6	1,366.3	763.3	-	-	111.3	1,459.1	1,388.2	1,447.6	1,469.1	1,397.6	1,436.0	12,320.9
Consumo Propio	0.0	0.0	0.0	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
Neta 1/	1,482.6	1,366.3	763.3	-	-	111.2	1,459.1	1,388.2	1,447.6	1,469.1	1,397.6	1,436.0	12,320.8
Central Hidr. Venecia y Prusia													
Bruta	62.5	59.6	62.3	58.2	67.8	69.9	73.9	89.3	110.5	76.6	68.2	72.1	870.94
Consumo Propio	0.01	0.05	0.08	0.30	0.19	0.05	0.68	0.15	0.02	0.03	0.01	0.03	1.580
Neta 1/	62.5	59.5	62.2	57.9	67.6	69.8	73.3	89.2	110.5	76.6	68.2	72.1	869.36
TOTAL GENERACION NETA PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS													
	6,983.8	6,417.0	6,085.7	5,148.5	5,671.6	6,179.0	7,755.0	7,878.8	7,920.6	7,782.8	6,811.1	6,864.5	81,498.4

Fuente: Pequeñas Centrales Hidroeléctricas
 1/ Menos pérdidas de transformación.

**CUADRO 38: GENERACIÓN TÉRMICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL,
 2016 (En MWh)**

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
GENERADORES TÉRMICOS													
ENERGIA BOREALIS													
Generación Bruta	68	-	20	135	407	211	-	25	18	2,065	1,409	1	4,358.1
Consumo Propio	2	-	0	3	10	5	-	1	0	50	34	0	106.3
Generación Neta	66	-	19	131	397	206	-	24	17	2,014	1,375	1	4,251.8
TEXTUFIL													
Generación Bruta	457	247	822	3,981	15,178	3,848	4,674	2,707	1,405	13,189	7,775	4,208	58,491.6
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Generación Neta	457	247	822	3,981	15,178	3,848	4,674	2,707	1,405	13,189	7,775	4,208	58,491.6
HILCASA													
Generación Bruta	46	-	9	32	112	-	-	8	2	129	-	-	338.2
Consumo Propio	1	-	0	1	2	-	-	0	0	3	-	-	6.3
Generación Neta	45	-	9	32	110	-	-	8	2	127	-	-	331.9
INGENIO LA CABAÑA													
Generación Bruta	8,348	6,840	13,404	16,359	8,759	-	-	-	-	-	11,650	12,015	77,375.5
Consumo Propio	4,579	4,721	6,563	6,981	2,514	-	-	-	-	-	4,644	6,124	36,125.5
Generación Neta	3,769	2,119	6,841	9,378	6,245	-	-	-	-	-	7,006	5,891	41,250.0
EGI HOLDCO EL SALVADOR													
Generación Bruta	8,021	5,944	8,247	8,376	8,483	7,375	7,216	5,117	4,177	6,059	6,811	5,450	81,274.4
Consumo Propio	516	454	561	562	581	502	486	396	348	473	513	518	5,911.6
Generación Neta	7,505	5,490	7,686	7,814	7,902	6,873	6,730	4,721	3,829	5,585	6,297	4,932	75,362.8
TOTAL GENERACIÓN NETA CENTRALES AUTOPRODUCTORAS	8,073.5	5,736.4	8,536.3	11,957.2	23,587.1	10,926.9	11,404.6	7,460.2	5,252.8	20,915.4	15,446.8	9,140.8	138,438.0

Fuente: Empresas Generadoras

CUADRO 39: IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2016 (En MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ALAS DORADAS													
Importación	4,042.5	3,564.0	2,645.5	1,248.5	1,650.0	1,287.0	2,354.0	3,366.0	3,080.0	3,410.0	3,267.0	3,410.0	33,324.5
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	4,042.5	3,564.0	2,645.5	1,248.5	1,650.0	1,287.0	2,354.0	3,366.0	3,080.0	3,410.0	3,267.0	3,410.0	33,324.5
CEL - COM													
Importación	-	-	-	-	-	4.0	693.2	-	-	90.0	-	-	787.2
Compras locales	389.2	354.8	392.0	370.9	389.4	384.4	425.3	442.8	455.0	10,679.9	9,343.1	468.5	24,095.4
Venta total de energía	389.2	354.8	392.0	370.9	389.4	388.4	1,118.6	442.8	455.0	10,769.9	9,343.1	468.5	24,882.6
CENER													
Importación	41.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	195.0	94.5	331.2
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	41.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	195.0	94.5	331.2
CENERGICA													
Importación	7,306.3	3,981.1	53.2	-	1,239.7	2,747.2	6,612.3	8,520.9	6,577.5	4,860.5	10,701.2	9,575.0	62,174.8
Compras locales	-	-	2,455.7	2,160.5	2,311.3	-	-	13,335.9	9,372.4	14,462.4	8,955.6	12,549.3	65,603.1
Venta total de energía	7,306.3	3,981.1	2,508.9	2,160.5	3,551.0	2,747.2	6,612.3	21,856.8	15,949.8	19,322.9	19,656.8	22,124.4	127,778.0
CLESA													
Importación	-	-	-	-	-	-	100.0	2,956.8	149.8	723.2	3,204.9	6,517.0	13,651.7
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	-	-	-	-	-	-	100.0	2,956.8	149.8	723.2	3,204.9	6,517.0	13,651.7
ELECTRICA DEL ESTE													
Importación	916.0	499.9	149.4	-	6.2	112.8	111.3	-	-	627.1	1,025.2	1,709.3	5,157.2
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	916.0	499.9	149.4	-	6.2	112.8	111.3	-	-	627.1	1,025.2	1,709.3	5,157.2
DELSUR													
Importación	3,506.2	2,805.1	101.9	97.7	489.3	1,610.4	4,518.5	2,121.6	1,333.2	1,332.9	1,950.7	1,298.5	21,165.9
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	3,506.2	2,805.1	101.9	97.7	489.3	1,610.4	4,518.5	2,121.6	1,333.2	1,332.9	1,950.7	1,298.5	21,165.9
DUKE ENERGY UNINTERNATIONAL													
Importación	16,011.5	7,256.6	6,839.4	1,739.3	-	3,200.8	453.9	6,287.4	-	639.8	-	2,071.8	44,500.3
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	16,011.5	7,256.6	6,839.4	1,739.3	-	3,200.8	453.9	6,287.4	-	639.8	-	2,071.8	44,500.3
EDECSA													
Importación	4,192.1	4,496.3	1,135.0	1,917.0	4,404.7	8,913.3	8,762.2	6,925.8	6,578.1	5,756.4	5,082.9	6,985.0	65,148.9
Compras locales	-	-	120.2	986.9	614.0	-	-	-	269.7	350.1	31.5	12.9	2,385.3
Venta total de energía	4,192.1	4,496.3	1,255.3	2,903.9	5,018.7	8,913.3	8,762.2	6,925.8	6,847.9	6,106.5	5,114.3	6,998.0	67,534.2
EEO													
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRONOVA													
Importación	2,649.1	2,747.6	309.9	99.3	149.3	3,092.7	2,936.7	522.3	1,115.8	1,808.3	4,139.6	5,176.7	24,747.1
Compras locales	-	-	941.9	2,398.4	204.5	180.0	71.4	-	204.1	56.4	30.0	-	4,086.8
Venta total de energía	2,649.1	2,747.6	1,251.7	2,497.7	353.8	3,272.7	3,008.1	522.3	1,320.0	1,864.7	4,169.6	5,176.7	28,833.9
ENERGIA BOREALIS													
Importación	2,233.0	4,849.3	500.2	145.4	3,329.9	4,153.9	3,974.6	6,274.5	2,257.0	-	-	1,891.5	29,609.4
Compras locales	5,046.6	5,330.9	5,940.2	5,375.4	5,625.5	4,775.5	3,673.2	3,964.9	5,001.5	5,708.8	5,461.2	5,514.6	61,418.4
Venta total de energía	7,279.7	10,180.2	6,440.4	5,520.7	8,955.5	8,929.4	7,647.8	10,239.4	7,258.5	5,708.8	5,461.2	7,406.1	91,027.8
ENERSICA													
Importación	3,398.6	4,743.7	-	7,114.4	1,850.6	1,107.1	5,113.0	1,762.1	5,665.0	2,647.8	3,368.4	4,521.0	41,291.8
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	3,398.6	4,743.7	-	7,114.4	1,850.6	1,107.1	5,113.0	1,762.1	5,665.0	2,647.8	3,368.4	4,521.0	41,291.8
EXCELERGY													
Importación	3,010.7	2,453.1	1,192.3	6,374.1	9,274.9	12,719.2	14,795.2	11,812.6	8,636.5	19,355.6	8,807.5	20,890.9	119,322.6
Compras locales	2,743.8	2,472.6	2,776.0	3,208.6	3,527.5	2,815.5	2,796.1	2,827.4	2,891.7	7,786.0	2,798.6	2,896.4	39,540.1
Venta total de energía	5,754.5	4,925.7	3,968.3	9,582.7	12,802.4	15,534.6	17,591.3	14,639.9	11,528.2	27,141.6	11,606.2	23,787.3	158,862.7
GENERA DE EL SALVADOR													
Importación	844.8	475.0	-	-	-	-	-	42.2	-	-	-	-	1,361.9
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	844.8	475.0	-	-	-	-	-	42.2	-	-	-	-	1,361.9

Nota: los Operadores de Rojo no se cuenta información sobre sus compras locales en mercado de energía

CUADRO 39: IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2016 (En MWh)

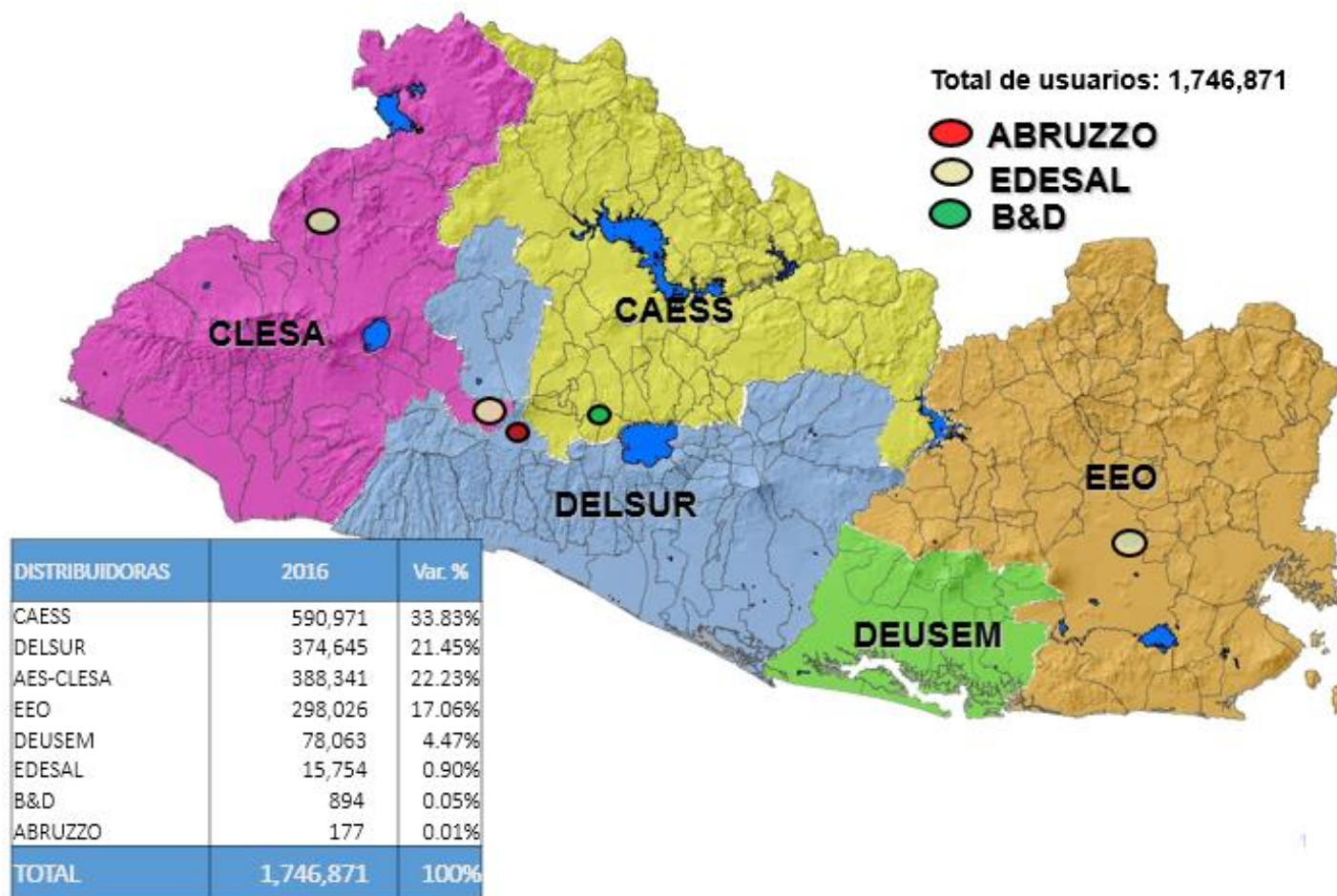
CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
HASGAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras locales	171.3	169.5	160.4	173.3	207.3	212.3	220.4	206.9	216.1	207.0	203.6	214.4	2,362.5
Venta total de energía	171.3	169.5	160.4	173.3	207.3	212.3	220.4	206.9	216.1	207.0	203.6	214.4	2,362.5
INE - COM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-	-	246.3	289.0	-	-	-	-	535.3
Compras locales	6,669.6	20,797.0	14,252.3	1,154.8	4,256.9	5,631.4	1,543.2	512.1	5,472.2	14,142.6	17,547.2	23,867.3	115,846.4
Venta total de energía	6,669.6	20,797.0	14,252.3	1,154.8	4,256.9	5,631.4	1,789.5	801.1	5,472.2	14,142.6	17,547.2	23,867.3	116,381.7
INFOTEKNE	-	-	449.2	5.0	638.8	992.2	765.0	1,521.2	1,229.1	1,673.5	2,833.8	3,571.4	13,679.3
Importación	-	-	449.2	5.0	638.8	992.2	765.0	1,521.2	1,229.1	1,673.5	2,833.8	3,571.4	13,679.3
Compras locales	-	-	761.8	761.0	233.1	0.4	-	-	174.7	778.2	385.3	49.8	3,144.3
Venta total de energía	-	-	1,211.0	766.0	872.0	992.6	765.0	1,521.2	1,403.7	2,451.7	3,219.1	3,621.2	16,823.6
LAGEO - COM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-	-	1,713.9	469.7	-	-	-	-	2,183.6
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	-	-	-	-	-	-	1,713.9	469.7	-	-	-	-	2,183.6
LYNX	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	331.4	375.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	706.9
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	331.4	375.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	706.9
MERCADOS ELÉCTRICOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	17,760.5	16,320.4	5,131.7	1,044.1	8,567.9	12,936.2	14,366.4	10,120.0	30,570.2	20,229.0	6,209.2	9,212.5	152,468.1
Compras locales	515.4	303.4	2,943.7	742.1	6,144.9	648.1	276.8	617.2	1,930.2	2,515.3	893.2	688.4	18,218.7
Venta total de energía	18,275.8	16,623.8	8,075.4	1,786.2	14,712.8	13,584.3	14,643.2	10,737.2	32,500.4	22,744.2	7,102.4	9,900.9	170,686.8
ORIGEM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	5,579.1	4,348.4	6,950.4	4,314.2	6,155.4	7,523.2	9,375.7	7,949.1	7,898.5	5,306.5	4,481.3	6,432.5	76,314.3
Compras locales	-	-	-	-	-	1,962.7	2,003.6	117.5	253.7	730.9	1,221.4	357.3	6,647.1
Venta total de energía	5,579.1	4,348.4	6,950.4	4,314.2	6,155.4	9,485.9	11,379.4	8,066.6	8,152.1	6,037.4	5,702.7	6,789.8	82,961.4
POLIWATT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	11,452.1	14,540.1	13,889.2	5,630.9	7,969.9	5,481.6	10,173.9	15,572.0	8,915.1	6,966.8	3,460.9	5,004.4	109,057.1
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	11,452.1	14,540.1	13,889.2	5,630.9	7,969.9	5,481.6	10,173.9	15,572.0	8,915.1	6,966.8	3,460.9	5,004.4	109,057.1
LAGEO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COMERCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	2,076.2	1,719.3	288.9	517.2	676.0	1,099.8	1,248.8	1,304.6	885.1	1,725.4	2,225.5	4,049.6	17,816.4
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	2,076.2	1,719.3	288.9	517.2	676.0	1,099.8	1,248.8	1,304.6	885.1	1,725.4	2,225.5	4,049.6	17,816.4
MAGDALENA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	201.2	3,285.6	3,486.8
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.0	3,496.8
Venta total de energía	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	201.2	3,295.6	3,496.8
SAN DIEGO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	8,370.5	3,805.8	43.2	68.9	2,004.2	3,312.3	6,837.0	3,635.2	390.0	5,523.6	4,575.4	1,458.6	40,024.6
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	8,370.5	3,805.8	43.2	68.9	2,004.2	3,312.3	6,837.0	3,635.2	390.0	5,523.6	4,575.4	1,458.6	40,024.6
TEXTUFIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	9,900.9	5,600.0	6,200.0	5,360.0	6,200.0	6,000.0	6,200.0	6,301.7	6,000.0	5,850.0	5,180.0	6,200.0	74,992.6
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	9,900.9	5,600.0	6,200.0	5,360.0	6,200.0	6,000.0	6,200.0	6,301.7	6,000.0	5,850.0	5,180.0	6,200.0	74,992.6
TERMOPUERTO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación	825.5	844.8	-	-	848.9	939.5	1,824.4	1,186.3	488.3	280.3	1,012.9	1,348.8	9,599.8
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	825.5	844.8	-	-	848.9	939.5	1,824.4	1,186.3	488.3	280.3	1,012.9	1,348.8	9,599.8

FUENTE: Empresas Comercializadoras, Generadores y UT

Nota: Las compras locales pueden haberse realizado en el MRS o directamente a un generador.

Cuadros y Gráficos

GRÁFICA 29: AREAS DE INFLUENCIA, PARTICIPACIÓN EN LAS VENTAS DE ELECTRICIDAD Y NUMERO DE USUARIOS DE LAS COMPAÑÍAS DISTRIBUIDORAS, 2016



Cuadros y Gráficos

CUADRO 40: INFORMACIÓN TÉCNICA EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2016

INDICADOR	CAESS	DELSUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Area Servida (Km ²)	4,615.0	4,286.8	5,175.4	6,504.0	1,584.0	257.3	9.0	0.0
No. de empleados	560	300	271	194	44	80	25	10
No. de Abonados al 31/12/15	590,971	374,645	388,341	298,026	78,063	15,754	894	1,967
Baja Tensión	587,256	371,977	385,915	296,542	77,716	15,690	869	1,941
Media tensión	3,660	2,668	2,364	1,476	344	64	25	61
Servicios Especiales	55	0	62	8	3	0	0	0
Kms de línea	10,721	10,607	10,988	12,938	2,646	276	15.00	42
Baja Tensión	5,647	5,681	5,387	6,182	1,405	110	4.00	27
Media tensión	5,075	4,926	5,601	6,756	1,241	166	11.00	15
Pérdidas Totales (%)	9.19%	9.69%	11.33%	12.86%	14.18%	4.04%	1.86%	nd
Técnicas	6.64%	7.40%	8.23%	9.78%	10.79%	3.64%	1.86%	nd
No Técnicas	2.55%	2.30%	3.10%	3.08%	3.39%	0.40%	0	nd
Venta Final de energía (GWh)	2,221,054	1,506,885	889,927	552,810	132,892	101,253	30,449	740.15

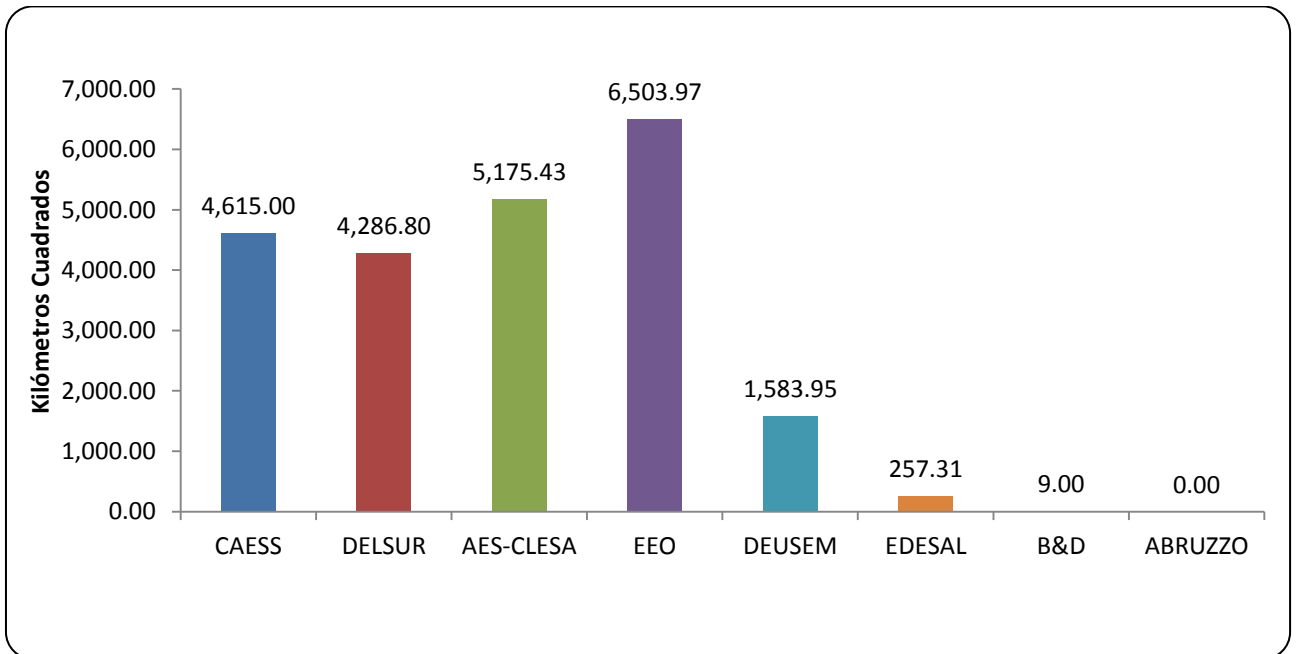
Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 41: INDICADORES TÉCNICOS Y DE GESTIÓN EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2016

INDICADOR	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
GWh vendidos/empleado	3,966.2	5,023.0	3,283.9	2,849.5	3,020.3	1,265.7	1,218.0	74.0
Kms de línea/empleado	19.15	35.36	40.55	66.69	60.14	3.46	0.60	4.2
Abonados/empleado	1,055.3	1,248.8	1,433.0	1,536.2	1,774.2	196.9	35.8	196.7
GWh/abonado								
Baja Tensión	3.78	4.05	2.31	1.86	1.71	6.45	35.04	0.4
Media Tensión	606.85	564.80	376.45	374.53	386.31	1,582.08	1,217.95	12.1
Abonados/Km de línea								
Baja Tensión	104	65	72	48	55	142	217	71.9
Media Tensión	0.721	0.542	0.422	0.218	0.277	0.386	2.273	4.1

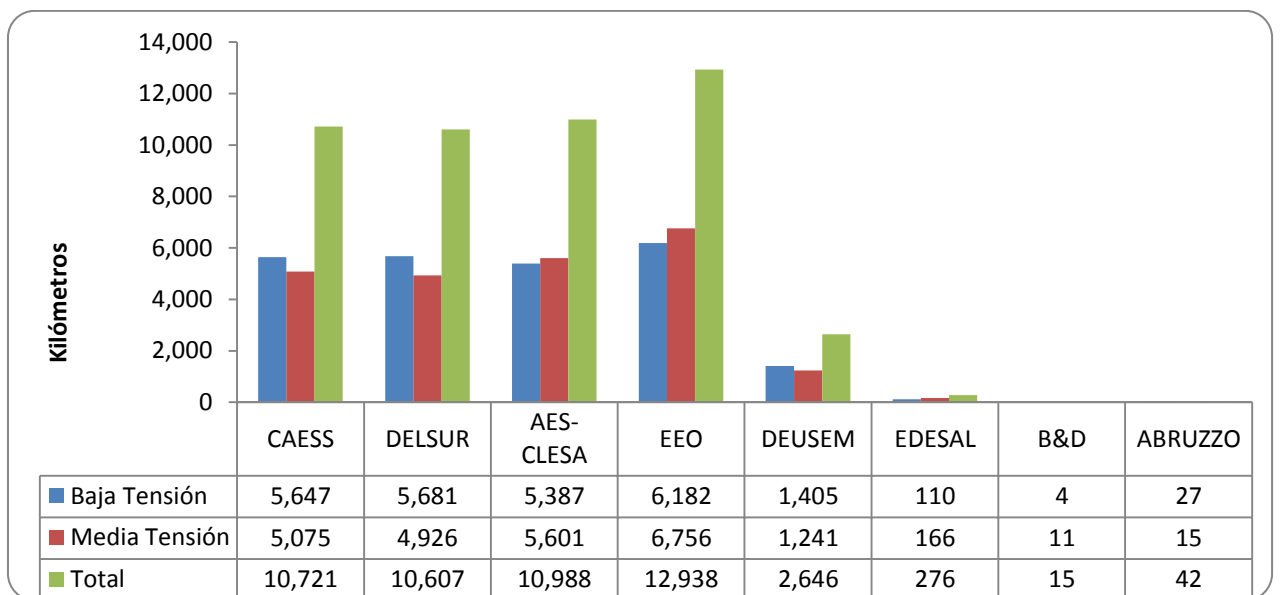
Fuente: Empresas Distribuidoras

GRÁFICA 30: AREA SERVIDA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2016



Fuente: Empresas Distribuidoras

GRÁFICA 31: KILOMETROS DE LÍNEA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2016



Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 42: INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2016

	CAESS	DELSUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO ^{2/}
Número de interrupciones	28,496	23,703	25,883	28,929	5,371	362	19	0
Programadas	639	869	849	542	101	33	6	0
No programadas	27,857	22,834	25,034	28,387	5,270	329	13	0
Compesación por energía no servida ^{1/}								
MWh	2,040.35	2,145.89	1,604.10	1,210.12	244.06	239.12	23.54	0.00
Dólares	\$ 439,367.64	\$ 465,088.11	\$ 345,901.29	\$ 267,218.33	\$ 52,900.95	\$ 39,870.47	9,448.46	\$ -
Número de reclamos de clientes	94,731	36,097	76,042	72,185	13,075	1,029	nd	0
Número de abonados sin medidor (al 31/12/2015)	1,865	1973	1,306	1,076	240	180	nd	0

Fuente: Empresas Distribuidoras

1/ Información no auditada proporcionada por las empresas distribuidoras.

2/ ABRUZZO informa todo "cero"

**CUADRO 43: EVOLUCIÓN TOTAL CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA,
AL 31 DE DICIEMBRE, PERÍODO 1998-2016**

AÑO	CAESS		DELSUR		AES CLESA 1/		EEO		DEUSEM		EDESAL		B&D		ABRUZZO		TOTAL	
	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)
1998	403,631		205,028		200,975		136,531		36,780								982,945	
1999	420,781	4.2	215,526	5.1	209,649	4.3	145,365	6.5	38,832	5.6							1,030,153	4.8
2000	436,839	3.8	229,409	6.4	220,821	5.3	157,894	8.6	41,840	7.7							1,086,803	5.5
2001	450,844	3.2	237,209	3.4	229,312	3.8	167,179	5.9	44,213	5.7							1,128,757	3.9
2002	451,753	0.2	247,225	4.2	239,184	4.3	176,779	5.7	47,130	6.6							1,162,071	3.0
2003	472,631	4.6	259,974	5.2	250,655	4.8	185,627	5.0	49,568	5.2							1,218,455	4.9
2004	479,038	1.4	268,621	3.3	262,589	4.8	194,677	4.9	52,200	5.3							1,257,125	3.2
2005	487,671	1.8	277,762	3.4	273,163	4.0	200,721	3.1	53,953	3.4							1,293,270	2.9
2006	496,548	1.8	289,469	4.2	284,513	4.2	208,661	4.0	56,615	4.9							1,335,806	3.3
2007	505,054	1.7	297,488	2.8	290,556	2.1	217,072	4.0	58,767	3.8	6,856						1,375,793	3.0
2008	512,840	1.5	305,797	2.8	300,131	3.3	225,099	3.7	60,801	3.5	8,081	17.9					1,412,749	2.7
2009	519,824	1.4	312,880	2.3	307,462	2.4	232,852	3.4	62,587	2.9	8,542	5.7	10.0		21		1,444,178	2.2
2010	529,842	1.9	320,706	2.5	317,395	3.2	242,705	4.2	64,367	2.8	9,736	14.0	10.0	0.0	83	295.2	1,484,844	2.8
2011	541,780	2.3	329,731	2.8	328,644	3.5	253,818	4.6	66,488	3.3	11,033	13.3	11.0	10.0	94	13.3	1,531,599	3.1
2012	558,578	3.1	339,753	3.0	342,390	4.2	270,116	6.4	68,702	3.3	11,750	6.5	429.0	3800.0	21	-77.7	1,591,739	3.9
2013	567,154	1.5	349,638	2.9	353,899	3.4	276,853	2.5	71,673	4.3	12,720	8.3	559.0	30.3	110	423.8	1,632,606	2.6
2014	575,870	1.5	358,632	2.6	365,347	3.2	283,437	2.4	73,826	3.0	13,145	3.3	763.0	36.5	139	26.4	1,671,159	2.4
2015	582,748	1.2	366,713	2.3	376,596	3.1	290,374	2.4	75,958	2.9	14,011	6.6	880.0	15.3	148	6.5	1,707,428	2.2
2016	590,971	1.4	374,645	2.2	388,341	3.1	298,026	2.6	78,063	2.8	15,754	12.4	894.0	1.6	177	19.6	1,746,871	2.3
Crec. Promedio		2.2		3.5		3.8		4.5		4.4		9.3		110.9		38.5		3.3

Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 44: EVOLUCIÓN DE LA VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA PERÍODO 1998 – 2016

AÑO	CAESS		DELSUR		AES CLESA 1/		EEO		DEUSEM		EDESAL		B&D		ABRUZZO		TOTAL	
	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)
1998	1,595,463		730,754		531,212		269,181		64,927								3,191,537	
1999	1,591,422	-0.3	765,722	4.8	576,037	8.4	280,509	4.2	65,252	0.5							3,278,941	2.7
2000	1,630,559	2.5	825,998	7.9	592,518	2.9	316,119	12.7	70,948	8.7							3,436,142	4.8
2001	1,631,230	0.0	803,888	-2.7	538,733	-9.1	321,812	1.8	70,162	-1.1							3,365,825	-2.0
2002	1,674,492	2.7	876,062	9.0	566,502	5.2	356,988	10.9	78,144	11.4							3,552,189	5.5
2003	1,689,347	0.9	938,904	7.2	623,904	10.1	372,385	4.3	83,776	7.2							3,708,316	4.4
2004	1,757,298	4.0	961,099	2.4	683,130	9.5	391,592	5.2	91,280	9.0							3,884,399	4.7
2005	1,824,841	3.8	1,007,927	4.9	722,236	5.7	405,022	3.4	94,645	3.7							4,054,671	4.4
2006	1,906,203	4.5	1,092,965	8.4	756,901	4.8	430,290	6.2	101,086	6.8							4,287,445	5.7
2007	1,940,157	1.8	1,114,654	2.0	792,079	4.6	457,715	6.4	104,853	3.7	5,074.9						4,414,533	3.0
2008	1,988,362	2.5	1,158,945	4.0	797,472	0.7	476,155	4.0	106,077	1.2	14,221.5	180.2					4,541,232	2.9
2009	1,965,981	-1.1	1,137,149	-1.9	784,523	-1.6	474,367	-0.4	107,373	1.2	37,479.8	163.5	17,397		183		4,524,453	-0.4
2010	2,005,826	2.0	1,124,908	-1.1	799,745	1.9	477,110	0.6	109,599	2.1	29,134.5	-22.3	14,686	-15.6	1,902	941.9	4,562,911	0.9
2011	2,013,728	0.4	1,169,943	4.0	832,045	4.0	482,372	1.1	111,452	1.7	30,912.2	6.1	26,113	77.8	2,261	18.9	4,668,826	2.3
2012	2,050,703	1.8	1,290,780	10.3	832,655	0.1	496,122	2.9	116,647	4.7	54,161.8	75.2	28,587	9.5	2,247	-0.6	4,871,903	4.3
2013	2,081,924	1.5	1,425,460	10.4	846,755	1.7	513,279	3.5	121,205	3.9	73,106.8	35.0	30,156	5.5	2,159	-3.9	5,094,044	4.6
2014	2,098,609	0.8	1,436,485	0.8	860,229	1.6	518,867	1.1	124,111	2.4	82,704.6	13.1	30,390	0.8	2,246	4.0	5,153,642	1.2
2015	2,166,284	3.2	1,506,885	4.9	887,608	3.2	552,810	6.5	130,830	5.4	94,970.2	14.8	31,110	2.4	2,276	1.3	5,372,775	4.3
2016	2,221,054	2.5	1,442,244	-4.3	889,927	0.3	572,440	3.6	132,892	1.6	101,253.3	6.6	30,449	-2.1	4,888	114.7	5,395,147	0.4
Crec. Promedio		2.0		4.1		3.1		4.5		4.3		45.4		9.8		73.0		3.1

Fuente: Empresas distribuidoras y SIGET

Notas: Las variaciones se calculan en relación con el año inmediato anterior.

1/ desde 1998 al 2010 se suman a AES-CLESA los clientes de DEMATHEU.

CUADRO 45: PRECIOS PROMEDIO HISTÓRICOS DE VENTA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, PERÍODO 1998 - 2016 ^{1/}

AÑO	CAESS		DELSUR		AES CLESA		EEO		DEUSEM		EDESAL		B&D		ABRUZZO		TOTAL	
	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)
1998	0.0979		0.1114		0.1162		0.1298		0.1482								0.1069	0%
1999	0.0942	-3.9	0.1095	-1.7	0.1122	-3.4	0.1241	-4.4	0.1326	-10.5							0.1042	-2.46%
2000	0.1045	10.9	0.1183	8.1	0.1223	9.0	0.1363	9.8	0.1410	6.3							0.1145	9.89%
2001	0.1097	5.0	0.1205	1.8	0.1279	4.5	0.1402	2.9	0.1543	9.5							0.1198	4.60%
2002	0.1004	-8.5	0.1149	-4.6	0.1250	-2.3	0.1338	-4.5	0.1441	-6.6							0.1122	-6.32%
2003	0.1072	6.7	0.1183	2.9	0.1257	0.6	0.1388	3.7	0.1425	-1.1							0.1171	4.33%
2004	0.1040	-3.0	0.1142	-3.5	0.1212	-3.6	0.1316	-5.2	0.1406	-1.3							0.1132	-3.33%
2005	0.1084	4.2	0.1204	5.4	0.1262	4.1	0.1395	6.0	0.1457	3.6							0.1185	4.72%
2006	0.1207	11.3	0.1338	11.2	0.1385	9.7	0.1525	9.3	0.1579	8.4							0.1313	10.73%
2007	0.1289	6.8	0.1426	6.6	0.1479	6.8	0.1624	6.5	0.1678	6.3	0.1623						0.1401	6.73%
2008	0.1272	-1.3	0.1382	-3.1	0.1448	-2.1	0.1634	0.6	0.1674	-0.3	0.1444	-11.0					0.1379	-1.58%
2009	0.1681	32.2	0.1777	28.6	0.1887	30.3	0.2091	27.9	0.2139	27.8	0.1566	8.4	0.1325		0.1501		0.1792	30.00%
2010	0.1694	0.7	0.1829	2.9	0.1904	0.9	0.2118	1.3	0.2171	1.5	0.1766	12.8	0.1361	2.7	0.1435	-4.4	0.1823	1.71%
2011	0.2138	26.2	0.2242	22.6	0.2402	26.1	0.2654	25.3	0.2744	26.4	0.2195	24.3	0.1657	21.8	0.2281	59.0	0.2289	25.57%
2012	0.2170	1.5	0.2293	2.3	0.2403	0.0	0.2639	-0.6	0.2718	-0.9	0.2250	2.5	0.1728	4.3	0.2185	-4.2	0.2302	0.56%
2013	0.2176	0.3	0.2293	0.0	0.2435	1.3	0.2700	2.3	0.2792	2.7	0.2210	-1.8	0.1675	-3.1	0.2200	0.7	0.2299	-0.15%
2014	0.2138	-1.8	0.2240	-2.3	0.2402	-1.3	0.2654	-1.7	0.2744	-1.7	0.2195	-0.7	0.1657	-1.1	0.2281	3.7	0.2289	-0.42%
2015	0.1786	-16.5	0.1855	-17.2	0.2051	-14.6	0.2273	-14.4	0.2372	-13.6	0.1782	-18.8	0.1329	-19.8	0.3193	40.0	0.1911	-16.51%
2016	0.1404	-21.4	0.1493	-19.5	0.1661	-19.0	0.1883	-17.2	0.1949	-17.8	0.1438	-19.3	0.1024	-23.0	0.1515	-52.6	0.1533	-19.79%
Crec. Promedio		2.1		1.7		2.1		2.2		1.6		-1.5		-4.2		0.1		2.1

Fuente: Empresas distribuidoras y SIGET

Notas: Las variaciones se calculan en relación con el año inmediato anterior.

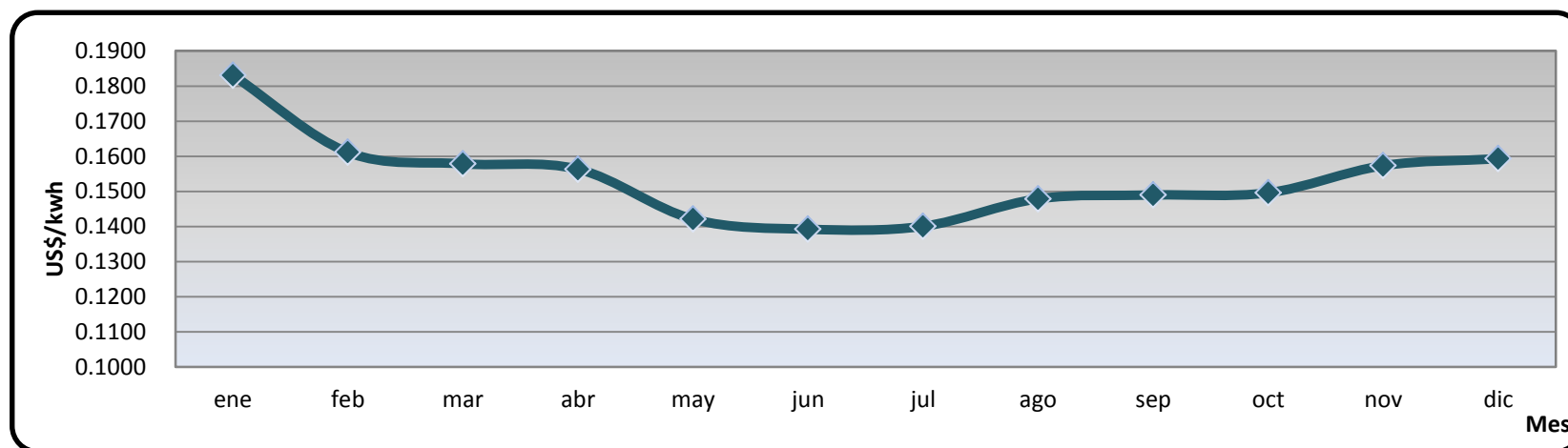
1/ Datos calculados a partir de la información proporcionada por las empresas distribuidoras

CUADRO 46: PRECIOS PROMEDIOS POR TIPO DE TARIFA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES, 2016(SIN SUBSIDIO)

Tipo de Tarifa Eléctrica	ene (\$/kWh)	feb (\$/kWh)	mar (\$/kWh)	abr (\$/kWh)	may (\$/kWh)	jun (\$/kWh)	jul (\$/kWh)	ago (\$/kWh)	sep (\$/kWh)	oct (\$/kWh)	nov (\$/kWh)	dic (\$/kWh)	PROMEDIO ANUAL
BAJA TENSION													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
Total Residencial	0.2137	0.1922	0.1884	0.1861	0.1699	0.1669	0.1680	0.1769	0.1787	0.1794	0.1876	0.1904	0.1829
Uso General	0.1932	0.1714	0.1656	0.1650	0.1502	0.1458	0.1461	0.1544	0.1567	0.1569	0.1644	0.1669	0.1610
Alumbrado Público	0.1676	0.1525	0.1490	0.1520	0.1432	0.1395	0.1394	0.1381	0.1402	0.1405	0.1466	0.1486	0.1466
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.2365	0.2135	0.2065	0.2069	0.1863	0.1824	0.1840	0.1934	0.1939	0.1957	0.2012	0.2031	0.1997
II.- GRANDES DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.2067	0.1761	0.1668	0.1653	0.1470	0.1457	0.1463	0.1555	0.1583	0.1659	0.1741	0.1755	0.1641
MEDIA TENSION													
I.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.1786	0.1585	0.1527	0.1522	0.1379	0.1345	0.1360	0.1433	0.1447	0.1457	0.1518	0.1533	0.1488
II.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	0.1555	0.1359	0.1332	0.1302	0.1174	0.1152	0.1165	0.1233	0.1239	0.1254	0.1326	0.1336	0.1283
TOTAL	0.1831	0.1611	0.1579	0.1563	0.1421	0.1392	0.1400	0.1479	0.1490	0.1496	0.1573	0.1593	0.1533

Fuente: Empresas Distribuidoras

GRÁFICA 32: PRECIOS PROMEDIOS MENSUALES A LOS USUARIOS FINALES, 2016(SIN SUBSIDIO)



Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 47: INTERRUPCIONES DE SERVICIO, 2016

NUMERO DE INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE													
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Líneas de 230 kV(*)	9	7	7	0	7	0	2	2	3	10	4	12	63
Líneas de 115 kV	13	9	12	19	21	30	34	24	38	29	22	13	264
Circuitos de 46 kV	45	67	72	76	151	150	163	125	141	96	117	118	1,321
Circuitos de 34,5 kV	8	4	2	7	5	5	6	4	10	0	2	6	59
Circuitos de 23 kV	9	11	37	17	5	18	26	11	16	10	19	18	197
TOTALES	84	98	130	119	189	203	231	166	208	145	164	167	1,904

(*) Incluye Interconexión con Guatemala y Honduras, SIEPAC y Refuerzos Internos

NUMERO DE INTERRUPCIONES POR MOTIVO													
TIPO DE INTERRUPCION	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Fallas en líneas de transmisión a 115 kV	1	2	1	7	6	12	13	14	23	11	3	5	98
Mantenimiento en líneas de transmisión a 115 kV	12	7	11	12	14	17	21	10	15	18	19	8	164
Aperturas por otras causas en L.T. a 115 kV.	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	2
Fallas en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	0	2	4	0	1	0	0	0	0	1	0	1	9
Mantenimientos en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	2	1	3	0	1	0	1	0	0	0	1	1	10
Aperturas por otras causas en L.T. a 230 kV Internas (3)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2
Fallas en líneas de interconexión (2)	4	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	4	15
Mantenimientos en líneas de interconexión (2)	2	4	0	0	5	0	0	0	1	1	1	4	18
Aperturas por otras causas en líneas de interconexión (3)	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6	2	0	9
Fallas de circuitos de distribución	41	56	77	59	104	123	135	104	134	69	80	73	1,055
Mantenimientos en circuitos de distribución	21	26	34	41	57	50	60	36	33	37	58	69	522
TOTALES	84	98	130	119	189	203	231	166	208	145	164	167	1,904

(1) Incluye SIEPAC y Refuerzos Internos a 230 kV; (2) Interconexiones con Guatemala y Honduras; (3) Típicamente por Control de Voltaje

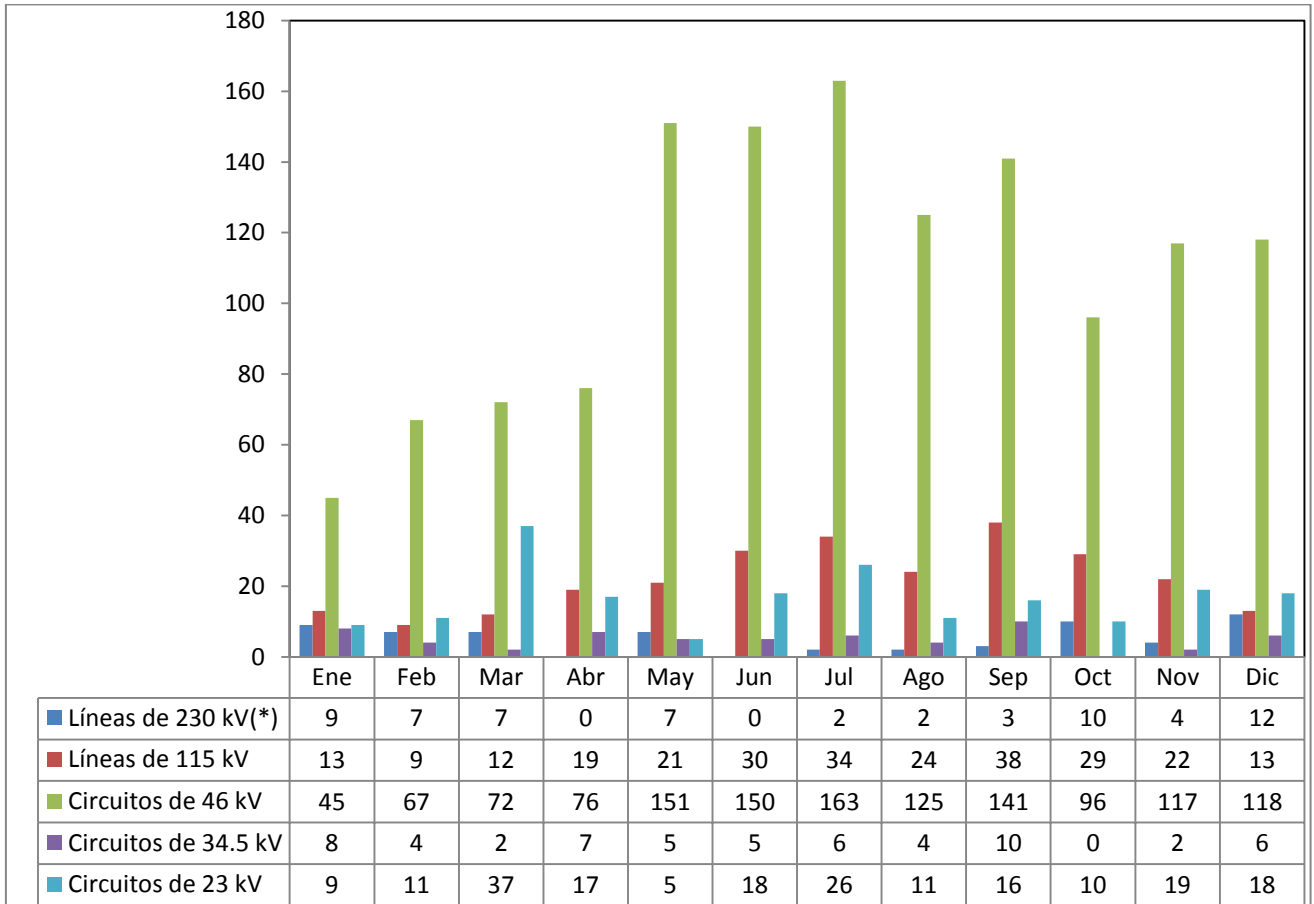
También se han observado y se incluyen aquí eventos de aperturas por protección de "sobre voltaje" en Honduras o bien aperturas en Guatemala por oscilaciones en el sistema interconectado de Centroamérica.

CUADRO 47: INTERRUPCIONES DE SERVICIO, 2016

INTERRUPCIONES DE CIRCUITOS POR RESPONSABLE													
RESPONSABLE	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ABRUZZO	1	1	2	1		1		2				1	9
ANDA	3	1	8	2	6	5	3	1	1	2		1	33
B&D		1	7	1		2	2	2	4				19
CAESS	5	11	11	14	11	14	18	15	18	16	4	6	143
CASSA			3		2					1	1		7
CEL				1						2			3
HOLCIM			1	2	3	1	3		4		1		15
CLESA	10	23	31	16	24	43	28	23	26	10	23	39	296
DELSUR	15	17	24	16	42	51	39	39	37	33	41	35	389
EEO	13	16	8	28	23	34	74	39	34	24	23	30	346
DEUSEM		2		2	2	6	8	9		4	6	4	43
EDESAL	1	2			6	3	9	5		2	1	3	32
ETESAL	26	17	26	35	66	38	45	27	60	40	57	29	466
NEJAPA POWER													0
HANES	3	1	3	1		2		1	1			3	15
INGENIO CHAPARRASTIQUE						1				1			2
INGENIO EL ANGEL						1							1
UT												2	2
LAGEO												1	1
DUKE ENERGY												2	2
INE													0
TERMOFUERTO						1			1			3	5
GUATEMALA	2	1								3	3	2	11
HONDURAS	1				1				9			2	13
NICARAGUA									13		2		15
COSTA RICA													0
PANAMA								3				2	5
EPR	4	5	6		3		2			1		2	23
EOR										6	2		8
TOTALES	84	98	130	119	189	203	231	166	208	145	164	167	1,904

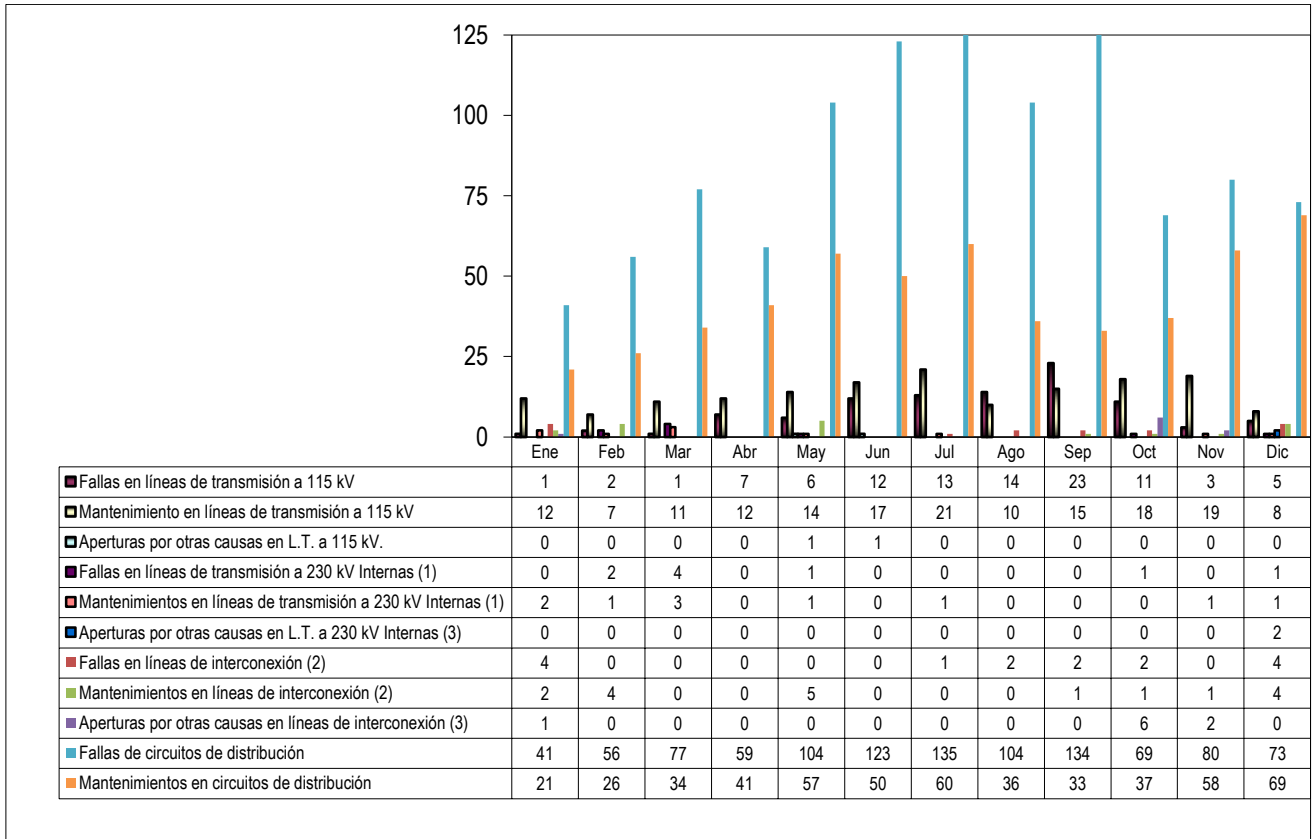
FUENTE: UT

GRÁFICA 33: INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE 2016



Fuente: Unidad de Transacciones

GRÁFICA 34: INTERRUPCIONES POR MOTIVO 2016



Fuente: Unidad de Transacciones

CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO, 2016

INDICES	TTIK URBANO	TTIK RURAL	FMIK URBANO	FMIK RURAL	SAIDI URBANO	SAIDI RURAL	SAIFI URBANO	SAIFI RURAL
LÍMITE ESTABLECIDO	10	24	5	12	14	24	7	12
CAESS								
ene-2015	0.29	1.55	0.20	0.83	0.37	1.51	0.26	0.80
feb-2015	0.61	2.89	0.41	1.70	0.89	2.98	0.54	1.74
mar-2015	1.35	3.83	0.93	2.22	1.99	3.94	1.32	2.31
abr-2015	1.93	4.65	1.28	2.47	2.80	4.80	1.80	2.57
may-2015	2.59	6.79	1.69	3.09	3.66	7.20	2.28	3.26
jun-2015	3.59	11.83	2.25	4.99	5.44	12.53	3.10	5.18
jul-2015	4.54	16.81	2.78	6.78	7.10	17.44	3.79	7.06
ago-2015	5.06	19.52	3.09	7.44	7.95	20.12	4.27	7.73
sep-2015	5.75	22.48	3.48	8.15	9.05	22.98	4.87	8.42
oct-2015	6.09	23.69	3.76	8.76	9.64	24.09	5.24	9.04
nov-2015	6.36	24.74	3.92	9.50	10.11	25.13	5.48	9.80
dic-2015	6.64	25.47	4.11	10.09	10.57	25.88	5.75	10.40
DELSUR								
ene-2015	0.28	0.96	0.25	0.53	0.53	1.10	0.41	0.56
feb-2015	0.73	2.28	0.70	0.96	1.19	2.46	0.91	1.00
mar-2015	1.40	3.71	1.69	1.85	2.25	3.90	2.15	1.85
abr-2015	2.31	5.19	2.63	2.58	3.49	5.54	3.29	2.60
may-2015	3.06	7.09	3.43	3.53	4.87	7.82	4.44	3.70
jun-2015	3.76	10.59	3.95	4.63	6.21	12.01	5.43	5.00
jul-2015	4.98	14.34	4.87	5.82	8.77	16.56	6.85	6.27
ago-2015	6.01	17.81	5.49	7.26	10.70	20.40	7.71	7.81
sep-2015	6.90	21.35	5.81	8.79	12.20	23.93	8.25	9.45
oct-2015	7.59	24.11	6.24	9.79	13.21	26.62	8.95	10.49
nov-2015	8.62	26.30	7.12	10.72	14.76	28.71	9.99	11.50
dic-2015	9.11	27.59	7.51	11.48	15.56	30.26	10.63	12.35

CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO, 2016

INDICES	TTIK URBANO	TTIK RURAL	FMIK URBANO	FMIK RURAL	SAIDI URBANO	SAIDI RURAL	SAIFI URBANO	SAIFI RURAL
LÍMITE ESTABLECIDO	10	24	5	12	14	24	7	12
AES CLESA								
ene-2015	0.38	0.64	0.21	0.32	0.54	0.65	0.27	0.33
feb-2015	0.70	1.83	0.45	0.73	1.04	1.98	0.64	0.77
mar-2015	1.19	3.39	0.78	1.33	1.72	3.62	1.15	1.40
abr-2015	1.85	6.03	1.29	2.29	2.52	6.28	1.69	2.38
may-2015	2.99	7.97	2.04	3.17	3.85	8.33	2.53	3.21
jun-2015	4.58	12.82	2.86	4.46	6.25	13.24	3.70	4.52
jul-2015	6.01	20.11	3.34	6.01	8.54	20.59	4.41	6.11
ago-2015	7.11	23.01	3.81	6.98	9.36	23.50	4.95	7.07
sep-2015	7.67	25.57	3.98	8.00	10.36	25.91	5.24	8.09
oct-2015	8.20	27.09	4.37	8.68	10.97	27.46	5.67	8.80
nov-2015	8.60	28.51	4.66	9.24	11.50	28.85	6.05	9.33
dic-2015	9.36	31.59	5.39	10.13	12.34	32.27	7.00	10.28
EEO								
ene-2015	0.21	1.44	0.19	0.62	0.33	1.47	0.23	0.67
feb-2015	0.46	2.75	0.43	1.07	0.71	2.73	0.57	1.11
mar-2015	0.70	4.02	0.68	1.51	1.16	3.93	0.89	1.53
abr-2015	1.16	6.40	0.96	2.28	1.92	6.18	1.25	2.32
may-2015	1.39	9.26	1.14	2.98	2.33	8.90	1.49	3.00
jun-2015	2.12	14.92	1.75	4.38	3.46	14.58	2.39	4.46
jul-2015	2.83	22.95	2.73	6.56	4.69	22.58	3.72	6.68
ago-2015	3.22	27.61	2.98	7.44	5.36	27.02	4.10	7.55
sep-2015	3.66	32.36	3.19	8.35	6.23	31.62	4.51	8.46
oct-2015	4.05	35.44	3.40	9.03	6.91	34.59	4.88	9.15
nov-2015	4.47	38.56	3.70	9.87	7.53	37.20	5.29	9.83
dic-2015	4.88	40.72	3.94	10.50	8.19	39.18	5.63	10.45

CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO, 2016

INDICES	TTIK URBANO	TTIK RURAL	FMIK URBANO	FMIK RURAL	SAIDI URBANO	SAIDI RURAL	SAIFI URBANO	SAIFI RURAL
LÍMITE ESTABLECIDO	10	24	5	12	14	24	7	12
DEUSEM								
ene-2015	0.44	0.45	0.54	0.19	0.45	0.51	0.64	0.18
feb-2015	0.50	1.44	0.57	0.51	0.53	1.47	0.68	0.49
mar-2015	0.57	1.70	0.59	0.59	0.71	1.69	0.73	0.57
abr-2015	0.62	2.10	0.62	0.72	0.79	2.05	0.78	0.70
may-2015	0.67	2.93	0.66	1.16	0.88	2.83	0.84	1.12
jun-2015	1.66	6.91	0.91	2.27	2.88	6.88	1.24	2.22
jul-2015	2.13	12.80	1.06	3.17	3.99	12.33	1.57	3.10
ago-2015	2.35	16.40	1.14	3.87	4.43	15.64	1.74	3.78
sep-2015	2.79	19.39	1.26	4.54	5.22	18.55	1.98	4.45
oct-2015	3.09	20.96	1.38	5.01	5.75	20.09	2.21	4.94
nov-2015	3.37	22.53	1.48	5.38	6.36	21.62	2.39	5.31
dic-2015	3.55	23.80	1.51	5.77	6.83	22.86	2.50	5.70
EDESAL								
ene-2015	0.57	7.54	0.25	1.08	0.20	4.13	0.14	0.36
feb-2015	0.64	7.55	0.33	1.08	0.25	4.13	0.20	0.36
mar-2015	1.03	7.64	0.55	1.13	0.59	4.55	0.38	0.53
abr-2015	1.10	7.78	0.67	1.21	0.63	4.92	0.49	0.77
may-2015	1.68	8.32	1.47	3.13	1.33	5.42	1.19	1.69
jun-2015	2.02	8.83	1.66	4.31	1.43	6.03	1.25	2.36
jul-2015	6.28	10.79	3.33	6.02	4.16	9.53	2.37	5.22
ago-2015	6.76	10.97	3.55	6.51	4.94	9.57	2.61	5.29
sep-2015	6.85	11.15	3.81	7.27	4.99	9.73	2.72	5.78
oct-2015	7.51	11.51	3.93	7.63	5.05	9.85	2.77	5.87
nov-2015	7.68	11.73	4.08	8.36	5.10	10.02	2.85	6.02
dic-2015	9.12	12.02	4.49	8.50	6.03	10.90	3.11	6.36

CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO, 2016

INDICES	TTIK URBANO	TTIK RURAL	FMIK URBANO	FMIK RURAL	SAIDI URBANO	SAIDI RURAL	SAIFI URBANO	SAIFI RURAL
LÍMITE ESTABLECIDO	10	24	5	12	14	24	7	12
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS								
ene-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
feb-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
mar-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
abr-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
may-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
jun-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
jul-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
ago-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
sep-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
oct-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
nov-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
dic-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
ABRUZZO								
ene-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
feb-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
mar-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
abr-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
may-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
jun-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
jul-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
ago-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
sep-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
oct-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
nov-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
dic-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS
No incluye las interrupciones de fuerza mayor

CUADRO 49: INDICES DE CALIDAD DEL PRODUCTO TECNICO, 2016

EMPRESA	CAESS		DELSUR		AES CLESA		EEO		DEUSEM		EDESAL		B&D 1/		ABRUZZO 1/	
	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural
LÍMITE ESTABLECIDO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
enero	1.53%	2.41%	4.71%	3.23%	2.34%	1.21%	1.69%	1.13%	0.31%	0.33%	0.83%	0.01%	0.44%	0.00%	Nd	Nd
febrero	1.54%	2.36%	4.74%	3.26%	2.37%	1.16%	1.33%	1.17%	0.31%	0.25%	0.96%	0.01%	0.42%	0.00%	Nd	Nd
marzo	1.66%	2.44%	4.72%	3.34%	2.32%	1.21%	3.42%	1.27%	0.31%	0.36%	1.04%	0.04%	0.41%	0.00%	Nd	Nd
abril	1.66%	2.90%	4.93%	3.52%	1.92%	1.17%	3.20%	1.21%	0.32%	0.43%	1.10%	0.04%	0.40%	0.00%	Nd	Nd
mayo	1.64%	3.38%	4.35%	3.16%	2.16%	1.25%	2.39%	1.19%	0.32%	0.46%	0.61%	0.04%	0.39%	0.00%	Nd	Nd
junio	1.58%	3.56%	4.45%	2.82%	1.94%	1.13%	2.09%	1.01%	0.29%	0.52%	0.57%	0.05%	0.38%	0.00%	Nd	Nd
julio	1.41%	3.58%	4.07%	2.87%	2.08%	1.34%	2.09%	0.99%	0.28%	0.56%	0.62%	0.04%	0.37%	0.00%	Nd	Nd
agosto	1.24%	3.75%	3.89%	2.85%	1.98%	1.80%	2.14%	1.10%	0.28%	0.61%	0.65%	0.06%	0.37%	0.00%	Nd	Nd
septiembre	1.19%	4.08%	3.61%	2.79%	1.59%	1.84%	2.16%	1.14%	0.28%	0.65%	0.66%	0.06%	0.35%	0.00%	Nd	Nd
octubre	1.52%	4.14%	3.12%	2.88%	1.73%	1.84%	3.08%	1.23%	0.28%	0.75%	0.07%	0.07%	0.35%	0.00%	Nd	Nd
noviembre	1.53%	4.11%	3.09%	2.79%	1.57%	1.81%	3.06%	1.26%	1.91%	0.75%	0.08%	0.08%	0.34%	0.00%	Nd	Nd
diciembre	1.34%	4.19%	3.07%	2.69%	1.89%	1.83%	2.96%	1.25%	2.25%	0.88%	0.10%	0.09%	0.33%	0.00%	Nd	Nd

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

1/ Datos no auditados.

CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2016

INDICES	COSE	COSE	COSE	IFE	IFE	IFE	IPE	PRA	PRUc	PRUI	PRUt	RCSU	RCSU	RCSU	TPA	USRE	USRE	USRE	RCUS
DENSIDAD	Alta	Media	Baja	Alta	Media	Baja	G	G	G	G	G	Alta	Media	Baja	G	Alta	Media	Baja	G
LÍMITE	97.00	97.00	95.00	2.00	3.00	5.00	3.00	95.00	2.00	3.00	3.00	97.00	97.00	95.00	10.00	97.00	97.00	95.00	98.00
CAESS																			
ene	100.00%	100.00%	100.00%	0.19%	0.20%	1.33%	0.03%	98.59%	0.08%	0.65%	0.03%	100.00%	100.00%	98.09%	1.10	89.17%	87.56%	94.30%	100.00%
feb	99.61%	99.84%	100.00%	0.29%	0.46%	1.38%	0.03%	99.17%	0.17%	1.33%	0.07%	100.00%	100.00%	98.40%	1.22	88.74%	89.18%	93.77%	100.00%
mar	99.21%	99.89%	100.00%	0.31%	0.37%	1.45%	0.02%	99.47%	0.25%	2.12%	0.11%	100.00%	99.87%	98.78%	1.17	89.38%	89.91%	94.07%	100.00%
abr	99.20%	99.92%	100.00%	0.40%	0.41%	1.48%	0.03%	99.69%	0.34%	2.99%	0.14%	100.00%	99.85%	98.93%	1.17	89.28%	91.47%	93.63%	100.00%
may	98.84%	99.94%	100.00%	0.36%	0.37%	1.47%	0.03%	99.54%	0.45%	4.20%	0.19%	100.00%	99.88%	98.99%	1.16	85.70%	91.12%	91.73%	100.00%
jun	99.05%	99.95%	100.00%	0.32%	0.37%	1.46%	0.03%	99.53%	0.56%	5.84%	0.23%	100.00%	99.90%	99.04%	1.16	83.25%	89.46%	90.24%	100.00%
jul	98.84%	99.96%	100.00%	0.39%	0.38%	1.45%	0.04%	99.69%	0.69%	7.50%	0.28%	100.00%	99.91%	98.72%	1.17	81.19%	87.94%	88.06%	100.00%
ago	98.98%	99.96%	100.00%	0.36%	0.37%	1.45%	0.04%	99.74%	0.81%	8.61%	0.32%	100.00%	99.92%	98.81%	1.16	81.43%	88.32%	88.07%	100.00%
sep	99.09%	99.97%	100.00%	0.33%	0.37%	1.45%	0.04%	99.77%	0.93%	9.79%	0.36%	100.00%	99.93%	98.86%	1.17	82.07%	87.84%	88.01%	100.00%
oct	99.19%	99.97%	100.00%	0.32%	0.36%	1.45%	0.04%	99.82%	1.07%	10.59%	0.40%	100.00%	99.94%	98.93%	1.18	82.54%	88.22%	88.50%	100.00%
nov	99.28%	99.94%	99.93%	0.34%	0.35%	1.47%	0.05%	99.71%	1.21%	11.22%	0.44%	100.00%	99.92%	99.00%	1.20	82.89%	88.51%	88.86%	100.00%
dic	99.25%	99.84%	99.87%	0.36%	0.34%	1.47%	0.05%	99.40%	1.33%	11.93%	0.46%	100.00%	99.93%	99.06%	1.20	83.38%	88.38%	88.98%	100.00%
DELSUR																			
ene	100.00%	100.00%	100.00%	0.00%	0.12%	0.09%	6.00%	99.76%	0.130%	0.410%	0.040%	100.00%	98.73%	99.64%	1.72	100.00%	95.75%	95.75%	100.00%
feb	100.00%	100.00%	99.28%	0.00%	0.00%	0.00%	4.00%	99.41%	0.090%	0.510%	0.030%	100.00%	98.93%	99.81%	1.44	100.00%	94.73%	88.08%	100.00%
mar	100.00%	100.00%	99.83%	0.00%	0.02%	0.00%	3.00%	99.73%	0.070%	0.500%	0.040%	100.00%	99.71%	99.50%	0.99	100.00%	95.39%	92.90%	100.00%
abr	100.00%	99.03%	99.71%	0.00%	0.00%	0.00%	4.00%	99.49%	0.090%	0.560%	0.030%	100.00%	99.54%	99.03%	1.40	80.00%	94.43%	97.23%	100.00%
may	100.00%	96.68%	99.49%	0.00%	0.01%	0.00%	4.00%	99.43%	0.090%	0.660%	0.050%	100.00%	99.04%	99.69%	1.25	100.00%	93.85%	92.98%	100.00%
jun	100.00%	96.32%	99.83%	0.00%	0.00%	0.00%	4.00%	99.78%	0.080%	0.960%	0.050%	100.00%	99.43%	99.88%	1.09	70.00%	86.46%	86.83%	100.00%
jul	100.00%	99.09%	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	4.00%	98.73%	0.080%	1.040%	0.040%	100.00%	99.20%	99.90%	1.08	80.00%	81.20%	86.56%	100.00%
ago	100.00%	99.07%	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	5.00%	99.92%	0.090%	0.870%	0.040%	100.00%	99.59%	99.80%	0.93	85.71%	87.08%	91.55%	100.00%
sep	100.00%	99.46%	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	4.00%	99.14%	0.070%	0.850%	0.030%	100.00%	98.63%	99.21%	1.06	65.00%	87.55%	88.67%	100.00%
oct	100.00%	99.48%	99.63%	0.00%	0.00%	0.00%	4.00%	99.89%	0.080%	0.590%	0.040%	100.00%	99.06%	99.92%	1.23	100.00%	95.67%	96.00%	100.00%
nov	100.00%	99.63%	99.64%	0.00%	0.00%	0.05%	5.00%	99.81%	0.090%	0.530%	0.040%	100.00%	99.60%	99.74%	1.29	94.12%	85.56%	89.70%	100.00%
dic	100.00%	99.20%	99.87%	0.00%	0.00%	0.05%	6.00%	100.00%	0.100%	0.470%	0.030%	100.00%	99.44%	99.90%	1.16	88.89%	94.41%	95.58%	100.00%

CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2016

INDICES	COSE	COSE	COSE	IFE	IFE	IFE	IPE	PRA	PRUc	PRUI	PRUt	RCSU	RCSU	RCSU	TPA	USRE	USRE	USRE	RCUS
DENSIDAD	Alta	Media	Baja	Alta	Media	Baja	G	G	G	G	G	Alta	Media	Baja	G	Alta	Media	Baja	G
LÍMITE	97.00	97.00	95.00	2.00	3.00	5.00	3.00	95.00	2.00	3.00	3.00	97.00	97.00	95.00	10.00	97.00	97.00	95.00	98.00
AES CLESA																			
ene	100.00%	99.66%	100.00%	0.55%	1.61%	0.88%	3.00%	96.69%	0.12%	0.63%	0.05%	97.98%	98.05%	99.76%	1.29	85.07%	90.39%	96.95%	100.00%
feb	100.00%	99.83%	99.91%	0.51%	1.73%	1.11%	3.00%	98.57%	0.21%	1.51%	0.11%	98.00%	98.67%	99.64%	1.58	78.83%	87.06%	92.99%	100.00%
mar	99.78%	99.89%	99.94%	0.45%	1.70%	1.26%	3.00%	98.54%	0.30%	2.41%	0.17%	97.86%	98.52%	99.70%	1.43	80.37%	86.23%	92.63%	100.00%
abr	99.83%	99.92%	99.91%	0.53%	1.78%	1.35%	2.00%	99.21%	0.42%	3.54%	0.23%	97.53%	98.42%	99.72%	1.44	82.58%	86.86%	92.50%	100.00%
may	99.87%	99.93%	99.93%	0.52%	1.88%	1.42%	3.00%	98.85%	0.54%	4.58%	0.30%	97.55%	98.60%	99.65%	1.42	81.81%	87.29%	92.66%	100.00%
jun	99.89%	99.95%	99.94%	0.58%	1.79%	1.29%	3.00%	98.72%	0.69%	6.86%	0.37%	97.46%	98.60%	99.68%	1.37	78.11%	81.98%	89.53%	100.00%
jul	99.91%	99.91%	99.95%	0.53%	1.72%	1.26%	5.00%	99.14%	0.85%	9.33%	0.44%	97.50%	98.64%	99.67%	1.33	71.78%	77.24%	85.95%	100.00%
ago	99.92%	99.92%	99.96%	0.49%	1.71%	1.27%	4.00%	99.47%	0.98%	10.75%	0.49%	97.60%	98.61%	99.71%	1.32	72.41%	77.83%	86.49%	100.00%
sep	99.93%	99.89%	99.96%	0.50%	1.79%	1.22%	3.00%	99.42%	1.11%	12.12%	0.55%	97.74%	98.42%	99.71%	1.31	70.97%	77.84%	86.51%	100.00%
oct	99.86%	99.90%	99.96%	0.51%	1.76%	1.20%	3.00%	99.53%	1.22%	13.03%	0.61%	97.92%	98.45%	99.71%	1.34	71.52%	78.17%	87.09%	100.00%
nov	99.88%	99.91%	99.97%	0.71%	1.81%	1.17%	6.00%	99.44%	1.36%	13.93%	0.66%	98.04%	98.59%	99.71%	1.33	71.94%	78.38%	87.30%	100.00%
dic	99.43%	99.64%	99.42%	0.66%	1.80%	1.16%	6.00%	99.12%	1.50%	14.93%	0.74%	98.15%	98.71%	99.64%	1.34	71.99%	79.34%	87.26%	100.00%
EEO																			
ene	98.36%	100.00%	99.80%	0.73%	0.02%	0.58%	0.02%	99.97%	14.00%	95.00%	3.00%	97.53%	100.00%	99.17%	1.14	86.10%	90.97%	90.83%	100.00%
feb	98.93%	100.00%	99.79%	0.59%	0.54%	0.79%	0.02%	99.45%	25.00%	191.00%	7.00%	93.38%	99.51%	99.56%	1.16	84.68%	84.90%	88.96%	100.00%
mar	99.26%	99.48%	99.78%	0.51%	0.37%	0.70%	0.01%	99.90%	34.00%	281.00%	11.00%	95.75%	99.57%	99.67%	1.12	85.64%	84.87%	88.98%	100.00%
abr	99.31%	99.64%	99.84%	0.48%	0.28%	0.64%	0.02%	99.64%	46.00%	405.00%	15.00%	96.50%	99.03%	99.73%	1.13	85.30%	78.15%	88.96%	100.00%
may	99.44%	99.40%	99.87%	0.51%	0.23%	0.66%	0.00%	99.55%	65.00%	568.00%	19.00%	97.49%	98.67%	99.79%	1.11	85.43%	77.28%	88.06%	100.00%
jun	99.41%	99.50%	99.89%	0.51%	0.20%	0.70%	0.04%	99.65%	83.00%	809.00%	23.00%	97.63%	98.05%	99.83%	1.08	80.90%	76.03%	84.85%	100.00%
jul	99.24%	99.63%	99.87%	0.48%	0.18%	0.75%	0.03%	99.70%	98.00%	1103.00%	28.00%	97.95%	98.04%	99.85%	1.09	77.27%	72.20%	81.40%	100.00%
ago	99.32%	99.66%	99.89%	0.47%	0.16%	0.72%	0.04%	99.75%	112.00%	1328.00%	32.00%	98.18%	98.23%	99.86%	1.06	76.90%	72.61%	80.84%	100.00%
sep	99.25%	99.69%	99.86%	0.46%	0.14%	0.78%	0.03%	99.73%	126.00%	1575.00%	38.00%	98.37%	98.15%	99.75%	1.06	76.74%	72.42%	80.76%	100.00%
oct	99.33%	99.71%	99.87%	0.43%	0.13%	0.76%	0.04%	99.81%	141.00%	1748.00%	41.00%	98.40%	96.71%	99.54%	1.07	77.16%	72.31%	81.23%	100.00%
nov	99.38%	99.61%	99.83%	0.40%	0.13%	0.70%	0.04%	99.78%	156.00%	1902.00%	48.00%	98.32%	96.30%	99.34%	1.08	77.48%	72.63%	81.63%	100.00%
dic	99.38%	99.64%	99.58%	0.37%	0.12%	0.65%	0.04%	99.65%	174.00%	2025.00%	51.00%	98.27%	96.34%	99.37%	1.08	77.71%	73.21%	82.02%	100.00%

CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2016

INDICES	COSE	COSE	COSE	IFE	IFE	IFE	IPE	PRA	PRUc	PRUI	PRUt	RCSU	RCSU	RCSU	TPA	USRE	USRE	USRE	RCUS
DENSIDAD	Alta	Media	Baja	Alta	Media	Baja	G	G	G	G	G	Alta	Media	Baja	G	Alta	Media	Baja	G
LÍMITE	97.00	97.00	95.00	2.00	3.00	5.00	3.00	95.00	2.00	3.00	3.00	97.00	97.00	95.00	10.00	97.00	97.00	95.00	98.00
DEUSEM																			
ene	82.01%	0.00%	89.90%	4.74%	0.00%	11.01%	0.00%	99.84%	0.05%	0.74%	0.02%	100.00%	0.00%	82.61%	1.18%	82.01%	0.00%	89.90%	100.00%
feb	81.75%	0.00%	89.58%	5.20%	0.00%	10.87%	0.00%	100.55%	0.10%	1.51%	0.05%	92.31%	0.00%	90.24%	1.23%	81.75%	0.00%	89.58%	100.00%
mar	81.79%	0.00%	90.59%	5.97%	0.00%	9.97%	0.01%	99.51%	0.14%	1.90%	0.08%	94.59%	0.00%	92.00%	1.19%	81.79%	0.00%	90.59%	100.00%
abr	83.12%	0.00%	91.37%	5.84%	0.00%	9.49%	0.01%	99.30%	0.23%	2.45%	0.10%	97.37%	0.00%	93.55%	1.26%	83.12%	0.00%	91.37%	100.00%
may	83.84%	0.00%	89.02%	5.23%	0.00%	8.94%	0.13%	99.57%	0.40%	3.11%	0.13%	97.87%	0.00%	94.74%	1.26%	83.84%	0.00%	89.02%	100.00%
jun	68.00%	0.00%	82.73%	4.84%	0.00%	8.02%	0.05%	98.80%	0.56%	5.07%	0.20%	98.21%	0.00%	96.49%	1.11%	68.00%	0.00%	82.73%	100.00%
jul	63.66%	0.00%	79.99%	4.62%	0.00%	7.36%	0.01%	99.61%	0.64%	7.37%	0.26%	98.44%	0.00%	96.35%	1.19%	63.66%	0.00%	79.99%	100.00%
ago	64.45%	0.00%	81.17%	4.53%	0.00%	6.80%	0.01%	99.88%	0.70%	8.88%	0.30%	97.93%	0.00%	96.99%	1.17%	64.45%	0.00%	81.17%	100.00%
sep	63.41%	0.00%	81.38%	4.45%	0.00%	6.35%	0.00%	99.75%	0.76%	10.83%	0.35%	98.06%	0.00%	97.16%	1.15%	63.41%	0.00%	81.38%	100.00%
oct	64.30%	0.00%	82.48%	4.43%	0.00%	5.73%	0.01%	99.70%	0.86%	12.14%	0.40%	98.62%	0.00%	96.22%	1.15%	64.30%	0.00%	82.48%	100.00%
nov	65.57%	0.00%	82.71%	4.42%	0.00%	5.23%	0.01%	99.74%	0.93%	13.64%	0.42%	98.92%	0.00%	96.35%	1.12%	65.57%	0.00%	82.71%	100.00%
dic	66.10%	0.00%	83.13%	4.41%	0.00%	4.81%	0.01%	99.41%	1.03%	14.39%	0.45%	98.96%	0.00%	96.46%	1.13%	66.10%	0.00%	83.13%	100.00%
EDESAL																			
ene	100.00%	100.00%	98.28%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	100.00%	0.07%	0.09%	0.04%	100.00%	100.00%	100.00%	2.38	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
feb	100.00%	100.00%	99.03%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	98.41%	0.11%	0.22%	0.07%	100.00%	100.00%	100.00%	2.08	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
mar	100.00%	100.00%	99.26%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	96.19%	0.18%	0.36%	0.13%	100.00%	100.00%	99.52%	2.08	90.91%	100.00%	100.00%	100.00%
abr	100.00%	100.00%	99.38%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	98.62%	0.25%	0.51%	0.16%	100.00%	100.00%	99.70%	2.22	93.75%	88.89%	100.00%	100.00%
may	100.00%	100.00%	99.51%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	98.61%	0.35%	0.78%	0.25%	100.00%	100.00%	99.51%	2.21	95.24%	90.00%	100.00%	100.00%
jun	100.00%	100.00%	99.57%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	99.29%	0.42%	1.02%	0.35%	100.00%	100.00%	99.62%	2.05	92.31%	90.00%	100.00%	100.00%
jul	100.00%	100.00%	99.65%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	98.38%	0.49%	1.40%	0.47%	100.00%	100.00%	99.70%	1.96	89.66%	91.67%	98.63%	100.00%
ago	100.00%	100.00%	99.71%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	99.75%	0.50%	1.51%	0.54%	100.00%	100.00%	99.73%	1.95	90.00%	92.31%	98.73%	100.00%
sep	100.00%	100.00%	99.75%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	99.13%	0.55%	1.69%	0.67%	100.00%	100.00%	99.77%	1.93	91.43%	93.33%	98.86%	100.00%
oct	100.00%	100.00%	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	100.00%	0.67%	1.82%	0.72%	100.00%	100.00%	99.72%	2.00	91.89%	94.44%	98.43%	100.00%
nov	100.00%	100.00%	99.81%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	100.00%	0.78%	1.98%	0.76%	100.00%	100.00%	99.76%	2.05	92.50%	94.44%	98.54%	100.00%
dic	100.00%	100.00%	99.85%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	100.00%	0.83%	2.15%	0.78%	100.00%	100.00%	99.76%	1.98	93.33%	94.44%	98.67%	100.00%

CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2016

INDICES	COSE	COSE	COSE	IFE	IFE	IFE	IPE	PRA	PRUc	PRUI	PRUt	RCSU	RCSU	RCSU	TPA	USRE	USRE	USRE	RCUS
DENSIDAD	Alta	Media	Baja	Alta	Media	Baja	G	G	G	G	G	Alta	Media	Baja	G	Alta	Media	Baja	G
LÍMITE	97.00	97.00	95.00	2.00	3.00	5.00	3.00	95.00	2.00	3.00	3.00	97.00	97.00	95.00	10.00	97.00	97.00	95.00	98.00
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS																			
ene	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
feb	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
mar	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
abr	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
may	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
jun	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
jul	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
ago	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
sep	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
oct	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
nov	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
dic	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	90.00%	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
ABRUZZO																			
ene	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
feb	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
mar	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
abr	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
may	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
jun	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
jul	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
ago	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
sep	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
oct	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
nov	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
dic	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

nd: No disponible

CUADRO 51: POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2016 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	19,032	19,132	19,407	19,454	19,502	19,426	19,427	19,496	19,566	19,648	19,728	19,794	233,611
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	5,508	5,508	5,563	5,563	5,461	5,461	5,563	5,563	5,563	5,563	5,648	5,723	66,689
TOTAL BAJA TENSION	24,540	24,640	24,970	25,017	24,963	24,887	24,990	25,059	25,129	25,211	25,376	25,517	300,300
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	37,087	37,159	37,149	37,349	37,404	37,386	37,426	37,451	37,558	37,545	37,582	37,684	448,778
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	216,315	216,744	218,236	218,566	218,428	224,623	224,571	225,005	225,597	227,111	227,436	228,864	2,671,494
TOTAL MEDIA TENSION	253,402	253,903	255,385	255,915	255,832	262,008	261,996	262,456	263,155	264,656	265,017	266,547	3,120,272
TOTAL POTENCIA CONTRATADA CAESS	277,942	278,543	280,355	280,932	280,795	286,895	286,986	287,515	288,284	289,867	290,394	292,064	3,420,572
DELSUR													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	8,881	8,957	8,920	8,907	8,941	9,017	8,992	9,080	9,100	9,285	9,122	9,169	108,367
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	187	187	187	187	187	187	187	237	237	237	237	289	2,546
TOTAL BAJA TENSION	9,068	9,144	9,107	9,094	9,128	9,204	9,179	9,317	9,337	9,522	9,359	9,458	110,913
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	46,226	46,823	45,475	45,407	45,589	45,678	45,679	45,721	45,881	46,021	45,622	45,800	549,923
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	180,392	180,049	179,986	180,396	180,763	181,383	181,438	181,794	183,575	185,445	186,977	187,535	2,189,733
TOTAL MEDIA TENSION	226,618	226,872	225,461	225,803	226,352	222,061	227,117	227,515	229,456	231,466	232,599	233,335	2,739,656
TOTAL POTENCIA CONTRATADA DELSUR	235,686	236,016	234,568	234,897	235,480	236,265	236,296	236,832	238,792	240,987	241,957	242,792	2,850,569
AES-CLESA													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	2,861	2,875	2,907	2,961	3,002	2,971	2,971	2,971	2,986	3,094	3,242	3,345	36,182
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	283	278	278	278	278	278	278	278	278	278	424	424	3,633
TOTAL BAJA TENSION	3,144	3,153	3,185	3,239	3,280	3,249	3,249	3,249	3,264	3,372	3,666	3,769	39,815
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	28,852	28,969	29,042	29,100	29,245	29,361	29,476	29,625	29,697	29,793	29,830	30,001	352,989
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	85,909	85,969	86,431	86,428	86,822	86,719	86,722	86,782	87,777	88,010	87,903	87,963	1,043,435
TOTAL MEDIA TENSION	114,761	114,938	115,473	115,528	116,067	116,079	116,197	116,406	117,474	117,803	117,733	117,964	1,396,424
TOTAL POTENCIA CONTRATADA AES CLESA	117,905	118,091	118,658	118,766	119,346	119,328	119,446	119,655	120,738	121,175	121,398	121,732	1,436,240
EEO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	1,867	1,856	1,856	1,879	1,879	1,879	1,899	1,848	1,881	1,896	1,896	2,107	22,745
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	387	387	527	527	578	578	663	663	663	816	816	663	7,266
TOTAL BAJA TENSION	2,254	2,243	2,383	2,406	2,457	2,457	2,562	2,511	2,544	2,712	2,712	2,770	30,011
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	14,399	14,513	14,567	14,604	14,693	14,705	14,729	14,800	14,849	14,893	14,909	14,911	176,572
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	26,258	26,411	26,551	26,852	26,942	27,045	28,750	28,903	28,907	29,090	29,322	29,531	334,562
TOTAL MEDIA TENSION	40,657	40,924	41,117	41,456	41,635	41,750	43,479	43,702	43,756	43,983	44,231	44,442	511,134
TOTAL POTENCIA CONTRATADA EEO	42,911	43,167	43,500	43,862	44,092	44,207	46,042	46,214	46,300	46,695	46,943	47,213	541,145

Cuadros y Gráficos

CUADRO 51: POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2016 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
DEUSEM													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	331	331	342	331	342	353	353	353	353	353	353	364	4,159
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	612
TOTAL BAJA TENSION	382	382	393	382	393	404	404	404	404	404	404	415	4,771
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	2,705	2,705	2,694	2,694	2,705	2,705	2,716	2,716	2,716	2,727	2,727	2,727	32,535
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	5,257	5,257	5,308	5,308	5,308	5,308	5,257	5,308	5,257	5,257	5,257	5,257	63,335
TOTAL MEDIA TENSION	7,961	7,961	8,001	8,001	8,012	8,012	7,972	8,023	7,972	7,983	7,983	7,983	95,870
TOTAL POTENCIA CONTRATADA DEUSEM	8,343	8,343	8,394	8,383	8,405	8,416	8,376	8,427	8,376	8,387	8,387	8,398	100,641
EDESAL													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	100	100	115	115	115	115	65	65	65	65	65	65	1,050
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	1,224
TOTAL BAJA TENSION	202	202	217	217	217	217	167	167	167	167	167	167	2,274
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	434	434	434	434	434	434	468	468	468	468	638	678	5,792
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	10,902	10,902	12,982	12,982	12,982	13,282	12,782	12,782	12,782	12,782	12,782	12,782	150,724
TOTAL MEDIA TENSION	11,336	11,336	13,416	13,416	13,416	13,716	13,250	13,250	13,250	13,250	13,420	13,460	156,516
TOTAL POTENCIA CONTRATADA EDESAL	11,538	11,538	13,633	13,633	13,633	13,933	13,417	13,417	13,417	13,417	13,587	13,627	158,790
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
TOTAL BAJA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
TOTAL MEDIA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL POTENCIA CONTRATADA B&D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABRUZZO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	1,370	1,380	1,390	1,390	1,410	1,410	1,440	1,440	1,670	1,690	1,720	1,720	18,030
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	600
TOTAL BAJA TENSION	1,420	1,430	1,440	1,440	1,460	1,460	1,490	1,490	1,720	1,740	1,770	1,770	18,630
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL MEDIA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL POTENCIA CONTRATADA ABRUZZO	1,420	1,430	1,440	1,440	1,460	1,460	1,490	1,490	1,720	1,740	1,770	1,770	18,630

Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 52. POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2016 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	18,193	17,790	18,672	19,414	19,725	19,579	19,359	19,338	19,198	18,971	18,897	18,721	227,858
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	2,699	2,616	2,800	2,790	2,695	2,749	2,903	2,883	2,875	2,859	2,788	2,808	33,466
TOTAL BAJA TENSION	20,892	20,406	21,472	22,204	22,420	22,328	22,262	22,222	22,073	21,831	21,685	21,529	261,324
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	37,273	36,963	38,866	39,978	40,430	40,395	39,757	39,715	39,312	38,778	38,373	37,856	467,697
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	270,647	257,921	267,349	273,960	278,387	277,710	276,828	275,438	275,269	272,677	271,808	270,656	3,268,649
TOTAL MEDIA TENSION	307,921	294,884	306,215	313,939	318,816	318,106	316,585	315,152	314,581	311,455	310,181	308,512	3,736,346
TOTAL POTENCIA REGISTRADA CAESS	328,812	315,290	327,687	336,142	341,237	340,434	338,848	337,374	336,653	333,285	331,865	330,041	3,997,670
DELSUR													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	6,745	6,553	6,800	6,969	7,150	7,031	6,920	7,232	7,113	7,053	7,027	6,946	83,539
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	32	40	33	40	55	48	49	99	92	88	83	113	772
TOTAL BAJA TENSION	6,777	6,593	6,833	7,009	7,205	7,079	6,969	7,331	7,205	7,141	7,110	7,059	84,311
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	35,596	35,768	35,684	36,948	36,981	36,711	36,492	36,406	35,845	35,950	35,034	34,670	432,085
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	181,304	191,665	198,346	202,105	197,176	192,663	188,964	190,984	175,506	188,859	189,171	170,263	2,267,006
TOTAL MEDIA TENSION	216,900	227,433	234,030	239,053	234,157	229,374	225,456	227,390	211,351	224,809	224,205	204,933	2,699,091
TOTAL POTENCIA REGISTRADA DELSUR	223,677	234,026	240,863	246,062	241,362	236,453	232,425	234,721	218,556	231,950	231,315	211,992	2,783,402
AES-CLESA													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	2,641	2,584	2,651	2,796	2,828	2,854	2,738	2,729	2,705	2,721	2,709	2,772	32,729
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	214	213	202	217	225	226	231	231	224	232	227	321	2,763
TOTAL BAJA TENSION	2,855	2,797	2,853	3,014	3,053	3,081	2,969	2,960	2,929	2,953	2,936	3,093	35,492
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	23,715	24,195	24,728	25,470	26,067	26,038	25,330	25,348	24,803	24,703	24,934	24,758	300,089
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	82,200	83,750	85,276	87,355	88,068	87,499	85,917	85,297	84,530	82,580	83,506	85,048	1,021,026
TOTAL MEDIA TENSION	105,915	107,945	110,004	112,824	114,135	113,537	111,248	110,645	109,333	107,282	108,441	109,806	1,321,114
TOTAL POTENCIA REGISTRADA AES CLESA	108,770	110,742	112,857	115,838	117,188	116,618	114,216	113,605	112,262	110,236	111,377	112,899	1,356,607
EEO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	2,026	2,088	2,228	2,305	2,336	2,317	2,242	2,244	2,277	2,194	2,193	2,144	26,595
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	349	587	744	411	444	960	432	509	474	485	456	467	6,317
TOTAL BAJA TENSION	2,375	2,675	2,973	2,716	2,780	3,276	2,674	2,753	2,751	2,679	2,649	2,611	32,912
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	17,118	17,691	18,635	19,246	19,429	19,496	18,859	18,926	18,815	18,474	18,079	17,393	222,159
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	31,726	31,662	32,820	33,687	33,914	34,362	32,479	32,788	32,327	32,501	32,618	32,902	393,787
TOTAL MEDIA TENSION	48,844	49,353	51,454	52,933	53,343	53,858	51,338	51,714	51,141	50,975	50,697	50,295	615,945
TOTAL POTENCIA REGISTRADA EEO	51,219	52,029	54,427	55,649	56,123	57,134	54,011	54,467	53,892	53,654	53,346	52,906	648,858

Cuadros y Gráficos

CUADRO 52. POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2016 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
DEUSEM													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	520	495	499	525	545	528	504	532	522	492	487	484	6,133
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	28	55	57	59	56	56	55	55	57	54	47	39	617
TOTAL BAJA TENSION	548	550	556	584	601	584	559	586	579	546	534	523	6,750
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	3,876	3,989	4,190	4,276	4,331	4,286	4,248	4,310	4,195	4,165	4,070	3,951	49,888
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	5,213	5,163	5,349	5,529	5,580	5,543	5,480	5,341	5,375	5,410	5,254	5,150	64,387
TOTAL MEDIA TENSION	9,088	9,152	9,540	9,805	9,911	9,829	9,728	9,651	9,570	9,576	9,324	9,101	114,275
TOTAL POTENCIA REGISTRADA DEUSEM	9,637	9,702	10,096	10,389	10,512	10,413	10,287	10,237	10,149	10,121	9,858	9,624	121,025
EDESAL													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	68	58	86	77	84	83	49	48	47	47	43	37	726
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	70	74	74	82	68	68	66	65	64	55	60	61	807
TOTAL BAJA TENSION	138	132	160	159	152	151	115	113	110	102	103	99	1,533
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	506	504	521	529	539	528	553	554	543	538	591	612	6,518
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	20,120	20,634	21,025	22,708	23,531	22,921	20,257	20,600	21,345	21,868	21,955	22,491	259,453
TOTAL MEDIA TENSION	20,626	21,138	21,546	23,237	24,070	23,448	20,810	21,154	21,888	22,405	22,546	23,103	265,971
TOTAL POTENCIA REGISTRADA EDESAL	20,764	21,270	21,707	23,396	24,221	23,599	20,925	21,267	21,998	22,507	22,649	23,201	267,505
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.24
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TOTAL BAJA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	5	5	6	6	5	5	5	6	6	6	6	5	67
TOTAL MEDIA TENSION	6	5	6	6	6	5	5	6	6	6	6	6	69
TOTAL POTENCIA REGISTRADA B&D	6	6	6	6	6	5	5	6	6	6	6	6	69
ABRUZZO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	499	427	493	474	499	494	532	539	534	550	553	527	6,122
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	0	0	0	0	0	0	0	0	725	725	725	725	0
TOTAL BAJA TENSION	499	427	493	474	499	494	532	539	1,259	1,275	1,278	1,252	6,122
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	76	655	632	663	713	605	658	614	1,202	1,250	1,243	1,201	0
TOTAL MEDIA TENSION	76	655	632	663	713	605	658	614	1,202	1,250	1,243	1,201	0
TOTAL POTENCIA REGISTRADA ABRUZZO	575	1,082	1,126	1,137	1,212	1,099	1,191	1,153	2,461	2,525	2,521	2,453	6,122

Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 53: POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2016 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	18,151	17,711	18,530	19,327	19,631	19,830	19,335	19,334	19,178	18,868	18,856	18,663	227,415
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	2,699	2,616	2,800	2,790	2,695	2,749	2,903	2,883	2,875	2,859	2,788	2,808	33,466
TOTAL BAJA TENSION	20,850	20,328	21,330	22,117	22,326	22,580	22,239	22,217	22,052	21,727	21,644	21,471	260,881
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	40,565	40,240	42,224	43,559	44,087	43,862	43,235	42,900	42,657	42,340	41,886	41,405	508,961
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	257,366	252,153	261,261	267,922	271,673	271,029	270,546	268,588	269,264	266,468	265,717	264,362	3,186,349
TOTAL MEDIA TENSION	297,931	292,392	303,484	311,482	315,760	314,891	313,782	311,487	311,921	308,808	307,603	305,767	3,695,310
TOTAL POTENCIA REGISTRADA DISTRIBUIDORA	318,782	312,720	324,815	333,599	338,086	337,471	336,020	333,705	333,973	330,536	329,247	327,238	3,956,192
DELSUR													
BAJA TENSION													
MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	6,745	6,553	6,800	6,969	7,150	7,031	6,956	7,232	7,113	7,053	7,027	6,946	83,575
GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	32	40	33	40	55	48	49	99	92	88	83	113	772
TOTAL BAJA TENSION	6,777	6,593	6,833	7,009	7,205	7,079	7,005	7,331	7,205	7,141	7,110	7,059	84,347
MEDIA TENSION													
MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	35,596	35,768	35,684	36,965	36,981	36,711	36,541	36,406	35,872	35,964	35,034	34,670	432,192
GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	173,604	191,665	198,346	202,105	197,149	192,663	188,964	190,984	175,938	188,915	189,171	170,263	2,259,767
TOTAL MEDIA TENSION	209,200	227,433	234,030	239,070	234,130	229,374	225,505	227,390	211,810	224,879	224,205	204,933	2,691,959
TOTAL POTENCIA	215,977	234,026	240,863	246,079	241,335	236,453	232,510	234,721	219,015	232,020	231,315	211,992	2,776,306
AES CLESA													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	2,626	2,565	2,636	2,782	2,815	2,833	2,723	2,715	2,691	2,706	2,694	2,758	32,542
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	214	213	202	217	225	226	231	231	224	232	227	321	2,763
TOTAL BAJA TENSION	2,840	2,778	2,838	2,999	3,040	3,059	2,954	2,946	2,915	2,938	2,921	3,078	35,306
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	24,892	25,389	26,025	26,797	27,258	27,213	26,518	26,563	25,955	25,817	26,029	25,880	314,337
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	83,491	83,552	84,818	86,875	87,622	87,118	85,491	84,820	84,097	81,905	83,045	84,694	1,017,528
TOTAL MEDIA TENSION	108,383	108,941	110,843	113,672	114,880	114,332	112,009	111,383	110,052	107,722	109,074	110,573	1,331,865
TOTAL POTENCIA FACTURADA DISTRIBUIDORA	111,223	111,718	113,681	116,671	117,920	117,391	114,963	114,329	112,967	110,660	111,995	113,652	1,367,170
EEO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	2,070	2,174	2,294	2,368	2,401	2,380	2,287	2,325	2,341	2,252	2,257	2,188	27,338
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	116	153	151	166	180	195	183	262	241	253	227	235	2,362
TOTAL BAJA TENSION	2,186	2,326	2,445	2,534	2,581	2,575	2,470	2,587	2,582	2,505	2,484	2,424	29,699
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	17,001	17,585	18,455	19,134	19,220	19,244	18,632	18,806	18,611	18,277	18,033	17,255	220,254
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	31,675	31,614	32,763	34,049	33,997	34,228	32,492	32,729	32,269	32,394	32,515	32,864	393,588
TOTAL MEDIA TENSION	48,676	49,199	51,218	53,183	53,217	53,472	51,124	51,535	50,880	50,671	50,548	50,118	613,841
TOTAL POTENCIA REGISTRADA DISTRIBUIDORA	50,862	51,525	53,663	55,718	55,798	56,047	53,594	54,123	53,462	53,176	53,032	52,542	643,541

CUADRO 53: POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2016 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
DEUSEM													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	518	493	497	523	544	526	503	531	521	491	486	483	6,116
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	28	55	57	59	56	56	55	55	57	54	47	39	617
TOTAL BAJA TENSION	546	548	554	582	599	582	558	585	578	545	533	522	6,733
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	4,934	5,004	5,241	5,363	5,417	5,373	5,270	5,281	5,189	5,146	5,041	4,891	62,151
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	5,213	5,163	5,349	5,529	5,580	5,631	5,481	5,341	5,375	5,329	5,254	5,150	64,395
TOTAL MEDIA TENSION	10,147	10,167	10,591	10,892	10,996	11,004	10,751	10,623	10,565	10,475	10,295	10,041	126,546
TOTAL POTENCIA FACTURADA DEUSEM	10,693	10,715	11,145	11,474	11,596	11,585	11,309	11,208	11,143	11,020	10,828	10,563	133,279
EDESAL													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	68	58	86	77	84	83	49	48	47	47	43	37	726
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	70	74	74	82	68	68	66	65	64	55	60	61	807
TOTAL BAJA TENSION	138	132	160	159	152	151	115	113	110	102	103	99	1,533
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	506	504	521	529	539	528	553	554	543	538	591	612	6,518
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	20,120	20,634	21,025	22,708	23,531	22,921	20,257	20,600	21,345	21,868	21,955	22,491	259,453
TOTAL MEDIA TENSION	20,626	21,138	21,546	23,237	24,070	23,448	20,810	21,154	21,888	22,405	22,546	23,103	265,971
TOTAL POTENCIA FACTURADA EDESAL	20,764	21,270	21,707	23,396	24,221	23,599	20,925	21,267	21,998	22,507	22,649	23,201	267,505
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL BAJA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	5	5	6	6	5	5	5	6	6	6	6	5	67
TOTAL MEDIA TENSION	6	5	6	6	6	6	5	6	6	6	6	6	69
TOTAL POTENCIA FACTURADA B&D	6	6	6	6	6	5	5	6	6	6	6	6	69
ABRUZZO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	499	427	493	474	499	494	532	539	534	550	553	527	6,122
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	0	0	0	0	0	0	0	0	725	725	725	725	2,901
TOTAL BAJA TENSION	499	427	493	474	499	494	532	539	1,259	1,275	1,278	1,252	9,023
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	76	655	632	663	713	605	658	614	1,202	1,250	1,243	1,201	0
TOTAL MEDIA TENSION	76	655	632	663	713	605	658	614	1,202	1,250	1,243	1,201	0
TOTAL POTENCIA FACTURADA ABRUZZO	575	1,082	1,126	1,137	1,212	1,099	1,191	1,153	2,461	2,525	2,521	2,453	9,023

Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 54-1: CANTIDAD DE POSTES DE CAESS DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
MUN EL PAISNAL	739	739	739	739	739	739	739	739	739	739	660	660
MUN AGUILARES	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087
MUN GUAZAPA	721	721	721	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316
MUN NEJAPA	862	862	862	862	862	862	862	862	862	1,208	1,208	960
MUN TONACATEPEQUE	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,375	3,417	3,417	3,422	3,422	3,422
MUN SN MARTIN	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	2,075	2,075	2,075	2,075
MUN CUSCATANCINGO	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,085
MUN SN MARCOS	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
MUN APOPA	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892
MUN DELGADO	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748
MUN AYUTUXTEPEQUE	1,412	1,412	1,412	1,412	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524
MUN MEJICANOS	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410
MUN SOYAPANGO	9,327	9,327	9,327	9,327	9,327	9,327	9,327	9,327	9,327	9,327	9,327	9,327
MUN ILOPANGO	4,073	4,073	4,073	4,073	4,073	4,073	4,073	4,073	4,073	4,073	4,073	4,073
MUN SN SALVADOR	16,531	16,531	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500
MUN STO TOMAS	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
MUN CITALA	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288
MUN SN IGNACIO	445	445	445	445	469	469	469	469	469	469	469	469
MUN LA PALMA	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542	434
MUN SN FERNANDO	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
MUN LA REINA	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472
MUN AGUA CALIENTE	225	225	225	225	225	225	225	225	369	369	369	369
MUN TEJUTLA	974	974	974	974	974	974	974	974	974	974	974	974
MUN SN FRANCISCO MORAZAN	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
MUN DULCE NOMBRE DE MARIA	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156
MUN COMALAPA	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338
MUN SN RAFAEL	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
MUN EL PARAISO	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	514
MUN STA RITA	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282
MUN LA LAGUNA	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	134
MUN EL CARRIZAL	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373
MUN CONCEPCION QUEZALTEPEQUE	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	451
MUN OJOS DE AGUA	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
MUN LAS VUELTAS	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
MUN NUEVA CONCEPCION	969	969	969	969	969	969	969	969	969	1,183	1,183	1,183
MUN CHALATENANGO	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	1,288	1,288	1,288
MUN SN JOSE LAS FLORES	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
MUN NUEVA TRINIDAD	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
SUB TOTAL CAESS	65,934.00	65,934.00	65,903.00	66,498.00	66,634.00	66,634.00	66,634.00	66,676.00	67,098.00	67,149.00	67,070.00	66,962.00

Fuente: CAESS

CUADRO 54-2: CANTIDAD DE POSTES DE DELSUR DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
ANTIGUO CUSCATLAN	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948
PANCHIMALCO	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607
ROSARIO DE MORA	594	594	657	657	659	659	659	659	659	659	659	659
SAN FRANCISCO CHINAMECA	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448
SAN MARCOS	2,542	2,542	2,631	2,631	2,631	2,631	2,631	2,631	2,631	2,631	2,631	2,631
SAN SALVADOR	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152
SANTIAGO TEXACUANGOS	858	858	564	564	864	864	864	864	864	864	864	864
SANTO TOMAS	1,519	1,519	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602
TONACATEPEQUE	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474
NUEVA CONCEPCION	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
ILOPANGO	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
APASTEPEQUE	1,655	1,655	1,710	1,710	1,710	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766
CANDELA RIA	357	357	357	357	357	357	357	357	357	357	357	357
CHILTIUPAN	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795
COJUTEPEQUE	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201
COLON	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644
COMASAGUA	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711
CUYULTITAN	462	462	462	462	483	483	483	483	483	483	483	483
EL ROSARIO DE LA PAZ	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
GUADALUPE	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333
HUIZUCAR	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023
JAYAQUE	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001
JERUSALEN	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249
JICALAPA	476	476	476	476	476	476	476	476	476	476	476	476
MERCEDES LA CEIBA	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
NEJAPA	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
SANTA TECLA	5,931	5,931	5,931	5,931	5,931	5,931	5,931	5,931	5,931	5,931	5,931	5,931
NUEVO CUSCATLAN	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620
OLOCUILTA	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444
PARAISO DE OSORIO	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135
PUERTO LA LIBERTAD	3,479	3,479	3,479	3,479	3,479	3,479	3,479	3,479	3,479	3,479	3,479	3,479
QUEZALTEPEQUE	4,133	4,133	4,133	4,133	4,133	4,256	4,256	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298
SACA COYO	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523
SAN ANTONIO MASAHUAT	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265
SAN CAYETANO ISTEPEQUE	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336
SAN CRISTOBAL	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411
SAN EMIGDIO	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171
SAN ESTEBAN CATARINA	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391
SAN JOSE VILLANUEVA	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743
SAN JUAN NONUALCO	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270
SUB TOTAL DELSUR	49,572	49,572	49,568	49,568	49,891	50,070	50,070	50,112	50,112	50,112	50,112	50,112

CUADRO 54-2: CANTIDAD DE POSTES DE DELSUR DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
SAN JUAN OPICO	5059	5059	5059	5059	5059	5059	5059	5059	5059	5362	5362	5362
SAN JUAN TALPA	592	592	592	592	592	592	592	613	613	613	613	613
SAN JUAN TEPEZONTES	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
SAN LORENZO	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
SAN LUIS LA HERRADURA	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607	1607
SAN LUIS TALPA	2927	2927	3022	3022	3022	3022	3022	3022	3022	3022	3022	3022
SAN MATEAS	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051	1051
SAN MIGUEL TEPEZONTES	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
SAN PABLO TACACHICO	1505	1505	1505	1505	1505	2176	2176	2176	2176	2176	2176	2176
SAN PEDRO MASAHIJAT	2461	2461	2461	2461	2461	2461	2461	2461	2461	2488	2488	2488
SAN PEDRO NONUALCO	978	978	993	993	993	993	993	993	993	993	993	1019
SAN RAFAEL CEDROS	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159
SAN RAFAEL OBRAJUELO	852	852	852	852	852	852	852	852	852	852	852	852
SAN RAMON	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451
SAN SEBASTIAN	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776
SAN VICENTE	2270	2270	2270	2270	2270	2270	2270	2270	2363	2363	2363	2363
SANTA CLARA	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716
SANTA CRUZ ANALQUITO	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226
SANTA MARIA OSTUMA	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574
SANTAGO NONUALCO	3613	3613	3613	3613	3613	3613	3613	3613	3613	3613	3613	3613
SANTO DOMINGO	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503
TALNIQUE	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710
TAMANIQUE	1102	1102	1102	1102	1102	1102	1102	1102	1102	1102	1102	1102
TAPALHUACA	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310
TECOLUCA	1402	1402	1402	1402	1402	1402	1402	1402	1402	1402	1402	1402
TEOTEPEQUE	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640
TEPECOYO	359	359	359	359	359	359	359	359	359	386	386	386
TEPETITAN	316	316	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318
VERAPAZ	641	641	641	661	661	661	661	661	661	661	661	661
ZACATECOLUCA	4921	4921	4947	4947	4947	4947	4947	4947	4947	4947	4947	4947
ZARAGOZA	1117	1117	1117	1309	1309	1309	1309	1309	1309	1309	1309	1309
EL PAISNAL	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
SAN ILDEFONSO	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378
SAN MARTIN	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837
CIUDAD ARCE	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317
APOPA	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
SOYAPANGO	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
SANTA ANA	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
TOTAL	40,542	40,542	40,680	40,892	40,892	41,563	41,563	41,584	41,677	42,034	42,034	42,060
TOTAL GENERAL	90,114	90,114	90,248	90,460	90,783	91,633	91,633	91,696	91,789	92,146	92,146	92,172

Fuente: DELSUR

CUADRO 54-3: CANTIDAD DE POSTES DE AES CLESA DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
MUN ACAJUJTLA	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	2,803	2,803	3,229
MUN AHUACHAPAN	4,659	4,659	4,659	4,659	4,659	4,659	4,659	4,659	4,339	4,339	4,339	4,339
MUN APANECA	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502
MUN ARMENIA	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,004	1,004	1,004
MUN ATIQUIZAYA	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278
MUN CALUCO	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237
MUN CANDELARIA DE LA FRONTERA	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,091	1,091	1,091
MUN CHALCHUAPA	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	2,625	2,625	3,164
MUN CIUDAD ARCE	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,077	3,077	3,077
MUN COATEPEQUE	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,159	1,159	1,159
MUN COLON	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	3,087	3,087	3,087	3,087	3,087	3,087	3,087
MUN CONCEPCION DE ATACO	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573
MUN CUISNAHUAT	400	400	400	400	400	400	400	400	400	261	261	261
MUN EL CONGO	935	935	935	935	935	935	935	935	935	953	953	953
MUN EL PORVENIR	604	604	604	604	604	604	604	604	604	408	408	408
MUN EL REFUGIO	305	305	305	305	305	305	305	305	373	373	373	373
MUN GUAYMANGO	640	640	640	640	640	640	640	640	640	271	271	271
MUN IZALCO	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	1,577	1,577	1,577
MUN JUAYUA	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208
MUN JUJUTLA	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617
MUN MASAHUAT	259	259	259	259	259	259	259	259	259	144	144	144
MUN METAPAN	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	3,658
MUN NAHUIZALCO	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	2,768	2,768	2,768	2,768	2,768
MUN NAHULINGO	411	411	411	778	778	778	778	778	778	778	778	778
MUN NUEVA CONCEPCION	409	409	409	409	409	409	409	409	409	349	349	349
MUN SACACOYO	581	581	581	581	581	581	567	567	567	567	567	583
MUN SALCOATITAN	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336
MUN SAN ANTONIO DEL MONTE	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	825	825	825
MUN SAN ANTONIO PAJONAL	363	363	363	363	363	363	405	405	405	405	405	405
MUN SAN FRANCISCO MENENDEZ	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	1,200	1,200	1,200
MUN SAN JUAN OPICO	733	733	733	733	733	847	847	847	847	847	847	847
MUN SAN JULIAN	680	680	680	680	680	680	680	680	680	534	534	536
MUN SAN LORENZO	461	461	461	461	461	461	461	461	461	200	200	200
MUN SAN PEDRO PUXTLA	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383
MUN SAN SEBASTIAN SALITRILLO	569	569	569	569	569	569	569	569	569	569	569	569
MUN SANTA ANA	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	14,731
MUN SANTA CATARINA MASAHUAT	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310
MUN SANTA ISABEL ISHUATAN	475	475	475	475	475	475	475	475	475	138	138	138
MUN SANTA ROSA GUACHIPILIN	462	462	462	462	462	462	462	462	462	259	259	259
MUN SANTIAGO DE LA FRONTERA	541	541	541	541	541	541	541	541	541	390	390	397
MUN SANTO DOMINGO DE GUZMAN	324	324	324	324	324	324	324	324	324	98	98	98
MUN SONSONATE	4,124	4,124	4,124	4,124	4,124	4,124	4,124	4,124	4,124	3,364	3,364	3,364
MUN SONZACATE	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,376	1,376	1,376
MUN TACUBA	582	582	582	582	582	582	582	582	582	307	307	307
MUN TEXISTEPEQUE	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	979	979	959
MUN TURIN	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477
TOTAL	68,046	68,046	68,046	68,413	68,413	69,907	69,935	70,738	70,486	62,466	62,466	65,405

Fuente: AES-CLESA

CUADRO 54-4: CANTIDAD DE POSTES DE EEO DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
MUN SN ILDEFONSO	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
MUN CALIFORNIA	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
MUN OZATLAN	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
MUN CONCEPCION BATRES	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	322	322
MUN USULUTAN	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
MUN CHINAMECA	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,054
MUN SN MIGUEL	8,049	8,049	8,049	8,049	8,049	8,049	8,049	8,049	8,049	8,049	8,049	8,049
MUN EL TRANSITO	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372
MUN NVA GRANADA	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109
MUN ESTANZUELAS	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420
MUN EL TRIUNFO	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	232
MUN SN BUENAVENTURA	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310
MUN MERCEDES UMAÑA	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492
MUN BERLIN	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	448	448
MUN JUCUAPA	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495
MUN ALEGRIA	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430
MUN SANTIAGO DE MARIA	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005
MUN JUCUARAN	507	507	507	507	507	507	507	507	507	507	507	514
MUN NVO EDEN DE SN JUAN	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
MUN SN GERARDO	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104
MUN SN LUIS DE LA REINA	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
MUN CAROLINA	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128
MUN SN ANTONIO	124	124	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164
MUN CDAD BARRIOS	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473
MUN SESORI	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312
MUN CHAPELTIQUE	936	936	936	936	936	936	936	936	936	936	936	936
MUN LOLOTIQUE	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324
MUN NVA GUADALUPE	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	405
MUN MONCAGUA	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701
MUN QUELEPA	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
MUN COMACARAN	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347
MUN ULUAZAPA	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241
MUN CHIRILAGUA	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	906
MUN ARAMBALA	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315
MUN CACAOPERA	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301	1,301
MUN CHILANGA	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	145
MUN CORINTO	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730
MUN DELICIAS DE CONCEPCION	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123
MUN EL DIVISADERO	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123
MUN EL ROSARIO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
SUB TOTAL EEO	25,394	25,394	25,434	25,434	25,434	25,434	25,434	25,434	25,434	25,434	25,548	25,764

CUADRO 54-4: CANTIDAD DE POSTES DE EEO DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
MUN GUALOCOCTI	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	116
MUN GUATAJIAGUA	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773
MUN JOATECA	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	1,074
MUN JOCOAITIQUE	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292
MUN JOCORO	681	681	681	681	681	681	681	681	681	681	681	689
MUN LOLOTIQUILLO	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	250
MUN MEANGUERA	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
MUN OSICALA	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410
MUN PERQUIN	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
MUN SENSEMBRA	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
MUN SN CARLOS	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229
MUN SN FERNANDO	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
MUN SN FRANCISCO GOTERA	819	819	819	819	819	819	819	819	819	819	819	894
MUN SN ISIDRO	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
MUN SN SIMON	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532
MUN SOCIEDAD	992	992	992	992	992	992	992	992	992	992	992	992
MUN TOROLA	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
MUN YAMABAL	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131
MUN YOLOAIQUIN	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
MUN ANAMOROS	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743	766
MUN CONCEPCION D ORIENTE	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113
MUN CONCHAGUA	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,328
MUN EL CARMEN	919	919	919	919	919	919	919	919	919	919	1,037	1,037
MUN EL SAUCE	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475
MUN INTIPUCA	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742
MUN LA UNION	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,436
MUN LISLIQUE	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311
MUN NVA ESPARTA	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471
MUN PASAQUINA	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,629
MUN POLOROS	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
MUN SN ALEJO	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650
MUN SN JOSE	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166
MUN STA ROSA	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937
MUN YAYANTIQUE	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
MUN YUCUAYQUIN	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388
MUN SN VICENTE	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
MUN BOLIVAR	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561
MUN MEANGUERA DEL GOLFO	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
SUB TOTAL EEO	21,912	21,912	21,912	21,912	21,912	21,912	21,912	21,912	21,912	21,912	22,030	23,614
TOTAL EEO	47,306	47,306	47,346	47,346	47,346	47,346	47,346	47,346	47,346	47,346	47,578	49,378

CUADRO 54-5: CANTIDAD DE POSTES DE DEUSEM DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
MUN TECAPAN	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415
MUN CALIFORNIA	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
MUN STA ELENA	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403
MUN SN AGUSTIN	556	556	556	556	556	556	556	556	556	556	556	556
MUN SN FRANCISCO JAVIER	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403
MUN OZATLAN	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	658
MUN EREGUAYQUIN	534	534	534	534	534	534	534	534	534	534	534	541
MUN STA MARIA	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664
MUN JIQUILISCO	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	4,036
MUN CONCEPCION BATRES	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	511	511
MUN PTO EL TRIUNFO	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	949
MUN SN DIONISIO	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577
MUN USULUTAN	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880
MUN CHINAMECA	455	455	455	455	455	455	455	455	455	455	455	455
MUN SN MIGUEL	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146
MUN SN JORGE	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406
MUN SN RAFAEL OTE	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890
MUN EL TRANSITO	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346
MUN TECOLUCA	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903
TOTAL DEUSEM	17,554	17,554	17,554	17,554	17,554	17,554	17,554	17,554	17,554	17,554	17,578	17,894

Fuente: DEUSEM

CUADRO 54-6: CANTIDAD DE POSTES DE EDESAL DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
Apopa	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	142
Ciudad Arce	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	124
Colón	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	51
Ilopango	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7
Nejapa	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
Nueva San Salvador	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Quezaltepeque	218	218	218	218	218	218	236	236	236	236	236	236
San Juan Opico	1,374	1,375	1,386	1,386	1,386	1,391	1,513	1,513	1,513	1,513	1,513	1,513
San Miguel	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	751
San Sebastian Salitrillo	715	715	715	715	715	766	766	766	766	766	766	889
Santa Ana	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606	571
Santa Maria	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	21
Tonacatepeque	70	70	70	70	70	70	-	-	-	-	-	-
Talnique	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	16
Sacacoyo	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
San Matias	4	4	4	4	4	4	57	57	57	57	57	57
TOTAL EDESAL	4,224	4,225	4,236	4,236	4,236	4,292	4,419	4,419	4,419	4,419	4,419	4,586

Fuente: EDESAL

CUADRO 55: CANTIDAD DE LUMINARIAS DE ALUMBRADO PÚBLICO DISTRIBUIDAS POR MUNICIPIO, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016

Municipio	Lum.	Municipio	Lum.	Municipio	Lum.	Municipio	Lum.
Acajutla	1278	Ereguayquín	323	Sacacoyo	742	Santa Clara	76
Aqua Caliente	220	Estanzuelas	566	Salcoatlán	475	Santa Cruz Analquito	85
Aquiles	1377	Guacotecti	86	San Agustín	221	Santa Cruz Michapa	314
Ahuachapán	2863	Guadalupe	293	San Alejo	427	Santa Elena	663
Alegría	672	Gualococti	50	San Antonio	22	Santa Isabel Ishuatán	542
Anamorós	408	Guatajiagua	252	San Antonio De La Cruz	84	Santa María	683
Antiquo Cuscatlán	3606	Guaymango	109	San Antonio Del Monte	989	Santa María Ostuma	307
Apaneca	445	Guazapa	1114	San Antonio Los Ranchos	98	Santa Rita	186
Apastepeque	905	Huizúcar	344	San Antonio Masahuat	217	Santa Rosa De Lima	1769
Apopa	6370	Ilobasco	2788	San Antonio Pajonal	222	Santa Rosa Guachipilín	68
Arambala	69	Ilopango	4969	San Bartolomé Perulapia	324	Santa Tecla	6585
Arcatao	54	Intipucá	473	San Buenaventura	225	Santiago De La Frontera	180
Armenia	1252	Izalco	2179	San Carlos	104	Santiago De María	878
Atiquizaya	942	Jayaque	471	San Cayetano Istepeque	134	Santiago Nonualco	575
Ayutuxtepeque	1906	Jerusalén	28	San Cristóbal	53	Santiago Texacuangos	415
Azacualpa	103	Jicalapa	172	San Dionisio	385	Santo Domingo	193
Berlín	912	Jiquilisco	2034	San Emigdio	66	Santo Domingo De Guzmán	283
Bolvar	407	Joateca	109	San Esteban Catarina	306	Santo Tomás	1071
Cacaopera	173	Jocoaitique	173	San Fernando, Chalatenango	131	Sensembra	2
California	164	Jocoro	440	San Fernando, Morazán	51	Sensuntepeque	1410
Caluco	518	Juavúa	1171	San Francisco Chinameca	296	Sesori	421
Cancasque	80	Jucuapa	1269	San Francisco Gotera	1028	Sociedad	351
Candelaria	442	Jucuarán	368	San Francisco Javier	104	Sonsonate	4179
Candelaria De La Frontera	830	Jujutla	306	San Francisco Lempa	141	Sonzacate	1225
Carolina	279	Jutiapa	188	San Francisco Menéndez	885	Soyapango	9897
Chalatenango	1815	La Laguna	109	San Francisco Morazán	143	Suchitoto	542
Chalchuapa	1938	La Libertad	1994	San Gerardo	225	Tacuba	319
Chapeltique	764	La Palma	345	San Ignacio	239	Talnique	266
Chilanga	203	La Reina	110	San Ildefonso	495	Tamanique	387
Chiltiupán	323	La Unión	2690	San Isidro Labrador	33	Tapalhuaca	243
Chinameca	1534	Las Flores	94	San Isidro, Cabañas	423	Tecapán	450
Chirilagua	675	Las Vueltas	80	San Isidro, Morazán	74	Tecoluca	82
Cinquera	82	Lislique	69	San Jorge	343	Tejutepeque	249
Citalá	126	Lolotique	684	San José	174	Tejutla	538
Ciudad Arce	1854	Lolotiquillo	106	San José Guayabal	295	Tenancingo	128
Ciudad Barrios	882	Masahuat	109	San José Villanueva	655	Tecotepeque	308
Coatepeque	1575	Meanguera	331	San Juan Nonualco	801	Tepecoyo	395
Cojutepeque	2111	Meanguera Del Golfo	224	San Juan Opico	3708	Tepetitán	127
Colón	3362	Mejicanos	6351	San Juan Talpa	501	Texistepeque	347
Comacarán	144	Mercedes La Ceiba	24	San Juan Tepezontes	109	Tonacatepeque	3459
Comalapa	175	Mercedes Umaña	698	San Julián	768	Torola	31
Comasagua	253	Metapán	2319	San Lorenzo, Ahuachapán	439	Turín	337
Concepción Batres	1288	Moncagua	1271	San Lorenzo, San Vicente	236	Uluazapa	236
Concepción De Ataco	524	Monte San Juan	20	San Luis De La Reina	150	Usulután	3095
Concepción De Oriente	171	Nahuizalco	1378	San Luis Del Carmen	140	Verapaz	255
Concepción Quezaltepeque	356	Nahulingo	282	San Luis La Herradura	1074	Victoria	325
Conchagua	1067	Nejapa	1301	San Luis Talpa	1591	Yamabal	70
Corinto	233	Nombre De Jesús	142	San Marcos	2867	Yayantique	74
Cuisnahuat	291	Nueva Concepción	1354	San Martín	3626	Yoloaquin	187
Cuscatancingo	2809	Nueva Esparta	341	San Matías	263	Yucuaquin	384
Cuyultitán	379	Nueva Granada	452	San Miguel	11218	Zacatecoluca	3651
Delgado	3812	Nueva Guadalupe	544	San Miguel De Mercedes	77	Zaragoza	812
Delicias De Concepción	227	Nueva Trinidad	60	San Miguel Tepezontes	276		
Dolores	140	Nuevo Cuscatlán	978	San Pablo Tacachico	898		
Dulce Nombre De María	330	Nuevo Edén De San Juan	116	San Pedro Masahuat	1183		
El Carmen, Cuscatlán	157	Ojos De Agua	143	San Pedro Nonualco	408		
El Carmen, La Unión	557	Olocuilta	1755	San Pedro Perulapán	185		
El Carrizal	75	Oratorio De Concepción	126	San Pedro Puxtla	220		
El Congo	1445	Osicala	408	San Rafael	134		
El Divisadero	217	Ozatlán	1033	San Rafael Cedros	348		
El Paisnal	720	Panchimalco	1470	San Rafael Obrajuelo	733		
El Paraíso	213	Paraíso De Osorio	57	San Rafael Oriente	829		
El Porvenir	268	Pasaquina	1261	San Ramón	107		
El Refugio	402	Perquín	121	San Salvador	30096		
El Rosario, Cuscatlán	84	Polorós	100	San Sebastián	447		
El Rosario, La Paz	794	Potonico	111	San Sebastián Saltrillo	1509		
El Rosario, Morazán	85	Puerto El Triunfo	1020	San Simón	131		
El Sauce	236	Quelepa	325	San Vicente	2045		
El Tránsito	1549	Quezaltepeque	2377	Santa Ana	11912		
El Triunfo	679	Rosario De Mora	388	Santa Catarina Masahuat	335		
Sub total	63,199	Subtotal	55,546	Subtotal	90,193	Total	49,655
TOTAL DE LUMINARIAS							258,593

Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 56: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2016

DENSIDAD DEMOGRÁFICA ALTA Y MEDIA												
DISTRIBUIDORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CAESS	424,791	425,058	425,443	425,821	426,221	426,526	426,926	427,167	427,408	427,640	427,708	427,817
DELSUR ^{1/}	183,882	184,324	184,164	184,394	184,580	184,817	185,024	185,245	185,507	185,690	185,914	186,176
AES CLESA	184,115	184,471	184,881	186,117	186,546	186,960	187,361	187,703	188,013	188,439	188,903	189,403
EEO	107,288	107,446	107,529	107,774	107,924	108,073	108,420	108,538	108,673	108,831	108,992	109,157
DEUSEM	24,575	24,620	24,692	24,746	24,789	24,824	24,853	24,902	24,975	25,005	25,021	25,063
EDESAL	4,702	4,718	4,730	4,744	4,781	4,801	4,810	4,833	4,872	4,887	4,895	4,932
B & D	580	598	597	597	600	602	602	597	594	595	595	597
ABRUZZO	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
TOTAL	929,986	931,288	932,089	934,246	935,494	936,656	938,049	939,038	940,095	941,140	942,081	943,198

DENSIDAD DEMOGRÁFICA BAJA												
CAESS	158,576	158,891	159,264	159,595	159,965	160,411	160,856	161,405	161,840	162,272	162,682	163,154
DELSUR ^{1/}	183,113	183,515	183,912	184,327	184,782	185,218	185,618	186,059	186,513	186,898	187,370	187,918
AES CLESA	193,583	193,997	194,574	194,375	194,982	195,485	196,049	196,674	197,212	197,739	198,343	198,938
EEO	183,740	184,133	184,525	184,889	185,271	185,711	186,214	186,815	187,315	187,832	188,304	188,869
DEUSEM	51,571	51,707	51,828	51,970	52,069	52,150	52,229	52,367	52,520	52,736	52,833	53,000
EDESAL	9,685	9,706	9,743	9,751	9,772	10,659	10,674	10,697	10,731	10,748	10,787	10,822
B & D	239	289	291	291	293	295	294	295	294	294	296	297
ABRUZZO	98	100	108	109	116	115	116	116	119	121	124	124
TOTAL	780,605	782,338	784,245	785,307	787,250	790,044	792,050	794,428	796,544	798,640	800,739	803,122

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

^{1/} En los datos de la Distribuidora DELSUR no incluyen los usuarios de tarifa de Alumbrado Público (AP)

DENSIDAD DEMOGRÁFICA BAJA: De 1 a 1000 habitantes por km cuadrado

DENSIDAD DEMOGRÁFICA ALTA: Más de 5000 habitantes por km cuadrado

DENSIDAD DEMOGRÁFICA MEDIA: De 1001 a 5000 habitantes por km cuadrado

CUADRO 57: CONSUMO EN kWh POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2016

DENSIDAD DEMOGRÁFICA ALTA Y MEDIA													
DISTRIBUIDORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS	152,927,583	152,614,286	159,861,284	161,803,193	173,665,587	170,617,523	166,621,215	164,303,148	166,049,264	164,331,835	165,782,554	164,195,632	1,962,773,104
DELSUR	79,605,230	80,105,823	79,517,927	84,304,828	82,129,534	83,292,598	83,240,551	78,907,151	79,675,786	83,635,363	81,538,987	78,508,075	974,461,853
AES CLESA	38,165,995	37,393,795	39,021,444	40,759,288	43,134,596	42,755,439	41,002,210	40,662,363	40,906,918	39,608,430	40,190,044	40,418,692	484,019,213
EEO	25,482,745	24,985,616	26,843,209	28,091,239	29,893,046	29,408,220	27,625,412	27,522,752	27,284,751	26,529,986	26,794,726	26,191,894	326,653,598
DEUSEM	4,490,254	4,322,716	4,593,044	4,756,805	4,928,704	4,956,630	4,719,651	4,579,316	4,583,199	4,548,184	4,433,821	4,425,462	55,337,785
EDESAL	2,244,873	2,272,228	2,518,916	2,649,515	2,726,703	2,609,390	1,161,114	1,160,421	1,201,006	1,195,298	1,166,300	1,128,796	22,034,560
B & D	2,463,175	2,489,746	2,327,668	2,671,958	2,586,010	2,432,365	2,665,861	2,396,230	2,541,179	3,142,695	2,507,473	2,073,888	30,298,248
ABRUZZO	142,484	321,641	338,447	346,580	352,642	346,215	369,973	380,832	360,249	183,094	385,540	398,591	3,926,286
TOTAL	305,522,340	304,505,849	315,021,938	325,383,406	339,416,823	336,418,381	327,405,987	319,912,214	322,602,352	323,174,885	322,799,444	317,341,031	3,859,504,649

DENSIDAD DEMOGRÁFICA BAJA													
DISTRIBUIDORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS	20,300,571	19,532,979	20,129,183	21,508,141	22,594,106	21,696,443	22,222,013	22,098,895	22,397,666	21,879,405	22,081,406	22,058,642	258,499,449
DELSUR	35,234,528	34,481,884	35,459,043	37,721,067	37,778,403	36,221,876	35,578,515	35,302,135	35,145,766	35,313,073	35,245,944	36,086,083	429,568,317
AES CLESA	32,185,034	32,884,973	33,481,068	34,758,043	36,347,170	35,539,819	33,599,433	33,307,032	33,638,496	32,252,243	33,716,376	34,197,646	405,907,333
EEO	20,255,404	19,622,925	20,560,950	21,586,405	22,080,958	21,221,116	20,311,788	20,321,238	20,184,660	19,589,264	19,927,481	20,124,308	245,786,497
DEUSEM	6,327,139	6,099,871	6,599,771	6,644,008	6,949,708	7,071,079	6,266,784	6,439,511	6,367,638	6,357,879	6,195,082	6,236,050	77,554,521
EDESAL	5,360,521	5,876,785	5,709,102	6,263,456	6,814,077	7,022,148	5,820,794	6,903,775	7,278,406	7,881,100	7,374,161	6,914,403	79,218,728
B & D	15,720	18,879	20,331	22,320	24,765	24,295	24,295	21,523	23,997	23,336	22,529	24,097	266,087
ABRUZZO	66,695	65,863	72,122	70,385	73,161	75,443	74,703	70,469	72,179	75,496	73,090	79,344	868,951
TOTAL	119,745,613	118,584,159	122,031,570	128,573,825	132,662,347	128,872,218	123,898,326	124,464,578	125,108,808	123,371,797	124,636,068	125,720,573	1,497,669,883

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2016

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CAESS												
BAJA TENSION												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 ≤ kW ≤ 10)												
1.1.- RESIDENCIAL												
RESIDENCIAL CONSUMO menor o igual < a 49 kWh	140,484	153,977	143,682	133,501	129,074	133,285	141,589	143,578	144,497	147,742	145,365	146,848
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y < 99 kWh	207,295	222,143	215,280	201,063	195,560	201,787	210,464	209,824	211,108	213,705	211,644	213,707
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y < 199 kWh	134,319	115,620	128,002	145,746	151,187	142,901	131,462	131,016	130,224	127,172	130,303	128,669
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	28,307	22,559	25,555	29,951	32,877	31,786	28,965	29,000	28,368	27,089	28,118	27,449
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	21,031	17,633	20,020	22,868	25,151	24,788	22,788	22,556	22,414	21,521	22,225	21,455
TOTAL RESIDENCIAL	531,436	531,932	532,539	533,129	533,849	534,547	535,268	535,974	536,611	537,229	537,655	538,128
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	45,406	45,480	45,595	45,700	45,743	45,794	45,941	46,014	46,044	46,081	46,112	46,170
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	1,682	1,684	1,695	1,694	1,697	1,697	1,666	1,674	1,677	1,679	1,688	1,724
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	578,524	579,096	579,829	580,523	581,289	582,038	582,875	583,662	584,332	584,989	585,455	586,022
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	169	169	169	169	169	169	169	167	165	165	164	164
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	972	976	989	997	994	989	990	993	997	998	1,002	1,004
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	1,143	1,147	1,160	1,168	1,165	1,160	1,161	1,162	1,164	1,165	1,168	1,170
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	60	60	61	61	60	60	62	62	62	62	63	64
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	60	60	61	61	60	60	62	62	62	62	63	64
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	579,727	580,303	581,050	581,752	582,514	583,258	584,098	584,886	585,558	586,216	586,686	587,256
MEDIA TENSION												
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	164	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163
2.3.- CON MEDICION HORARIA	1,822	1,826	1,827	1,832	1,840	1,842	1,843	1,845	1,847	1,847	1,852	1,854
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	17	17	18	18	18	19	19	19	19	19	19	19
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	2,003	2,006	2,008	2,013	2,021	2,024	2,025	2,027	2,029	2,029	2,034	2,036
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	1,582	1,584	1,591	1,592	1,592	1,598	1,602	1,603	1,606	1,612	1,615	1,624
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,582	1,584	1,591	1,592	1,592	1,598	1,602	1,603	1,606	1,612	1,615	1,624
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	3,585	3,590	3,599	3,605	3,613	3,622	3,627	3,630	3,635	3,641	3,649	3,660
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	55	54	54	54	54	54	54	55	56	56	54	55
TOTAL CLIENTES CAESS	583,367	583,947	584,703	585,411	586,181	586,934	587,779	588,571	589,249	589,913	590,389	590,971

FUENTE: CAESS

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2016

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
DELSUR												
BAJA TENSIÓN												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW ≤ 10)												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO												
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 1 Y < 49 kWh	85,908	94,582	91,657	83,251	81,932	85,161	89,035	89,515	89,369	90,086	89,613	91,569
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y < 99 kWh	133,470	143,661	141,385	129,841	129,154	133,466	136,587	137,538	137,735	138,900	138,173	138,426
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y < 199 kWh	83,980	72,003	76,348	90,437	91,471	85,763	80,640	80,262	80,842	79,872	81,347	80,044
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y < 300 kWh	19,521	16,146	16,865	20,359	21,100	20,461	19,452	19,333	19,301	19,224	19,475	19,289
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	17,506	14,570	15,233	18,169	18,945	18,347	17,994	17,643	17,654	17,293	17,414	17,426
TOTAL RESIDENCIAL	340,385	340,962	341,488	342,057	342,602	343,198	343,708	344,291	344,901	345,375	346,022	346,754
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	23,465	23,693	23,469	23,555	23,643	23,715	23,814	23,885	23,980	24,061	24,139	24,208
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PÚBLICO)	495	511	510	513	514	516	514	531	535	534	549	551
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	364,345	365,166	365,467	366,125	366,759	367,429	368,036	368,707	369,416	369,970	370,710	371,513
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	436	440	438	437	440	444	443	444	446	449	446	447
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	11	10	10	10	9	9	9	10	10	12	12	12
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)												
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	447	450	448	447	449	453	452	454	456	461	458	459
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	5
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	5
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	364,795	365,619	365,918	366,575	367,211	367,885	368,491	369,165	369,876	370,435	371,172	371,977
MEDIA TENSION												
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	1,352	1,379	1,324	1,310	1,311	1,311	1,308	1,309	1,311	1,314	1,282	1,285
2.3.- CON MEDICION HORARIA	442	446	439	442	445	445	446	446	448	449	449	451
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)												
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,794	1,825	1,763	1,752	1,756	1,756	1,754	1,755	1,759	1,763	1,731	1,736
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	901	906	905	907	909	910	911	915	920	924	930	932
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	901	906	905	907	909	910	911	915	920	924	930	932
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	2,695	2,731	2,668	2,659	2,665	2,666	2,665	2,670	2,679	2,687	2,661	2,668
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN												
TOTAL CLIENTES DELSUR	367,490	368,350	368,586	369,234	369,876	370,551	371,156	371,835	372,555	373,122	373,833	374,645

FUENTE: DELSUR

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2016

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
AES-CLESA												
BAJA TENSION												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)												
1.1.- RESIDENCIAL												
RESIDENCIAL CONSUMO > a 49 kWh	112,066	122,149	117,238	109,499	105,649	108,176	116,431	116,733	116,241	118,533	115,462	118,181
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	149,803	156,918	154,812	147,702	143,672	147,448	152,613	153,010	153,302	155,115	154,430	154,722
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	69,099	56,573	62,767	74,724	81,183	75,904	65,862	66,033	67,180	65,005	68,456	67,167
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	12,108	9,592	10,697	12,882	14,504	14,328	12,673	12,706	12,879	12,216	13,023	12,553
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	7,513	6,071	6,705	8,408	9,186	9,165	8,349	8,371	8,063	7,673	8,177	7,964
TOTAL RESIDENCIAL	350,589	351,303	352,219	353,215	354,194	355,021	355,928	356,853	357,665	358,542	359,548	360,587
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	24,402	24,445	24,506	24,537	24,590	24,672	24,727	24,759	24,791	24,860	24,912	24,994
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	154	155	155	156	156	157	156	156	155	155	156	121
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ABONADOS PEQUEÑAS DEMANDAS	375,145	375,903	376,880	377,908	378,940	379,850	380,811	381,768	382,611	383,557	384,616	385,702
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	126	125	128	130	131	130	129	129	130	133	138	144
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)												
TOTAL ABONADOS MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	189	188	191	193	194	193	192	192	193	196	201	207
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6
TOTAL ABONADOS - BAJA TENSION	375339	376096	377076	378106	379139	380048	381008	381965	382809	383758	384823	385915
MEDIA TENSION												
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	106.00	106.00	106.00	106.00	105.00	105.00	105.00	105.00	105.00	105.00	105.00	104.00
2.3.- CON MEDICION HORARIA	1,538.00	1,543.00	1,546.00	1,549.00	1,552.00	1,558.00	1,564.00	1,571.00	1,573.00	1,576.00	1,579.00	1,584.00
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
TOTAL ABONADOS - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,645	1,650	1,653	1,656	1,658	1,664	1,670	1,677	1,679	1,682	1,685	1,689
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	664	665	669	670	671	671	672	672	675	675	675	675
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	664	665	669	670	671	671	672	672	675	675	675	675
TOTAL ABONADOS - MEDIA TENSION	2309	2315	2322	2326	2329	2335	2342	2349	2354	2357	2360	2364
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	50	57	57	60	60	62	60	63	62	63	63	62
TOTAL CLIENTES AES CLESA	377698	378468	379455	380492	381528	382445	383410	384377	385225	386178	387246	388341

FUENTE: AES CLESA

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2016

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
EEO												
BAJA TENSION												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 ≤ kW ≤ 10)												
1.1.- RESIDENCIAL												
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ a 49 kWh	95,461	100,545	94,798	89,864	89,053	93,157	98,145	99,923	100,909	104,722	103,500	103,528
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y < 99 kWh	101,704	106,308	103,539	99,192	96,566	100,766	102,427	102,415	103,923	104,152	103,940	104,495
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y < 199 kWh	53,922	47,695	53,916	60,247	62,133	55,755	51,660	50,741	49,924	48,003	49,706	50,066
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y < 300 kWh	11,982	10,541	11,819	13,120	14,104	13,473	12,757	12,480	12,133	11,559	12,007	11,890
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	9,836	8,337	9,808	12,024	13,095	12,347	11,294	11,403	10,684	9,786	9,657	9,529
TOTAL RESIDENCIAL	272,905	273,426	273,880	274,447	274,951	275,498	276,283	276,962	277,573	278,222	278,810	279,508
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	16,445	16,466	16,483	16,512	16,537	16,576	16,631	16,666	16,687	16,709	16,752	16,780
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	102	102	102	102	101	102	102	102	102	102	102	102
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	289,452	289,994	290,465	291,061	291,589	292,176	293,016	293,730	294,362	295,033	295,664	296,390
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	24	24	24	24	24	24	24	23	23	23	23	23
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	107	106	106	108	108	108	109	109	110	111	112	116
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	137	136	136	138	138	138	139	138	139	140	141	145
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	3	3	5	5	6	6	7	7	7	10	10	7
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	3	3	5	5	6	6	7	7	7	10	10	7
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	289,592	290,133	290,606	291,204	291,733	292,320	293,162	293,875	294,508	295,183	295,815	296,542
MEDIA TENSION												
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	17	17	16	16	16	16	15	15	15	15	15	15
2.3.- CON MEDICION HORARIA	1,026	1,031	1,033	1,035	1,038	1,039	1,039	1,042	1,044	1,045	1,044	1,045
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,044	1,049	1,050	1,052	1,055	1,056	1,055	1,058	1,060	1,061	1,060	1,061
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	384	387	389	397	397	399	406	409	410	410	413	415
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	384	387	389	397	397	399	406	409	410	410	413	415
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	1,428	1,436	1,439	1,449	1,452	1,455	1,461	1,467	1,470	1,471	1,473	1,476
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	8	10	9	10	10	9	11	11	10	9	8	8
TOTAL DE CLIENTES EEO	291,028	291,579	292,054	292,663	293,195	293,784	294,634	295,353	295,988	296,663	297,296	298,026

FUENTE: EEO

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2016

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
DEUSEM												
BAJA TENSION												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW ≤ 10)												
1.1.- RESIDENCIAL												
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ a 49 kWh	23,660	25,347	23,967	23,512	22,918	23,452	24,668	24,878	25,127	26,031	25,999	25,944
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	28,274	29,756	28,611	27,480	27,120	27,344	28,357	28,593	28,653	28,556	28,580	28,934
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	14,565	12,412	14,416	15,589	16,357	15,032	13,982	13,740	13,618	13,397	13,679	13,589
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y < 300 kWh	2,929	2,406	2,733	3,076	3,244	3,390	2,965	2,934	2,921	2,849	2,832	2,770
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	1,714	1,397	1,772	2,032	2,190	2,717	2,069	2,074	2,117	1,842	1,692	1,748
TOTAL RESIDENCIAL	71,142	71,318	71,499	71,689	71,829	71,935	72,041	72,219	72,436	72,675	72,782	72,985
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	4,600	4,605	4,615	4,622	4,623	4,632	4,634	4,643	4,653	4,659	4,665	4,670
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	75,769	75,950	76,141	76,338	76,479	76,594	76,702	76,889	77,116	77,361	77,474	77,682
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	28	28	29	29	29	30	30	30	30	30	30	31
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	30	30	31	31	31	32	32	32	32	32	32	33
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TOTAL ABONADOS - BAJA TENSION	75,800	75,981	76,173	76,370	76,511	76,627	76,735	76,922	77,149	77,394	77,507	77,716
MEDIA TENSION												
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	55	55	55	55	55	55	55	54	54	54	54	54
2.3.- CON MEDICION HORARIA	200	200	200	199	200	200	201	201	201	202	202	202
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)												
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	255	255	255	254	255	255	256	255	255	256	256	256
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	88	88	89	89	89	89	88	89	88	88	88	88
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	88	88	89	89	89	89	88	89	88	88	88	88
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	343	343	344	343	344	344	344	344	343	344	344	344
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
TOTAL LIENTES DEUSEM	76,146	76,327	76,520	76,716	76,858	76,974	77,082	77,269	77,495	77,741	77,854	78,063

FUENTE: DEUSEM

Cuadros y Gráficos

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2016

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
EDESAL												
BAJA TENSION												
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 <= KW <= 10)												
1.1 RESIDENCIAL CSMO = 0	1,258	1,229	1,256	1,235	1,216	1,290	1,289	1,269	1,264	1,286	1,303	1,311
RESIDENCIAL CSMO > = 1 Y < = 49	3,062	3,221	3,052	2,732	2,598	2,737	2,902	3,060	2,957	3,172	3,168	3,314
RESIDENCIAL CSMO > = 50 Y < = 99	5,609	5,844	5,843	5,415	5,273	5,648	6,000	5,983	5,941	6,065	6,092	6,138
RESIDENCIAL CSMO > = 100 Y < = 199	2,901	2,750	2,791	3,327	3,481	3,794	3,415	3,332	3,488	3,287	3,318	3,243
RESIDENCIAL CSMO > = 200 Y < = 300	632	546	606	704	778	813	748	741	800	712	708	691
RESIDENCIAL CSMO > = 301	505	412	497	648	763	724	670	673	672	630	602	557
TOTAL RESIDENCIAL	13,967	14,002	14,045	14,061	14,109	15,006	15,024	15,058	15,122	15,152	15,191	15,254
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	336	340	343	349	359	368	376	388	396	398	401	409
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17	17	17
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	14,325	14,363	14,409	14,431	14,489	15,395	15,421	15,467	15,540	15,572	15,614	15,685
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < KW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA MBP	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO MBH	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES SPE												
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO GBH	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO GBP												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	14,330	14,368	14,415	14,437	14,495	15,401	15,426	15,472	15,545	15,577	15,619	15,690
MEDIA TENSION												
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < KW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	2	1	1	1	1	1						
2.3.- CON MEDICION HORARIA MMH	12	12	12	12	12	12	13	13	13	13	18	19
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	14	13	13	13	13	13	13	13	13	13	18	19
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO GMH	43	43	45	45	45	46	45	45	45	45	45	45
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO GMP												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	43	43	45	45	45	46	45	45	45	45	45	45
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	57	56	58	58	58	59	58	58	58	58	63	64
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN												
TOTAL CLIENTES EDESAL	14,387	14,424	14,473	14,495	14,553	15,460	15,484	15,530	15,603	15,635	15,682	15,754

FUENTE: EDESAL

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2016

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
B & D, SERVICIOS TÉCNICOS												
BAJA TENSIÓN												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO	118	123	132	138	133	137	130	120	125	115	119	116
RESIDENCIAL CONSUMO > 1 Y < 49 kWh	195	227	229	187	162	157	210	179	180	210	190	192
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	338	363	351	344	327	344	353	352	345	337	339	350
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	157	103	104	142	185	173	126	153	147	139	147	143
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	14	10	11	14	20	17	11	19	19	18	24	19
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	7	7	6	7	8	9	6	7	8	6	7	8
TOTAL RESIDENCIAL	829	833	833	832	835	837	836	830	824	825	826	828
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	32	31	32	33	34	35	35	36	36	36	37	38
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)												
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	861	864	865	865	869	872	871	866	860	861	863	866
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO												
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO												
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO												
3.3 - SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	863	867	868	868	872	875	874	869	863	864	866	869
MEDIA TENSION												
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2.3.- CON MEDICION HORARIA	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	15	16	16	16	17	18	17	18	20	20	20	20
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	15	16	16	16	17	18	17	18	20	20	20	20
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	19	20	20	20	21	22	22	23	25	25	25	25
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN												
TOTAL CLIENTES B & D	882	887	888	888	893	897	896	892	888	889	891	894

FUENTE: B & D, SERVICIOS TÉCNICOS

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2016

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ABRUZZO												
BAJA TENSIÓN												
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO												
RESIDENCIAL CONSUMO > 1 Y < 49 kWh	0			1	2	2	2	1	3	1	1	1
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	1					1	1	1		2	2	2
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	1	1	1	1	1	1	1	1			2	1
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	4	1	1	10	3	5	8	6	7	5	5	6
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	54	58	60	51	57	55	52	55	54	56	54	54
TOTAL RESIDENCIAL	60	60	62	63	63	64	64	64	64	64	64	64
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	38	38	41	41	42	42	42	42	42	43	42	42
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	9
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	14	15	15	14	20	20	21	21	24	24	25	25
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	120	121	126	126	133	134	135	135	138	139	140	140
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	27	27	27	27	27	27	27	27	27	28	30	30
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO												
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	27	27	27	27	27	27	27	27	27	28	30	30
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	148	150	155	155	162	163	164	164	167	169	172	172
MEDIA TENSION												
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	1	1	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3
2.3.- CON MEDICION HORARIA												
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	1	1	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	3	3	6	7	7	5	5	5	5	5	5	5
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES ABRUZZO	151	153	161	162	169	168	169	169	172	174	177	177

FUENTE: ABRUZZO

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2016

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS												
BAJA TENSION												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 ≤ kW ≤ 10)												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO	1,376	1,352	1,388	1,373	1,349	1,427	1,419	1,389	1,389	1,401	1,422	1,427
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 1 Y ≤ 49 kWh	460,836	500,048	474,623	442,547	431,388	446,127	472,982	477,867	479,283	490,497	483,298	489,577
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	626,494	664,993	649,821	611,037	597,672	616,804	636,802	637,716	641,007	646,832	643,200	646,774
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	358,944	307,157	338,345	390,213	405,998	379,323	347,148	345,278	345,423	336,875	346,958	342,922
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	75,497	61,801	68,287	80,116	86,630	84,273	77,579	77,219	76,428	73,672	76,192	74,667
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	58,166	48,485	54,101	64,207	69,395	68,152	63,222	62,782	61,666	58,807	59,828	58,741
TOTAL RESIDENCIAL	1,581,313	1,583,836	1,586,565	1,589,493	1,592,432	1,596,106	1,599,152	1,602,251	1,605,196	1,608,084	1,610,898	1,614,108
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	114,724	115,098	115,084	115,349	115,571	115,834	116,200	116,433	116,629	116,847	117,060	117,311
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	2,484	2,503	2,513	2,516	2,519	2,523	2,489	2,514	2,521	2,522	2,548	2,551
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	20	20	20	19	25	25	26	26	29	29	30	30
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	1,698,541	1,701,457	1,704,182	1,707,377	1,710,547	1,714,488	1,717,867	1,721,224	1,724,375	1,727,482	1,730,536	1,734,000
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	723	728	726	725	728	732	731	729	729	733	731	732
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	1,246	1,247	1,265	1,277	1,274	1,269	1,269	1,273	1,279	1,286	1,296	1,309
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	1,978	1,984	2,000	2,011	2,011	2,010	2,009	2,011	2,017	2,028	2,036	2,050
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	75	76	79	79	79	79	82	83	83	86	88	87
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	75	76	79	79	79	79	82	83	83	86	88	87
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	1,700,594	1,703,517	1,706,261	1,709,467	1,712,637	1,716,577	1,719,958	1,723,318	1,726,475	1,729,596	1,732,660	1,736,137
MEDIA TENSION												
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	1,698	1,723	1,670	1,656	1,656	1,655	1,650	1,650	1,652	1,655	1,623	1,625
2.3.- CON MEDICION HORARIA	5,043	5,061	5,060	5,072	5,090	5,099	5,110	5,122	5,130	5,136	5,148	5,159
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	19	19	20	20	20	21	21	21	21	21	21	21
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	6,760	6,803	6,750	6,748	6,766	6,775	6,781	6,793	6,803	6,812	6,792	6,805
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	3,679	3,691	3,706	3,719	3,723	3,733	3,743	3,753	3,766	3,776	3,788	3,801
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	3,679	3,691	3,706	3,719	3,723	3,733	3,743	3,753	3,766	3,776	3,788	3,801
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	10,439	10,494	10,456	10,467	10,489	10,508	10,524	10,546	10,569	10,588	10,580	10,606
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	116	124	123	127	127	128	128	132	131	131	128	128
TOTAL CLIENTES EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	1,711,149	1,714,135	1,716,840	1,720,061	1,723,253	1,727,213	1,730,610	1,733,996	1,737,175	1,740,315	1,743,368	1,746,871.00

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

Cuadros y Gráficos

CUADRO 59: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MUN AGUA CALIENTE	2620	2623	2633	2639	2642	2652	2656	2664	2666	2672	2676	2686
MUN AGUILARES	7289	7306	7321	7339	7354	7375	7404	7418	7427	7438	7449	7455
MUN ANTIGUO CUSCATLAN	486	485	495	495	497	494	491	492	495	499	498	510
MUN APOPA	38491	38507	38513	38550	38602	38636	38664	38680	38711	38719	38715	38709
MUN ARCATAO	890	890	892	896	900	900	902	905	907	909	909	911
MUN AYUTUXTEPEQUE	9721	9725	9729	9733	9736	9742	9751	9753	9757	9762	9769	9779
MUN AZACUALPA	447	450	449	449	450	450	450	450	451	451	450	449
MUN CHALATENANGO	11136	11158	11184	11203	11225	11246	11267	11296	11306	11335	11349	11372
MUN CINQUERA	546	546	548	552	555	556	562	569	585	586	588	589
MUN CITALA	1419	1419	1424	1425	1425	1429	1431	1431	1436	1454	1463	1476
MUN COJUTEPEQUE	13397	13409	13418	13437	13437	13447	13463	13479	13502	13512	13532	13544
MUN COMALAPA	1542	1544	1545	1548	1551	1555	1559	1559	1564	1567	1570	1573
MUN CONCEPCION QUEZALTEPEQ	2385	2390	2395	2398	2400	2405	2408	2414	2420	2421	2423	2427
MUN CUSCATANCINGO	20215	20231	20243	20255	20277	20290	20306	20321	20339	20350	20357	20374
MUN DELGADO	28007	28026	28060	28090	28128	28158	28206	28222	28226	28229	28218	28242
MUN DOLORES	1591	1594	1595	1603	1607	1613	1617	1619	1617	1618	1619	1620
MUN DULCE NOMBRE DE MARIA	1968	1971	1979	1984	1987	1987	1992	1996	1994	2003	2009	2017
MUN EL CARMEN CAE	3474	3481	3498	3518	3571	3604	3637	3664	3671	3714	3742	3759
MUN EL CARRIZAL	978	983	986	991	994	996	997	997	999	996	994	995
MUN EL PAISNAL	4314	4325	4334	4342	4347	4349	4370	4379	4384	4385	4388	4396
MUN EL PARAISO	3624	3630	3636	3655	3666	3676	3680	3680	3694	3703	3707	3717
MUN EL ROSARIO	998	1000	1001	1002	1005	1008	1014	1021	1033	1053	1055	1060
MUN GUACOTECTI	1417	1420	1423	1424	1426	1430	1457	1488	1498	1496	1495	1496
MUN GUAZAPA	6360	6374	6394	6407	6417	6435	6450	6470	6492	6504	6518	6540
MUN ILOBASCO	18945	18968	18979	18986	19000	19018	19036	19089	19138	19161	19194	19225
MUN ILOPANGO	31260	31273	31288	31302	31318	31332	31408	31422	31436	31446	31453	31397
MUN JUTIAPA	2035	2037	2043	2049	2058	2064	2070	2083	2086	2088	2095	2100
MUN LA LAGUNA	1518	1522	1523	1529	1532	1533	1542	1545	1551	1554	1563	1565
MUN LA PALMA	3759	3765	3768	3770	3786	3783	3804	3814	3826	3834	3839	3854
MUN LA REINA	2674	2685	2693	2696	2701	2702	2707	2706	2711	2714	2714	2718
MUN LAS VUELTAS	511	511	512	519	520	521	523	523	523	525	525	528
MUN MEJCANOS	43470	43495	43524	43555	43580	43575	43630	43614	43629	43645	43652	43677
MUN MONTE SAN JUAN	2073	2080	2081	2087	2090	2091	2100	2131	2148	2177	2200	2218
MUN NEJAPA	7605	7627	7712	7736	7775	7858	7893	7918	7985	8047	8082	8099
MUN NOMBRE DE JESUS	1248	1251	1255	1265	1270	1274	1278	1279	1289	1291	1281	1287
MUN NUEVA CONCEPCION	7541	7553	7571	7584	7597	7606	7616	7625	7639	7655	7664	7677
MUN NUEVA TRINIDAD	536	538	538	538	540	543	543	545	546	546	545	547
SUB TOTAL	286,490	286,792	287,182	287,551	287,966	288,333	288,884	289,261	289,681	290,059	290,300	290,588

Fuente: CAESS

CUADRO 59: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MUN OJOS DE AGUA	1107	1109	1109	1114	1116	1120	1123	1126	1126	1127	1127	1136
MUN ORATORIO DE CONCEPCION	1214	1217	1224	1229	1231	1242	1249	1256	1257	1258	1279	1285
MUN POTONICO	564	564	566	567	568	568	568	569	569	569	574	577
MUN QUEZALTEPEQUE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
MUN SAN ANTONIO DE LA CRUZ	567	571	571	585	609	620	623	631	631	632	633	636
MUN SAN ANTONIO LOS RANCHOS	349	348	349	351	351	351	351	352	352	352	349	352
MUN SAN BARTOLOME PERULAPIA	2351	2352	2355	2357	2361	2362	2364	2370	2376	2377	2377	2432
MUN SAN FERNANDO CAE	563	563	581	580	580	581	581	581	581	585	631	679
MUN SAN FRANCISCO LEMPA	365	365	365	363	364	365	365	366	366	366	366	366
MUN SAN FRANCISCO MORAZAN C	800	801	801	801	801	803	803	804	806	808	814	820
MUN SAN IGNACIO	2554	2552	2556	2563	2570	2577	2581	2589	2594	2598	2612	2612
MUN SAN ILDEFONSO	1110	1115	1116	1119	1123	1124	1128	1131	1134	1138	1143	1143
MUN SAN ISIDRO	2487	2492	2495	2496	2502	2505	2506	2469	2449	2456	2460	2460
MUN SAN ISIDRO LABRADOR	185	186	187	187	190	191	192	192	192	192	193	193
MUN SAN JOSE CANCASQUE	557	562	562	563	565	566	567	567	568	570	571	572
MUN SAN JOSE GUAYABAL	2711	2717	2721	2732	2739	2760	2771	2788	2807	2853	2885	2903
MUN SAN JOSE LAS FLORES	515	519	519	520	522	524	525	528	531	530	531	533
MUN SAN LUIS EL CARMEN	534	534	536	536	536	536	538	538	539	540	540	537
MUN SAN MARCOS	59	59	59	59	60	60	60	60	60	60	60	60
MUN SAN MARTIN	19674	19694	19710	19733	19760	19770	19782	19795	19816	19821	19819	19733
MUN SAN MIGUEL DE MERCEDES	698	700	702	703	705	705	705	708	709	710	709	709
MUN SAN PEDRO PERULAPAN	10395	10419	10431	10464	10495	10506	10518	10534	10540	10556	10572	10589
MUN SAN RAFAEL	1400	1404	1406	1408	1411	1413	1418	1421	1425	1433	1434	1438
MUN SAN RAFAEL CEDROS	3961	3967	3983	3994	3999	4006	4013	4016	4029	4036	4040	4048
MUN SAN SALVADOR	106424	106503	106647	106748	106846	106935	107013	107062	107088	107128	107123	107244
MUN SAN SEBASTIAN	583	585	587	588	588	589	590	591	591	592	593	593
MUN SANTA CRUZ MICHAPA	2804	2806	2810	2814	2815	2817	2820	2824	2824	2828	2833	2835
MUN SANTA RITA	1799	1803	1804	1806	1812	1813	1814	1815	1817	1822	1826	1828
MUN SANTIAGO TEXACUANGOS	530	531	531	532	534	535	536	536	535	536	537	537
MUN SANTO TOMAS	91	91	91	91	91	91	92	92	92	92	92	93
MUN SENSUNTEPEQUE	11737	11771	11804	11818	11849	11861	11885	11959	11985	12004	12019	12041
MUN SOYAPANGO	76086	76096	76129	76148	76165	76197	76192	76206	76217	76240	76235	76203
MUN SUCHITOTO	6921	6939	6951	6968	6987	7085	7154	7275	7325	7349	7373	7399
MUN TEJUTEPEQUE	2221	2228	2231	2237	2240	2242	2250	2265	2265	2268	2280	2292
MUN TEJUTLA	4798	4800	4805	4832	4841	4866	4885	4909	4936	4956	4971	4975
MUN TENANCINGO	1943	1948	1949	1952	1955	1957	1958	1963	1962	1967	1974	1983
MUN TONACATEPEQUE	22825	22850	22879	22904	22929	22950	22965	23010	23064	23089	23095	23119
MUN VICTORIA	3391	3392	3399	3399	3406	3407	3409	3409	3405	3411	3416	3424
SUB TOTAL	296,877	297,157	297,525	297,865	298,220	298,604	298,898	299,311	299,567	299,853	300,090	300,383
TOTAL CAESS	583,367	583,949	584,707	585,416	586,186	586,937	587,782	588,572	589,248	589,912	590,390	590,971

Fuente: CAESS

Cuadros y Gráficos

CUADRO 60: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ANTIGUO CUSCATLAN	13771	13805	13817	13838	13855	13866	13877	13889	13905	13912	13947	13957
PANCHIMALCO	7591	7621	7632	7654	7673	7689	7708	7729	7752	7763	7796	7811
ROSARIO DE MORA	1971	1970	1973	1976	1979	1980	1986	1985	1997	2004	2033	2047
SAN FRANCISCO CHINAMECA	1451	1453	1456	1461	1461	1471	1469	1472	1477	1480	1488	1489
SAN MARCOS	16852	16870	16887	16914	16929	16946	16961	16966	16985	16999	17014	17041
SAN SALVADOR	27112	27141	27162	27177	27190	27212	27216	27234	27245	27259	27279	27275
SANTIAGO TEXACUANGOS	3780	3785	3789	3795	3799	3805	3805	3812	3819	3823	3827	3836
SANTO TOMAS	6224	6255	6298	6335	6378	6421	6447	6496	6535	6575	6608	6631
TONACATEPEQUE	3458	3458	3453	3450	3448	3445	3447	3442	3442	3443	3440	3438
NUEVA CONCEPCION	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ILOPANGO	295	295	295	295	295	295	295	295	296	296	295	295
APASTEPEQUE	4685	4693	4703	4717	4733	4743	4753	4760	4767	4813	4863	4928
CANDELARIA	2445	2459	2466	2475	2484	2491	2494	2498	2511	2516	2521	2532
CHILTUPAN	2123	2129	2133	2140	2151	2157	2165	2170	2183	2190	2193	2199
COJUTEPEQUE	528	529	530	530	530	530	531	535	533	534	536	537
COLON	16651	16663	16678	16682	16681	16691	16704	16712	16725	16735	16770	16820
COMASAGUA	2532	2533	2543	2550	2560	2569	2575	2579	2581	2583	2590	2594
CUYULTITAN	1449	1451	1452	1458	1458	1459	1458	1463	1465	1467	1471	1473
EL ROSARIO DE LA PAZ	4559	4561	4560	4572	4592	4598	4602	4620	4628	4641	4650	4665
GUADALUPE	1483	1485	1490	1493	1495	1498	1498	1497	1534	1533	1534	1535
HUIZUCAR	2485	2480	2489	2494	2497	2498	2504	2497	2502	2509	2513	2515
JAYAQUE	2840	2852	2856	2859	2859	2863	2868	2874	2878	2877	2887	2893
JERUSALEN	574	575	576	581	581	583	586	587	588	588	588	594
JICALAPA	917	922	925	927	929	930	935	937	943	948	950	961
MERCEDES LA CEIBA	252	252	252	253	254	255	255	255	255	255	255	256
NEJAPA	328	329	330	330	330	331	331	330	331	333	334	334
SANTA TECLA	41547	41744	41387	41415	41438	41481	41500	41540	41602	41636	41672	41727
NUEVO CUSCATLAN	3191	3200	3221	3239	3251	3261	3296	3314	3333	3342	3355	3365
OLOCUILTA	7562	7575	7583	7587	7590	7599	7602	7603	7602	7605	7613	7615
PARAISO DE OSORIO	762	763	766	766	767	768	770	772	772	772	774	775
PUERTO LA LIBERTAD	12575	12609	12649	12688	12728	12762	12791	12837	12864	12893	12924	12975
QUEZALTEPEQUE	17610	17643	17683	17697	17729	17771	17811	17822	17832	17842	17867	17875
SACACOYO	2232	2238	2243	2244	2250	2253	2261	2264	2269	2272	2279	2284
SAN ANTONIO MASAHUAT	985	988	989	992	995	998	999	1000	1002	1004	1006	1008
SAN CAYETANO ISTEPEQUE	1391	1392	1395	1397	1403	1408	1412	1415	1416	1422	1420	1425
SAN CRISTOBAL	1754	1758	1767	1770	1774	1777	1780	1786	1789	1789	1795	1804
SAN EMIGDIO	600	607	610	613	616	618	619	623	624	625	624	625
SAN ESTEBAN CATARINA	1607	1611	1618	1632	1635	1637	1638	1639	1645	1649	1648	1647
SAN JOSE VILLANUEVA	4522	4547	4556	4574	4586	4612	4618	4626	4635	4643	4691	4699
SAN JUAN NONUALCO	4270	4274	4279	4287	4299	4302	4306	4325	4331	4334	4337	4342
SUB TOTAL	226,965	227,516	227,492	227,858	228,203	228,574	228,874	229,201	229,594	229,910	230,388	230,823

Fuente: DELSUR

Cuadros y Gráficos

CUADRO 60: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
SAN JUAN OPICO	17861	17895	17951	18004	18084	18145	18212	18256	18289	18310	18353	18383
SAN JUAN TALPA	3130	3134	3146	3154	3159	3168	3171	3184	3190	3196	3202	3208
SAN JUAN TEPEZONTES	793	797	805	806	809	810	810	812	814	813	815	816
SAN LORENZO	1790	1794	1796	1798	1798	1800	1803	1805	1803	1804	1805	1805
SAN LUIS LA HERRADURA	5850	5862	5862	5869	5883	5899	5917	5938	5947	5955	5968	5969
SAN LUIS TALPA	5004	5014	5023	5022	5030	5041	5048	5062	5071	5074	5087	5097
SAN MATIAS	2272	2275	2280	2288	2287	2291	2298	2306	2310	2312	2312	2319
SAN MIGUEL TEPEZONTES	1131	1131	1132	1137	1138	1138	1137	1138	1140	1141	1139	1141
SAN PABLO TACACHICO	7079	7105	7116	7132	7140	7160	7184	7193	7206	7229	7249	7267
SAN PEDRO MASAHUAT	8826	8844	8862	8873	8887	8900	8933	8965	8990	9002	9022	9050
SAN PEDRO NONUALCO	2122	2127	2129	2133	2136	2136	2139	2147	2153	2154	2160	2169
SAN RAFAEL CEDROS	370	370	370	370	371	371	371	371	372	372	374	376
SAN RAFAEL OBRAJUELO	3196	3198	3201	3204	3205	3217	3221	3234	3236	3244	3248	3253
SAN RAMON	1378	1386	1386	1388	1390	1395	1398	1403	1406	1407	1410	1415
SAN SEBASTIAN	2832	2835	2840	2841	2846	2846	2850	2856	2857	2862	2864	2865
SAN VICENTE	13428	13447	13458	13486	13501	13515	13535	13554	13598	13645	13660	13678
SANTA CLARA	1244	1245	1247	1249	1249	1251	1254	1253	1257	1259	1263	1356
SANTA CRUZ ANALQUITO	717	719	720	724	726	727	727	729	732	732	733	734
SANTA MARIA OSTUMA	1367	1369	1374	1377	1380	1379	1382	1389	1395	1393	1396	1401
SANTIAGO NONUALCO	9121	9132	9155	9175	9195	9223	9242	9260	9289	9317	9325	9347
SANTO DOMINGO	1876	1886	1898	1904	1909	1910	1910	1918	1920	1925	1930	1931
TALNIQUE	1681	1684	1692	1698	1707	1715	1716	1719	1724	1730	1734	1743
TAMANIQUE	3380	3404	3407	3420	3436	3446	3459	3474	3495	3501	3513	3531
TAPALHUACA	949	952	953	955	960	962	964	970	971	972	973	973
TECOLUCA	4441	4459	4468	4479	4493	4498	4504	4523	4541	4545	4549	4556
TEOTEPEQUE	2157	2159	2165	2171	2175	2180	2181	2184	2191	2195	2199	2208
TEPECOYO	2385	2395	2405	2413	2424	2432	2436	2443	2449	2456	2461	2460
TEPETITAN	1055	1057	1058	1060	1060	1060	1063	1066	1068	1068	1071	1071
VERAPAZ	1838	1840	1841	1843	1845	1849	1852	1858	1863	1865	1870	1876
ZACATECOLUCA	17504	17538	17560	17588	17628	17660	17692	17722	17765	17793	17808	17847
ZARAGOZA	6528	6550	6556	6560	6572	6578	6589	6606	6616	6628	6634	6650
EL PAISNAL	55	55	55	55	55	55	54	54	54	54	54	54
SAN ILDEFONSO	394	395	398	401	401	406	409	412	412	416	417	417
SAN MARTIN	6667	6676	6679	6693	6692	6707	6714	6723	6729	6734	6738	6746
CIUDAD ARCE	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
STA. ISABEL ISHUATAN	91	91	91	91	92	92	92	92	92	92	92	92
APOPA	4	5	6	6	6	6	6	6	7	8	8	9
SOYAPANGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
SONSONATE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Total general	140,525	140,834	141,094	141,376	141,673	141,977	142,282	142,634	142,961	143,212	143,445	143,822
TOTAL DELSUR	367,490	368,350	368,586	369,234	369,876	370,551	371,156	371,835	372,555	373,122	373,833	374,645

Fuente: DELSUR

Cuadros y Gráficos

CUADRO 61: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MUN ACAJUTLA	15,011	15,047	15,101	15,137	15,174	15,205	15,254	15,289	15,320	15,376	15,408	15,443
MUN AHUACHAPAN	27,834	27,956	28,033	28,117	28,206	28,308	28,363	28,440	28,503	28,575	28,651	28,748
MUN APANECA	2,138	2,143	2,148	2,154	2,153	2,157	2,161	2,170	2,174	2,179	2,180	2,189
MUN ARMENIA	8,625	8,643	8,659	8,684	8,697	8,709	8,726	8,739	8,753	8,767	8,785	8,808
MUN ATQUIZAYA	8,438	8,460	8,485	8,508	8,524	8,535	8,557	8,567	8,577	8,593	8,613	8,648
MUN CALLUCO	2,039	2,046	2,050	2,052	2,055	2,059	2,061	2,067	2,071	2,071	2,074	2,080
MUN CANDELARIA DE LA FRONTERA	6,637	6,648	6,673	6,698	6,728	6,742	6,757	6,770	6,783	6,794	6,813	6,828
MUN CHALCHUAPA	19,986	19,994	20,030	20,070	20,123	20,171	20,206	20,248	20,288	20,320	20,379	20,409
MUN CIUDAD ARCE	15,724	15,756	15,795	15,850	15,899	15,934	15,988	16,040	16,072	16,110	16,150	16,184
MUN COATEPEQUE	8,179	8,199	8,215	8,232	8,247	8,260	8,278	8,299	8,320	8,334	8,360	8,372
MUN COLON	20,051	20,664	20,724	20,782	20,825	20,888	20,955	21,013	21,069	21,152	21,228	21,291
MUN CONCEPCION DE ATACO	2,210	2,229	2,241	2,248	2,255	2,284	2,293	2,317	2,378	2,387	2,399	2,406
MUN CUISNAHUAT	2,181	2,189	2,192	2,197	2,200	2,200	2,216	2,255	2,314	2,362	2,421	2,466
MUN EL CONGO	6,334	6,352	6,374	6,391	6,402	6,411	6,429	6,440	6,463	6,474	6,496	6,510
MUN EL PORVENIR	2,089	2,101	2,116	2,125	2,136	2,143	2,146	2,160	2,166	2,173	2,185	2,194
MUN EL REFUGIO	2,315	2,321	2,326	2,333	2,336	2,344	2,351	2,359	2,366	2,366	2,372	2,379
MUN GUAYMANGO	3,354	3,368	3,381	3,389	3,410	3,448	3,473	3,502	3,516	3,523	3,529	3,545
MUN IZALCO	15,371	15,393	15,417	15,453	15,487	15,519	15,578	15,619	15,639	15,675	15,704	15,738
MUN JUAYUA	5,894	5,908	5,929	5,942	5,966	5,989	6,007	6,033	6,054	6,066	6,083	6,097
MUN JUJUTLA	5,322	5,331	5,371	5,411	5,475	5,494	5,511	5,520	5,530	5,537	5,561	5,600
MUN MASAHUAT	912	912	916	916	916	922	924	930	929	931	933	936
MUN METAPAN	22,292	22,327	22,387	22,463	22,532	22,567	22,610	22,678	22,724	22,797	22,849	22,913
MUN NAHUIZALCO	8,299	8,310	8,333	8,361	8,380	8,388	8,417	8,436	8,454	8,476	8,505	8,529
MUN NAHULINGO	2,233	2,237	2,241	2,244	2,247	2,249	2,256	2,261	2,264	2,274	2,293	2,296
MUN NUEVA CONCEPCION	1,863	1,867	1,872	1,877	1,879	1,882	1,883	1,884	1,884	1,887	1,888	1,892
MUN S SEBASTIAN SALITRILLO	3,117	3,118	3,127	3,140	3,150	3,160	3,166	3,177	3,182	3,181	3,190	3,202
MUN SACACOYO	1,427	1,431	1,432	1,437	1,445	1,453	1,457	1,481	1,484	1,496	1,505	1,512
MUN SALCOATITAN	1,340	1,346	1,404	1,427	1,432	1,468	1,470	1,479	1,481	1,484	1,488	1,498
MUN SAN ANTONIO DEL MONTE	7,598	7,614	7,626	7,638	7,665	7,683	7,698	7,717	7,738	7,748	7,767	7,784
MUN SAN ANTONIO PAJONAL	1,312	1,312	1,315	1,319	1,323	1,323	1,324	1,323	1,326	1,336	1,341	1,342
MUN SAN FRANCISCO MENENDEZ	10,870	10,902	10,934	10,980	11,028	11,041	11,079	11,120	11,155	11,197	11,225	11,263
MUN SAN JUAN OPICO	2,015	1,465	1,468	1,472	1,474	1,474	1,476	1,466	1,472	1,479	1,493	1,496
MUN SAN JULIAN	4,461	4,472	4,489	4,508	4,518	4,527	4,538	4,551	4,556	4,569	4,578	4,590
MUN SAN LORENZO	2,255	2,266	2,277	2,302	2,339	2,342	2,357	2,374	2,391	2,410	2,429	2,439
MUN SAN PEDRO PUXTLA	1,477	1,492	1,496	1,502	1,504	1,507	1,513	1,514	1,517	1,521	1,526	1,527
MUN SANTA ANA	75,332	75,410	75,516	75,665	75,821	75,971	76,116	76,221	76,309	76,430	76,586	76,777
MUN SANTA CATARINA MASAHUAT	1,902	1,909	1,910	1,918	1,925	1,938	1,981	1,988	1,991	1,997	1,999	2,006
MUN SANTA ISABEL ISHUATAN	2,060	2,070	2,080	2,086	2,092	2,099	2,095	2,102	2,111	2,121	2,127	2,136
MUN SANTA ROSA GUACHIPILIN	1,524	1,523	1,523	1,527	1,530	1,534	1,537	1,540	1,543	1,544	1,545	1,544
MUN SANTIAGO DE LA FRONTERA	1,553	1,553	1,556	1,558	1,558	1,561	1,566	1,571	1,574	1,576	1,576	1,577
MUN SANTO DOMINGO DE GUZMAN	1,332	1,333	1,337	1,341	1,342	1,345	1,349	1,355	1,356	1,360	1,366	1,368
MUN SONSONATE	22,346	22,369	22,429	22,468	22,513	22,551	22,585	22,608	22,641	22,689	22,752	22,801
MUN SONZACATE	7,910	7,917	7,935	7,949	7,962	7,966	7,973	7,979	7,979	7,993	8,006	8,030
MUN TACUBA	4,460	4,474	4,481	4,485	4,497	4,516	4,531	4,558	4,571	4,582	4,598	4,634
MUN TEXISTEPEQUE	5,644	5,652	5,664	5,683	5,697	5,711	5,723	5,737	5,748	5,771	5,792	5,802
MUN TURIN	2,432	2,439	2,447	2,453	2,461	2,467	2,476	2,480	2,489	2,495	2,498	2,512
TOTAL AES CLESA	377,698	378,468	379,455	380,492	381,528	382,445	383,410	384,377	385,225	386,178	387,246	388,341

Fuente: AES CLESA

CUADRO 62: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MUN ALEGRÍA	2206	2205	2207	2209	2215	2220	2226	2229	2233	2238	2244	2253
MUN ANAMOROS	4777	4789	4797	4809	4819	4831	4846	4854	4839	4848	4856	4873
MUN ARAMBALA	1119	1126	1130	1128	1129	1132	1141	1143	1141	1142	1143	1156
MUN BERLÍN	4643	4651	4666	4687	4698	4726	4746	4757	4765	4782	4792	4835
MUN BOLÍVAR	1604	1604	1604	1606	1605	1605	1608	1609	1609	1608	1615	1616
MUN CACAOPERA	2468	2469	2470	2474	2476	2474	2473	2476	2481	2515	2569	2612
MUN CALIFORNIA	173	173	173	173	173	173	174	174	174	176	176	176
MUN CAROLINA	2189	2201	2208	2209	2211	2218	2220	2223	2230	2230	2232	2232
MUN CHAPELTIQUE	3879	3883	3884	3885	3891	3898	3907	3924	3932	3942	3941	3944
MUN CHILANGA	2355	2368	2373	2374	2377	2382	2384	2393	2408	2441	2461	2465
MUN CHINAMECA	4121	4124	4132	4144	4153	4155	4163	4173	4177	4183	4188	4197
MUN CHIRILAGUA	6011	6027	6037	6052	6068	6088	6106	6109	6115	6124	6128	6130
MUN CIUDAD BARRIOS	7398	7404	7406	7413	7418	7428	7438	7446	7456	7460	7469	7478
MUN COMACARAN	1180	1183	1187	1189	1189	1190	1191	1196	1197	1201	1202	1204
MUN CONCEPCION BATRES	1666	1671	1670	1676	1680	1684	1687	1688	1689	1692	1695	1692
MUN CONCEPCION DE ORIENTE	2649	2639	2645	2649	2651	2657	2660	2670	2673	2686	2689	2692
MUN CONCHAGUA	9249	9274	9296	9325	9351	9381	9406	9440	9451	9473	9494	9518
MUN CORINTO	4720	4727	4730	4733	4739	4748	4751	4757	4774	4796	4803	4814
MUN DELICIAS DE CONCEPCION	1621	1623	1623	1624	1627	1628	1633	1634	1647	1665	1672	1681
MUN EL CARMEN	3772	3777	3790	3803	3812	3816	3825	3831	3837	3850	3863	3896
MUN EL DIVISADERO	2839	2837	2837	2838	2838	2838	2837	2857	2869	2870	2875	2887
MUN EL ROSARIO	507	506	507	508	508	507	508	511	513	514	515	516
MUN EL SAUCE	2103	2114	2123	2127	2130	2136	2138	2141	2143	2144	2149	2154
MUN EL TRANSITO	3054	3062	3064	3068	3084	3100	3105	3110	3117	3124	3132	3138
MUN EL TRIUNFO	1901	1905	1909	1915	1919	1924	1929	1932	1932	1944	1949	1952
MUN ESTANZUELAS	2429	2434	2439	2445	2451	2456	2457	2460	2464	2468	2474	2480
MUN GUALOCOCTI	866	867	869	870	868	870	871	872	873	872	872	873
MUN GUATAJAGUA	2933	2941	2942	2941	2944	2949	2954	2956	2958	2961	2964	2972
MUN INTIPUCA	2169	2175	2175	2182	2188	2197	2206	2208	2215	2221	2222	2227
MUN JOATECA	1112	1112	1112	1109	1110	1114	1114	1117	1119	1119	1117	1122
MUN JOCOAITIQUE	1349	1355	1358	1358	1359	1365	1368	1402	1418	1428	1430	1438
MUN JOCORO	3802	3801	3804	3809	3813	3825	3831	3849	3858	3877	3884	3893
MUN JUCUAPA	4576	4574	4579	4587	4594	4592	4594	4600	4607	4612	4617	4631
MUN JUCUARAN	3184	3190	3198	3213	3222	3232	3248	3249	3256	3261	3265	3264
MUN LA UNION	12395	12419	12431	12458	12477	12498	12525	12539	12555	12576	12606	12630
MUN LISLIQUE	2988	2991	3004	3018	3030	3039	3047	3053	3057	3063	3066	3071
MUN LOLOTIQUE	3398	3407	3417	3424	3437	3444	3456	3466	3529	3548	3556	3568
MUN LOLOTIQUILLO	1201	1200	1200	1201	1218	1228	1228	1229	1230	1232	1233	1235
MUN MEANGUERA	1678	1676	1678	1683	1684	1686	1685	1687	1694	1698	1702	1753
MUN MEANGUERA DEL GOLFO	779	782	783	785	786	787	787	788	789	789	790	790
SUB TOTAL	123063	123266	123457	123701	123942	124221	124476	124752	125024	125373	125650	126058

Fuente. EEO

CUADRO 62: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MUN MERCEDES UMANA	3441	3460	3467	3473	3484	3489	3494	3496	3501	3501	3503	3510
MUN MONCAGUA	6776	6797	6818	6837	6856	6871	6890	6914	6942	6955	6973	6986
MUN NUEVA ESPARTA	3143	3148	3157	3166	3174	3178	3185	3200	3232	3237	3243	3244
MUN NUEVA GRANADA	2060	2069	2073	2075	2084	2093	2097	2101	2103	2108	2109	2112
MUN NUEVA GUADALUPE	2538	2543	2548	2552	2559	2565	2568	2575	2581	2588	2670	2706
MUN NUEVO EDEN DE SAN JUAN	905	907	908	910	911	913	915	916	919	921	923	927
MUN OSICALA	2680	2683	2688	2689	2695	2698	2731	2809	2846	2853	2854	2857
MUN PASAQUINA	5814	5818	5814	5825	5837	5843	5852	5862	5857	5868	5878	5890
MUN PERQUIN	554	554	555	554	556	556	557	559	561	564	564	565
MUN POLOROS	2635	2644	2648	2666	2671	2677	2679	2683	2691	2693	2700	2719
MUN QUELEPA	1826	1837	1845	1853	1857	1864	1870	1966	1982	2000	2009	2010
MUN SAN ALEJO	6358	6370	6379	6391	6405	6418	6438	6443	6451	6464	6468	6480
MUN SAN ANTONIO	1423	1426	1426	1425	1426	1426	1428	1429	1433	1435	1435	1438
MUN SAN BUENAVENTURA	1312	1312	1316	1324	1330	1336	1342	1346	1351	1352	1354	1360
MUN SAN CARLOS	1423	1422	1425	1424	1428	1429	1430	1430	1431	1431	1431	1433
MUN SAN FERNANDO	504	505	506	506	505	506	508	511	513	517	525	528
MUN SAN GERARDO	1589	1593	1594	1598	1604	1610	1614	1622	1626	1627	1627	1628
MUN SAN ILDEFONSO	384	384	385	385	386	387	390	390	391	392	392	392
MUN SAN ISIDRO	704	702	702	701	701	701	701	701	702	703	706	711
MUN SAN JOSE	872	872	874	875	878	880	879	881	882	885	888	889
MUN SAN LUIS DE LA REINA	1806	1815	1818	1824	1830	1840	1848	1858	1861	1864	1870	1874
MUN SAN MIGUEL	77349	77475	77528	77692	77795	77888	78106	78187	78322	78433	78535	78633
MUN SAN SIMON	2415	2444	2514	2521	2522	2524	2527	2530	2534	2535	2538	2540
MUN SAN VICENTE	1361	1370	1373	1380	1385	1388	1387	1390	1392	1401	1400	1407
MUN SANTA ROSA DE LIMA	10388	10384	10384	10417	10439	10448	10469	10482	10458	10477	10490	10511
MUN SANTIAGO DE MARIA	5100	5119	5124	5125	5128	5128	5144	5152	5195	5246	5270	5279
MUN SENSEMBRA	798	796	798	798	797	801	804	805	807	808	810	805
MUN SESORI	3179	3184	3188	3196	3201	3244	3337	3365	3371	3379	3394	3397
MUN SN FCO GOT	7156	7172	7190	7207	7213	7239	7320	7330	7338	7345	7361	7383
MUN SOCIEDAD	3344	3372	3404	3410	3421	3427	3436	3440	3445	3447	3448	3451
MUN TOROLA	734	731	733	738	737	748	749	752	753	755	757	758
MUN ULUAZAPA	1247	1248	1248	1249	1250	1252	1255	1256	1258	1259	1260	1262
MUN YAMABAL	1144	1147	1150	1155	1159	1161	1163	1165	1168	1171	1180	1192
MUN YAYANTIQUE	1779	1779	1778	1779	1783	1784	1788	1794	1806	1809	1811	1815
MUN YOLOAIQUIN	1100	1101	1103	1105	1106	1108	1110	1112	1112	1115	1116	1118
MUN YUCUAIQUIN	2124	2130	2136	2137	2140	2143	2147	2149	2149	2152	2154	2158
SUB TOTAL	167965	168313	168597	168962	169253	169563	170158	170601	170964	171290	171646	171968
TOTAL EEO	291028	291579	292054	292663	293195	293784	294634	295353	295988	296663	297296	298026

Fuente. EEO

CUADRO 63: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2016

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
MUN CALIFORNIA	715	717	717	717	717	718	719	720	720	720	725	726
MUN CHINAMECA	1,414	1,421	1,427	1,434	1,435	1,439	1,440	1,447	1,451	1,452	1,452	1,457
MUN CONCEPCION BATRES	1,733	1,734	1,734	1,737	1,743	1,744	1,748	1,752	1,754	1,794	1,816	1,820
MUN EL TRANSITO	2,394	2,401	2,410	2,413	2,426	2,434	2,438	2,446	2,448	2,464	2,465	2,467
MUN EREGUAYQUIN	1,755	1,764	1,777	1,780	1,788	1,793	1,807	1,821	1,825	1,830	1,836	1,838
MUN JIQUILISCO	12,900	12,935	12,959	13,010	13,023	13,051	13,077	13,114	13,150	13,169	13,188	13,226
MUN OZATLAN	3,568	3,569	3,574	3,573	3,586	3,588	3,591	3,602	3,618	3,629	3,634	3,638
MUN PUERTO EL TRIUNFO	4,376	4,382	4,384	4,388	4,388	4,390	4,384	4,390	4,389	4,388	4,399	4,411
MUN SAN AGUSTIN	1,266	1,270	1,277	1,279	1,283	1,286	1,287	1,290	1,294	1,296	1,301	1,303
MUN SAN DIONISIO	1,628	1,635	1,642	1,644	1,648	1,654	1,652	1,656	1,656	1,657	1,661	1,669
MUN SAN FRANCISCO JAVIE	1,550	1,550	1,554	1,557	1,558	1,558	1,556	1,555	1,559	1,560	1,563	1,564
MUN SAN JORGE	2,586	2,595	2,602	2,610	2,613	2,612	2,621	2,628	2,629	2,633	2,638	2,644
MUN SAN MIGUEL	1,057	1,067	1,073	1,074	1,074	1,075	1,078	1,081	1,088	1,091	1,091	1,099
MUN SAN RAFAEL ORIENTE	3,296	3,309	3,315	3,329	3,339	3,344	3,357	3,361	3,363	3,376	3,381	3,392
MUN SANTA ELENA	4,920	4,938	4,952	4,969	4,982	4,983	4,994	5,002	5,010	5,014	5,010	5,021
MUN SANTA MARIA	3,149	3,158	3,166	3,181	3,193	3,199	3,205	3,218	3,227	3,231	3,238	3,245
MUN TECAPAN	1,820	1,821	1,824	1,828	1,833	1,839	1,845	1,849	1,852	1,856	1,856	1,863
MUN TECOLUCA	2,501	2,508	2,514	2,521	2,514	2,518	2,508	2,516	2,575	2,667	2,670	2,716
MUN USULUTAN	23,518	23,553	23,619	23,672	23,715	23,749	23,775	23,821	23,887	23,914	23,930	23,964
Total general	76,146	76,327	76,520	76,716	76,858	76,974	77,082	77,269	77,495	77,741	77,854	78,063

Fuente: DEUSEM

CUADRO 64: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2016

Municipio	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
Apopa	1,108	1,125	1,136	1,146	1,177	1,196	1,206	1,216	1,230	1,244	1,239	1,253
Ciudad Arce	123	132	138	142	142	146	147	147	149	149	150	154
Colón	52	52	52	52	54	53	52	52	52	52	52	52
Ilopango	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Nejapa	146	146	146	146	146	146	143	144	163	167	169	175
Nueva San Salvador	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Quezaltepeque	857	862	863	865	866	866	867	865	864	864	866	869
San Juan Opico	3,065	3,068	3,086	3,088	3,102	3,971	3,977	3,985	4,001	4,008	4,022	4,032
San Miguel	483	482	482	482	481	482	483	488	490	490	496	510
San Sebastian Salitrillo	5,640	5,644	5,656	5,656	5,662	5,676	5,683	5,700	5,717	5,727	5,749	5,767
Santa Ana	2,489	2,489	2,488	2,493	2,499	2,501	2,503	2,510	2,512	2,511	2,517	2,521
Santa María	128	130	132	133	133	133	134	136	138	137	137	137
Tonacatepeque	276	274	274	272	271	270	269	267	267	266	265	264
Total general	14,387	14,424	14,473	14,495	14,553	15,460	15,484	15,530	15,603	15,635	15,682	15,754

CUADRO 64-A: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&D DURANTE EL AÑO 2016

Nombre del Municipio	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
Ilopango	41	55	57	58	60	62	62	64	66	66	66	70
San Martín	539	543	540	539	540	540	540	533	528	529	529	527
Tonacatepeque	239	289	291	291	293	295	294	295	294	294	296	297
TOTAL	819	887	888	888	893	897	896	892	888	889	891	894

Fuente: B&D, SERVICIOS TÉCNICOS

CUADRO 64-B: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2016

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Zaragoza	98	100	108	109	116	115	116	116	119	121	124	124
Santa Tecla	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
TOTAL ABRUZZO	151	153	161	162	169	168	169	169	172	174	177	177

Fuente: ABRUZZO

CUADRO 65. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2016 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS													
BAJA TENSION													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW ≤ 10)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	3.196.245	3.662.415	3.281.668	2.909.217	2.749.380	2.897.815	3.179.830	3.229.222	3.266.291	3.371.974	3.302.033	3.382.464	38.428.054
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	15.706.385	16.513.426	16.238.723	15.365.057	15.013.633	15.448.522	15.939.737	15.852.989	15.934.443	16.050.742	15.970.257	16.067.449	190.101.061
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	10.166.085	10.657.313	10.293.959	9.614.799	9.370.249	9.709.554	10.909.554	10.828.419	10.706.352	10.988.529	10.698.529	10.744.488	107.351.296
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	6.725.571	5.361.649	6.077.318	7.115.348	7.803.583	7.555.604	6.887.690	6.886.246	6.754.670	6.443.529	6.695.762	6.530.242	60.837.212
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	11.980.667	10.204.062	11.770.189	13.312.148	14.934.098	14.831.251	13.548.962	13.115.211	13.329.917	12.603.015	13.090.899	12.660.074	155.380.492
TOTAL RESIDENCIAL	55.774.953	51.398.865	54.661.357	58.316.568	60.876.705	60.103.441	57.465.772	56.912.087	56.991.373	55.754.798	56.757.480	56.084.718	681.098.116
12.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	16.046.191	15.826.191	16.761.071	16.912.142	18.490.264	18.308.364	17.617.017	17.389.731	17.570.888	17.249.230	17.728.933	17.490.925	207.390.950
13.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	4.894.173	4.753.041	4.334.666	4.358.777	4.009.807	4.173.239	4.071.264	4.259.387	4.009.504	3.902.470	3.970.292	3.647.362	50.383.982
14.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	76.715.317	71.978.101	75.757.093	79.587.487	83.376.777	82.585.043	79.154.053	78.561.204	78.571.765	76.906.498	78.456.705	77.223.005	938.873.048
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	462.847	465.480	496.861	498.027	540.394	540.507	59.056	499.224	494.782	472.813	489.125	481.261	5.949.897
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	3.043.133	3.074.107	3.213.298	3.258.771	3.637.341	3.637.341	3.491.696	3.425.395	3.477.833	3.396.087	3.502.830	3.305.094	40.663.167
ENERGIA EN PUNTA	512.778	481.602	491.054	498.301	531.060	536.767	511.784	511.724	509.129	503.105	519.959	535.487	6.142.749
ENERGIA EN RESTO	2.154.138	2.226.455	2.354.467	2.378.199	2.689.658	2.671.833	2.566.425	2.508.789	2.563.388	2.490.493	2.571.524	2.567.685	29.743.056
ENERGIA EN VALLE	376.217	366.050	367.777	382.271	416.622	428.933	413.486	404.882	405.367	402.489	411.347	401.922	4.777.362
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	3.505.980	3.539.587	3.709.979	3.756.798	4.177.735	4.178.039	4.009.751	3.914.619	3.972.666	3.868.900	3.991.955	3.866.355	46.612.364
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	738.461	690.255	765.575	776.212	825.266	798.060	822.278	831.003	859.607	825.211	821.469	829.603	9.582.998
ENERGIA EN PUNTA	144.935	131.953	148.449	147.062	154.478	147.730	156.937	159.983	167.137	157.665	166.211	167.070	1.833.609
ENERGIA EN RESTO	502.591	480.704	526.335	542.403	568.159	558.047	582.199	577.713	598.468	576.498	573.300	573.852	6.660.299
ENERGIA EN VALLE	90.935	77.598	90.790	86.747	102.630	92.283	83.142	93.307	94.001	91.048	91.928	94.681	1.089.090
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	738.461	690.255	765.575	776.212	825.266	798.060	822.278	831.003	859.607	825.211	821.469	829.603	9.582.998
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	80.959.758	76.207.942	80.232.647	84.120.497	88.379.778	87.561.142	83.986.082	83.306.825	83.404.037	81.600.610	83.270.129	82.038.963	995.068.410
MEDIA TENSION													
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	530.464	532.075	556.516	571.357	615.416	602.337	574.388	558.620	567.008	550.784	573.919	582.160	6.815.044
2.3.- CON MEDICION HORARIA	8.298.555	8.321.596	8.787.426	8.913.848	9.706.088	9.377.758	9.049.858	8.923.258	9.046.844	8.756.211	8.936.411	8.940.086	107.057.940
ENERGIA EN PUNTA	1.493.108	1.403.413	1.445.350	1.485.118	1.450.867	1.485.070	1.426.303	1.419.663	1.441.997	1.393.333	1.425.356	1.473.934	17.443.521
ENERGIA EN RESTO	5.606.995	5.763.875	6.161.344	6.210.940	6.862.613	6.648.537	6.406.813	6.296.087	6.389.429	6.206.582	6.326.472	6.259.929	75.139.587
ENERGIA EN VALLE	1.198.452	1.154.308	1.180.732	1.217.790	1.292.608	1.244.142	1.216.742	1.207.508	1.215.418	1.156.326	1.184.582	1.206.223	14.474.832
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - MEDIA TENSION	8.829.019	8.853.671	9.343.942	9.485.205	10.321.504	9.980.095	9.624.246	9.481.878	9.613.852	9.306.995	9.510.330	9.522.246	113.872.984
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	83.418.719	87.063.246	90.390.456	89.680.799	97.535.694	94.746.180	95.207.112	93.588.964	95.403.948	95.278.811	95.057.494	94.668.117	1.112.039.540
ENERGIA EN PUNTA	16.017.672	16.341.945	16.784.602	16.754.873	17.866.019	17.297.977	17.456.991	17.360.757	17.642.659	17.550.205	17.639.588	17.791.240	206.504.527
ENERGIA EN RESTO	52.035.171	54.812.554	57.386.282	56.882.349	62.943.431	60.401.290	60.393.974	59.188.956	60.369.767	60.310.382	60.103.959	59.605.646	703.664.720
ENERGIA EN VALLE	15.365.877	15.908.787	16.239.572	16.043.577	17.475.244	17.046.913	17.356.148	17.039.251	17.391.522	17.418.224	17.313.947	17.271.231	201.870.293
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	83.418.719	87.063.246	90.390.456	89.680.799	97.535.694	94.746.180	95.207.112	93.588.964	95.403.948	95.278.811	95.057.494	94.668.117	1.112.039.540
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	92.247.738	95.916.917	99.734.349	99.166.004	107.857.198	104.726.276	104.831.358	103.070.842	105.017.800	104.585.806	104.567.824	104.190.364	1.225.912.524
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	6.122	6.122	6.122	6.122	6.122	6.122	6.122	6.122	6.122	6.122	6.122	6.122	73.462
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDORA	173.213.618	172.130.981	179.973.167	183.292.624	196.243.098	192.293.539	188.823.562	186.383.789	188.427.958	186.192.537	187.844.075	186.235.448	2.221.054.396
FUENTE: CAESS													

Cuadros y Gráficos

CUADRO 65. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2016 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
DELSUR													
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 <= kW <= 10)													
1.1- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	1,947,664	2,234,701	2,122,063	1,845,537	1,801,367	1,898,453	2,010,998	2,029,614	2,033,259	2,061,961	2,047,007	2,105,371	24,137,695
RESIDENCIAL CONSUMO >= 50 Y <= 99 kWh	10,080,543	10,625,807	10,560,036	9,858,730	9,844,866	10,117,053	10,266,461	10,321,591	10,336,927	10,391,758	10,356,650	10,336,269	123,096,691
RESIDENCIAL CONSUMO >= 100 Y <= 199 kWh	11,369,537	9,811,816	10,345,702	12,153,908	12,320,736	11,635,098	10,993,642	10,938,923	11,014,001	10,881,595	11,073,268	10,897,615	133,435,841
RESIDENCIAL CONSUMO >= 200 Y <= 300 kWh	4,681,122	3,876,474	4,049,282	4,877,377	5,060,762	4,898,680	4,668,308	4,641,573	4,628,546	4,610,739	4,666,014	4,636,519	55,295,396
RESIDENCIAL CONSUMO >= 301 kWh	9,762,874	7,799,802	8,275,106	10,133,214	10,660,345	10,272,380	9,976,805	9,767,185	9,711,640	9,451,392	9,490,429	9,549,322	114,850,494
TOTAL RESIDENCIAL	37,841,740	34,348,600	35,352,189	38,868,766	39,688,076	38,821,364	37,916,214	37,698,866	37,724,373	37,397,445	37,633,366	37,525,096	450,816,117
1.2- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	8,080,732	7,881,717	7,828,327	8,355,898	8,663,265	8,481,194	8,322,680	8,346,848	8,319,542	8,310,565	8,311,288	8,350,752	99,252,808
1.3- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	3,269,673	3,196,319	3,188,725	3,168,756	3,163,295	3,158,091	3,168,349	3,170,863	3,194,283	3,179,949	3,180,404	3,174,717	38,213,424
1.4- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	49,192,145	45,426,636	46,369,241	50,393,420	51,514,636	50,460,649	49,407,243	49,216,597	49,238,198	48,887,959	49,125,060	49,050,565	588,282,349
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW <= 50)													
2.1-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	1,190,714	1,214,411	1,248,694	1,314,952	1,427,483	1,385,878	1,339,204	1,351,757	1,370,150	1,335,829	1,338,852	1,342,067	15,859,991
2.3- CON MEDICION HORARIA	6,933	39,304	44,403	45,270	42,594	42,173	41,672	43,149	51,831	54,278	55,942	56,946	583,444
ENERGIA EN PUNTA	8,932	6,419	7,047	8,009	7,137	7,218	6,773	6,099	6,025	6,338	6,388	6,259	82,643
ENERGIA EN RESTO	49,727	28,617	32,094	31,846	31,083	30,692	30,326	32,463	41,189	43,326	44,729	45,936	442,028
ENERGIA EN VALLE	7,294	4,269	5,262	5,415	4,374	4,263	4,503	4,586	4,617	4,614	4,825	4,751	58,773
2.4 SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	1,256,667	1,253,715	1,293,097	1,360,222	1,470,077	1,428,051	1,380,806	1,394,905	1,421,981	1,390,107	1,394,794	1,399,013	16,443,435
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1- TOTAL ENERGIA CON MEDICION HORARIO	3,688	5,966	4,708	6,214	6,532	8,181	6,576	6,728	15,264	15,845	14,780	18,859	123,341
ENERGIA EN PUNTA	298	408	408	208	352	376	266	1,004	1,043	935	1,085	1,459	7,842
ENERGIA EN RESTO	3,048	4,898	3,910	5,454	5,832	7,426	6,164	14,628	13,058	13,902	12,634	16,133	107,087
ENERGIA EN VALLE	342	660	390	552	348	379	146	1,096	1,163	1,008	1,061	1,267	8,412
3.2- CON MEDICION ELECTROMECANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	3,688	5,966	4,708	6,214	6,532	8,181	6,576	16,728	15,264	15,845	14,780	18,859	123,341
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	50,452,500	46,686,317	47,667,046	51,759,656	52,991,245	51,896,881	50,794,625	50,628,230	50,675,443	50,293,911	50,534,634	50,468,437	604,849,125
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW <= 50)													
2.1-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	4,498,280	4,524,619	4,474,850	4,715,983	4,781,786	4,651,842	4,543,291	4,401,452	4,448,379	4,476,173	4,412,166	4,456,192	54,385,013
2.3- CON MEDICION HORARIA	3,576,179	3,690,801	3,819,670	3,872,982	3,997,784	3,921,498	3,950,715	3,750,393	3,840,931	3,858,976	3,749,279	3,893,139	45,922,347
ENERGIA EN PUNTA	66,165	658,637	673,935	680,151	680,000	662,366	664,276	636,908	656,564	647,092	635,404	677,218	7,934,166
ENERGIA EN RESTO	2,366,069	2,479,299	2,580,713	2,615,939	2,737,256	2,688,229	2,711,774	2,569,856	2,615,705	2,646,402	2,560,774	2,633,046	31,206,062
ENERGIA EN VALLE	548,495	552,865	565,022	575,892	580,528	570,903	574,665	543,629	568,662	565,842	553,101	582,875	6,782,119
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - MEDIA TENSION	8,074,459	8,215,420	8,294,520	8,588,965	8,779,570	8,573,340	8,494,006	8,151,845	8,289,310	8,335,149	8,116,145	8,349,331	100,307,360
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1- TOTAL ENERGIA CON MEDICION HORARIO	59,582,472	62,882,289	62,204,129	64,845,830	61,300,417	62,202,344	62,698,784	58,600,074	59,051,082	63,499,325	61,269,256	58,951,107	737,087,109
ENERGIA EN PUNTA	11,598,867	11,636,882	11,578,652	11,861,426	10,941,614	11,115,755	11,077,311	10,655,029	11,022,290	11,599,341	11,239,351	11,583,020	135,399,538
ENERGIA EN RESTO	36,360,040	38,554,069	38,449,611	40,194,426	38,568,024	39,085,219	39,687,301	36,504,330	37,300,101	39,715,290	38,240,885	36,899,343	459,558,439
ENERGIA EN VALLE	11,703,565	12,691,338	12,175,866	12,789,978	11,790,779	12,001,370	11,934,172	11,440,715	10,728,691	12,184,694	11,789,220	10,898,744	142,129,132
3.2- CON MEDICION ELECTROMECANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	59,582,472	62,882,289	62,204,129	64,845,830	61,300,417	62,202,344	62,698,784	58,600,074	59,051,082	63,499,325	61,269,256	58,951,107	737,087,109
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	67,656,931	71,097,709	70,498,649	73,434,795	70,079,987	70,775,684	71,192,790	66,751,919	67,340,392	71,834,474	69,430,701	67,300,438	837,394,469
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDORA	118,109,431	117,784,026	118,165,695	125,194,651	123,071,232	122,672,565	121,987,415	117,380,149	118,015,835	122,128,385	119,965,335	117,768,875	1,442,243,594
FUENTE: DELSUR													

Cuadros y Gráficos

CUADRO 65. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2016 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
AES-CLESA													
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 ≤ kW ≤ 10)													
1.1- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	2.603.251	2.946.971	2.741.168	2.455.974	2.307.069	2.377.672	2.627.406	2.639.136	2.639.584	2.725.357	2.637.350	2.728.317	31429.404
RESIDENCIAL CONSUMO 0 ≤ 50 Y ≤ 99 kWh	11249.390	11551.667	11543.711	11777.071	10944.029	11235.357	11439.618	11457.226	11488.266	11565.551	11577.902	11546.066	136.775.852
RESIDENCIAL CONSUMO 0 ≤ 100 Y ≤ 199 kWh	9.129.106	7.548.310	8.328.745	9.820.073	10.644.384	10.043.223	8.825.373	8.812.673	8.958.015	8.676.246	9.100.491	8.920.231	108.806.869
RESIDENCIAL CONSUMO 0 ≤ 200 Y ≤ 300 kWh	2.858.880	2.262.078	2.525.251	3.041.247	3.426.906	3.393.692	3.013.135	3.000.826	3.044.687	2.882.796	3.070.441	2.960.126	35.480.065
RESIDENCIAL CONSUMO 0 ≤ 301 kWh	3.837.183	3.021.463	3.363.493	4.365.100	4.680.713	4.620.963	4.116.559	4.268.017	4.023.468	3.816.016	4.074.250	3.987.354	48.174.580
TOTAL RESIDENCIAL	29.677.611	27.330.689	28.502.817	30.859.464	32.003.100	31.670.906	30.021.791	30.177.878	30.154.021	29.665.965	30.460.433	30.142.095	360.666.770
1.2- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	6.910.257	6.758.822	7.014.071	7.259.214	7.727.765	7.620.665	7.300.539	7.336.558	7.357.075	7.180.545	7.415.297	7.386.723	87.267.531
1.3- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	2.254.481	2.254.428	2.098.764	2.236.731	2.138.717	2.240.987	2.124.222	2.196.363	2.174.426	2.078.110	2.140.127	2.070.106	25.977.162
1.4- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	38.842.349	36.343.638	37.615.653	40.355.409	41.869.583	41.502.558	39.446.552	39.710.798	39.685.521	38.924.620	40.015.857	39.598.924	473.911.463
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	154.799	148.536	157.912	165.268	179.842	170.601	158.536	165.866	164.120	154.692	161.058	156.450	1.937.679
2.3- CON MEDICION HORARIO	390.861	366.290	384.096	398.455	438.316	425.390	396.714	391.515	405.454	393.392	395.224	407.071	4.792.778
ENERGIA EN PUNTA	70.340	61.429	60.361	63.038	67.316	69.385	59.949	58.864	61.218	59.971	60.366	63.599	755.836
ENERGIA EN RESTO	274.008	262.079	280.099	289.928	323.243	310.552	292.398	289.946	300.334	290.964	292.621	298.657	3.504.830
ENERGIA EN VALLE	46.514	42.782	43.636	45.489	47.757	45.453	44.367	42.705	43.902	42.458	42.236	44.815	532.113
2.4 SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	545.660	514.826	542.008	563.723	618.158	595.991	555.250	557.381	569.574	548.084	556.281	563.522	7.109.001
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1- TOTAL ENERGIA CON MEDICION HORARIO	44.597	48.070	48.047	44.049	51.301	49.698	51.268	49.172	52.940	49.498	52.737	58.845	600.224
ENERGIA EN PUNTA	5.679	5.736	6.405	5.956	6.475	6.506	6.114	5.723	5.909	6.178	5.309	7.996	75.767
ENERGIA EN RESTO	33.000	36.755	39.145	35.578	41.823	40.287	42.393	40.667	44.306	40.437	42.389	46.590	483.369
ENERGIA EN VALLE	5.918	5.580	2.717	2.516	3.003	2.905	2.762	2.782	2.725	2.882	5.038	4.260	43.088
3.2- CON MEDICION ELECTROMECANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	44.597	48.070	48.047	44.049	51.301	49.698	51.268	49.172	52.940	49.498	52.737	58.845	600.224
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	39.432.606	36.906.535	38.205.707	40.963.182	42.539.042	42.148.247	40.053.071	40.317.352	40.308.035	39.522.201	40.624.875	40.221.291	481.242.144
MEDIA TENSION													
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	340.645	346.602	362.953	378.793	387.967	384.763	360.052	370.814	385.077	370.211	374.549	350.498	4.412.924
2.3- CON MEDICION HORARIA	5.378.768	5.488.045	5.744.851	5.932.690	6.241.159	5.999.545	5.568.577	5.646.715	5.620.065	5.404.456	5.619.915	5.756.213	68.400.999
ENERGIA EN PUNTA	944.492	932.078	964.784	1.006.882	1.005.916	970.072	871.832	900.567	882.110	857.228	900.368	955.494	11.191.822
ENERGIA EN RESTO	3.657.053	3.797.910	3.982.581	4.085.081	4.383.047	4.209.469	3.927.504	3.956.491	3.967.653	3.801.150	3.941.369	3.996.394	47.705.192
ENERGIA EN VALLE	777.223	758.057	797.485	840.727	852.196	820.305	769.241	789.658	770.302	746.078	778.388	804.325	9.503.985
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MEDIA TENSION	5.719.412	5.834.647	6.107.804	6.311.483	6.629.126	6.384.308	5.928.629	6.017.529	6.005.142	5.774.668	5.994.464	6.106.711	72.813.923
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1- TOTAL ENERGIA CON MEDICION HORARIO	25.186.806	27.524.666	28.172.688	28.223.593	30.285.832	29.743.483	28.604.434	27.620.306	28.217.639	26.550.605	27.272.322	28.277.627	335.680.002
ENERGIA EN PUNTA	4.475.278	4.795.455	4.924.435	5.038.444	5.235.018	5.151.866	4.814.841	4.774.787	4.842.833	4.521.600	4.702.626	4.888.143	58.165.325
ENERGIA EN RESTO	16.225.316	17.816.415	18.235.923	18.061.239	19.705.329	19.330.801	18.737.595	17.918.467	18.435.051	17.442.683	17.800.122	18.445.250	218.154.192
ENERGIA EN VALLE	4.486.212	4.912.797	5.012.330	5.123.910	5.345.485	5.260.816	5.051.999	4.927.052	4.939.755	4.586.322	4.769.573	4.944.234	59.360.484
3.2- CON MEDICION ELECTROMECANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	25.186.806	27.524.666	28.172.688	28.223.593	30.285.832	29.743.483	28.604.434	27.620.306	28.217.639	26.550.605	27.272.322	28.277.627	335.680.002
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	30.906.218	33.359.314	34.280.492	34.535.076	36.914.958	36.127.792	34.533.063	33.637.835	34.222.778	32.325.273	33.266.775	34.384.338	408.493.925
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	12.205	12.919	16.313	19.073	27.765	19.219	16.509	14.209	14.598	13.199	14.759	10.709	190.477
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA AES-CLESA	70.351.029	70.276.767	72.502.512	75.517.330	79.481.765	78.295.250	74.601.643	73.969.395	74.545.414	71.860.673	73.906.419	74.616.336	889.926.546

FUENTE: AES-CLESA

CUADRO 65. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2016 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
EEO													
BAJA TENSION													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW ≤ 10)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	1.857,101	2.035,636	1.827,720	1.647,641	1.608,445	1.737,143	1.882,057	1.920,637	1.948,483	2.055,469	2.027,710	2.048,536	22.596,248
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	7.679,306	7.894,864	7.804,886	7.551,929	7.376,344	7.631,405	7.672,418	7.652,556	7.737,828	7.698,327	7.711,602	7.753,190	92.164,414
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	7.220,442	6.438,424	7.220,565	8.001,195	8.267,439	7.56,057	6.994,669	6.882,061	6.769,477	6.510,824	6.726,478	6.760,958	85.308,288
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	2.838,289	2.498,292	2.813,656	3.116,187	3.365,949	3.215,459	3.040,208	2.968,304	2.885,923	2.749,432	2.852,998	2.829,681	35.174,377
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	5.157,484	4.373,868	5.280,345	6.553,203	7.244,659	6.723,942	6.062,480	6.117,536	5.744,387	5.199,850	5.137,375	5.033,225	68.628,354
TOTAL RESIDENCIAL	24.752,620	23.241,083	24.947,172	26.870,155	27.862,536	26.823,976	25.651,832	25.541,052	25.086,098	24.213,702	24.455,863	24.425,590	303.871,680
12.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	5.603,217	5.693,863	6.009,615	6.048,918	6.485,260	6.350,063	6.080,897	6.115,376	6.077,305	5.894,456	5.967,252	5.858,232	72.184,455
13.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	1.418,519	1.430,989	1.350,772	1.425,086	1.386,279	1.410,461	1.370,894	1.413,071	1.415,451	1.376,228	1.424,141	1.387,962	16.809,853
14.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	31.774,356	30.365,934	32.307,559	34.344,159	35.734,075	34.584,500	33.103,623	33.069,499	32.578,853	31.484,387	31.847,257	31.671,784	392.865,988
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	58,648	61,776	67,068	67,371	77,108	73,739	68,150	66,161	67,227	62,758	60,161	58,185	788,361
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	348,327	360,721	381,855	398,999	432,716	442,038	388,191	382,828	402,838	377,453	394,519	380,134	4.866,025
ENERGIA EN PUNTA	51,027	50,563	52,571	56,707	60,176	56,200	61,963	53,844	55,078	51,189	54,401	54,242	647,340
ENERGIA EN RESTO	252,809	270,442	288,882	296,640	328,390	313,333	298,285	298,669	306,185	287,327	299,451	285,721	3.526,145
ENERGIA EN VALLE	42,490	39,717	40,413	43,652	44,229	42,505	38,371	40,113	41,564	38,656	40,667	40,162	492,540
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	404,975	422,497	448,933	464,370	509,904	485,777	456,169	458,786	470,055	439,911	454,679	438,329	7.109,001
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	10,338	23,820	33,800	32,780	36,300	36,264	34,956	49,546	50,674	50,760	50,267	47,873	457,378
ENERGIA EN PUNTA	240	2,920	4,920	5,300	5,060	5,318	5,322	6,829	6,851	6,900	6,698	6,802	63,160
ENERGIA EN RESTO	9,658	19,620	27,160	25,820	29,420	29,216	27,764	39,896	40,504	40,800	40,508	37,872	368,258
ENERGIA EN VALLE	440	1,280	1,700	1,660	1,820	1,730	1,870	2,820	3,320	3,060	3,061	3,199	25,960
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	10,338	23,820	33,800	32,780	36,300	36,264	34,956	49,546	50,674	50,760	50,267	47,873	457,378
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	32,189,670	30,812,252	32,790,292	34,841,309	36,280,279	35,106,541	33,594,748	33,577,831	33,099,582	31,975,058	32,352,204	32,157,986	398,777,752
MEDIA TENSION													
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	39,778	39,562	40,912	41,385	43,701	37,176	31,368	32,160	32,847	31,729	32,603	32,759	435,980
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	3,614,754	3,759,073	3,978,599	4,121,268	4,354,474	4,201,671	3,873,218	3,893,995	3,987,263	3,800,433	3,850,601	3,614,217	47,049,565
ENERGIA EN PUNTA	581,151	564,941	584,668	623,360	631,685	605,482	560,163	569,317	569,869	549,498	552,172	540,802	6,923,108
ENERGIA EN RESTO	2,504,784	2,679,543	2,862,484	2,929,980	3,155,888	3,048,521	2,803,294	2,816,738	2,898,825	2,751,220	2,785,854	2,573,004	33,811,935
ENERGIA EN VALLE	528,819	514,588	531,447	567,928	567,101	547,668	509,761	515,940	518,569	499,715	512,575	500,411	6,314,522
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - MEDIA TENSION	3,654,532	3,798,635	4,019,511	4,162,653	4,398,175	4,238,848	3,904,586	3,926,155	4,020,110	3,832,162	3,883,204	3,646,976	47,485,545
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	9,892,408	9,996,547	10,592,720	10,671,321	11,293,493	11,281,482	10,436,357	10,337,924	10,348,159	10,309,643	10,484,031	10,508,904	126,152,989
ENERGIA EN PUNTA	1,853,584	1,792,378	1,886,253	1,952,428	2,045,264	2,077,092	1,851,037	1,834,603	1,817,794	1,820,775	1,846,951	1,862,908	22,581,066
ENERGIA EN RESTO	6,445,968	6,643,334	7,078,288	7,069,833	7,484,019	7,481,466	6,944,363	6,895,423	6,949,037	6,903,586	6,987,127	6,963,001	83,845,426
ENERGIA EN VALLE	1,592,856	1,560,855	1,628,179	1,649,060	1,764,210	1,782,923	1,640,957	1,607,898	1,581,329	1,585,282	1,649,953	1,682,995	18,726,497
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	9,892,408	9,996,547	10,592,720	10,671,321	11,293,493	11,281,482	10,436,357	10,337,924	10,348,159	10,309,643	10,484,031	10,508,904	126,152,989
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	13,546,940	13,795,182	14,612,231	14,833,973	15,616,666	15,520,329	14,340,942	14,264,080	14,368,270	14,141,805	14,367,234	14,155,880	173,638,534
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	1,540	1,108	1,636	2,361	2,058	2,465	1,510	2,079	1,560	2,387	2,768	2,337	23,809
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA EEO	45,738,150	44,608,541	47,404,159	49,677,644	51,974,005	50,629,336	47,937,201	47,843,990	47,469,412	46,119,250	46,722,206	46,316,202	572,440,095

Cuadros y Gráficos

CUADRO 65. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2016 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
DEUSEM													
BAJA TENSION													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW ≤ 10)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	475,281	531,652	477,652	454,775	434,473	434,287	486,119	488,817	501,884	520,376	520,604	522,871	5,848,791
RESIDENCIAL CONSUMO O ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	2,517,44	2,221,873	2,187,122	2,124,748	2,095,740	2,150,966	2,181,794	2,180,968	2,175,493	2,144,366	2,143,247	2,154,566	25,892,627
RESIDENCIAL CONSUMO O ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	1,927,235	1,660,022	1,904,545	2,044,275	2,183,013	2,011,282	1,870,228	1,843,369	1,821,575	1,797,349	1,832,904	1,816,340	22,692,138
RESIDENCIAL CONSUMO O ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	690,472	561,642	643,725	725,700	772,772	790,556	679,295	686,344	670,719	670,330	664,813	652,059	8,208,428
RESIDENCIAL CONSUMO O ≥ 301 kWh	835,171	675,683	920,850	1,008,329	1,098,321	1,347,326	814,082	938,490	895,786	958,314	721,380	835,579	11,049,311
TOTAL RESIDENCIAL	6,079,903	5,650,873	6,133,894	6,357,827	6,564,320	6,734,417	6,031,518	6,117,989	6,065,457	6,090,735	5,882,947	5,981,415	73,691,295
12.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	1,446,522	1,491,092	1,580,086	1,548,066	1,620,704	1,646,542	1,546,078	1,517,429	1,522,334	1,513,157	1,495,019	1,479,257	18,406,285
13.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	455,445	452,058	446,252	443,487	454,035	453,115	427,143	449,827	442,922	443,053	454,716	443,724	5,365,777
14.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	7,981,870	7,594,023	8,160,232	8,349,380	8,639,059	8,834,074	8,004,739	8,085,245	8,030,713	8,046,946	7,832,682	7,904,396	97,463,357
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	853	1,292	1,376	1,083	1,675	1,613	1,585	1,461	1,679	1,424	1,420	1,280	6,741
2.3.- CON MEDICION HORARIA	87,617	83,115	88,056	83,551	92,221	90,437	78,528	87,930	87,838	83,862	81,869	79,225	1,024,959
ENERGIA EN PUNTA	10,709	8,143	8,735	8,016	7,513	7,135	6,199	7,200	7,483	7,267	7,302	7,337	94,039
ENERGIA EN RESTO	70,917	69,889	74,064	68,474	78,886	77,168	66,819	74,578	73,565	70,171	68,480	65,949	858,629
ENERGIA EN VALLE	5,991	5,084	5,257	6,062	6,122	6,133	5,590	6,152	6,591	6,423	6,118	5,939	71,382
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	88,470	84,407	89,432	84,634	93,896	92,050	80,113	89,391	89,317	85,286	83,289	80,505	7,109,001
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDICION HORARIO	3,780	8,340	9,480	8,280	9,360	9,360	7,800	7,020	9,240	8,580	7,140	5,940	94,320
ENERGIA EN PUNTA	360	540	480	420	480	480	480	360	480	480	420	420	5,400
ENERGIA EN RESTO	2,940	7,200	8,460	7,380	8,340	8,280	6,840	6,180	8,340	7,500	6,300	5,040	82,800
ENERGIA EN VALLE	480	600	540	480	540	600	480	480	420	600	420	480	6,120
3.2.- CON MEDICION ELECTROMECANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	3,780	8,340	9,480	8,280	9,360	9,360	7,800	7,020	9,240	8,580	7,140	5,940	94,320
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	8,074,120	7,686,770	8,259,144	8,442,294	8,742,314	8,935,483	8,092,652	8,181,657	8,129,270	8,140,812	7,923,111	7,990,841	98,598,469
MEDIA TENSION													
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	289,590	281,512	283,142	294,400	305,844	283,888	267,266	268,114	268,781	254,298	267,511	257,826	3,322,173
2.3.- CON MEDICION HORARIA	919,248	881,386	1,006,433	1,027,201	1,092,009	1,059,836	955,756	982,819	983,535	930,815	951,565	901,102	11,691,504
ENERGIA EN PUNTA	136,691	118,442	136,422	143,167	146,177	136,687	123,112	124,874	124,631	119,396	122,420	119,244	1,551,263
ENERGIA EN RESTO	637,862	636,932	722,666	720,862	782,297	770,802	692,778	711,752	715,728	674,288	684,014	639,732	8,389,715
ENERGIA EN VALLE	44,694	126,011	147,345	163,172	163,535	152,346	139,866	145,992	143,176	137,131	145,310	142,126	1,750,525
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,208,838	1,162,898	1,289,574	1,321,601	1,397,852	1,343,724	1,223,022	1,250,733	1,252,316	1,185,113	1,219,076	1,158,928	15,013,676
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDICION HORARIO	1,534,096	1,572,395	1,643,704	1,636,429	1,737,808	1,748,045	1,670,302	1,586,022	1,568,841	1,579,578	1,486,368	1,511,407	19,274,995
ENERGIA EN PUNTA	275,890	270,835	280,333	285,703	297,058	295,380	278,924	263,082	257,994	259,997	242,261	252,144	3,259,700
ENERGIA EN RESTO	1,056,971	1,100,282	1,163,250	1,130,199	1,212,255	1,222,224	1,172,773	1,152,523	1,114,048	1,115,939	1,055,996	1,067,945	13,516,605
ENERGIA EN VALLE	202,236	201,778	210,121	220,528	228,495	230,441	218,604	207,417	196,799	203,642	188,912	181,138	2,499,690
3.2.- CON MEDICION ELECTROMECANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENERGIA GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,534,096	1,572,395	1,643,704	1,636,429	1,737,808	1,748,045	1,670,302	1,586,022	1,568,841	1,579,578	1,486,368	1,511,407	19,274,995
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	2,742,934	2,735,293	2,933,278	2,958,030	3,135,661	3,091,769	2,893,324	2,836,754	2,821,157	2,764,691	2,705,445	2,670,335	34,288,672
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	339	523	392	489	437	459	459	416	410	560	348	337	5,166
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA DEUSEM	10,817,393	10,422,587	11,192,815	11,400,813	11,878,412	12,027,708	10,986,435	11,018,827	10,950,837	10,906,063	10,628,904	10,661,513	132,892,306
FUENTE: DEUSEM													

Cuadros y Gráficos

CUADRO 65. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2016 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
EDESAL													
BAJA TENSION													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW ≤ 10)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	80,161	87,077	81,175	70,827	65,628	71,316	76,669	81,567	77,258	85,319	85,591	89,349	951,937
RESIDENCIAL CONSUMO O ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	420,009	434,335	435,164	411,122	403,341	433,209	453,774	450,333	451,611	455,484	458,761	457,999	5,265,142
RESIDENCIAL CONSUMO O ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	391,779	369,793	374,120	445,049	466,632	508,647	463,760	450,707	472,663	445,390	451,405	440,250	5,280,195
RESIDENCIAL CONSUMO O ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	150,577	130,342	144,594	169,385	186,788	196,322	179,075	177,045	162,882	170,262	169,223	165,640	2,032,135
RESIDENCIAL CONSUMO O ≥ 301 kWh	249,154	203,247	246,624	328,973	391,966	367,874	328,595	334,001	334,415	310,436	295,638	268,667	3,659,590
TOTAL RESIDENCIAL	1,291,660	1,224,794	1,281,677	1,425,356	1,514,355	1,577,368	1,501,873	1,493,653	1,528,829	1,466,891	1,460,616	1,421,905	17,188,999
12.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	189,703	194,703	190,505	201,412	222,746	242,115	226,126	229,289	229,567	225,621	225,130	221,507	2,598,014
13.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	92,319	85,570	89,239	86,043	88,749	85,902	91,173	91,098	85,235	101,993	98,236	101,670	1,097,227
14.- SERVICIOS ESPECIALES	32,798	34,211	29,444	22,063	18,473	14,546	12,261	11,709	12,480	11,999	12,217	12,794	224,955
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	1,606,500	1,539,278	1,590,865	1,734,874	1,844,323	1,919,931	1,831,433	1,825,749	1,855,701	1,806,464	1,796,201	1,757,876	21,109,195
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	-	-	-	-	225	-	-	-	-	-	-	-	225
2.3.- CON MEDICION HORARIA	10,893	9,463	13,375	12,633	13,399	14,964	4,668	3,786	3,904	4,052	3,465	3,344	97,844
ENERGIA EN PUNTA	1316	1203	1391	1554	1543	1908	90	12	82	105	82	92	9,623
ENERGIA EN RESTO	7,881	6,955	10,504	9,442	10,075	11,096	4,477	3,555	3,726	3,835	3,380	3,146	77,882
ENERGIA EN VALLE	1,696	1,305	1,479	1,636	1,681	1,959	101	119	97	112	148	106	10,439
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	10,893	9,463	13,375	12,633	13,624	14,964	4,668	3,786	3,904	4,052	3,465	3,344	71,091,001
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDICION HORARIO	20,282	19,684	21,804	24,498	23,128	22,836	21,648	20,208	21,292	18,040	18,576	19,220	251,216
ENERGIA EN PUNTA	3,464	3,444	3,200	4,124	3,996	4,164	3,832	3,540	4,012	2,816	3,068	3,104	42,764
ENERGIA EN RESTO	14,416	13,884	16,170	17,778	16,472	15,984	15,344	14,204	14,56	13,004	13,172	13,724	178,668
ENERGIA EN VALLE	2,402	2,356	2,434	2,596	2,660	2,688	2,472	2,464	2,764	2,220	2,336	2,392	29,784
3.2.- CON MEDICION ELECTROMECANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	20,282	19,684	21,804	24,498	23,128	22,836	21,648	20,208	21,292	18,040	18,576	19,220	251,216
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	1,637,675	1,568,425	1,626,044	1,772,005	1,881,075	1,957,731	1,857,749	1,849,743	1,880,897	1,828,556	1,818,242	1,780,440	21,458,580
MEDIA TENSION													
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	818	719	206	206	245	245	-	-	-	-	-	-	1,899
2.3.- CON MEDICION HORARIA	158,934	163,413	163,803	173,881	178,915	173,989	168,357	169,657	175,608	173,408	177,168	198,734	2,075,066
ENERGIA EN PUNTA	29,772	29,847	28,573	30,652	30,786	31,553	29,122	29,160	31,791	31,729	31,793	36,684	374,161
ENERGIA EN RESTO	101,740	107,456	109,073	114,083	117,468	113,799	116,000	116,133	119,698	118,208	122,473	133,205	1,389,336
ENERGIA EN VALLE	27,421	26,110	26,157	29,147	30,661	27,837	23,236	24,363	24,119	23,472	22,902	28,845	314,270
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - MEDIA TENSION	159,752	163,592	164,009	174,067	179,160	173,434	168,357	169,657	175,608	173,408	177,168	198,734	2,076,965
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDICION HORARIO	5,807,968	6,416,997	6,437,965	6,966,880	7,480,545	7,500,373	4,955,802	6,044,797	6,422,906	7,074,434	6,545,051	6,064,026	77,717,743
ENERGIA EN PUNTA	1,168,178	1,298,251	1,289,800	1,403,844	1,530,782	1,511,364	966,715	1,219,409	1,285,942	1,424,532	1,302,847	1,204,329	15,608,793
ENERGIA EN RESTO	3,269,753	3,589,257	3,616,848	3,910,783	4,126,679	4,148,529	2,847,165	3,411,125	3,614,576	3,998,507	3,728,460	3,457,364	43,719,045
ENERGIA EN VALLE	1,370,036	1,529,488	1,531,319	1,652,252	1,823,084	1,837,480	1,141,922	1,414,262	1,522,388	1,651,396	1,513,944	1,402,333	18,389,904
3.2.- CON MEDICION ELECTROMECANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	5,807,968	6,416,997	6,437,965	6,966,880	7,480,545	7,500,373	4,955,802	6,044,797	6,422,906	7,074,434	6,545,051	6,064,026	77,717,743
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	5,967,719	6,580,588	6,601,974	7,140,966	7,659,705	7,673,807	5,124,159	6,214,454	6,598,514	7,247,843	6,722,218	6,262,759	79,794,708
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA EDESAL	7,605,394	8,149,013	8,228,018	8,912,971	9,540,780	9,631,538	6,981,908	8,064,196	8,479,412	9,076,399	8,540,460	8,043,199	101,253,289
FUENTE: EDESAL													

Cuadros y Gráficos

CUADRO 65. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2016 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS													
BAJA TENSION													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 <= kW <= 10)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	5,31	6,270	6,440	5,229	4,219	4,056	5,770	4,734	5,241	5,949	5,144	5,359	63,542
RESIDENCIAL CONSUMO >= 50 Y <= 99 kWh	24,984	25,999	25,766	25,336	24,680	25,974	25,497	25,711	25,231	24,365	25,035	25,650	304,228
RESIDENCIAL CONSUMO >= 100 Y <= 199 kWh	20,416	13,619	13,316	16,403	24,021	22,738	16,739	19,849	19,219	17,968	19,111	18,855	224,254
RESIDENCIAL CONSUMO >= 200 Y <= 300 kWh	3,447	2,374	2,472	3,353	4,726	4,015	2,502	4,395	4,477	4,184	5,827	4,582	46,354
RESIDENCIAL CONSUMO >= 301 kWh	3,814	3,572	3,134	3,858	4,582	4,665	3,322	4,090	4,366	3,484	4,268	4,119	47,274
TOTAL RESIDENCIAL	57,792	51,834	51,128	56,179	62,228	61,448	53,830	58,779	58,534	55,950	59,385	58,565	685,652
12.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	13,359	13,792	16,079	17,390	16,839	16,500	15,610	15,139	15,154	16,116	16,418	16,773	189,169
13.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	-	-	-	-	-	-	5,167	5,167	5,000	5,167	5,000	5,167	30,668
14.-SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	71,151	65,626	67,207	73,569	79,067	77,948	74,607	79,085	78,688	77,233	80,803	80,505	905,489
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW <= 50)													
2.1.-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	2,317	2,486	2,558	2,589	2,720	2,899	10,069	11,636	10,975	11,936	12,435	9,496	82,116
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN PUNTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN RESTO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN VALLE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4 SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	2,317	2,486	2,558	2,589	2,720	2,899	10,069	11,636	10,975	11,936	12,435	9,496	7,109,001
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN PUNTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN RESTO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN VALLE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	73,468	68,112	69,764	76,158	81,787	80,848	84,676	90,721	89,662	89,170	93,238	90,001	987,605
MEDIA TENSION													
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW <= 50)													
2.1.-MEDID. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	7,064	7,552	8,688	10,556	10,231	10,150	10,069	9,906	9,582	10,475	11,368	9,176	114,817
2.3.- CON MEDICION HORARIA	16,176	17,635	19,833	20,563	20,659	18,794	20,652	19,812	22,323	26,090	24,860	27,786	256,183
ENERGIA EN PUNTA	2,708	2,909	3,377	3,425	3,856	3,186	3,399	3,368	4,004	5,585	4,792	5,331	45,939
ENERGIA EN RESTO	10,529	11,583	12,886	13,542	13,253	12,255	13,816	13,034	14,700	16,668	16,180	18,186	166,633
ENERGIA EN VALLE	2,939	3,143	3,570	3,596	3,549	3,352	3,437	3,410	3,619	3,836	3,889	4,269	42,611
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - MEDIA TENSION	23,240	25,187	28,522	31,119	30,890	28,944	30,721	29,718	31,905	36,564	36,228	36,962	370,000
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	2,382,188	2,415,326	2,249,713	2,587,001	2,498,099	2,346,869	2,574,759	2,275,790	2,419,612	3,016,961	2,378,007	1,946,925	29,091,248
ENERGIA EN PUNTA	448,455	447,029	425,408	481,377	469,361	440,229	478,466	424,560	459,567	608,818	446,143	366,630	5,496,042
ENERGIA EN RESTO	1,414,165	1,435,679	1,331,809	1,634,338	1,482,746	1,390,093	1,527,166	1,343,023	1,420,693	1,716,164	1,406,597	1,140,433	17,142,898
ENERGIA EN VALLE	519,568	532,617	492,496	571,286	545,992	516,547	569,126	508,207	539,352	691,979	525,266	439,862	6,452,309
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENERGIA GRANDES DEMANDAS MEDIA TENSION	2,382,188	2,415,326	2,249,713	2,587,001	2,498,099	2,346,869	2,574,759	2,275,790	2,419,612	3,016,961	2,378,007	1,946,925	29,091,248
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	2,405,428	2,440,512	2,278,235	2,618,120	2,528,989	2,375,813	2,605,480	2,305,509	2,451,517	3,053,525	2,414,235	1,983,887	29,461,249
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA B&D	2,478,895	2,508,625	2,347,999	2,694,278	2,610,775	2,456,660	2,690,156	2,396,230	2,541,179	3,142,695	2,507,473	2,073,888	30,448,853
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Cuadros y Gráficos

CUADRO 65. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2016 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ABRUZZO													
BAJA TENSION													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 <kw ≤ 10)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	-	-	-	30	3	10	9	3	19	4	3	2	183
RESIDENCIAL CONSUMO >50 Y ≤ 99 kWh	90	-	-	-	-	62	61	61	-	121	123	125	643
RESIDENCIAL CONSUMO >100 Y ≤ 199 kWh	180	197	198	166	134	168	151	119	119	-	321	187	1930
RESIDENCIAL CONSUMO >200 Y ≤ 300 kWh	999	235	286	2,670	744	1,320	2,113	1,517	1,807	-	1,257	1,599	6,903
RESIDENCIAL CONSUMO >301 kWh	41,050	38,332	42,517	38,994	42,222	43,316	41,350	38,489	40,184	42,995	40,770	42,714	492,933
TOTAL RESIDENCIAL	42,319	38,754	43,001	41,860	43,103	44,876	43,684	40,189	42,229	44,377	42,573	44,627	511,592
12.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	34,201	34,201	34,201	34,201	34,201	34,201	34,201	34,201	34,201	34,201	34,201	34,201	410,412
13.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	11,820	141,840
14.- SERVICIOS ESPECIALES	5,061	5,436	9,060	7,241	7,398	8,036	8,526	7,930	7,883	7,916	8,398	9,452	92,337
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	93,401	90,211	96,082	95,122	96,522	98,933	98,231	94,140	96,133	98,314	96,992	100,100	1,156,181
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 <kw ≤ 50)													
2.1.- MED. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MED. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	95,496	95,923	101,774	107,262	106,970	107,286	118,464	111,734	113,098	103,573	122,593	126,346	1310,519
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN PUNTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN RESTO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN VALLE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	95,496	95,923	101,774	107,262	106,970	107,286	118,464	111,734	113,098	103,573	122,593	126,346	7,109,001
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kw)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	16,936	202,671	202,229	202,773	206,194	209,123	222,454	239,940	230,162	205,111	211,687	224,687	2,373,968
ENERGIA EN PUNTA	2,296	38,253	37,190	31,018	34,685	35,129	38,081	40,975	43,889	35,322	37,270	37,042	411,600
ENERGIA EN RESTO	14,000	143,672	144,585	150,391	150,293	152,410	158,699	172,246	186,274	169,789	174,417	187,645	1,804,422
ENERGIA EN VALLE	640	20,746	20,454	21,364	21,216	21,584	25,673	26,718	30,702	25,821	27,526	25,858	268,302
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	16,936	202,671	202,229	202,773	206,194	209,123	222,454	239,940	230,162	205,111	211,687	224,687	2,373,968
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	205,833	388,805	402,085	405,157	409,686	415,342	439,149	445,814	439,393	406,998	431,272	451,133	4,840,667
MEDIA TENSION													
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 <kw ≤ 50)													
2.1.- MEDID. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MED. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	3,277	419	6,897	7,253	10,853	2,685	2,258	2,274	2,628	2,209	2,338	2,366	45,457
2.3.- CON MEDICION HORARIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN PUNTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN RESTO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN VALLE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - MEDIA TENSION	3,277	419	6,897	7,253	10,853	2,685	2,258	2,274	2,628	2,209	2,338	2,366	45,457
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kw)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	328	700	431	1,594
ENERGIA EN PUNTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12	133	86	316
ENERGIA EN RESTO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	108	509	261	982
ENERGIA EN VALLE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	108	88	16	296
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	328	700	431	135	1,594
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	3,277	419	6,897	7,253	10,853	2,685	2,258	2,274	2,956	2,909	2,769	2,501	47,051
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA ABRUZZO	209,110	389,224	408,982	412,410	420,539	418,027	441,407	448,088	442,350	409,907	434,041	453,634	4,887,718

Cuadros y Gráficos

CUADRO 65. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2016 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
TOTALES													
BAJA TENSION													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0₄kW₅₀)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	10,164,833	11,504,721	10,537,836	9,389,230	8,970,285	9,420,422	10,268,558	10,393,731	10,472,118	10,826,409	10,625,441	10,882,269	123,455,853
RESIDENCIAL CONSUMO ₅₀ Y ₉₉ kWh	47,312,250	49,268,171	48,795,408	46,513,992	45,702,632	47,042,548	47,974,359	47,921,393	48,149,500	48,330,514	48,243,577	48,341,314	573,600,659
RESIDENCIAL CONSUMO ₁₀₀ Y ₁₉₉ kWh	48,224,780	41,499,484	45,481,150	52,097,868	54,262,370	51,107,461	47,074,116	46,776,120	46,761,421	45,614,909	46,902,207	46,298,925	572,400,812
RESIDENCIAL CONSUMO ₂₀₀ Y ₃₀₀ kWh	17,949,357	14,693,068	16,256,584	19,051,268	20,622,230	20,055,648	18,472,326	18,366,250	18,183,711	17,532,529	18,126,434	17,780,448	217,089,869
RESIDENCIAL CONSUMO ₃₀₁ kWh	31,867,397	26,320,029	29,902,258	35,743,819	39,056,906	38,211,717	34,892,155	34,583,019	34,084,163	32,385,502	32,855,009	32,381,054	402,283,028
TOTAL RESIDENCIAL	155,516,617	143,285,491	150,973,236	162,739,176	168,614,424	165,837,796	158,686,514	158,040,513	157,650,913	154,689,863	156,752,667	155,684,011	1,888,530,221
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	38,324,183	37,894,384	39,433,954	40,377,241	43,261,043	42,699,644	41,143,148	40,984,571	41,125,655	40,423,892	41,193,538	40,838,371	487,699,624
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	12,396,429	12,183,925	11,520,239	11,730,699	11,252,702	11,503,634	11,270,032	11,597,596	11,338,640	11,098,791	11,284,737	10,842,528	138,019,932
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	37,859	39,647	38,504	29,304	25,871	22,582	20,787	19,639	20,363	19,875	20,615	22,246	317,292
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	206,277,088	193,403,447	201,965,933	214,933,420	223,154,040	220,063,637	211,120,482	210,642,318	210,135,571	206,232,421	209,251,557	207,387,156	2,514,567,069
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10₄kW₅₀)													
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DEPOTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DEPOTEN.	1,965,674	1,989,904	2,076,062	2,156,553	2,336,417	2,282,523	2,214,063	2,197,839	2,222,031	2,143,025	2,185,643	2,175,095	25,944,829
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	3,944,784	3,933,001	4,125,093	4,195,680	4,656,667	4,622,534	4,401,227	4,344,400	4,429,539	4,308,824	4,433,849	4,431,814	51,827,400
ENERGIA EN PUNTA	655,303	609,357	621,159	636,624	674,846	678,613	636,158	637,842	637,842	627,955	648,544	667,016	7,732,239
ENERGIA EN RESTO	2,809,480	2,864,438	3,040,109	3,074,530	3,461,035	3,414,675	3,258,730	3,208,000	3,288,387	3,186,117	3,279,965	3,267,104	38,152,570
ENERGIA EN VALLE	480,201	459,206	463,824	484,525	520,786	529,246	506,338	498,558	502,137	494,752	505,340	497,694	5,942,609
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	5,910,458	5,922,905	6,201,155	6,352,232	6,993,084	6,905,057	6,615,290	6,542,238	6,651,569	6,451,849	6,619,492	6,606,909	77,772,238
III.- GRANDES DEMANDAS (>50kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	838,083	998,807	1,085,642	1,094,806	1,158,082	1,133,522	1,166,980	1,213,617	1,239,179	1,173,045	1,176,656	1,205,027	13,483,445
ENERGIA EN PUNTA	157,272	183,254	200,832	194,088	205,526	199,703	210,332	218,415	229,321	210,296	210,061	217,892	2,437,692
ENERGIA EN RESTO	579,653	706,733	765,784	784,803	820,340	811,650	839,404	865,534	805,465	861,930	862,750	880,855	9,684,903
ENERGIA EN VALLE	101,157	108,820	119,026	115,914	132,216	122,169	116,545	129,668	135,095	126,639	131,370	132,137	1,470,756
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMANDAS - BAJA TENSION	838,083	998,807	1,085,642	1,094,806	1,158,082	1,133,522	1,166,980	1,213,617	1,239,179	1,173,045	1,176,656	1,205,027	13,483,445
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	213,025,629	200,325,158	209,252,729	222,380,458	231,305,206	228,102,216	218,902,752	218,398,173	218,026,320	213,857,315	217,047,706	215,199,091	2,605,822,752
MEDIA TENSION													
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10₄kW₅₀)													
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DEPOTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DEPOTEN.	5,709,916	5,732,519	5,734,164	6,019,933	6,156,042	5,973,086	5,788,691	5,643,340	5,714,302	5,695,880	5,674,455	5,690,977	69,533,306
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	21,982,612	22,321,949	23,520,616	24,062,432	25,591,087	24,752,292	23,587,134	23,386,449	23,676,570	22,950,390	23,309,798	23,313,277	282,452,604
ENERGIA EN PUNTA	3,849,537	3,710,267	3,837,109	3,972,754	4,049,287	3,894,426	3,678,207	3,673,857	3,710,965	3,603,861	3,672,305	3,808,707	45,461,281
ENERGIA EN RESTO	14,885,033	15,476,599	16,431,748	16,691,426	18,051,621	17,491,313	16,671,978	16,482,992	16,721,739	16,214,487	16,436,925	16,253,497	197,808,459
ENERGIA EN VALLE	3,228,043	3,135,083	3,251,758	3,398,252	3,490,179	3,366,553	3,236,949	3,230,500	3,243,865	3,132,041	3,200,567	3,269,073	39,182,863
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MEDIA TENSION	27,672,529	28,054,469	29,254,779	30,082,365	31,747,130	30,725,378	29,375,825	29,029,789	29,390,872	28,646,269	28,984,252	29,022,254	351,985,911
III.- GRANDES DEMANDAS (>50kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	187,804,657	197,871,465	201,691,375	204,611,853	212,131,888	209,568,776	206,147,550	200,053,877	203,432,515	207,310,057	204,492,959	201,928,247	2,437,045,220
ENERGIA EN PUNTA	35,757,924	36,582,875	37,169,483	37,778,094	38,385,115	37,832,663	36,924,285	36,532,227	37,329,190	37,785,370	37,419,652	37,168,428	447,015,307
ENERGIA EN RESTO	116,806,384	123,951,530	127,232,010	128,783,168	134,773,484	133,059,624	131,310,327	126,376,848	129,203,381	131,203,060	129,322,407	127,579,085	1,539,601,308
ENERGIA EN VALLE	35,240,349	37,337,060	37,289,882	38,050,591	38,973,290	38,676,490	37,912,938	37,144,802	36,899,943	38,321,627	37,750,899	36,830,733	450,426,605
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	187,804,657	197,871,465	201,691,375	204,611,853	212,131,888	209,568,776	206,147,550	200,053,877	203,432,515	207,310,057	204,492,959	201,928,247	2,437,045,220
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	215,477,186	225,925,934	230,946,154	234,694,218	243,879,018	240,294,155	235,523,375	229,083,666	232,823,387	235,956,326	233,477,211	230,950,501	2,789,031,131
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	20,206	20,672	24,463	28,045	36,382	28,262	23,600	22,600	22,690	22,688	23,997	19,505	292,914
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA	428,523,021	426,271,764	440,223,346	457,102,721	475,220,606	468,424,632	454,449,726	447,504,665	450,872,397	449,835,909	450,548,914	446,169,097	5,395,146,797

Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 66: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
MUN AGUA CALIENTE	279112.19	262794.95	279001.46	318656.4	330040.9	321416.27	294306.28	287114.01	294628.61	284099.82	296514.55	304211.36	3,551,897
MUN AGUILARES	1339960.24	1292848.8	1350834.94	1454730.67	1513298.48	1446311.4	1370079.25	1356218.65	1373043.73	1343158.11	1375282.02	1381733.41	16,597,500
MUN ANTIGUO CUSCATLAN	2661587.73	2424644.97	2639056.83	2741856.17	2844958.64	2830952.95	2761791.68	2719084.66	2756763.98	2670215.03	2738276.65	2810713.94	32,599,903
MUN APOPA	12740930.19	12969376.97	13373168.96	14114598.34	14366224.79	14260266.74	14026198.46	14363937.98	14522212.22	14404251.03	14131924.76	14028917.73	167,302,008
MUN ARCATAO	62041.44	58114.81	65266.06	67474.5	66009.3	64348.55	60332.82	64142.53	62563.43	61289.93	63091.43	62536.4	757,211
MUN AYUTUXTEPEQUE	1331285.24	1244722.21	1348791.73	1425186.72	1456011.5	1413970.71	1378811.94	1408798.83	1391243.68	1368057.15	1367594.09	1335534.72	16,470,009
MUN AZACUALPA	60675.67	58286.4	66149.07	71346.25	66100.27	64316.4	62184.77	61547.87	58064.28	55556.67	61843.43	62968.7	749,040
MUN CHALATENANGO	1768343.7	1702681.92	1751802.08	1925406.31	2027504.37	1923628.38	1810013.79	1869434.7	1871590.81	1830388.18	1887217.82	1837171.9	22,205,184
MUN CINQUERA	39959.25	38728.8	41307.06	45920.03	47047.16	46370.86	43564.8	44675.36	45391.99	44324.75	45220.15	43643.2	526,153
MUN CITALA	145635.85	133445.41	141043.26	156956.2	167857.87	159395.9	151405.36	149095.86	152723.52	155386.32	148605.16	147299.4	1,808,850
MUN COJUTEPEQUE	2081154.49	1952416.92	1993224.27	2089028.74	2188959.79	2170004.47	2129817.98	2102796.04	2148617.26	2081868.6	2114036.11	2098762.34	25,150,687
MUN COMALAPA	111020.72	110150.31	105726.34	118045.62	115750.96	112849.41	109698.09	108550.68	109307.86	111474.44	112852.01	110903.33	1,326,790
MUN CONCEPCION QUEZALTEPEQUE	189507.85	177435.1	179216.14	200620.21	205733.91	199246.71	193205.34	194125.76	192418.68	193346.32	198126.65	195868.82	2,318,851
MUN CUSCATLANCINGO	2202961.02	2071881.26	2278120.25	2416157.56	2440841.78	2376098.14	2263080.46	2332043.17	2258638.27	2221285.38	2271185.11	2199721.88	27,332,014
MUN DELGADO	4514287.4	4363505.32	4586588.89	4647355.68	4975443.28	5003407.34	4722270.95	4718118.85	4773957.88	4681727.52	4765526.53	4693822.23	56,446,012
MUN DOLORES	181097.96	166849.17	191782.87	207005.25	205013.09	189713.68	184262.53	191951.05	18440.15	183310.74	186424.21	182400.14	2,254,251
MUN DULCE NOMBRE DE MARIA	179661.62	165093.84	169099.56	188153.09	192172.51	185509.9	176259.96	179200.66	181281.5	176290.79	179890.36	179684.78	2,152,299
MUN EL CARMEN CAE	374146.55	350250.42	355458.19	374888.44	384540.56	368057.08	371213.28	370524.58	373663.85	346335.99	364834.81	374887.11	4,408,801
MUN EL CARRIZAL	54446.04	53859.21	54214.43	59995.02	60189.08	60437.15	57877	57657.05	55107.74	56634.98	56453.79	57438.78	684,310
MUN EL PAISNAL	748346.88	819297.56	848233.99	871178.02	1009974.1	963635.95	1004587.76	1049139.17	1001202.74	978948.26	893206.11	781512.08	10,969,263
MUN EL PARAISO	434286.51	408201.67	419437.5	479198.06	502436.68	479079.9	427113.74	437955.91	455228.79	431584.72	453610.46	451743.47	5,379,877
MUN EL ROSARIO	86555.84	83980.12	85661.36	90867.99	86853.45	91144.5	86411.81	87430.37	88659.18	83799.92	81375.65	84906.46	1,037,647
MUN GUACOTECTI	171303.27	166661.28	163310.64	174969.89	177459.08	174920.24	167418.19	164318.01	164520.74	164206.52	165722.23	164249.36	2,019,059
MUN GUAZAPA	1149961.6	1043837.45	1258348.69	1319332.66	1348358.68	1391952.79	1214355.79	1258428.34	1318719.73	1228950.82	1315576.17	1340972.78	15,188,796
MUN ILOBASCO	2358670.71	2248773.58	2295365.57	2470977.1	2678052.8	2501214.68	2476404.48	2475480.17	2466532.57	2452329.82	2404999.1	2399954.37	29,228,755
MUN ILOPANGO	1626258.85	17348498.13	18134958.74	18058537.93	19664952.05	18913053.81	19258555.4	18784330.43	18820784.95	19279108.29	19302246.79	18733287.79	222,560,843
MUN JUTIAPA	141273.49	133969.15	138326.07	152017.72	160410.53	144324.06	149211.63	146092.45	143185.11	142812.83	145389.84	146677.68	1,743,691
MUN LA LAGUNA	95480.13	89203.77	92239.52	95249	101491.71	99344.14	97516.39	95075.12	98994.78	95094.74	100757.44	97928.87	1,158,376
MUN LA PALMA	353457.89	330229.05	353485.5	365904.17	387019.2	386556.36	364047.98	384725.05	374148.33	371028.4	376873.07	376200.53	4,423,676
MUN LA REINA	239651.77	226947.71	231376.06	256930.24	271301.43	265524.8	247968.09	248059	251264.71	239939.47	248727.02	248015.2	2,975,706
MUN LAS VUELTAS	34651	34886.37	35558.32	37460.24	39076.04	37052	36544.3	37604.45	36562.09	37432.2	36436.97	36529.47	439,793
MUN MEJICANOS	7929584.25	7432536.72	7905307.59	8249909.17	8638187.89	8538550.43	8266672.29	8308724.35	8110114.98	7984017.45	8033344.89	7918662.28	97,315,612
MUN MONTE SAN JUAN	191091.92	184937.31	189681.76	195320.58	207693.07	191855.56	189777.2	191803.94	190254.65	194316.44	193960.95	191690.43	2,312,384
MUN NEJAPA	1547665.09	1606678.26	1476645.25	1551233.81	1555185.2	1498976.01	2986761.12	2731288.52	2842601.97	2747604.13	2640739.82	2845301.24	26,030,680
MUN NOMBRE DE JESUS	108193.14	110037.51	108033.09	119693.19	130296.59	121787.52	107318.14	115210.07	105400.89	117513.8	118304.78	111365.08	1,373,154
MUN NUEVA CONCEPCION	1079889.38	1011538.53	1056373.87	1172971.94	1262763.65	1231689.03	1137330.33	1174065.98	1213908.82	1160115.61	1214247.82	1176603.37	13,891,498
MUN NUEVA TRINIDAD	35589.52	35877.53	38787.92	38880.43	39117.41	38130.73	35903.08	36126.5	36104.55	36566.94	36773.65	36536.16	444,394
MUN OJOS DE AGUA	75427.34	69764.15	74273.94	81179.76	78569	77499.07	81568.96	69646.98	75780.64	73822.18	74211.2	74653.65	906,397
MUN ORATORIO DE CONCEPCION	125880.94	115441.04	117834.02	117284.9	132536.36	122964.4	114496.47	118507.46	121716	119085.42	121841.01	121318.19	1,448,906
MUN POTONICO	59002.82	56941.39	62380.28	65798.82	66558.34	63716.2	60545.07	61584.73	60210.66	56225	56453.92	55811.31	725,229
MUN QUEZALTEPEQUE	205.99	192.99	195.99	229.01	306.09	338.03	305.03	318.04	292.04	280.04	282.11	298.1	3,243
SUB TOTAL	63,545,613	63,146,878	66,055,668	68,588,506	72,192,298	70,529,612	70,677,188	70,554,933	70,781,848	70,264,014	70,379,752	69,502,438	826,218,748

Fuente: CAESS

Cuadros y Gráficos

CUADRO 66: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
MUN SAN ANTONIO DE LA CRUZ	201141.92	202085.87	210160.92	221854.44	227979.63	217960.72	187959.82	172637.9	115084.03	68975.12	48464.64	48696.19	1,923,001
MUN SAN ANTONIO LOS RANCHOS	38936.44	38345.82	40970.47	40543.53	42047.74	40506.36	38594.51	40482.35	36504.46	37272.66	36444.4	37695.8	468,345
MUN SAN BARTOLOME PERULAPAN	303435.87	322832.46	363021.3	364447.88	385999.43	372814.14	342086.96	298245.53	304508.43	294407.07	304096.58	298026.01	3,953,922
MUN SAN FERNANDO CAE	36156.25	33882.49	33697.02	36016.67	35378.02	36595.75	35519.59	36043.17	36043.27	34392.6	35428.61	33726.06	422,880
MUN SAN FRANCISCO LEMPA	39962.83	38746.55	40648.85	45903.93	48862.5	47243.35	44993.1	45413.42	45088.29	44232.14	47307.98	46064.95	534,468
MUN SAN FRANCISCO MORAZAN	53225.62	49939.31	52826.8	56922.94	57078.83	57242.05	53663.73	53751.3	51309.86	53749.84	55379.99	54900.42	649,991
MUN SAN IGNACIO	261774.25	232755.26	246394.13	270701.51	274835.08	276523.85	257894.94	282183.88	264978.7	255788.92	266850.73	266048.2	3,156,729
MUN SAN ILDEFONSO	145443.06	144708.59	150041.68	156381.78	159272	152966.77	146127.17	149490.85	147866.68	137345.37	147846.78	146379.73	1,783,870
MUN SAN ISIDRO	225763.48	216414.12	233851.34	240508.2	252078.45	248336.43	235948.29	228173.14	233841.26	226998.32	231826.19	225476.33	2,799,216
MUN SAN ISIDRO LABRADOR	14778.44	14778.44	15161.68	16292.21	17680.34	16841.29	16121.41	15781.81	16258.82	15919.43	15501.94	15403.06	190,539
MUN SAN JOSE CASCASQUE	43049.21	40476.68	45516.28	51347.81	50699.79	51525.4	48361.38	47056.99	47031.68	47309.47	48191.86	49572.92	570,139
MUN SAN JOSE GUAYABAL	255664.99	241920.79	258497	266032.73	280265.21	272562.52	255006.57	251004.6	270682.08	258487.62	265477.45	264170.67	3,139,672
MUN SAN JOSE LAS FLORES	47077.72	45023.48	47930.08	52595.27	51265.88	49217.04	46425.96	48439.26	48792.9	47096.41	49391.55	50053.53	583,309
MUN SAN LUIS EL CARMEN	49252.4	44679.02	46344.1	52866.33	51819.27	46699.79	46127.08	46321.27	43356.58	43273.78	45322.53	45712.72	561,775
MUN SAN MARCOS	30091.26	32584.6	34729.98	34901.74	37516.11	36964.22	37883.01	34251.1	35602.89	33104.61	35396.78	34379.99	417,406
MUN SAN MARTIN	2569352.79	2402555.42	2503019.09	2675374.66	2853919.53	2794064.17	2747427.76	2780462.45	2731077.96	2674979.33	2762885.36	2739787.71	32,234,906
MUN SAN MIGUEL DE MERCEDE	72101.46	70363.91	72021.06	77056.24	77785.35	75032.91	71373.79	74959.05	72509.25	70551.11	75685.6	75852.82	885,293
MUN SAN PEDRO PERULAPAN	1173274.47	1163184.19	1161968.37	1230581.04	1268337.53	1232228.01	1185652.42	1190974.45	1197508.15	1165642.12	1179394.72	1201990.1	14,350,736
MUN SAN RAFAEL	190890.76	173248.9	182425.01	199619.9	212853.93	200998.83	189877.51	195252.24	194236.5	189747.08	193377.87	185226.56	2,307,755
MUN SAN RAFAEL CEDROS	453815.02	441987.99	426474.87	451574.82	483004.1	454234.48	467205.63	435943.62	457476.32	450742.58	447015.81	451120.63	5,420,596
MUN SAN SALVADOR	69237724.84	69458832.82	73370489.67	73258506.8	79873444.7	78879155.64	76537707.64	74559520.31	75895117.81	74488173.8	75637079.36	75924938.35	897,120,692
MUN SAN SEBASTIAN	41781.93	38037.92	43226.46	42110.05	42390.35	42971.62	39599.54	41934.87	41589.67	40888.69	42718.32	43097.55	500,347
MUN SANTA CRUZ MICHAPA	299866.55	286744.93	294918.64	304184.05	326815.98	304577.7	302563.45	304051.2	294573.07	285037.06	283158.6	289458.05	3,575,769
MUN SANTA RITA	183124.55	169074.26	182905.35	199241.29	209396.83	202052.31	188882.88	176216.6	184242.83	177678.61	181737.83	181312.3	2,235,866
MUN SANTIAGO TEXACUANGOS	681218.5	647437.53	602449.63	596679.54	630532.18	594676.8	540009.66	584363.26	677057.42	729599.39	799820.68	744536.34	7,828,381
MUN SANTO TOMAS	6836.73	5617.78	6283.71	6665.43	6595.87	6709.67	6297.66	6164.69	6642.85	6321.97	6423.57	6816.4	77,376
MUN SENSUNTEPEQUE	1687824.58	1550570.53	1596649.16	1649612.45	1741807.08	1643798.1	1606479.55	1650577.88	1655692.08	1619309.29	1630795.27	1556486.15	19,589,602
MUN SOYAPANGO	26786829.88	26576769.4	27198694.79	27326651.62	29374436.3	28609763.23	27916299.74	27562088.45	28032297.71	28046458.98	28112521.88	27205960.53	332,748,773
MUN SUCHITOTO	736657.75	686778.29	722738.59	798059.7	824551.39	803717.38	745690.67	750429.27	755616.54	728340.72	765187.92	767878.66	9,085,647
MUN TEJUTEPEQUE	220603.41	213200.83	223186.19	238813.41	240606.33	226561.29	215056.28	217986.34	218553.11	215074.16	218419.78	218183.68	2,666,245
MUN TEJUTLA	731416.93	739574.56	736636.35	857862.5	895235.01	850565.76	804576.36	751797.07	782186.48	784747.74	772320.48	815665.43	9,522,585
MUN TENANCINGO	148823.92	141836.29	150107.35	152429.1	161982.88	150825.85	140398.9	148552.66	153715.73	151347.06	156771.85	148850.23	1,805,642
MUN TONACATEPEQUE	2429800.49	2277314.49	2381485.13	2476164.66	2589178.39	2517313.47	2412018.92	2408645.36	2351295.22	2254661.03	2316023.21	2314392.73	28,728,293
MUN VICTORIA	285102.73	258083.26	259327.96	274323.73	281743.11	271107.19	256208.32	257913.33	266742.62	269571.66	269942.14	263975.36	3,214,041
SUB TOTAL	109,682,541	109,000,387	113,934,799	114,722,828	124,067,395	121,784,354	118,166,040	115,847,110	117,665,081	115,947,226	117,484,208	116,751,836	1,395,053,805
TOTAL CAESS	173,228,154	172,147,265	179,990,467	183,311,334	196,259,693	192,313,966	188,843,228	186,402,043	188,446,930	186,211,239	187,863,960	186,254,274	2,221,272,554

Fuente: CAESS

Cuadros y Gráficos

CUADRO 67: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ANTIGUO CUSCATLAN	22020862	22930574	23820043	24836722	24694763	25517967	25728762	23551991	24932120	25463170	24443622	25220104	293,160,700
PANCHIMALCO	1100430	1016787	979179	1027741	1028665	1039247	1018670	1065504	1078906	1090619	1091085	1080492	12,615,325
ROSARIO DE MORA	193942	185338	180125	195030	196043	194129	188812	192539	192547	198225	200291	198080	2,315,101
SAN FRANCISCO CHINAMECA	128854	125196	124921	131328	131330	127754	128155	125052	130944	128126	130752	130922	1,543,334
SAN MARCOS	4460859	4502679	4677119	4915540	4718444	4932004	5073073	4767921	5000531	5001521	4793662	4878813	57,722,166
SAN SALVADOR	8370877	7869447	8147860	8688409	8854018	8857948	8803718	8420988	8658683	8691579	8468200	8650222	102,481,949
SANTIAGO TEXACUANGOS	908441	843727	815634	865950	802156	795124	773739	781941	841090	889297	892324	896762	10,106,185
SANTO TOMAS	1008205	1007131	1009516	1052834	1098362	1125289	1078123	1046127	1097351	1134088	1104027	1135346	12,896,399
TONACATEPEQUE	340621	321556	325884	351705	356876	359790	349480	340780	338959	323244	326136	319682	4,054,713
NUEVA CONCEPCION	392318	485494	461744	424959	341041	85382	103530	155660	81728	186111	104992	233247	3,056,206
ILOPANGO	433356	387852	439457	435752	428291	424400	417553	397651	430288	452118	443873	500581	5,191,172
APASTEPEQUE	649199	611556	645955	655449	691023	638137	612886	642893	621979	630379	634085	637037	7,670,578
CANDELARIA	216693	198237	199236	208771	221721	211108	202043	212084	216109	206346	218765	214692	2,525,805
CHILTIUPAN	286159	264209	273222	315123	284908	280193	277358	285734	265350	256351	274623	279223	3,342,453
COJUTEPEQUE	59913	59129	63708	59116	72282	61856	70457	88386	57089	73597	74020	55414	794,967
COLON	4155552	4405309	4890997	5011910	4985465	4966846	5083038	4984429	5333721	5716759	5231795	5251815	60,017,636
COMASAGUA	269879	271528	291100	294856	281409	288756	298215	268753	288099	291270	281052	276399	3,401,316
CUYULITAN	184541	172718	167356	188933	195794	183219	183577	177240	186493	182708	183306	178825	2,184,710
EL ROSARIO DE LA PAZ	2265784	2678907	2582772	2596428	2654158	2584436	2457469	2046866	2574652	2661584	2627778	2673269	30,404,103
GUADALUPE	198652	192679	196966	202678	194075	193580	186424	191690	187536	182966	189223	194228	2,310,697
HUIZUCAR	293358	271842	272512	294606	295536	283638	273661	266100	284577	281896	283621	304351	3,405,698
JAYAQUE	1347607	1356281	1453002	1472651	1414983	1485272	1432248	1378271	1486332	1503784	1359798	1455997	17,146,226
JERUSALEN	48258	45242	47991	49109	49774	49017	46994	47967	47765	46262	47096	47533	573,008
JICALAPA	158208	154877	153864	169325	166845	159584	158526	148745	153511	152234	161184	160509	1,897,412
MERCEDES LA CEIBA	18438	17521	19019	19901	19325	18401	17651	17568	17693	17336	17656	18142	218,651
NEJAPA	65217	66144	74746	78280	67277	62189	64949	69150	75262	203219	272409	292779	1,391,621
SANTA TECLA	17488291	16712583	17260378	17690237	17868964	18176509	17973239	17162114	18040748	18490861	17961330	18537228	213,362,482
NUEVO CUSCATLAN	1359009	1287450	1358516	1382795	1447138	1462306	1456820	1376995	1447794	1461790	1429896	1457889	16,928,398
OLOCUILTA	2284956	2608693	2644534	2702857	2892179	2744159	2845267	2818167	2710048	2611141	2570231	2741882	32,174,114
PARAISO DE OSORIO	187227	178290	170159	182989	177337	178147	174328	176670	167756	176361	189375	187223	2,145,862
PUERTO LA LIBERTAD	2557759	2404478	2416415	2817454	2753385	2658753	2574704	2610258	2535716	2541042	2517147	2551278	30,938,389
QUEZALTEPEQUE	3834896	7141597	6700326	7981232	7654310	7525732	7537966	7705532	4510187	7242981	7509612	3830801	79,175,172
SACACOYO	524090	572624	570764	557074	560456	580625	635319	571313	603853	630356	607204	607027	7,020,705
SAN ANTONIO MASAHUAT	88208	81633	84612	88836	90552	90549	88338	87544	88013	86550	87240	88633	1,050,708
SAN CAYETANO ISTEPEQUE	143169	135518	141958	148265	147149	143925	143160	140606	138442	142745	145034	143229	1,713,200
SAN CRISTOBAL	158579	145605	148768	163527	159575	156079	152205	150564	154473	151750	158095	159569	1,858,789
SAN EMIGDIO	75214	71784	71088	74646	74429	72809	71734	74267	70773	72800	75473	73354	878,371
SAN ESTEBAN CATARINA	209447	195252	204681	206705	210818	199481	188530	195072	185551	199926	197231	193034	2,385,728
SAN JOSE VILLANUEVA	763105	717091	767609	821291	785385	765547	781611	753974	771412	756665	764718	792200	9,240,608
SAN JUAN NONUALCO	446414	431935	437020	442892	430524	420006	407990	420660	418519	407746	420520	406295	5,090,521
SAN JUAN OPICO	9846819	7107497	5134689	4887197	3028828	2623194	2618862	2747214	3002127	2669970	2805062	2655617	49,127,076
SUB TOTAL	89,543,406	90,233,990	90,425,445	94,691,103	92,523,593	92,723,087	92,679,184	88,662,980	89,424,727	93,607,473	91,293,543	89,709,723	1,095,518,254

Fuente: DELSUR

Cuadros y Gráficos

CUADRO 67: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
SAN JUAN TALPA	581749	586437	612407	659207	689742	652160	638520	640922	641579	615256	647235	633479	7,598,693
SAN JUAN TEPEZONTES	73201	66894	67388	73489	71646	72869	71426	71435	72642	71187	70594	71142	853,913
SAN LORENZO	271679	264916	251679	266993	266787	247177	234190	200384	181846	181421	186260	194702	2,748,034
SAN LUIS LA HERRADURA	1472156	1125837	1178942	1500272	1364327	1252323	1270913	1381709	1230073	1249467	1220413	1259729	15,506,161
SAN LUIS TALPA	3998985	3978418	4044404	4263893	4367288	4216956	4063943	4230611	4127134	4037460	4064817	3980128	49,374,037
SAN MATIAS	219192	209572	227029	239110	237359	220304	211624	214888	216822	212579	215007	212821	2,636,307
SAN MIGUEL TEPEZONTES	111158	101544	102276	112790	108730	110938	110391	109347	111288	109622	109811	111802	1,309,697
SAN PABLO TACACHICO	663511	628692	672032	732633	733941	709284	671083	675751	680964	680987	677169	673641	8,199,688
SAN PEDRO MASAHUAT	1380104	1259293	1311879	1489427	1445813	1356774	1307448	1348597	1281258	1293743	1313741	1319813	16,107,890
SAN PEDRO NONUALCO	230028	211969	210471	237759	224072	225600	226716	220790	226063	221393	233258	229747	2,697,866
SAN RAFAEL CEDROS	30078	27565	28389	29108	29752	30488	28611	29281	30550	29811	29984	29663	353,280
SAN RAFAEL OBRAJUERO	380344	358225	375152	407671	389314	387245	387059	392258	389220	382794	381678	397988	4,628,948
SAN RAMON	1577691	1588759	1463886	1499063	1565164	1541470	1388910	1453018	1351410	1455143	1526641	1513961	17,925,116
SAN SEBASTIAN	326151	306314	319510	326697	334199	336004	318220	314007	326902	322681	328302	325437	3,884,424
SAN VICENTE	2865751	2509900	2708477	2806697	2959413	2852325	2801611	2856378	2803898	2836405	2819954	2664294	33,485,103
SANTA CLARA	124039	114381	120679	123037	125592	117733	111816	120352	117650	111854	116941	120302	1,424,376
SANTA CRUZ ANALQUITO	54228	50015	50931	54072	54646	53828	53406	52525	55326	53514	54524	53680	640,695
SANTA MARIA OSTUMA	213262	210906	212253	225853	216675	213777	211485	122766	119942	120237	124087	124330	2,115,573
SANTIAGO NONUALCO	964646	924576	974323	1022831	1021305	963485	995973	979287	973093	941848	949498	970070	11,680,935
SANTO DOMINGO	396777	381187	387378	404334	420229	412070	400917	398390	428530	415419	398648	421744	4,865,623
TALNIQUE	306271	262348	274080	263823	288833	248335	223829	241382	237242	232179	270392	355157	3,203,871
TAMANIQUE	773252	651149	681720	857963	778865	743081	741505	747615	693766	685693	692121	716057	8,762,787
TAPALHUACA	99603	91903	94148	106119	104914	99960	99475	96430	97824	100040	100429	100429	1,187,599
TECOLUCA	488187	463422	489564	517910	507115	501313	510097	493762	495897	492106	494885	496461	5,950,719
TEOTEPEQUE	291014	262893	280760	310415	281594	266163	271757	293869	264697	248157	258541	269306	3,299,166
TEPECOYO	260137	246233	241545	264663	271686	269059	265839	255659	267646	256245	265709	261135	3,125,556
TEPETITAN	153308	145437	154398	153386	157181	152635	144428	150046	146898	150683	155492	165320	1,829,212
VERAPAZ	192325	173348	176825	179665	180066	195314	188869	191783	185229	181863	186046	186851	2,218,184
ZACATECOLUCA	3159773	3020837	2975876	3254257	3236320	3135384	3073604	3080463	3130139	3087114	3094637	3102040	37,350,444
ZARAGOZA	1607289	1632632	1639213	1688106	1695522	1686191	1782605	1670474	1581053	1716520	1553366	1752585	19,985,556
EL PAISNAL	2343	2180	2208	2438	2365	2407	2337	2281	2464	2209	2392	2189	27,813
SAN ILDEFONSO	35193	32926	34605	35067	35668	34076	33391	34677	33563	34378	34754	35019	413,317
SAN MARTIN	660876	630678	659908	692816	706452	724410	701174	683919	702026	683214	700193	693517	8,239,183
CIUDAD ARCE	4000510	4465294	3982952	4952212	4805908	5114569	5021580	4226110	4742011	4707952	4656094	3841503	54,516,695
STA. ISABEL ISHUATAN	4188	4747	4365	5061	4691	4684	4795	4677	4594	4289	4456	4576	55,123
APOPA	19016	25015	24586	24220	29730	31021	40849	32424	34465	41881	55442	59750	418,399
SOYAPANGO	6090	5594	7292	5611	4815	5586	8315	7942	7674	8104	7390	7024	81,437
SONSONATE	571920	528000	696720	734880	829920	762480	689520	690960	598800	547680	671280	701760	8,023,920
SUB TOTAL	28,566,025	27,550,036	27,740,250	30,503,548	30,547,639	29,949,478	29,308,231	28,717,169	28,591,108	28,520,912	28,671,792	28,059,152	346,725,340
TOTAL DELSUR	118,109,431	117784026	118165695	125194651	123071232	122672565	121987415	117380149	118015835	122128385	119965335	117768875	1,442,243,594

Fuente: DELSUR

Cuadros y Gráficos

CUADRO 68: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
MUN ACAJUTLA	4,286,547.46	4,241,818.91	4,598,987.77	5,088,273.76	4,975,950.79	4,821,169.46	4,756,377.02	4,655,767.98	4,636,453.53	4,343,604.48	4,269,657.43	4,332,327.97	55,006,937
MUN AHUACHAPAN	3,775,116.08	3,572,544.54	3,598,717.06	3,810,409.56	4,029,808.81	3,973,598.96	3,670,471.42	3,685,128.93	3,700,635.89	3,593,030.78	3,706,746.19	3,797,160.37	44,913,369
MUN APANECA	239,082.75	230,445.24	239,689.77	242,385.99	230,001.13	229,626.28	212,337.56	232,288.56	217,657.58	218,735.47	231,559.78	231,487.43	2,755,298
MUN ARMENIA	1,249,233.79	1,156,757.75	1,237,741.06	1,290,688.98	1,396,442.96	1,307,729.98	1,217,452.07	1,298,012.27	1,246,206.70	1,262,060.32	1,311,033.03	1,232,193.78	15,205,553
MUN ATIZQUIZAYA	1,062,723.71	1,013,156.29	1,015,856.46	1,092,822.39	1,175,536.12	1,131,634.26	1,058,853.59	1,054,267.36	1,093,734.59	1,058,429.63	1,122,725.93	1,079,788.11	12,959,528
MUN CALUCO	266,193.14	260,103.74	255,240.48	267,320.92	276,638.94	270,196.02	252,018.15	262,894.60	260,168.27	253,995.21	269,167.77	281,195.88	3,175,133
MUN CANDELARIA DE LA FRONTERA	828,468.35	781,781.49	773,481.86	867,848.91	928,525.90	918,834.58	861,105.90	856,773.90	843,328.33	837,287.66	862,371.44	839,559.98	10,199,368
MUN CHALCHUAPA	2,947,103.06	2,883,818.61	2,959,045.03	2,938,019.38	3,219,193.90	3,056,379.97	2,944,192.68	2,927,293.39	2,918,694.73	2,863,876.99	2,951,303.25	3,012,065.80	35,620,987
MUN CIUDAD ARCE	6,342,144.94	7,553,213.26	7,555,402.26	7,698,255.02	7,927,737.73	7,715,028.54	7,699,054.03	7,234,371.26	7,467,143.71	7,084,869.09	7,541,695.51	7,617,879.67	89,436,795
MUN COATEPEQUE	1,811,249.73	2,249,894.96	2,393,452.97	2,306,420.78	2,443,899.72	2,378,872.91	2,191,975.69	2,148,740.21	2,256,738.38	2,048,505.76	2,183,668.27	2,317,821.72	26,731,241
MUN COLON	6,603,138.92	6,904,212.17	7,371,602.30	7,279,317.06	7,966,857.05	8,171,593.47	7,849,877.13	7,636,821.80	7,692,635.53	7,410,615.98	7,588,065.63	7,625,309.93	90,100,047
MUN CONCEPCION DE ATACO	425,024.11	401,729.26	416,231.90	425,317.65	424,627.12	411,848.10	380,574.11	442,038.29	407,736.60	389,536.74	412,698.60	429,688.95	4,967,051
MUN CUISNAHUAT	189,323.96	178,558.39	190,971.38	197,948.97	200,904.30	193,452.89	187,280.42	181,075.48	186,666.34	182,532.63	187,475.06	193,334.79	2,269,525
MUN EL CONGO	901,793.71	835,161.99	863,764.98	951,614.99	909,973.02	882,894.53	848,633.17	881,649.02	864,427.98	863,206.18	868,453.72	896,814.47	10,568,388
MUN EL PORVENIR	493,016.02	476,678.81	474,617.14	570,314.93	594,616.87	558,089.59	487,511.17	489,768.87	483,134.40	462,281.46	529,968.03	468,205.18	6,088,202
MUN EL REFUGIO	301,771.97	290,766.88	298,745.36	310,803.98	341,983.29	331,216.88	308,894.61	313,138.39	297,572.24	293,136.49	306,955.00	320,672.81	3,715,658
MUN GUAYMANGO	229,649.10	216,070.18	230,715.76	234,944.87	239,873.54	241,215.48	220,098.18	224,216.96	236,070.00	236,469.10	243,789.64	246,891.27	2,800,004
MUN IZALCO	1,838,981.73	1,772,904.48	1,825,922.50	1,874,343.57	1,925,359.24	1,961,079.04	1,814,578.58	1,841,582.97	1,847,229.63	1,811,389.92	1,907,139.95	1,884,782.28	22,305,294
MUN JUJUYA	1,187,972.60	1,129,915.34	1,069,512.97	1,101,736.70	1,038,654.03	956,878.21	889,923.58	895,895.61	903,257.13	888,958.54	986,289.17	1,167,302.91	12,216,297
MUN JUJUTLA	553,115.96	520,814.88	547,186.38	612,646.16	593,589.98	600,874.18	570,212.50	571,978.61	539,613.56	545,913.56	552,588.83	567,591.55	6,776,126
MUN MASAHUAT	77,132.52	74,231.08	74,894.66	85,049.12	87,555.09	85,880.47	80,150.24	79,221.13	78,240.06	79,585.50	77,965.70	78,542.37	958,448
MUN METAPAN	3,105,614.69	2,923,004.32	3,020,525.82	3,264,149.75	3,559,015.21	3,510,510.59	3,270,549.98	3,316,094.28	3,299,243.12	3,253,652.52	3,343,057.46	3,259,506.20	39,124,924
MUN NAHUIZALCO	790,366.99	746,408.80	745,942.37	765,856.75	814,662.51	826,689.49	795,887.29	804,072.39	804,427.70	812,273.89	850,948.04	849,494.23	9,607,030
MUN NAHUILINGO	270,110.70	264,198.25	268,298.93	290,046.48	294,587.89	295,943.69	288,022.82	273,684.05	284,114.89	276,477.52	280,225.03	281,166.00	3,366,877
MUN NUEVA CONCEPCION	120,126.79	114,323.55	127,445.42	133,593.39	134,648.92	123,713.71	114,498.29	122,012.02	120,145.52	119,615.94	124,905.22	121,273.84	1,476,303
MUN S SEBASTIAN SALTRILLO	644,495.20	612,938.98	513,142.38	526,982.13	552,165.95	536,605.05	523,921.07	501,452.58	504,047.87	479,932.87	508,227.38	668,417.65	6,572,329
MUN SACACOYO	885,146.38	767,064.61	738,252.33	807,396.86	839,749.72	802,406.86	797,289.68	792,640.12	797,497.34	814,295.00	785,369.67	687,134.84	9,514,243
MUN SALCOATITAN	131,721.50	122,693.52	125,422.77	137,230.22	132,830.94	131,998.12	133,209.49	135,509.94	139,161.43	136,019.11	139,836.17	141,883.82	1,607,517
MUN SAN ANTONIO DEL MONTE	785,339.30	739,705.42	777,140.54	793,821.63	850,796.61	845,782.33	799,433.32	803,765.06	820,497.64	802,117.72	823,189.24	810,817.42	9,652,406
MUN SAN ANTONIO PAJONAL	137,674.72	139,585.76	136,290.46	142,499.77	148,256.75	146,714.85	145,143.80	147,184.66	146,482.14	145,112.22	148,310.02	144,060.83	1,727,316
MUN SAN FRANCISCO MENENDEZ	1,441,908.02	1,363,980.46	1,423,979.08	1,523,216.96	1,601,103.35	1,579,198.40	1,478,163.01	1,512,466.53	1,464,406.38	1,432,008.43	1,488,953.75	1,488,880.13	17,798,265
MUN SAN JUAN OPICO	1,378,624.65	1,555,764.22	1,643,416.75	1,605,151.21	1,766,824.18	1,873,609.58	1,494,299.99	1,438,078.94	1,576,434.67	1,098,209.95	1,107,097.00	1,312,763.97	17,850,275
MUN SAN JULIAN	787,412.26	770,683.03	768,083.36	817,682.67	826,230.71	821,583.21	798,768.09	790,714.05	786,048.72	780,491.55	824,641.88	816,809.79	9,589,149
MUN SAN LORENZO	236,216.75	223,515.76	240,605.49	247,983.47	256,787.54	245,722.58	218,255.65	220,009.32	224,661.48	222,258.70	241,717.55	245,759.51	2,823,494
MUN SAN PEDRO PUXTLA	141,183.02	136,882.56	143,691.49	141,308.11	146,696.96	147,244.76	135,732.76	140,596.67	148,056.50	142,069.46	148,275.07	151,780.15	1,723,518
MUN SANTA ANA	14,909,822.78	14,433,898.18	14,945,029.05	15,676,784.24	16,692,549.19	16,377,808.61	15,662,640.76	15,723,308.63	15,870,926.35	15,466,992.32	15,721,662.67	15,762,201.57	187,243,624
MUN SANTA CATARINA MASAHUAT	133,633.61	129,893.11	137,233.27	135,546.93	139,387.45	139,038.97	130,755.73	137,152.69	134,546.39	136,437.18	142,263.60	140,000.44	1,635,889
MUN SANTA ISABEL ISHUATAN	225,142.77	201,144.79	215,287.95	244,518.94	227,556.64	219,430.82	218,833.91	220,932.29	219,894.33	212,742.43	211,671.53	218,984.64	2,636,141
MUN SANTA ROSA GUACHIPILIN	112,967.92	109,325.55	117,711.92	128,484.28	131,031.89	124,460.82	118,433.19	118,189.18	117,155.76	116,493.57	114,177.00	114,600.10	1,423,031
MUN SANTIAGO DE LA FRONTERA	120,340.12	114,180.50	115,681.88	124,572.05	132,239.72	129,478.37	123,348.04	126,159.33	123,350.78	124,143.59	125,041.67	121,685.59	1,480,222
MUN SANTO DOMINGO DE GUZMAN	102,759.60	99,988.20	107,409.57	110,365.05	114,831.06	113,144.40	105,850.58	108,338.09	107,878.60	108,126.18	113,119.54	112,629.78	1,304,441
MUN SONSONATE	5,833,661.40	5,616,483.82	5,811,775.00	6,129,789.03	6,519,228.73	6,453,413.78	6,235,889.63	6,143,885.22	6,167,491.93	6,030,244.91	6,035,846.65	6,018,580.07	72,996,290
MUN SONZACATE	1,182,002.01	1,138,723.11	1,172,250.05	1,215,035.72	1,284,741.89	1,285,382.45	1,231,633.14	1,209,613.44	1,213,849.64	1,149,550.08	1,193,927.70	1,222,800.40	14,499,510
MUN TACUBA	309,672.22	307,065.33	305,002.06	318,528.68	332,424.90	331,066.60	301,608.11	303,939.03	310,420.64	313,008.73	315,128.92	319,982.38	3,767,848
MUN TEXISTEPEQUE	666,359.19	639,945.16	660,891.48	705,239.87	749,665.67	744,814.63	680,095.83	669,758.88	686,593.68	665,764.30	700,910.66	696,121.85	8,266,161
MUN TURIN	289,943.21	262,792.22	250,222.93	285,062.56	306,021.19	291,401.49	297,805.96	296,912.48	300,735.22	294,613.81	306,598.00	288,385.54	3,470,495
TOTAL AES CLESA	70,351,029	70,278,767	72,502,512	75,517,330	79,481,765	78,295,258	74,601,643	73,969,395	74,545,414	71,860,673	73,906,419	74,616,338	889,926,546

Fuente: AES-CLESA

Cuadros y Gráficos

CUADRO 69: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
MUN ALEGRIA	647644.06	628650.62	658299.89	525877.29	615080.06	679634.61	638935.87	635162.81	613592.45	597425.5	647133.76	647524.55	7,534,961
MUN ANAMOROS	442143.92	431981.08	452968.37	509522.28	514352.43	485447.96	454433.59	460617.83	446981.21	425860.69	442447.75	441531.36	5,508,288
MUN ARAMBALA	86164.57	79095.02	83023.83	90756.17	86868.3	82375.34	85207.94	83939.16	85690.82	80813.01	82373.77	86474.02	1,012,782
MUN BERLIN	409268.62	386383.08	398895.65	421354.45	420690.62	419303.05	405822.33	393761.52	398168.66	403865.83	407137.07	402493.83	4,867,145
MUN BOLIVAR	188205	178098.64	197906.07	214953.89	208394.57	193127.53	197627.94	188437.19	188362.66	178487.48	187866.98	183850.05	2,305,318
MUN CACAOPERA	163582.6	156141.35	166448.8	164578.57	162023.21	160208.91	167479.88	154847.58	142685.84	152303.47	168259.06	152818.28	1,911,378
MUN CALIFORNIA	24791.64	14281.81	8574.39	8429.01	8534.42	8424.71	8850.33	8574.28	8605.45	8895.34	9220.76	9334.51	126,517
MUN CAROLINA	153079.02	148205.29	164065.5	181183.56	176613.05	161579.52	157081.94	149923.77	158273.53	150307.26	152296.95	153668.09	1,906,277
MUN CHAPELTIQUE	465428.24	459429.21	468525.96	504190.05	515534.39	503045.15	471185.76	459454.05	457910.36	452253.41	456141.78	445973.33	5,659,072
MUN CHILANGA	145182.85	146975.05	148589.19	158920.95	164403.54	156365.49	147011.32	147208.26	147692.21	149150.25	145159.11	148875.45	1,805,534
MUN CHINAMECA	635693.78	592191.71	592317.26	628517.27	662689.94	627786.33	590625.38	625472.87	644473.56	616402.48	641735.74	642874.27	7,486,621
MUN CHIRILAGUA	718798.54	668461.91	719202.46	790782.68	764557.21	738007.35	717880.77	719293.2	727661.45	681658.98	692154.93	701185.98	8,639,645
MUN CIUDAD BARRIOS	547247.02	523613.09	541958.56	550400.87	554354.83	532891.85	496815.61	495408.73	518999.9	507306.98	522951.66	551877.02	6,343,826
MUN COMACARAN	115020.63	119471.56	125953.6	133145.43	136177.72	126851.62	123782.15	122577.49	118026.4	115064.92	115826.34	116003.42	1,467,901
MUN CONCEPCION BATRES	166875.07	165620.34	180475.46	196204.31	189132.64	181994.82	173447.46	166312.75	157819.9	162759.09	161043.11	158749.1	2,060,434
MUN CONCEPCION DE ORIENTE	284006.52	268575.59	265781.76	290830.3	294555.58	285936.64	273543	278772.94	261422.53	260506.12	268228.76	269856.63	3,302,016
MUN CONCHAGUA	1518781.68	1436286.71	1534682.31	1687033.7	1720251.91	1661505.64	1595596.99	1606642.32	1614311.82	1545215.28	1540409.77	1541675.92	19,002,394
MUN CORINTO	305688.52	294368.27	302815.56	316439.25	324428.42	313774.5	300323.38	308197.74	310997.41	290298.25	299091.96	305576.82	3,672,000
MUN DELICIAS DE CONCEPCION	109937.37	100865.72	107011.62	118585.8	113693.64	112451.47	107234.09	104498.79	106881.26	102254.87	107001.43	107111.43	1,297,527
MUN EL CARMEN EEO	445750.49	434534.43	481936.72	501536	507684.8	472176.86	463373.43	465647.54	448172.35	436222.36	436812.51	434846.62	5,528,694
MUN EL DIVISADERO	331374.08	330599.75	362840.38	379296.75	396454.76	374462.68	363061.88	358629.35	348974.39	344183.92	332312.41	327557.97	4,249,748
MUN EL ROSARIO	27060.51	25215.23	26867.2	29608.92	27764.92	26308.28	25640.39	24814.66	25847.04	25307.85	25340.09	26406.87	316,182
MUN EL SAUCE	226515.09	216500.26	222025.13	242061.5	253617.74	242382.33	227341.59	226325.08	220617.59	209753.47	210451.96	213147.95	2,710,740
MUN EL TRANSITO	485768.94	430277.98	443522.66	457567.16	440930.99	396394.07	445823.15	400278.46	397480.51	407728.35	394078.2	395557.13	5,095,408
MUN EL TRIUNFO	240974.16	244542.46	253454.37	257492.31	285135.32	278158.53	264066.33	254012.31	258914.64	250810.8	261280.38	263513.8	3,112,355
MUN ESTANZUELAS	267725.72	265902.52	282899.02	291749.54	291100.35	274824.61	264194.83	267553.88	260865.74	252548.08	261867.74	266648.27	3,247,880
MUN GUALOCOCTI	47771.97	46189.01	47898.66	49810.61	52363.18	49341.73	46008.94	48271.03	47462.67	47564.78	49503.58	47847.43	580,034
MUN GUATAJAGUA	173462.81	166221.15	172606.05	184656.56	180358.37	175783.7	172915.96	165685.97	169101.03	163991.75	166867.32	166265.03	2,057,916
MUN INTIPIUCA	299011.07	287296.59	337781.62	353663.2	322896.66	313818.89	308774.99	339879.15	306117.92	287515.42	289695.77	290438.15	3,736,889
MUN JOATECA	59474.97	56550.89	59439.17	65727.04	62586.57	60024.02	60212.31	57683.02	59237.94	55981.02	57488.85	57892.13	712,298
MUN JOCOAITIQUE	79703.12	75141.52	79849.03	86118.19	83839.97	81308.21	79134.09	76160.9	79887.35	78221.88	77759.3	81940.43	959,064
MUN JOCORO	406301.54	413125.63	450493.21	480735.31	489620.64	444088.1	437797.98	433034.61	407526.9	417066.24	404367.82	402325.23	5,186,483
MUN JUCUAPA	638105.53	609956.93	648116.79	677212.47	697918.86	671545.68	643946.7	652038.07	638616.73	643452.12	657199.95	651680.98	7,829,791
MUN JUCUARAN	381572.45	355144.98	368743.57	410645.41	393170.81	382832.1	364480.65	368361.72	348784.02	340868.39	344958.89	347739.37	4,407,302
MUN LA UNION	3416167.85	3436205.05	3601912.75	3693509.31	3966838.7	4007549.04	3789038.82	3734576.28	3629597.77	3659368.84	3764361.28	3681748.29	44,380,874
MUN LISIQUÉ	174841.24	166509.19	184807.12	202233.68	202653.62	189814.53	182195.48	177222.64	179653.91	170574.87	173059.55	175252.31	2,178,818
MUN LOLOTIQUE	298214.9	283104.16	305555.91	316963.94	318954.52	308604.53	292341.6	289769.92	299099.86	290612.88	298196.14	301932.08	3,603,350
MUN LOLOTIQUILLO	100332.69	108493.76	112836.61	112318.24	118754.27	111236.41	108081.02	102161.95	107574.31	102862.92	93339.36	100875.52	1,278,867
MUN MEANGUERA	98352.61	101170.55	109456.31	115365.82	117015.98	111581.54	102109.86	102122.46	105813.99	104396.6	108854.95	108361.12	1,284,602
MUN MEANGUERA DEL GOLFO	76588.61	75877.98	78136.87	90023.7	86317.92	85627.03	77158.5	67779.88	68629.29	74055.06	74707.44	69613.66	924,516
MUN MERCEDES UMANA	670315.82	671323.02	704828.03	685560.38	715837.53	710569.25	682544.22	661971.95	675397.14	641442.12	685035.46	692924.94	8,204,120
MUN MONCAGUA	877881.29	877596.69	904824.02	904650.55	978344.52	910389.17	853803.96	841085.03	865051.4	794183	828489.77	857105.76	10,493,405
SUB TOTAL	16,950,807	16,476,176	17,358,327	18,080,212	18,622,497	18,109,534	17,366,932	17,224,169	17,056,982	16,679,542	17,042,509	17,021,285	207,988,974

Cuadros y Gráficos

CUADRO 69: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
MUN NUEVA ESPARTA	272756.2	258877.33	268405.22	295964.42	297927.2	286032.56	278950.43	266450.69	262136.79	259813.19	260212.67	263418.63	3,270,945
MUN NUEVA GRANADA	172007.67	171246.64	185448.79	192834.07	195484.16	183628.52	176402.64	178117.55	173543.08	176809.22	175059.84	174219.09	2,154,801
MUN NUEVA GUADALUPE	439023.55	470276.61	465559.35	491058.02	518389.89	467289.22	459612.92	460671.66	473290.69	453088.56	423380.37	443312.81	5,564,954
MUN NUEVO EDEN DE SAN JUAN	86450.41	85248.17	88304.02	99291.39	96205.77	89617.71	86055.08	85601.69	83749.86	78814.95	81234.15	83858.98	1,044,432
MUN OSICALA	197254.86	197157.03	213715.78	218710.3	225035.22	217993.9	202442.49	201169.02	209708.44	201222.05	205562.55	207671.75	2,497,643
MUN PASAQUINA	974080.62	952511.76	945658.09	1020064.3	1083722.2	1047920.19	956575.3	1016858.34	1000680.15	948702.24	941021.37	939170.08	11,826,965
MUN PERQUIN	48595.31	45296.64	47368.33	51145.44	49594.47	48934.69	50722.89	49512.85	50162.84	48433.48	47971.85	49612.25	587,351
MUN POLOROS	235765.41	227002.69	242267.88	257336.69	270337.68	259350.04	246368.89	235576.41	228746.86	232826.1	231947.31	233350.24	2,900,876
MUN QUELEPA	393447.12	393453.54	401179.26	438047.88	465339.1	445324.01	391422.53	417928.6	422097.54	396941.48	408695.82	403871.31	4,977,748
MUN SAN ALEJO	831922.99	801308.1	819966.42	860886.26	911544.27	865336.43	819416.84	855085.45	842214.77	805622.06	815051.29	794803.85	10,023,159
MUN SAN ANTONIO	65258.38	64334.23	71535.26	76070.28	73681.05	69635.91	63646.19	64631.4	66063.07	64790.17	66147.63	64412.79	810,206
MUN SAN BUENAVENTURA	142954.44	138655.22	160515.88	159819.05	169714.39	162661.47	141820.62	154607.1	144164.75	143225.41	147209.12	140649.26	1,805,997
MUN SAN CARLOS	104323.38	100202.22	107363.93	119168.14	112580.77	112602.84	106876.43	103320.02	100514.08	101518.88	103632.82	101741.41	1,273,845
MUN SAN FERNANDO	29575.9	29276.25	31695.32	32768.67	31071.35	32071.15	30014.06	29654.86	29309.02	28325.72	30434.97	29426.12	363,623
MUN SAN GERARDO	124394.85	132573.51	139242.93	142876.1	147310.73	134038.33	121034.55	125714.27	124473.09	120620.97	123299.03	129964.97	1,565,543
MUN SAN ILDEFONSO	38536.33	34702.11	37196.11	39615.26	38925.55	37344.72	38346.03	37092.54	37422.63	37748.99	38774.04	41611.39	457,316
MUN SAN ISIDRO EEO	40708.69	37657.91	38450.1	41449.21	42285.66	41490.69	38832.39	40118.42	39115.33	39519.09	40777.56	41180.71	481,586
MUN SAN JOSE	94928.6	89578.67	101704.73	112714.57	102578.62	96001.63	95457.77	92650.87	91669.26	85333.55	87304.64	90481.17	1,140,404
MUN SAN LUIS DE LA REINA	188375.56	177760.23	200806.35	208162.43	213627.57	216663.99	206140.43	214869.58	222852.2	210144.93	250404.69	280002.44	2,589,810
MUN SAN MIGUEL	18773683.82	18338005.47	19816003.28	20684226.93	21990722.14	21668341.5	20375865.18	20237794.38	20135237.15	19546583.96	19701134.92	19208968.7	240,476,567
MUN SAN SIMON	115527.15	112747.18	115992.5	122584.66	121742.6	121837.67	114448.16	115638.99	116712.98	120985.04	125042.99	122106.13	1,425,366
MUN SAN VICENTE	139478.68	127940.79	137407.68	148192.56	145452.37	135237.27	138136.1	131690.72	132328.35	131984.58	134068.24	137591.86	1,639,509
MUN SANTA ROSA DE LIMA	2130843.41	2026113.69	2213228.68	2431016.95	2530677.28	2385018.22	2231575.52	2302415.2	2269887.77	2120927.27	2135521.97	2130768.1	26,907,994
MUN SANTIAGO DE MARIA	765337.88	722902.96	709510.66	724360.24	754753.53	733897.7	724041.25	699800.64	680315.48	683034.29	698827.89	791857.02	8,688,640
MUN SENSEMBRA	53402.96	52406.66	58804.4	57733.29	59588.36	57907.64	53724.03	54112.18	54705.17	52891.03	53010.26	54908.12	663,194
MUN SESORI	265446.67	261580.09	280112.18	297715.1	301744.39	293006.38	277097.39	266344.66	267034.41	269168.85	268209.55	267145.84	3,314,606
MUN SN FCO GOT EEO	1162050.31	1185291.42	1212064.25	1282486.16	1404808.35	1347311.26	1228932.92	1247966.32	1250028.75	1203106.18	1193707.63	1170409.25	14,888,163
MUN SOCIEDAD	231733.96	241810.78	248068.15	268504.67	273843.53	257726.06	243934.9	248643.96	242451.31	232953.86	238645.86	237044.92	2,965,362
MUN TOROLA	33821.77	33667.45	36528.43	37457.75	35870.64	35839.94	34217.37	35139.42	34945.77	35352.54	36563.21	34673.16	424,077
MUN ULUAZAPA	130297.14	129001.86	137595.16	140597.05	145889.42	140237.15	135566.46	138174.03	132978.75	126845.85	128381.38	129843.66	1,615,408
MUN YAMABAL	82767.91	87335.72	87274.74	89901.25	90778.9	88421.29	84318.6	81631.36	82503.1	77776.32	81796.75	84384.6	1,018,891
MUN YAYANTIQUÉ	166306.06	163403.63	171419.93	178355.49	173784.02	178912.21	159974.04	177258.22	159055.1	156022.11	158079.74	161432.81	2,004,003
MUN YOLOAIQUIN	77514.07	73246.3	77435.18	85172.73	82615.95	79287.25	77228.12	75509.24	75827.29	77050.4	77304.69	76071.7	934,263
MUN YUCUAIQUIN	178770.48	169792.47	178002.58	191144.13	193879.92	182882.37	181069.92	178070.22	176504.2	171524.73	171280.15	174951.92	2,147,873
TOTAL EEO	45,738,150	44,608,541	47,404,159	49,677,644	51,974,005	50,629,336	47,937,201	47,843,990	47,469,412	46,119,250	46,722,206	46,316,202	572,440,095

Cuadros y Gráficos

CUADRO 70: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
MUN CALIFORNIA	57,156.35	56,435.54	60,326.85	58,137.02	60,603.68	59,942.41	57,918.09	57,907.44	57,172.64	57,141.92	59,102.04	57,993.65	699,838
MUN CHINAMECA	139,189.61	123,154.25	140,255.15	136,847.62	146,510.50	138,916.26	134,713.35	133,573.95	133,684.60	128,433.88	133,277.93	131,915.07	1,620,472
MUN CONCEPCION BATRES	215,798.80	201,498.83	215,185.02	221,469.46	231,952.63	226,095.62	209,605.50	213,632.24	207,578.49	203,203.21	205,068.35	205,561.48	2,556,650
MUN EL TRANSITO	450,051.24	423,456.82	447,482.45	467,676.73	491,869.25	491,634.24	471,706.34	481,775.62	473,256.23	468,145.47	456,336.15	456,735.45	5,580,126
MUN EREGUAYQUIN	224,430.60	212,589.80	228,491.77	230,317.06	244,207.21	240,356.23	226,952.67	217,621.16	222,883.29	213,016.15	214,659.95	213,966.84	2,689,493
MUN JIQUILISCO	1,538,274.14	1,516,601.69	1,593,863.78	1,653,111.25	1,718,254.96	1,813,463.38	1,509,107.70	1,594,537.38	1,596,653.96	1,547,819.58	1,541,157.50	1,552,419.62	19,175,265
MUN OZATLAN	345,943.51	344,187.30	366,443.64	379,815.06	381,251.62	363,084.27	347,442.45	346,442.18	356,272.18	341,255.07	345,340.28	338,769.16	4,256,247
MUN PUERTO EL TRIUNFO	531,999.09	531,402.56	642,176.05	566,157.02	598,430.54	764,211.57	495,937.76	579,151.47	555,002.87	694,393.79	476,141.75	545,992.72	6,980,997
MUN SAN AGUSTIN	128,174.36	118,975.76	126,639.13	130,565.13	134,465.00	129,908.02	127,548.89	122,560.39	121,938.51	118,904.32	121,104.14	123,605.04	1,504,389
MUN SAN DIONISIO	169,799.31	168,635.03	179,645.89	183,019.29	190,830.23	186,071.09	173,573.48	175,610.49	171,151.07	169,526.73	172,987.06	169,072.25	2,109,922
MUN SAN FRANCISCO JAVIER	184,471.01	183,356.33	208,038.11	203,111.51	208,160.47	187,909.90	191,423.82	181,063.15	182,603.15	181,725.73	184,358.31	180,004.32	2,276,126
MUN SAN JORGE	355,085.10	286,513.18	338,963.92	341,350.34	365,268.81	343,250.52	314,378.30	339,125.10	343,657.36	326,343.34	342,071.90	337,821.56	4,033,829
MUN SAN MIGUEL	101,063.17	97,040.50	93,182.03	102,177.18	103,720.84	99,896.05	94,558.73	97,737.54	98,831.12	94,595.69	98,591.77	102,508.75	1,183,903
MUN SAN RAFAEL ORIENTE	408,303.15	388,310.75	392,823.68	401,421.19	434,710.03	416,591.36	392,438.42	397,253.56	374,708.48	377,989.38	386,389.05	374,472.59	4,745,412
MUN SANTA ELENA	586,727.41	574,861.62	620,074.71	619,766.53	643,084.51	636,693.04	603,005.74	589,728.33	573,697.29	549,517.00	562,903.93	569,916.41	7,129,977
MUN SANTA MARIA	544,773.34	527,137.00	568,039.49	584,660.91	624,830.16	623,032.65	582,185.00	568,522.02	575,247.37	552,475.75	559,137.50	551,507.05	6,861,548
MUN TECAPAN	191,245.23	186,210.82	195,303.33	190,111.98	194,817.83	191,293.91	180,793.11	187,013.51	179,720.94	183,207.40	187,966.79	183,679.73	2,251,365
MUN TECOLUCA	255,716.47	256,543.54	276,017.89	276,470.16	290,460.34	258,624.05	248,053.73	253,992.91	242,510.01	244,780.56	247,079.80	242,617.47	3,082,867
MUN USULUTAN	4,389,191.00	4,225,675.26	4,499,861.80	4,654,627.78	4,824,983.39	4,856,733.78	4,625,092.07	4,481,578.56	4,484,367.49	4,453,587.96	4,335,229.57	4,322,953.44	54,153,882
TOTAL DEUSEM	10,817,393	10,422,587	11,192,815	11,400,813	11,876,412	12,027,708	10,986,435	11,018,827	10,950,837	10,906,063	10,628,904	10,661,513	132,892,306

Fuente: DEUSEM

CUADRO 71: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Apopa	307,173	304,917	333,862	353,561	361,325	331,591	343,823	345,139	333,001	343,947	343,036	336,116	4,037,493
Ciudad Arce	5,472	5,981	7,472	7,975	8,745	8,727	9,116	9,612	10,095	9,874	9,696	9,914	102,679
Colon	7,484	6,923	6,557	7,148	7,382	7,550	7,266	7,080	7,257	6,027	7,807	6,062	84,543
Ilopango	131,040	219,297	193,718	181,294	230,910	218,669	207,715	206,721	235,239	234,363	214,745	187,395	2,461,104
Nejapa	1,369,286	1,335,161	1,558,709	1,640,791	1,639,068	1,563,576	157,462	157,747	169,583	165,618	164,224	171,091	10,092,313
Nueva San Salvador	8,426	8,240	9,037	8,588	10,017	9,581	9,223	8,966	9,617	8,789	8,930	9,071	108,485
Quezaltepeque	105,139	103,052	110,871	120,568	126,904	116,807	116,354	113,809	119,737	114,609	112,918	114,656	1,375,426
San Juan Opico	4,792,900	5,313,894	5,148,901	5,668,027	6,180,797	6,363,759	5,187,619	6,281,598	6,642,095	7,263,089	6,749,565	6,311,868	71,904,115
San Miguel	127,189	119,328	123,716	145,504	161,511	155,743	133,492	136,780	144,609	137,984	131,900	121,563	1,639,319
San Sebastian Salitr	457,010	453,858	441,857	466,886	497,630	532,854	507,704	498,755	506,479	493,528	501,982	477,965	5,836,509
Santa Ana	241,029	230,345	243,936	257,577	259,827	264,242	247,589	242,068	248,896	250,267	246,150	248,896	2,980,822
Santa Maria	30,019	27,814	26,671	31,594	34,194	35,355	31,109	33,219	33,348	28,887	29,872	29,918	372,000
Tonacatepeque	23,227	20,203	22,710	23,457	22,469	23,084	23,435	22,701	19,456	19,417	19,637	18,685	258,481
TOTAL EDESAL	7,605,394	8,149,013	8,228,018	8,912,971	9,540,780	9,631,538	6,981,908	8,064,196	8,479,412	9,076,399	8,540,460	8,043,199	101,253,289

Fuente: EDESAL

Cuadros y Gráficos

CUADRO 71-A: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&D DURANTE EL AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Ilopango	2,589,271	2,456,322	2,296,769	2,638,395	2,548,756	2,396,146	2,396,146	2,623,940	2,324,597	2,470,417	3,073,746	2,434,202	30,248,707
San Martín	32,538	33,445	31,146	34,083	37,518	37,221	37,221	32,429	35,035	35,461	33,529	35,379	415,005
Tonacatepeque	15,720	18,879	20,331	22,320	24,765	24,295	24,295	21,523	23,997	23,336	22,529	24,097	266,087
TOTAL B&D	2,637,529	2,508,646	2,348,246	2,694,798	2,611,039	2,457,662	2,457,662	2,677,892	2,383,629	2,529,214	3,129,804	2,493,678	30,929,799

Fuente: B&D, SERVICIOS TÉCNICOS

CUADRO 71-B: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2016

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Zaragoza	66,695	65,863	72,122	70,385	73,161	75,443	74,703	70,469	72,179	75,496	73,090	79,344	868,951
Santa Tecla	142,484	321,641	338,447	346,580	352,642	346,215	369,973	380,832	360,249	183,094	385,540	398,591	3,926,286
TOTAL ABRUZZO	209,179	387,504	410,569	416,966	425,802	421,659	444,676	451,301	432,428	258,590	458,630	477,935	4,795,237

Fuente: ABRUZZO

CUADRO 72-1: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, CAESS 2016 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.2384	0.2144	0.2186	0.2200	0.2042	0.1992	0.1973	0.2057	0.2071	0.2069	0.2155	0.2183	0.2123
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.1937	0.1722	0.1703	0.1691	0.1527	0.1498	0.1505	0.1591	0.1605	0.1610	0.1687	0.1706	0.1649
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.1860	0.1639	0.1615	0.1610	0.1451	0.1420	0.1424	0.1511	0.1524	0.1527	0.1603	0.1618	0.1564
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.1840	0.1617	0.1583	0.1582	0.1423	0.1394	0.1399	0.1485	0.1498	0.1501	0.1575	0.1589	0.1536
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.1860	0.1631	0.1594	0.1592	0.1433	0.1407	0.1409	0.1498	0.1511	0.1512	0.1587	0.1600	0.1545
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.1909	0.1698	0.1667	0.1653	0.1488	0.1461	0.1470	0.1558	0.1572	0.1578	0.1651	0.1670	0.1612
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1835	0.1624	0.1564	0.1563	0.1418	0.1373	0.1376	0.1456	0.1478	0.1480	0.1547	0.1568	0.1519
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1564	0.1454	0.1411	0.1496	0.1464	0.1400	0.1398	0.1247	0.1276	0.1276	0.1324	0.1349	0.1393
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.1972	0.1665	0.1630	0.1625	0.1472	0.1438	0.1446	0.1519	0.1536	0.1540	0.1611	0.1632	0.1580
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2239	0.2003	0.1948	0.1953	0.1742	0.1718	0.1739	0.1833	0.1837	0.1845	0.1894	0.1908	0.1883
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2154	0.1918	0.1854	0.1869	0.1672	0.1630	0.1640	0.1735	0.1743	0.1756	0.1800	0.1817	0.1792
2.4- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.2166	0.1930	0.1867	0.1881	0.1682	0.1642	0.1653	0.1748	0.1755	0.1767	0.1812	0.1828	0.1804
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1954	0.1755	0.1702	0.1678	0.1487	0.1476	0.1489	0.1572	0.1570	0.1591	0.1658	0.1666	0.1628
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1954	0.1755	0.1702	0.1678	0.1487	0.1476	0.1489	0.1572	0.1570	0.1591	0.1658	0.1666	0.1628
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.1980	0.1679	0.1641	0.1637	0.1482	0.1449	0.1456	0.1530	0.1547	0.1552	0.1621	0.1642	0.1591
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.1687	0.1493	0.1418	0.1429	0.1277	0.1232	0.1251	0.1326	0.1338	0.1351	0.1396	0.1415	0.1381
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.1648	0.1455	0.1390	0.1392	0.1249	0.1209	0.1218	0.1288	0.1307	0.1315	0.1367	0.1385	0.1348
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.1656	0.1464	0.1398	0.1401	0.1256	0.1216	0.1227	0.1297	0.1315	0.1324	0.1375	0.1393	0.1356
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1510	0.1323	0.1292	0.1263	0.1135	0.1113	0.1131	0.1195	0.1206	0.1220	0.1274	0.1286	0.1242
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1510	0.1323	0.1292	0.1263	0.1135	0.1113	0.1131	0.1195	0.1206	0.1220	0.1274	0.1286	0.1242
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.1524	0.1336	0.1302	0.1276	0.1146	0.1123	0.1140	0.1204	0.1216	0.1229	0.1284	0.1296	0.1253
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCION	0.6180	0.5881	0.5963	0.6331	0.5226	0.5941	0.5773	0.5804	0.6040	0.5976	0.6565	0.6367	0.6004
PRECIO PROMEDIO TOTAL CAESS	0.1732	0.1488	0.1453	0.1442	0.1298	0.1272	0.1281	0.1350	0.1362	0.1371	0.1433	0.1448	0.1404

FUENTE: CAESS

CUADRO 72-2: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, DELSUR 2016 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.2993	0.2734	0.2716	0.2758	0.2621	0.2604	0.2572	0.2640	0.2655	0.2652	0.2782	0.2809	0.2712
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2262	0.2045	0.1998	0.1986	0.1838	0.1819	0.1819	0.1887	0.1901	0.1906	0.2016	0.2044	0.1960
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2143	0.1917	0.1868	0.1867	0.1720	0.1690	0.1689	0.1755	0.1770	0.1773	0.1880	0.1906	0.1830
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2118	0.1895	0.1843	0.1840	0.1696	0.1662	0.1663	0.1728	0.1743	0.1745	0.1850	0.1875	0.1802
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2146	0.1918	0.1868	0.1866	0.1721	0.1686	0.1687	0.1752	0.1766	0.1768	0.1872	0.1896	0.1825
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2216	0.2007	0.1955	0.1936	0.1788	0.1764	0.1767	0.1835	0.1849	0.1854	0.1961	0.1988	0.1908
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1941	0.1724	0.1669	0.1661	0.1521	0.1483	0.1486	0.1548	0.1565	0.1569	0.1670	0.1697	0.1626
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1671	0.1497	0.1464	0.1457	0.1344	0.1321	0.1324	0.1373	0.1382	0.1387	0.1469	0.1484	0.1432
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2135	0.1922	0.1873	0.1860	0.1715	0.1689	0.1691	0.1756	0.1771	0.1775	0.1880	0.1906	0.1830
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2642	0.2377	0.2323	0.2292	0.2099	0.2069	0.2095	0.2179	0.2165	0.2182	0.2273	0.2283	0.2241
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2342	0.2415	0.2227	0.2113	0.1961	0.1860	0.1904	0.2183	0.2013	0.2079	0.2167	0.2249	0.2135
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.2626	0.2378	0.2320	0.2286	0.2095	0.2062	0.2089	0.2179	0.2160	0.2178	0.2268	0.2282	0.2238
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3410	0.2703	0.2790	0.2603	0.2879	0.2320	0.2689	0.2376	0.2421	0.2330	0.2439	0.2546	0.2523
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.3410	0.2703	0.2790	0.2603	0.2879	0.2320	0.2689	0.2376	0.2421	0.2330	0.2439	0.2546	0.2523
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2147	0.1935	0.1885	0.1871	0.1726	0.1699	0.1702	0.1768	0.1782	0.1786	0.1891	0.1917	0.1841
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.1659	0.1411	0.1413	0.1399	0.1265	0.1242	0.1252	0.1319	0.1321	0.1327	0.1413	0.1426	0.1370
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.1601	0.1389	0.1365	0.1347	0.1214	0.1198	0.1205	0.1274	0.1273	0.1287	0.1383	0.1384	0.1324
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.1633	0.1401	0.1391	0.1376	0.1242	0.1222	0.1230	0.1298	0.1299	0.1308	0.1400	0.1406	0.1349
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1458	0.1275	0.1281	0.1233	0.1116	0.1106	0.1119	0.1187	0.1178	0.1200	0.1295	0.1290	0.1228
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1458	0.1275	0.1281	0.1233	0.1116	0.1106	0.1119	0.1187	0.1178	0.1200	0.1295	0.1290	0.1228
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.1479	0.1290	0.1294	0.1250	0.1132	0.1120	0.1132	0.1201	0.1193	0.1212	0.1307	0.1304	0.1242
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION													
PRECIO PROMEDIO TOTAL DELSUR	0.1765	0.1545	0.1532	0.1507	0.1388	0.1365	0.1370	0.1446	0.1446	0.1449	0.1553	0.1567	0.1493

FUENTE: DELSUR

Cuadros y Gráficos

CUADRO 72-3: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA AES-CLESA 2016 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.2690	0.2429	0.2402	0.2426	0.2281	0.2242	0.2227	0.2328	0.2344	0.2331	0.2441	0.2498	0.2389
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2281	0.2047	0.1997	0.1992	0.1828	0.1793	0.1800	0.1895	0.1914	0.1919	0.2010	0.2044	0.1960
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2115	0.1877	0.1828	0.1828	0.1669	0.1628	0.1627	0.1722	0.1742	0.1748	0.1837	0.1867	0.1787
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2040	0.1809	0.1753	0.1750	0.1592	0.1553	0.1556	0.1648	0.1669	0.1674	0.1760	0.1786	0.1709
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2163	0.1928	0.1873	0.1873	0.1716	0.1673	0.1674	0.1769	0.1787	0.1790	0.1874	0.1899	0.1827
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2227	0.2008	0.1950	0.1934	0.1766	0.1731	0.1745	0.1840	0.1859	0.1866	0.1952	0.1988	0.1903
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1928	0.1711	0.1638	0.1635	0.1485	0.1434	0.1437	0.1523	0.1552	0.1554	0.1632	0.1663	0.1596
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1761	0.1572	0.1546	0.1546	0.1416	0.1398	0.1398	0.1474	0.1485	0.1485	0.1553	0.1563	0.1517
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2147	0.1926	0.1869	0.1858	0.1696	0.1659	0.1669	0.1761	0.1781	0.1788	0.1871	0.1905	0.1825
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2722	0.2518	0.2406	0.2377	0.2155	0.2148	0.2209	0.2246	0.2302	0.2365	0.2382	0.2464	0.2352
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2503	0.2314	0.2211	0.2243	0.2009	0.1996	0.2028	0.2113	0.2084	0.2131	0.2210	0.2234	0.2169
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.2565	0.2373	0.2268	0.2282	0.2052	0.2040	0.2080	0.2152	0.2146	0.2197	0.2260	0.2298	0.2222
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2555	0.2247	0.2129	0.2286	0.2011	0.1999	0.1990	0.2120	0.2046	0.2145	0.2145	0.2419	0.2172
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2555	0.2247	0.2129	0.2286	0.2011	0.1999	0.1990	0.2120	0.2046	0.2145	0.2145	0.2419	0.2172
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2153	0.1933	0.1875	0.1865	0.1702	0.1665	0.1675	0.1767	0.1787	0.1794	0.1877	0.1912	0.1831
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	3.0123	2.7116	2.5730	2.5423	2.3734	2.2459	2.2721	2.3421	2.2706	2.2976	2.4435	2.7003	2.4748
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.1907	0.1712	0.1625	0.1622	0.1474	0.1438	0.1466	0.1535	0.1552	0.1570	0.1624	0.1643	0.1594
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1769	0.1546	0.1465	0.1474	0.1321	0.1272	0.1280	0.1366	0.1384	0.1399	0.1460	0.1481	0.1430
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1769	0.1546	0.1465	0.1474	0.1321	0.1272	0.1280	0.1366	0.1384	0.1399	0.1460	0.1481	0.1430
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.1794	0.1575	0.1493	0.1501	0.1349	0.1301	0.1312	0.1396	0.1413	0.1429	0.1490	0.1510	0.1459
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	0.1937	0.1676	0.1642	0.1630	0.1463	0.1434	0.1451	0.1555	0.1570	0.1576	0.1657	0.1705	0.1588
PRECIO PROMEDIO TOTAL AES-CLESA	0.1996	0.1763	0.1695	0.1698	0.1538	0.1497	0.1507	0.1598	0.1615	0.1630	0.1703	0.1727	0.1661

FUENTE: AES-CLESA

Cuadros y Gráficos

CUADRO 72-4 PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, EEO 2016 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3089	0.2793	0.2971	0.2899	0.2776	0.2709	0.2684	0.2811	0.2843	0.2851	0.2911	0.3011	0.2864
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2404	0.2162	0.2168	0.2123	0.1964	0.1933	0.1941	0.2068	0.2096	0.2104	0.2160	0.2196	0.2111
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2206	0.1961	0.1975	0.1937	0.1777	0.1734	0.1736	0.1860	0.1888	0.1891	0.1948	0.1976	0.1905
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2113	0.1876	0.1868	0.1836	0.1680	0.1639	0.1644	0.1766	0.1795	0.1797	0.1852	0.1874	0.1806
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2196	0.1962	0.1929	0.1913	0.1761	0.1716	0.1719	0.1839	0.1871	0.1871	0.1924	0.1942	0.1876
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2321	0.2093	0.2087	0.2031	0.1868	0.1838	0.1852	0.1978	0.2011	0.2025	0.2079	0.2114	0.2021
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2135	0.1902	0.1859	0.1842	0.1689	0.1642	0.1648	0.1763	0.1799	0.1803	0.1855	0.1878	0.1814
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1872	0.1687	0.1655	0.1654	0.1526	0.1502	0.1504	0.1602	0.1620	0.1621	0.1664	0.1672	0.1632
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2268	0.2038	0.2026	0.1982	0.1823	0.1788	0.1800	0.1922	0.1955	0.1966	0.2018	0.2051	0.1966
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	0.3253	0.2960	0.2833	0.2878	0.2648	0.2502	0.2548	0.2713	0.2715	0.2729	0.2708	0.2834	0.2766
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2801	0.2595	0.2494	0.2484	0.2254	0.2247	0.2293	0.2362	0.2419	0.2456	0.2469	0.2510	0.2442
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.2915	0.2720	0.2600	0.2595	0.2363	0.2337	0.2373	0.2479	0.2514	0.2552	0.2556	0.2598	0.2542
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.4592	0.2984	0.2425	0.2594	0.2387	0.2476	0.2446	0.2582	0.2458	0.2524	0.2467	0.2587	0.2571
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.4592	0.2984	0.2425	0.2594	0.2387	0.2476	0.2446	0.2582	0.2458	0.2524	0.2467	0.2587	0.2571
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2277	0.2048	0.2035	0.1991	0.1831	0.1796	0.1809	0.1931	0.1963	0.1975	0.2026	0.2059	0.1975
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	0.2217	0.2040	0.1985	0.1977	0.1798	0.1875	0.1906	0.1950	0.1985	0.2006	0.2009	0.2016	0.1980
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.2167	0.1982	0.1891	0.1881	0.1725	0.1690	0.1731	0.1817	0.1845	0.1866	0.1890	0.1931	0.1863
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.2169	0.1984	0.1893	0.1884	0.1728	0.1693	0.1734	0.1820	0.1848	0.1869	0.1893	0.1934	0.1866
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1907	0.1702	0.1622	0.1637	0.1473	0.1428	0.1443	0.1553	0.1582	0.1587	0.1625	0.1652	0.1597
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1907	0.1702	0.1622	0.1637	0.1473	0.1428	0.1443	0.1553	0.1582	0.1587	0.1625	0.1652	0.1597
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.1978	0.1780	0.1696	0.1706	0.1544	0.1500	0.1522	0.1627	0.1656	0.1664	0.1697	0.1724	0.1671
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	0.2166	0.1971	0.1938	0.1870	0.1725	0.1677	0.1745	0.1861	0.1904	0.1855	0.1899	0.1924	0.1867
PRECIO PROMEDIO TOTAL EEO	0.2188	0.1965	0.1930	0.1906	0.1744	0.1706	0.1723	0.1840	0.1870	0.1879	0.1925	0.1957	0.1883

FUENTE: EEO

CUADRO 72-5: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, DEUSEM 2016 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
BAJA TENSION													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3342	0.3029	0.3212	0.3067	0.2927	0.2908	0.2864	0.2948	0.3011	0.3009	0.3125	0.3171	0.3053
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2566	0.2309	0.2305	0.2258	0.2093	0.2065	0.2071	0.2147	0.2179	0.2185	0.2285	0.2315	0.2232
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2326	0.2061	0.2045	0.2028	0.1863	0.1822	0.1825	0.1901	0.1921	0.1921	0.2026	0.2052	0.1981
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2197	0.1938	0.1905	0.1893	0.1730	0.1697	0.1698	0.1777	0.1794	0.1795	0.1894	0.1917	0.1848
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2251	0.1992	0.1952	0.1944	0.1780	0.1752	0.1744	0.1828	0.1841	0.1847	0.1947	0.1961	0.1891
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2465	0.2229	0.2200	0.2150	0.1977	0.1941	0.1972	0.2047	0.2078	0.2081	0.2193	0.2217	0.2126
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2172	0.1909	0.1866	0.1858	0.1692	0.1659	0.1665	0.1742	0.1756	0.1759	0.1860	0.1882	0.1815
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1845	0.1682	0.1622	0.1621	0.1520	0.1478	0.1478	0.1527	0.1546	0.1546	0.1606	0.1631	0.1592
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2377	0.2134	0.2104	0.2068	0.1900	0.1865	0.1886	0.1960	0.1987	0.1991	0.2096	0.2121	0.2038
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.5630	0.4028	0.3836	0.4618	0.3327	0.3346	0.3318	0.3635	0.3410	0.3616	0.3740	0.4211	0.3787
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3064	0.2848	0.2660	0.2818	0.2610	0.2510	0.2652	0.2615	0.2625	0.2600	0.2698	0.2780	0.2705
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.3119	0.2897	0.2708	0.2872	0.2652	0.2554	0.2699	0.2661	0.2669	0.2648	0.2748	0.2836	0.2753
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3572	0.3040	0.2836	0.3127	0.2661	0.2623	0.2922	0.3187	0.2768	0.2801	0.2978	0.3004	0.2915
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.3572	0.3040	0.2836	0.3127	0.2661	0.2623	0.2922	0.3187	0.2768	0.2801	0.2978	0.3004	0.2915
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2385	0.2143	0.2111	0.2077	0.1909	0.1873	0.1895	0.1969	0.1996	0.1999	0.2103	0.2129	0.2046
MEDIA TENSION													
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.1974	0.1785	0.1703	0.1708	0.1570	0.1545	0.1545	0.1581	0.1606	0.1633	0.1661	0.1705	0.1669
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.2073	0.1947	0.1781	0.1777	0.1645	0.1584	0.1650	0.1691	0.1703	0.1736	0.1768	0.1829	0.1760
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.2049	0.1908	0.1764	0.1762	0.1629	0.1575	0.1627	0.1668	0.1682	0.1714	0.1744	0.1801	0.1740
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1936	0.1722	0.1633	0.1653	0.1483	0.1450	0.1461	0.1586	0.1571	0.1562	0.1683	0.1686	0.1614
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1936	0.1722	0.1633	0.1653	0.1483	0.1450	0.1461	0.1586	0.1571	0.1562	0.1683	0.1686	0.1614
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.1986	0.1801	0.1690	0.1702	0.1548	0.1504	0.1531	0.1622	0.1620	0.1627	0.1711	0.1736	0.1669
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	0.2280	0.2046	0.1943	0.1914	0.1790	0.1724	0.1725	0.1796	0.1828	0.1793	0.1930	0.1979	0.1885
PRECIO PROMEDIO TOTAL DEUSEM	0.2284	0.2053	0.2001	0.1980	0.1813	0.1778	0.1800	0.1880	0.1899	0.1905	0.2003	0.2031	0.1949

FUENTE: DEUSEM

CUADRO 72-6. PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, EDESAL 2016 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
BAJA TENSION												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3337	0.3117	0.3036	0.3039	0.2942	0.2841	0.2823	0.2784	0.2792	0.2809	0.2949	0.3030
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2677	0.2505	0.2395	0.2375	0.2254	0.2182	0.2186	0.2166	0.2157	0.2184	0.2324	0.2401
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2468	0.2288	0.2199	0.2181	0.2061	0.2003	0.1997	0.1981	0.1976	0.1993	0.2140	0.2201
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2349	0.2171	0.2087	0.2063	0.1942	0.1889	0.1887	0.1873	0.1868	0.1889	0.2034	0.2088
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2302	0.2113	0.2028	0.2008	0.1880	0.1832	0.1831	0.1817	0.1812	0.1832	0.1976	0.2034
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2570	0.2409	0.2299	0.2249	0.2110	0.2058	0.2069	0.2053	0.2043	0.2077	0.2224	0.2297
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2086	0.1921	0.1819	0.1798	0.1678	0.1614	0.1620	0.1616	0.1608	0.1631	0.1742	0.1817
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1910	0.1781	0.1781	0.1700	0.1593	0.1593	0.1577	0.1562	0.1573	0.1680	0.1785	0.1785
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0.2067	0.1861	0.1826	0.1787	0.1644	0.1635	0.1632	0.1615	0.1612	0.1613	0.1813	0.1832
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2465	0.2300	0.2204	0.2163	0.2028	0.1978	0.1986	0.1971	0.1965	0.1996	0.2136	0.2204
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA					0.1255							
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2383	0.2206	0.2029	0.2026	0.1913	0.1754	0.1965	0.2202	0.2135	0.2088	0.2349	0.2226
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.2386	0.2209	0.2032	0.2028	0.1902	0.1756	0.1971	0.2209	0.2142	0.2095	0.2357	0.2234
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2764	0.2728	0.2444	0.2420	0.2180	0.2090	0.2116	0.2170	0.2072	0.2100	0.2261	0.2364
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION												
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2764	0.2728	0.2444	0.2420	0.2180	0.2090	0.2116	0.2170	0.2072	0.2100	0.2261	B
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2468	0.2305	0.2206	0.2166	0.2029	0.1978	0.1988	0.1974	0.1966	0.1997	0.2138	0.2206
MEDIA TENSION												
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2347	0.2411	0.2176	0.2186	0.1883	0.2062						
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.1574	0.1412	0.1339	0.1310	0.1197	0.1155	0.1214	0.1250	0.1252	0.1265	0.1377	0.1397
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.1578	0.1413	0.1341	0.1311	0.1198	0.1156	0.1214	0.1250	0.1252	0.1265	0.1377	0.1397
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1503	0.1336	0.1326	0.1245	0.1135	0.1121	0.1213	0.1177	0.1176	0.1221	0.1328	0.1356
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION												
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1503	0.1336	0.1326	0.1245	0.1135	0.1121	0.1213	0.1177	0.1176	0.1221	0.1328	0.1356
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.1505	0.1338	0.1326	0.1247	0.1137	0.1121	0.1213	0.1179	0.1178	0.1222	0.1329	0.1357
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION												
PRECIO PROMEDIO TOTAL EDESAL	0.1713	0.1524	0.1500	0.1430	0.1313	0.1295	0.1419	0.1361	0.1353	0.1378	0.1501	0.1545

FUENTE: EDESAL

Cuadros y Gráficos

CUADRO 72-7: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, B&D SERVICIOS TECNICOS 2016 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
BAJA TENSION													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.1899	0.1221	0.1148	0.1148	0.1027	0.0962	0.0962	0.0907	0.0878	0.0878	0.1030	0.1115	0.1101
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.1664	0.1218	0.1148	0.1148	0.1026	0.0962	0.0962	0.0907	0.0878	0.0878	0.1029	0.1115	0.1078
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.1160	0.1225	0.1149	0.1149	0.1028	0.0963	0.0963	0.0908	0.0878	0.0879	0.1031	0.1116	0.1030
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.0929	0.1243	0.1150	0.1143	0.1022	0.0964	0.0964	0.0907	0.0879	0.0887	0.1036	0.1117	0.1008
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.1330	0.1230	0.1151	0.1151	0.1034	0.0964	0.0960	0.0910	0.0880	0.0880	0.1033	0.1117	0.1049
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.1441	0.1222	0.1149	0.1148	0.1027	0.0963	0.0962	0.0907	0.0878	0.0879	0.1031	0.1116	0.1058
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1687	0.1164	0.1159	0.1067	0.0971	0.0969	0.0923	0.0879	0.0878	0.0993	0.1114	0.1117	0.1069
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)													
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.1487	0.1210	0.1151	0.1129	0.1015	0.0964	0.0887	0.0843	0.0822	0.0844	0.0984	0.1044	0.1024
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.1517	0.1162	0.1162	0.1066	0.0971	0.0971	0.0273	0.0188	0.0211	0.0232	0.0233	0.0279	0.0404
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO													
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.1517	0.1162	0.1162	0.1066	0.0971	0.0971	0.0273	0.0188	0.0211	0.0232	0.0233	0.0279	0.0404
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO													
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS													
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.1488	0.1208	0.1151	0.1127	0.1014	0.0964	0.0814	0.0759	0.0747	0.0762	0.0884	0.0964	0.0973
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.1755	0.1105	0.1105	0.1014	0.0923	0.0923	0.0880	0.0840	0.0840	0.0958	0.1069	0.1069	0.1020
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.1888	0.1093	0.1093	0.1005	0.0916	0.0916	0.0874	0.0834	0.0835	0.0953	0.1062	0.1062	0.1028
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.1848	0.1096	0.1096	0.1008	0.0918	0.0918	0.0876	0.0836	0.0836	0.0954	0.1064	0.1064	0.1025
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1738	0.1090	0.1090	0.1003	0.0915	0.0915	0.0863	0.0832	0.0832	0.0949	0.1059	0.1059	0.1025
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1738	0.1090	0.1090	0.1003	0.0915	0.0915	0.0863	0.0832	0.0832	0.0949	0.1059	0.1059	0.1025
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.1739	0.1090	0.1090	0.1003	0.0915	0.0915	0.0863	0.0832	0.0832	0.0949	0.1060	0.1059	0.1025
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION													
PRECIO PROMEDIO TOTAL B&D	0.1732	0.1093	0.1092	0.1006	0.0918	0.0917	0.0862	0.0829	0.0829	0.0944	0.1053	0.1055	0.1024

FUENTE: B&D, SERVICIOS TÉCNICOS

CUADRO 72-8: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, ABRUZZO 2016 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	-			0.0853	0.7767	0.3230	0.3444	0.5667	0.1072	0.9850	1.7967	3.4150	0.2286
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh						0.0829	0.0830	0.0946		0.2596	0.1884	0.2246	0.1662
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2234	0.1721	0.1703	0.1709	0.1365	0.1356	0.1360	0.2485	-		0.1801	0.1771	0.1640
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2227	0.1717	0.1698	0.1699	0.1348	0.1347	0.1347	0.2406	0.2497	0.3817	0.2356	0.1769	0.2029
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2219	0.1709	0.1691	0.1691	0.1341	0.1341	0.1341	0.1678	0.2488	0.2489	0.1784	0.1759	0.1793
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2217	0.1709	0.1691	0.1691	0.1342	0.1341	0.1341	0.1707	0.2477	0.2527	0.1804	0.1762	0.1800
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1741	0.1521	0.1699	0.1756	0.1398	0.1378	0.1362	0.1427	0.1431	0.1385	0.1610	0.1597	0.1525
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.2016	0.1493	0.1447	0.1462	0.1133	0.1132	0.1108	0.2020	0.2183	0.2215	0.1511	0.1685	0.1617
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0.2156	0.1634	0.1606	0.1609	0.1266	0.1264	0.1264	0.1332	0.1339	0.1340	0.1676	0.1684	0.1495
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2014	0.1605	0.1657	0.1680	0.1330	0.1323	0.1314	0.1613	0.1976	0.1997	0.1688	0.1689	0.1656
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2097	0.2009	0.2022	0.1883	0.1642	0.1645	0.1641	0.1665	0.1753	0.1935	0.2127	0.2122	0.1878
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO													
2.4- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.2097	0.2009	0.2022	0.1883	0.1642	0.1645	0.1641	0.1665	0.1753	0.1935	0.2127	0.2122	0.1878
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2687	0.1346	0.1137	0.1083	0.0928	0.0921	0.0939	0.1013	0.1185	0.1461	0.1653	0.1584	0.1214
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2687	0.1346	0.1137	0.1083	0.0928	0.0921	0.0939	0.1013	0.1185	0.1461	0.1653	0.1584	0.1214
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2108	0.1570	0.1488	0.1435	0.1209	0.1203	0.1212	0.1303	0.1504	0.1711	0.1796	0.1758	0.1499
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.1753	0.2378	0.1499	0.1487	0.1056	0.1623	0.1796	0.2482	0.2456	0.2742	0.2123	0.1913	0.1658
2.3.- CON MEDICION HORARIA													
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.1753	0.2378	0.1499	0.1487	0.1056	0.1623	0.1796	0.2482	0.2456	0.2742	0.2123	0.1913	0.1658
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO									0.9440	0.2125	0.3113	0.3054	4.3385
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS									0.9440	0.2125	0.3113	0.3054	4.3385
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.2123	1.9465	0.3453	0.3758	0.2685	0.2285	0.2776	0.3728	0.3231	0.2593	0.2277	0.1975	0.3072
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCION													
PRECIO PROMEDIO TOTAL ABRUZZO	0.2108	0.1589	0.1521	0.1476	0.1247	0.1210	0.1220	0.1316	0.1515	0.1718	0.1799	0.1759	0.1514

FUENTE: ABRUZZO

CUADRO 73: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 1° AL 14 DE ENERO DE 2016

I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)

BAJA TENSION

a) Tarifa Residencial para consumos menores de 99 kWh/mes - BT

Bloque 1: Primeros 99 kWh/mes								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.145819	0.147219	0.148909	0.149362	0.152252	0.151653	0.139141	0.154454
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.029863	0.049493	0.061462	0.067449	0.076337	0.083347	0.037410	0.036765
Bloque 2: Consumos entre 100 kWh/mes y 199 kWh/mes								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.145820	0.146870	0.148753	0.148875	0.152333	0.149462	0.139960	0.154001
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.032604	0.059292	0.027173	0.034865	0.036089	0.071333	0.033156	0.040241
Bloque 3: Consumos mayores o iguales a 200 kWh/mes								
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.145864	0.146766	0.148776	0.148672	0.152341	0.149689	0.139799	0.153932
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.041255	0.069556	0.077414	0.077431	0.077294	0.077098	0.035007	0.041892
Uso General								
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.146142	0.146981	0.149103	0.149494	0.152822	0.148837	0.141620	0.155035
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.033298	0.041203	0.038761	0.058856	0.058338	0.062012	0.034600	0.033141
Alumbrado Público								
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.120932	0.116956	0.113096	0.114073	0.112326	0.144894	0.135371	0.144416
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.034534	0.050428	0.062315	0.072441	0.071260	0.060299	0.041448	0.033161

Fuente: SIGET

CUADRO 73: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 1° AL 14 DE ENERO DE 2016

II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW < 50)								
BAJA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario-	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.146064	0.147234	0.149704	0.149970	0.153677	0.147896	0.142340	0.155694
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	13.116398	21.334001	21.559507	26.988811	26.549845	35.956016	15.128387	19.603189
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario-	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.135416	0.134769	0.136059	0.133565	0.135717	0.137958	0.135295	0.145388
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	6.241701	6.843612	12.008595	17.332651	16.556324	16.414279	6.818254	5.050746
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Atención al Cliente US\$/Usuario-	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.145800	0.148216	0.149117	0.149834	0.152134	0.151916	0.140909	0.149195
Energía en Resto US\$/kWh	0.147082	0.148157	0.151339	0.150989	0.154422	0.150663	0.142342	0.152488
Energía en Valle US\$/kWh	0.141656	0.141561	0.140187	0.143533	0.146828	0.138080	0.129594	0.126219
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	13.116398	21.334001	21.559507	26.988811	26.549845	35.956016	15.128387	19.603189
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario-	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.135069	0.135677	0.135995	0.133607	0.134836	0.140992	0.133934	0.131861
Energía en Resto US\$/kWh	0.136257	0.135623	0.138022	0.134637	0.136864	0.139830	0.135297	0.134771
Energía en Valle US\$/kWh	0.131230	0.129585	0.127851	0.127988	0.130133	0.128151	0.123179	0.111554
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	6.241701	6.843612	12.008595	17.332651	16.556324	16.414279	6.818254	5.050746
III. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)								
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Atención al Cliente US\$/Usuario-	12.896956	14.474650	12.267412	13.905912	13.854964	17.560792	14.216244	6.590515
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.145800	0.148216	0.149117	0.149834	0.152134	0.151916	0.140909	0.149195
Energía en Resto US\$/kWh	0.147082	0.148157	0.151339	0.150989	0.154422	0.150663	0.142342	0.152488
Energía en Valle US\$/kWh	0.141656	0.141561	0.140187	0.143533	0.146828	0.138080	0.129594	0.126219
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	13.116398	21.334001	21.559507	26.988811	26.549845	35.956016	15.128387	19.603189
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario-	12.896956	14.474650	12.267412	13.905912	13.854964	17.560792	14.216244	6.590515
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.135069	0.135677	0.135995	0.133607	0.134836	0.140992	0.133934	0.131861
Energía en Resto US\$/kWh	0.136257	0.135623	0.138022	0.134637	0.136864	0.139830	0.135297	0.134771
Energía en Valle US\$/kWh	0.131230	0.129585	0.127851	0.127988	0.130133	0.128151	0.123179	0.111554
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	6.241701	6.843612	12.008595	17.332651	16.556324	16.414279	6.818254	5.050746

Fuente: SIGET

CUADRO 74: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ENERO AL 14 DE ABRIL DE 2016

I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)

BAJA TENSION

a) Tarifa Residencial para consumos menores de 99 kWh/mes - BT

Bloque 1: Primeros 99 kWh/mes									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.119145	0.119822	0.120379	0.120456	0.122105	0.122401	0.114796	0.108100
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.029863	0.049493	0.061462	0.067449	0.076337	0.083347	0.037410	0.036765
Bloque 2: Consumos entre 100 kWh/mes y 199 kWh/mes									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.119069	0.119472	0.120180	0.120180	0.122050	0.120667	0.115256	0.107627
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.032604	0.059292	0.027173	0.034865	0.036089	0.071333	0.033156	0.040241
Bloque 3: Consumos mayores o iguales a 200 kWh/mes									
		CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.119057	0.119368	0.120153	0.120086	0.122013	0.120636	0.115195	0.107388
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.041255	0.069556	0.077414	0.077431	0.077294	0.077098	0.035007	0.041892
Uso General									
		CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.119161	0.119418	0.120320	0.120271	0.122165	0.120151	0.115882	0.107552
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.033298	0.041203	0.038761	0.058856	0.058338	0.062012	0.034600	0.033141
Alumbrado Público									
		CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.099282	0.095711	0.092169	0.092940	0.090805	0.118619	0.112742	0.103757
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.034534	0.050428	0.062315	0.072441	0.071260	0.060299	0.041448	0.033161

Fuente: SIGET

CUADRO 74: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ENERO AL 14 DE ABRIL DE 2016

II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW < 50)									
BAJA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.119074	0.119453	0.120571	0.120350	0.122453	0.119454	0.116213	0.107671
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	13.116398	21.334001	21.559507	26.988811	26.549845	35.956016	15.128387	19.603189
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.110381	0.109344	0.109740	0.107246	0.108343	0.110905	0.110461	0.100616
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.241701	6.843612	12.008595	17.332651	16.556324	16.414279	6.818254	5.050746
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.119882	0.121675	0.121497	0.122047	0.123011	0.123203	0.116828	0.106345
Energía en Resto	US\$/kWh	0.119417	0.119573	0.121256	0.120444	0.122656	0.120252	0.116212	0.103567
Energía en Valle	US\$/kWh	0.116602	0.116119	0.114890	0.117606	0.119036	0.114526	0.108758	0.093173
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.116398	21.334001	21.559507	26.988811	26.549845	35.956016	15.128387	19.603189
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.111059	0.111381	0.110805	0.108829	0.109025	0.114344	0.111046	0.093989
Energía en Resto	US\$/kWh	0.110628	0.109457	0.110585	0.107400	0.108710	0.111605	0.110460	0.091534
Energía en Valle	US\$/kWh	0.108020	0.106295	0.104780	0.104869	0.105502	0.106291	0.103375	0.082348
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.241701	6.843612	12.008595	17.332651	16.556324	16.414279	6.818254	5.050746
III. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)									
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-	12.896956	14.474650	12.267412	13.905912	13.854964	17.560792	14.216244	6.590515
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.119882	0.121675	0.121497	0.122047	0.123011	0.123203	0.116828	0.106345
Energía en Resto	US\$/kWh	0.119417	0.119573	0.121256	0.120444	0.122656	0.120252	0.116212	0.103567
Energía en Valle	US\$/kWh	0.116602	0.116119	0.114890	0.117606	0.119036	0.114526	0.108758	0.093173
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.116398	21.334001	21.559507	26.988811	26.549845	35.956016	15.128387	19.603189
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-	12.896956	14.474650	12.267412	13.905912	13.854964	17.560792	14.216244	6.590515
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.111059	0.111381	0.110805	0.108829	0.109025	0.114344	0.111046	0.093989
Energía en Resto	US\$/kWh	0.110628	0.109457	0.110585	0.107400	0.108710	0.111605	0.110460	0.091534
Energía en Valle	US\$/kWh	0.108020	0.106295	0.104780	0.104869	0.105502	0.106291	0.103375	0.082348
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.241701	6.843612	12.008595	17.332651	16.556324	16.414279	6.818254	5.050746

Fuente: SIGET

CUADRO 75: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ABRIL AL 14 DE JULIO DE 2016

I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)

BAJA TENSION

a) Tarifa Residencial para consumos menores de 99 kWh/mes - BT

Bloque 1: Primeros 99 kWh/mes									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.100443	0.101297	0.100216	0.100200	0.102175	0.102217	0.096235	0.076762
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.029863	0.049493	0.061462	0.067449	0.076337	0.083347	0.037410	0.036765
Bloque 2: Consumos entre 100 kWh/mes y 199 kWh/mes									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.100436	0.101153	0.100150	0.100111	0.102205	0.100813	0.096471	0.076584
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.032604	0.059292	0.027173	0.034865	0.036089	0.071333	0.033156	0.040241
Bloque 3: Consumos mayores o iguales a 200 kWh/mes									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.100440	0.101110	0.100146	0.100081	0.102215	0.100783	0.096431	0.076496
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.041255	0.069556	0.077414	0.077431	0.077294	0.077098	0.035007	0.041892
Uso General									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.100477	0.101115	0.100228	0.100136	0.102299	0.100563	0.096881	0.076570
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.033298	0.041203	0.038761	0.058856	0.058338	0.062012	0.034600	0.033141
Alumbrado Público									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.084125	0.081399	0.077393	0.077647	0.076388	0.099744	0.095165	0.075056
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.034534	0.050428	0.062315	0.072441	0.071260	0.060299	0.041448	0.033161

Fuente: SIGET

CUADRO 75: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ABRIL AL 14 DE JULIO DE 2016

II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW < 50)									
BAJA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.100461	0.101108	0.100364	0.100158	0.102444	0.100041	0.097072	0.076621
Carga de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	13.116398	21.334001	21.559507	26.988811	26.549845	35.956016	15.128387	19.603189
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.093084	0.092554	0.091420	0.089289	0.090718	0.092502	0.092267	0.071622
Carga de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.241701	6.843612	12.008595	17.332651	16.556324	16.414279	6.818254	5.050746
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Carga de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.100503	0.102139	0.100504	0.100733	0.101964	0.101888	0.096973	0.074426
Energía en Resto	US\$/kWh	0.100594	0.101081	0.100736	0.100180	0.102580	0.100330	0.097072	0.073457
Energía en Valle	US\$/kWh	0.099805	0.099964	0.097806	0.099289	0.101504	0.097859	0.093340	0.069347
Carga de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.116398	21.334001	21.559507	26.988811	26.549845	35.956016	15.128387	19.603189
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Carga de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.093106	0.093498	0.091659	0.089824	0.090371	0.094562	0.092173	0.065779
Energía en Resto	US\$/kWh	0.093190	0.092529	0.091871	0.089331	0.090917	0.093115	0.092267	0.064923
Energía en Valle	US\$/kWh	0.092459	0.091507	0.089199	0.088536	0.089963	0.090822	0.088720	0.061290
Carga de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.241701	6.843612	12.008595	17.332651	16.556324	16.414279	6.818254	5.050746
III. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)									
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-	12.896956	14.474650	12.267412	13.905912	13.854964	17.560792	14.216244	6.590515
Carga de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.100503	0.102139	0.100504	0.100733	0.101964	0.101888	0.096973	0.074426
Energía en Resto	US\$/kWh	0.100594	0.101081	0.100736	0.100180	0.102580	0.100330	0.097072	0.073457
Energía en Valle	US\$/kWh	0.099805	0.099964	0.097806	0.099289	0.101504	0.097859	0.093340	0.069347
Carga de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.116398	21.334001	21.559507	26.988811	26.549845	35.956016	15.128387	19.603189
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-	12.896956	14.474650	12.267412	13.905912	13.854964	17.560792	14.216244	6.590515
Carga de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.093106	0.093498	0.091659	0.089824	0.090371	0.094562	0.092173	0.065779
Energía en Resto	US\$/kWh	0.093190	0.092529	0.091871	0.089331	0.090917	0.093115	0.092267	0.064923
Energía en Valle	US\$/kWh	0.092459	0.091507	0.089199	0.088536	0.089963	0.090822	0.088720	0.061290
Carga de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.241701	6.843612	12.008595	17.332651	16.556324	16.414279	6.818254	5.050746

Fuente: SIGET

CUADRO 76: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE JULIO AL 14 DE OCTUBRE DE 2016

I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)

BAJA TENSION

a) Tarifa Residencial para consumos menores de 99 kWh/mes - BT

Bloque 1: Primeros 99 kWh/mes									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.110932	0.109509	0.111886	0.115753	0.111526	0.100077	0.087756	0.178722
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.029863	0.049493	0.061462	0.067449	0.076337	0.083347	0.037410	0.036765
Bloque 2: Consumos entre 100 kWh/mes y 199 kWh/mes									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.110809	0.109203	0.111690	0.115476	0.111404	0.098646	0.088074	0.178188
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.032604	0.059292	0.027173	0.034865	0.036089	0.071333	0.033156	0.040241
Bloque 3: Consumos mayores o iguales a 200 kWh/mes									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.110775	0.109112	0.111653	0.115388	0.111341	0.098584	0.088061	0.177883
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.041255	0.069556	0.077414	0.077431	0.077294	0.077098	0.035007	0.041892
Uso General									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.110833	0.109155	0.111771	0.115483	0.111382	0.098145	0.088196	0.177858
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.033298	0.041203	0.038761	0.058856	0.058338	0.062012	0.034600	0.033141
Alumbrado Público									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.092507	0.087513	0.085983	0.089437	0.083181	0.096981	0.086405	0.175113
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.034534	0.050428	0.062315	0.072441	0.071260	0.060299	0.041448	0.033161

Fuente: SIGET

CUADRO 76: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE JULIO AL 14 DE OCTUBRE DE 2016

II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW < 50)								
BAJA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.110725	0.109185	0.111921	0.115500	0.111483	0.097560	0.088349	0.177872
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	13.116398	21.334001	21.559507	26.988811	26.549845	35.956016	15.128387	19.603189
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.102650	0.099945	0.101926	0.102927	0.098714	0.090650	0.083976	0.166283
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	6.241701	6.843612	12.008595	17.332651	16.556324	16.414279	6.818254	5.050746
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Atención al Cliente US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.112116	0.111134	0.113147	0.117784	0.113025	0.101266	0.090206	0.174415
Energía en Resto US\$/kWh	0.110884	0.109287	0.112331	0.115436	0.111495	0.098124	0.088346	0.169959
Energía en Valle US\$/kWh	0.108461	0.106276	0.107545	0.113038	0.108902	0.093219	0.082914	0.161817
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	13.116398	21.334001	21.559507	26.988811	26.549845	35.956016	15.128387	19.603189
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.103864	0.101732	0.103190	0.105028	0.100174	0.093984	0.085741	0.154151
Energía en Resto US\$/kWh	0.102723	0.100041	0.102446	0.102934	0.098818	0.091068	0.083974	0.150212
Energía en Valle US\$/kWh	0.100478	0.097285	0.098081	0.100796	0.096520	0.086516	0.078810	0.143016
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	6.241701	6.843612	12.008595	17.332651	16.556324	16.414279	6.818254	5.050746
III. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)								
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Atención al Cliente US\$/Usuario	12.896956	14.474650	12.267412	13.905912	13.854964	17.560792	14.216244	6.590515
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.112116	0.111134	0.113147	0.117784	0.113025	0.101266	0.090206	0.174415
Energía en Resto US\$/kWh	0.110884	0.109287	0.112331	0.115436	0.111495	0.098124	0.088346	0.169959
Energía en Valle US\$/kWh	0.108461	0.106276	0.107545	0.113038	0.108902	0.093219	0.082914	0.161817
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	13.116398	21.334001	21.559507	26.988811	26.549845	35.956016	15.128387	19.603189
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	12.896956	14.474650	12.267412	13.905912	13.854964	17.560792	14.216244	6.590515
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.103864	0.101732	0.103190	0.105028	0.100174	0.093984	0.085741	0.154151
Energía en Resto US\$/kWh	0.102723	0.100041	0.102446	0.102934	0.098818	0.091068	0.083974	0.150212
Energía en Valle US\$/kWh	0.100478	0.097285	0.098081	0.100796	0.096520	0.086516	0.078810	0.143016
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	6.241701	6.843612	12.008595	17.332651	16.556324	16.414279	6.818254	5.050746

Fuente: SIGET

CUADRO 77: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016

I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)

BAJA TENSION

a) Tarifa Residencial para consumos menores de 99 kWh/mes - BT

Bloque 1: Primeros 99 kWh/mes									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.119677	0.122373	0.122392	0.122773	0.123301	0.122135	0.111500	0.113873
Carga de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.029863	0.049493	0.061462	0.067449	0.076337	0.083347	0.037410	0.036765
Bloque 2: Consumos entre 100 kWh/mes y 199 kWh/mes									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.119623	0.122107	0.122267	0.122473	0.123292	0.120429	0.111824	0.113552
Carga de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.032604	0.059292	0.027173	0.034865	0.036089	0.071333	0.033156	0.040241
Bloque 3: Consumos mayores o iguales a 200 kWh/mes									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.119620	0.122027	0.122263	0.122368	0.123277	0.120514	0.111783	0.113405
Carga de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.041255	0.069556	0.077414	0.077431	0.077294	0.077098	0.035007	0.041892
Uso General									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.119728	0.122117	0.122427	0.122610	0.123458	0.120101	0.112246	0.113604
Carga de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.033298	0.041203	0.038761	0.058856	0.058338	0.062012	0.034600	0.033141
Alumbrado Público									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.099762	0.097722	0.093885	0.094615	0.091698	0.118110	0.110054	0.110372
Carga de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.034534	0.050428	0.062315	0.072441	0.071260	0.060299	0.041448	0.033161

Fuente: SIGET

CUADRO 77: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016

II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW < 50)								
BAJA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo	US\$/Usuario-0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:								
Cargo Variable	US\$/kWh 0.119657	0.122212	0.122706	0.122723	0.123790	0.119430	0.112474	0.113736
Cargo de Distribución:								
Potencia	US\$/kW-mes 13.116398	21.334001	21.559507	26.988811	26.549845	35.956016	15.128387	19.603189
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo	US\$/Usuario-0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:								
Cargo Variable	US\$/kWh 0.110913	0.111869	0.111680	0.109353	0.109515	0.110796	0.106907	0.106296
Cargo de Distribución:								
Potencia	US\$/kW-mes 6.241701	6.843612	12.008595	17.332651	16.556324	16.414279	6.818254	5.050746
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Atención al Cliente	US\$/Usuario-0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:								
Energía en Punta	US\$/kWh 0.120201	0.123520	0.122895	0.124311	0.123707	0.121611	0.113004	0.110708
Energía en Resto	US\$/kWh 0.120027	0.122555	0.123465	0.122896	0.124055	0.120651	0.112473	0.109377
Energía en Valle	US\$/kWh 0.117349	0.118934	0.117619	0.119608	0.120605	0.114770	0.107192	0.100788
Cargo de Distribución:								
Potencia:	US\$/kW-mes 13.116398	21.334001	21.559507	26.988811	26.549845	35.956016	15.128387	19.603189
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo	US\$/Usuario-0.859797	0.964976	0.817828	0.927061	0.923664	2.008046	0.955566	0.857713
Cargo de Energía:								
Energía en Punta	US\$/kWh 0.111354	0.113070	0.112080	0.110848	0.109642	0.112866	0.107411	0.097845
Energía en Resto	US\$/kWh 0.111193	0.112187	0.112600	0.109586	0.109950	0.111976	0.106906	0.096669
Energía en Valle	US\$/kWh 0.108712	0.108872	0.107269	0.106655	0.106892	0.106517	0.101886	0.089078
Cargo de Distribución:								
Potencia:	US\$/kW-mes 6.241701	6.843612	12.008595	17.332651	16.556324	16.414279	6.818254	5.050746
III. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)								
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Atención al Cliente	US\$/Usuario-12.896956	14.474650	12.267412	13.905912	13.854964	17.560792	14.216244	6.590515
Cargo de Energía:								
Energía en Punta	US\$/kWh 0.120201	0.123520	0.122895	0.124311	0.123707	0.121611	0.113004	0.110708
Energía en Resto	US\$/kWh 0.120027	0.122555	0.123465	0.122896	0.124055	0.120651	0.112473	0.109377
Energía en Valle	US\$/kWh 0.117349	0.118934	0.117619	0.119608	0.120605	0.114770	0.107192	0.100788
Cargo de Distribución:								
Potencia:	US\$/kW-mes 13.116398	21.334001	21.559507	26.988811	26.549845	35.956016	15.128387	19.603189
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo	US\$/Usuario-12.896956	14.474650	12.267412	13.905912	13.854964	17.560792	14.216244	6.590515
Cargo de Energía:								
Energía en Punta	US\$/kWh 0.111354	0.113070	0.112080	0.110848	0.109642	0.112866	0.107411	0.097845
Energía en Resto	US\$/kWh 0.111193	0.112187	0.112600	0.109586	0.109950	0.111976	0.106906	0.096669
Energía en Valle	US\$/kWh 0.108712	0.108872	0.107269	0.106655	0.106892	0.106517	0.101886	0.089078
Cargo de Distribución:								
Potencia:	US\$/kW-mes 6.241701	6.843612	12.008595	17.332651	16.556324	16.414279	6.818254	5.050746

Fuente: SIGET

CUADRO 78: PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2016 (MWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS													
Compras Mercado Mayorista	185,095	176,989	197,087	208,922	213,264	196,963	208,201	203,482	196,241	206,546	197,165	199,049	2,389,004
Retiros Comercializadores	2,717	2,556	2,588	2,547	2,658	2,558	2,646	2,684	2,606	2,598	2,542	2,685	31,385
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	3,211	3,167	3,585	3,542	2,959	2,933	3,273	3,305	3,314	3,008	3,502	3,538	39,339
Compra Intercambio	4,730	4,501	5,268	797	784	754	762	786	738	759	755	795	21,430
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	251	266	251	225	245	229	298	268	245	262	236	242	3,018
Total compras	196003.7597	187478.5709	208778.4529	216033.9958	219911.4798	203436.9311	215179.7259	210524.9099	203144.9975	213173.2045	204201.1672	206309.2235	2484176.419
Venta a usuarios finales	173,228	172,147	179,990	183,311	196,260	192,314	188,843	186,402	188,447	186,211	187,864	186,254	2,221,273
Retiro de Terceros	123	94	148	176	108	107	652	108	88	212	279	126	2,221
Ventas a usuarios comercializados	2,220	2,384	2,502	2,518	2,762	2,731	2,602	2,405	2,439	2,491	2,503	2,523	30,079
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo	180	188	196	205	219	216	217	200	208	196	204	183	2,411
Total Retiros	175,751	174,814	182,836	186,210	199,348	195,368	192,313	189,115	191,182	189,110	190,849	189,086	2,255,983
Pérdidas	20,253	12,665	25,942	29,824	20,563	8,069	22,866	21,410	11,963	24,063	13,352	17,223	228,193
% de pérdidas	9.24%	9.41%	9.23%	9.51%	9.53%	9.23%	9.34%	9.30%	9.46%	9.53%	9.26%	9.19%	9.19%
DELSUR													
Compras Mdo. Mayorista	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiros Comercializadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compra Intercambio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total compras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta a usuarios finales *	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiro de Terceros **	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas a usuarios comercializados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo *	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Retiros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pérdidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
% de pérdidas	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%

Cuadros y Gráficos

CUADRO 78: PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2016 (MWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
AES CLESA													
Compras Mercado Mayorista	74,779	71,263	81,879	83,713	85,367	77,784	78,386	78,826	73,890	78,756	76,370	79,028	940,041
Retiros Comercializadores	322	301	322	286	322	312	310	347	328	338	327	343	3,858
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	504	468	556	567	614	553	582	592	551	586	550	573	6,695
Compras Pequeños Generadores	4,511	4,096	4,438	4,233	4,580	4,484	4,912	4,747	4,837	4,796	4,191	4,262	54,085
Compra Intercambio	1,883	1,795	1,161	449	469	514	1,899	1,836	1,515	1,464	1,393	1,431	15,808
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	54	62	-	3	1	61	68	75	58	57	59	64	562
Total compras	82052.07328	77984.29528	88354.82994	89250.38379	91351.91227	83707.5407	86158.17382	86422.19415	81179.9426	85996.84144	82890.49048	85700.7009	1021049.379
Venta a usuarios finales	70,351	70,279	72,503	75,517	79,482	78,295	74,602	73,969	74,545	71,861	73,906	74,616	889,927
Retiro de Terceros	344	211	429	354	353	305	345	370	319	324	317	356	4,025
Ventas a usuarios comercializados	353	323	327	369	384	375	353	349	358	352	344	343	4,228
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME	477	443	526	538	581	524	551	561	522	555	521	543	6,344
Autoconsumo	65	64	72	77	84	84	80	74	76	71	69	69	883
Total Retiros	71,590	71,320	73,856	76,854	80,884	79,582	75,931	75,323	75,820	73,162	75,156	75,927	905,406
Pérdidas	10,462	6,664	14,499	12,396	10,468	4,125	10,227	11,099	5,360	12,835	7,734	9,774	115,643
% de pérdidas	10.57%	10.87%	10.87%	11.02%	11.14%	10.91%	10.83%	11.21%	11.18%	11.36%	11.31%	11.33%	11.33%
EEO													
Compras Mercado Mayorista	52,178	50,178	58,496	59,649	59,922	53,150	56,240	55,647	52,003	53,760	51,479	54,362	657,062.6
Retiros Comercializadores	237	223	238	218	238	231	225	237	229	237	230	238	2,780.7
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	397	389	379	336	344	345	404	379	356	392	356	367	4,445.8
Compra Intercambio	-	53	-	-	10	-	46	46	49	8	-	-	212.6
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	143.3	166.8	175.0	144.1	156.7	151.9	144.1	167.8	167.1	167.1	169.1	156.6	1,909.6
Total compras	52,955.0	51,009.7	59,287.8	60,347.2	60,671.2	53,877.6	57,060.3	56,477.1	52,804.0	54,564.0	52,233.6	55,123.8	666,411.4
Venta a usuarios finales	45,738	44,609	47,404	49,678	51,974	50,629	47,937	47,844	47,469	46,119	46,722	46,316	572,440.1
Retiro de Terceros	369	349	382	568	89	186	442	359	348	362	264	232	3,949.5
Ventas a usuarios comercializados	256	244	269	295	313	309	269	282	269	263	261	253	3,283.4
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo	78.1	83.7	87.9	90.1	100.9	94.6	87.1	85.8	86.3	81.6	83.6	76.7	1,036.4
Total Retiros	46,441.6	45,285.4	48,143.0	50,630.8	52,476.1	51,219.7	48,734.7	48,571.5	48,172.9	46,825.2	47,331.0	46,877.6	580,709.4
Pérdidas	6,513.4	5,724.3	11,144.8	9,716.3	8,195.1	2,657.9	8,325.6	7,905.7	4,631.2	7,738.8	4,902.6	8,246.2	85,702.0
% de pérdidas	12.57%	12.88%	12.79%	12.97%	13.06%	12.75%	12.68%	12.68%	13.07%	13.07%	12.92%	12.86%	12.86%

Cuadros y Gráficos

CUADRO 78: PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2016 (MWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
DEUSEM													
Compras Mercado Mayorista	12,122	11,794	13,192	13,177	14,011	12,474	12,819	12,833	12,026	12,391	11,921	12,679	151,440.9
Retiros Comercializadores	4	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	43.6
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compra Intercambio	369	349	382	568	89	186	442	359	348	362	264	232	3,949.5
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total compras	12,494.8	12,146.9	13,577.9	13,748.3	14,103.8	12,663.5	13,264.7	13,196.2	12,378.3	12,756.5	12,188.7	12,914.5	155,434.0
Venta a usuarios finales	10,817	10,423	11,193	11,401	11,878	12,028	10,986	11,019	10,951	10,906	10,629	10,662	132,892.3
Retiro de Terceros	-	53	-	-	10	-	46	46	49	8	-	-	212.6
Ventas a usuarios comercializados	3	3	4	3	4	4	3	3	3	3	3	3	40.5
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo	19.5	18.6	18.9	19.1	21.1	21.4	21.5	22.3	23.4	20.4	21.8	20.6	248.7
Total Retiros	10,840.4	10,496.6	11,215.3	11,423.4	11,913.5	12,052.6	11,057.9	11,090.1	11,026.6	10,938.1	10,654.0	10,685.4	133,394.1
Pérdidas	1,654.4	1,650.3	2,362.6	2,324.9	2,190.3	610.8	2,206.9	2,106.1	1,351.7	1,818.3	1,534.7	2,229.0	22,039.9
% de pérdidas	13.81%	14.26%	14.00%	14.24%	14.45%	13.96%	14.13%	14.19%	14.52%	14.48%	14.25%	14.18%	14.18%
EDESAL													
Compras Mdo. Mayorista**	8,014	8,004	8,367	9,435	9,703	9,459	7,242	8,620	8,563	9,207	8,501	7,385	102,501.3
Retiros Comercializadores	4,022	3,828	4,092	3,960	4,006	3,960	4,098	3,692	3,960	4,073	3,960	3,614	47,264.5
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	461	443	563	625	469	230	306	401	265	511	300	867	5,442.6
Compra Intercambio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Compras	12,497	12,276	13,022	14,020	14,178	13,650	11,646	12,713	12,789	13,791	12,760	11,866	155,208.5
Venta a usuarios finales *	7,605	8,149	8,228	8,913	9,541	9,632	6,982	8,064	8,479	9,076	8,540	8,043	101,253.3
Retiro de Terceros **	4,022.0	3,828.0	4,092.0	3,960.0	4,006.5	3,960.0	4,097.6	3,692.5	3,960.0	4,072.5	3,960.0	3,613.5	47,264.5
Ventas a usuarios comercializados	82	73	81	89	90	-	-	-	-	-	-	-	415.7
Autoconsumo *	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Venta	11,709.7	12,050.1	12,401.2	12,961.7	13,637.5	13,591.5	11,079.5	11,756.6	12,439.4	13,148.9	12,500.5	11,656.7	148,933.5
Pérdidas	787.5	225.5	621.2	1,058.6	540.1	58.0	566.9	956.2	349.4	642.3	259.9	209.3	6,275.0
% de pérdidas	6.3%	1.8%	4.8%	7.6%	3.8%	0.4%	4.9%	7.5%	2.7%	4.7%	2.0%	1.8%	4.0%

Cuadros y Gráficos

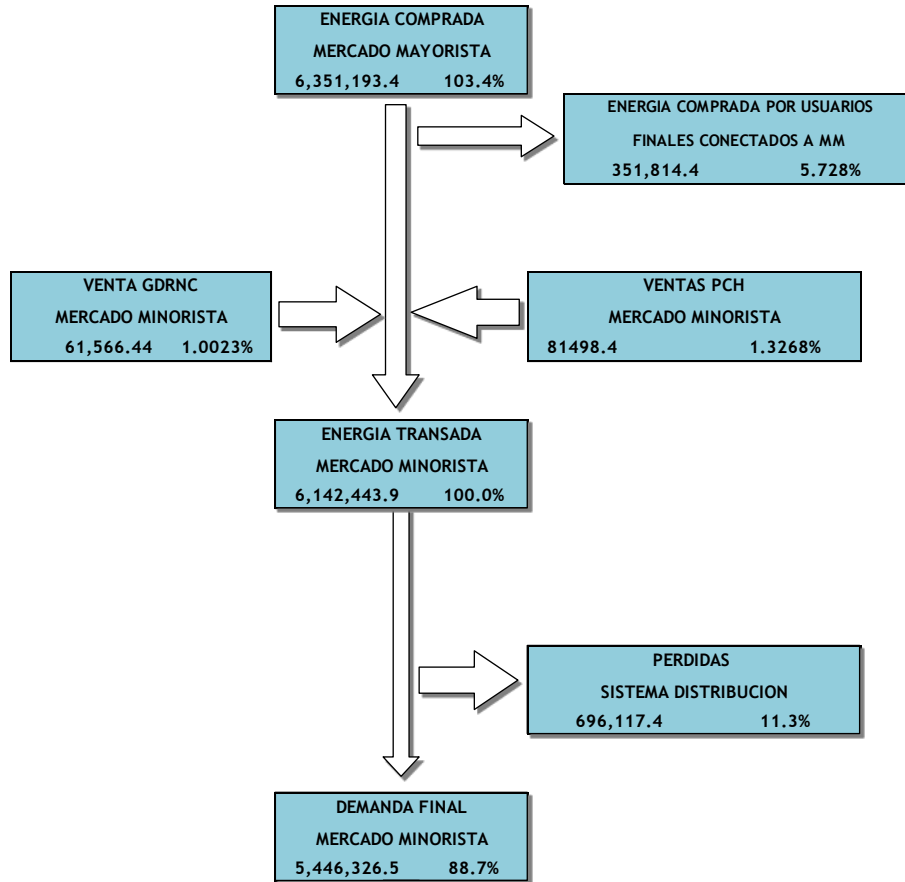
CUADRO 78: PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2016 (MWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS													
Compras Mdo. Mayorista**	2,511.5	2,535.8	2,377.8	2,716.8	2,646.5	2,478.3	2,691.3	2,413.2	2,735.4	3,097.9	2,478.8	2,038.1	30,721.4
Retiros Comercializadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compra Intercambio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Compras	2,511.5	2,535.8	2,377.8	2,716.8	2,646.5	2,478.3	2,691.3	2,413.2	2,735.4	3,097.9	2,478.8	2,038.1	30,721.4
Venta a usuarios finales *	2,497.6	2,524.7	2,366.1	2,714.4	2,628.7	2,475.3	2,709.3	2,414.3	2,559.2	3,160.8	2,526.1	2,091.2	30,667.9
Retiro de Terceros **	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas a usuarios comercializados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo *	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Venta	2,497.6	2,524.7	2,366.1	2,714.4	2,628.7	2,475.3	2,709.3	2,414.3	2,559.2	3,160.8	2,526.1	2,091.2	30,667.9
Perdidas	13.8	11.1	11.7	2.4	17.8	3.0	18.0	1.1	176.1	62.9	47.3	53.1	53.5
% de pérdidas	0.55%	0.44%	0.49%	0.09%	0.67%	0.12%	-0.67%	-0.05%	6.44%	-2.03%	-1.91%	-2.61%	0.17%
ABRUZZO ^{1/}													
Compras Mdo. Mayorista**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiros Comercializadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compra Intercambio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Compras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta a usuarios finales *	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiro de Terceros **	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas a usuarios comercializados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo *	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
total de ventas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Perdidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
% de pérdidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS													
Compras Mdo. Mayorista**	334,699.4	320,763.3	361,398.5	377,612.8	384,913.5	352,308.2	365,580.7	361,821.7	345,458.8	363,758.5	347,914.6	354,542.1	4,270,772.1
Retiros Comercializadores	7,301.1	6,911.6	7,242.8	7,015.3	7,228.8	7,063.7	7,283.2	6,964.7	7,126.5	7,248.6	7,062.4	6,883.7	85,332.4
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	503.8	467.7	555.6	567.4	613.7	553.3	582.0	591.6	551.3	586.2	549.6	573.0	6,694.9
Compras Pequeños Generadores	8,580.3	8,095.5	8,965.7	8,735.9	8,351.9	7,991.9	8,895.4	8,831.3	8,773.5	8,707.0	8,349.8	9,034.1	103,312.3
Compra Intercambio	6,981.3	6,697.8	6,811.2	1,813.3	1,351.9	1,454.6	3,149.1	3,027.0	2,651.2	2,592.6	2,412.4	2,457.4	41,399.8
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	448.4	495.0	425.5	372.4	402.8	441.6	510.3	510.2	470.1	486.8	464.5	462.0	5,489.6
Total compras	358,514.3	343,431.0	385,399.2	396,117.0	402,862.5	369,813.4	386,000.6	381,746.5	365,031.4	383,379.6	366,753.2	373,952.3	4,513,001.0
Venta a usuarios finales *	310,237.7	308,130.8	321,684.1	331,534.5	351,763.3	345,373.1	332,059.7	329,712.8	332,451.3	327,334.4	330,188.1	327,982.8	3,948,452.7
Retiro de Terceros **	4,857.6	4,535.3	5,051.2	5,057.6	4,566.3	4,557.8	5,582.9	4,575.1	4,764.2	4,978.3	4,819.4	4,326.8	57,672.3
Ventas a usuarios comercializados	2,915.1	3,026.5	3,181.6	3,274.8	3,552.5	3,418.1	3,226.6	3,039.9	3,069.4	3,108.3	3,111.4	3,122.5	38,046.8
Autoconsumo *	477.4	443.1	526.4	537.6	581.5	524.3	551.4	560.5	522.4	555.4	520.7	542.9	6,343.7
Ventas Pequeños Generadores	342.5	354.9	374.7	390.6	424.2	416.0	404.9	382.3	393.4	369.0	377.8	349.0	4,579.3
Total venta	318,830.3	316,490.7	330,817.9	340,795.2	360,887.8	354,289.3	341,825.5	338,270.6	341,200.6	336,345.4	339,017.4	336,323.9	4,055,094.7
Perdidas	39,684.0	26,940.2	54,581.3	55,321.9	41,974.7	15,524.1	44,175.1	43,475.9	23,830.7	47,034.2	27,735.8	37,628.4	457,906.3
% de pérdidas	11.07%	7.84%	14.16%	13.97%	10.42%	4.20%	11.44%	11.39%	6.53%	12.27%	7.56%	10.06%	10.15%

Nota: Las empresas ABRUZZO y DELSUR, no presentaron información del balance de energía.

Cuadros y Gráficos

GRÁFICA 35: FLUJO DE LA ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MINORISTA EN 2016 (MWh)



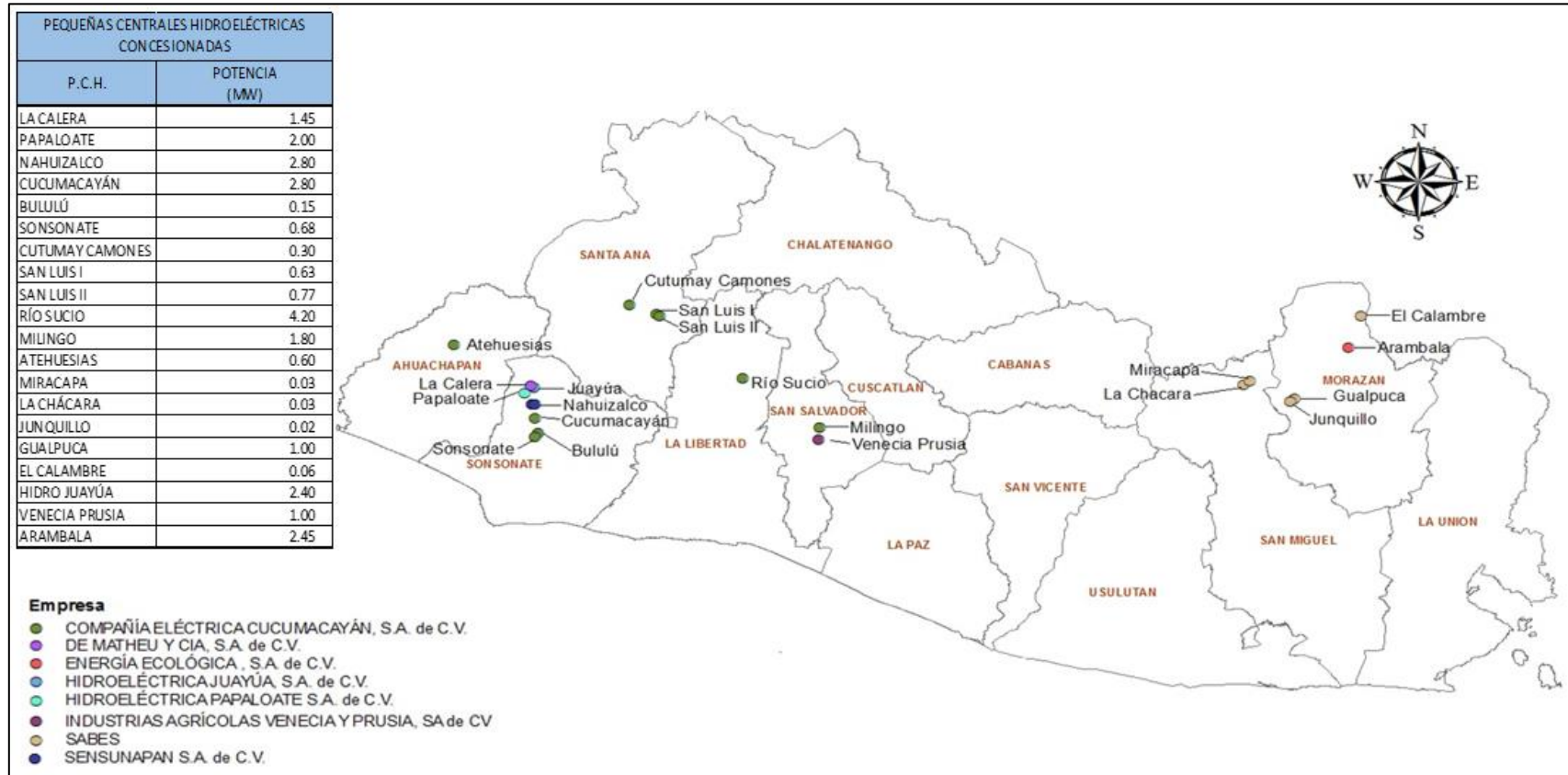
- Notas:
- 1) Los porcentajes están en relación a la Energía Transada en el Mercado Minorista.
 - 2) Demanda final mercado minorista incluye la venta a terceros y usuarios finales por parte de las distribuidoras y las comercializadoras
 - 3) Se tomó la energía inyectada de los cogeneradores a través de las empresas distribuidoras y no la generación bruta producida.

CUADRO 79: GENERACIÓN DE ENERGÍA RENOVABLE, 2016 (MWh)

EMPRESA GENERADORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Hidroeléctricas	105,111.18	102,755.78	113,751.61	121,016.18	127,924.82	117,728.52	126,865.95	143,697.77	175,880.30	69,386.26	24,882.67	28,473.87	1,257,474.93
GUAIOYO	7,222.32	6,097.68	6,717.60	6,605.58	5,480.28	2,136.60	964.62	0.00	0.00	0.00	1,556.94	1,066.14	37,847.76
CERRÓN GRANDE	39,027.36	36,095.23	40,710.05	44,367.17	41,279.62	22,140.19	34,451.23	35,665.06	32,258.78	9,127.39	7,042.08	9,196.99	351,361.15
5 DE NOVIEMBRE	35,193.60	36,782.94	39,438.06	43,686.12	47,558.94	37,544.28	47,193.14	50,972.78	58,820.02	17,264.46	6,657.54	9,131.52	430,243.41
15 DE SEPTIEMBRE	23,667.90	23,779.93	26,885.90	26,357.32	33,605.99	55,907.45	44,256.96	57,059.93	84,801.50	42,994.40	9,626.11	9,079.21	438,022.61
Geotérmicas	129,327.58	121,436.60	128,733.11	119,878.74	123,752.90	119,554.82	125,573.44	125,528.95	123,163.45	106,773.50	111,589.93	131,843.10	1,467,156.14
AHUACHAPÁN	54,793.27	51,345.19	53,908.22	51,228.10	53,098.81	52,977.37	53,647.93	54,101.09	51,990.65	54,239.63	41,111.04	55,485.82	627,927.13
BERLÍN	74,534.31	70,091.41	74,824.89	68,650.64	70,654.09	66,577.45	71,925.51	71,427.86	71,172.80	52,533.87	70,478.89	76,357.28	839,229.01
BioGas	2,870.51	2,817.42	3,128.62	3,064.23	2,592.69	2,441.36	2,702.29	2,694.99	2,443.09	2,341.92	2,787.05	2,971.27	32,855.43
AES-NEJAPA	2,816.66	2,755.23	3,128.62	3,061.41	2,592.01	2,380.50	2,633.83	2,620.15	2,385.31	2,284.67	2,727.74	2,907.42	32,293.55
AGRÍCOLA GANADERA ONZA	53.85	62.18	0.00	2.81	0.68	60.86	68.46	74.84	57.78	57.26	59.31	63.85	561.89
Pequeñas Hidroeléctricas	6,582.26	6,021.39	6,413.54	6,272.58	6,902.48	7,363.81	7,589.90	7,759.61	7,810.21	7,577.60	6,466.66	6,539.12	83,299.14
SONSONATE	90.68	81.74	74.09	-3.72	-3.32	-3.17	26.18	9.79	-3.29	-3.09	-3.15	-2.90	259.84
CUCUMACAYÁN	1,309.32	1,199.97	1,314.85	1,305.43	1,401.98	1,276.98	1,486.06	1,442.65	1,364.98	1,422.14	1,218.70	1,259.61	16,002.67
BULULÚ	237.17	218.70	244.11	241.04	263.87	295.13	301.22	290.38	329.56	310.54	241.60	242.44	3,215.76
SAN LUIS I	335.11	303.79	315.41	303.89	296.01	228.48	310.87	241.65	317.75	344.84	327.10	304.66	3,629.57
SAN LUIS II	379.85	340.73	353.65	261.83	351.47	366.73	405.45	423.57	412.36	436.84	391.52	365.30	4,489.30
MILINGO	269.67	271.86	304.83	310.09	187.79	391.27	402.59	412.95	564.46	371.01	320.64	336.27	4,143.43
CUTUMAY CAMONES	90.67	84.62	89.63	84.71	86.40	87.86	99.63	98.69	93.62	100.30	90.90	82.54	1,089.58
RÍO SUCIO	644.80	611.06	503.59	534.45	822.82	1,118.20	893.74	1,228.31	947.38	1,056.63	820.87	745.74	9,927.61
SENSUNAPÁN	1,080.97	970.71	1,091.14	1,124.09	1,230.85	1,296.09	1,293.94	1,269.03	1,337.19	1,263.89	1,053.11	1,110.54	14,121.56
DE MATHEU	470.19	427.74	466.43	450.64	474.74	432.48	471.77	472.18	458.68	469.35	456.10	466.89	5,517.20
PAPALOATE	530.35	480.25	502.43	478.12	491.40	507.87	531.24	512.20	539.85	464.63	427.96	445.40	5,911.71
VENEZIA Y PRUSIA	62.50	59.50	62.23	57.90	67.62	69.81	73.26	89.15	110.49	76.61	68.20	72.08	869.36
JUAYÚA	1,080.97	970.71	1,091.14	1,124.09	1,230.85	1,296.09	1,293.94	1,269.03	1,337.19	1,263.89	1,053.11	1,110.54	14,121.56
Biomasa	69,759.30	70,591.97	79,949.37	60,872.48	6,244.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10.79	40,746.22	399,186.25
INGENIO CENTRAL IZALCO	20,039.30	18,329.58	19,795.23	12,594.94	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,915.26	18,440.19	100,114.51
INGENIO CHAPARRASTIQUE	22,890.56	21,614.32	26,494.32	21,729.84	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.20	9,968.00	20,068.32	122,768.56
INGENIO EL ANGEL	22,482.76	27,771.63	26,113.28	15,985.84	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7.59	12,574.91	25,760.01	130,696.02
INGENIO LA CABAÑA	3,768.97	2,118.81	6,841.26	9,378.12	6,244.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7,006.40	5,891.49	41,249.98
INJIBOA	577.71	757.64	705.27	1,183.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	281.65	851.19	4,357.19
Fotovoltaica	1,882.21	2,023.57	1,981.91	1,867.00	1,966.26	1,856.10	2,285.61	2,157.90	2,059.62	2,154.50	2,073.99	2,045.17	24,353.82
HILCASA ENERGY	251.27	266.02	250.55	225.46	245.41	228.85	297.78	267.55	245.16	262.44	236.06	241.55	3,018.09
ARQUERO DELFOS	226.33	241.46	229.48	210.09	205.39	196.07	234.76	211.97	220.51	220.94	210.70	210.23	2,617.93
SOLAR INTERNACIONAL	196.52	213.96	188.19	167.78	177.45	170.95	204.66	188.00	174.85	185.68	185.13	184.19	2,237.35
PVGEN	237.65	255.53	223.98	202.21	215.69	208.47	266.59	234.89	221.56	223.38	224.96	218.12	2,733.04
GRUPO ROCA	234.61	255.17	224.15	201.21	216.20	208.88	268.99	234.53	222.32	224.24	225.66	212.37	2,728.34
RENOVABLES EL SALVADOR UNO	195.70	235.34	226.56	198.85	192.22	203.09	234.97	230.11	204.91	219.24	220.32	210.27	2,571.58
SOLARIS ENERGY	143.25	166.77	174.99	144.09	156.73	151.91	144.06	167.83	167.13	169.11	165.08	156.64	1,907.59
PARQUE SOLAR CANGREJERA			84.73	181.24	212.93	143.29	229.82	243.73	246.72	257.28	249.91	244.44	2,094.08
AES-NEJAPA SOLAR	396.87	389.32	379.29	336.07	344.24	344.59	403.98	379.30	356.46	392.19	356.16	367.37	4,445.83
Total Generación Renovable	315,533.04	305,646.74	333,958.15	312,971.21	269,384.08	248,944.61	265,017.19	281,839.21	311,356.68	188,244.58	188,546.51	242,883.72	3,264,325.72

Fuente: Empresas Generadoras, UT

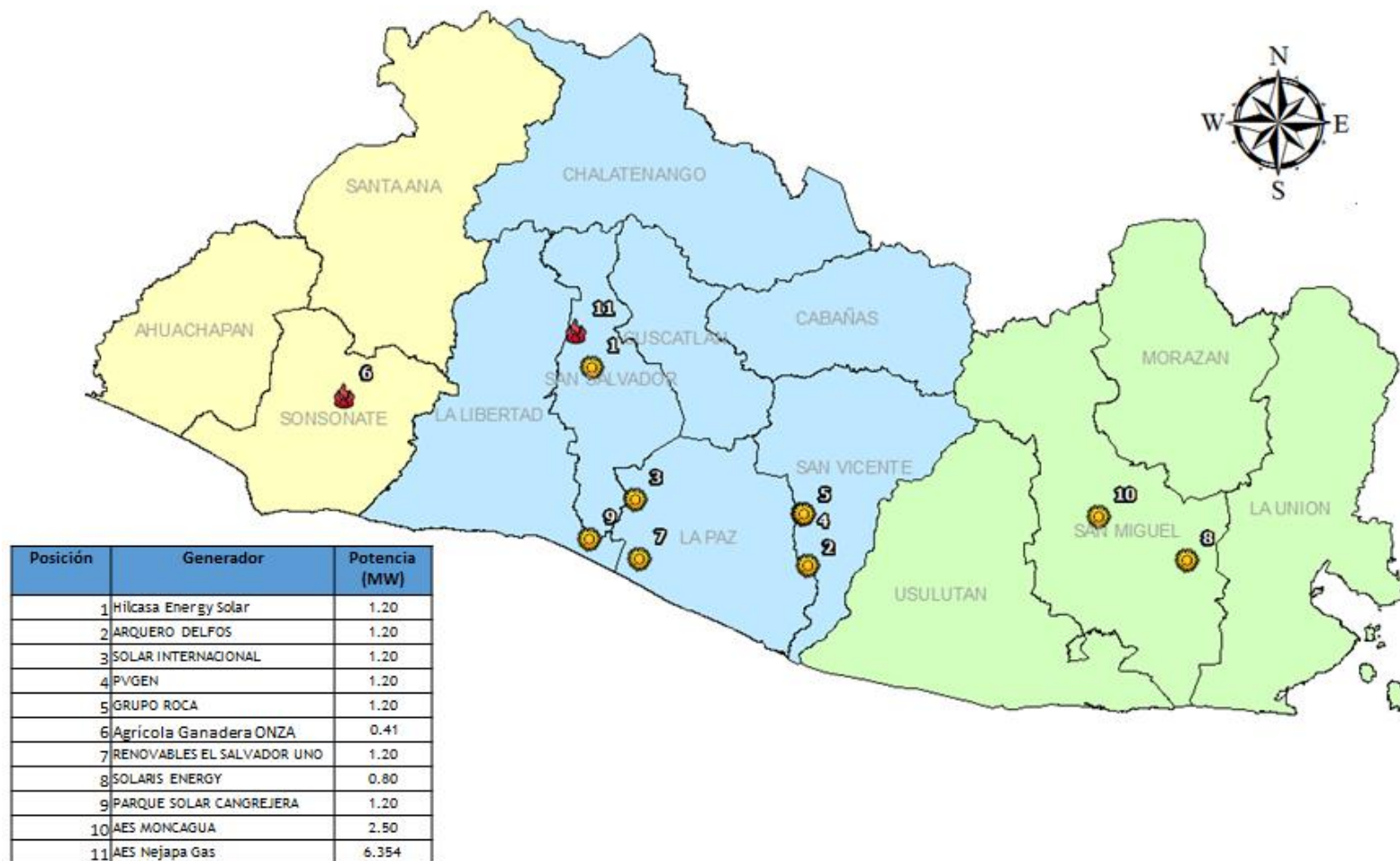
GRÁFICA 36: MAPA PEQUEÑAS HIDROELÉCTRICAS ¹.



Fuente: Pequeños generadores

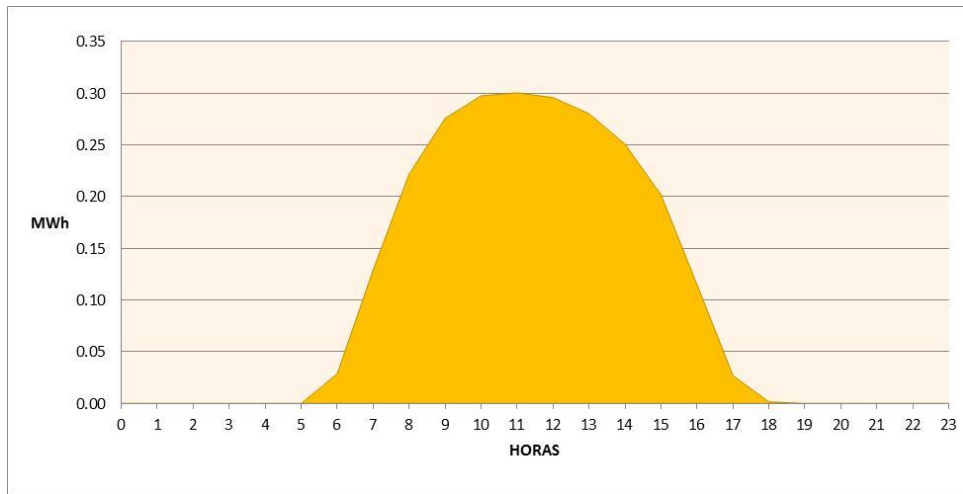
¹/ SABES (La Chácara, La Miracapa, Junquillo, Gualpuca y El Calambre), Auto consumo. Atehuesias, fuera de servicio, Arambala, Proceso de construcción.

GRÁFICA 37: MAPA DE ENERGÍA RENOVABLE NO CONVENCIONAL.



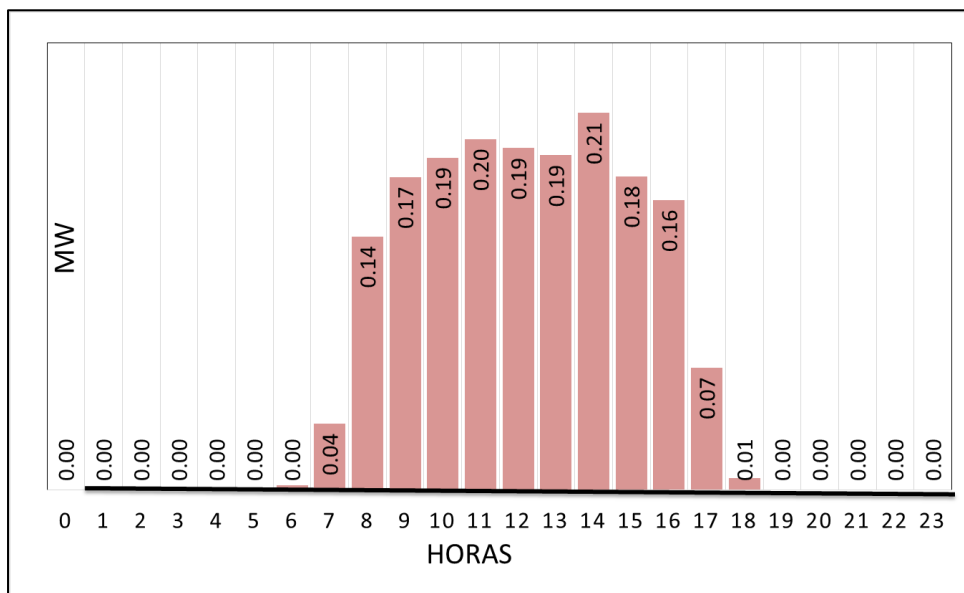
Fuente: Generadores solares y Biogás

GRÁFICA 38: PERFIL PROMEDIO DE GENERACIÓN FOTOVOLTAICA (MWh)



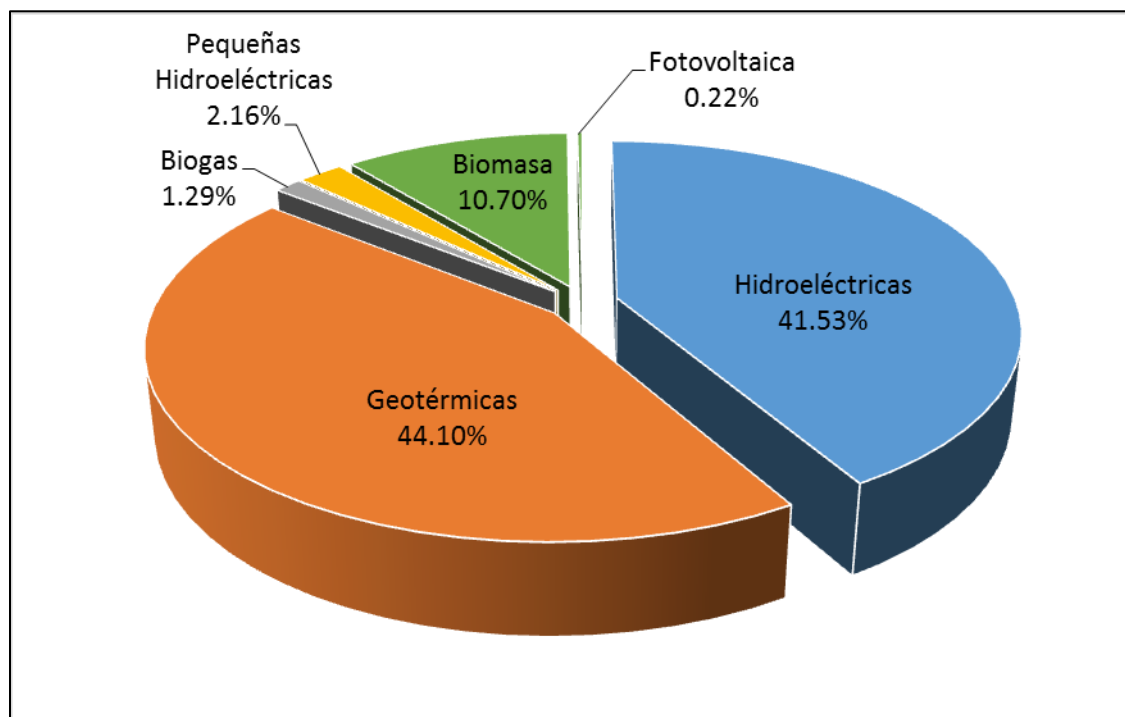
Fuente: Generadores Solares.

GRÁFICA 39: PERFIL TÍPICO DE LA GENERACIÓN BIOGAS (MW)



Fuente: Generadores Biogás

GRÁFICA 40: ESTRUCTURA DE GENERACIÓN RENOVABLE, 2016



Fuente: Generadores Solares, Pequeñas Hidroeléctrica y UT

SIGET

**PRINCIPALES ACUERDOS
EMITIDOS POR SIGET EN EL
2016**

PRINCIPALES ACUERDOS APLICABLES AL SECTOR ELÉCTRICO EMITIDOS POR SIGET EN EL 2016

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
03-E-2016	RENOVABLES EL SALVADOR UNO, LTDA. de C.V.	Certificar el proyecto denominado "Central Fotovoltaica Zambombera"
12-E-2016	POTENZA, S.A. de C.V.	Autorizar realizar estudios para el desarrollo y ejecución de generación de energía eléctrica
13-E-2016	Distribuidoras y otros	Aprobación de la "NORMA PARA USUARIOS FINALES PRODUCTORES DE ENERGÍA ELÉCTRICA CON RECURSOS RENOVABLES"
16-E-2016	UT, S.A. DE C.V.	Aprobación del COSTAMM para el año 2016
17-E-2016	ETESAL, S.A. DE C.V.	Aprobación del CUST para el año 2016
21-E-2016	INGENIO CHAPARRASTIQUE, S.A. de C.V.	Certificar el proyecto denominado "Expansión en la generación eléctrica a 62 MW utilizando bagazo de caña de azúcar"
39-E-2016	SOLUCIONES ENERGÉTICAS INTEGRADAS, S.A. de C.V.	Inscribir , como Comercializador Independiente de Energía Eléctrica
44-E-2016	EDP, S.A. DE C.V.	Inscripción como Generador de Energía eléctrica
47-E-2016	AGRÍCOLA GANADERA ONZA, S.A. de C.V.	Inscripción como Generador de Energía Eléctrica
49-E-2016	EON ENERGY, S.A. de C.V.	Autorizar para realizar estudios para el desarrollo y ejecución de Generación de energía eléctrica
58-E-2016	ANTARES ENERGÍA, S.A. de C.V.	Inscripción como Comercializador Independiente de Energía Eléctrica
59-E-2016	INDUSTRIAS AGRÍCOLA VENECIA Y PRUSIA, S.A. de C.V.	Inscripción como Generador de Energía Eléctrica
64-E-2016	Proyecto La Trinidad, Ltda. de C.V.	Certificación del Proyecto denominado "Planta Fotovoltaica La Trinidad"
65-E-2016	Proyecto La Trinidad, Ltda. de C.V.	Certificación del Proyecto denominado "Planta Fotovoltaica Márquez"
75-E-2016	WORLD RESOURCES CORP, S.A. DE C.V. (WORE)	Inscripción como Comercializador Independiente
80-E-2016	DE OFICIO	Ajustar las compensaciones a los usuarios finales y tendrán vigencia a partir del 1/02/2016 hasta 31/01/2017
93-E-2016	Inversiones y Desarrollos Energéticos, S.A. de C.V.	Certificar el Proyecto "Instalación de Módulos Solares Fotovoltaicos en Centro Comercial El Paseo"
95-E-2016	SENSUNAPAN, S.A. DE C.V.	Autorizar la realización de estudios para desarrollar proyectos de generación de energía eléctrica usando el recurso hidráulico del río Sensunapán o Grande de Sonsonate
99-E-2016	Vases Ingenieros, S.A. de C.V.	Autorizar realizar estudios de generación de energía utilizando el recurso hidráulico del río Gualpuca,
100-E-2016	ZIP POWER, S.A. de C.V.	Inscripción como Generador de Energía Eléctrica
104-E-2016	ENERGIA SOLAR SAL, S.A. de C.V.	Inscripción a la sociedad ENERGÍA SOLAR SAL, S.A. de C.V. como Generador de Energía Eléctrica

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
107-E-2016	PROVIDENCIA SOLAR, S.A. DE C.V.	Certificación el proyecto "Providencia Solar 1: Antares y Spica"
108-E-2016	Participantes del Mercado Mayorista.	Aprobación del PROCEDIMIENTO DE AUTORIZACIÓN DE LAS SOLICITUDES DE LA ENERGÍA MÁXIMA ASOCIADA A CONTRATOS FIRMES REGIONALES
115-E-2016	SAN TEODORO, S.A DE C.V.	Autorización para realizar estudios para la generación de energía eléctrica utilizando el recurso hidráulico, (Río Torola, situado en el sitio conocido como Poza Honda)
116-E-2016	SAN TEODORO, S.A. DE C.V.	Autorización para realizar estudios para la generación de energía eléctrica utilizando el recurso hidráulico, (Río Guascorán, situado en el Cantón El Platanar)
117-E-2016	SAN TEODORO, S.A. DE C.V.	Autorización para realizar estudios para la generación de energía eléctrica utilizando el recurso hidráulico, (Río Torola, situado en el Cantón Cerro Pando)
118-E-2016	SAN TEODORO, S.A DE C.V.	Autorización para realizar estudios para la generación de energía eléctrica utilizando el recurso hidráulico (Río Grande, ubicado en el Cantón Vado Marín, Municipio de Jucuarán)
119-E-2016	SAN TEODORO, S.A DE C.V.	Autorización para realizar estudios para la generación de energía eléctrica utilizando el recurso hidráulico (Río Grande, situado en el Cantón Playa Grande, Municipio San Miguel)
120-E-2016	SAN TEODORO, S.A. DE C.V.	Autorización para realizar estudios para la generación de energía eléctrica utilizando el recurso hidráulico (Río Torola, ubicado en Caserío Maroma, Municipio Cacaopera)
121-E-2016	SAN TEODORO, S.A DE C.V.	Autorización para realizar estudios para la generación de energía eléctrica utilizando el recurso hidráulico, Río Torola, ubicado en el Cantón Las Cruces, Municipio de Cacaopera)
122-E-2016	SAN TEODORO, S.A. DE C.V.	Autorización para realizar estudios para la generación de energía eléctrica utilizando el recurso hidráulico, (Río Torola, ubicado en el Cantón Las Mesas, Municipio Cacaopera)
123-E-2016	SOLARIS ENERGY, S.A. de C.V.	Inscripción como generador de energía eléctrica
130-E-2016	SAN TEODORO, S.A. DE C.V.	Autorizar realizar estudios para la generación de energía eléctrica, recurso hidráulico del río Grande en el cantón San Esteban Agua Zarca, (Río Grande, ubicado en el Cantón San Esteban Agua Zarca, Municipio de San Miguel)
244-E-2016	CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	Inscripción como Comercializador Independiente
247-E-2016	AES EL SALVADOR	Aprobación de los Cargos de Conexión y Reconexión
248-E-2016	DELSUR, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Cargos de Conexión y Reconexión
249-E-2016	B&D SERVICIOS TÉCNCIOS, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Cargos de Conexión y Reconexión
340-E-2016	DESARROLLOS AGUA CALIENTE, S.A. de C.V.	Renovar permiso autorizado por medio del acuerdo No. 365-E-2013
350-E-2016	OPP FILM EL SALVADOR, S.A. de C.V	Inscripción como Comercializador Independiente

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
374-E-2016	UT, S.A. DE C.V.	Actualización del Presupuesto de Ingresos para el año 2017
404-E-2016	CAESS, S.A. DE C.V.	Aprobación de Proyectos de Redes de Normalización de Terceros
405-E-2016	EEO, S.A. DE C.V.	Aprobación de Proyectos de Redes de Normalización de Terceros
406-E-2016	DEUSEM, S.A. de C.V.	Aprobación de Proyectos de Redes de Normalización de Terceros
407-E-2016	DELSUR, S.A. DE C.V.	Aprobación de Proyectos de Redes de Normalización de Terceros
425-E-2016	CAESS, S.A. DE C.V.	Aprobación de proyectos de Calidad
441-E-2016	AGROINDUSTRIAS SAN JULIÁN, S.A. de C.V., (AGROSANIA, S.A. de C.V.)	Inscripción a la sociedad AGROSANIA, S.A. de C.V. como generador de energía eléctrica
446-E-2016	CAESS, S.A. DE C.V.	Aprobación pliegos tarifarios
447-E-2016	DELSUR, S.A. DE C.V.	Aprobación pliegos tarifarios
448-E-2016	AES CLESA Y CIA, S. EN C DE C.V.	Aprobación pliegos tarifarios
449-E-2016	EEO, S.A. DE C.V.	Aprobación pliegos tarifarios
450-E-2016	DEUSEM, S.A. de C.V.	Aprobación pliegos tarifarios
451-E-2016	EDESAL, S.A. DE C.V.	Aprobación pliegos tarifarios
452-E-2016	B&D SERVICIOS TÉCNCIOS, S.A. DE C.V.	Aprobación pliegos tarifarios
453-E-2016	ABRUZZO, S.A. DE C.V.	Aprobación pliegos tarifarios
463-E-2016	Abel Eduardo Magaña Rodríguez	Inscribir al señor Abel Eduardo Magaña Rodríguez como generador de energía
464-E-2016	Carlos Raúl Majano	Inscribir al señor Carlos Raúl Majano como Generador de Energía.
474-E-2016	Participantes del Mercado Mayorista.	Modificaciones al ROBCP relacionadas a la Capacidad Firme
478-E-2016	William Ismael Avendaño Rodríguez	Inscripción como Generador de Energía Eléctrica
484-E-2016	Operadores del sector eléctrico.	Ajuste de las Multas por infracciones graves, muy graves las multas para las infracciones en las que incurra el usuario final, tipificadas en el artículo 108 de la Ley General de Electricidad
485-E-2016	SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES	Ajustar la tasa por la actualización en el Registro de Electricidad y Telecomunicaciones adscrito a la SIGET
493-E-2016	ETESAL, S.A. DE C.V.	Aprobación de los RI 2017