

# SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES

## BOLETÍN DE ESTADÍSTICAS ELÉCTRICAS N°19 AÑO 2017

# SIGET



Central Geotérmica Ahuachapán



Planta Solar Antares y Spica 80MW



Presa 5 de noviembre, Ampliación de 80 MW, CEL

## **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 2017.

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 .....	12
GLOSARIO DE TÉRMINOS .....	14
ABREVIATURAS Y SIGNOS CONVENCIONALES .....	17
EMPRESAS GENERADORAS, COGENERADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA .....	18
GENERACIÓN DISTRIBUIDA RENOVABLE A DICIEMBRE DE 2017 .....	19
EMPRESAS TRANSMISORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA .....	19
EMPRESAS COMERCIALIZADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA .....	20
EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE ENERGIA ELÉCTRICA .....	21
GRANDES CLIENTES CONECTADOS A LA RED DE TRANSMISIÓN .....	21
RESUMEN EJECUTIVO .....	22
<b>I. HECHOS RELEVANTES .....</b>	<b>23</b>
a) ACTIVIDADES RELEVANTES EN LA REGULACIÓN DEL SISTEMA (SIGET) .....	23
ACTIVIDADES RELEVANTES EN LA REGULACION DEL SISTEMA. ....	23
b) ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO MAYORISTA - UT.....	25
c) SISTEMA DE TRANSMISIÓN - ETESAL. ....	27
d) ACTIVIDADES RELEVANTES EN EL MERCADO DE GENERACIÓN .....	27
e) ACTIVIDADES RELEVANTES EN EL MERCADO DE DISTRIBUCIÓN.....	28
<b>II. RESUMEN DE ESTADISTICAS DEL MERCADO ELECTRICO.....</b>	<b>30</b>
CUADROS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MAYORISTA.....	45
CUADROS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MINORISTA.....	122
PRINCIPALES ACUERDOS EMITIDOS POR SIGET EN EL 2017.....	248

## INDICE DE CUADROS Y GRAFICOS

### CUADROS DEL MERCADO MAYORISTA

<b>CUADRO 01: CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ELECTRICIDAD AL 31 DE DICIEMBRE 2017 .....</b>	<b>46</b>
<b>CUADRO 02: FACTOR DE UTILIZACIÓN DE LAS CENTRALES GENERADORAS (ENERO – DICIEMBRE) DE 2017 .....</b>	<b>49</b>
<b>CUADRO 03: CARACTERÍSTICAS DE LAS CENTRALES HIDROELECTRICAS, 2017.....</b>	<b>50</b>
<b>CUADRO 04: INYECCIONES NETAS POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA, 2017 (GWh) .....</b>	<b>51</b>
<b>CUADRO 05: INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2017 (GWh) .....</b>	<b>54, 55, 56</b>
<b>CUADRO 06: CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE CENTRAL, 1980 – 2017 .....</b>	<b>57</b>
<b>CUADRO 07: EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ENERGIA ELECTRICA 1954 - 2017 (MW).....</b>	<b>59</b>
<b>CUADRO 08: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2017(En MWh) .....</b>	<b>63, 64, 65, 66</b>
<b>CUADRO 09: GENERACIÓN BRUTA, NETA Y CONSUMO PROPIO POR TIPO DE CENTRAL 1985 – 2017 (MWh).....</b>	<b>67</b>
<b>CUADRO 10: GENERACIÓN POR CENTRALES HIDROELÉCTRICAS, 1966 - 2017 (En MWh) .....</b>	<b>68</b>
<b>CUADRO 11: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE GUAJOYO 2017 .....</b>	<b>69</b>
<b>CUADRO 12: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE CERRON GRANDE 2017 .....</b>	<b>70</b>
<b>CUADRO 13: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 5 DE NOVIEMBRE 2017.....</b>	<b>71</b>
<b>CUADRO 14: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 15 DE SEPTIEMBRE 2017 .....</b>	<b>72</b>
<b>CUADRO 15: GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES TÉRMICAS 1965 - 2017 (En MWh) .....</b>	<b>73, 74</b>
<b>CUADRO 15A: GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES DE BIOMASA Y SOLAR 2002 - 2017 (En MWh).....</b>	<b>75</b>
<b>CUADRO 16: GENERACIÓN POR CENTRALES GEOTÉRMICAS 1975 - 2017 (En MWh).....</b>	<b>76, 77</b>
<b>CUADRO 17: INYECCIÓN, PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA, 2017 (En GWh).....</b>	<b>79</b>
<b>CUADRO 18: INYECCIÓN, VENTA Y PÉRDIDAS DE ENERGIA ELECTRICA 1980 - 2017 (EN MWh) .....</b>	<b>80</b>
<b>CUADRO 19: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL (1995 – 2017) .....</b>	<b>82, 83</b>
<b>CUADRO 20: DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL (1995 - 2017) .....</b>	<b>84, 85</b>
<b>CUADRO 21: CURVAS TÍPICA DE CARGA, ESTACIÓN SECA (Corresponde a marzo de 2017).....</b>	<b>88</b>
<b>CUADRO 22: CURVAS TÍPICA DE CARGA, ESTACIÓN HÚMEDA (Corresponde al período Septiembre-2017 .....</b>	<b>90</b>
<b>CUADRO 23: TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 .....</b>	<b>94, 95</b>
<b>CUADRO 24: TRANSFORMADORES AUXILIARES PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 .....</b>	<b>96, 97</b>
<b>CUADRO 25: TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LA EMPRESA TRANSMISORA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017.....</b>	<b>98</b>

<b>CUADRO 26: DEMANDA MENSUAL DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2017 (EN GWh) .....</b>	<b>99, 100, 101, 102</b>
<b>CUADRO 27: HISTÓRICO DE LA EVOLUCIÓN MENSUAL DE LOS PRECIOS PROMEDIOS EN EL MRS, 1998 - 2017 US\$/MWh .....</b>	<b>104</b>
<b>CUADRO 28: INDICADORES TÉCNICOS Y DE EFICIENCIA SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2017 .....</b>	<b>106</b>
<b>CUADRO 29: LÍNEAS DE TRANSMISION 115 -230 KV AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 .....</b>	<b>107</b>
<b>CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2017 (MWh) .....</b>	<b>108, 109, 110, 111, 112, 113, 114</b>
<b>CUADRO 31: ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2017 .....</b>	<b>116</b>
<b>CUADRO 32: DEMANDA NETA NACIONAL, ENERGIA NO SERVIDA Y ENERGIA NETA AJUSTADA 1985- 2017 (MWh).....</b>	<b>117</b>
<b>CUADRO 33: CARGOS POR EL USO DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2006 – 2017 .....</b>	<b>118, 119</b>
<b>CUADRO 34: CARGO POR LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN Y EL MERCADO MAYORISTA, 2006 – 2017 .....</b>	<b>120, 121</b>
 <b><u>CUADROS DEL MERCADO MINORISTA</u></b>	
<b>CUADRO 35: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017.....</b>	<b>123</b>
<b>CUADRO 36: CAPACIDAD INSTALADA TOTAL NACIONAL, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 .....</b>	<b>125</b>
<b>CUADRO 37: GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2017 (En MWh) .....</b>	<b>127</b>
<b>CUADRO 38-A: GENERACIÓN BIOGAS. BIOMASA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2017 (En MWh ) .....</b>	<b>128</b>
<b>CUADRO 38-B: GENERACIÓN FOTOVOLTAICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2017 (En MWh) .....</b>	<b>129, 130</b>
<b>CUADRO 39: IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2017 (En MWh) .....</b>	<b>131, 132</b>
<b>CUADRO 40: INFORMACIÓN TÉCNICA EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2017 .....</b>	<b>134</b>
<b>CUADRO 41: INDICADORES TÉCNICOS Y DE GESTIÓN EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2017 .....</b>	<b>134</b>
<b>CUADRO 42: INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2017 .....</b>	<b>136</b>
<b>CUADRO 43: EVOLUCIÓN TOTAL CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, AL 31 DE DICIEMBRE, PERÍODO 1998-2017.....</b>	<b>137</b>
<b>CUADRO 44: EVOLUCIÓN DE LA VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA PERÍODO 1998 – 2017 .....</b>	<b>138</b>
<b>CUADRO 45: PRECIOS PROMEDIO HISTÓRICOS DE VENTA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, PERÍODO 1998 - 2017 <sup>1/</sup> .....</b>	<b>139</b>
<b>CUADRO 46: PRECIOS PROMEDIOS POR TIPO DE TARIFA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES, 2017(SIN SUBSIDIO) .....</b>	<b>140</b>
<b>CUADRO 47: INTERRUPCIONES DE SERVICIO, 2017.....</b>	<b>142, 143</b>
<b>CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TÉCNICO, 2017.....</b>	<b>146, 147, 148, 149</b>
<b>CUADRO 49: INDICES DE CALIDAD DEL PRODUCTO TECNICO, 2017 .....</b>	<b>150</b>
<b>CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2017 .....</b>	<b>151, 152, 153, 154</b>

<b>CUADRO 51: POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2017 (kW)</b> .....	<b>155, 156</b>
<b>CUADRO 52: POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2017 (kW)</b> .....	<b>157, 158</b>
<b>CUADRO 53: POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2017 (kW)</b> .....	<b>159, 160</b>
<b>CUADRO 54: CANTIDAD DE POSTES POR MUNICIPIO, AÑO 2017</b> .....	<b>161, 162, 163, 164</b>
<b>CUADRO 54-A: CANTIDAD DE POSTES DE CAESS DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2017</b> .....	<b>165, 166</b>
<b>CUADRO 54-B: CANTIDAD DE POSTES DE DELSUR DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2017</b> .....	<b>167, 168</b>
<b>CUADRO 54-C: CANTIDAD DE POSTES DE AESCLESIA DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2017</b> .....	<b>169</b>
<b>CUADRO 54-D: CANTIDAD DE POSTES DE EEO DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2017</b> .....	<b>170, 171</b>
<b>CUADRO 54-E: CANTIDAD DE POSTES DE DEUSEM DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2017</b> .....	<b>172</b>
<b>CUADRO 54-F: CANTIDAD DE POSTES DE EDESAL DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2017</b> .....	<b>173</b>
<b>CUADRO 54-G: CANTIDAD DE POSTES DE B&amp;D DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2017</b> .....	<b>174</b>
<b>CUADRO 54-H: CANTIDAD DE POSTES DE EDESAL DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2017</b> .....	<b>174</b>
<b>CUADRO 55: CANTIDAD DE LUMINARIAS DE ALUMBRADO PÚBLICO DISTRIBUIDAS POR MUNICIPIO, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017</b> .....	<b>175</b>
<b>CUADRO 56: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2017</b> .....	<b>176</b>
<b>CUADRO 57: CONSUMO EN kWh POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2017</b> .....	<b>177</b>
<b>CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2017</b> .....	<b>178</b>
<b>CUADRO 58-A: NÚMERO DE CLIENTES DE CAESS POR CATEGORIA TARIFARIA, 2017</b> .....	<b>179</b>
<b>CUADRO 58-B: NÚMERO DE CLIENTES DE DELSUR POR CATEGORIA TARIFARIA, 2017</b> .....	<b>180</b>
<b>CUADRO 58-C: NÚMERO DE CLIENTES DE AES-CLESIA POR CATEGORIA TARIFARIA, 2017</b> .....	<b>181</b>
<b>CUADRO 58-D: NÚMERO DE CLIENTES DE EEO POR CATEGORIA TARIFARIA, 2017</b> .....	<b>182</b>
<b>CUADRO 58-E: NÚMERO DE CLIENTES DE DEUSEM POR CATEGORIA TARIFARIA, 2017</b> .....	<b>183</b>
<b>CUADRO 58-F: NÚMERO DE CLIENTES DE EDESAL POR CATEGORIA TARIFARIA, 2017</b> .....	<b>184</b>
<b>CUADRO 58-G: NÚMERO DE CLIENTES DE B&amp;D POR CATEGORIA TARIFARIA, 2017</b> .....	<b>185</b>
<b>CUADRO 58-H: NÚMERO DE CLIENTES DE ABRUZZO POR CATEGORIA TARIFARIA, 2017</b> .....	<b>186</b>
<b>CUADRO 59: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2017</b> .....	<b>187, 188</b>
<b>CUADRO 60: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2017</b> .....	<b>189, 190</b>

<b>CUADRO 61: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2017.....</b>	<b>191</b>
<b>CUADRO 62: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2017 .....</b>	<b>193</b>
<b>CUADRO 63: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2017.....</b>	<b>194</b>
<b>CUADRO 64: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2017.....</b>	<b>195</b>
<b>CUADRO 64-A: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&amp;D DURANTE EL AÑO 2017 .....</b>	<b>196</b>
<b>CUADRO 64-B: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2017.....</b>	<b>196</b>
<b>CUADRO 65. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2017 (kWh).....</b>	<b>197</b>
<b>CUADRO 65-A. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA CAESS POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2017 (kWh) .....</b>	<b>198</b>
<b>CUADRO 65-B. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA DELSUR POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2017 (kWh) .....</b>	<b>199</b>
<b>CUADRO 65-C: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA AESCLESA POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2017 (kWh) .....</b>	<b>200</b>
<b>CUADRO 65-D: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA EEO POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2017 (kWh).....</b>	<b>201</b>
<b>CUADRO 65-E: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA DEUSEM POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2017 (kWh) .....</b>	<b>202</b>
<b>CUADRO 65-F: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA EDESAL POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2017 (kWh) .....</b>	<b>203</b>
<b>CUADRO 65-G: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA B&amp;D POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2017 (kWh).....</b>	<b>204</b>
<b>CUADRO 65-H: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA ABRUZZO POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2017 (kWh) .....</b>	<b>205</b>
<b>CUADRO 66: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2017 .....</b>	<b>206, 207</b>
<b>CUADRO 67: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2017 .....</b>	<b>208, 209</b>
<b>CUADRO 68: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2017.....</b>	<b>210</b>
<b>CUADRO 69: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2017 .....</b>	<b>211, 212</b>
<b>CUADRO 70: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2017 .....</b>	<b>213</b>
<b>CUADRO 71: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2017 .....</b>	<b>214</b>
<b>CUADRO 71-A: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&amp;D DURANTE EL AÑO 2016.....</b>	<b>215</b>
<b>CUADRO 71-B: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2017.....</b>	<b>215</b>

CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2017 (US\$/kWh) .....	216
CUADRO 72-A: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, CAESS 2017 (US\$/kWh) .....	217
CUADRO 72-B: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, DELSUR 2017 (US\$/kWh) .....	218
CUADRO 72-C: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA AES-CLESA 2017 (US\$/kWh) .....	219
CUADRO 72-D: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, EEO 2017 (US\$/kWh).....	220
CUADRO 72-E: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, DEUSEM 2017 (US\$/kWh) .....	221
CUADRO 72-F: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, EDESAL 2017 (US\$/kWh).....	222
CUADRO 72-G: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, B&D SERVICIOS TECNICOS 2017 (US\$/kWh).....	224
CUADRO 72-H: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, ABRUZZO 2017 (US\$/kWh).....	224
CUADRO 73: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 1° AL 14 DE ENERO DE 2017 .....	225, 226
CUADRO 74: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ENERO AL 14 DE ABRIL DE 2017 .....	227, 228
CUADRO 75: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ABRIL AL 14 DE JULIO DE 2017 .....	229, 230
CUADRO 76: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE JULIO AL 14 DE OCTUBRE DE 2017 .....	231, 232
CUADRO 77: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 .....	233, 234
CUADRO 78: PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2017 (MWh)....	235, 236, 237, 238, 239
CUADRO 79: GENERACIÓN DE ENERGÍA RENOVABLE, 2017 (MWh).....	241, 242

### GRÁFICA DEL MERCADO MAYORISTA

GRÁFICA 01: CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 (MW) .....	47
GRÁFICA 02: UBICACIÓN DE CENTRALES GENERADORAS MERCADO MAYORISTA, 2017 .....	48
GRÁFICA 03: INYECCIÓN NETA ANUAL POR EMPRESA, 2017 .....	52
GRÁFICA 04: INYECCIÓN NETA NACIONAL POR RECURSO, 2017 .....	52
GRÁFICA 05: TRANSACCIONES INTERNACIONALES, 2017 (GWh).....	53
GRÁFICA 06: COMPOSICIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA, 2017 .....	58
GRÁFICA 07: EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA, 1954 - 2017 .....	60
GRÁFICA 08: GENERACIÓN NETA POR CENTRAL, 2017 (GWh) .....	61
GRÁFICA 09: CAPACIDAD INSTALADA Y GENERACIÓN NETA POR TIPO DE RECURSO SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2017 .....	62



GRÁFICA 10: NIVELES EN GUAJOYO DURANTE 2017 (msnm) .....	69
GRÁFICA 11: NIVELES EN CERRÓN GRANDE DURANTE 2017 (msnm) .....	70
GRÁFICA 12. NIVELES EN 5 DE NOVIEMBRE DURANTE 2017 (msnm).....	71
GRÁFICA 13: NIVELES EN 15 DE SEPTIEMBRE 2017 (msnm).....	72
GRÁFICA 14: GENERACIÓN BRUTA POR TIPO DE RECURSO 1985 - 2017 .....	78
GRÁFICA 15: INYECCIONES NETAS, VENTAS MAYORISTAS Y PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN. 1980 - 2017 .....	81
GRÁFICA 16: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL 2015 – 2017 .....	86
GRÁFICA 17: DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL 2015 - 2017 .....	86
GRÁFICA 18: CAPACIDAD INSTALADA, DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA (1993 - 2017).....	87
GRÁFICA 19: CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN SECA (Corresponde al mes de Marzo 2017) .....	89
GRÁFICA 20: CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN HÚMEDA (Corresponde al período Septiembre-2017.....	91
GRÁFICA 21: DEMANDA MENSUAL EN EL MERCADO MAYORISTA, 2017 .....	92
GRÁFICA 22: DEMANDA DE ENERGIA EN EL MERCADO MAYORISTA.....	93
GRÁFICA 23: PRECIOS DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA, 2017 .....	103
GRÁFICA 24: SISTEMA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN EN EL SALVADOR, A DICIEMBRE DE 2017.....	105
GRÁFICA 25: FLUJO DE LA ENERGIA ELECTRICA MERCADO MAYORISTA EN 2017 (GWh) .....	115
GRÁFICA 26: ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, PERIODO: ENERO - DICIEMBRE 2017.....	116
 <b><u>GRÁFICA DEL MERCADO MINORISTA</u></b>	
GRÁFICA 27: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS, 2017 (MW) .....	124
GRÁFICA 28: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN EN EL SALVADOR, 2017.....	126
GRÁFICA 29: AREAS DE INFLUENCIA, PARTICIPACIÓN EN LAS VENTAS DE ELECTRICIDAD Y NUMERO DE USUARIOS DE LAS COMPAÑIAS DISTRIBUIDORAS, 2017 .....	133
GRÁFICA 30: AREA SERVIDA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2017 .....	135
GRÁFICA 31: KILOMETROS DE LÍNEA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2017 .....	135
GRÁFICA 32: PRECIOS PROMEDIOS MENSUALES A LOS USUARIOS FINALES, 2017(SIN SUBSIDIO) .....	141
GRÁFICA 33: INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE 2017 .....	144
GRÁFICA 34: INTERRUPCIONES POR MOTIVO 2017 .....	145
GRÁFICA 35: FLUJO DE LA ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MINORISTA EN 2017 (MWh).....	240
GRÁFICA 36: MAPA PEQUEÑAS HIDROELÉCTRICAS .....	243
GRÁFICA 37-A: MAPA DE ENERGÍA RENOVABLE NO CONVENCIONAL. GENERADORES .....	244
GRÁFICA 37-B: MAPA DE ENERGÍA RENOVABLE NO CONVENCIONAL. APR (Auto Productores Renovables) .....	245

---

<b>GRÁFICA 38: PERFIL PROMEDIO DE GENERACIÓN FOTOVOLTAICA (MW) .....</b>	<b>246</b>
<b>GRÁFICA 39: PERFIL PROMEDIO DE LA GENERACIÓN BIOGAS (MW).....</b>	<b>246</b>
<b>GRÁFICA 40: ESTRUCTURA DE GENERACIÓN RENOVABLE, 2017.....</b>	<b>247</b>

SIGET

# JUNTA DE DIRECTORES



## JUNTA DE DIRECTORES

### AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017

DESIGNADO POR	CARGO	NOMBRE
<b>Presidencia de la República</b>		
	<b>Director Presidente de la Junta de Directores y Superintendente</b>	Blanca Noemi Coto Estrada
<b>Gremiales</b>		
	<b>Director Representante</b> Asociaciones Gremiales del Sector Privado (ANEP)	Waldo Humberto Jiménez Rivas
	<b>Director Suplente</b> Asociaciones Gremiales del Sector Privado (ASIA)	Alonso Valdemar Saravia Mendoza
<b>Corte Suprema de Justicia</b>		
	<b>Director Representante</b> Corte Suprema de Justicia	Jorge Andres Siliezar Hernández
	<b>Directora Suplente</b> 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 MAYORISTA NACIONAL:** Es el total de energía eléctrica producida en el país, con fines comerciales en el Mercado Mayorista de Electricidad.

**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.

**GDR:** 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.

**UPR:** Usuario Final Productor Renovable.

**APR:** Auto-Productores Renovables



## 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, COGENERADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA A DICIEMBRE DE 2017

---

<b>ANTARES:</b>	ANTARES ENERGÍA, S.A. DE C.V.
<b>BOREALIS:</b>	ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.
<b>CASSA:</b>	COMPAÑÍA AZUCARERA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V. (COGENERADOR)
<b>CEL:</b>	COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RÍO LEMPA.
<b>HOLCIM:</b>	CEMENTO HOLCIM DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.
<b>CHAPARRASTIQUE:</b>	INGENIO CHAPARRASTIQUE. (COGENERADOR)
<b>ORAZUL:</b>	ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. en C. de C.V.
<b>EL ÁNGEL:</b>	INGENIO EL ÁNGEL, S.A. DE C.V. (COGENERADOR)
<b>GECSA:</b>	GENERADORA ELECTRICA CENTRAL, S.A. DE C.V.
<b>HILCASA:</b>	HILCASA ENERGY, S.A. DE C.V.
<b>INE:</b>	INVERSIONES ENERGÉTICAS, S.A. DE C.V.
<b>INJIBOA:</b>	INGENIO CENTRAL AZUCARERO JIBOA, S.A. DE C.V. (COGENERADOR)
<b>LA CABAÑA:</b>	INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V. (COGENERADOR)
<b>LAGEO:</b>	LAGEO, S.A. DE C.V.
<b>NEJAPA:</b>	NEJAPA POWER COMPANY, LLC.
<b>TERMOPUERTO:</b>	TERMOPUERTO LTDA DE C.V.
<b>TEXTUFIL:</b>	TEXTUFIL, S.A. DE C.V.

## GENERACIÓN DISTRIBUIDA RENOVABLE A DICIEMBRE DE 2017

### PLANTAS

1. HILCASA:
2. ARQUERO DELFOS:
3. SOLAR INTERNACIONAL:
4. PVGEN:
5. GRUPO ROCA:
6. RENOVABLES EL SALVADOR UNO:
7. SOLARIS ENERGY:
8. PARQUE SOLAR CANGREJERA:
9. AES-MONCAGUA:
10. CENTROL COMERCIAL EL PASEO:
11. POTENZA:
12. ZONA FRANCA SAN BARTOLO:
13. INDUFOAM:
14. HASBÚN HASBÚN:
15. SPICA:

### SOCIEDAD

- HILCASA ENERGY, S.A. DE C.V.  
 ASOCIO GRUPO ARQUERO DELFOS, S.A. DE C.V.  
 SOLAR INTERNACIONAL, S.A. DE C.V.  
 PVGEN, LTDA. DE C.V.  
 GRUPO ROCA, S.A. DE C.V.  
 RENOVABLES EL SALVADOR UNO, LTDA. DE C.V.  
 SOLARIS ENERGY, S.A. DE C.V.  
 PARQUE SOLAR CANGREJERA, S.A. DE C.V.  
 AES NEJAPA, S.A. DE C.V.  
 INVERSIONES Y DESARROLLOS ENERGETICOS, S.A. DE C.V.  
 POTENZA, S.A. DE C.V.  
 ZONA FRANCA SAN BARTOLO, S.A. DE C.V.  
 INDUFOAM ENERGY SUPPLY, S.A. DE C.V.  
 HASBÚN HASBÚN  
 ANTARES ENERGÍA, S.A. DE C.V.

### GENERACION BIOGAS

16. AES NEJAPA:
17. ONZA:
18. AGROSANIA:

- AES NEJAPA GAS, LTDA DE CV  
 AGRICOLA GANADERA ONZA, S.A DE C.V.  
 AGROSANIA, S.A. DE C.V.

### GENERACION PEQUEÑAS HIDROELECTRICAS

19. PAPALOATE:
20. CUCUMACAYÁN:
21. DE MATHEU:
22. HIDROELECTRICA JUAYÚA:
23. VENECIA Y PRUSIA:
24. SENSUNAPÁN:
25. SABES:

- HIDROELECTRICA PAPALOATE, S.A DE C.V.  
 COMPAÑIA ELECTRICA CUCUMACAYAN, S.A. DE C.V. (CEC, S.A. DE C.V.)  
 DE MATHEU & CÍA DE C.V.  
 HIDROLÉCTRICA JUAYÚA, S.A. DE C.V.  
 INDUSTRIAS AGRÍCOLAS VENECIA Y PRUSIA, S.A. DE C.V.  
 SENSUNPÁN, S.A. DE C.V.  
 SANEAMIENTO BASICO, EDUCACION SANITARIA Y ENERGIAS ALTERNATIVAS (SABES)

## EMPRESAS TRANSMISORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A DICIEMBRE DE 2017

**ETESAL**

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

## EMPRESAS COMERCIALIZADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A DICIEMBRE DE 2017

<b>1. ABRUZZO</b>	ABRUZZO, S.A. DE C.V. (COMERCIALIZADORA).
<b>2. CASSA</b>	COMPAÑÍA AZUCARERA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V. COMERCIALIZADORA.
<b>3. CEL</b>	COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RÍO LEMPA, COMERCIALIZADORA.
<b>4. CENÉRGICA</b>	COMPAÑÍA DE ENERGÍA DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.
<b>5. CECAM</b>	CUTUCO ENERGY CENTRAL AMÉRICA, S.A. DE C.V.
<b>6. CENER</b>	COMERCIALIZADOR DE ENERGÍA REGIONAL, S.A. DE C.V.
<b>7. DUKE</b>	DUKE ENERGY INTERNATIONAL, EL SALVADOR.
<b>8. EDESAL</b>	EMPRESA DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V.
<b>9. EXCELERGY</b>	EXCELERGY S.A. DE C.V.
<b>10. HASGAR</b>	GRUPO HASGAR, S.A. DE C.V.
<b>11. INE</b>	INVERSIONES ENERGÉTICAS COMERCIALIZADORA.
<b>12. LaGeo</b>	LAGEO S.A. DE C.V. COMERCIALIZADORA.
<b>13. LYNX</b>	LYNX S.A. DE C.V.
<b>14. Mercados Eléctricos</b>	MERCADOS ELÉCTRICOS, S.A. DE C.V.
<b>15. ORIGEM</b>	ORIGEM, S.A. DE C.V.
<b>16. POLIWATT</b>	POLIWATT LTDA, SUCURSAL EL SALVADOR.
<b>17. ORZAUL:</b>	ORAZUL ENERGY EL SALVADOR COMERCIALIZADORA, S. EN C.V.
<b>18. ELECTRONOVA:</b>	COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA, S.A. DE C.V.
<b>19. COMERCIA:</b>	COMERCIA INTERNACIONAL EL SALVADOR, S.A. DE C.V.
<b>20. PACIFIC:</b>	PACIFIC ENERGY S.A. DE C.V.
<b>21. SOCIETE:</b>	SOCIETE D'ENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.
<b>22. MAGDALENA:</b>	MAGDALENA ENERGY, S.A. DE C.V.
<b>23. DCEE:</b>	DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR S.A. DE C.V.
<b>24. AGTI:</b>	ASESORÍA Y GESTIÓN TÉCNICA INTEGRAL S.A. DE C.V.
<b>25. CUESTAMORAS:</b>	CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.
<b>26. CEL</b>	COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RÍO LEMPA
<b>27. EDESAL:</b>	EDESAL S.A. DE C.V.
<b>28. INTELLERGY:</b>	INTELLERGY, SOCIEDAD ANÓNIMA DE CAPITAL VARIABLE
<b>29. ENERGÍA:</b>	ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. DE C.V.
<b>30. SOLENER</b>	SOLENER, S.A. DE C.V.
<b>31. ANTARES</b>	ANTARES, S.A. DE C.V.
<b>32. AMERICAN PARK</b>	AMERICAN INDUSTRIAL PARK.
<b>33. ALAS DORADAS</b>	ALAS DORADAS, S.A. DE C.V.

## EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE ENERGIA ELÉCTRICA A DICIEMBRE DE 2017

---

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 A DICIEMBRE DE 2017

---

1. **ANDA** ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ACUEDUCTOS Y ALCANTARILLADOS
2. **INVINTER** INVERSIONES INTERCONTINENTALES, S.A. DE C.V. (ANTES SICEPASA)
3. **CONSORCIO INT** CONSORCIO INTERNACIONAL
4. **HANESBRANDS** HANESBRANDS

## ADMINISTRADOR DEL MERCADO MAYORISTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

---

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

## ENTE REGULADOR DEL SECTOR ELÉCTRICO

---

**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 2017, permitiendo que los participantes del mercado eléctrico y otros agentes interesados en su desarrollo, puedan conocer e interpretar dicho comportamiento.

## COMPORTAMIENTO DEL MERCADO ELÉCTRICO

### I. HECHOS RELEVANTES

#### a) ACTIVIDADES RELEVANTES EN LA REGULACIÓN DEL SISTEMA (SIGET)

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:

#### ACTIVIDADES RELEVANTES EN LA REGULACION DEL SISTEMA.

El accionar durante el primer semestre del año 2017, estuvo orientado en función de los objetivos plasmados en el Art. 2 de la Ley General de Electricidad, los cuales se refieren al desarrollo de un mercado competitivo, apoyo al libre acceso de las entidades generadoras a las instalaciones de transmisión y distribución, promoción del uso racional y eficiente de los recursos, fomento al acceso al suministro de energía eléctrica para todos los sectores de la población y protección de los derechos de los usuarios y entidades que operan en el sector.

En concordancia con los objetivos anteriores, la Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones ha desarrollado diversas actividades, de las cuales a continuación se presenta un resumen de las acciones más relevantes en el referido periodo:

- ✓ Supervisión del proceso de licitación N° CAESS-CLP-001-2017 para la contratación de una potencia firme de 120 MW.

- ✓ Autorización de Solicitudes de energía asociada a Contratos Firmes Regionales para importación de energía.
- ✓ Estudio de cálculo del Cargo por Capacidad del mercado mayorista.
- ✓ Aprobación de disposiciones transitorias para la liquidación de transacciones del Mercado Mayorista de los meses de enero a agosto de 2017.
- ✓ Cálculo del Precio de la Energía a Trasladar a Tarifas – PETT – para los ajustes tarifario automáticos correspondientes al año 2017.

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

**Adjudicación del proceso de licitación Pública Internacional No. DELSUR-CLP-RNV-1-2016 por 170 MW en enero de 2017.** Este proceso permitió la contratación por 20 años de nuevas plantas de generación de energías renovables de las tecnologías solar fotovoltaica y eólica. Durante el primer trimestre del año 2017 fueron adjudicados 169.9 MW de energía renovable no convencional a 5 proyectos, 4 fotovoltaicos por un total de 119.9MW y 1 proyecto eólico por 50MW. De esta manera, y por primera vez en la historia de El Salvador, se contará con una planta de generación eólica para satisfacer la demanda energética nacional. El 27 de marzo de 2017 fueron firmados los correspondientes contratos de abastecimiento entre las empresas distribuidoras y las empresas adjudicadas en este proceso de licitación. Los proyectos entrarían en operación comercial en octubre del 2019 para los proyectos fotovoltaicos y abril del 2020 para el proyecto eólico.

**Inicio de operación comercial de la Planta Solar Fotovoltaica Antares, propiedad de la Sociedad Providencia Solar S.A de C.V.** Esta planta de generación fotovoltaica de 60 MW de capacidad nominal entró en operación comercial en el Mercado Mayorista de El Salvador a partir de 1 de abril de 2017, iniciando así el suministro de energía eléctrica limpia por un periodo de 20 años. Siendo la planta solar fotovoltaica más grande en operaciones en el país.

**Inicio de operación comercial de Planta de Generación con Biogás de la empresa Agrosania S.A. de C.V.** El 6 de enero de 2017, dio inicio la operación comercial de esta planta de generación de biogás de 150 kW de capacidad nominal conectada a la red de distribución, avanzando de esta manera en la diversificación de la matriz energética y la seguridad energética nacional.

**Otorgamiento de permisos de estudio para el desarrollo y ejecución de proyectos de generación de energía eléctrica utilizando el recurso hidráulico.**

**Evaluación y certificación de proyectos de generación eléctrica con recursos renovables.** En cumplimiento a la Ley de Incentivos Fiscales para el Fomento de las Energías Renovables en la Generación de Electricidad, se realizó la evaluación y emisión de la certificación de los proyectos siguientes:

SOLICITANTE	NOMBRE DE PROYECTO	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	TIPO DE RECURSO	N° ACUERDO
INDUFOAM ENERGY SUPPLY, S.A. DE	Instalación Solar Fotovoltaica sobre Cubierta de	2.604	Fotovoltaico	79-E-2017



SOLICITANTE	NOMBRE DE PROYECTO	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	TIPO DE RECURSO	N° ACUERDO
C.V.	hasta 4MWp INDUFOAM 1			
INGENIO EL ÁNGEL, S.A. de C.V.	Ampliación Cogeneración Fase IV	47.80	Biomasa – Bagazo de caña	84-E-2017
POTENZA, S.A. de C.V.	Planta Fotovoltaica La Independencia	10.00	Fotovoltaico	124-E-2017
INJIBOA, S.A. DE C.V.	Planta Generación Ingenio Jiboa S.A.	34.90	Biomasa – Bagazo de caña	221-E-2017
VASES INGENIEROS, S.A. de C.V	Planta Generadora Fotovoltaica Tangolona	0.475	Fotovoltaico	244-E-2017
ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I, LTDA. de C.V.	Planta Solar Los Remedios	28.00	Fotovoltaico	260-E-2017
BOSFORO, LTDA. DE C.V.	PFV PASAQUINA	10.00	Fotovoltaico	384-E-2017
	PFV EL CARMEN	10.00	Fotovoltaico	421-E-2017
	PFV CONCHAGUA	10.00	Fotovoltaico	422-E-2017

Preparación de proyectos de contrato para el otorgamiento de concesiones.

NOMBRE DEL PROYECTO	CAPACIDAD	N° ACUERDO	DECRETO LEGISLATIVO
PCH San Simón I	230 kW	125-E-2017	693/2017
PCH San Simón II	400 kW	126-E-2017	694/2017
PCH Velesa Energy	120 kW	127-E-2017	695/2017

#### Adjudicación de participantes en el proceso de licitación No. CAESS-CLP-RNV-001-2013 como Usuarios Auto productores Renovables.

**Aprobación de la Norma para Usuarios Finales Productores de Energía Eléctrica con Recursos Renovables.** Como parte de la atribución de la SIGET de dictar normas y estándares técnicos aplicables al sector de electricidad el veintidós de agosto dos mil diecisiete, se aprobó por medio del Acuerdo No. 367-E-2017, la “NORMA PARA USUARIOS FINALES PRODUCTORES DE ENERGÍA ELÉCTRICA CON RECURSOS RENOVABLES” cuyo objeto consiste en establecer los procedimientos, requisitos y responsabilidades aplicables a la conexión, operación, control y comercialización de excedentes de energía, de unidades de generación basadas en recursos renovables.

#### b) ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO MAYORISTA - UT

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.

La UT ha presentado su informe de hechos relevantes correspondiente al año 2017, a continuación se presenta un resumen de los más destacado del 2017:

- Junta Directiva de la UT, aprueba la solicitud de inscripción, para operar en el Mercado Mayorista de Electricidad en su carácter de GENERADOR y COMERCIALIZADOR a la sociedad Central Azucarero Jiboa, S.A. de C.V.
- Junta Directiva UT, aprueba solicitud de inscripción para operar en el Mercado Mayorista de Electricidad en su carácter de COMERCIALIZADOR a la sociedad MW ENERGY, S. A. DE C. V.
- La resolución CRIE-6-2017, realiza las siguientes modificaciones al RMER:
  - a) Autorización para la realización de transacciones MER, considerando los sistemas de medición comercial nacionales.
  - b) Se incorporan disposiciones respecto de la falta de presentación de los predespachos nacionales aislados, así como los plazos para la coordinación diaria de la información y causales de ajuste al predespacho y redespacho.
  - c) Modificación de los plazos de entrega de la energía demandada o consumida, así como para la entrega de las mediciones nacionales.
  - d) Modificación de plazos de las actividades para el desarrollo del posdespacho regional.
  - e) Establecimiento del cálculo de desviaciones por el neto de área de control.

Todas estas modificaciones requieren del análisis de la UT, para posteriormente presentar las propuestas de interfaz regulatoria al mercado, para posteriormente ser sometidas a la aprobación de la SIGET.

Adicionalmente, y en función de la aprobación definitiva de las interfaces, es necesario modificar la interfaz informática de todos los sistemas tecnológicos utilizados por la UT, para la debida operatividad de la normativa

- Se aprueba modificación de la Norma Técnica de Interconexión Eléctrica y Acceso de Usuarios Finales a la Red de Transmisión, de los artículos 78, 79, 82 y 83 de dicha norma, para la ampliación del plazo de inicio de obras de interconexión de proyectos de determinada magnitud.
- El primero de junio 2017, iniciaron las pruebas de carácter indicativo de cara a la entrada en vigor del reglamento del mercado regional, tal como lo estableció la resolución CRIE-6-2017. Dichas pruebas tienen una duración de dos meses, finalizando el 31 de julio de 2017
- En cumplimiento a lo dispuesto en la resolución CRIE-37-2017, se remitió a los Participantes del Mercado, el nuevo formulario para declaraciones de transacciones regionales a partir del 01 de diciembre 2017
- Durante el último trimestre del año 2017 se trabajó en el segundo período de pruebas indicativas del mercado eléctrico regional, dando cumplimiento a lo dispuesto en la resolución CRIE 41-2017. Dicho período inició el 01 de octubre y finalizó el 30 de noviembre.

- Por acuerdo SIGET 563-E-2017, en noviembre del corriente año, se cambió de la tasa de descuento que establece el ROBCP. Pasó de 12% a 11.33%. Afecta los informes de auditoría del Anexo 17. Con base a este valor se determinan los Balances anuales de Capacidad Firme Provisoria y definitiva, así como los re-cálculos necesarios de acuerdo con el ROBCP, y se aplica a las licitaciones de procesos de libre concurrencia de contratos de Largo Plazo.

#### c) 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:

- Sustitución de conductores y repotenciación de las líneas Acajutla a Sonsonate 01.
- Sustitución de conductores y repotenciación de las líneas Acajutla a Sonsonate 02.
- Sustitución de conductores y repotenciación de las líneas Sonsonate a Ateos.

#### d) ACTIVIDADES RELEVANTES EN EL MERCADO DE GENERACIÓN

**CEL** (Comisión Hidroeléctrica del Rio Lempa).

##### GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA Y PARTICIPACIÓN DE MERCADO

La generación de energía eléctrica aportada por CEL al Mercado Mayorista de Electricidad durante el 2017 fue de 1,615 GWh, cubriendo el 24.64% de la demanda, y el resto fue producida mediante recursos geotérmicos (22.28%), térmicos (26.08%), importación (25.56) y recurso fotovoltaico (1.44%).

El comportamiento irregular de las lluvias registrado durante la época húmeda en el año 2016 no permitió que los embalses de regulación de las centrales hidroeléctricas Guajoyo y Cerrón Grande alcanzara sus niveles máximos, pese a esto, debido a una administración eficiente del agua almacenada y la alta disponibilidad de las unidades generadoras, se logró mantener la disponibilidad de la generación hidroeléctrica a lo largo de la época seca 2017

La época lluviosa del año 2017 inició de manera irregular durante el primer mes de transición verano- invierno (mayo), pero a mediados del mes ésta se normalizó y se mantuvo un régimen normal de lluvias durante el período.

La inyección total de CEL al sistema durante el 2017 fue de 1,615 GWh, equivalente al 95.22% de la proyección de generación en el escenario seco, con un precio promedio de venta de US\$75.51/MWh en el MRS (según informa CEL en su informe de hechos relevantes 2017).

##### INICIO DE OPERACIÓN COMERCIAL DE LA EXPANSIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA 5 DE NOVIEMBRE

El lunes 2 de enero de 2017 entraron en operación comercial dos nuevas unidades generadoras con capacidad de 40 MW cada una, como parte del proyecto de expansión de la Central Hidroeléctrica 5 de Noviembre, estas dos nuevas unidades permitirán aprovechar los excedentes

de agua que se presenten en la época lluviosa y brindar respaldo de potencia al sistema en las horas de máxima demanda.

Para el 2017, dichas unidades inyectaron 196.98 GWh, lo que representó el 39.84% de la inyección de la central y 12.20% de la inyección total de CEL.

#### SUMINISTRO DE ENERGÍA A ANDA

CEL ha continuado suministrando energía a ANDA en cumplimiento a lo establecido en el Decreto Legislativo No. 119 del 30 de agosto de 2012. El suministro de energía brindado por CEL a ANDA durante el 2017 ascendió a 526.57 GWh de los cuales 300.41 GWh se suministraron en el Mercado Mayorista de Electricidad y 226.16 GWh en el Mercado Minorista mediante la Compra directa de la energía a las empresas distribuidoras). La energía total consumida por ANDA durante el 2017, representó el 32.60% de la producción total de CEL en dicho período.

Para suministrar la energía consumida por ANDA, CEL debió comprar un total de 328.97 GWh de energía; 102.82 GWh en el Mercado Mayorista de Electricidad con un costo de US\$8.42 millones y 226.16 GWh a las empresas distribuidoras con un costo de US\$26.84 millones.

#### LAGEO.

Dentro de las Hechos relevantes presentados por LaGeo en el 2017 a continuación se presenta un resumen de las actividades más sobresaliente además de las lista de las indisponibilidades programadas y no programadas.

Actividades sobresalientes:

- Central geotérmica Ahuachapán, se puso en servicio línea by-pass Johnston a Chipilapa.
- Reparación tubería de anclaje pozo CH-10 y pozo CH-9 A.
- Del 02 al 20 de enero de 2017 se ejecutó el mantenimiento mayor a los equipos principales y auxiliares de la Unidad-1.
- Se realizó mantenimiento de la Subestación, por lo que las unidades 1, 2 y 3 estuvieron fuera de línea. Se aprovechó la actividad para realizar pruebas de producción en los pozos productores.
- Fallas en la Unidad-2, del 26 al 27 de febrero, falla del Sistema de gobernación Woodward, fallo del CPU, principal.
- Falla en la Unidad-3, falla de empaquetaduras del circuito de agua de enfriamiento del Generador de la Unidad.
- Del 21 de noviembre al 15 de diciembre se llevó a cabo el Mantenimiento Mayor donde se realizó limpieza química a los intercambiadores de calor de los sistemas 4/5 y 2/9 de la unidad 4.

#### e) ACTIVIDADES RELEVANTES EN EL MERCADO DE DISTRIBUCIÓN

La actividad de distribución las realizan las siguientes empresas : Grupo AES-El Salvador conformado por 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, ABRUZZO y B&D Servicios Técnicos. Los hechos relevantes en este segmento del mercado eléctrico, para el año 2017, se detallan a continuación:

**HECHOS RELEVANTES DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA CAESS.**

- Para el primer semestre del año 2017, se realizó la apertura de una nueva oficina comercial ubicada en el centro comercial “Las Cascadas”.
- La cartera de clientes se incrementó en 307.
- Se han realizado 601 visitas personalizadas a los clientes en tarifas Grandes y Medianas Demandas durante el año 2017
- Se ejecutó el mantenimiento preventivo de 14 subestaciones, programado para el año 2017

**HECHOS RELEVANTES DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA AES-CLESA.**

- Se han ejecutado 33 Normalizaciones de Líneas a Terceros en el primer semestre 2017
- Se han finalizado 14 proyectos de calidad, para la confiabilidad del servicio en el primer semestre 2017
- Se ejecutó el mantenimiento preventivo de 22 subestaciones para el año 2017.
- Se han realizado 454 visitas personalizadas a los clientes en tarifas Grandes y Mediana con el objetivo de brindar asesoría técnica.
- La cartera de clientes se incrementó en 132.

**HECHOS RELEVANTES DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA EEO.**

- Se ha realizado 281 visitas personalizadas a los clientes en tarifas Grandes y Mediana con el objetivo de brindar asesoría técnica.
- Se ejecutó el mantenimiento preventivo de 16 subestaciones para el año 2017.
- Se realizaron 15 proyectos Normalización de Líneas de Terceros, del Municipio de San Miguel beneficiando a 650 usuarios.

**HECHOS RELEVANTES DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA DEUSEM**

- Se ejecutó el mantenimiento preventivo de la subestación la Concordia, California y Usulután completando el 100% del mantenimiento preventivo programado para DEUSEM para el año 2017.
- Se realizaron 4 proyectos de Normalización de Líneas a terceros, en los Municipios de Santa María y Chinameca, beneficiando a 96 usuarios.
- Se realizó, 21 visitas a los clientes de clasificación tarifaria Medianas y Grandes Demandas, con el objetivo de brindar asesoría

**HECHOS RELEVANTES DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA DELSUR**

- El 28 de marzo DE 2017, se dio por notificada la operación y funcionamiento de la Planta Fotovoltaica NEOEN – SPICA, Providencia Solar cuya capacidad máxima es de 20 MVA, esta venderá su energía a DELSUR
- El Sistema de Ordenes de Operación conocido por sus siglas como SOP, durante la primera semana de Junio ha entrado en total producción.
- Se realizó 895 extracciones de aceite a transformadores de distribución que datan de 1988 a 1991, para el tratamiento y eliminación del contaminante PCB.
- Con relación a la licitación de Auto-Productores Renovables, se han conectado en este periodo 13 auto-productores a las redes de DELSUR.

- Se realizaron cambios de aislación, cambios de estructuras, reemplazos de postes dañados e instalaciones de cubiertas protectoras pro fauna en el conductor desnudo de los alimentadores 11, 242, 32, 241, 14, 30485, 112, 39481.
- Del 16 de noviembre al 20 de diciembre, la unidad de mantenimiento de líneas, ejecutó la instalación de protectores de bushing especial para transformadores y cable protegido (Tap Wire), en 550 transformadores de distribución.
- En noviembre 2017 entraron en operación la mayoría de Auto-Productores Renovables Residenciales (APR), que han sido adjudicados para que generen energía a través de sistemas fotovoltaicos instalados en residencias y consecuentemente puedan inyectar los excedentes de dicha producción a la red de distribución.
- Para finales de 2017 se realizó la implementación del sistema PrimeRead Energy Suite, Dicho sistema cuenta con módulos que ofrecen herramientas de reporte, análisis y balances energéticos.

## HECHOS RELEVANTES DE LA EMPRESA DISTRIBUIDORA EDESAL

- Adquisición de equipos de medición para medir los parámetros de calidad del servicio.
- Se han realizado trabajos de mantenimiento de las redes de baja, media tensión y subestaciones de potencia.
- En el área de construcción se han incrementado las redes de baja y media tensión.
- Se ha invertido en equipos de regulación de tensión para dar mejor estabilidad al suministro eléctrico.

## II. RESUMEN DE ESTADISTICAS DEL MERCADO ELECTRICO.

### 1.1 MERCADO MAYORISTA DE ELECTRICIDAD.

El mercado mayorista de electricidad en El Salvador es compuesto por diferentes participantes que se clasifican en Generadores, Distribuidores, Comercializadores y Grandes Usuarios de energía eléctrica. A continuación se presenta los participantes del mercado por tipo de actividad que tuvieron operación en el 2017.

**Tabla 1:** Participantes del Mercado Mayorista de Energía Eléctrica con actividad en el 2017.

Generadores	Transmisores	Distribuidores	Comercializadores	Gran Usuario
Cel	ETESAL	CAESS	AESCLESA	ANDA
Nejapa Power		DELSUR	AGTI	INVINTER
ORAZUL Energy		AES-CLESA	ALAS DORADAS	CONSORCIO INT
LaGeo		EEO	ANTARES	HANESBRANDS
Holcim		DEUSEM	BOREALIS	
Cassa		EDESAL	CEL COM	
Textufile		B&D	CENER	
Ine, S.A.		ABRUZZO	CENERGICA	
Chaparrastique			COMERCIA	
Borealis <sup>1/</sup>			CUESTAMORAS	
Gecca <sup>1/</sup>			DEL ESTE	
Hilcasa energy <sup>1/</sup>			DELSUR	
Ing. El Ángel			D'ENERGIE	

Generadores	Transmisores	Distribuidores	Comercializadores	Gran Usuario
Ing. La Cabaña <sup>1/</sup>			DICELSA	
CLESA <sup>1/</sup>			EDECSA	
DELSUR <sup>1/</sup>			EDESAL	
Termopuerto			EDI	
Providencia Solar			EEO	
			ELECTRONOVA	
			ENERSICA	
			EXCELERGY	
			GENERA	
			INE (COM)	
			INFOTEKNE	
			INTELLERGY	
			ITECA	
			LAGEO (COM)	
			LYNX	
			MAGDALENA	
			MERELEC	
			ORAZUL (COM)	
			ORIGEM	
			PACIFIC ENERGY	
			POLIWATT	
			SAN DIEGO	
			SOLENER	
			TERMOPUERTO	
			TEXTUFIL	
			AMERICAN PARK	

1/ Participante del conectado a Distribución

A continuación se presenta los participantes del mercado que ha realizado transacciones en el Mercado Regional de Energía en el año 2017:

Importaciones		Exportaciones	
ALAS DORADAS	ORIGEM	AGTI	ELECTRONOVA
BOREALIS	POLIWATT	BOREALIS	EEO
CEL COM	SAN DIEGO	CEL COM	INE-COM
CENER	AESCLESA	DEL ESTE	LAGEO-COM
COMERCIA	EEO	DELSUR	INFOTEKNE
DEL ESTE	TEXTUFIL	ORAZUL (COM)	EDESAL
DELSUR	LAGEO (COM)	EDECSA	SAN DIEGO
ORAZUL (COM)	INFOTEKNE	CENER	SOLENER

Importaciones		Exportaciones	
EDECSA	PACIFIC ENERGY	CENERGICA	TERMOPUERTO
CENERGICA	D'ENERGIE	EXCELERGY	TEXTUFIL
EDESAL	TERMOPUERTO	LYNX	ANATARES
ELECTRONOVA	DICELSA	MAGDALENA	CUESTAMORAS
ENERSICA	ITECA	MERELEC	
EXCELERGY	AGTI	DICELSA	
GENERA	SOLENER	COMERCIA	
INE-COM	ANTARES	ORIGEM	
LYNX	CUESTAMORAS	ENERSICA	
MAGDALENA	INTELLERGY	CLESA	
MERELEC	EDI	POLIWATT	

Fuente: Unidad de Transacciones.

## 1.2 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 2017, ascendía 1,843.7 MW, superando en 9.3% la potencia instalada del 2016 que ascendía a 1,685.8 MW. El incremento en la potencia instalada para el 2017 se debe a la puesta en operación de los proyectos: ANTARES en 60 MW (Planta Fotovoltaica) y Repotenciación de la presa **5 de noviembre** en 80 MW.

#### CUADRO r1. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE RECURSO (MW)

GENERADORAS	CAPACIDAD INSTALADA	
	(MW)	(%)
HIDRÁULICA	552.0	30%
GEOTÉRMICA	204.4	11%
TÉRMICA	763.8	41%
BIOMASA	263.5	14%
SOLAR	60.0	3%
<b>TOTAL :</b>	<b>1843.7</b>	<b>100%</b>

Fuente: Unidad de Transacciones.



## b) INYECCIONES Y TRANSACCIONES INTERNACIONALES.

De conformidad a las estadísticas publicadas por la Unidad de Transacciones (UT), los generadores locales reportaron, durante el año 2017, un volumen de inyecciones de 4878.7 GWh y las importaciones netas (importaciones menos exportaciones) alcanzaron un nivel de 1,585.3 GWh, sumando una inyección total de 6,464.0 GWh. Esto significa que las inyecciones totales en el mercado mayorista experimentaron un reducción de 0.09 % respecto al volumen registrado durante el año 2016.

**CUADRO r2. INYECCIONES TOTALES (GWh)**

Inyecciones	2016	2017	Var.%
Generadores Locales	5,481.5	4,878.7	-11.0%
Importaciones netas	988.2	1,585.3	60.4%
<b>Total</b>	<b>6,469.7</b>	<b>6,464.0</b>	<b>-0.09%</b>

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 60.4% en cambio las inyecciones provenientes de recursos locales reflejan una disminución de 11% lo que representa 602.8 GWh menos de lo inyectado en el año 2016. La reducción de la energía proveniente del recurso fósil ha sido sustituida por la importación de energía.

Lo anterior se puede observar más claramente en el Cuadro N° r3, donde no obstante las inyecciones derivadas de recurso fósil y geotermia, reflejan variaciones negativas de 45.98% y 0.49%, respectivamente, los recursos hídricos y biomasa presentaron un incremento de 28.43% y 9.66% con respecto a lo producido en el 2016. En 2017, se diversifica la matriz eléctrica incorporando la tecnología solar con una producción 94.78 GWh en el mercado mayorista de electricidad (inicio de operaciones marzo 2018). La reducción de energía producida entre el 2016 y 2017 es de 5.7 GWh que se produjo menos en 2017 (presenta un 0.09%)

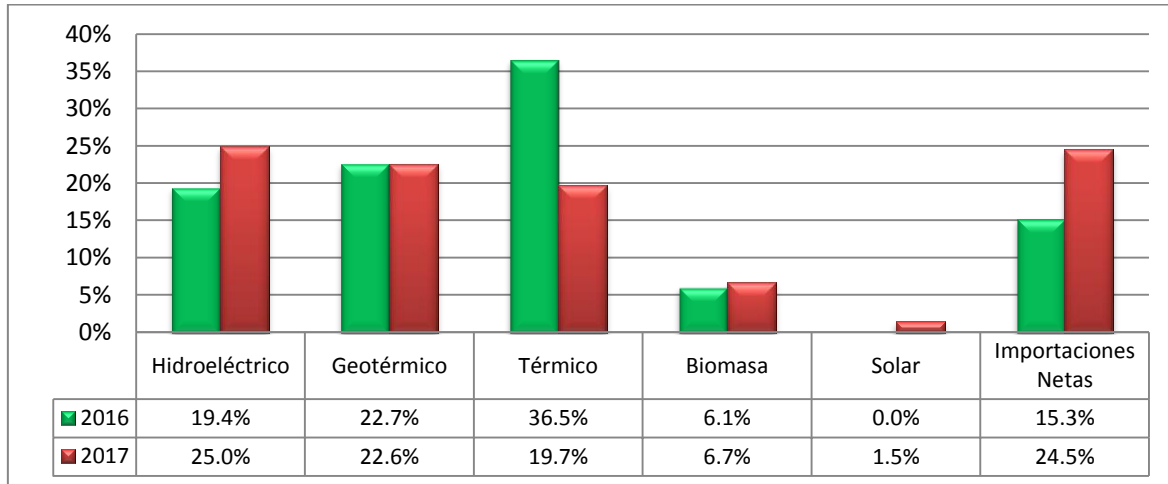
**CUADRO r3. INYECCIONES POR TIPO DE RECURSO (GWh)**

Recurso	2016	2017	Variación
Hidroeléctrico	1,257.47	1,615.01	28.43%
Geotérmico	1,467.16	1,459.94	-0.49%
Térmico	2,362.00	1,276.0	-45.98%
Biomasa	394.83	433.0	9.66%
Solar	-	94.78	100.00%
Total Inyecciones nacionales	<b>5,481.46</b>	<b>4,878.70</b>	<b>-11.00%</b>
Importaciones Netas	988.22	1,585.25	60.42%
<b>Total</b>	<b>6,469.7</b>	<b>6,464.0</b>	<b>-0.09%</b>

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 2017 la fuente con mayor participación es la hidroeléctrica (25%), seguida por la importación neta (24.5%), geotérmica (22.6%), fósil (19.7%), biomasa (6.1%) y por último la tecnología FOTOVOLTAICA con un 1.5%.

**GRÁFICA r1: ESTRUCTURA DE GENERACIÓN NETA POR RECURSO.**



Fuente: Unidad de Transacciones

El resumen de las transacciones internacionales se presenta en el Cuadro N° r4, observando que el volumen de exportaciones realizadas en 2017 alcanzó un nivel de 89.61 GWh, reportando un incremento de 15.71% respecto al volumen registrado en el 2016 que fue de 77.44 GWh. De los 20 exportadores que participaron en el referido periodo, 5 de éstos realizaron el 84.6% de las exportaciones registradas, y fueron: CEL COM, BOREALIS, EDECSA, DELSUR, MERELEC. (Los porcentajes de participación fueron: 42.0%, 12.8%, 11.0%, 10.8%, 8.1% respectivamente) que representan 84.6 GWh. En cuanto a la importación de energía se observó que el volumen de importaciones realizadas en el 2017 alcanzó un nivel de 1,674.9 GWh reportando un crecimiento de 57.2% con respecto al volumen registrado en el 2016 que fue de 1065.66 GWh, de los 27 importadores que participaron en referido periodo, 5 de éstos realizaron el 59.9% de las transacciones correspondiente a unos 1,003.98 GWh y fueron: MERELEC, ORIGEM, EDECSA, EXCELERGY, POLIWATT (su porcentajes de participación fueron: 19.1%, 11.0%, 10.4%, 10.2%, 9.3% respectivamente) que representa unos 1,003.98 GWh.

**CUADRO r4. ESTRUCTURA DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES POR OPERADOR, AL 2017**

OPERADOR	IMPORTACIONES		EXPORTACIONES	
	Volumen (Gwh)	Estructura	Volumen (Gwh)	Estructura
AESCLESA	21.81	1.3%	-	0.0%
AGTI	0.07	0.0%	0.02	0.0%
ALAS DORADAS	-	0.0%	-	0.0%
ANATARES	-	0.0%	0.00	0.0%
ANTARES	0.14	0.0%	-	0.0%
BOREALIS	55.94	3.3%	11.45	12.8%
CEL COM	-	0.0%	37.61	42.0%
CENER	-	0.0%	-	0.0%
CENERGICA	136.75	8.2%	0.68	0.8%
CLESA	-	0.0%	2.45	2.7%
COMERCIA	92.69	5.5%	-	0.0%
CUESTAMORAS	26.75	1.6%	0.22	0.3%
DEL ESTE	-	0.0%	-	0.0%
DELSUR	21.15	1.3%	9.65	10.8%
D'ENERGIE	6.66	0.4%	-	0.0%
DICELSA	0.03	0.0%	0.02	0.0%
EDECSA	173.68	10.4%	9.85	11.0%
EDESAL	0.97	0.1%	0.12	0.1%
EDI	0.81	0.0%	-	0.0%
EEO	9.23	0.6%	0.00	0.0%
ELECTRONOVA	39.94	2.4%	2.33	2.6%
ENERSICA	-	0.0%	-	0.0%
EXCELERGY	170.30	10.2%	2.40	2.7%
GENERA	-	0.0%	-	0.0%
INE-COM	-	0.0%	-	0.0%
INFOTEKNE	-	0.0%	-	0.0%
INTELLERGY	0.05	0.0%	-	0.0%
ITECA	-	0.0%	-	0.0%
LAGEO (COM)	6.11	0.4%	-	0.0%
LAGEO-COM	-	0.0%	0.86	1.0%
LYNX	-	0.0%	-	0.0%
MAGDALENA	10.24	0.6%	3.25	3.6%
MERELEC	320.33	19.1%	7.29	8.1%
ORAZUL (COM)	155.76	9.3%	-	0.0%
ORIGEM	183.88	11.0%	-	0.0%
PACIFIC ENERGY	5.92	0.4%	-	0.0%
POLIWATT	155.80	9.3%	-	0.0%
SAN DIEGO	-	0.0%	-	0.0%
SOLENER	0.85	0.1%	0.41	0.5%
TERMOPUERTO	6.58	0.4%	0.83	0.9%
TEXTUFIL	72.44	4.3%	0.16	0.2%
<b>Total</b>	<b>1,674.9</b>	<b>100%</b>	<b>89.6</b>	<b>100%</b>

Fuente: Unidad de Transacciones

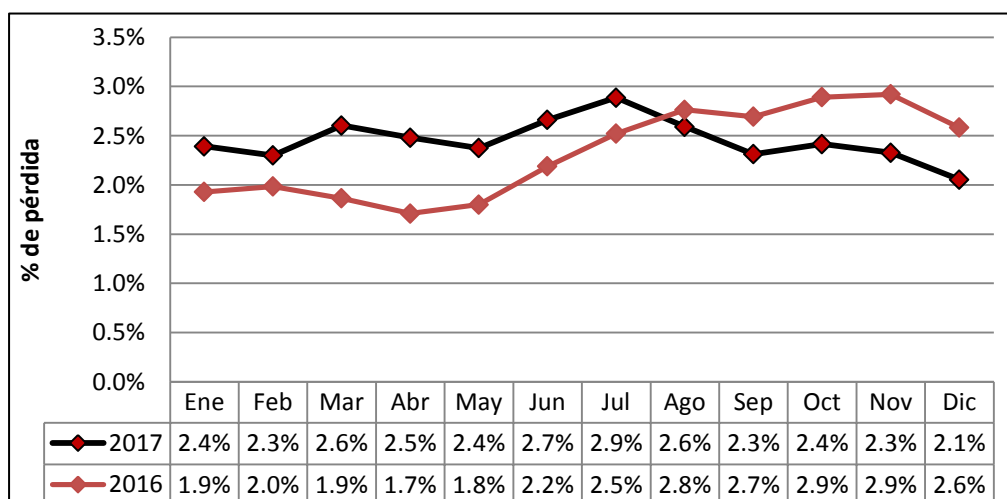
### 1.3 SISTEMA DE TRANSMISIÓN

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 2017, 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 191.90 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 2016 y 2017; el porcentaje mensual promedio durante el año 2017 fue de 2.8%, se encuentra 0.3% arriba del registrado en el 2016 de 2.5%. El mayor nivel de pérdidas fue de 2.9% observado en el mes de julio 2017 y 2.1 es el menor valor de pérdida que se registró en diciembre de 2017.

**GRÁFICA r2. PORCENTAJE DE PÉRDIDAS EN TRANSMISION 2016-2017**



Fuente: Unidad de Transacciones

### DEMANDA DE POTENCIA Y ENERGÍA

La demanda máxima del sistema eléctrico mayorista fue de 1,081 MW, y se presentó el jueves 6 de abril 2017, a las 11:30 horas, reflejando un reducción de 1.09 % respecto a la máxima potencia registrada en el año 2016, que fue de 1,093 MW. Ver cuadro N° r5.

**CUADRO r5. DEMANDA MÁXIMA MENSUAL**

FEHA		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
2016	Día	27	24	29	22	25	30	7	25	29	12	11	7
	Hora	2:30 PM	2:30 PM	3:00 PM	2:30 PM	3:00 PM	2:30 PM	2:30 PM	2:30 PM	2:30 PM	2:30 PM	2:30 PM	2:30 PM
	MW	967.27	1,008	1,028	1,073	<b>1,093</b>	1,040	1,058	1,045	1,025	1,019	1,011	1,003
2017	Día	5	28	7	6	8	5	25	17	7	17	7	6
	Hora	3:00 PM	2:30 PM	2:30 PM	11:30 AM	2:30 PM	2:30 PM	2:30 PM	2:30 PM	2:30 PM	2:30 PM	2:30 AM	3:00 PM
	MW	971	1,017	1,058	<b>1,081</b>	1,037	1,028	1,051	1,021	1,021	1,052	984	1,003
Var. %		0.4%	0.9%	3.0%	0.8%	-5.1%	-1.1%	-0.6%	-2.3%	-0.4%	3.3%	-2.7%	0.0%

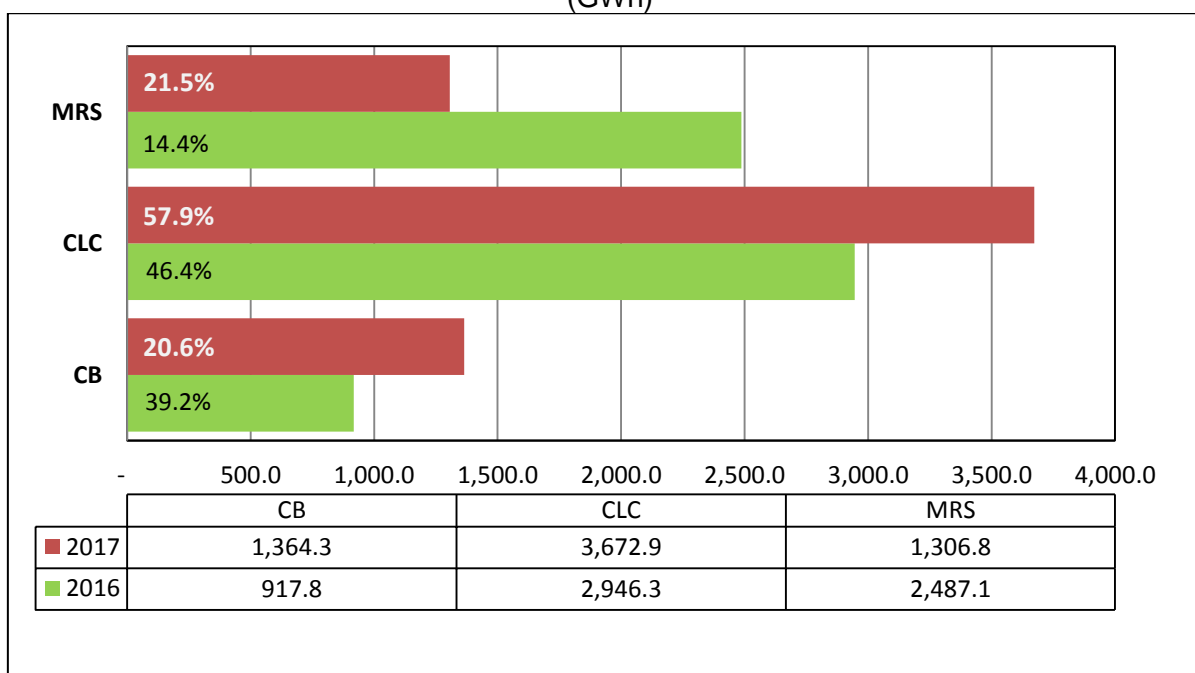
Fuente: Unidad de Transacciones UT

Resumen Ejecutivo

La demanda de energía en el Mercado Eléctrico Mayorista, durante el año 2017 fue 6,343.9 GWh, observando un reducción de 0.11 % respecto al volumen de 6,351.2 GWh reportado en el 2016, 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 2017, la proporción de energía transada en el MRS es 21.5%; la proporción transada bajo Contratos de Libre Concurrencia es de 57.9% y los contratos Bilaterales es de 20.6%; si comparamos estas proporciones con las registradas en el 2016, se observa que aumento la proporción transada en MRS y aumento significativamente el Contratos de Libre Concurrencia y disminuyo la proporción de los contratos Bilaterales.

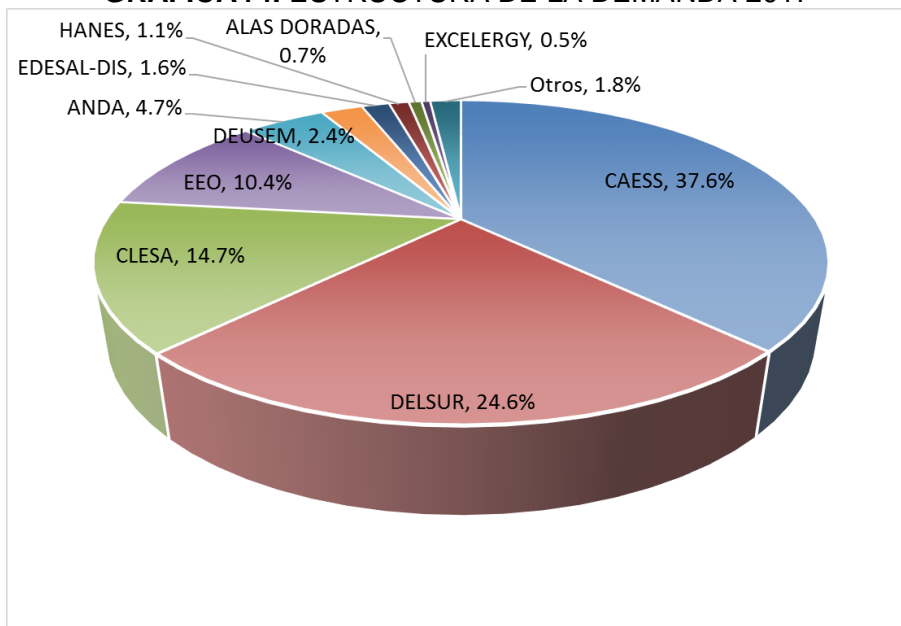
**GRÁFICA r3. ESTRUCTURA DE LA DEMANDA DE ENERGÍA EN EL MERCADO MAYORISTA (GWh)**



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% lo concentran cuatro de las empresas distribuidoras, es decir, CAESS con 37.6%, DELSUR con 24.6%, CLESA con 14.7% ,EEO con 10.4%; el gran usuario ANDA con 4.7%; el resto de operadores 8%, entre ellos DEUSEM 2.4% Y EDESAL-DIS con 1.6%., HANES 1.1% Alas Doradas 0.7%, EXCELERGY con 0.5%, el resto de operadores consolidado en otros representa únicamente el 1.8% de la demanda.

**GRÁFICA r4. ESTRUCTURA DE LA DEMANDA 2017**



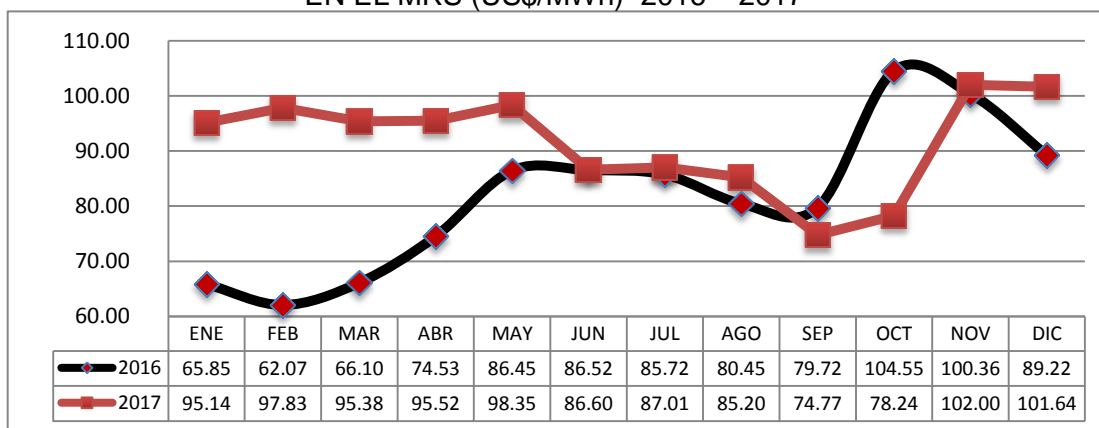
Fuente: Unidad de Transacciones

### 1.4 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 2017 en función de las cifras publicadas por la Unidad de Transacciones, reflejó un valor medio de US\$ 91.47 por MWh, observando un incremento del 12% respecto al promedio de US\$ 81.80 por MWh, registrado en el año 2016. El precio promedio máximo observado se registró en el mes de noviembre, el cual alcanzó un valor de US\$ 102.0 por MWh y el promedio mínimo fue de US\$ 74.77 por MWh, el cual se registró en septiembre.

En la Gráfica siguiente se muestra el comportamiento de los precios en el MRS durante los años 2016 y 2017

**GRÁFICA r5. COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS DE LA ENERGIA EN EL MRS (US\$/MWh) 2016 – 2017**



Fuente: Unidad de Transacciones

## 1.5 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. En este mercado existen transacciones entre generadores y distribuidores, distribuidores y usuarios finales y comercializadores, distribuidores con consumidores finales.

### 1.5.1 Pequeños Generadores Conectados en Bajo Voltaje

Los pequeños generadores conectados en bajo voltaje como las pequeñas centrales Hidroeléctricas (22.38 MW), Centrales de Biogás (6.91 MW) y Centrales Fotovoltaicas (49.61 MW) y Auto productores Renovables (0.03 MW), estas pequeñas centrales que la mayor parte de la energía generada se vende principalmente a las empresas distribuidoras, CAESS, DELSUR y AES-CLESA totalizan una capacidad instalada de 78.93 MW.

### 1.5.2 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 2017; oportunidad en la que se definieron los cargos que entrarían en vigencia a partir del uno de enero de 2018 hasta el 2022.

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 2016. Como se puede observar todas las empresas reflejan aumentos en el precio de la energía a excepción de ABRUZZO que presenta una reducción del 49%, en cuanto a las empresa que presentan incremento se puede observar que los incrementos se encuentran entre un 5% a un 15%, siendo B&D la de menor aumento (5%) y EDESAL con el mayor aumento (15%), la variación del precios promedio total del año 2017 presento un incremento del 13% con respecto al año 2016 (ver CUADRO r6.)

**CUADRO r6. PRECIOS PROMEDIOS MENSUALES  
POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (\$kWh)<sup>1</sup>**

COMPAÑIAS	PRECIO PROMEDIO DE LA ENERGIA 2016 (KWh)	PRECIO PROMEDIO DE LA ENERGIA 2017 (KWh)	VARIACIÓN
CAESS	0.1404	0.1596	14%
DELSUR	0.1493	0.1698	14%
AES-CLESA	0.1661	0.1882	13%
EEO	0.1883	0.2108	12%
DEUSEM	0.1949	0.2186	12%
EDESAL	0.1438	0.1653	15%
B&D	0.1024	0.1075	5%
ABRUZZO	0.1515	0.0768	-49%
<b>TOTAL</b>	<b>0.1533</b>	<b>0.1735</b>	<b>13%</b>

Fuente: Empresas Distribuidora.  
Sin subsidio

### 1.5.3 Consumo final de energía eléctrica y número de clientes.

El consumo final de energía eléctrica registrado en el año 2017, de conformidad a la información proporcionada por las empresas distribuidoras, fue de 5,428.95 GWh, observando un crecimiento total de 0.6 % respecto a la demanda final registrada en el año 2016, que ascendió a 5,395.34 GWh. Es importante destacar que CAESS, DEUSEM, B&D tuvieron reducciones respecto al 2016, la menor variación la presenta la empresa B&D (4.7%), y las empresas DELSUR, CLESA, EEO, EDESAL y ABRUZZO presentaron incrementos con respecto al 2016, la empresa con mayor incremento fue ABRUZZO (194.0%). Mayores detalles consultar cuadro r7.

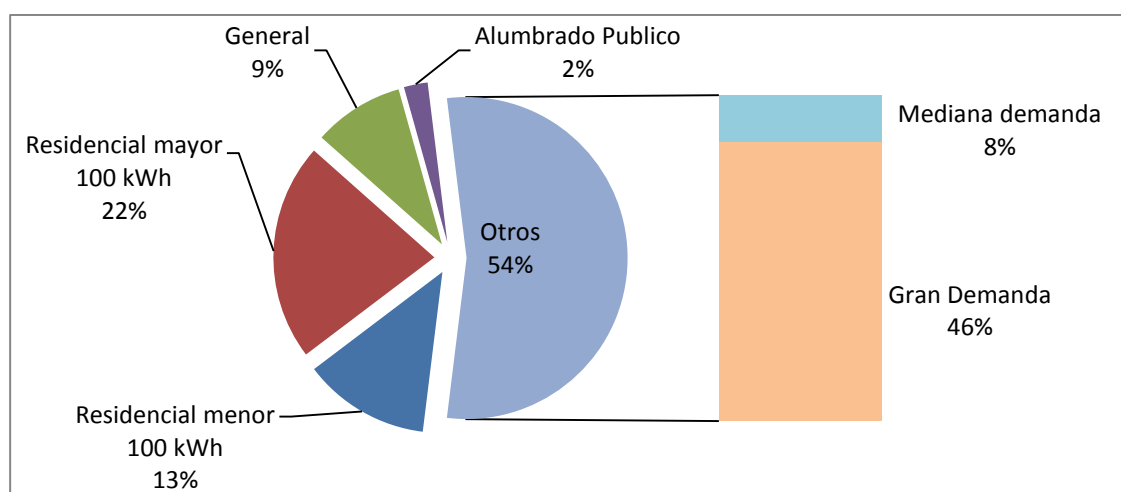
**CUADRO r7. CONSUMO FINAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (GWh).**

DISTRIBUIDORAS	2016	2017	Var. %
CAESS	2,221.27	2,203.91	-0.8%
DELSUR	1,442.24	1,474.00	2.2%
CLESA	889.93	892.99	0.3%
EEO	572.44	573.80	0.2%
DEUSEM	132.89	132.01	-0.7%
EDESAL	101.25	108.85	7.5%
B&D	30.42	28.99	-4.7%
ABRUZZO	4.89	14.39	194.0%
<b>TOTAL</b>	<b>5,395.34</b>	<b>5,428.95</b>	<b>0.6%</b>

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 N° r6), se destaca que la mayor proporción está concentrada en las grandes demandas con un 46%, 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 2%.

**GRÁFICA r6 ESTRUCTURA DE LA DEMANDA DE ENERGÍA EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN 2017**



Fuente: Empresas Distribuidoras



Con relación al total de clientes, las empresas distribuidoras reportan un total de 1,786.13 miles de clientes al 31 de diciembre de 2017, reflejando un crecimiento de 2.2% respecto a los 1,746.87 miles de clientes reportados al 31 de diciembre del año 2016. A nivel individual la empresa con mayor crecimiento en este rubro es EDESAL con un crecimiento del 23.3% seguido de ABRUZZO con una variación del 14.1% y en tercer lugar EDESAL con una variación del 6.6%. Para las otras cinco empresas del sector de distribución las variaciones son ascendentes y oscilan entre 1.4% a 2.9%. Ver Cuadro N° r8. Las proporciones de usuarios que son atendidos por cada distribuidora se observa que las empresas CAESS, DELSUR, AES CLESA y EEO, atienden el 33.54%, 21.49%, 22.30%, y 17.17% respectivamente, concentrando entre las cuatro el 94.51% de los usuarios, el 5.49% restante es atendido por DEUSEM, EDESAL, B&D y ABRUZZO.

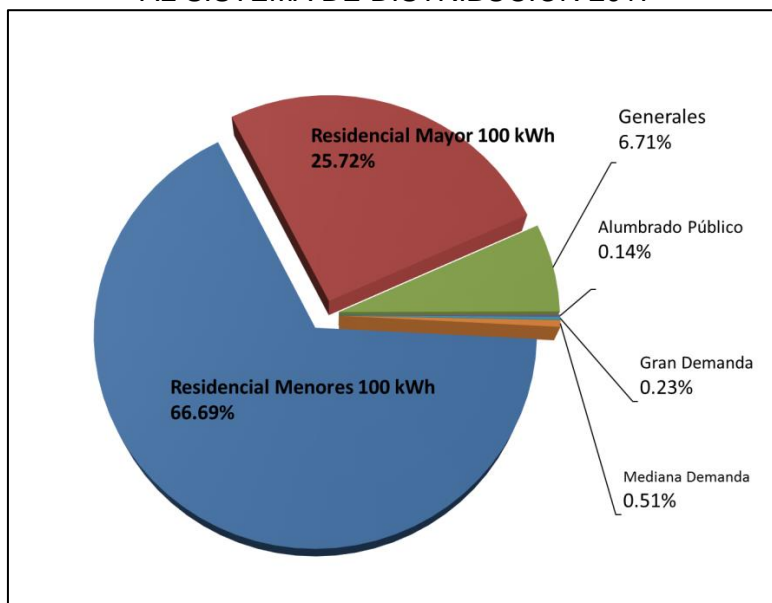
**CUADRO r8: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (MILES)**

Distribuidoras	2016	2017	Var. %	Proporción 2017
CAESS	590.97	599.09	1.4%	33.54%
DELSUR	374.65	383.85	2.5%	21.49%
AES-CLESA	388.34	398.36	2.6%	22.30%
EEO	298.03	306.70	2.9%	17.17%
DEUSEM	78.06	80.03	2.5%	4.48%
EDESAL	15.75	16.80	6.6%	0.94%
B&D	0.89	1.10	23.3%	0.06%
ABRUZZO	0.18	0.20	14.1%	0.01%
<b>TOTAL</b>	<b>1,746.87</b>	<b>1,786.134</b>	<b>2.2%</b>	<b>100.0%</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras

Si observamos dicha estructura a partir de las categorías tarifarias (ver gráfica N° r7), se destaca que la mayor proporción de usuarios se ubica en la tarifa residencial (92.41%); seguida por uso general (6.71%); medianas demandas (0.51%); grandes demandas (0.23%) y alumbrado público (0.14%) en cada categoría.

**GRÁFICA r7: ESTRUCTURA DE LOS USUARIOS CONECTADOS AL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN 2017**



Fuente: Empresas Distribuidoras

Para los usuarios residenciales con un consumo hasta 99 kWh por mes, serán beneficiario de subsidio de la siguiente manera:

- a) Para usuarios residenciales con consumo mensual desde uno hasta sesenta kilovatios hora, se subsidiará el cargo por energía. Dicho subsidio no podrá exceder de un monto total de TRES DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA (US\$3.00).
- b) Para usuarios residenciales con consumo mensual desde sesenta y uno hasta noventa y nueve kilovatios hora, se subsidiará el cargo de energía. Dicho subsidio no podrá exceder de un monto total de CUATRO DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA (US\$4.00).

El cargo de energía subsidiado detallado en los literales a) y b) deben de incluir el impuesto a la Transferencia de Bienes Muebles y a la prestación de servicios correspondiente a dicho cargo.

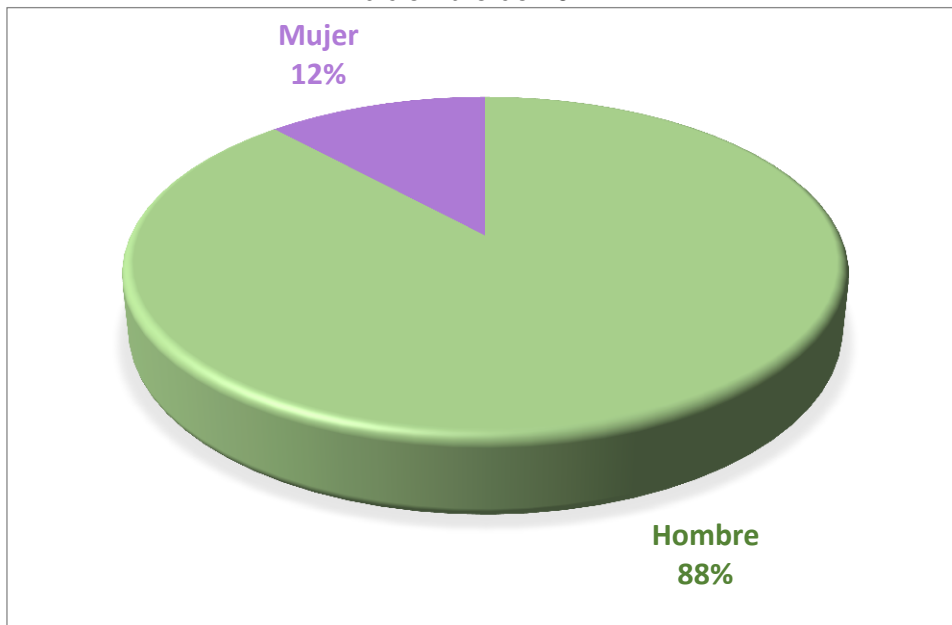
De acuerdo a la información proporcionada por las empresas distribuidoras, en diciembre de 2017 se subsidió un total aproximadamente de 1,191,016 usuarios, los que representan el 66.66% de los clientes conectados a la red de distribución y que corresponden a los usuarios que consumen hasta 99 kWh. En términos de consumo de energía, estos usuarios subsidiados demandaron durante el año 2017 un volumen de 691,463.53 MWh, el equivalente al 12.76% de la demanda de energía a nivel de distribución anual.

## **2. INDICADORES DE GÉNERO EN EL SECTOR DE ELECTRICIDAD.**

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, para el 2017 se ha evaluado las siguientes variables: Brecha de género, educación, cargos e ingresos en las empresas del sector.

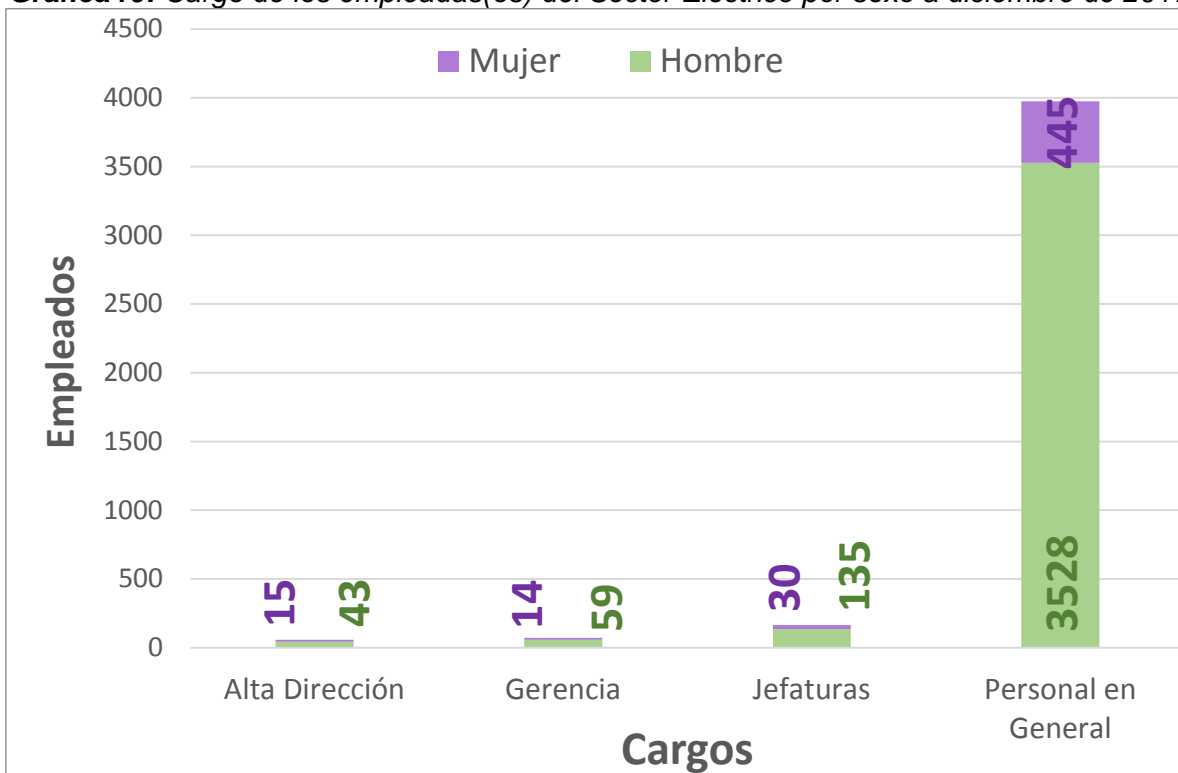
A continuación se presentan los resultados de los indicadores género que se obtuvieron a partir de la encuesta enviada a las empresas del sector, de las 90 empresas invitadas únicamente lo presentaron 31 empresas que representa un 34.4% del sector electricidad, a continuación se presentan los resultados:

**Gráfica r8:** Cantidad de Hombre y Mujeres que laboran en las Empresas del Sector Eléctrico a diciembre de 2017.



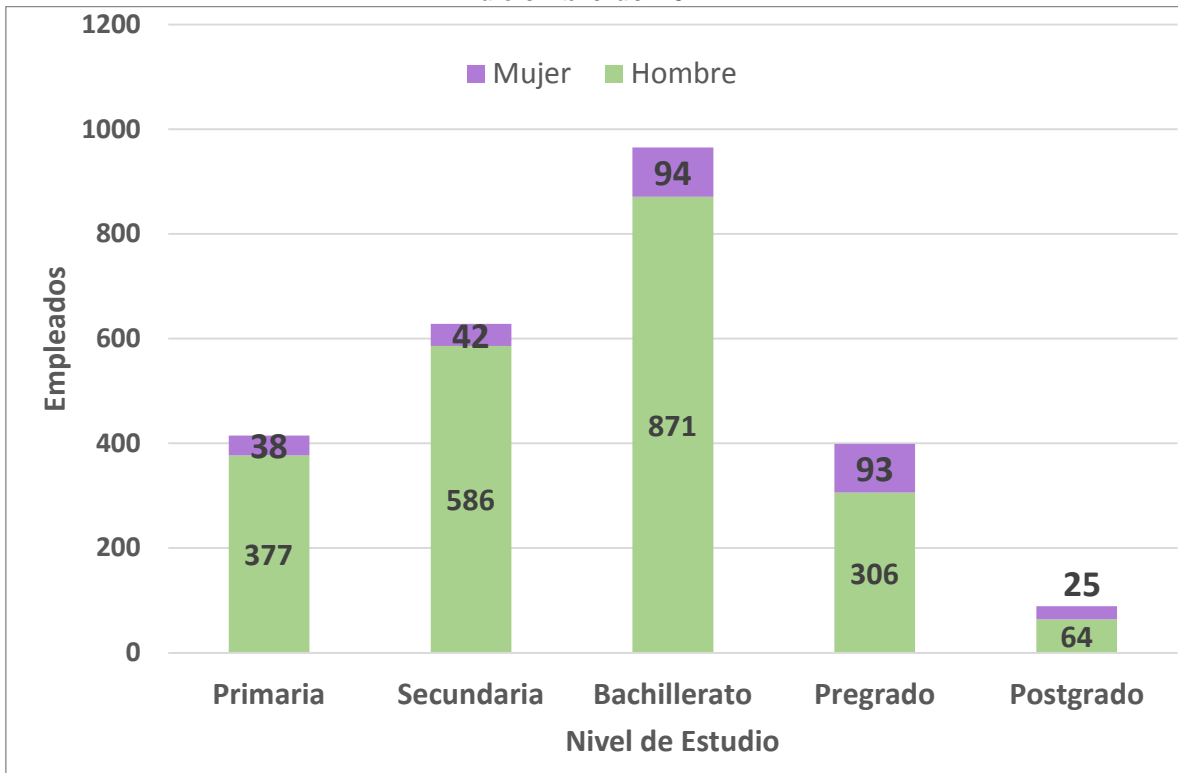
Fuente: operadores e instituciones encuestadas.

**Gráfica r9:** Cargo de los empleadas(os) del Sector Eléctrico por sexo a diciembre de 2017



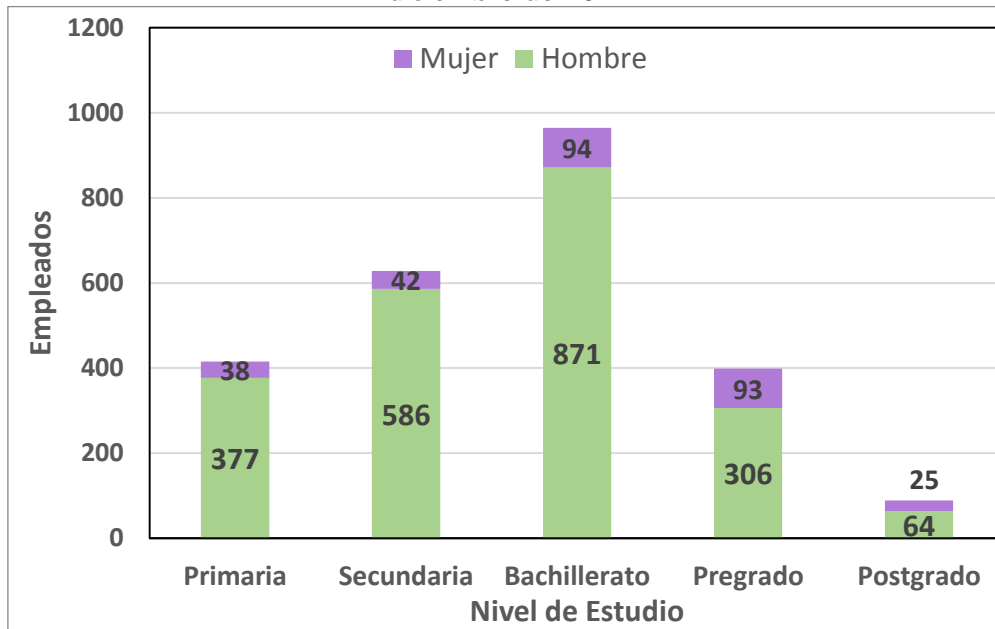
Fuente: operadores e instituciones encuestadas

**Gráfica r10:** Nivel académico de los empleadas(os) de las empresas del Sector Eléctrico por sexo diciembre de 2017



Fuente: operadores e instituciones encuestadas

**Gráfica r11:** Nivel ingreso de los empleadas(os) de las empresas del Sector Eléctrico por sexo diciembre de 2017



Fuente: operadores e instituciones encuestadas

**SIGET**

**CUADROS Y GRÁFICAS DEL  
MERCADO MAYORISTA**

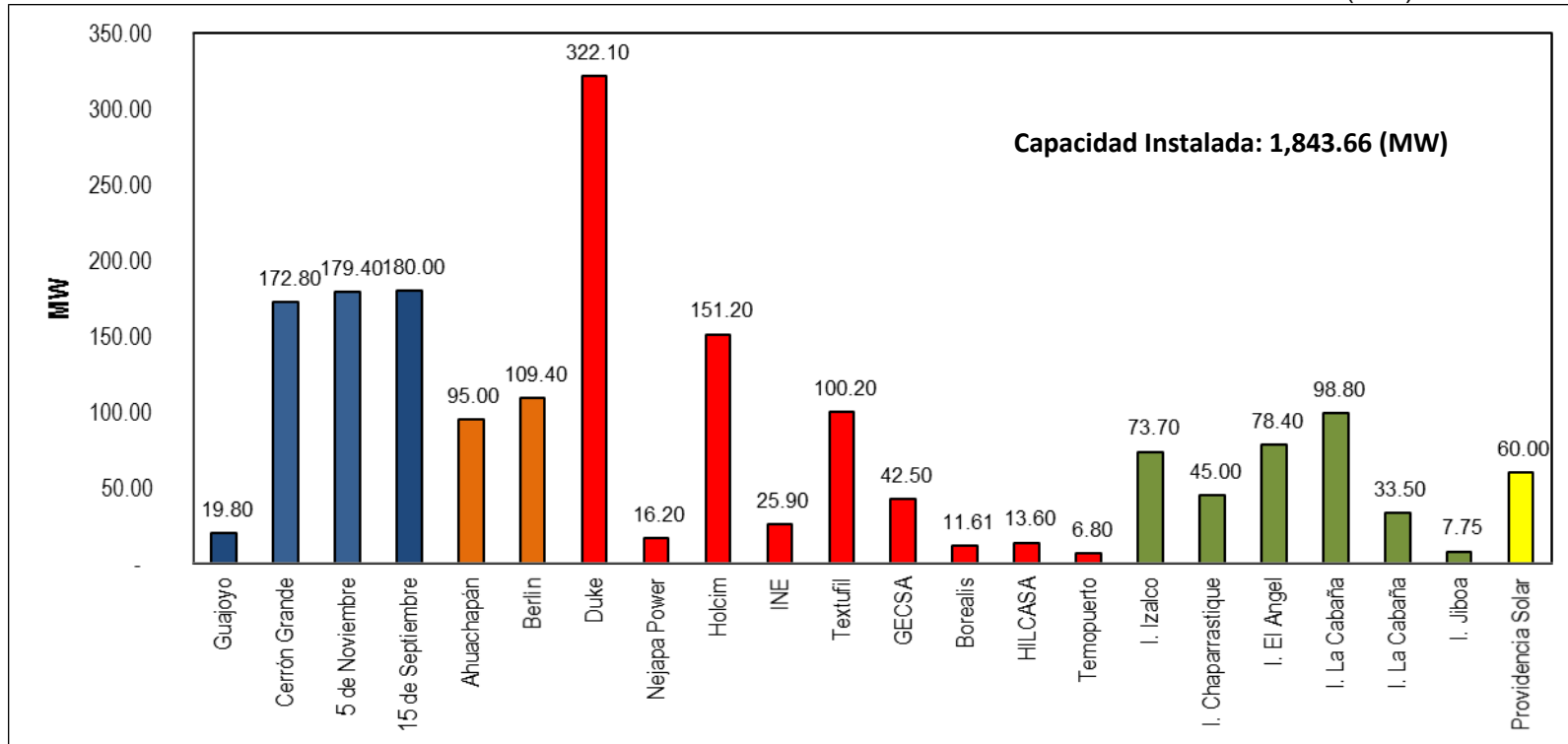
**CUADRO 01: CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ELECTRICIDAD AL 31 DE DICIEMBRE 2017**

No	NOMBRE	TIPO	NÚMERO DE UNIDADES	CAPACIDAD INSTALADA		CAPACIDAD DISPONIBLE	
				(MW)	(%)	(MW)	(%)
	<b>HIDRÁULICA</b>			<b>552.0</b>	<b>30%</b>	<b>530.6</b>	<b>33%</b>
1	1- Guajoyo	Hidráulica	(1x19.8)	19.8	1%	19.8	1%
2	2- Cerrón Grande	Hidráulica	(2x86.4)	172.8	9%	172.8	11%
3	3- 5 de Noviembre	Hidráulica	(3x20)+(1x18.0)+(1x21.40)+(2x40)	179.4	10%	158.0	10%
4	4- 15 de Septiembre	Hidráulica	(2x90)	180.0	10%	180.0	11%
	<b>GEOTÉRMICA</b>			<b>204.4</b>	<b>11%</b>	<b>177.0</b>	<b>11%</b>
5	5- Ahuachapán	Geotérmica	(2x30.00)+(1x35.00)	95.0	5%	74.7	5%
6	6- Berlín	Geotérmica	(2x 28.10)+(1x44)+(1x9.2)	109.4	6%	102.3	6%
	<b>TÉRMICA</b>			<b>763.8</b>	<b>41%</b>	<b>722.7</b>	<b>44%</b>
7	7- Orazul Acajutla			<b>322.1</b>	<b>17%</b>	<b>295.3</b>	<b>18%</b>
8	7.1-Acajutla	a) Vapor	(1x30.0)+(1x33.0)	63.0	3%	58.8	4%
9	7.2-Acajutla	b) Gas	(1x82.1)	82.1	4%	63.7	4%
10	7.3-Acajutla	c) Motores	(6x16.5)+(3x17)	150.0	8%	145.8	9%
11	7.4-Acajutla	d) FIAT U-4	(1x27)	27.0	1%	27.0	2%
12	8- Orazul Soyapango	Motores	(3x5.4)	16.2	1%	15.3	1%
13	9- Nejapa Power	Motores	(27x5.6)	151.2	8%	143.1	9%
14	10- Holcim	Motores	(3x6.40)+(1x6.70)	25.9	1%	25.9	2%
15	11- Inversiones Energéticas	Motores	(3x16.5) + (6x8.45)	100.2	5%	100.2	6%
16	12- Textufl	Motores	(2x3.4)+(2x6.8)+(1x7.1)+(2x7.5)	42.5	2%	42.5	3%
17	13- GECSA	Motores	(3x3.8704)	11.6	1%	11.2	1%
18	14- Energía Borealis	Motores	(8x1.7)	13.6	1%	11.1	1%
19	15- HILCASA Energy	Motores	(4x1.7)	6.8	0%	6.5	0%
20	16- Termopuerto Limitada	Motores	(1x1.5)+(1x2)+(1x7.5)+(1x10)	73.7	4%	71.6	4%
	<b>BIOMASA</b>			<b>263.5</b>	<b>14%</b>	<b>141.8</b>	<b>9%</b>
21	17- CASSA			<b>123.4</b>	<b>7%</b>	<b>63.0</b>	<b>4%</b>
22	17.1- Central Izalco	Turbogeneradores	(1x25)+(1x20)	45.0	2%	28.0	2%
23	17.2- Ingenio Chaparrastique	Turbogeneradores	(1x1.5)+(1x2)+(1x2.5)+(1x10)+(1x6)	78.4	4%	35.0	2%
24	18- Ingenio El Angel	Turbogeneradores	(1x10)+(1x12.5)+(1x25)+(1x3.5)	98.8	5%	38.0	2%
25	19- Ingenio La Cabaña	Turbogeneradores	(1x1.5)+(1x2)+(1x10)+(1x20)	33.5	2%	33.0	2%
26	20- Ingenio Jiboa	Turbogeneradores	(1x1.5)+(1x2)+(1x7.5)+(1x10)	7.8	0%	7.8	0%
	<b>FOTOVOLTAICO</b>			<b>60.0</b>	<b>3%</b>	<b>60.0</b>	<b>4%</b>
27	21-Providencia Solar	Panel FV	239,358 Paneles FV	60.0	3%	60.0	4%
<b>TOTALES</b>				<b>1843.66</b>	<b>100%</b>	<b>1632.1</b>	<b>100%</b>

Fuente: Empresas Generadoras.

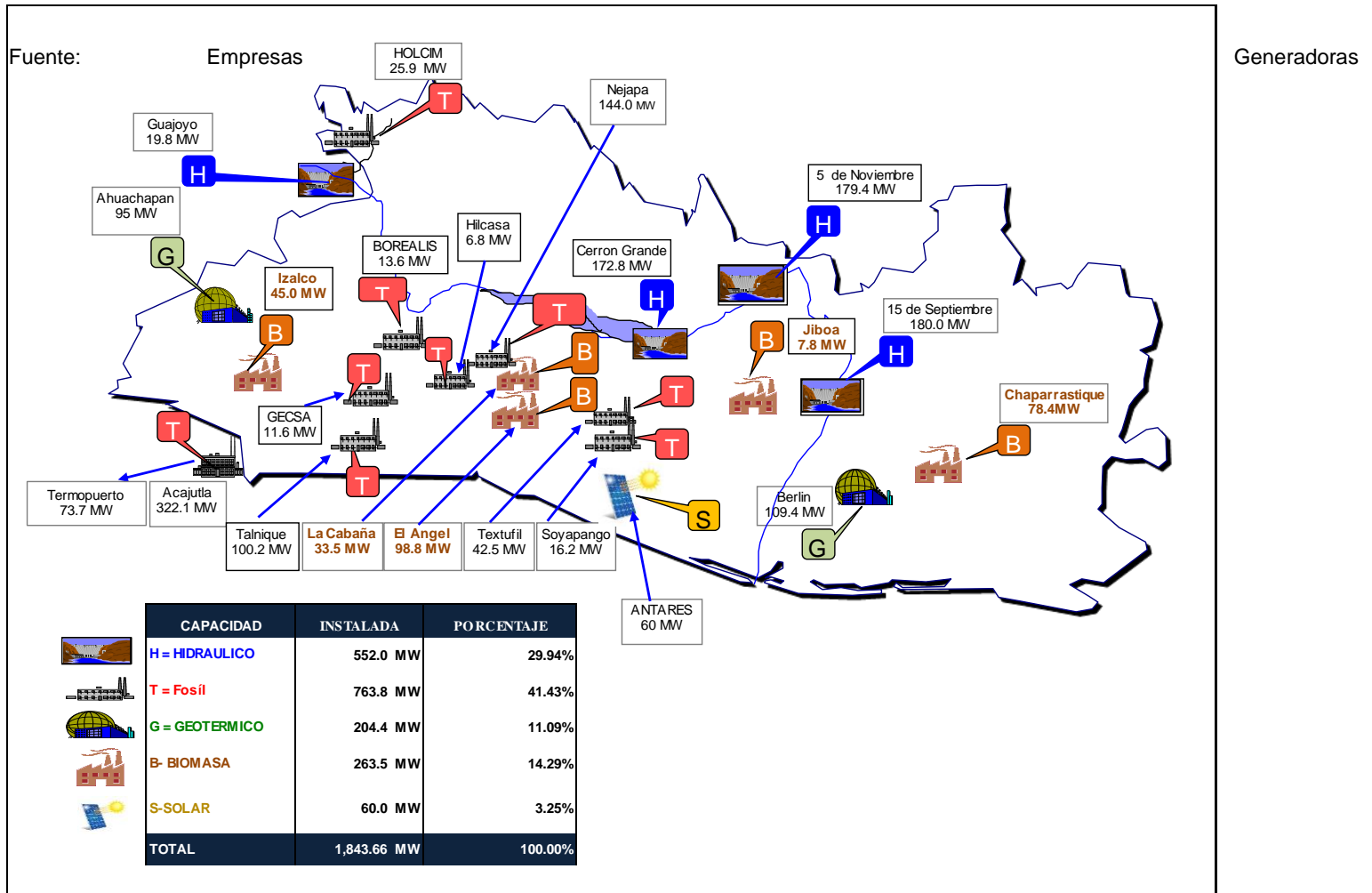
1/ Antes Cemento de El Salvador.

**GRÁFICA 01: CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 (MW)**



Fuente: Empresas Generadoras

GRÁFICA 02: UBICACIÓN DE CENTRALES GENERADORAS MERCADO MAYORISTA, 2017





**CUADRO 02: FACTOR DE UTILIZACIÓN DE LAS CENTRALES GENERADORAS  
 (ENERO – DICIEMBRE) DE 2017**

NOMBRE	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>HIDRÁULICA</b>													
1- Guajoyo	5.9%	5.9%	6.5%	9.3%	4.1%	13.1%	38.6%	38.6%	54.6%	76.0%	73.2%	46.0%	31.0%
2- Cerrón Grande	7.3%	14.4%	18.1%	27.1%	27.5%	17.5%	34.4%	40.6%	60.0%	55.9%	32.2%	23.1%	29.9%
3- 5 de Noviembre	6.0%	13.7%	17.4%	27.9%	32.4%	37.3%	41.8%	49.2%	51.8%	48.5%	29.6%	22.1%	31.5%
4- 15 de Septiembre	5.5%	8.0%	9.9%	17.3%	31.8%	63.4%	47.0%	61.1%	97.1%	79.6%	28.8%	16.8%	38.9%
<b>GEOTÉRMICA</b>													
5- Ahuachapán	85.4%	86.4%	86.8%	86.7%	85.5%	85.8%	83.6%	71.6%	76.6%	74.2%	85.4%	84.5%	82.7%
6- Berlín	81.0%	99.4%	98.7%	96.8%	95.1%	95.8%	95.9%	95.3%	93.1%	93.5%	82.9%	75.8%	92.0%
<b>TÉRMICA</b>													
7- Orazul Acajutla													
7.1-Acajutla Vapor	0.0%	1.7%	1.4%	0.0%	2.2%	1.8%	0.0%	1.8%	0.0%	0.1%	3.2%	1.6%	1.1%
7.2-Acajutla Gas	0.1%	0.0%	0.0%	0.1%	0.0%	0.0%	0.1%	0.0%	0.0%	0.1%	0.0%	0.1%	0.0%
7.3-Acajutla Motores	71.1%	73.0%	73.1%	74.1%	71.1%	49.5%	38.5%	30.2%	20.4%	27.2%	55.3%	53.0%	52.5%
7.4-Acajutla FIAT U-4	0.2%	0.0%	0.0%	0.2%	0.0%	0.0%	0.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.2%	0.8%	0.1%
8- Orazul Soyapango	0.2%	15.9%	5.9%	7.7%	30.8%	6.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.2%	0.3%	1.0%	5.6%
9- Nejapa Power	5.7%	1.7%	0.9%	2.7%	7.6%	2.5%	0.2%	0.1%	0.7%	0.1%	0.2%	1.0%	0.0%
10- Holcim	37.3%	54.3%	59.3%	63.4%	63.3%	36.8%	39.1%	42.9%	40.1%	26.0%	47.1%	48.3%	46.3%
11- Inversiones Energéticas	48.7%	44.8%	37.6%	45.0%	63.1%	31.0%	15.1%	15.9%	4.6%	7.8%	10.8%	8.3%	55.7%
12- Textufil	24.5%	10.1%	6.8%	0.5%	8.2%	0.0%	0.0%	0.4%	0.1%	0.2%	10.4%	0.3%	5.1%
13- GECSA	5.3%	0.0%	0.0%	0.2%	0.0%	0.0%	0.1%	0.0%	0.0%	0.2%	1.8%	4.7%	12.0%
14- Energía Borealis	0.10%	0.26%	0.00%	0.00%	0.04%	0.21%	0.00%	0.00%	0.21%	0.00%	0.00%	0.24%	0.09%
15- HILCASA Energy	15.7%	0.0%	0.0%	0.0%	16.4%	0.0%	0.0%	16.2%	0.0%	108.1%	143.5%	17.6%	26.6%
16- Termopuerto Limitada	54.5%	60.3%	59.9%	63.3%	80.8%	56.8%	40.0%	25.5%	22.8%	25.3%	32.6%	39.8%	46.7%
<b>BIOMASA</b>													
17- CASSA													
17.1- Central Izalco	90.5%	88.1%	85.1%	90.6%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	66.9%	89.3%	86.0%
17.2- Ingenio Chaparrastique	98.4%	99.7%	100.1%	97.3%	92.1%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	96.8%	99.2%	98.0%
18- Ingenio El Angel	70.7%	71.5%	71.3%	87.3%						1.2%	68.0%	68.3%	70.0%
19- Ingenio La Cabaña	58.2%	61.1%	60.4%	63.2%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	59.6%	64.1%	61.1%
20- Ingenio Jiboa	103.4%	93.4%	101.9%	76.1%	39.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	40.0%	91.8%	46.3%
<b>FOTOVOLTAICO</b>													
21-Providencia Solar	0.0%	0.0%	4.3%	24.9%	22.8%	20.7%	25.2%	25.5%	23.8%	18.8%	24.2%	25.5%	18.0%

Fuente: Empresas Generadoras

**CUADRO 03: CARACTERÍSTICAS DE LAS CENTRALES HIDROELECTRICAS, 2017**

CARACTERISTICA	UNIDADES	GUAJOYO	CERRON GRANDE	5 DE NOV	15 DE SEP
ELEVACION DEL EMBALSE	msnm(1)	430.3	243.0	180.1	48.0
NÚMERO DE UNIDADES	0	1.0	2.0	7.0	2.0
POTENCIA INSTALADA	MW	19.8	172.8	180.0	180.0
ENERGÍA PROMEDIO ANUAL	GWh ( 2 )	61.0	448.6	417.1	637.0
ENERGÍA FIRME ANUAL	GWh ( 3 )	48.1	197.8	380.4	481.0
NIVEL DE OPERACION	0	0.0	0.0	0.0	0.0
Máximo normal	msnm	430.3	243.0	180.0	49.0
Mínimo normal	msnm	419.5	228.5	176.0	46.0
VOLUMEN DEL EMBALSE	0	0.0	0.0	0.0	0.0
Máximo	m3x106	889.7	2,042.2	107.7	307.0
Mínimo	m3x106	440.8	715.8	65.1	173.0
DRENAJE DE LA CUENCA	km	2,560.0	8,350.0	N/A	17,530.0
VOLUMEN DE EXCAVACION	m3 en miles	100.0	0.0	N/A	4,480.0
VOLUMEN DE CONCRETO	m3 en miles	12.0	144.6	N/A	387.0
RELLENO	m3 en miles	8.0	6,500.0	N/A	3,480.0
AREA DEL EMBALSE	0	0.0	0.0	0.0	0.0
Máximo	km2	52.5	126.7	13.5	35.5
Mínimo	km2	35.0	57.3	7.8	31.0
CAUDAL DE DESCARGA					
A nivel máximo normal	m3/seg	45.0	342.0	382.0	644.2
A nivel de sobrecarga	m3/seg	46.0	350.0	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

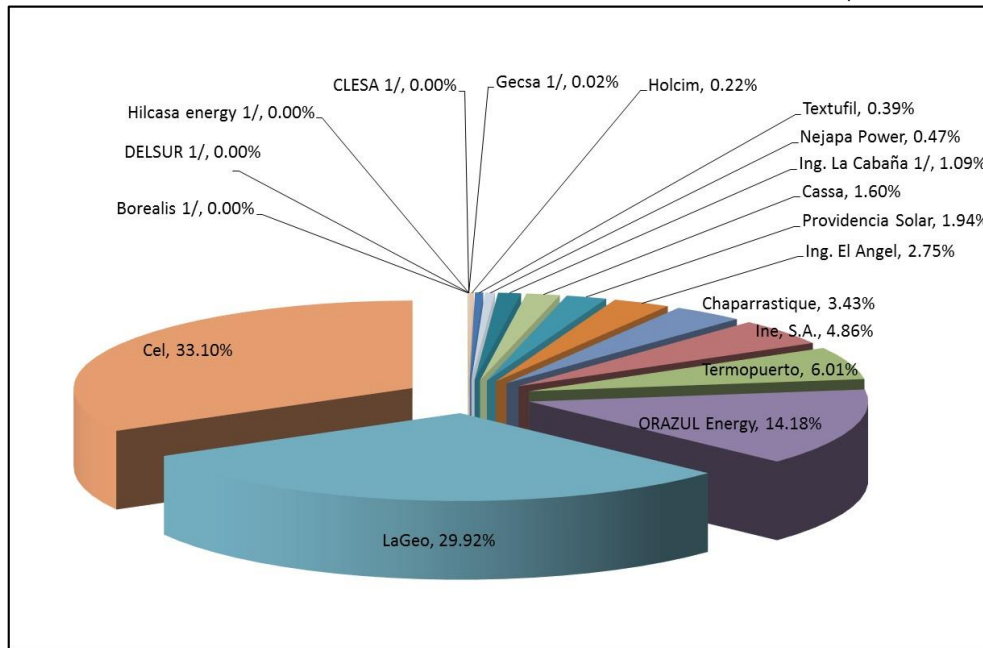
**CUADRO 04: INYECCIONES NETAS POR RECURSO Y PLANTA  
 GENERADORA, 2017 (GWh)**

Planta	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>Hidroeléctrica</b>													
Guajoyo	0.86	0.81	0.95	1.32	0.61	1.86	5.66	5.65	7.76	11.17	10.40	6.76	53.80
Cerrón Grande	9.40	17.25	23.30	33.74	35.29	21.71	44.14	52.11	74.59	71.80	40.05	29.66	453.04
5 de noviembre	7.92	16.99	23.10	35.93	42.96	47.97	55.58	65.47	66.73	64.45	38.03	29.34	494.47
15 de septiembre	7.38	9.93	13.14	22.31	42.47	82.01	62.87	81.71	125.72	106.49	37.26	22.41	613.69
<b>Subtotal</b>	<b>25.56</b>	<b>44.99</b>	<b>60.49</b>	<b>93.30</b>	<b>121.33</b>	<b>153.54</b>	<b>168.24</b>	<b>204.94</b>	<b>274.80</b>	<b>253.91</b>	<b>125.73</b>	<b>88.18</b>	<b>1,615.01</b>
<b>Geotérmica</b>													
Ahuachapán	55.68	50.91	56.63	54.75	55.75	54.14	54.49	46.85	48.33	48.49	53.84	55.03	634.90
Berlín	61.68	69.14	75.31	71.38	72.41	70.66	73.11	72.62	68.56	71.15	61.14	57.87	825.04
<b>Subtotal</b>	<b>117.36</b>	<b>120.06</b>	<b>131.95</b>	<b>126.13</b>	<b>128.16</b>	<b>124.80</b>	<b>127.60</b>	<b>119.47</b>	<b>116.89</b>	<b>119.63</b>	<b>114.99</b>	<b>112.90</b>	<b>1,459.94</b>
<b>Térmica</b>													
Acajutla	77.95	73.12	80.83	78.68	79.00	53.25	40.85	32.86	21.62	28.84	60.16	56.99	684.14
Soyapango	0.02	1.68	0.69	0.86	3.60	0.72	0.00	0.00	0.00	0.02	0.03	0.11	7.74
Nejapa Power	5.71	1.51	0.88	2.65	7.55	2.46	0.16	0.07	0.57	0.11	0.14	1.03	22.83
Holcim 1/	0.00	1.58	1.89	2.62	2.91	0.88	0.30	0.01	0.01	0.10	0.09	0.18	10.57
Textufil 1/	7.74	2.89	2.16	0.15	2.59	0.00	0.00	0.12	0.03	0.05	3.17	0.09	18.99
Ine	35.54	29.43	27.36	31.68	45.99	21.84	10.99	11.58	3.22	5.70	7.62	6.06	237.02
Borealis 1/	0.01	0.02	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.00	0.02	0.00	0.00	0.02	0.08
Gecsa	0.44	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.01	0.14	0.38	1.00
Hilcasa 1/	0.01	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.01	0.00	0.05	0.07	0.01	0.16
Termopuerto	29.06	29.02	31.95	32.65	43.06	29.31	21.30	13.59	11.77	13.47	16.82	21.21	293.22
DELSUR 1/	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.10
CLESA 1/	0.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.02	0.04	0.17
<b>Subtotal</b>	<b>156.57</b>	<b>139.23</b>	<b>145.76</b>	<b>149.31</b>	<b>184.71</b>	<b>108.49</b>	<b>73.61</b>	<b>58.25</b>	<b>37.25</b>	<b>48.37</b>	<b>88.25</b>	<b>86.21</b>	<b>1,276.02</b>
<b>Biomasa</b>													
CASSA, Izalco	16.69	14.19	15.10	9.34	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	6.34	16.21	77.90
CASSA, Chaparastique	26.15	23.98	26.75	28.08	20.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	16.30	25.44	167.58
Ingenio El Angel	32.30	31.66	29.15	0.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	12.80	27.42	134.25
Ingenio La Cabaña 1/	9.95	10.54	11.07	4.79	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.57	12.30	53.24
<b>Subtotal</b>	<b>85.09</b>	<b>80.38</b>	<b>82.07</b>	<b>43.12</b>	<b>20.67</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.25</b>	<b>40.01</b>	<b>81.38</b>	<b>432.96</b>
<b>Solar</b>													
Providencia Solar	0.00	0.00	1.90	10.73	10.14	8.90	11.23	11.34	10.24	8.37	10.41	11.52	94.78
<b>Subtotal</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>1.90</b>	<b>10.73</b>	<b>10.14</b>	<b>8.90</b>	<b>11.23</b>	<b>11.34</b>	<b>10.24</b>	<b>8.37</b>	<b>10.41</b>	<b>11.52</b>	<b>94.78</b>
<b>Inyección Nacional</b>	<b>384.58</b>	<b>384.66</b>	<b>422.16</b>	<b>422.58</b>	<b>465.01</b>	<b>395.74</b>	<b>380.69</b>	<b>393.99</b>	<b>439.18</b>	<b>430.53</b>	<b>379.39</b>	<b>380.19</b>	<b>4,878.70</b>
Importaciones	140.75	117.00	151.18	127.86	120.12	138.44	178.59	156.45	115.27	130.30	150.85	148.05	1,674.86
Exportaciones	0.64	0.07	1.14	6.67	22.58	0.95	0.37	0.43	23.81	16.79	5.40	10.77	89.61
<b>Importaciones Netas</b>	<b>140.12</b>	<b>116.94</b>	<b>150.04</b>	<b>121.19</b>	<b>97.54</b>	<b>137.49</b>	<b>178.22</b>	<b>156.02</b>	<b>91.46</b>	<b>113.52</b>	<b>145.45</b>	<b>137.27</b>	<b>1,585.25</b>
<b>Inyección Neta Total</b>	<b>524.70</b>	<b>501.59</b>	<b>572.20</b>	<b>543.77</b>	<b>562.55</b>	<b>533.23</b>	<b>558.90</b>	<b>550.01</b>	<b>530.64</b>	<b>544.05</b>	<b>524.84</b>	<b>517.46</b>	<b>6,463.96</b>

Fuente: Unidad de Transacciones

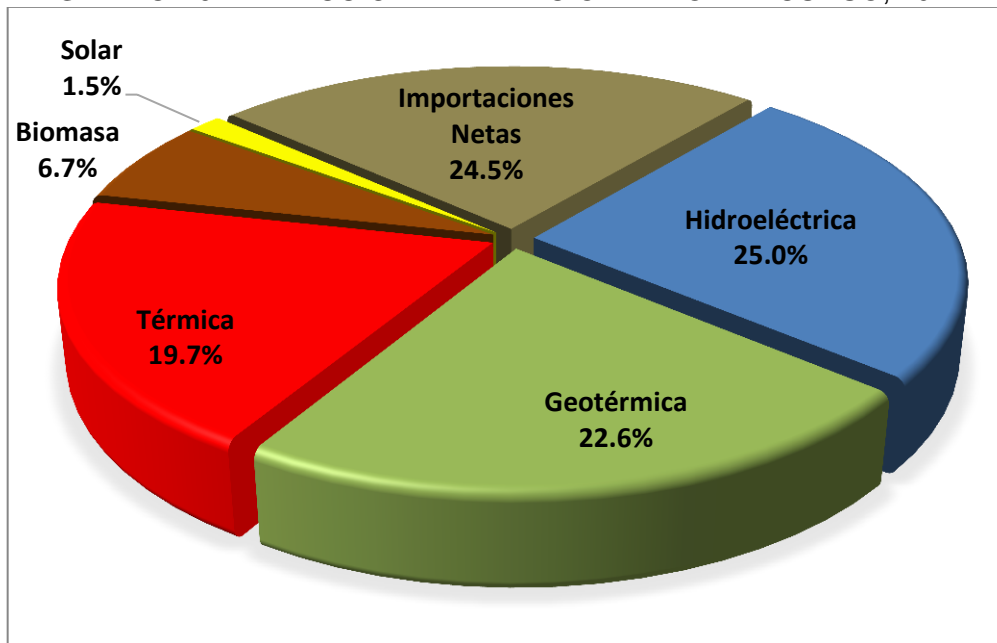
\* Inyecciones provenientes de la red de distribución

**GRÁFICA 03: INYECCIÓN NETA ANUAL POR EMPRESA, 2017**



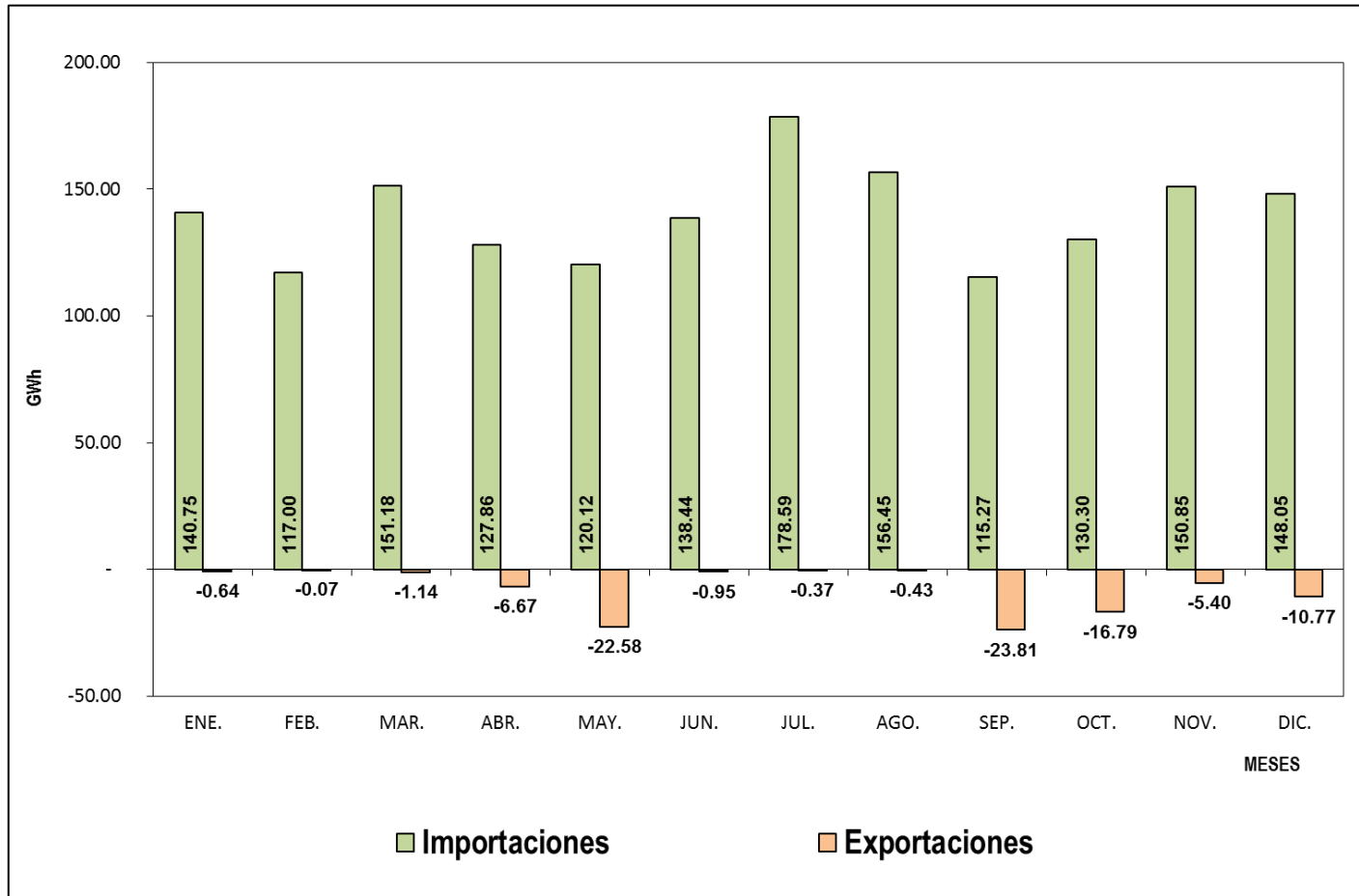
Fuente: Unidad de Transacciones  
 Nota: No incluye importaciones netas

**GRÁFICA 04: INYECCIÓN NETA NACIONAL POR RECURSO, 2017**



Fuente: Unidad de Transacciones

GRÁFICA 05: TRANSACCIONES INTERNACIONALES, 2017 (GWh)



Fuente: Unidad de Transacciones

**CUADRO 05: INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2017 (GWh)**

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>GENERADORES</b>													
Cel	25.56	44.99	60.49	93.30	121.33	153.54	168.24	204.94	274.80	253.91	125.73	88.18	<b>1,615.01</b>
Nejapa Power	5.71	1.51	0.88	2.65	7.55	2.46	0.16	0.07	0.57	0.11	0.14	1.03	<b>22.83</b>
ORAZUL Energy	77.97	74.80	81.52	79.54	82.60	53.97	40.85	32.86	21.62	28.86	60.19	57.09	<b>691.88</b>
LaGeo	117.36	120.06	131.95	126.13	128.16	124.80	127.60	119.47	116.89	119.63	114.99	112.90	<b>1,459.94</b>
Holcim	-	1.58	1.89	2.62	2.91	0.88	0.30	0.01	0.01	0.10	0.09	0.18	<b>10.57</b>
Cassa	16.69	14.19	15.10	9.34	-	-	-	-	-	0.03	6.34	16.21	<b>77.90</b>
Textufil	7.74	2.89	2.16	0.15	2.59	0.00	-	0.12	0.03	0.05	3.17	0.09	<b>18.99</b>
Ine, S.A.	35.54	29.43	27.36	31.68	45.99	21.84	10.99	11.58	3.22	5.70	7.62	6.06	<b>237.02</b>
Chaparrastique	26.15	23.98	26.75	28.08	20.67	-	-	0.00	-	0.20	16.30	25.44	<b>167.58</b>
Borealis 1/	0.01	0.02	-	-	0.00	0.02	-	-	0.02	-	-	0.02	<b>0.08</b>
Gecsa 1/	0.44	-	-	0.01	-	-	0.01	-	-	0.01	0.14	0.38	<b>1.00</b>
Hilcasa energy 1/	0.01	-	-	-	0.01	-	-	0.01	-	0.05	0.07	0.01	<b>0.16</b>
Ing. El Angel	32.30	31.66	29.15	0.90	-	-	-	-	-	0.01	12.80	27.42	<b>134.25</b>
Ing. La Cabaña 1/	9.95	10.54	11.07	4.79	-	-	-	-	-	0.00	4.57	12.30	<b>53.24</b>
CLESA 1/	0.09	-	-	-	-	-	-	0.00	0.00	0.00	0.02	0.04	<b>0.16</b>
DELSUR 1/	-	-	-	-	-	-	-	0.00	-	0.01	0.00	0.10	<b>0.11</b>
Termopuerto	29.06	29.02	31.95	32.65	43.06	29.31	21.30	13.59	11.77	13.47	16.82	21.21	<b>293.22</b>
Providencia Solar	-	-	1.90	10.73	10.14	8.90	11.23	11.34	10.24	8.37	10.41	11.52	<b>94.78</b>
<b>SUB TOTAL</b>	<b>384.58</b>	<b>384.66</b>	<b>422.16</b>	<b>422.58</b>	<b>465.01</b>	<b>395.74</b>	<b>380.69</b>	<b>393.99</b>	<b>439.18</b>	<b>430.53</b>	<b>379.39</b>	<b>380.19</b>	<b>4,878.70</b>

Fuente: Unidad de Transacción

CUADRO 05: INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2017 (GWh)

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>IMPORTACIONES</b>													
ALAS DORADAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
BOREALIS	5.81	3.64	5.01	2.61	6.80	7.80	7.13	3.43	3.46	6.08	3.09	1.09	55.94
CEL COM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
CENER	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
COMERCIA	4.10	10.97	12.49	11.22	12.12	6.34	4.90	3.84	5.77	10.28	5.36	5.30	92.69
DEL ESTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
DELSUR	2.10	3.20	2.96	1.32	1.39	2.31	1.43	1.86	0.75	1.61	1.23	0.99	21.15
ORAZUL (COM)	2.35	3.47	9.29	4.85	6.57	10.45	27.57	24.60	8.56	13.56	25.09	19.39	155.76
EDECSA	16.37	13.18	14.80	13.29	12.01	16.35	19.16	16.19	12.98	12.84	14.44	12.06	173.68
CENERGICA	20.58	17.65	20.52	19.92	17.63	19.76	1.49	1.55	2.51	0.75	4.63	9.74	136.75
EDESAL	-	-	-	-	-	0.11	0.21	0.46	0.11	0.08	0.01	-	0.97
ELECTRONOVA	5.55	1.35	3.08	5.52	1.13	3.01	9.12	1.46	1.11	2.49	3.70	2.42	39.94
ENERSICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
EXCELERGY	10.06	6.55	9.92	7.43	6.48	8.30	19.40	23.67	12.24	15.87	23.56	26.82	170.30
GENERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
INE-COM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
LYNX	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
MAGDALENA	2.55	0.33	1.15	3.90	1.67	0.64	-	-	-	-	-	-	10.24
MERELEC	17.32	9.63	16.86	15.14	15.39	13.67	39.48	39.28	37.60	39.37	38.01	38.58	320.33
ORIGEM	24.03	20.77	25.07	23.19	19.59	23.34	23.71	8.01	7.27	2.25	3.23	3.43	183.88
POLIWATT	16.15	10.81	11.96	11.06	9.82	12.33	14.65	16.13	10.08	11.36	15.55	15.90	155.80
SAN DIEGO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
AESCLES	-	3.60	3.61	1.32	1.68	1.91	1.67	0.33	0.41	0.46	3.60	3.21	21.81
EEO	5.61	3.06	-	-	-	-	-	-	0.04	-	0.36	0.16	9.23
TEXTUFIL	6.52	7.24	8.71	4.24	4.57	6.28	6.51	6.30	5.32	4.48	6.02	6.26	72.44
LAGEO (COM)	-	0.68	1.41	1.38	1.35	1.31	-	-	-	-	-	-	6.11
INFOTEKNE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
PACIFIC ENERGY	-	-	-	-	-	-	0.98	1.03	1.09	0.91	1.05	0.86	5.92
D'ENERGIE	-	-	-	-	-	1.43	0.24	0.46	1.75	2.72	0.06	-	6.66
TERMOPUERTO	-	-	0.98	0.91	1.20	1.12	0.14	-	0.02	1.14	0.56	0.52	6.58
DICELSA	-	-	-	-	-	0.03	-	-	-	-	-	-	0.03
ITECA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
AGTI	-	0.02	0.03	0.01	-	-	-	-	-	-	-	-	0.07
SOLENER	0.25	0.25	0.16	0.02	0.10	-	0.06	-	-	-	-	-	0.85
ANTARES	0.09	0.05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.14
CUESTAMORAS	1.30	0.54	3.17	0.53	0.61	1.97	0.74	7.84	4.22	4.07	1.07	0.69	26.75
INTELLERGY	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.01	0.03	0.05
EDI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.22	0.59	0.81
<b>SUB TOTAL</b>	<b>140.75</b>	<b>117.00</b>	<b>151.18</b>	<b>127.86</b>	<b>120.12</b>	<b>138.44</b>	<b>178.59</b>	<b>156.45</b>	<b>115.27</b>	<b>130.30</b>	<b>150.85</b>	<b>148.05</b>	<b>1,674.86</b>

CUADRO 05: INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2017 (GWh)

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>EXPORTACIONES</b>													
AGTI	-	0.02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.02
BOREALIS	0.12	0.02	0.21	1.95	4.60	0.21	0.07	0.34	0.18	0.31	0.37	3.07	11.45
CEL COM	-	-	-	-	-	-	-	-	23.16	14.45	-	-	37.61
DEL ESTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
DELSUR	0.19	0.03	0.22	0.88	3.01	0.07	0.11	0.06	0.25	0.43	1.02	3.38	9.65
ORAZUL (COM)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
EDECSA	-	-	0.02	0.21	4.17	0.13	0.06	0.00	0.00	0.18	2.63	2.45	9.85
CENER	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
CENERGICA	-	-	-	-	0.46	0.12	0.10	-	-	-	-	-	0.68
EXCELERGY	-	-	0.08	0.89	0.52	0.07	0.01	-	0.07	0.33	0.18	0.25	2.40
LYNX	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
MAGDALENA	0.03	-	0.30	1.47	1.44	0.01	-	-	-	-	-	-	3.25
MERELEC	0.07	-	0.29	0.57	5.36	0.24	-	0.03	0.08	0.48	0.18	-	7.29
DICELSA	-	-	-	-	-	-	0.02	-	-	-	-	-	0.02
COMERCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
ORIGEM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
ENERSICA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
CLESA	-	-	0.02	0.23	0.90	0.10	0.00	-	0.07	0.12	0.83	0.18	2.45
POLIWATT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
ELECTRONOVA	-	-	-	0.13	1.04	-	-	-	-	-	-	1.16	2.33
EEO	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	-	-	-	0.00
INE-COM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
LAGEO-COM	-	-	0.02	0.25	0.59	-	-	-	-	-	-	-	0.86
INFOTEKNE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
EDESAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.12	-	0.12
SAN DIEGO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
SOLENER	-	-	-	0.09	0.32	-	-	-	-	-	-	-	0.41
TERMOPUERTO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.48	0.08	0.28	0.83
TEXTUFIL	-	-	-	-	0.16	-	-	-	-	-	-	-	0.16
ANATARES	-	-	-	-	0.00	-	-	-	-	-	-	-	0.00
CUESTAMORAS	0.22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.22
<b>SUB TOTAL</b>	<b>0.64</b>	<b>0.07</b>	<b>1.14</b>	<b>6.67</b>	<b>22.58</b>	<b>0.95</b>	<b>0.37</b>	<b>0.43</b>	<b>23.81</b>	<b>16.79</b>	<b>5.40</b>	<b>10.77</b>	<b>89.61</b>
<b>INYECCION NETA TOTAL</b>	<b>524.70</b>	<b>501.59</b>	<b>572.20</b>	<b>543.77</b>	<b>562.55</b>	<b>533.23</b>	<b>558.90</b>	<b>550.01</b>	<b>530.64</b>	<b>544.05</b>	<b>524.84</b>	<b>517.46</b>	<b>6,463.96</b>

Fuente: Unidad de Transacciones



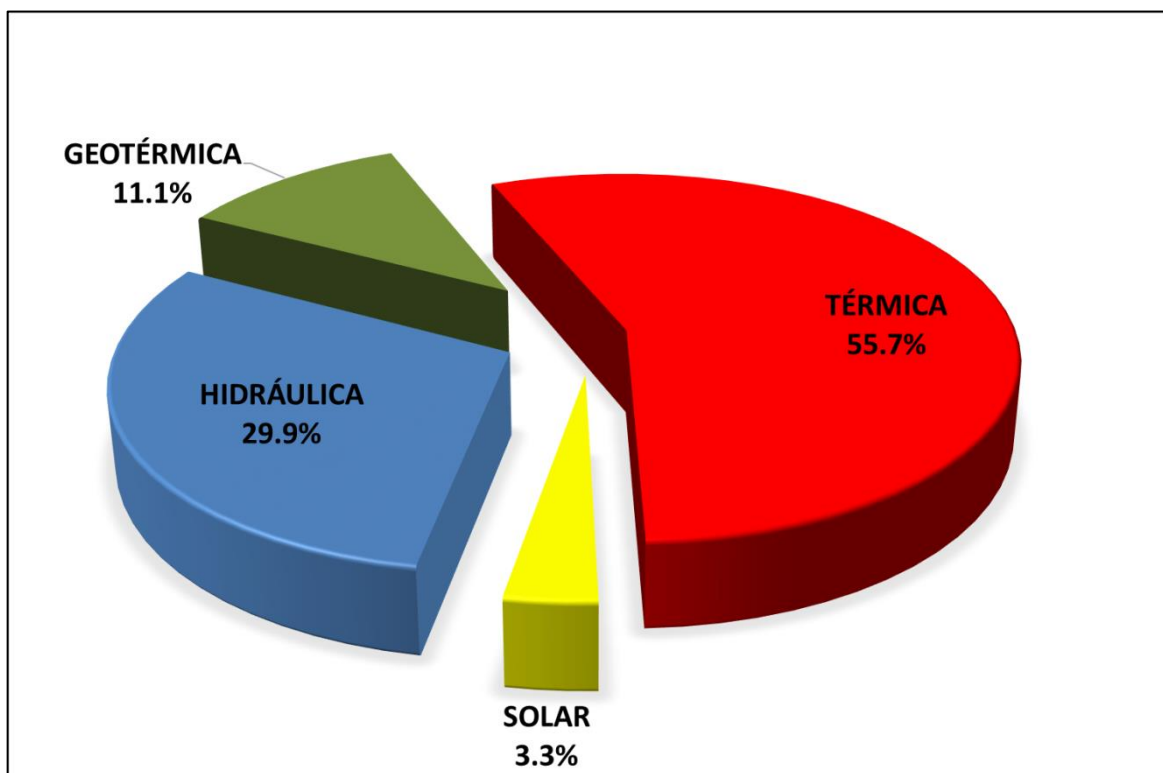
**CUADRO 06: CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE CENTRAL, 1980 – 2017**

AÑOS	HIDRÁULICA		GEOTÉRMICA		TÉRMICA		SOLAR		TOTAL	TASA DE
	(MW)	(%)	(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
2017	552.0	29.9	204.4	11.1	1027.3	55.7	60.0	3.3	1843.7	9.4

Fuente: Empresas Generadoras

Nota: La fuente térmica incluye bunker y biomasa

**GRÁFICA 06: COMPOSICIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA, 2017**



Fuente: Empresas Generadoras.

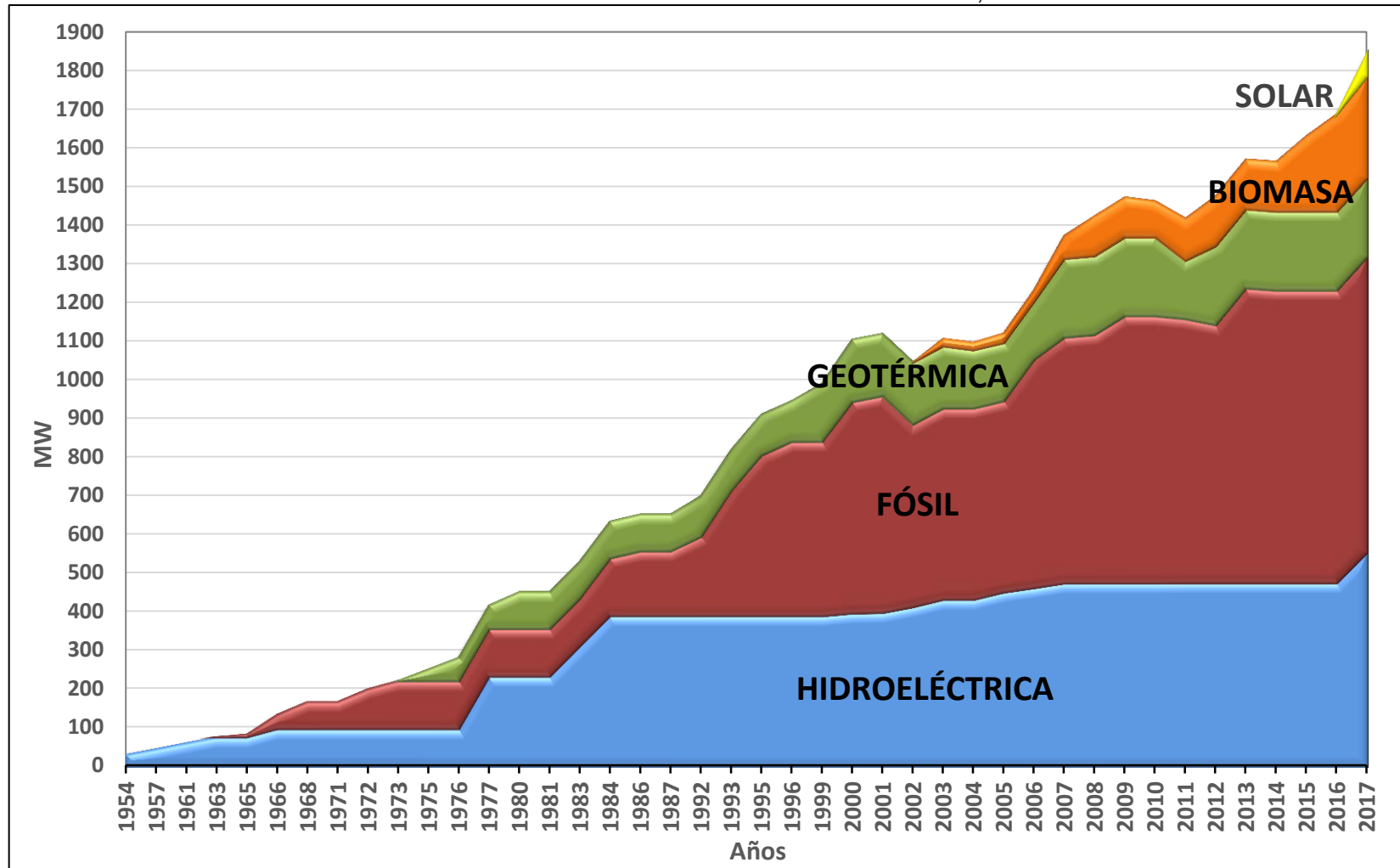
Nota: La fuente térmica incluye bunker y biomasa

**CUADRO 07: EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE LAS CENTRALES  
 GENERADORAS DE ENERGIA ELECTRICA 1954 - 2017 (MW)**

AÑOS	HIDROELÉCTRICA				GEOTERMICA		TERMOELÉCTRICA											BIOMASA		SOLAR	TOTAL						
	GUADUJO	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	NEIAPA POWER	HOLCIM	INVERSIONES ENERGETICAS	TEXTUFIL	ENERGIA BOREALIS	GECSA	HILCASA		TERMOPUERTO	I. CASSA	I. EL ANGEL	I. LA CABAÑA	I. JIBOA	Providencia Solar
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																								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	10.0	63.0	37.5			53.9	31.9	18.6														697.9
1993-1994	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	10.0	63.0	157.1			53.9	31.9	18.6														817.5
1995	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	10.0	63.0	157.1			53.9	31.9	18.6	91.0													908.5
1996-1998	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	10.0	63.0	157.1			53.9	31.9	144.5														943.4
1999	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	55.0	63.0	157.1			53.9	31.9	144.5														988.4
2000	19.7	135.0	83.4	156.6	95.0	66.2	63.0	157.1			53.9	31.9	144.5														1,006.3
2001	19.8	135.0	84.4	156.6	95.0	66.2	63.0	82.1	150.0		56.5	31.9	144.5	32.6													1,117.6
2002	19.8	135.0	99.4	156.6	95.0	66.2	63.0	82.1	150.0				144.5	32.6													1,044.2
2003	19.8	153.9	99.4	156.6	95.0	66.2	63.0	82.1	150.0		16.2	6.7	144.0	32.6								20.0					1,105.5
2004	19.8	153.9	99.4	156.6	95.0	56.2	63.0	82.1	150.0		16.2	6.7	144.0	32.6								20.0					1,095.5
2005	19.8	172.8	99.4	156.6	95.0	56.2	63.0	82.1	150.0		16.2	6.7	144.0	32.6								25.0					1,119.4
2006	19.8	172.8	99.4	168.3	95.0	56.2	63.0	82.1	150.0		16.2	6.7	144.0	32.6	51.2	44.1						29.0					1,230.4
2007	19.8	172.8	99.4	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2		144.0	32.6	51.2	44.1	13.6	11.6				60.0					1,371.8
2008	19.8	172.8	99.4	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2		144.0	32.6	51.2	44.1	13.6	11.6	6.8			60.0	22.5	21.0			1,422.2
2009	19.8	172.8	99.4	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2		144.0	32.6	100.2	44.1	13.6	11.6	6.8			60.0	22.5	21.0			1,471.1
2010	19.8	172.8	99.4	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2		144.0	32.6	100.2	44.1	13.6	11.6	6.8			50.0	22.5	21.0			1,461.1
2011	19.8	172.8	99.4	180	95.0	56.2	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2		144.0	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8			66.0	22.5	21.0			1,415.6
2012	19.8	172.8	100	180	95.0	109.4	63.0	72	145.5	27.0	16.2		143.1	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8			61.0	47.5	21.0			1,474.0
2013	19.8	172.8	100	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	5.9	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
2014	19.8	172.8	100	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	0.0	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
2015	19.8	172.8	100	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	0.0	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	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	0.0	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
2017	19.8	172.8	179.4	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	0.0	151.2	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8	73.7		123.4	98.8	33.5	7.8	60.0	1,843.7

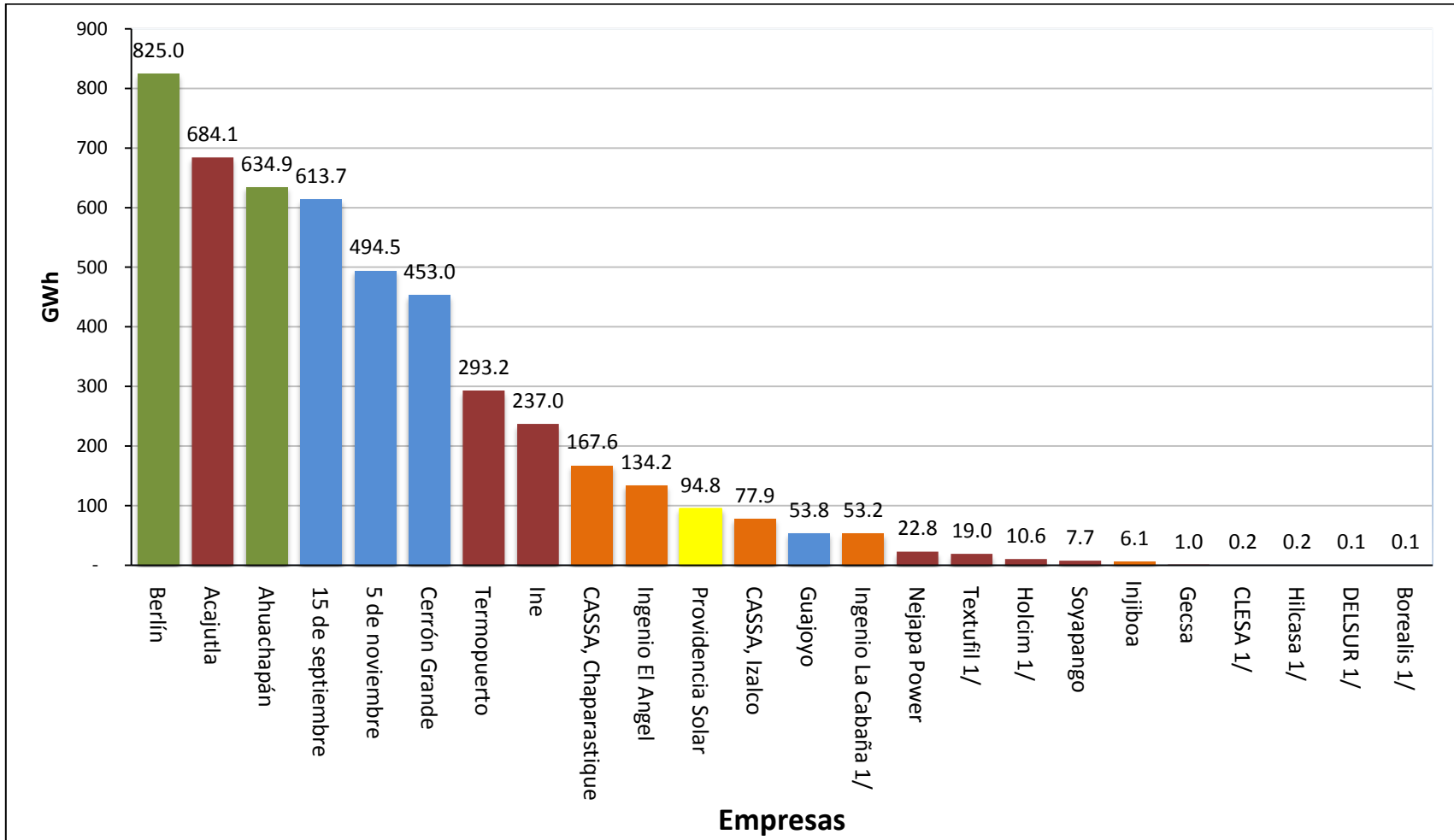
Fuente: Empresas Generadoras

**GRÁFICA 07: EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA, 1954 - 2017**



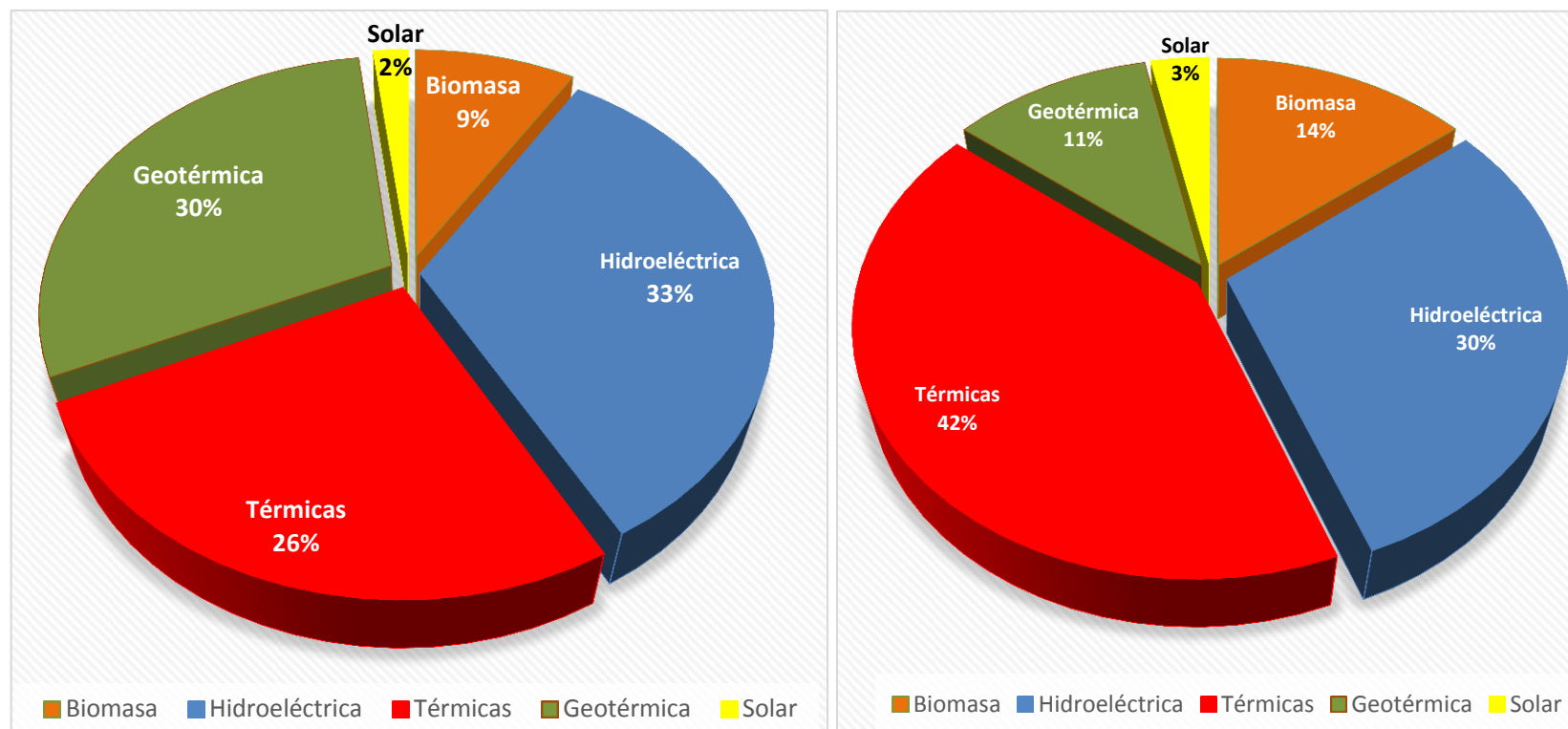
Fuente: Empresas Generadoras

GRÁFICA 08: GENERACIÓN NETA POR CENTRAL, 2017 (GWh)



Fuente: Unidad de Transacciones

**GRÁFICA 09: CAPACIDAD INSTALADA Y GENERACIÓN NETA POR TIPO DE RECURSO SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2017**



**CAPACIDAD INSTALADA 1,843.7 MW**

**GENERACIÓN NETA 4,878.70 GWh**

Fuente: Unidad de Transacciones  
 Los porcentajes no incluye importaciones netas

**CUADRO 08: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2017(En MWh)**

CENTRALES	TOTAL	ENE.	FEB.	MAR.	ABR.	MAY.	JUN.	JUL.	AGO.	SEP.	OCT.	NOV.	DIC.
<b>CENTRALES HIDRAULICAS</b>													
<b>CEL</b>													
<b>GUAJOYO</b>													
GENERACION BRUTA	53,990.1	866.1	809.6	952.4	1,321.4	609.1	1,864.3	5,684.8	5,683.6	7,785.5	11,200.3	10,430.2	6,782.9
CONSUMO PROPIO	188.6	4.6	3.9	4.1	5.1	2.5	7.1	21.2	29.3	22.1	29.7	32.6	26.4
GENERACION NETA	53,801.5	861.5	805.7	948.4	1,316.3	606.6	1,857.2	5,663.6	5,654.3	7,763.4	11,170.6	10,397.5	6,756.4
<b>CERRON GRANDE</b>													
GENERACION BRUTA	453,522.6	9,408.3	17,273.7	23,322.9	33,774.5	35,332.5	21,746.3	44,186.3	52,165.2	74,653.7	71,870.3	40,093.0	29,695.8
CONSUMO PROPIO	480.5	11.4	18.8	22.9	36.2	39.2	39.0	48.3	56.8	66.9	68.2	41.4	31.3
GENERACION NETA	453,042.0	9,397.0	17,254.9	23,300.0	33,738.3	35,293.2	21,707.3	44,137.9	52,108.4	74,586.8	71,802.0	40,051.6	29,664.5
<b>5 DE NOVIEMBRE</b>													
GENERACION BRUTA	496,653.1	7,979.9	17,082.0	23,233.3	36,076.1	43,182.7	48,189.6	55,807.8	65,687.3	66,970.7	64,721.1	38,239.2	29,483.4
CONSUMO PROPIO	2,184.6	58.5	90.9	130.1	141.6	221.2	223.6	231.4	219.1	241.9	276.0	211.6	138.8
GENERACION NETA	494,468.5	7,921.5	16,991.1	23,103.2	35,934.6	42,961.5	47,966.0	55,576.4	65,468.1	66,728.8	64,445.1	38,027.6	29,344.7
<b>15 DE SEPTIEMBRE</b>													
GENERACION BRUTA	614,931.7	7,407.1	9,979.8	13,192.4	22,385.4	42,586.8	82,154.2	62,997.1	81,855.9	125,891.2	106,641.8	37,360.7	22,479.1
CONSUMO PROPIO	1,237.3	31.1	45.7	52.9	73.7	115.1	142.2	130.7	148.8	171.0	152.2	105.6	68.3
GENERACION NETA	613,694.4	7,376.1	9,934.1	13,139.5	22,311.7	42,471.7	82,012.0	62,866.4	81,707.1	125,720.3	106,489.6	37,255.1	22,410.8
<b>CENTRALES GEOTERMICAS</b>													
<b>LAGEO</b>													
<b>AHUACHAPAN</b>													
GENERACION BRUTA	687,864.1	60,373.0	55,138.9	61,333.1	59,320.9	60,410.7	58,678.5	59,059.9	50,628.5	52,362.3	52,429.9	58,381.9	59,746.5
CONSUMO PROPIO	52,968.2	4,693.1	4,226.0	4,701.2	4,570.9	4,658.9	4,537.6	4,571.2	3,783.1	4,029.2	3,943.3	4,538.0	4,715.8
GENERACION NETA	634,895.9	55,679.9	50,912.9	56,631.9	54,750.1	55,751.8	54,140.9	54,488.7	46,845.3	48,333.1	48,486.7	53,843.9	55,030.7
<b>BERLIN</b>													
GENERACION BRUTA	881,252.8	65,901.4	73,740.9	80,361.2	76,250.5	77,392.8	75,479.3	78,082.1	77,579.7	73,361.6	76,091.6	65,294.1	61,717.6
CONSUMO PROPIO	56,213.3	4,218.5	4,595.9	5,047.9	4,870.8	4,985.8	4,818.8	4,969.9	4,958.3	4,803.9	4,944.6	4,152.2	3,846.7
GENERACION NETA	825,039.5	61,682.9	69,145.0	75,313.3	71,379.7	72,407.0	70,660.5	73,112.3	72,621.4	68,557.6	71,147.0	61,141.9	57,870.9

**CUADRO 08: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2017**  
 (En MWh)

CENTRALES	TOTAL	ENE.	FEB.	MAR.	ABR.	MAY.	JUN.	JUL.	AGO.	SEP.	OCT.	NOV.	DIC.
<b>CENTRALES TERMICAS</b>													
<b>DUKE ENERGY</b>													
<b>ACAJUTLA</b>													
Generación bruta	696,597.0	79,347.9	74,386.3	82,273.2	80,012.3	80,469.1	54,237.7	41,593.5	33,518.4	21,988.0	29,367.3	61,330.0	58,073.3
Consumo propio	12,458.3	1,400.6	1,267.3	1,443.8	1,332.3	1,468.6	987.6	742.9	661.9	364.2	527.8	1,173.1	1,088.1
Generación neta	684,138.7	77,947.3	73,119.0	80,829.4	78,680.0	79,000.6	53,250.1	40,850.6	32,856.5	21,623.8	28,839.5	60,156.9	56,985.2
<b>SOYAPANGO</b>													
Generación bruta	7,993.0	25.2	1,732.7	715.5	892.3	3,715.8	746.8	-	-	0.3	18.8	34.4	111.2
Consumo propio	248.5	0.7	55.1	22.9	27.7	113.2	23.5	-	-	0.2	0.5	1.6	3.2
Generación neta	7,744.5	24.5	1,677.6	692.7	864.6	3,602.6	723.3	-	-	0.1	18.3	32.8	108.0
<b>NEJAPA POWER</b>													
GENERACION BRUTA	24,520.3	6,053.2	1,645.5	943.2	2,831.8	8,085.9	2,621.1	184.4	99.9	688.6	130.4	157.3	1,079.1
CONSUMO PROPIO	10,499.6	974.9	809.1	899.8	877.2	1,115.3	943.6	829.8	766.4	821.8	824.1	827.1	810.4
GENERACION NETA	22,832.0	5,710.7	1,505.2	876.2	2,647.2	7,545.8	2,462.0	158.4	73.1	571.3	114.1	137.1	1,031.1
<b>HOLCIM</b>													
GENERACION BRUTA	105,301.7	7,181.6	9,451.6	11,429.7	11,815.1	12,202.0	6,856.9	7,525.9	8,258.0	7,474.7	5,012.5	8,792.3	9,301.3
CONSUMO PROPIO	6,963.2	540.8	583.7	700.6	695.8	702.2	486.6	527.7	571.2	533.4	421.0	599.9	600.4
GENERACIÓN NETA /UT	10,569.9	-	1,577.1	1,886.1	2,623.1	2,908.2	883.6	296.9	8.4	13.6	97.1	94.2	181.7
<b>INVERSIONES ENERGETICAS</b>													
GENERACION BRUTA	87,768.5	6,640.8	7,290.8	8,843.0	8,496.2	8,591.6	5,486.8	6,701.3	7,678.5	6,927.8	4,494.4	8,098.2	8,519.1
CONSUMO PROPIO	242,569.0	36,333.6	30,135.9	28,038.1	32,458.0	47,053.8	22,340.6	11,242.9	11,864.2	3,294.7	5,827.2	7,782.5	6,197.6
CONSUMO PROPIO	5,548.3	791.6	705.3	673.1	781.4	1,060.0	500.3	250.8	279.6	74.1	128.8	167.2	136.2
GENERACIÓN NETA	237,020.7	35,542.0	29,430.6	27,365.0	31,676.6	45,993.8	21,840.3	10,992.1	11,584.6	3,220.6	5,698.4	7,615.3	6,061.4
<b>TEXTUFIL<sup>1/</sup></b>													
GENERACION BRUTA	18,989.3	7,743.4	2,886.0	2,163.0	149.5	2,589.0	1.3	-	116.9	32.7	51.6	3,168.1	87.9
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GENERACIÓN NETA	18,989.3	7,743.4	2,886.0	2,163.0	149.5	2,589.0	1.3	-	116.9	32.7	51.6	3,168.1	87.9
<b>GECSA<sup>1/</sup></b>													
GENERACION BRUTA	1,054.3	460.4	-	-	13.8	-	-	9.9	-	-	13.8	151.4	405.0
CONSUMO PROPIO	349.8	47.7	22.2	24.4	29.8	27.6	22.9	26.3	21.5	24.4	26.5	36.3	40.2
GENERACIÓN NETA /UT	1,000.9	438.0	-	-	13.0	-	-	9.5	-	-	12.9	143.2	384.2



**CUADRO 08: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2017(En MWh)**

CENTRALES	TOTAL	ENE.	FEB.	MAR.	ABR.	MAY.	JUN.	JUL.	AGO.	SEP.	OCT.	NOV.	DIC.
<b>ENERGIA BOREALIS<sup>1/</sup></b>													
GENERACION BRUTA	83.5	8.3	19.3	-	-	3.5	16.5	-	-	16.5	-	-	19.5
CONSUMO PROPIO	2.0	0.2	0.5	-	-	0.1	0.4	-	-	0.4	-	-	0.5
GENERACIÓN NETA / UT	81.5	8.1	18.8	-	-	3.4	16.1	-	-	16.1	-	-	19.0
<b>HILCASA ENERGY<sup>1/</sup></b>													
GENERACION BRUTA	158.3	7.9	-	-	-	8.3	-	-	8.2	-	54.7	70.2	8.9
CONSUMO PROPIO	2.5	0.1	-	-	-	0.1	-	-	0.1	-	0.9	1.2	0.1
GENERACIÓN NETA / UT	156.9	7.8	-	-	-	8.2	-	-	8.1	-	54.9	69.0	8.8
<b>TERMOPUERTO</b>													
GENERACION BRUTA	302,070.7	29,929.6	29,892.1	32,948.3	33,634.5	44,343.8	30,179.6	21,946.5	14,007.6	12,129.8	13,868.7	17,323.1	21,867.0
GENERACION PROPIA	8,853.0	872.9	872.2	997.6	982.1	1,283.7	867.0	643.9	414.9	362.0	396.4	505.5	654.9
GENERACION NETA	293,217.7	29,056.7	29,020.0	31,950.8	32,652.4	43,060.1	29,312.6	21,302.6	13,592.7	11,767.8	13,472.4	16,817.6	21,212.1
<b>BIOMASA</b>													
<b>CASSA</b>													
<b>CENTRAL IZALCO</b>													
GENERACION BRUTA	144,938.7	30,292.1	26,643.9	28,487.4	16,626.8	-	-	-	-	-	0.0	13,001.2	29,887.3
CONSUMO PROPIO	67,379.6	13,604.3	12,451.5	13,398.0	7,394.3	-	-	-	-	-	-	6,841.1	13,690.4
GENERACIÓN NETA / UT	77,895.4	16,688.7	14,193.7	15,095.4	9,341.2	-	-	-	-	-	29.3	6,335.1	16,212.0
<b>INGENIO CHAPARRASTIQUE<sup>2/</sup></b>													
GENERACION BRUTA	219,496.2	35,135.0	32,146.8	35,738.6	35,875.3	22,634.3	-	-	-	-	234.9	22,302.9	35,428.3
CONSUMO PROPIO	52,075.7	8,983.3	8,167.5	8,997.7	7,792.8	1,968.2	-	-	-	-	32.6	6,148.1	9,985.6
GENERACIÓN NETA / UT	167,578.3	26,153.8	23,981.7	26,745.8	28,084.9	20,666.1	-	-	2.5	-	202.3	16,298.5	25,442.7
<b>INGENIO EL ANGEL</b>													
GENERACION BRUTA	191,868.4	45,684.8	44,270.6	40,888.6	1,034.6	-	-	-	-	-	1,034.6	18,831.3	40,123.9
CONSUMO PROPIO	57,619.6	13,388.5	12,607.5	11,734.2	131.4	-	-	-	-	-	1,022.6	6,029.0	12,706.4
GENERACIÓN NETA	134,248.8	32,296.3	31,663.2	29,154.4	903.2	-	-	-	-	-	12.0	12,802.3	27,417.5
<b>INGENIO LA CABAÑA<sup>1/</sup></b>													
GENERACION BRUTA	87,378.5	17,091.4	17,251.9	18,336.3	7,579.9	-	-	-	-	-	-	7,793.7	19,325.3
CONSUMO PROPIO	33,980.4	7,137.9	6,713.5	7,262.0	2,790.9	-	-	-	-	-	-	3,147.1	6,929.0
GENERACIÓN NETA	53,235.0	9,953.4	10,538.4	11,074.3	4,789.0	-	-	-	-	-	4.7	4,571.6	12,303.6
<b>SOLAR</b>													
<b>PROVIDENCIA SOLAR</b>													
GENERACION BRUTA	94,922.1	-	-	1,902.3	10,756.4	10,178.6	8,937.8	11,266.2	11,374.6	10,274.9	8,403.6	10,441.6	11,386.0
CONSUMO PROPIO	312.2	-	-	7.2	29.5	34.6	33.7	35.0	35.8	34.0	34.5	33.0	35.0
GENERACIÓN NETA / UT	94,783.4	-	-	1,895.1	10,726.8	10,144.0	8,904.1	11,231.2	11,339.1	10,241.2	8,369.2	10,409.0	11,523.8

**CUADRO 08: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL  
 2017(En MWh)**

CENTRALES	TOTAL	ENE.	FEB.	MAR.	ABR.	MAY.	JUN.	JUL.	AGO.	SEP.	OCT.	NOV.	DIC.
<b>TOTAL HIDRAULICA</b>													
GENERACION BRUTA	1,619,097.4	25,661.5	45,145.2	60,701.0	93,557.5	121,711.0	153,954.4	168,675.8	205,392.0	275,301.2	254,433.4	126,123.1	88,441.2
CONSUMO PROPIO	4,091.0	105.6	159.2	209.9	256.5	378.0	411.8	431.6	454.0	501.9	526.1	391.3	264.9
GENERACION NETA	1,615,006.4	25,555.9	44,985.9	60,491.1	93,300.9	121,333.0	153,542.6	168,244.2	204,937.9	274,799.3	253,907.3	125,731.8	88,176.3
<b>TOTAL GEOTERMICA</b>													
GENERACION BRUTA	1,569,116.9	126,274.4	128,879.8	141,694.3	135,571.4	137,803.5	134,157.8	137,142.1	128,208.2	125,723.9	128,521.5	123,675.9	121,464.1
CONSUMO PROPIO	109,181.5	8,911.6	8,822.0	9,749.0	9,441.7	9,644.7	9,356.5	9,541.1	8,741.4	8,833.1	8,887.9	8,690.1	8,562.5
GENERACION NETA	1,459,935.4	117,362.7	120,057.9	131,945.3	126,129.8	128,158.8	124,801.3	127,601.0	119,466.8	116,890.8	119,633.7	114,985.8	112,901.6
<b>TOTAL TERMICA</b>													
GENERACION BRUTA	1,399,337.0	167,091.1	150,149.3	158,511.0	161,807.2	198,471.2	117,000.5	82,503.2	67,873.2	45,625.4	54,344.9	98,809.3	97,150.6
CONSUMO PROPIO	44,925.3	4,629.6	4,315.2	4,762.1	4,726.2	5,770.8	3,832.0	3,021.5	2,715.6	2,180.6	2,325.9	3,311.9	3,333.9
GENERACION NETA	1,275,752.2	156,478.5	139,234.3	145,763.1	149,306.4	184,711.7	108,489.2	73,610.1	58,240.2	37,245.9	48,359.1	88,234.2	86,079.4
<b>TOTAL BIOMASA</b>													
GENERACION BRUTA	643,681.8	128,203.3	120,313.2	123,450.9	61,116.7	22,634.3	-	-	-	-	1,269.5	61,929.1	124,764.8
CONSUMO PROPIO	211,055.4	43,114.0	39,940.0	41,391.9	18,109.4	1,968.2	-	-	-	-	1,055.2	22,165.3	43,311.5
GENERACION NETA	432,957.5	85,092.2	80,376.9	82,070.0	43,118.2	20,666.1	-	-	2.5	-	248.4	40,007.4	81,375.8
<b>TOTAL SOLAR</b>													
GENERACION BRUTA	94,922.1	-	-	1,902.3	10,756.4	10,178.6	8,937.8	11,266.2	11,374.6	10,274.9	8,403.6	10,441.6	11,386.0
CONSUMO PROPIO	312.2	-	-	7.2	29.5	34.6	33.7	35.0	35.8	34.0	34.5	33.0	35.0
GENERACION NETA	94,783.4	-	-	1,895.1	10,726.8	10,144.0	8,904.1	11,231.2	11,339.1	10,241.2	8,369.2	10,409.0	11,523.8
<b>TOTAL DISTRIBUCIÓN</b>													
AES CLESA /UT	166.8	92.3	-	-	-	-	-	-	4.9	1.3	11.3	20.0	37.0
DELSUR /UT	100.8	-	-	-	-	-	-	-	1.6	-	2.6	0.1	96.4
<b>TOTAL GENERACION NACIONAL</b>													
GENERACION BRUTA	5,326,155.2	447,230.2	444,487.6	486,259.6	462,809.1	490,798.7	414,050.6	399,587.3	412,848.0	456,925.4	446,973.1	420,979.1	443,206.6
CONSUMO PROPIO	369,565.3	56,760.7	53,236.4	56,120.2	32,563.3	17,796.4	13,634.0	13,029.2	11,946.9	11,549.6	12,829.5	34,591.6	55,507.6
GENERACION NETA	4,878,702.4	384,581.7	384,655.0	422,164.6	422,582.1	465,013.6	395,737.3	380,686.6	393,993.0	439,178.5	430,531.6	379,388.2	380,190.2
<b>TRANSACCIONES INTERNACIONALES</b>													
IMPORTACIONES	1,674,864.7	140,753.1	117,003.6	151,176.1	127,857.1	120,116.5	138,442.0	178,591.3	156,453.2	115,271.7	130,302.4	150,852.5	148,045.3
EXPORTACIONES	89,610.4	636.0	65.3	1,140.0	6,668.7	22,578.2	947.2	373.5	431.7	23,810.9	16,785.8	5,400.1	10,773.0
IMPORT. NETAS	1,585,254.3	140,117.1	116,938.3	150,036.1	121,188.3	97,538.3	137,494.9	178,217.8	156,021.5	91,460.8	113,516.5	145,452.3	137,272.3
<b>DEMANDA NETA NACIONAL</b>	<b>6,463,956.7</b>	<b>524,698.8</b>	<b>501,593.3</b>	<b>572,200.7</b>	<b>543,770.5</b>	<b>562,551.9</b>	<b>533,232.1</b>	<b>558,904.4</b>	<b>550,014.5</b>	<b>530,639.3</b>	<b>544,048.1</b>	<b>524,840.6</b>	<b>517,462.5</b>

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 2016 está en la red de transmisión a 115KV



**CUADRO 10: GENERACIÓN POR CENTRALES HIDROELÉCTRICAS,  
 1966 - 2017 (En MWh)**

AÑOS	5 DE NOVIEMBRE		GUAJOYO		CERRON GRANDE		15 DE SEPTIEMBRE		T O T A L	
	GENERACION		GENERACION		GENERACION		GENERACION		GENERACION	
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	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
2017	496,653.1	494,468.5	53,990.1	53,801.5	453,522.6	453,042.0	614,931.7	613,694.4	1,619,097.4	1,615,006.4

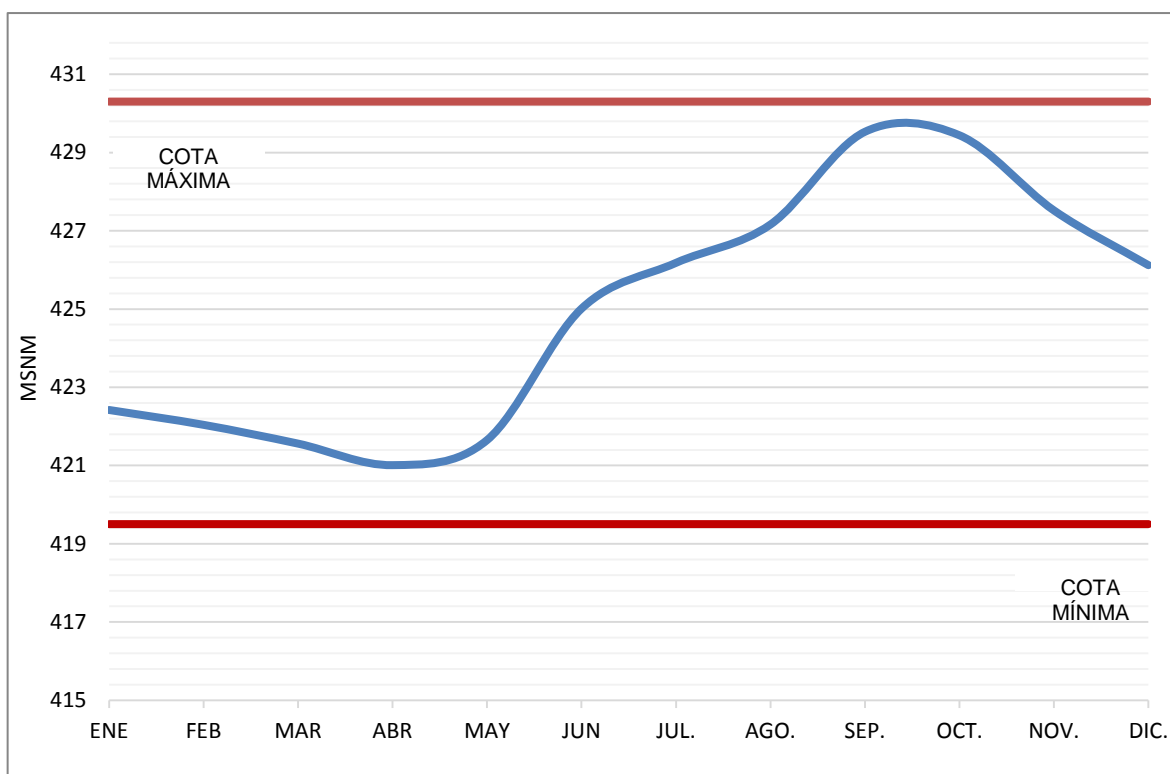
Fuente: CEL

**CUADRO 11: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE GUAJOYO 2017**

ITEM	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL.	AGO.	SEP.	OCT.	NOV.	DIC.
<b>NIVELES</b>													
Nivel al final del mes	msnm	422.42	422.04	421.56	421.01	421.65	425.01	426.18	427.16	429.53	429.44	427.52	426.12
<b>DESCARGAS</b>													
Unidad	m3/Seg	3.09	3.22	3.45	5.02	2.25	6.62	19.00	18.44	25.25	34.22	33.83	22.15
Compuertas	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	2.22	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	2.84	2.84	2.45	2.42	2.36	5.49	10.26	11.93	13.47	14.35	13.29	11.61
Descarga Total	m3/Seg	5.93	6.06	5.90	7.44	4.61	12.11	29.26	30.38	38.72	50.79	47.11	33.76
<b>INFLUJOS</b>													
Entradas	m3/Seg	3.77	3.80	3.57	3.44	13.88	62.36	48.53	47.91	83.30	49.83	11.26	6.52
Influjo Natural	m3/Seg	3.77	3.80	3.57	3.44	13.88	62.36	48.53	47.91	83.30	49.83	11.26	6.52
<b>RENDIMIENTOS</b>													
Rendimiento por Central	m3/kWh	9.57	9.63	9.71	9.86	9.90	9.37	8.97	8.71	8.44	8.19	8.43	8.75

Fuente: CEL

**GRÁFICA 10: NIVELES EN GUAJOYO DURANTE 2017 (msnm)**



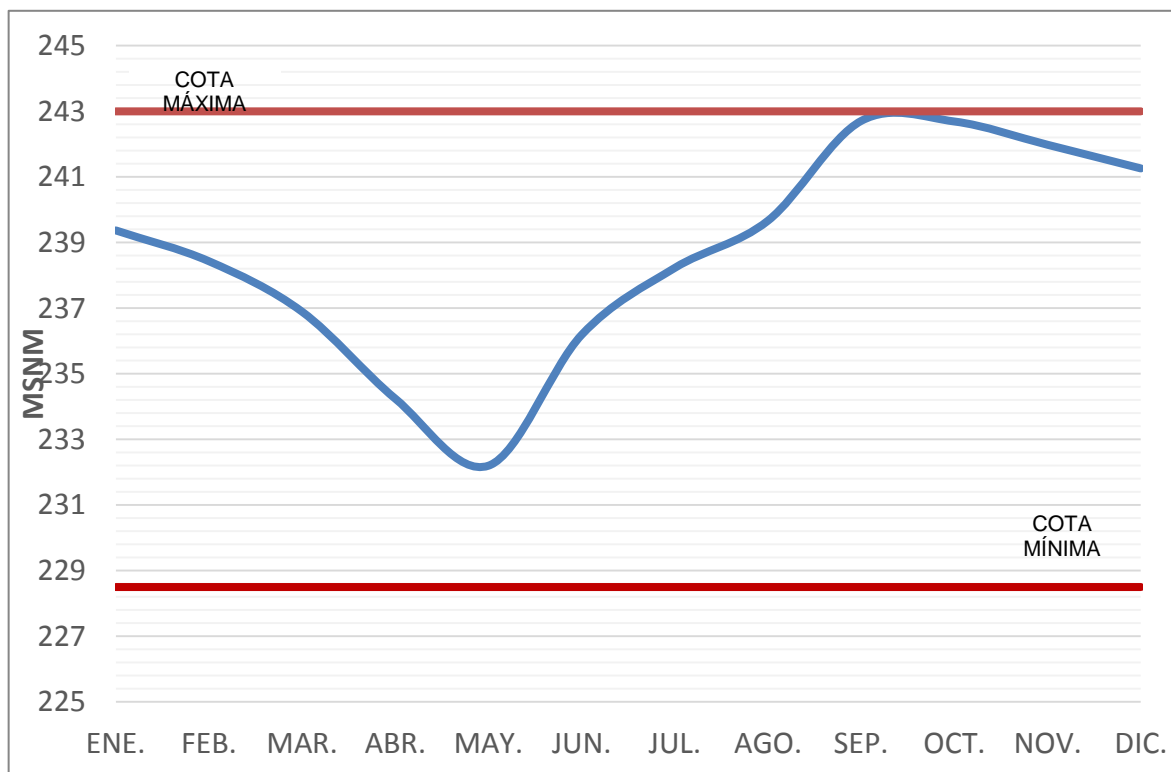
Fuente: CEL

**CUADRO 12: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE CERRON GRANDE 2017**

ITEM	UNIDAD	ENE.	FEB.	MAR.	ABR.	MAY.	JUN.	JUL.	AGO.	SEP.	OCT.	NOV.	DIC.
<b>NIVELES</b>													
Nivel al final del mes	msnm	239.37	238.43	236.89	234.24	232.20	236.19	238.23	239.67	242.71	242.69	241.98	241.26
<b>DESCARGAS</b>													
Unidad	m3/Seg	25.39	51.47	63.42	99.10	105.35	65.87	121.18	138.29	193.57	178.10	103.68	75.34
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	27.94	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	25.39	51.47	63.42	99.11	105.35	65.87	121.18	138.29	221.51	178.10	103.68	75.34
<b>INFLUJOS</b>													
Entradas	m3/Seg	16.86	15.34	12.66	12.35	50.60	199.24	203.15	203.98	366.73	184.24	74.87	51.48
Influjo Natural	m3/Seg	10.92	9.38	6.70	4.83	46.31	187.75	174.06	173.73	327.91	133.65	27.46	18.00
<b>RENDIMIENTOS</b>													
Rendimiento por Central	m3/kWh	7.24	7.21	7.30	7.59	7.99	7.93	7.36	7.12	6.76	6.65	6.71	6.81

Fuente: CEL

**GRÁFICA 11: NIVELES EN CERRÓN GRANDE DURANTE 2017 (msnm)**



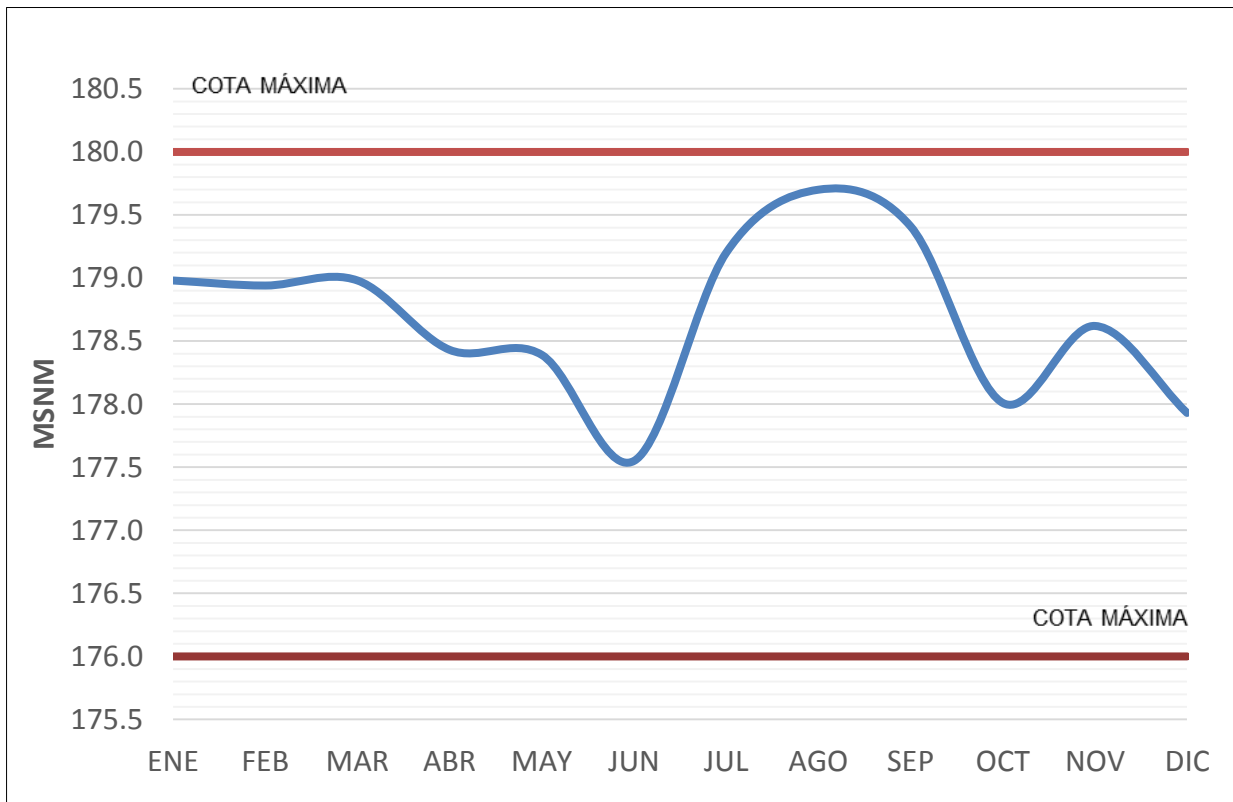
Fuente: CEL

**CUADRO 13: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 5 DE NOVIEMBRE 2017**

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>NIVELES</b>													
Nivel al final del mes	msnm	178.98	178.94	178.98	178.43	178.39	177.55	179.20	179.70	179.41	178.01	178.62	177.93
<b>DESCARGAS</b>													
Unidad	m3/Seg	28.44	66.80	84.11	174.48	161.88	187.87	161.36	190.11	200.17	186.42	114.11	85.60
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	112.50	0.00	0.00	162.78	82.98	0.00	0.00
Filtración	m3/Seg	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01
Descarga Total	m3/Seg	30.44	68.80	86.11	176.48	163.88	302.37	163.36	190.12	362.96	269.41	114.12	85.61
<b>INFLUJOS</b>													
Entradas	m3/Seg	25.48	51.76	63.90	99.45	106.29	66.24	121.63	139.48	221.83	179.98	104.46	75.63
Influjo Natural	m3/Seg	4.37	3.55	4.10	4.62	20.26	78.71	49.93	53.94	139.90	80.38	12.69	7.44
<b>RENDIMIENTOS</b>													
Rendimiento por Central	m3/kWh	7.64	7.79	7.63	7.67	7.58	7.58	7.86	7.79	7.76	7.73	7.58	7.60

Fuente: CEL

**GRÁFICA 12. NIVELES EN 5 DE NOVIEMBRE DURANTE 2017 (msnm)**

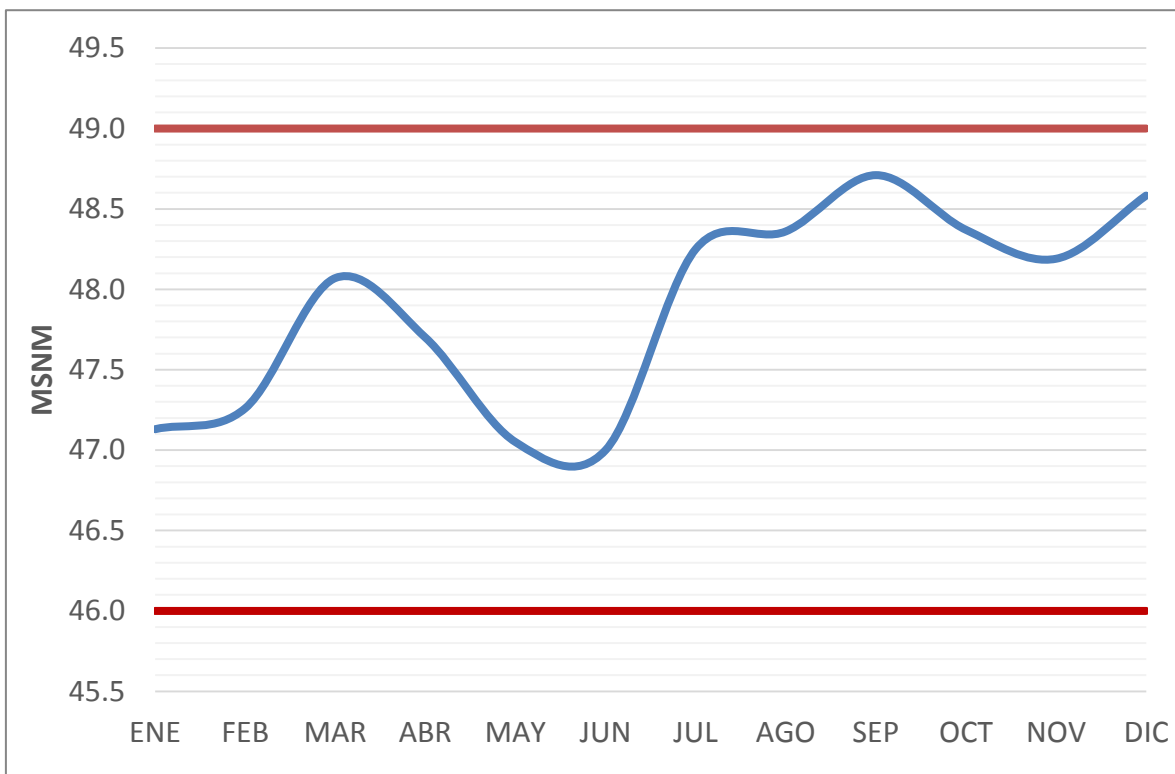


**CUADRO 14: OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 15 DE SEPTIEMBRE 2017**

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>NIVELES</b>													
Nivel al final del mes	msnm	47.13	47.26	48.07	47.70	47.05	47.00	48.25	48.36	48.71	48.37	48.19	48.58
<b>DESCARGAS</b>													
Unidad	m3/Seg	35.83	53.98	63.80	111.06	207.80	415.11	309.81	406.78	640.49	525.73	183.55	107.15
Compuertas	m3/Seg	0.67	0.72	0.65	0.87	0.33	0.32	0.31	0.31	0.31	0.31	0.65	0.65
Vertederos	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	57.50	0.00	0.00	260.70	147.85	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	36.50	54.70	64.45	111.93	208.13	472.93	310.12	407.09	901.50	673.89	184.20	107.80
<b>INFLUJOS</b>													
Entradas	m3/Seg	33.11	55.82	73.36	107.83	200.97	472.14	323.83	408.42	904.97	669.84	182.08	112.70
Influjo Natural	m3/Seg	16.08	12.50	12.38	13.84	83.46	326.76	167.92	235.22	545.45	404.98	68.51	30.47
<b>RENDIMIENTOS</b>													
Rendimiento por Central	m3/kWh	12.88	12.96	12.59	12.80	13.01	13.04	13.10	13.26	13.09	13.06	12.69	12.71

Fuente: CEL

**GRÁFICA 13: NIVELES EN 15 DE SEPTIEMBRE 2017 (msnm)**



Fuente: CEL



**CUADRO 15: GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES FÓSIL  
1965 - 2017 (En MWh)**

AÑO	ACAJUTLA		SOYAPANGO		SAN MIGUEL		MIRAVALLE		NEJAPA POWER		HOLCIM 1/		INE	
	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		
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		
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		
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		
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		
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		
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		
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		
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		
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		
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		
2017	696,597.0	684,138.7	7,993.0	7,744.5			24,520.3	22,832.0	105,301.7	10,569.9	242,569.0	237,020.7		

**CUADRO 15: GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES TÉRMICAS  
 1965 - 2017 (En MWh)**

AÑO	TEXTUFIL		GECSA		BOREALIS		HILCASA		TERMOPUERTO		TOTAL	
	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											1,837,636.8	1,772,782.3
2004											1,989,268.4	1,924,981.7
2005											1,960,316.6	1,887,648.6
2006	227,621.1	216,172.8									2,351,776.8	2,266,399.2
2007	228,543.0	216,122.7	4,303.0	4,063.9	75,625.4	73,522.7					2,540,641.2	2,373,251.0
2008	192,009.0	181,975.0	59,817.0	57,384.0	76,020.8	74,264.0	14,266.7	13,886.8			2,240,828.4	2,163,695.0
2009	219,987.1	216,398.1	71,947.4	68,105.3	72,124.7	69,489.5	48,615.3	47,190.5			2,527,293.3	2,449,316.9
2010	204,739.6	201,009.6	60,553.3	56,547.0	57,600.6	54,972.6	39,137.3	38,055.1			2,088,008.8	2,021,700.9
2011	200,493.9	190,869.6	48,913.9	43,553.9	40,673.1	39,146.7	27,762.8	27,043.7			2,254,686.3	2,176,126.7
2012	227,337.9	224,400.9	9,725.0	9,239.9	8,361.6	8,361.6	14,482.0	14,178.6			2,480,268.5	2,427,586.2
2013	189,414.26	182,758.7	5,276.0	4,830.1	4,146.7	4,045.6	4,936.2	4,821.5	302,909.1	301,739.2	2,481,179.8	2,416,064.1
2014	173,678.96	165,985.9	7,158.3	6,808.4	4,983.6	4,862.0	4,525.0	4,436.6	475,770.0	473,646.7	2,508,328.1	2,462,208.1
2015	107,319.21	102,233.1	13,764.5	13,079.7	7,451.4	7,269.7	948.7	927.8	495,000.9	492,775.3	2,532,377.6	2,485,490.3
2016	58,491.58	58,491.6	6,670.2	6,298.5	4,358.1	4,251.8	338.2	331.9	477,116.4	462,867.3	2,504,550.3	2,437,300.3
2017	18,989.31	18,989.3	1,054.3	1,000.9	83.5	81.5	158.3	156.9	302,070.7	293,217.7	1,399,337.0	1,275,752.2

Fuente: Empresas Generadoras

1/ Hasta 2010 Cemento de El Salvador (CESSA)

2/ Generación a base de bagazo de caña.

**CUADRO 15A: GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES DE BIOMASA  
 2002 - 2017 (En MWh)**

AÑO	CASSA (IZALCO) 3/		CHAPARRASTIQUE		EL ANGEL 2/		LA CABAÑA 2/		JIBOA		TOTAL	
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA
2002											0.0	0.0
2003	40,914.5	12,136.4									40,914.5	12,136.4
2004	60,516.1	62,419.9									60,516.1	62,419.9
2005	89,348.8	50,421.5									89,348.8	50,421.5
2006	142,979.4	92,011.1									142,979.4	92,011.1
2007	145,190.1	90,397.2									145,190.1	90,397.2
2008	157,538.2	98,233.6			10,552.0	4,800.2	6,167.5	3,302.4			174,257.7	106,336.1
2009	151,547.5	95,999.1			54,587.4	32,582.4	25,849.6	14,413.2			231,984.4	142,994.7
2010	174,361.8	109,381.3			71,455.1	42,813.9	36,917.0	27,460.9			282,733.9	179,656.1
2011	187,324.7	108,881.5			69,018.1	39,115.0	26,951.4	18,021.2			283,294.2	166,017.7
2012	205,256.0	130,152.8			96,182.9	55,861.1	41,860.2	16,938.9			343,299.1	202,952.8
2013	237,761.4	138,792.0			116,817.9	73,562.8	42,617.0	16,239.9			397,196.3	228,594.7
2014	240,704.2	133,446.5			120,345.2	78,130.3	43,655.2	17,053.6			404,704.6	228,630.4
2015	372,929.3	257,009.1			112,336.7	68,149.4	35,470.5	11,779.4			520,736.5	336,937.9
2016	332,363.7	222,879.9			191,321.8	130,696.0	77,375.5	41,250.0			601,060.9	394,825.9
2017	144,938.7	77,866.0	219,496.2	167,579.6	191,868.4	134,248.8	87,378.5	53,398.0	30,447.4	6,119.2	674,129.2	439,211.6

Fuente: Empresas Generadoras

Generación a base de bagazo de caña.

- 1/ Del 2002 a 2016 en CASSA se reportaba El ingenio Chaparrastique y Central IZALCO, a partir del 2017 se separaran los registro.
- 2/ A partir del 2017 se reportaran los registro del ingenio Jiboa que en 2017 inyectó en distribución (Mercado Minorista).

**CUADRO 16: GENERACIÓN POR CENTRALES GEOTÉRMICAS  
 1975 - 2017 (En MWh)**

AÑOS	BERLIN		AHUACHAPÁN		TOTAL	
	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
2017	881,252.8	825,039.5	687,864.1	634,895.9	1,569,116.87	1,459,935.4

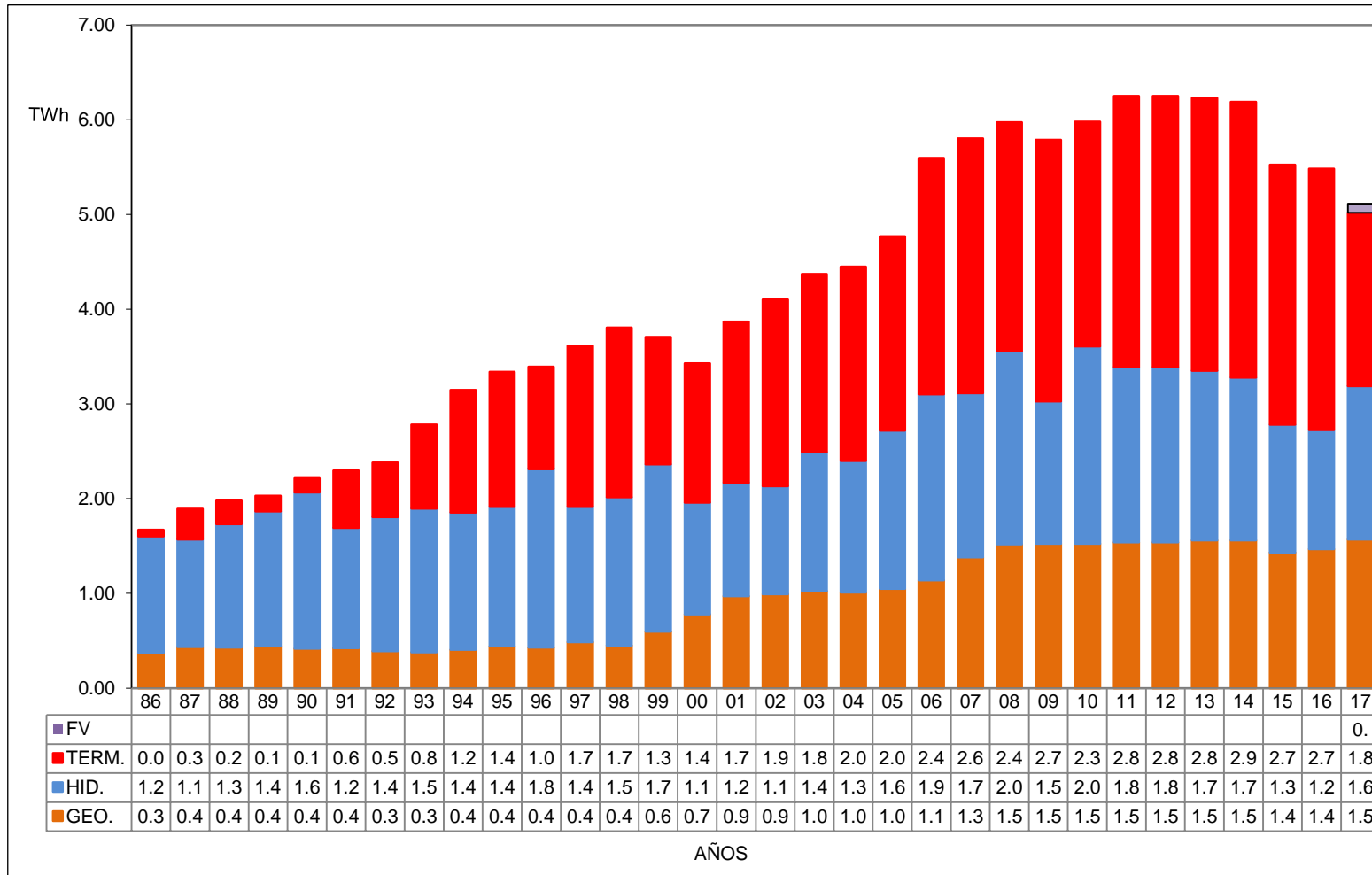
Fuente: LAGEO

**CUADRO 16A: GENERACIÓN POR CENTRALES SOLARES  
2017 (En MWh)**

AÑOS	PROVIDENCIA SOLAR		TOTAL	
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA
2016	0.0	0.0	0.00	0.00
2017	94,922.1	94,783.4	94,922.12	94,783.38

FUENTE: PROVIDENCIA SOLAR (ANTARES)

**GRÁFICA 14: GENERACIÓN BRUTA POR TIPO DE RECURSO 1986 - 2017**



Fuente: Unidad de Transacciones

CUADRO 17: INYECCIÓN, PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA, 2017 (En GWh)

MES	CEL	Nelja Power	Energy	ORAZUL	LaGeo	Holdim	Casa	Textufil	Ine. S.A.	Chaperastique	Borealis 1/	Gecsa 1/	1/	Hilasa energy	Ing. El Angel	1/	Ing. La Cabaña	CLESA 1/	DELSUR 1/	Tempopuerto	Solar	Providencia	IMPORTACIÓN	EXPORTACIÓN	TRANSMISIÓN SISTEMA	INYECCIONES	PERDIDAS DE TRANSMISIÓN	EL MERCADO MAYORISTA	TRANSADO EN
ENE		25.6	5.7	78.0	117.4	-	16.7	7.7	35.5	26.2	0.0	0.4	0.0	32.3	10.0	0.1	-	29.1	-	140.8	0.6		140.8	0.6	524.7	9.20	515.5		
FEB		45.0	1.5	74.8	120.1	1.6	14.2	2.9	29.4	24.0	0.0	-	-	31.7	10.5	-	-	29.0	-	117.0	0.1		117.0	0.1	501.6	8.85	492.7		
MAR		60.5	0.9	81.5	131.9	1.9	15.1	2.2	27.4	26.7	-	-	-	29.2	11.1	-	-	32.0	1.9	151.2	1.1		151.2	1.1	572.2	10.99	561.2		
ABR		93.3	2.6	79.5	126.1	2.6	9.3	0.1	31.7	28.1	-	0.0	-	0.9	4.8	-	-	32.7	10.7	127.9	6.7		127.9	6.7	543.8	10.48	533.3		
MAY		121.3	7.5	82.6	128.2	2.9	-	2.6	46.0	20.7	0.0	-	0.0	-	-	-	-	43.1	10.1	120.1	22.6		120.1	22.6	562.6	11.04	551.5		
JUN		153.5	2.5	54.0	124.8	0.9	-	0.0	21.8	-	0.0	-	-	-	-	-	-	29.3	8.9	138.4	0.9		138.4	0.9	533.2	10.53	522.7		
JUL		168.2	0.2	40.9	127.6	0.3	-	-	11.0	-	-	0.0	-	-	-	-	-	21.3	11.2	178.6	0.4		178.6	0.4	558.9	10.99	547.9		
AGO		204.9	0.1	32.9	119.5	0.0	-	0.1	11.6	0.0	-	-	-	0.0	-	-	-	0.0	0.0	13.6	11.3		13.6	11.3	550.0	10.20	539.8		
SEP		274.8	0.6	21.6	116.9	0.0	-	0.0	3.2	-	0.0	-	-	-	-	-	-	0.0	-	11.8	10.2		11.8	10.2	530.6	10.16	520.5		
OCT		253.9	0.1	28.9	119.6	0.1	0.0	0.1	5.7	0.2	-	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	8.4	130.3	16.8		130.3	16.8	544.0	10.40	533.6		
NOV		125.7	0.1	60.2	115.0	0.1	6.3	3.2	7.6	16.3	-	0.1	0.1	12.8	4.6	0.0	0.0	16.8	10.4	150.9	5.4		150.9	5.4	524.8	8.83	516.0		
DIC		88.2	1.0	57.1	112.9	0.2	16.2	0.1	6.1	25.4	0.0	0.4	0.0	27.4	12.3	0.0	0.1	21.2	11.5	148.0	10.8		148.0	10.8	517.5	7.81	509.7		
TOTAL		1,615.01	22.8	691.9	1,459.9	10.6	77.9	19.0	237.0	167.6	0.1	1.0	0.2	134.2	53.2	0.2	0.1	293.2	94.8	1,674.86	89.6		1,674.86	89.6	6,464.0	119.47	6,344.5		
%		25.0%	0.4%	10.7%	22.6%	0.2%	1.2%	0.3%	3.7%	2.6%	0.0%	0.0%	0.0%	2.1%	0.8%	0.0%	0.0%	4.5%	1.5%	25.9%	1.4%		25.9%	1.4%	100.0%	1.85%	98.2%		

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 - 2017 (EN MWh)

AÑOS	CEL 1/	LAGRO	DUKE ENERGY	NEIAPA-POWER	HOLDIM	INVERSIÓNES ENERGÉTICAS	TEXTUJIL	GESGA	ENERGIA BOREALIS	HILCASA ENERGY	TERMO-PUERTO	CASA	INGENIO EL-ANGEL	INGENIO LA-CABANA	PROVIDENCIA-SOLAR	IMPORTACIONES NETAS	OTROS-2/	INVECCION SISTEMA TRANSMISION	TOTAL VENTAS MAYORISTAS	PÉRDIDAS EN TRANSMISION		
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						51,070					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	1,743			(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
2017	1,615,006	1,459,935		691,883	22,832	10,570	237,021	18,989	1,001	81	157	293,218	245,474	134,249	53,235	94,783	1,585,254	268	6,463,957	6,343,911	120,046	

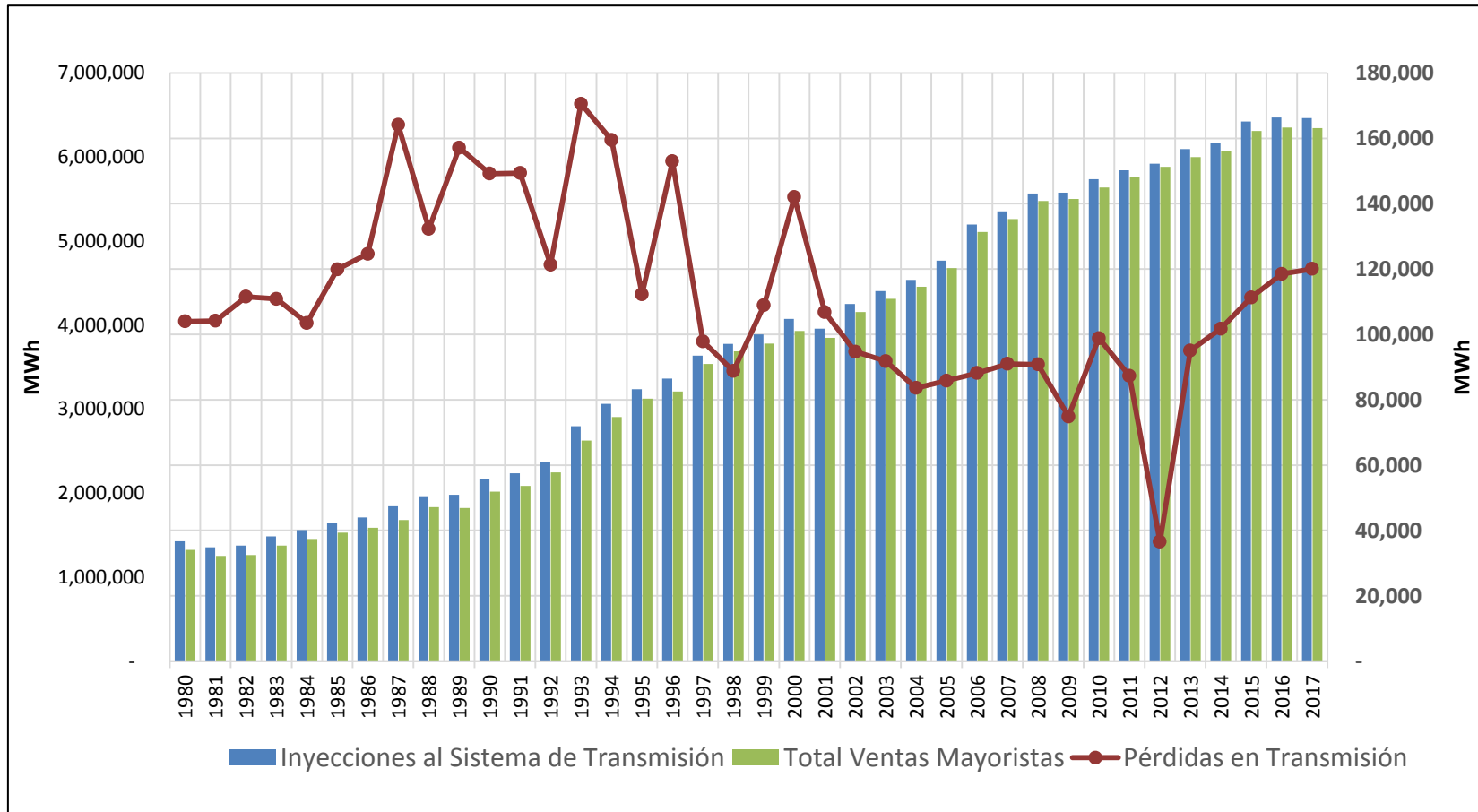
Fuentes: Empresas Generadoras y Unidad de Transacciones

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

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



**GRÁFICA 15: INYECCIONES NETAS, VENTAS MAYORISTAS Y PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN. 1980 - 2017**



Fuente: Empresas Generadoras, Unidad de Transacciones

**CUADRO 19: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL (1995 – 2017)**

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

Fuente: Unidad de Transacciones

Nota: Máximos anuales en negritas

CUADRO 19: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL (1995 – 2017)

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	<b>16</b>	<b>14:30</b>	<b>948.0</b>	29	14:00	950.0	<b>14</b>	<b>15:00</b>	<b>975.0</b>
ABR	25	19:00	873.0	<b>23</b>	<b>14:30</b>	<b>924.0</b>	28	14:30	895.0	27	14:30	942.0	<b>5</b>	<b>14:00</b>	<b>962.0</b>	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	<b>13</b>	<b>18:30</b>	<b>906.0</b>	16	18:30	916.0	<b>10</b>	<b>18:30</b>	<b>906.0</b>	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	5	15:00	971.0			
FEB	27	14:30	968.0	24	14:30	973.0	24	14:30	1001.1	24	14:30	1007.9	28	14:30	1017.0			
MAR	12	14:30	978.0	26	14:30	1007.0	12	14:30	1029.1	29	15:00	1027.7	7	14:30	1058.0			
ABR	<b>16</b>	<b>14:30</b>	<b>1004.0</b>	8	14:30	1031.0	<b>29</b>	<b>14:30</b>	<b>1088.6</b>	22	14:30	1072.5	<b>6</b>	<b>11:30</b>	<b>1081.0</b>			
MAY	15	14:30	994.0	20	11:30	999.0	13	14:30	1065.8	<b>25</b>	<b>15:00</b>	<b>1093.3</b>	8	14:30	1037.0			
JUN	27	15:00	975.0	12	13:30	1007.0	24	11:30	1057.4	30	14:30	1039.7	5	14:30	1028.0			
JUL	24	14:30	974.0	<b>21</b>	<b>14:30</b>	<b>1035.0</b>	6	14:30	1062.9	7	14:30	1057.8	25	14:30	1051.0			
AGO	21	15:00	985.0	18	14:30	999.0	25	14:30	1062.7	25	14:30	1044.9	17	14:30	1021.0			
SEP	26	11:00	964.0	3	14:30	965.0	17	14:30	1027.2	29	14:30	1024.9	7	14:30	1021.0			
OCT	2	14:30	968.0	3	11:30	990.0	8	14:30	1012.5	12	14:30	1018.9	17	14:30	1052.0			
NOV	14	14:00	973.0	19	14:00	958.0	24	14:30	997.7	11	14:30	1011.0	7	14:30	984.0			
DIC	12	11:30	937.0	1	14:00	930.0	15	14:30	983.5	7	14:30	1003.0	6	15:00	1003.0			

Fuente: Unidad de Transacciones

Nota: Máximos anuales en negritas

CUADRO 20: DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL (1995 - 2017)

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	<b>25</b>	<b>3:30</b>	<b>191.2</b>	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	<b>31</b>	<b>03:00</b>	<b>205.4</b>	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	<b>14</b>	<b>23:00</b>	<b>227.7</b>	<b>9</b>	<b>22:00</b>	<b>207.0</b>	6	4:00	260.0
SEP	16	4:00	206.9	<b>15</b>	<b>3:30</b>	<b>208.1</b>	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	<b>26</b>	<b>02:00</b>	<b>227.0</b>

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	<b>14</b>	<b>3:00</b>	<b>219.0</b>	<b>2</b>	<b>3:00</b>	<b>260.0</b>	<b>2</b>	<b>3:00</b>	<b>273.0</b>	<b>1</b>	<b>7:00</b>	<b>250.0</b>	2	3:30	288.0	<b>8</b>	<b>4:00</b>	<b>327.0</b>
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	<b>20</b>	<b>0:30</b>	<b>265.0</b>	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

Fuente: Unidad de Transacciones

Nota: Máximos anuales en negritas

CUADRO 20: DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL (1995 - 2017)

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	<b>3</b>	<b>3:00</b>	<b>320.0</b>	2	3:30	354.0	2	3:00	378.0	<b>1</b>	<b>7:00</b>	<b>345.0</b>	<b>1</b>	<b>6:30</b>	<b>344.0</b>
FEB	<b>19</b>	<b>2:30</b>	<b>341.0</b>	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	<b>25</b>	<b>6:30</b>	<b>329.0</b>	<b>25</b>	<b>6:30</b>	<b>351.0</b>	<b>25</b>	<b>6:30</b>	<b>371.0</b>	25	6:30	352.0

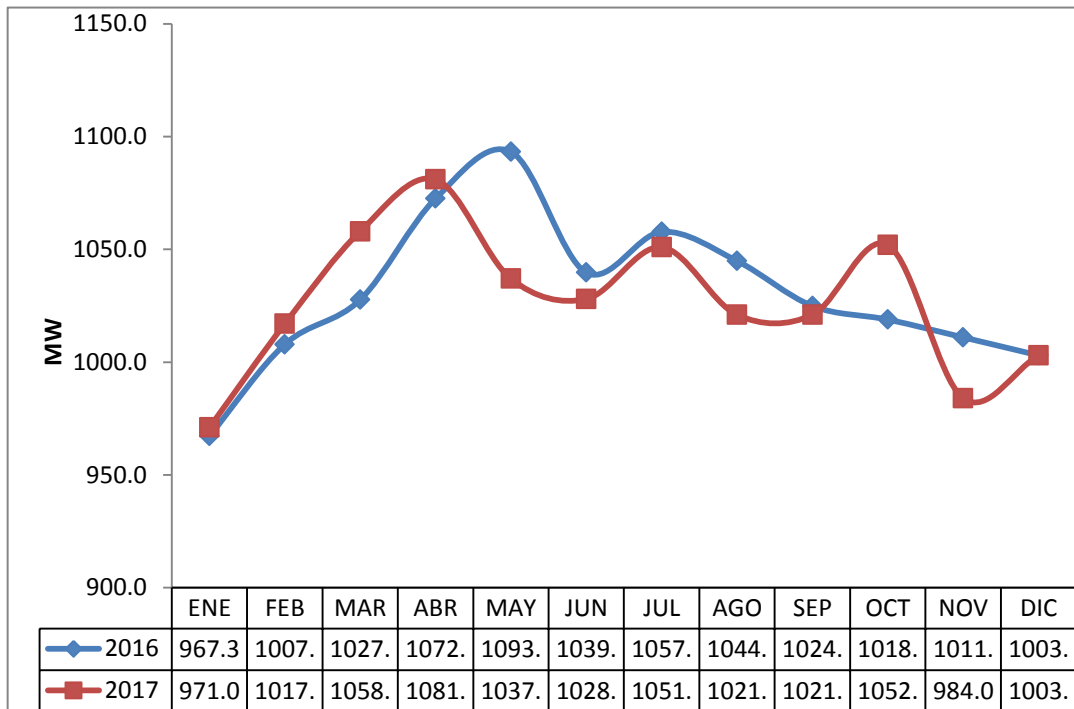
  

MES	2013			2014			2015			2016			2017			2018		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	<b>1</b>	<b>6:30</b>	<b>362.0</b>	<b>1</b>	<b>6:30</b>	<b>368.0</b>	<b>1</b>	<b>6:30</b>	<b>371.0</b>	1	6:30	417.0	<b>1</b>	<b>7:00</b>	<b>372.0</b>			
FEB	18	2:30	453.0	2	6:30	464.0	1	3:30	467.0	8	3:30	463.0	20	3:00	503.0			
MAR	30	6:00	407.0	17	3:00	485.0	23	2:30	492.0	25	6:00	461.0	19	3:00	509.0			
ABR	1	3:00	465.0	19	6:00	448.0	3	2:30	451.0	10	6:00	516.0	14	6:00	474.0			
MAY	27	2:30	460.0	2	3:00	466.0	15	3:00	487.0	1	6:00	514.0	2	3:30	487.0			
JUN	17	3:30	449.0	16	3:00	465.0	8	3:00	486.0	13	3:30	489.0	25	1:00	415.0			
JUL	1	2:30	453.0	7	3:00	490.0	20	3:30	494.0	24	3:00	487.0	3	0:00	489.0			
AGO	7	2:30	427.0	6	3:30	463.0	6	6:00	502.0	6	3:30	452.0	6	6:00	501.0			
SEP	16	3:00	443.0	16	2:30	426.0	6	4:00	493.0	5	3:00	466.0	18	4:00	505.0			
OCT	21	3:00	448.0	27	3:00	440.0	19	3:00	468.0	17	2:30	494.0	2	3:00	474.0			
NOV	3	3:30	442.0	3	2:30	423.0	3	3:30	479.0	28	3:00	475.0	19	3:30	491.0			
DIC	25	6:30	380.0	25	6:30	391.0	25	6:30	420.0	<b>25</b>	<b>6:30</b>	<b>400.0</b>	25	6:30	413.0			

Fuente: Unidad de Transacciones

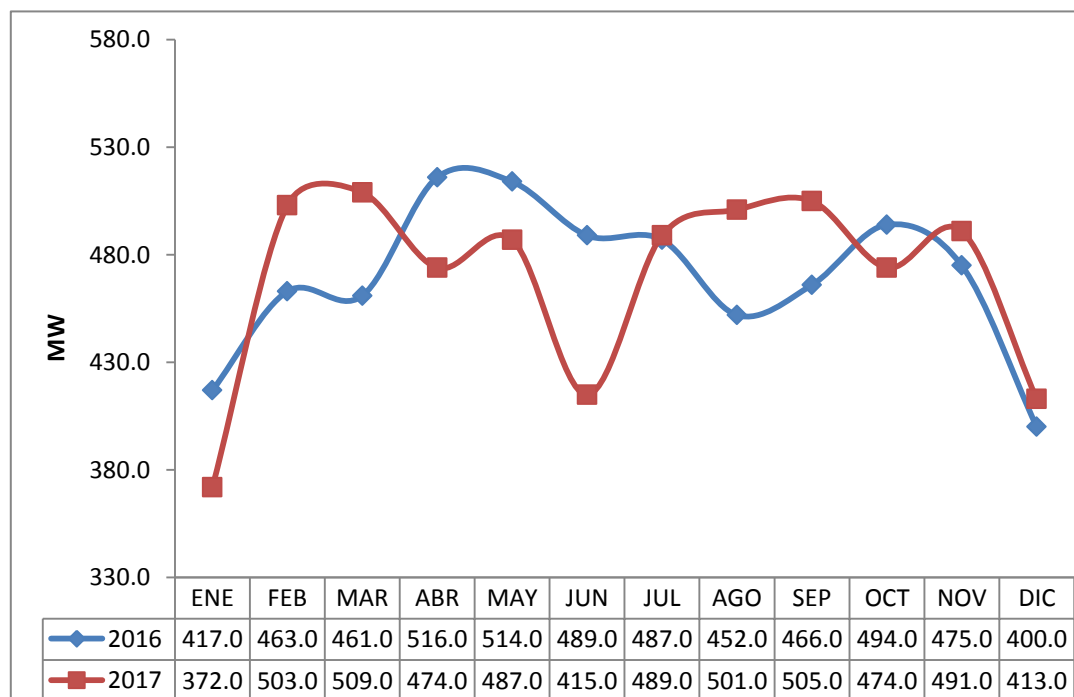
Nota: Máximos anuales en negritas

**GRÁFICA 16: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL 2016 – 2017**



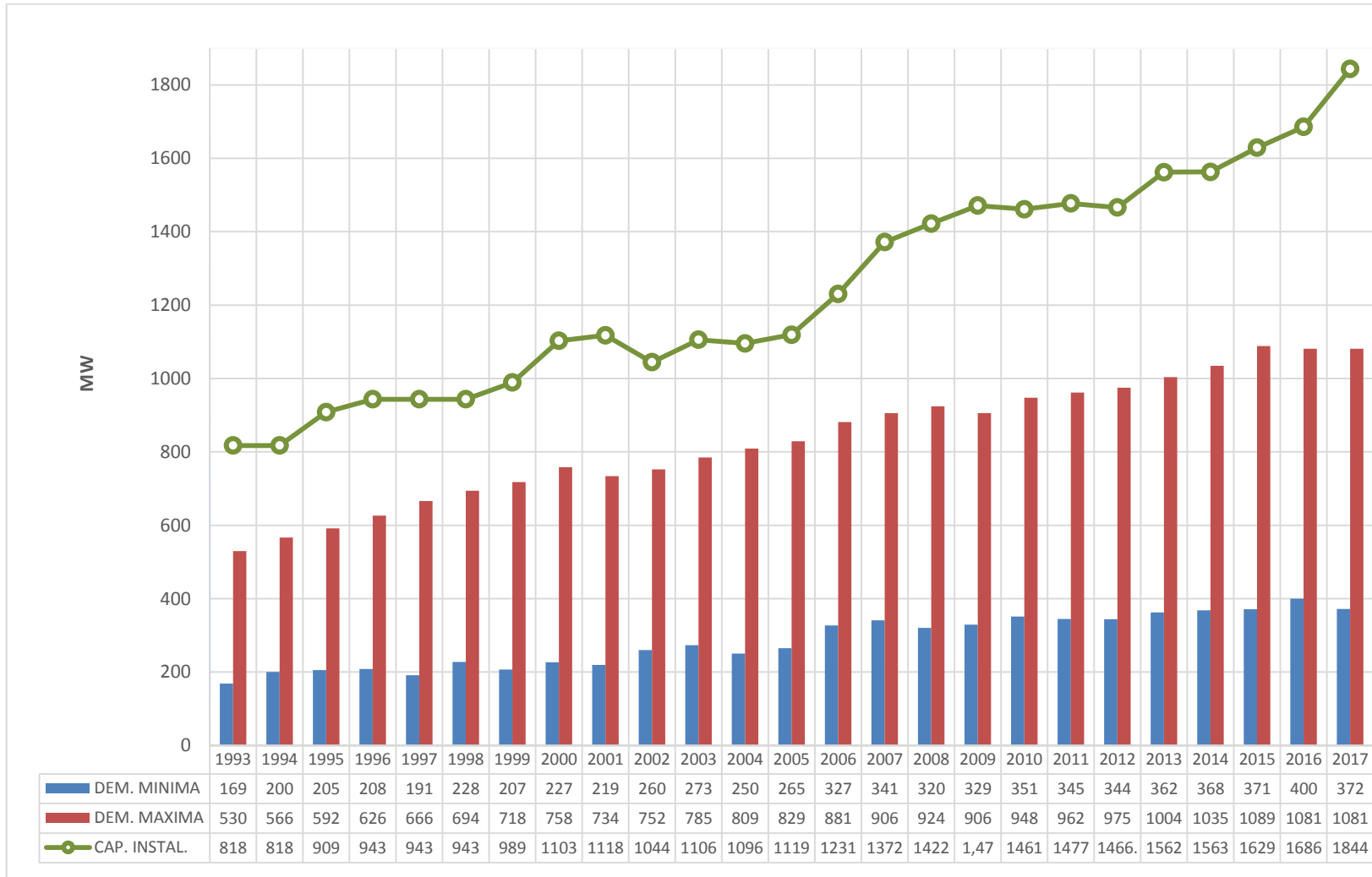
Fuente: Unidad de transacciones

**GRÁFICA 17: DEMANDA MÍNIMA NETA MENSUAL 2016 - 2017**



Fuente: Unidad de transacciones

**GRÁFICA 18: CAPACIDAD INSTALADA, DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA (1993 - 2017)**



Fuente: Unidad de transacciones

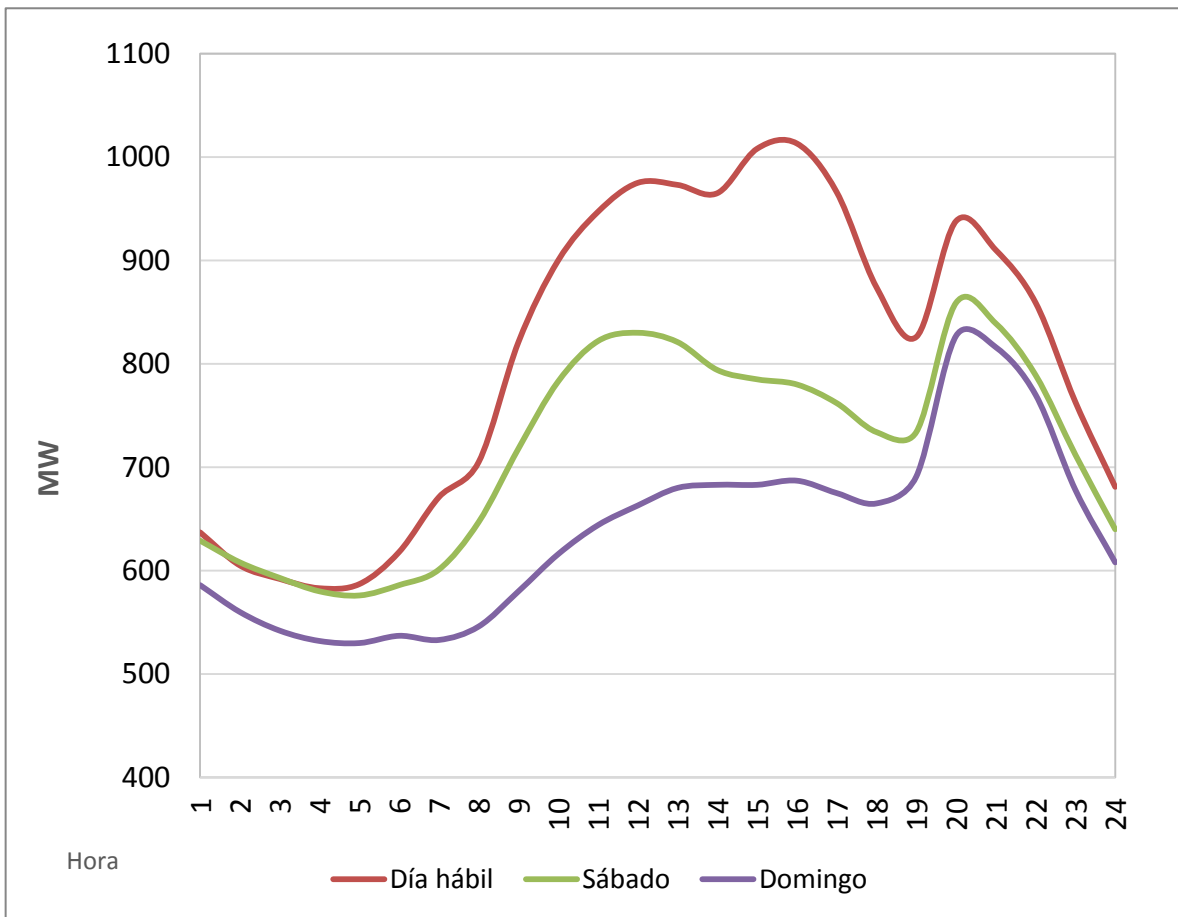
**CUADRO 21: CURVAS TÍPICA DE CARGA,  
ESTACIÓN SECA**  
(Corresponde al mes de Marzo 2017)

<b>Estación Seca (Enero-Diciembre 2017)</b>			
<b>Hora</b>	<b>Día hábil</b>	<b>Sábado</b>	<b>Domingo</b>
1	637	629	586
2	605	608	560
3	592	593	542
4	583	580	532
5	587	576	530
6	618	586	537
7	671	601	533
8	705	647	546
9	821	718	580
10	900	783	616
11	947	822	644
12	975	830	663
13	973	821	680
14	965	794	683
15	1008	785	683
16	1013	780	687
17	966	762	675
18	874	734	665
19	826	734	691
20	938	859	827
21	910	839	816
22	859	789	770
23	763	712	678
24	681	640	608

Fuente: Unidad de Transacciones



**GRÁFICA 19: CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN SECA**  
(Corresponde al mes de Marzo 2017)



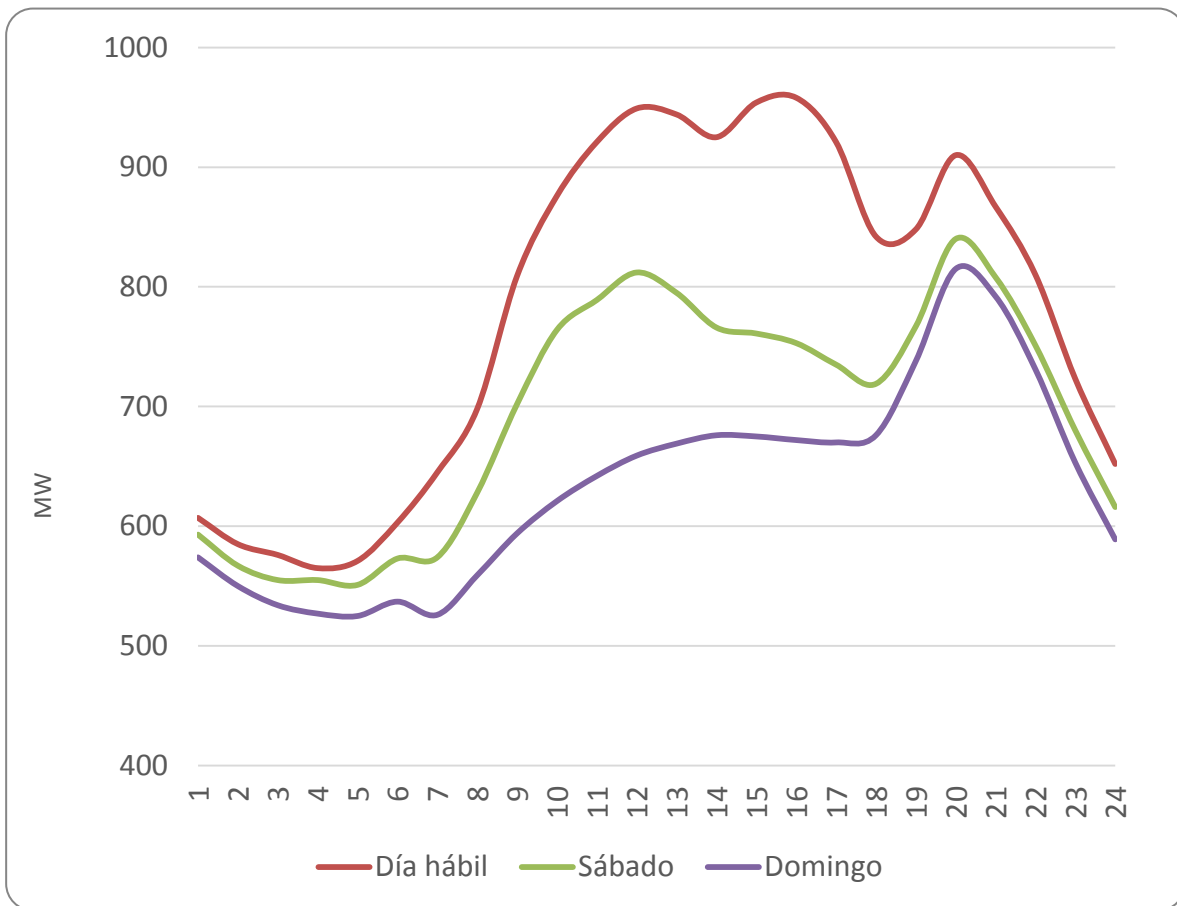
Fuente: Unidad de Transacciones

**CUADRO 22: CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN HÚMEDA**  
 (Corresponde al período Septiembre-2017)

<b>Estación Lluviosa (Enero-Diciembre 2017)</b>			
<b>Hora</b>	<b>Día hábil</b>	<b>Sábado</b>	<b>Domingo</b>
1	607	593	574
2	585	567	550
3	576	555	534
4	565	555	527
5	571	551	525
6	603	573	537
7	645	574	526
8	698	628	559
9	809	702	594
10	876	764	621
11	921	789	642
12	949	812	659
13	944	795	669
14	925	766	676
15	954	761	675
16	958	753	672
17	921	735	670
18	842	719	676
19	848	767	738
20	910	840	815
21	867	808	792
22	810	751	731
23	723	680	653
24	652	616	589

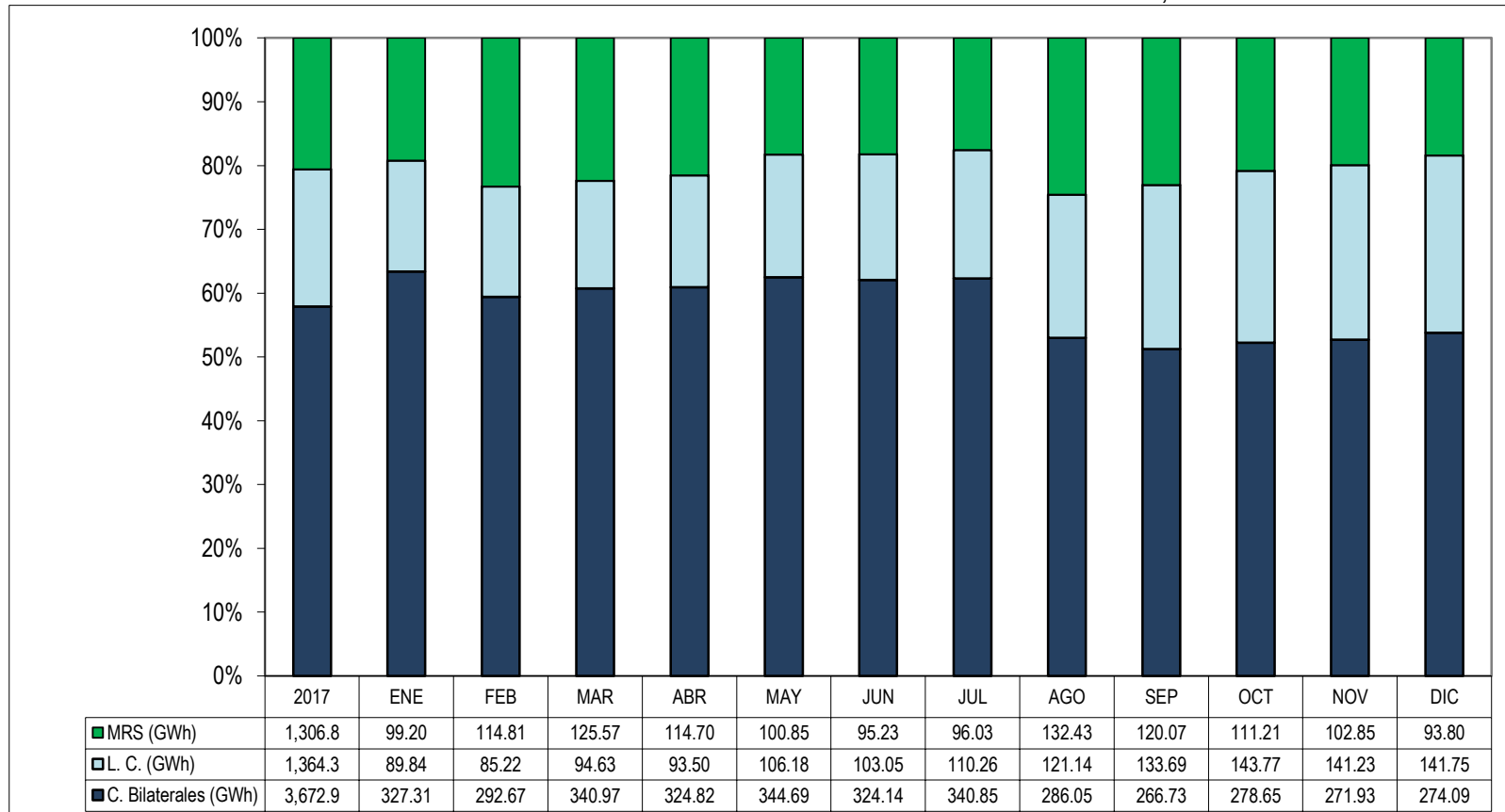
Fuente: Unidad de Transacciones

**GRÁFICA 20: CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN HÚMEDA**  
(Corresponde al período Septiembre-2017)



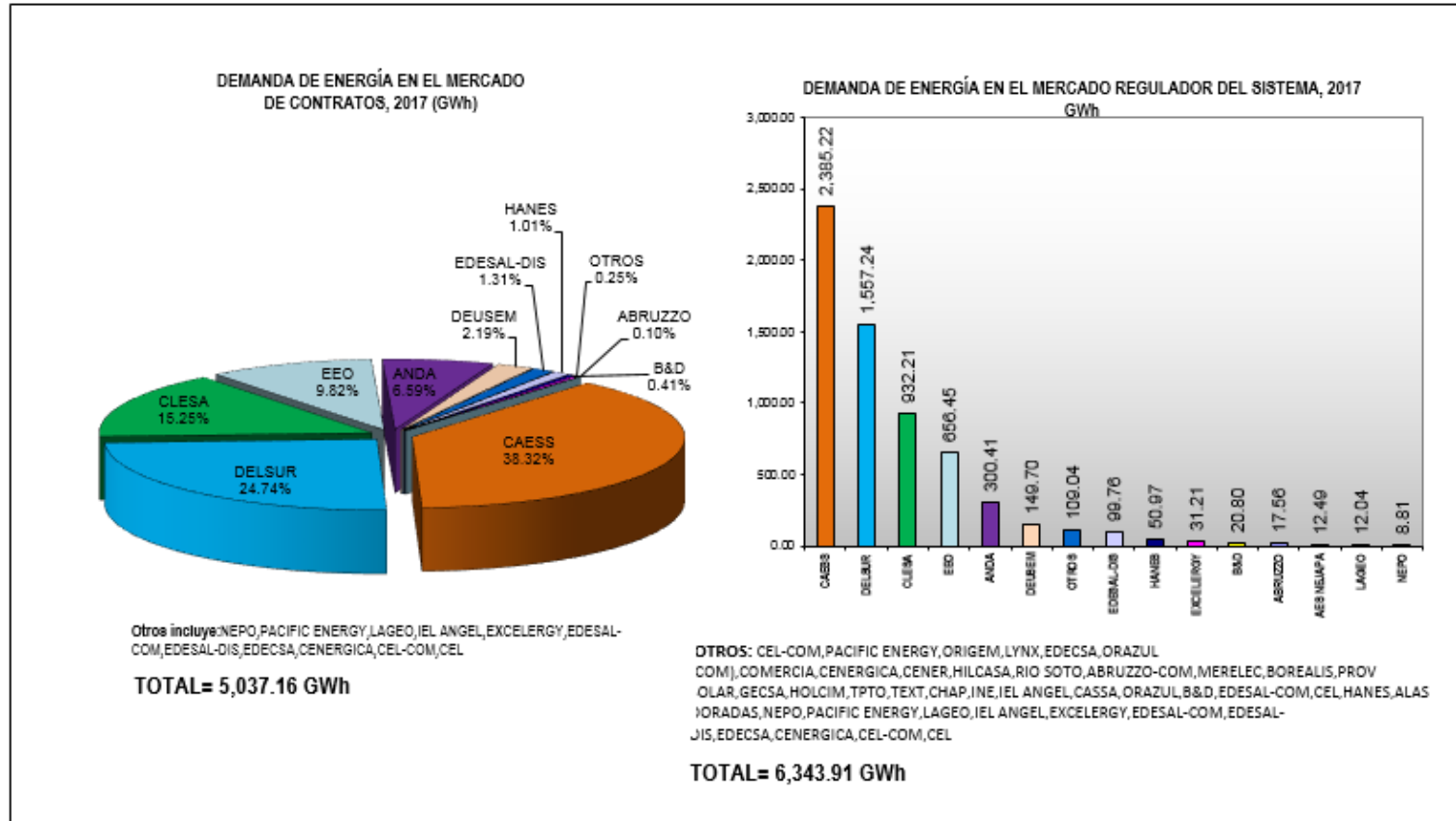
Fuente: Unidad de Transacciones

**GRÁFICA 21: DEMANDA MENSUAL EN EL MERCADO MAYORISTA, 2017**



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 2017**

PARTICIPANTE DEL MERCADO	LOCALIZACION SUBESTACION /DEPARTAMENTO	MARCA	TENSION NOMINAL ( kV )	CAPAC. NOMINAL ( MVA )	FASES	IMPEDANCIA EN %	NUMERO DE SERIE	OBSERVACIONES
CEL	C. H. CERRON GRANDE/ CABAÑAS	GETRA	120 / 13.2	60/80/100	3	11.25	106523	Tap 5
	C. H. CERRON GRANDE/ CABAÑAS	TADEO CZERWENY	115 / 13.8	60/80/100	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.
	C. H. 5 DE NOVIEMBRE UNIDAD No.6/ CHALATENANGO	TOSHIBA	115/13.8	0.803571429	3	10.13 @ 45 MVA 85°C	A15051C	Tap 3
	C. H. 5 DE NOVIEMBRE UNIDAD No.7/ CHALATENANGO	TOSHIBA	115/13.9	0.803571429	3	9.99 @ 45 MVA 85°C	A15052C	Tap 3
C. H. 15 DE 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	
C. H. 15 DE SEPTIEMBRE/ SAN VICENTE	OSAKA	13.2 / 120	60/80/100	3	6.0/8.0/10.0	5BA209801		
LAGEO	Ahuachapán	Italtrafo	13.8/115	37.5	3	7.85	8002.1	
	Ahuachapán	Italtrafo	13.8/115	37.5	3	7.85	2E8017	
	Ahuachapán	Jeumont-schneider	13.8/115	40	3	8.49	91385	
	Berlín	DELTA STAR	13.8/115	37	3	8.8	F61951197	
	Berlín	DELTA STAR	13.8/115	37	3	8.8	F61961197	
	Berlín U3	Jiansu Huapeng transformer co. Ltd	13.8/115	52	3	12.15	2005-431	
Berlín U4	SIEMENS	13.8/115	12.5	3	7.7	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
	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 2017**

PARTICIPANTE DEL MERCADO	LOCALIZACION SUBESTACION /DEPARTAMENTO	MARCA	TENSION NOMINAL ( kV )	CAPAC. NOMINAL ( MVA )	FASES	IMPEDANCIA EN %	NUMERO DE SERIE	OBSERVACIONES
NEJPA POWER	Nejapa Power Plant Fase 1 / San Salvador	COEMSA ANSALDO S.A.	115/13.8 KV	39/52/65 MVA	3	6.46	111.120/1	
	Nejapa Power Plant Fase 1 / San Salvador	COEMSA ANSALDO S.A.	115/13.8 KV	39/52/65 MVA	3	6.41	111.120/2	
	Nejapa Power Plant Fase 1 / San Salvador	AREVA T&D Ltda	115/13.8 KV	39/52/65 MVA	3	6.73	111.318/U	
	Nejapa Power Plant Fase 2 / San Salvador	COEMSA ANSALDO S.A.	115/13.8 KV	39/52/65 MVA	3	6.58	111.159/U	
HOLCIM	Planta Generación Eléctrica,El Ronco,Metapán	IEM	13.8/46kV	12/16/20 MVA	3	0.06	26-1279-1	Enfriamiento OA/FA1/FA2
	Planta Generación Eléctrica,El Ronco,Metapán	IEM	13.8/46kV	12/16/20 MVA	3	0.06	26-1279-2	Enfriamiento OA/FA1/FA2
INE	Talnique / La Libertad	ABB	115/13.8	75	3	14.4	11F1431038	
	Talnique / La Libertad	ABB	115/13.8	75	3	14.6	11F1431201	Sale de servicio 13-sep-2016
	Talnique / La Libertad	OSAKA	120/13.2	100	3	6	5BA209802	En servicio 05-dic-2016
TEXTUFIL	Soyapango/San Salvador	Gonella	23	4.5	3	7.3	32673.2/1	
	Soyapango/San Salvador	Gonella	23	4.5	3	7.3	32673.2/2	
	Soyapango/San Salvador	France Trafo	23	9	3	9.01	843434	
	Soyapango/San Salvador	France Trafo	23	9	3	9.08	843433	
	Soyapango/San Salvador	France Trafo	23	9	3	9.33	843696	
	Soyapango/San Salvador	France Trafo	23	10	3	9	843849-01	
	Soyapango/San Salvador	France Trafo	23	10	3	9.09	8438850-01	
GECSA	LA LIBERTAD	More trafo	13.8	1	3	5.74	402195	Transformador para consumo propio
ENERGIA BOREALIS	Subestación Planta Generadora	Hyundai Heavy Industries	3.3/22.9	17	3	10	51462KC0012-001	
	Subestación Planta Generadora	SIEMENS	22.9/46	20	3	7.64	307339	
HILCASA ENERGY	Nejapa/San Salvador	Hyundai	4.16/22.9	8.5	3	10	71696KC0021-001	
	Nejapa/San Salvador	Hyundai	4.16/22.9	8.5	3	10	71696KC0021-002	
TERMOPUERTO	Subestación planta Acajutla Termopuerto	GE	13.8/115	100	3	17.359	G2688-02	
	Subestación planta Acajutla Termopuerto	Areva	13.8/115	90	3	15	P090KD482	Fuera de servicio
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 Chaparrastique	ABB	115 / 13.8	60	3	7.18	201232	Unidad Nueva
INGENIO EL ANGEL	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
	Acople Gen.7	Virginia Transformer	115 a 13.8	33.33	3	9.09	48025MA002-B511A	T16 en Unifilar Modif.en TG7
	Acople Gen.8	Virginia Transformer	116 a 13.8	45	3	7.07	48045MA006U - HA523A	T19 en Unifilar Modif.en TG8
INGENIO LA CABAÑA	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	WEG	46	25000	3	10	1023092865	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	WEG	13.8	12000	3	9.5	1023113471	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	SUNBELT	23	10000	3	5.19	STO49958075	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	SUNBELT	4.16	5000	3	7.41	ST49958075-2	
JIBOA	Ingenio Jiboa	Pacific Crest	2.4/46	5.25	3	7.56	PQI-0193	
ANTARES	Municipio Rosario, La Paz	TOSHIBA	115	75	3	12.5	A16105C	

Fuente: Empresas Generadoras

**CUADRO 24: TRANSFORMADORES AUXILIARES PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017**

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	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. 5 DE NOVIEMBRE/ CHALATENANGO	ZILMER INELTEC	13.8/0.480	1.05	3	5.70 (a 75°C)	273825	Transformador de servicio propio 52TA6,
	C. H. 5 DE NOVIEMBRE/ CHALATENANGO	ZILMER INELTEC	13.8/0.480	1.05	3	5.73 (a 75°C)	273826	Transformador de servicio propio 52TA7,
	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	Ahuachapán U1	Schneider	13.8/4.16	5/6.2	3	7.89	1434081	
	Ahuachapán U2	Schneider	13.8/4.16	5/6.2	3	7.92	1434082	
	Ahuachapán U3	Schneider	13.8/4.16	6/7.5	3	8	43786	
	STO	Italtrafo	115/4.16	3.2/4.0	3	6.2 a 7.75	2012080545	
	Berlín U1	VIRGINIA CORPORATION	13.8/4.16	5.6	3	6.06	445000A037-8672A	
	Berlín U2	VIRGINIA CORPORATION	13.8/4.16	5.6	3	6.01	445000A037-8672B	
	Berlín U3	COMTRAFO	13.8/4.16	6/7.5	3	7.43	43786	
	Berlín U4	RYMEL	13.8/4.80	2	3	5.75*	2012080545	
DUKE	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
NEJAPA POWER	Nejapa Power Plant Fase 1 / San Salvador	ABB Strömberg Power	13.8/0.48 KV	2,500 KVA	3	7.20	5202142	0
	Nejapa Power Plant Fase 1 / San Salvador	ABB Strömberg Power	13.8/0.48 KV	2,500 KVA	3	7.20	5202143	0
	Nejapa Power Plant Fase 1 / San Salvador	SQUARE D COMPANY	13.8/0.48 KV	2,000 KVA	3	5.64	950007-B1	0
	Nejapa Power Plant Fase 1 / San Salvador	SQUARE D COMPANY	13.8/0.48 KV	2,000 KVA	3	5.61	950007-A1	0
	Nejapa Power Plant Fase 2 / San Salvador	PAUWELS TRAF0 BELGIUM	13.8/0.48 KV	1,600 KVA	3	5.96	95 1 4690	0
	Nejapa Power Plant Fase 2 / San Salvador	PAUWELS TRAF0 BELGIUM	13.8/0.48 KV	1,600 KVA	3	5.94	96 1 4689	0
	Nejapa Power Plant Fase 2 / San Salvador	PAUWELS TRAF0 BELGIUM	13.8/0.48 KV	1,250 KVA	3	5.92	97 1 6051	0
	Nejapa Power Plant Fase 2 / San Salvador	PAUWELS TRAF0 BELGIUM	13.8/0.48 KV	1,250 KVA	3	5.93	98 1 6052	0



**CUADRO 24: TRANSFORMADORES AUXILIARES PERTENECIENTES A  
 LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017**

PARTICIPANTE DEL MERCADO	LOCALIZACION SUBESTACION /DEPARTAMENTO	MARCA	TENSION NOMINAL ( kV )	CAPAC. NOMINAL ( MVA )	FASES	IMPEDANCIA EN %	NUMERO DE SERIE	OBSERVACIONES
HOLCIM	Planta Generación Eléctrica,El Ronco,Metapán	ALSTHOM	13,800/440	1,725.00	3	5.70	PZF-0591	SERVICIO PROPIO
	Planta Generación Eléctrica,El Ronco,Metapán	SQUARE D	13,800/440	1,500.00	3	5.67	990206-A1	SERVICIO PROPIO
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	
TEXTUFILL	R	Rymel	23	0.8	3	6.00	2010100096	
	Soyapango/San Salvador	Gonella	23	0.8	3	6.00	32673.1	
	Soyapango/San Salvador	France Trafo	23	0.8	3	6.00	668322-01	
	Soyapango/San Salvador	Merlin Gerin	23	1.6	3	6.00	676123-01	
GECSA	LA LIBERTAD	More trafo	13.8	1.0	3	5.74	402195	Transformador para consumo propio
ENERGIA BOREALIS	Cuarto de Control Planta Generadora	ABB	3.3/0.48	0.75	3	6.10	1LKR050779TER	
	Cuarto de Control Planta Generadora	ABB	3.3/0.48	0.75	3	6.20	1LKR050780TER	
HILCASA ENERGY	Nejapa/San Salvador	Hyundai	4.16/0.48	0.4	3	5.00	71696KA0073-001	
TERMOPUERTO	Planta Acajutla Termopuerto	Areva	13.8/0.48	3.15	3	7.00	82945	
CASSA	Ingenio Central Izalco, Sonsonate	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
	Ingenio Chaparrastique	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
INGENIO EL ANGEL	Tablero General, sector 1	Virginia Transformer	23 a 0.480	2.5	3	7.43	452000A004-A046	T5 en Unifilar, Sector 1 del Tabero General (REUBICADO)
	Tablero General, sector 2	Virginia Transformer	23 a 0.480	3.0	3	5.22	452500A003W-WM054A	T20 en Unifilar, Sector 2 del Tabero General (NUEVO)
	Tablero General, sector 2	WEG	23 a 0.480	2.5	3	6.22	239186	T6 en Unifilar, Sector 3 del Tabero General
	Área Molinos	Virginia Transformer	23 a 6.3	5.0	3	7.92	455000A021-A191B	T3 en Unifilar, Molinos
	Área Alimentación de Caña y Bombas de Agua	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	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	WESTIGHOUSE	23	0.5	1.00	2	85A360704	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	WESTIGHOUSE	23	0.5	1.00	2	S/N	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	WESTIGHOUSE	23	0.5	1.00	2	S/N	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	CENTRAL MOLONEY	24.9	0.25	1.00	2	1794690-6	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	CENTRAL MOLONEY	24.9	0.25	1.00	2	1794690-4	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	VANTRAN	24.9	0.167	1.00	1.9	99V4702	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	SIEMENS	24.9	0.25	3.00	5	20/0.5	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	COOPER	24.9	0.037	1.00	2.1	971042012	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	McGRAW EDISON	24.9	0.05	1.00	2	84NC237-00	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	S/M	24.9	0.05	1.00	2	S/N	
	INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	UNION	22.9	1	3.00	4	T307127	
INGENIO LA CABAÑA/SAN SALVADOR	PAUWELS	22.9	0.3	3.00	4.09	20110810040		
JIBOA	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
ANTARES	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND

Fuente: Empresas Generadoras

Cuadros y Gráficos

**CUADRO 25: TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES  
A LA EMPRESA TRANSMISORA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017**

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, 2017 (EN GWh)

PARTICIPANTES DEL MERCADO	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	TOTAL
Comercializador	3.78	3.40	3.78	3.44	3.50	3.49	4.66	4.64	4.40	4.41	4.46	4.33	48.29
ABRUZZO-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	0.02
MRS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
CEL-COM	0.53	0.48	0.53	0.50	0.53	0.51	0.52	0.53	0.51	0.53	0.64	0.65	6.43
CB	0.53	0.48	0.53	0.50	0.53	0.51	0.52	0.53	0.51	0.53	0.64	0.65	6.44
MRS	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.01)
CENER													-
MRS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CENERGICA													-
MRS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COMERCIA													-
MRS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDECSA													-
MRS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDESAL-COM	0.38	0.33	0.35	0.36	0.38	0.37	0.38	0.38	0.37	0.29	0.37	0.38	4.34
CB													-
MRS	0.38	0.33	0.35	0.36	0.38	0.37	0.38	0.38	0.37	0.29	0.37	0.38	4.34
EXCELERGY	2.86	2.58	2.89	2.58	2.60	2.60	2.69	2.69	2.43	2.47	2.39	2.42	31.21
CB													-
MRS	2.86	2.58	2.89	2.58	2.60	2.60	2.69	2.69	2.43	2.47	2.39	2.42	31.21
LYNX													-
MRS													-
MERELEC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03
MRS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03
ORAZUL (COM)													-
MRS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ORIGEM													-
MRS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PACIFIC ENERGY							1.06	1.03	1.10	1.11	1.07	0.88	6.26
CB							1.06	1.03	1.10	1.11	1.07	0.88	6.26
MRS										(0.00)		(0.00)	(0.00)

CUADRO 26: DEMANDA MENSUAL DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2017 (EN GWh)

PARTICIPANTES DEL MERCADO	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	TOTAL
Distribución	473.18	453.28	519.59	491.95	508.96	479.34	502.17	495.65	479.23	486.77	468.74	464.39	5,823.26
ABRUZZO-DIS	0.98	1.49	1.41	1.22	1.46	2.43	1.86	1.08	1.83	1.68	1.03	1.09	17.56
CB	1.38	1.25	1.38	0.78	0.26								5.04
MRS	(0.40)	0.24	0.03	0.44	1.20	2.43	1.86	1.08	1.83	1.68	1.03	1.09	12.51
B&D	2.42	2.35	2.54	2.15	2.43	2.42	1.71	1.78	1.87	1.98	2.05	1.42	25.13
CB													-
CLC	1.95	1.61	1.87	1.56	1.81	1.76	1.87	1.68	1.73	1.87	1.71	1.39	20.80
MRS	0.47	0.74	0.68	0.59	0.62	0.66	(0.16)	0.10	0.14	0.11	0.34	0.03	4.33
CAESS	192.30	184.70	210.54	199.06	209.36	197.50	208.43	205.16	197.86	201.12	191.39	187.80	2,385.22
CB	33.68	32.48	34.88	36.48	47.80	46.80	41.78	45.10	39.57	48.02	55.70	56.05	518.34
CLC	124.66	111.97	131.34	123.87	132.44	125.04	132.31	109.22	102.22	107.23	105.60	106.00	1,411.90
MRS	33.97	40.25	44.32	38.71	29.12	25.66	34.35	50.84	56.07	45.87	30.08	25.75	454.98
CLESA	76.79	73.54	83.60	81.17	82.41	76.00	79.02	79.58	74.86	75.48	74.11	75.64	932.21
CB	13.39	12.10	12.53	12.00	12.40	12.00	13.64	11.56	13.04	12.68	8.40	8.68	142.42
CLC	56.55	50.48	58.94	57.00	59.21	55.36	57.76	47.89	44.33	46.08	45.21	46.70	625.51
MRS	6.86	10.96	12.14	12.17	10.80	8.64	7.62	20.13	17.49	16.72	20.50	20.26	164.29
DELSUR	128.07	121.31	139.44	128.19	134.10	127.48	133.20	132.02	129.32	131.42	127.13	125.56	1,557.24
CB	7.44	6.72	7.44	7.20	7.44	7.20	7.44	17.52	35.28	36.46	35.28	36.46	211.87
CLC	92.77	82.36	94.26	90.68	96.74	91.62	95.44	81.36	76.38	79.76	76.78	76.37	1,034.52
MRS	27.85	32.23	37.74	30.31	29.92	28.66	30.33	33.15	17.65	15.20	15.07	12.73	310.84
DEUSEM	11.95	11.41	13.21	13.00	13.07	12.13	13.12	12.88	12.45	12.18	11.98	12.30	149.70
CB	1.49	1.34	1.27	1.20	1.24	1.20	1.86	1.74	1.76	1.62	0.60	0.62	15.94
CLC	8.42	7.60	8.74	8.65	9.06	8.42	8.89	7.27	6.64	6.88	6.69	7.01	94.28
MRS	2.04	2.48	3.20	3.15	2.77	2.51	2.37	3.87	4.05	3.68	4.69	4.67	39.48
EDESAL-DIS	8.05	7.72	9.46	8.29	8.56	8.19	8.36	7.62	8.47	9.17	8.60	7.28	99.76
CB													-
CLC	6.10	5.68	6.45	4.79	5.86	5.67	5.35	5.22	5.19	5.55	5.29	4.69	65.85
MRS	1.95	2.04	3.01	3.50	2.69	2.51	3.01	2.40	3.27	3.63	3.30	2.59	33.91
EEO	52.62	50.75	59.39	58.87	57.58	53.19	56.45	55.52	52.59	53.74	52.46	53.29	656.45
CB	3.72	3.36	3.18	3.00	3.10	3.00	10.54	10.24	10.10	9.94	7.20	7.44	74.82
CLC	36.87	32.97	39.38	38.27	39.57	36.26	39.23	33.40	30.24	31.27	30.64	31.94	420.04
MRS	12.04	14.43	16.83	17.60	14.91	13.93	6.68	11.88	12.24	12.53	14.62	13.91	161.59

CUADRO 26: DEMANDA MENSUAL DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2017 (EN GWh)

PARTICIPANTES DEL MERCADO	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	TOTAL
Generador	3.76	2.74	3.09	3.17	3.42	3.76	3.80	3.65	3.63	7.01	8.17	8.01	54.21
AES NEJAPA										2.97	4.68	4.84	12.49
MRS										2.97	4.68	4.84	12.49
BOREALIS	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.28
MRS	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.28
CASSA	0.00	0.00	0.01	0.11	0.35	0.39	0.36	0.37	0.33	0.45	0.17	0.02	2.57
MRS	0.00	0.00	0.01	0.11	0.35	0.39	0.36	0.37	0.33	0.45	0.17	0.02	2.57
CEL	0.73	0.61	0.63	0.53	0.45	0.27	0.26	0.23	0.13	0.16	0.42	0.55	4.96
CB													-
MRS	0.73	0.61	0.63	0.53	0.45	0.27	0.26	0.23	0.13	0.16	0.42	0.55	4.96
CHAP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.21	0.23	0.23	0.25	0.28	0.47	0.15		1.84
MRS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.21	0.23	0.23	0.25	0.28	0.47	0.15		1.84
GECSA	0.04	0.02	0.02	0.03	0.03	0.02	0.03	0.02	0.02	0.03	0.03	0.03	0.33
MRS	0.04	0.02	0.02	0.03	0.03	0.02	0.03	0.02	0.02	0.03	0.03	0.03	0.33
HILCASA	0.00			0.00	0.00			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MRS	0.00			0.00	0.00			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
HOLCIM	0.48												0.48
MRS	0.48												0.48
IEL ANGEL	0.01	0.02	0.00	0.31	0.31	0.30	0.30	0.28	0.28	0.36	0.19	0.07	2.43
CB													-
MRS	0.01	0.02	0.00	0.31	0.31	0.30	0.30	0.28	0.28	0.36	0.19	0.07	2.43
INE	0.10	0.08	0.09	0.07	0.06	0.16	0.22	0.21	0.24	0.24	0.20	0.22	1.88
MRS	0.10	0.08	0.09	0.07	0.06	0.16	0.22	0.21	0.24	0.24	0.20	0.22	1.88
LAGEO	1.13	0.95	1.05	1.03	1.05	1.07	1.02	0.85	1.00	0.88	0.99	1.02	12.04
CB													-
MRS	1.13	0.95	1.05	1.03	1.05	1.07	1.02	0.85	1.00	0.88	0.99	1.02	12.04
NEPO	0.63	0.67	0.83	0.69	0.58	0.78	0.81	0.74	0.70	0.81	0.81	0.76	8.81
CB													-
MRS	0.63	0.67	0.83	0.69	0.58	0.78	0.81	0.74	0.70	0.81	0.81	0.76	8.81
ORAZUL	0.23	0.21	0.25	0.25	0.23	0.33	0.37	0.45	0.43	0.44	0.31	0.30	3.80
MRS	0.23	0.21	0.25	0.25	0.23	0.33	0.37	0.45	0.43	0.44	0.31	0.30	3.80
PROV SOLAR			0.01	0.03	0.03	0.03	0.04	0.04	0.03	0.03	0.03	0.03	0.31
MRS			0.01	0.03	0.03	0.03	0.04	0.04	0.03	0.03	0.03	0.03	0.31
TEXT	0.32	0.12	0.13	0.08	0.07	0.08	0.07	0.09	0.07	0.08	0.11	0.09	1.33
MRS	0.32	0.12	0.13	0.08	0.07	0.08	0.07	0.09	0.07	0.08	0.11	0.09	1.33
TPTO	0.06	0.04	0.04	0.02	0.01	0.05	0.06	0.10	0.08	0.08	0.06	0.05	0.64
MRS	0.06	0.04	0.04	0.02	0.01	0.05	0.06	0.10	0.08	0.08	0.06	0.05	0.64

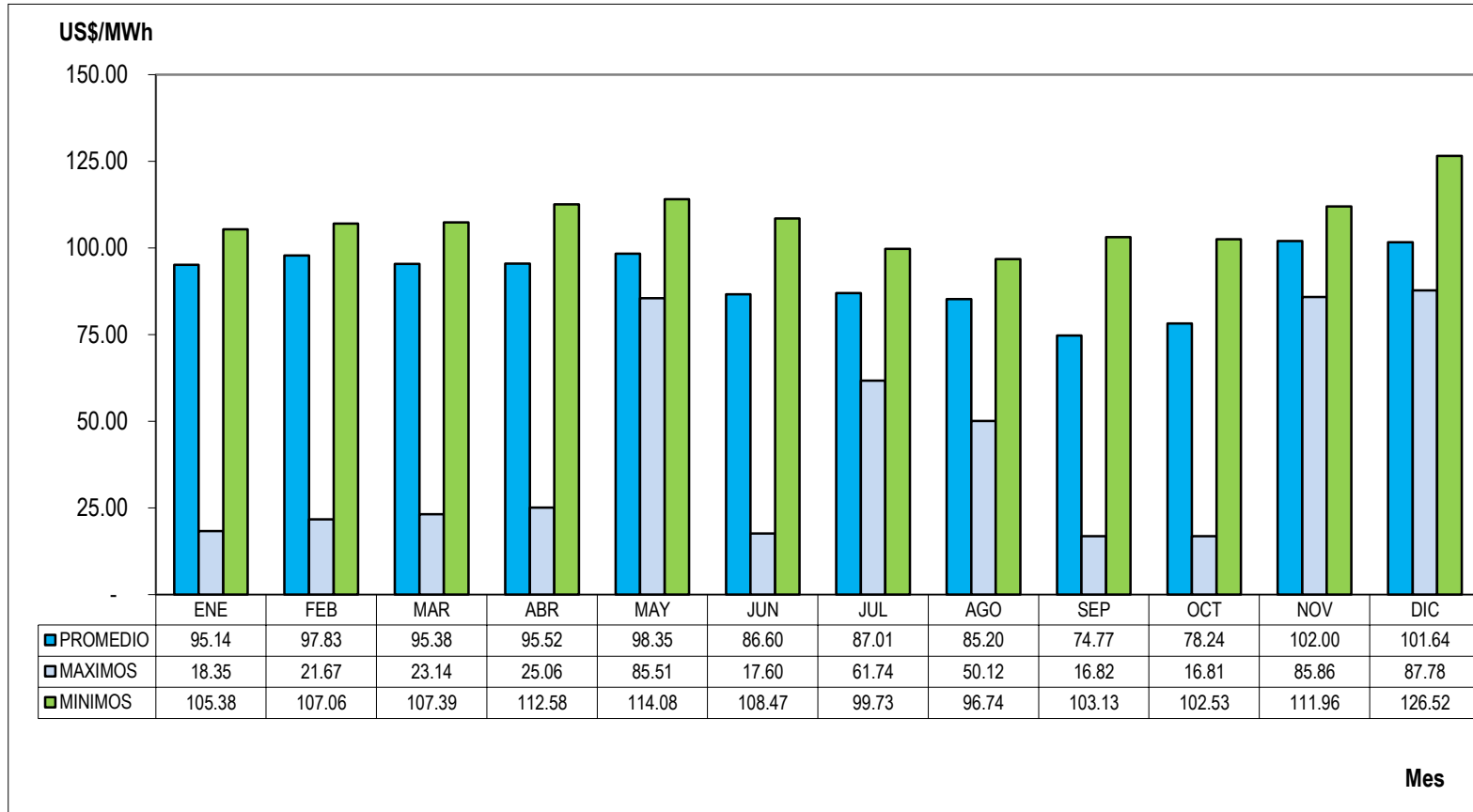
CUADRO 26: DEMANDA MENSUAL DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2017 (EN GWh)

PARTICIPANTES DEL MERCADO	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Sep.	Oct.	Nov.	Dic.	TOTAL
Usuario	35.64	33.28	34.72	34.46	35.84	35.84	36.51	35.69	33.22	35.44	34.63	32.91	418.15
ALAS DORADAS	3.98	3.68	3.66	3.42	4.09	3.96	4.01	4.01	3.90	4.09	3.94	3.47	46.21
MRS	3.98	3.68	3.66	3.42	4.09	3.96	4.01	4.01	3.90	4.09	3.94	3.47	46.21
ANDA	25.72	23.64	26.15	24.65	25.33	24.95	25.39	24.73	23.70	25.40	25.15	25.59	300.41
CB	28.21	25.48	28.21	27.30	28.21	27.30	28.21	28.21	27.30	28.21	27.30	28.21	332.15
MRS	(2.49)	(1.84)	(2.06)	(2.65)	(2.88)	(2.35)	(2.82)	(3.48)	(3.60)	(2.81)	(2.15)	(2.62)	(31.74)
HANES	5.94	5.96	4.90	6.38	6.42	6.92	7.11	6.94	5.62	5.94	5.54	3.84	71.52
CB		2.02	5.21	5.04	5.21	5.04	5.21	5.21	5.04	5.21	5.04	2.75	50.97
MRS	5.94	3.94	(0.31)	1.34	1.21	1.88	1.90	1.73	0.58	0.73	0.50	1.09	20.55
RIO SOTO			0.01										0.01
MRS			0.01										0.01
CB	89.84	85.22	94.63	93.50	106.18	103.05	110.26	121.14	133.69	143.77	141.23	141.75	1,364.25
CLC	327.31	292.67	340.97	324.82	344.69	324.14	340.85	286.05	266.73	278.65	271.93	274.09	3,672.91
MRS	99.20	114.81	125.57	114.70	100.85	95.23	96.03	132.43	120.07	111.21	102.85	93.80	1,306.75
Total general	516.35	492.70	561.17	533.02	551.73	522.42	547.13	539.62	520.49	533.63	516.01	509.64	6,343.91

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, 2017**



Fuente: Unidad de Transacciones

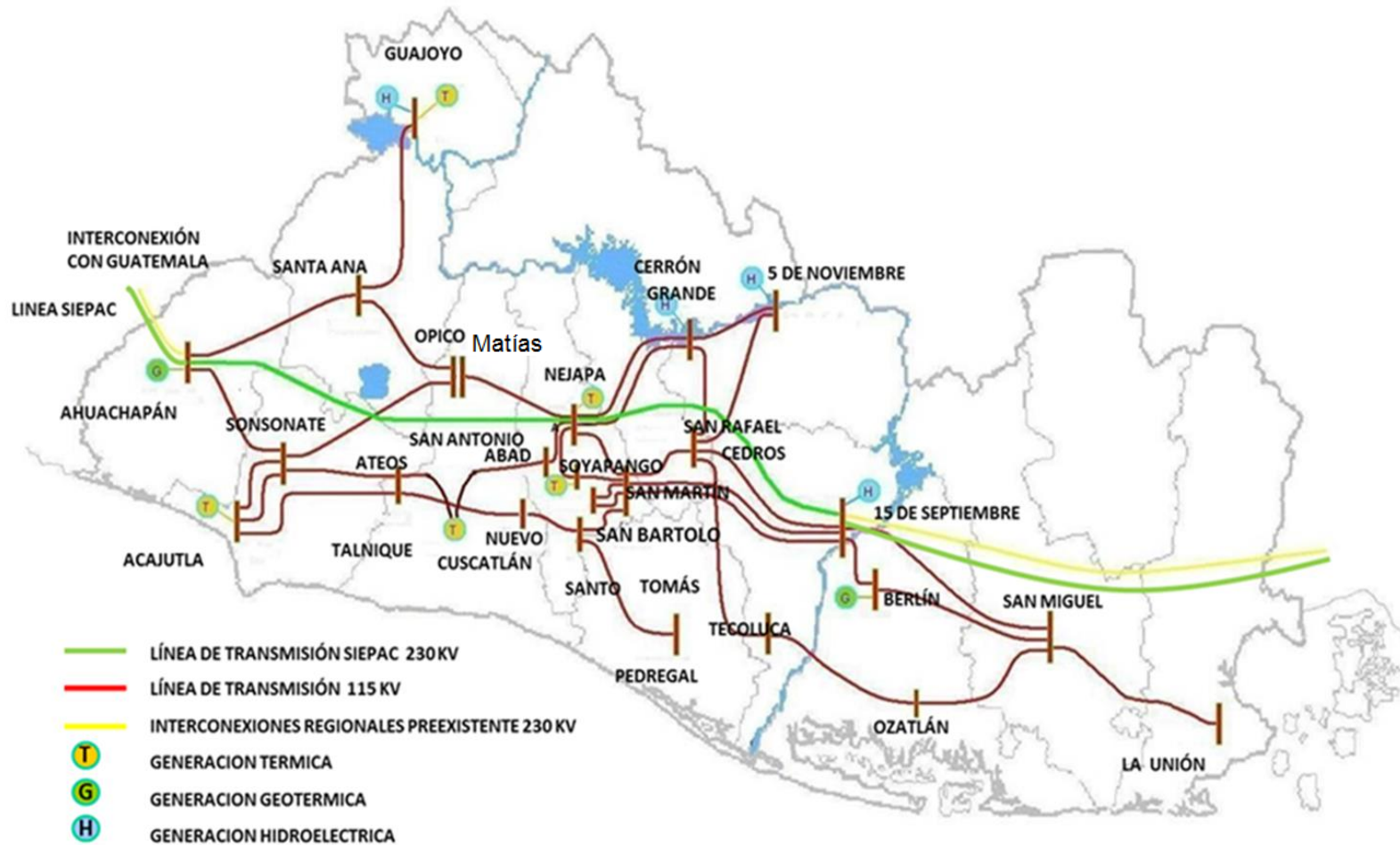
**CUADRO 27: HISTÓRICO DE LA EVOLUCIÓN MENSUAL DE LOS PRECIOS PROMEDIOS EN EL MRS,  
1998 - 2017 US\$/MWh**

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
2017	95.14	97.83	95.38	95.52	98.35	86.60	87.01	85.20	74.77	78.24	102.00	101.64	91.47
<b>TOTAL</b>	<b>2.5%</b>	<b>1.6%</b>	<b>2.4%</b>	<b>2.8%</b>	<b>1.5%</b>	<b>1.9%</b>	<b>2.6%</b>	<b>3.1%</b>	<b>2.4%</b>	<b>2.0%</b>	<b>2.9%</b>	<b>2.1%</b>	<b>2.2%</b>

Fuente: Unidad de Transacciones



GRÁFICA 24: SISTEMA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN EN EL SALVADOR, A DICIEMBRE DE 2017



Fuente: SIGET, ETESAL

CUADRO 28: INDICADORES TÉCNICOS Y DE EFICIENCIA SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2017

ÍNDICES	ENERO - DICIEMBRE 2017	
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	21 / 24	0.88
Número de indisponibilidades de línea / 100 kilómetros de línea	61 / 12.64	4.83
Número de vehículos / kilómetros de línea	143 / 1,264.38	0.11

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

**CUADRO 29: LÍNEAS DE TRANSMISION 115 -230 KV  
 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017**

LÍNEAS DE TRANSMISION EN OPERACIÓN					LONG.
No.	DE SUBESTACIÓN	A SUBESTACIÓN	CODIGO DE LÍNEA	CALIBRE DE CONDUCTOR	(Kms)
<b>LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE 115 kV</b>					
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	GUAJOYO	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
<b>LÍNEAS DE 230 KV</b>					
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
<b>TOTAL</b>					<b>1,371.88</b>

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

\* Longitud del tramo que pertenece a El Salvador.

CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2017 (MWh)

Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
<b>CAESS</b>													
Cerrón Grande	8.86	8.70	9.76	9.93	9.78	8.96	9.24	9.29	8.96	9.21	8.67	9.03	110.39
Nejapa	29.23	27.87	32.20	30.64	31.50	30.17	31.97	31.73	30.65	31.55	29.33	29.73	366.58
San Antonio	47.23	45.76	51.65	49.91	53.29	49.32	52.25	50.84	48.72	50.10	48.39	47.26	594.72
San Bartolo	33.35	32.29	37.47	35.40	35.37	36.65	38.61	37.95	36.89	37.70	33.37	34.35	429.37
Soyapango	45.65	43.34	48.56	43.28	48.56	43.40	45.71	44.86	43.23	42.13	42.18	37.96	528.86
San Rafael	10.43	9.75	11.14	10.96	11.01	10.38	10.73	10.84	10.46	10.70	10.34	10.81	127.54
Santo Tomás	9.26	8.90	10.47	9.93	10.74	10.24	10.62	10.54	10.18	10.53	10.17	9.74	121.31
Nuevo Cuscatlán 3/	3.99	3.89	4.61	4.29	4.53	4.07	4.69	4.65	4.44	4.60	4.49	4.41	52.66
Opico	4.31	4.20	4.68	4.73	4.58	4.30	4.62	4.46	4.33	4.61	4.45	4.51	53.79
<b>Sub-Total</b>	<b>192.30</b>	<b>184.70</b>	<b>210.54</b>	<b>199.06</b>	<b>209.36</b>	<b>197.50</b>	<b>208.43</b>	<b>205.16</b>	<b>197.86</b>	<b>201.12</b>	<b>191.39</b>	<b>187.80</b>	<b>2,385.22</b>
<b>DELSUR</b>													
Ateos	13.03	11.90	13.41	11.38	13.87	13.57	13.70	13.05	13.38	13.55	13.02	11.48	155.35
Acajutla	0.58	0.50	0.55	0.38	0.48	0.45	0.47	0.52	0.43	0.48	0.48	0.42	5.73
Borealis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nuevo Cuscatlán	42.84	40.42	48.71	44.16	49.66	48.35	49.49	49.76	48.62	50.47	49.59	47.94	570.01
Nejapa	2.76	2.71	3.59	4.59	5.59	4.57	4.88	4.96	4.65	4.60	4.69	4.13	51.71
Opico	7.00	6.85	7.89	6.39	4.89	4.40	5.54	5.51	5.49	4.83	5.51	6.25	70.56
El Pedregal	15.23	14.29	14.79	14.31	12.98	12.19	12.31	12.60	12.31	12.07	11.15	11.85	156.08
Santa Ana	0.92	0.88	0.96	0.95	0.66	0.63	0.68	0.59	0.55	0.60	0.63	0.87	8.94
San Bartolo	1.46	1.36	1.52	1.55	1.59	1.46	1.54	1.54	1.48	1.50	1.42	1.47	17.90
San Matias	2.70	2.60	3.94	2.80	2.71	2.57	3.18	3.44	4.23	3.36	3.14	2.58	37.25
Soyapango	5.38	5.40	6.10	6.10	6.27	5.11	5.21	5.30	4.81	5.44	5.24	5.88	66.23
San Rafael	5.02	4.50	5.12	5.24	5.13	4.78	4.95	4.98	4.81	4.93	4.88	5.25	59.59
Santo Tomás	23.33	22.46	22.57	20.21	21.31	19.62	21.04	19.42	18.63	19.39	17.92	18.09	243.99
Sicepasa	0.21	0.11	0.11	0.19	0.03	0.03	0.07	0.12	0.08	0.07	0.10	0.06	1.19
Tecoluca	7.60	7.33	10.18	9.93	8.93	9.76	10.14	10.23	9.85	10.12	9.37	9.27	112.71
<b>Sub-Total</b>	<b>128.07</b>	<b>121.31</b>	<b>139.44</b>	<b>128.19</b>	<b>134.10</b>	<b>127.48</b>	<b>133.20</b>	<b>132.02</b>	<b>129.32</b>	<b>131.42</b>	<b>127.13</b>	<b>125.56</b>	<b>1,557.24</b>
<b>AES CLESA</b>													
Acajutla	9.07	8.80	10.38	10.54	10.28	9.21	9.60	9.60	9.12	9.32	9.14	9.43	114.48
Ahuachapán	12.22	10.88	11.99	12.20	12.31	11.41	7.79	7.54	6.99	7.16	7.49	7.96	115.95
Ateos	20.88	20.54	24.19	21.88	19.83	18.25	18.89	18.80	17.29	16.62	15.66	15.68	228.50
Guajoyo	4.59	4.45	4.94	5.01	5.07	4.58	4.83	4.88	4.64	4.69	4.50	4.54	56.71
Opico	-	-	0.00	0.27	-	-	-	-	-	-	-	-	0.27
Santa Ana	18.85	18.46	20.56	19.75	20.13	18.59	23.69	24.23	23.23	23.78	23.37	24.02	258.68
San Matias	-	-	-	-	3.84	4.08	3.34	3.34	3.31	3.40	3.09	2.48	26.88
Sonsonate	11.18	10.42	11.55	11.52	10.94	9.89	10.89	11.19	10.28	10.51	10.85	11.54	130.75
<b>Sub-Total</b>	<b>76.79</b>	<b>73.54</b>	<b>83.60</b>	<b>81.17</b>	<b>82.41</b>	<b>76.01</b>	<b>79.02</b>	<b>79.58</b>	<b>74.86</b>	<b>75.48</b>	<b>74.11</b>	<b>75.64</b>	<b>932.22</b>

CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2017 (MWh)

Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
<b>EEO</b>													
15 de Septiembre	6.62	6.13	7.19	6.96	6.85	6.42	6.67	6.73	6.42	6.86	6.62	6.91	80.40
San Miguel	31.39	30.64	35.84	36.02	35.29	32.28	34.11	34.23	32.57	32.61	32.03	32.04	399.07
La Unión	14.61	13.98	16.36	15.89	15.44	14.49	15.66	14.55	13.60	14.26	13.80	14.34	176.98
Chaparrastique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sub-Total</b>	<b>52.62</b>	<b>50.75</b>	<b>59.39</b>	<b>58.87</b>	<b>57.58</b>	<b>53.19</b>	<b>56.45</b>	<b>55.52</b>	<b>52.59</b>	<b>53.74</b>	<b>52.46</b>	<b>53.29</b>	<b>656.45</b>
<b>DEUSEM</b>													
Ozatlán	11.95	11.41	13.21	13.00	13.07	12.13	13.12	12.88	12.45	12.18	11.98	12.30	149.70
<b>Sub-Total</b>	<b>11.95</b>	<b>11.41</b>	<b>13.21</b>	<b>13.00</b>	<b>13.07</b>	<b>12.13</b>	<b>13.12</b>	<b>12.88</b>	<b>12.45</b>	<b>12.18</b>	<b>11.98</b>	<b>12.30</b>	<b>149.70</b>
<b>B&amp;D</b>													
San Bartolo	2.42	2.35	2.54	2.15	2.43	2.42	1.71	1.78	1.87	1.98	2.05	1.42	25.13
<b>Sub-Total</b>	<b>2.42</b>	<b>2.35</b>	<b>2.54</b>	<b>2.15</b>	<b>2.43</b>	<b>2.42</b>	<b>1.71</b>	<b>1.78</b>	<b>1.87</b>	<b>1.98</b>	<b>2.05</b>	<b>1.42</b>	<b>25.13</b>
<b>Edesal</b>													
Ateos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gecsa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
El Angel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nejapa	1.87	1.81	2.16	1.97	1.96	1.79	2.01	1.98	1.98	2.05	1.72	1.81	23.11
Talnque	3.92	3.77	5.06	4.52	3.15	3.07	2.81	2.49	3.25	3.00	3.00	3.31	41.18
Santa Ana	0.52	0.49	0.55	0.57	0.58	0.54	0.58	0.57	0.55	0.56	0.53	0.55	6.58
San Matias	1.73	1.65	1.68	1.23	2.87	2.85	2.96	2.58	3.04	3.32	3.35	1.62	28.89
<b>Sub-Total</b>	<b>8.05</b>	<b>7.72</b>	<b>9.46</b>	<b>8.29</b>	<b>8.56</b>	<b>8.19</b>	<b>8.36</b>	<b>7.62</b>	<b>8.47</b>	<b>9.17</b>	<b>8.60</b>	<b>7.28</b>	<b>99.76</b>
<b>Excelergy</b>													
15 de Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Acajutla	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ahuachapán	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03
Ateos	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.10
Cerrón Grande	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
Guajoyo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nuevo Cuscatlán	0.28	0.25	0.34	0.32	0.33	0.33	0.34	0.34	0.33	0.34	0.33	0.33	3.84
Nejapa	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.11
Opico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00
Ozatlán	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04
El Pedregal	0.16	0.14	0.16	0.14	0.15	0.15	0.16	0.16	0.15	0.15	0.15	0.15	1.83
Santa Ana	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.08
San Antonio	1.18	1.06	1.15	0.93	0.92	0.92	0.95	0.94	0.75	0.72	0.70	0.69	10.90
San Bartolo	0.84	0.75	0.82	0.81	0.79	0.79	0.84	0.84	0.80	0.84	0.81	0.86	9.79
San Miguel	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.25
Sonsonate	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.13
Soyapango	0.34	0.31	0.35	0.31	0.34	0.33	0.34	0.34	0.33	0.35	0.33	0.32	4.00
San Rafael	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04
Santo Tomás	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tecoluca	0.01	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.06
Talnque	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sub-Total</b>	<b>2.86</b>	<b>2.58</b>	<b>2.89</b>	<b>2.58</b>	<b>2.60</b>	<b>2.60</b>	<b>2.69</b>	<b>2.69</b>	<b>2.43</b>	<b>2.47</b>	<b>2.39</b>	<b>2.42</b>	<b>31.21</b>

CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2017 (MWh)

Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
<b>Cel-Com</b>													
15 de Septiembre	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.08	0.98
Acajutla	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
Ateos	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.01	0.07
Cerrón Grande	0.17	0.15	0.17	0.16	0.17	0.16	0.17	0.16	0.16	0.17	0.16	0.16	1.96
Guajoyo	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.47
Nuevo Cuscatlán	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.34
Nejapa	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.08
Opico	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
El Pedregal	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.09
Santa Ana	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04
San Antonio	0.14	0.12	0.14	0.12	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	1.57
San Bartolo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04
San Miguel	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.14	0.14	0.42
Soyapango	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.13
San Rafael	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04
Santo Tomás	0.02	0.02	0.02	0.01	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.19
Tecoluca	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sub-Total</b>	<b>0.53</b>	<b>0.48</b>	<b>0.53</b>	<b>0.50</b>	<b>0.53</b>	<b>0.51</b>	<b>0.52</b>	<b>0.53</b>	<b>0.51</b>	<b>0.53</b>	<b>0.63</b>	<b>0.65</b>	<b>6.43</b>
<b>LaGeo-Com</b>													
Santo Tomás	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ahuachapán	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nuevo Cuscatlán	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pedregal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
San Bartolo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Soyapango	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Santo Tomás	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sub-Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>MERCELEC</b>													
Ateos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Opico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Santa Ana	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
San Bartolo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Soyapango	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03
<b>Sub-Total</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.03</b>

CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2017 (MWh)

Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
<b>Origem</b>													
Cerrón Grande	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nuevo Cuscatlán	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nejapa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pedregal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
San Antonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
San Bartolo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Soyapango	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
San Rafael	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Santo Tomás	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tecoluca	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sub-Total</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>LYNX</b>													
Nuevo Cuscatlán	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nejapa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
San Bartolo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Soyapango	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sub-Total</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Textufl</b>													
Textufl	0.29	0.09	0.09	0.05	0.03	0.03	0.04	0.05	0.04	0.04	0.08	0.05	0.89
Soyapango	0.03	0.03	0.04	0.03	0.04	0.05	0.03	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.45
<b>Sub-Total</b>	<b>0.32</b>	<b>0.12</b>	<b>0.13</b>	<b>0.08</b>	<b>0.07</b>	<b>0.08</b>	<b>0.07</b>	<b>0.09</b>	<b>0.07</b>	<b>0.08</b>	<b>0.11</b>	<b>0.09</b>	<b>1.33</b>
<b>Abruzzo</b>													
Nuevo Cuscatlán	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nejapa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
El Pedregal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
Santa Ana	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
San Antonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sub-Total</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.02</b>
<b>Edesal-Com</b>													
Ahuachapán	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03
Ateos	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.09
Santa Ana	0.25	0.22	0.23	0.24	0.25	0.24	0.25	0.25	0.24	0.19	0.24	0.25	2.86
San Miguel	0.12	0.10	0.11	0.11	0.12	0.11	0.12	0.12	0.11	0.09	0.11	0.12	1.35
San Bartolo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nejapa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sub-Total</b>	<b>0.38</b>	<b>0.33</b>	<b>0.35</b>	<b>0.36</b>	<b>0.38</b>	<b>0.37</b>	<b>0.38</b>	<b>0.38</b>	<b>0.37</b>	<b>0.29</b>	<b>0.37</b>	<b>0.38</b>	<b>4.34</b>
<b>Borealis</b>													
Borealis	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.28
Opico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sub-Total</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	<b>0.28</b>

CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2017 (MWh)

Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
<b>Origem</b>													
Cerrón Grande	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nuevo Cuscatlán	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>GeCSA</b>													
GeCSA	0.04	0.02	0.02	0.03	0.03	0.02	0.03	0.02	0.02	0.03	0.03	0.03	0.33
<b>Sub-Total</b>	<b>0.04</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	<b>0.03</b>	<b>0.03</b>	<b>0.02</b>	<b>0.03</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	<b>0.03</b>	<b>0.03</b>	<b>0.03</b>	<b>0.33</b>
<b>Hilcasa</b>													
Hilcasa	0.00	-	-	0.00	0.00	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Sub-Total</b>	<b>0.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
<b>Chap</b>													
Chaparrastique	0.00	0.00	0.00	0.00	0.21	0.23	0.23	0.25	0.28	0.47	0.15	-	1.84
<b>Sub-Total</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.21</b>	<b>0.23</b>	<b>0.23</b>	<b>0.25</b>	<b>0.28</b>	<b>0.47</b>	<b>0.15</b>	<b>-</b>	<b>1.84</b>
<b>Cel</b>													
15 de Septiembre	0.18	0.15	0.18	0.16	0.13	0.05	0.08	0.04	-	0.02	0.12	0.16	1.27
5 de Noviembre	0.36	0.30	0.28	0.24	0.19	0.11	0.08	0.10	0.06	0.07	0.19	0.25	2.23
Cerrón Grande	0.15	0.12	0.12	0.10	0.09	0.08	0.09	0.08	0.05	0.06	0.10	0.12	1.15
Guajoyo	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.03	0.02	0.02	0.01	0.00	0.00	0.01	0.31
<b>Sub-Total</b>	<b>0.73</b>	<b>0.61</b>	<b>0.63</b>	<b>0.53</b>	<b>0.45</b>	<b>0.27</b>	<b>0.26</b>	<b>0.23</b>	<b>0.13</b>	<b>0.16</b>	<b>0.42</b>	<b>0.55</b>	<b>4.96</b>
<b>Nejapa</b>													
Nejapa	0.63	0.67	0.83	0.69	0.58	0.78	0.81	0.74	0.70	0.81	0.81	0.76	8.81
<b>Sub-Total</b>	<b>0.63</b>	<b>0.67</b>	<b>0.83</b>	<b>0.69</b>	<b>0.58</b>	<b>0.78</b>	<b>0.81</b>	<b>0.74</b>	<b>0.70</b>	<b>0.81</b>	<b>0.81</b>	<b>0.76</b>	<b>8.81</b>
<b>ORAZUL</b>													
Acajutla	0.10	0.11	0.13	0.13	0.15	0.22	0.25	0.32	0.31	0.31	0.19	0.18	2.40
Soyapango	0.13	0.10	0.12	0.12	0.09	0.11	0.12	0.12	0.12	0.13	0.12	0.12	1.39
<b>Sub-Total</b>	<b>0.23</b>	<b>0.21</b>	<b>0.25</b>	<b>0.25</b>	<b>0.23</b>	<b>0.33</b>	<b>0.37</b>	<b>0.45</b>	<b>0.43</b>	<b>0.44</b>	<b>0.31</b>	<b>0.30</b>	<b>3.80</b>
<b>LaGeo</b>													
Ahuachapán	1.07	0.95	1.05	1.03	1.05	1.06	1.01	0.84	1.00	0.88	0.95	0.95	11.83
Berlín	0.06	0.00	0.00	-	0.01	0.01	0.01	0.01	-	0.00	0.04	0.07	0.21
<b>Sub-Total</b>	<b>1.13</b>	<b>0.95</b>	<b>1.05</b>	<b>1.03</b>	<b>1.05</b>	<b>1.07</b>	<b>1.02</b>	<b>0.85</b>	<b>1.00</b>	<b>0.88</b>	<b>0.99</b>	<b>1.02</b>	<b>12.04</b>
<b>Holcim</b>													
Ateos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Guajoyo	0.48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.48
Nuevo Cuscatlán	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Opico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
El Pedregal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sub-Total</b>	<b>0.48</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0.48</b>
<b>Cassa</b>													
Sonsonate	0.00	0.00	0.01	0.11	0.35	0.39	0.36	0.37	0.33	0.45	0.17	0.02	2.57
<b>Sub-Total</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.01</b>	<b>0.11</b>	<b>0.35</b>	<b>0.39</b>	<b>0.36</b>	<b>0.37</b>	<b>0.33</b>	<b>0.45</b>	<b>0.17</b>	<b>0.02</b>	<b>2.57</b>
<b>INE</b>													
Talnique	0.10	0.08	0.09	0.07	0.06	0.16	0.22	0.21	0.24	0.24	0.20	0.22	1.88
<b>Sub-Total</b>	<b>0.10</b>	<b>0.08</b>	<b>0.09</b>	<b>0.07</b>	<b>0.06</b>	<b>0.16</b>	<b>0.22</b>	<b>0.21</b>	<b>0.24</b>	<b>0.24</b>	<b>0.20</b>	<b>0.22</b>	<b>1.88</b>
<b>El Angel</b>													
El angel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sub-Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>



CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2017 (MWh)

Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
<b>Invinter</b>													
Sicepasa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sub-Total</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ANDA</b>													
Nejapa	19.52	17.93	19.78	18.83	19.32	19.08	19.25	18.72	17.97	19.07	18.91	19.39	227.79
Santa Ana	6.17	5.69	6.34	5.79	5.99	5.87	6.12	5.99	5.70	6.30	6.21	6.18	72.34
San Miguel	0.03	0.02	0.03	0.02	0.02	0.01	0.02	0.02	0.02	0.03	0.03	0.03	0.29
<b>Sub-Total</b>	<b>25.72</b>	<b>23.64</b>	<b>26.15</b>	<b>24.65</b>	<b>25.33</b>	<b>24.95</b>	<b>25.39</b>	<b>24.73</b>	<b>23.70</b>	<b>25.40</b>	<b>25.15</b>	<b>25.59</b>	<b>300.41</b>
<b>Consorcio</b>													
Acajutla	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sub-Total</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Ing. El Angel</b>													
El Angel	0.01	0.02	0.00	0.31	0.31	0.30	0.30	0.28	0.28	0.36	0.19	0.07	2.43
<b>Sub-Total</b>	<b>0.01</b>	<b>0.02</b>	<b>0.00</b>	<b>0.31</b>	<b>0.31</b>	<b>0.30</b>	<b>0.30</b>	<b>0.28</b>	<b>0.28</b>	<b>0.36</b>	<b>0.19</b>	<b>0.07</b>	<b>2.43</b>
<b>Hanesbrands</b>													
Opico	5.94	5.96	4.90	6.38	6.42	6.92	7.11	6.94	5.62	5.94	5.54	3.84	71.52
<b>Sub-Total</b>	<b>5.94</b>	<b>5.96</b>	<b>4.90</b>	<b>6.38</b>	<b>6.42</b>	<b>6.92</b>	<b>7.11</b>	<b>6.94</b>	<b>5.62</b>	<b>5.94</b>	<b>5.54</b>	<b>3.84</b>	<b>71.52</b>
<b>Termopuerto</b>													
Termopuerto	0.06	0.04	0.04	0.02	0.01	0.05	0.06	0.10	0.08	0.08	0.06	0.05	0.64
<b>Sub-Total</b>	<b>0.06</b>	<b>0.04</b>	<b>0.04</b>	<b>0.02</b>	<b>0.01</b>	<b>0.05</b>	<b>0.06</b>	<b>0.10</b>	<b>0.08</b>	<b>0.08</b>	<b>0.06</b>	<b>0.05</b>	<b>0.64</b>
<b>AbruzzoDistribuidor</b>													
Ateos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Guajoyo	-	0.57	0.39	0.24	0.43	1.46	0.84	0.04	0.82	0.65	0.01	0.06	5.52
Nueco Cuscatlán	0.98	0.91	1.02	0.98	1.03	0.96	1.02	1.04	1.02	1.03	1.02	1.03	12.03
<b>Sub-Total</b>	<b>0.98</b>	<b>1.49</b>	<b>1.41</b>	<b>1.22</b>	<b>1.46</b>	<b>2.43</b>	<b>1.86</b>	<b>1.08</b>	<b>1.83</b>	<b>1.68</b>	<b>1.03</b>	<b>1.09</b>	<b>17.56</b>
<b>AmericanPark</b>													
Ateos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sub-Total</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Alas Doradas</b>													
Talnique	-	-	-	0.66	4.09	3.96	4.01	1.98	1.66	-	0.08	1.80	18.23
San Matias	3.98	3.68	3.66	2.76	-	-	-	2.03	2.24	4.09	3.87	1.68	27.99
<b>Sub-Total</b>	<b>3.98</b>	<b>3.68</b>	<b>3.66</b>	<b>3.42</b>	<b>4.09</b>	<b>3.96</b>	<b>4.01</b>	<b>4.01</b>	<b>3.90</b>	<b>4.09</b>	<b>3.94</b>	<b>3.47</b>	<b>46.21</b>
<b>RIO SOTO</b>													
Soyapango	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Sub-Total</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

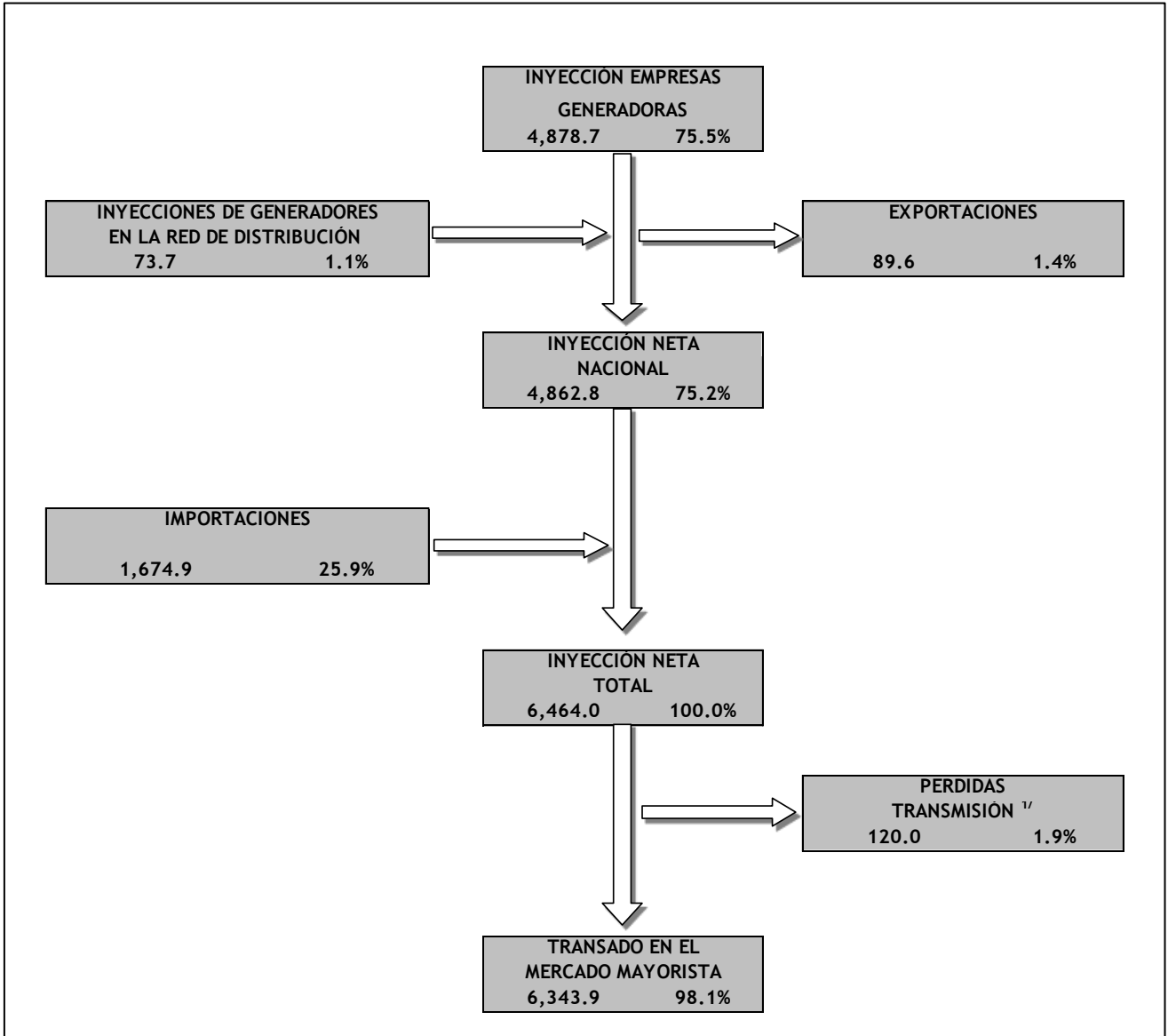
CUADRO 30: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2017 (MWh)

Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
<b>PACIFIC ENERGY</b>													
Ateos	-	-	-	-	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
Nuevo Cuscatlán	-	-	-	-	-	-	0.05	0.14	0.13	0.12	0.12	0.12	0.68
Nejapa	-	-	-	-	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
San Antonio	-	-	-	-	-	-	0.30	0.33	0.33	0.34	0.33	0.29	1.92
San Bartolo	-	-	-	-	-	-	0.71	0.56	0.63	0.64	0.62	0.47	3.63
Santo Tomás	-	-	-	-	-	-	0.00	-	-	-	-	0.00	0.01
<b>Sub-Total</b>	-	-	-	-	-	-	<b>1.06</b>	<b>1.03</b>	<b>1.10</b>	<b>1.11</b>	<b>1.07</b>	<b>0.88</b>	<b>6.26</b>
<b>Providencia Solar</b>													
Antares	-	-	0.01	0.03	0.03	0.03	0.04	0.04	0.03	0.03	0.03	0.03	0.31
<b>Sub-Total</b>	-	-	<b>0.01</b>	<b>0.03</b>	<b>0.03</b>	<b>0.03</b>	<b>0.04</b>	<b>0.04</b>	<b>0.03</b>	<b>0.03</b>	<b>0.03</b>	<b>0.03</b>	<b>0.31</b>
<b>AES NEJAPA</b>													
San Bartolo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.10	0.16	0.17	0.43
Soyapango	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.87	4.51	4.68	12.06
<b>Sub-Total</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>2.97</b>	<b>4.68</b>	<b>4.84</b>	<b>12.49</b>
<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>516.35</b>	<b>492.70</b>	<b>561.16</b>	<b>533.02</b>	<b>551.73</b>	<b>522.43</b>	<b>547.13</b>	<b>539.62</b>	<b>520.49</b>	<b>533.63</b>	<b>516.01</b>	<b>509.64</b>	<b>6,343.91</b>

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 2017 (GWh)**



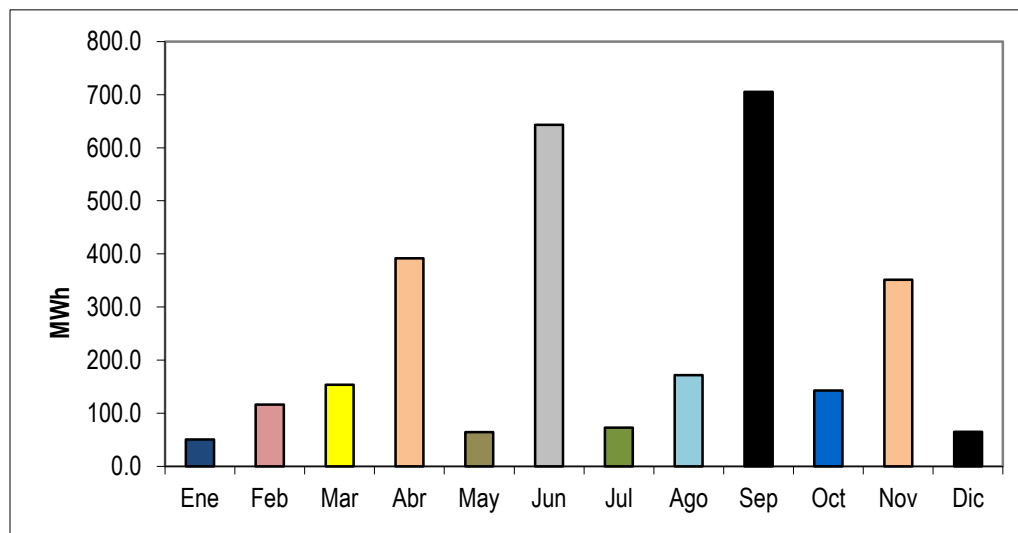
<sup>1/</sup> Las pérdidas por las inyecciones y retiros de energía de la transmisión regional no están incluidas.

**CUADRO 31: ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2017**

Energía no Servida		
Mes	MWh	% Var. Mensual
Ene	50.3	0.0%
Feb	116.3	131.2%
Mar	153.6	32.0%
Abr	391.7	155.0%
May	64.3	-83.6%
Jun	643.3	900.6%
Jul	72.4	-88.7%
Ago	171.4	136.7%
Sep	705.6	311.6%
Oct	142.9	-79.7%
Nov	351.6	146.1%
Dic	65.0	-81.5%
<b>Total</b>	<b>2928.5</b>	

Fuente: Unidad de Transacciones.

**GRÁFICA 26: ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, PERIODO: ENERO - DICIEMBRE 2017**



Fuente: Unidad de Transacciones

**CUADRO 32: DEMANDA NETA NACIONAL, ENERGIA NO SERVIDA Y ENERGIA NETA AJUSTADA 1985- 2017 (MWh)**

AÑOS	INYECCIÓN NETA NACIONAL	IMPORTACIONES NETAS	DEMANDA NETA NACIONAL	ENERGIA NO SERVIDA	ENERGIA NETA AJUSTADA
	1	2	3 = ( 1 + 2 )	4	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
2017	4,878,702.4	1,585,254.32	6,463,956.7	2,928.5	6,466,885.2

Fuente: Unidad de Transacciones

CUADRO 33: CARGOS POR EL USO DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2006 – 2017

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010 <sup>3</sup>
Potencia Declarada (MW)*	538							
Energía Inyectada (MWh)*	-	4504526.88	4619206.26	4782574.85	5037379.90	5191300.33	5378576.62	5207459.61
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
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
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
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
Menos								
Ingresos no Regulados (6)								
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
Descuento por cobro en exceso en el año 2002				\$ 713,273.02	\$ 1,248,273.27	\$ 284,840.48	\$ 284,840.47	
Otros Descuentos 4/		\$ 1,605,000.74						
<b>TOTAL</b>	<b>\$ 12,082,215.90</b>	<b>\$ 14,151,061.99</b>	<b>\$ 21,754,413.75</b>	<b>\$ 20,908,625.19</b>	<b>\$ 17,530,309.77</b>	<b>\$ 20,654,253.39</b>	<b>\$ 24,111,038.93</b>	<b>\$ 29,292,823.35</b>
<b>Cargo por Uso del Sistema de Transmisión (US\$/MW)</b>	<b>22,457.65</b>							
<b>Cargo por Uso del Sistema de Transmisión (US\$/MWh)</b>		<b>3.1415</b>	<b>4.7096</b>	<b>3.8354</b>	<b>1/</b>	<b>3.4800</b>	<b>3.9786</b>	<b>4.4828</b>
				<b>4.3718</b>	<b>2/</b>			<b>5.6252</b>

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 2016: CUST enero-abril 2016 = \$5.506639/MWh; CUST mayo-junio 2016 = \$7.197820/MWh; CUST julio-diciembre 2016 = \$7.356835/MWh.

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

CUADRO 33: CARGOS POR EL USO DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2006 – 2017

	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Potencia Declarada (MW)*							
Energía Inyectada (MWh)*	5403283.99	5944547.67	6017112.17	6185958.51	6486024.61	6486024.61	6547125.26
Costos de Operación y Mantenimiento (COM)	\$ 17,838,747.01	\$ 20,488,939.80	\$ 22,427,171.68	\$ 20,323,918.83	\$ 23,689,199.69	\$ 23,746,169.30	\$ 21,393,621.63
Anualidad del Valor Nuevo de Reemplazo (AVNR)	\$ 563,180.85	\$ 737,163.88	\$ 764,402.34	\$ 858,475.39	\$ 850,855.01	\$ 1,689,971.46	\$ 1,607,864.47
Valor Esperado de Compensación por Fallas (VECF)	\$ 28,307.31	\$ 58,217.14	\$ 60,642.10	\$ 34,700.62	\$ 34,257.78	\$ 38,195.38	\$ 32,251.82
Anualidad de las Inversiones del Plan de Expansión (AI)	\$ 9,015,702.18	\$ 10,320,720.42	\$ 10,320,720.42	\$ 10,320,720.42	\$ 19,900,552.38	\$ 19,900,552.38	\$ 21,207,570.76
Menos							
Ingresos no Regulados (6)					\$ 948,187.10	\$ 948,187.10	
Ajuste de los RI por Ingresos Adicionales (AJRI)	\$ 877,356.62	\$ 865,918.46	\$ 253,217.49	\$ 650,329.93	\$ 683,448.15	\$ 557,426.60	\$ 289,282.71
Descuento por cobro en exceso en el año 2002							
Otros Descuentos 4/		\$ 1,179,344.53	\$ 203,362.92	\$ 11,419.13	\$ 0.00	\$ 0.00	
<b>TOTAL</b>	<b>\$ 26,568,580.73</b>	<b>\$ 29,559,778.25</b>	<b>\$ 33,116,356.13</b>	<b>\$ 30,876,066.20</b>	<b>\$ 42,843,229.61</b>	<b>\$ 43,869,274.82</b>	<b>\$ 43,952,025.97</b>
<b>Cargo por Uso del Sistema de Transmisión (US\$/MW)</b>							
<b>Cargo por Uso del Sistema de Transmisión (US\$/MWh)</b>	<b>4.9171</b>	<b>4.9726</b>	<b>5.50370</b>	<b>4.9913</b>	<b>6.7136</b>	<b>6.7637</b>	<b>6.7132</b>

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 2016: CUST enero-abril 2016 = \$5.506639/MWh; CUST mayo-junio 2016 = \$7.197820/MWh; CUST julio-diciembre 2016 = \$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 – 2017**

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Costo de Operación y Mantenimiento	2,408,940	2,270,828	2,485,114	2,325,657	2,585,460	2,554,255	2,876,506
Anualidades de las Inversiones	523,894	780,029	1,044,328	1,267,471	1,684,674	1,050,884	635,894
<b>Presupuesto Operativo</b>	<b>2,932,834</b>	<b>3,050,857</b>	<b>3,529,442</b>	<b>3,593,128</b>	<b>4,270,134</b>	<b>3,605,140</b>	<b>3,512,400</b>
<b>Menos</b>							
Cargos por Congestión	184,564	40,580	192,315	26,352			
Cobro en exceso en el año 2002 <sup>(1)</sup>			114,754	114,754	114,754		
Remanentes de PI de 2003, 2004 y 2005 <sup>(2)</sup>				277,697	7,702		
Ingresos por venta de ativos en 2006					4,896		
Ajuste no implementación DE-57 <sup>(3)</sup>					524,395		
<b>Mas</b>							
Ajustes de Ingresos							704,660
Diferencia de ingresos por concepto de COSTAMM del año anterior							
<b>Presupuesto de Ingreso</b>	<b>2,748,270</b>	<b>3,010,277</b>	<b>3,222,374</b>	<b>3,174,325</b>	<b>3,618,387</b>	<b>3,605,140</b>	<b>4,217,060</b>
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
<b>CAREN (\$/MWh)</b>	<b>\$ 0.301763</b>	<b>\$ 0.313518</b>	<b>\$ 0.332142</b>	<b>\$ 0.310000</b>	<b>\$ 0.327141</b>	<b>\$ 0.314322</b>	
<b>COSTAMM (\$/MWh)</b>							<b>\$ 0.769712</b>

Fuente: SIGET

1/ El cobro en exceso aplicado en el 2002 fue 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



**CUADRO 34: CARGO POR LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN Y EL MERCADO MAYORISTA, 2006 – 2017**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Costo de Operación y Mantenimiento	2,837,970	3,092,452	3,368,028	3,387,625	4,002,736	4,069,632	4,096,030	4,110,845
Anualidades de las Inversiones	639,875	639,875	639,875	639,875	951,481	934,660	934,660	280,409
<b>Presupuesto Operativo</b>	<b>3,477,845</b>	<b>3,732,327</b>	<b>4,007,903</b>	<b>4,027,500</b>	<b>4,954,217</b>	<b>5,004,292</b>	<b>5,030,690</b>	<b>4,391,254</b>
<b>Menos</b>								
Cargos por Congestión								
Cobro en exceso en el año 2002 <sup>(1)</sup>								
Remanentes de PI de 2003, 2004 y 2005 <sup>(2)</sup>								
Ingresos por venta de ativos en 2006								
Ajuste no implementación DE-57 <sup>(3)</sup>								
<b>Mas</b>								
Ajustes de Ingresos	-23,280	230,669	-146,981	-69,546	97,634	27,139	242,204	-33,035
Diferencia de ingresos por concepto de COSTAMM del año anterior					-81,265	-152,299	-52,906	-44,727
<b>Presupuesto de Ingreso</b>	<b>3,454,565</b>	<b>3,962,996</b>	<b>3,860,922</b>	<b>3,957,954</b>	<b>4,970,587</b>	<b>4,879,132</b>	<b>5,219,988</b>	<b>4,313,492</b>
Demanda en GWh								
Energía retirada en el año anterior (MWh)	5,598,770	5,725,164	5,857,176	5,961,122	6,090,856	6,274,748	6,374,702	6,428,635
<b>CAREN (\$/MWh)</b>								
<b>COSTAMM (\$/MWh)</b>	<b>\$ 0.617022</b>	<b>\$ 0.692207</b>	<b>\$ 0.659178</b>	<b>\$ 0.663961</b>	<b>\$ 0.816074</b>	<b>\$ 0.777582</b>	<b>\$ 0.818860</b>	<b>\$ 0.670981</b>

Fuente: SIGET

1/ El cobro en exceso aplicado en el 2002 fue 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**

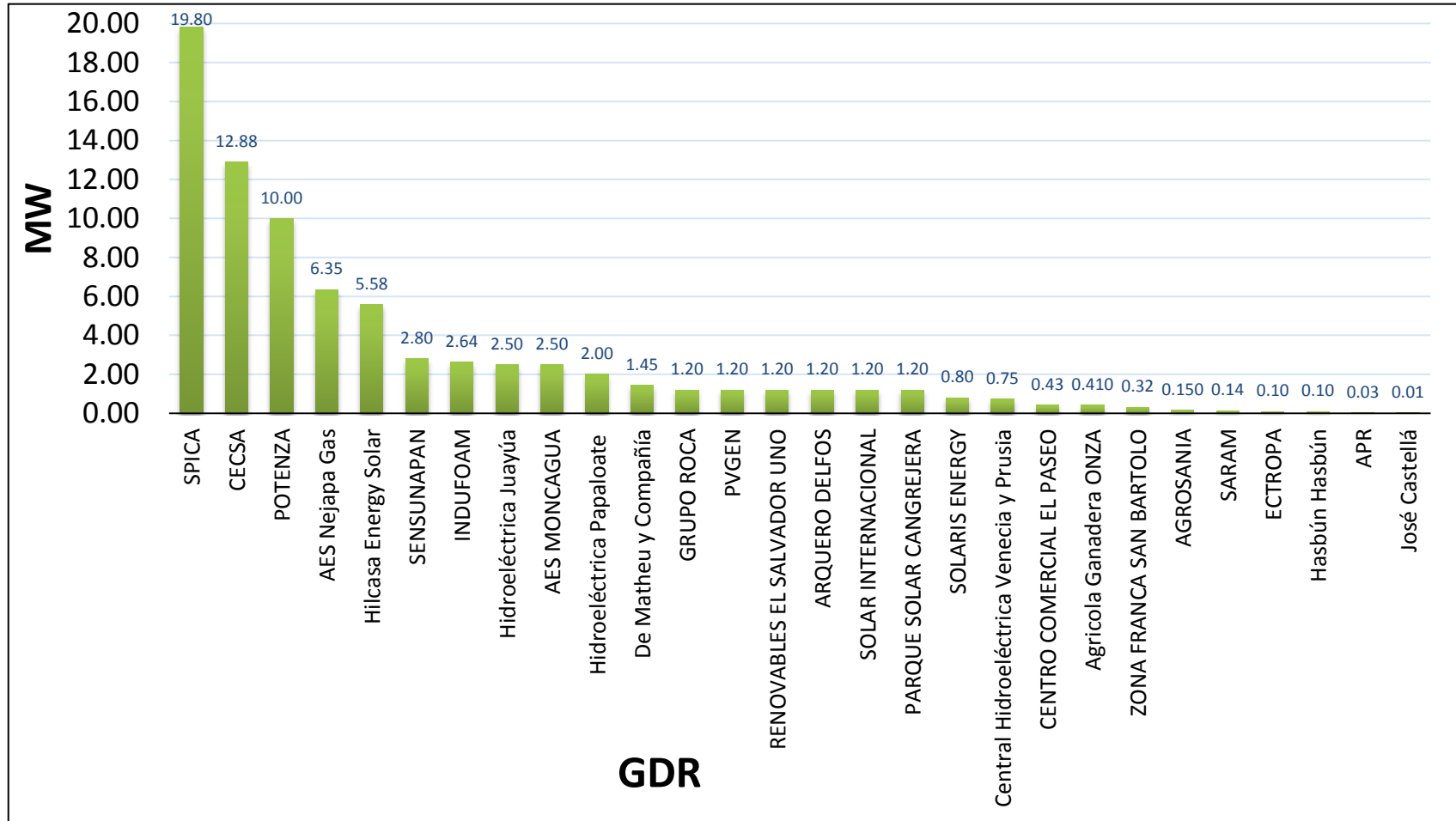
**CUADROS Y GRÁFICAS DEL  
MERCADO MINORISTA**

**CUADRO 35: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS,  
 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017**

GENERADORES	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%
<b>PEQUEÑAS CENTRALES DE BIOGAS</b>	<b>6.91</b>	<b>8.76%</b>
AES Nejapa Gas, Ltda. de C.V.	6.35	8.05%
Agrícola Ganadera ONZA S.A. de C.V.	0.410	0.52%
AGROSANIA, S.A. DE C.V.	0.150	0.19%
<b>PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS</b>	<b>22.38</b>	<b>28.35%</b>
Compañía Eléctrica Cucumacayán S.A. de C.V. (CECSA)	12.88	16.32%
Hidroeléctrica Papaloate	2.00	2.53%
Sociedad Hidroeléctrica SENSUNAPAN S.A. de C.V.	2.80	3.54%
Empresa Hidroeléctrica Sociedad De Matheu y Compañía	1.45	1.84%
Central Hidroeléctrica Venecia y Prusia	0.75	0.95%
Hidroeléctrica Juayúa	2.50	3.17%
<b>PEQUEÑAS CENTRALES FOTOVOLTAICAS</b>	<b>49.61</b>	<b>62.85%</b>
AES MONCAGUA	2.50	3.17%
GRUPO ROCA	1.20	1.52%
Hilcasa Energy Solar	5.58	7.07%
PVGEN	1.20	1.52%
RENOVABLES EL SALVADOR UNO	1.20	1.52%
ARQUERO DELFOS	1.20	1.52%
SOLAR INTERNACIONAL	1.20	1.52%
SOLARIS ENERGY	0.80	1.01%
PARQUE SOLAR CANGREJERA	1.20	1.52%
SARAM	0.14	0.17%
ECTROPA	0.10	0.13%
José Castellá	0.01	0.01%
Hasbún Hasbún	0.10	0.12%
ZONA FRANCA SAN BARTOLO	0.32	0.41%
CENTRO COMERCIAL EL PASEO	0.43	0.54%
SPICA	19.80	25.08%
INDUFOAM	2.64	3.34%
POTENZA	10.00	12.67%
<b>APR</b>	<b>0.03</b>	<b>0.04%</b>
APR	0.03	0.04%
<b>TOTAL</b>	<b>78.94</b>	<b>100.00%</b>

Fuente: Empresa Generadoras

**GRÁFICA 27: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS, 2017 (MW)**



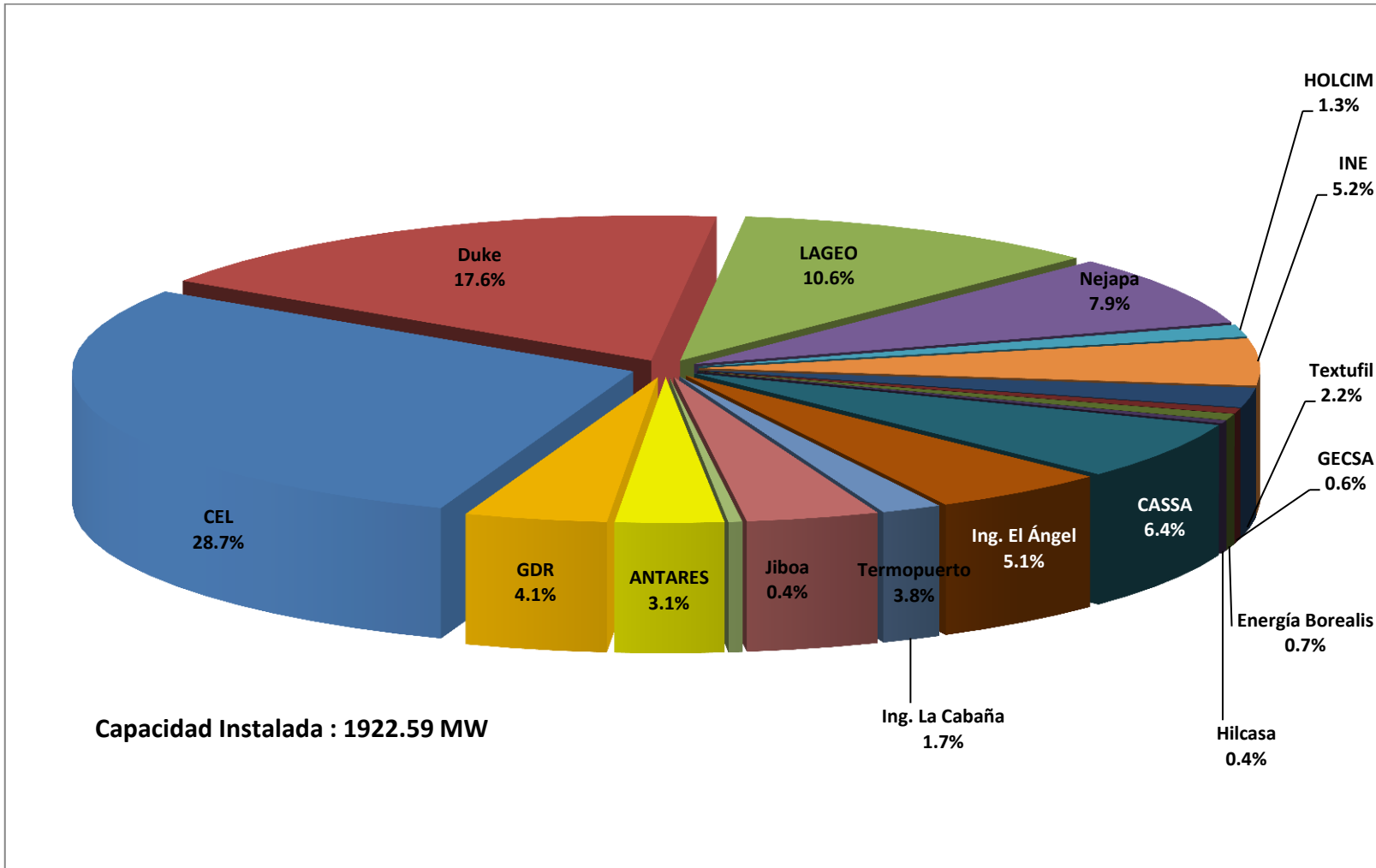
Fuente: Empresas Generadoras

**CUADRO 36: CAPACIDAD INSTALADA TOTAL NACIONAL,  
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017**

GENERADOR	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%
<b>TOTAL GENERADORES MERCADO MAYORISTA</b>	<b>1,843.66</b>	<b>95.89%</b>
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa CEL	552.00	28.71%
Duke Energy	338.30	17.60%
LAGEO	204.40	10.63%
Nejapa Power	151.20	7.86%
Holcim de El Salvador, S.A. de C.V.	25.90	1.35%
Inversiones Energéticas	100.20	5.21%
Textufil	42.50	2.21%
GECSA	11.61	0.60%
Energía Borealis	13.60	0.71%
Hilcasa Energy	6.80	0.35%
Compañía Azucarera Salvadoreña, S.A.	123.40	6.42%
Ingenio El Angel	98.80	5.14%
Ingenio La Cabaña	33.50	1.74%
Termopuerto Limitada	73.70	3.83%
Ingenio Jiboa	7.75	0.40%
Providencia Solar	60.00	3.12%
<b>TOTAL GENERADORES MERCADO MINORISTA (GDR)</b>	<b>78.94</b>	<b>4.11%</b>
PEQUEÑAS CENTRALES DE BIOGAS	6.91	0.36%
PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS	22.38	1.16%
PEQUEÑAS CENTRALES FOTOVOLTAICAS	49.64	2.58%
<b>TOTAL</b>	<b>1,922.59</b>	<b>100.00%</b>

Fuente: Empresas Generadoras

GRÁFICA 28: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN EN EL SALVADOR, 2017



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

**CUADRO 37: GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2017 (En MWh)**

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>COMPAÑÍA ELÉCTRICA CUCUMACAYÁN , S.A. DE C.V.</b>													
Bruta	2,961.8	2,539.5	2,769.7	2,802.7	3,551.5	4,276.9	4,670.6	4,596.7	4,472.2	4,713.2	3,575.7	3,149.6	44,080.2
Consumo Propio	11.1	9.99	9.67	8.52	9.11	8.60	8.31	8.69	7.36	7.06	7.57	4.83	100.8
Neta	2,950.7	2,529.5	2,760.0	2,794.2	3,542.4	4,268.3	4,662.3	4,588.0	4,464.8	4,706.1	3,568.1	3,144.7	43,979.4
<b>Bululú</b>													
Bruta	217.7	198.5	212.2	207.5	230.9	224.3	245.0	280.1	298.9	359.1	261.6	207.7	2,943.5
Consumo Propio	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.2	0.9
Neta	217.7	198.5	212.1	207.4	230.8	224.3	244.9	280.0	298.8	359.0	261.6	207.5	2,942.6
<b>Cucumacayán</b>													
Bruta	1,173.9	1,035.1	1,145.9	1,106.6	1,314.4	1,410.7	1,467.8	1,388.5	1,409.9	1,524.6	1,288.3	1,096.5	15,362.3
Consumo Propio	-	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	0.2	0.1	0.5	1.6
Neta	1,173.9	1,035.0	1,145.8	1,106.6	1,314.3	1,410.5	1,467.7	1,388.4	1,409.6	1,524.4	1,288.3	1,096.1	15,360.7
<b>Cutumay Camones</b>													
Bruta	4.0	-	-	90.7	99.9	105.2	106.0	112.0	95.8	110.5	104.4	106.0	934.5
Consumo Propio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.3
Neta	4.0	(0.0)	(0.0)	90.7	99.8	105.2	105.9	111.9	95.7	110.5	104.4	106.0	934.1
<b>Milingo</b>													
Bruta	306.2	295.2	309.6	298.4	337.6	414.7	486.2	417.5	461.5	412.1	292.7	298.2	4,329.8
Consumo Propio	0.2	0.0	0.0	0.2	0.3	0.1	0.2	0.2	0.2	0.5	0.2	0.0	2.1
Neta	306.1	295.1	309.6	298.2	337.3	414.6	486.0	417.3	461.3	411.6	292.4	298.2	4,327.7
<b>Río Sucio</b>													
Bruta	592.9	444.0	426.1	428.6	891.7	1,294.3	1,466.2	1,510.5	1,395.5	1,381.8	818.9	634.7	11,285.1
Consumo Propio	0.2	0.0	0.8	0.1	0.0	0.2	0.4	0.2	0.5	0.2	0.1	0.1	2.8
Neta	592.7	443.9	425.2	428.5	891.6	1,294.1	1,465.8	1,510.3	1,395.0	1,381.6	818.8	634.7	11,282.3
<b>Sonsonate</b>													
Bruta	-	-	69.8	82.4	99.6	87.3	98.5	96.7	89.4	101.8	100.9	91.1	917.6
Consumo Propio	2.6	2.5	0.7	0.2	0.1	0.2	0.2	0.6	0.5	0.3	0.1	0.5	8.5
Neta	(2.6)	(2.5)	69.1	82.2	99.6	87.1	98.3	96.2	88.9	101.5	100.8	90.6	909.0
<b>San Luis I</b>													
Bruta	308.3	266.0	289.0	284.3	319.5	329.7	370.8	377.1	306.0	384.5	328.0	337.0	3,900.2
Consumo Propio	8.1	7.3	7.9	8.0	8.3	7.8	7.3	7.5	5.6	5.8	7.1	3.6	84.2
Neta	300.2	258.7	281.2	276.4	311.2	321.9	363.5	369.6	300.4	378.8	320.9	333.4	3,816.1
<b>San Luis II</b>													
Bruta	358.8	300.8	317.1	304.2	257.9	410.7	430.3	414.4	415.3	438.7	380.9	378.3	4,407.2
Consumo Propio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.3
Neta	358.7	300.7	317.1	304.2	257.7	410.7	430.3	414.4	415.2	438.7	380.9	378.3	4,406.8
<b>SENSUNAPÁN</b>													
Bruta	1036.90	920.17	992.14	1012.66	1236.45	1307.18	1318.56	1279.02	1339.81	1374.43	1125.28	1067.43	14,010.0
Consumo Propio	9.28	8.40	8.57	8.99	8.94	9.21	9.77	10.02	9.74	10.25	9.80	9.71	112.7
Neta 1/	1005.79	892.56	962.37	982.28	1199.35	1267.97	1279.00	1240.65	1299.62	1333.20	1091.52	1035.41	13,589.71
<b>DE MATHEU</b>													
Bruta	470.7	450.4	487.7	468.2	462.4	452.8	484.3	481.4	459.0	461.1	454.1	476.3	5,608.4
Consumo Propio	3.5	3.1	3.5	3.4	3.5	3.4	3.5	3.5	3.4	3.5	3.4	3.5	40.9
Neta 1/	442.9	423.7	458.8	440.5	435.0	426.0	455.6	452.9	431.8	433.8	427.2	448.1	5,276.4
<b>PAPALOATE</b>													
Bruta 3/	424.6	378.9	410.4	392.1	439.2	373.6	449.6	443.9	494.1	440.1	373.3	373.3	4,993.1
Consumo Propio 3/	0.0002	0.0000	0.0003	0.0004	0.0004	0.0913	0.0042	0.0010	0.0006	0.0001	0.0003	0.0003	0.0989
Neta 3/	424.6	378.9	410.4	392.1	439.2	373.5	449.6	443.9	494.1	440.1	373.3	373.3	4,993.0
<b>JUAYUA</b>													
Bruta 3/	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Propio 3/	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neta 1/	1,352.1	1,352.1	1,352.1	1,352.1	1,352.1	1,352.1	1,352.1	1,352.1	1,352.1	1,352.1	1,352.1	1,352.1	16,225.3
<b>Central Hidr. Venecia y Prusia</b>													
Bruta	41.4	62.9	68.5	67.5	81.9	114.0	109.0	98.3	116.3	120.4	70.4	66.5	1,016.98
Consumo Propio	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1.580
Neta 1/	40.6	62.8	68.5	67.4	81.9	114.0	108.7	98.2	116.3	120.4	70.4	66.5	869.36
<b>TOTAL GENERACION NETA PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS</b>													
	6,216.7	5,639.6	6,012.2	6,028.6	7,050.0	7,801.9	8,307.4	8,175.7	8,158.7	8,385.7	6,882.6	6,420.2	84,933.2

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

**CUADRO 38-A: GENERACIÓN BIOGAS. BIOMASA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2017,**  
(En MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>GENERADORES BIOGAS</b>													
<b>AES-NEJAPA GAS</b>													
Generación Bruta	3,041.80	2,930.70	3,167.00	3,222.80	3,531.90	3,147.80	2,697.40	2,929.00	3,148.00	2,923.30	2,847.00	2,925.00	36,511.70
Consumo Propio	282.24	279.81	302.63	306.39	317.73	283.32	266.75	291.60	287.61	271.46	278.54	286.71	3,454.78
<b>Generación Neta</b>	<b>2,759.56</b>	<b>2,650.89</b>	<b>2,864.37</b>	<b>2,916.41</b>	<b>3,214.17</b>	<b>2,864.48</b>	<b>2,430.65</b>	<b>2,637.40</b>	<b>2,860.39</b>	<b>2,651.84</b>	<b>2,568.46</b>	<b>2,638.29</b>	<b>33,056.92</b>
<b>AGRÍCOLA GANADERA ONZA</b>													
Generación Bruta	66.11	65.80	66.41	52.58	50.43	58.96	61.82	73.61	76.31	81.09	24.67	42.74	720.53
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Generación Neta</b>	<b>66.11</b>	<b>65.80</b>	<b>66.41</b>	<b>52.58</b>	<b>50.43</b>	<b>58.96</b>	<b>61.82</b>	<b>73.61</b>	<b>76.31</b>	<b>81.09</b>	<b>24.67</b>	<b>42.74</b>	<b>720.53</b>
<b>AGROSANIA</b>													
Generación Bruta	2.85	5.92	5.80	0.76	-	-	6.61	9.36	15.19	12.04	13.80	8.78	81.11
Consumo Propio	1.36	2.50	1.89	0.09	-	-	1.25	1.88	1.64	1.36	1.42	0.98	14.37
<b>Generación Neta</b>	<b>1.49</b>	<b>3.42</b>	<b>3.91</b>	<b>0.67</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.36</b>	<b>7.48</b>	<b>13.55</b>	<b>10.68</b>	<b>12.38</b>	<b>7.80</b>	<b>66.74</b>
<b>GENERADORES BIOMASA</b>													
<b>INGENIO JIBOA</b>													
Generación Bruta	17,091.36	17,251.90	18,336.30	7,579.90	-	-	-	-	-	-	7,793.70	19,325.30	87,378.46
Consumo Propio	7,137.95	6,713.51	7,261.95	2,790.92	-	-	-	-	-	-	3,147.10	6,929.00	33,980.44
<b>Generación Neta</b>	<b>9,953.41</b>	<b>10,538.39</b>	<b>11,074.35</b>	<b>4,788.98</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4,646.60</b>	<b>12,396.30</b>	<b>53,398.02</b>
<b>TOTAL GENERACIÓN NETA CENTRALES AUTOPRODUCTORAS</b>	<b>12,780.57</b>	<b>13,258.50</b>	<b>14,009.04</b>	<b>7,758.64</b>	<b>3,264.60</b>	<b>2,923.44</b>	<b>2,497.83</b>	<b>2,718.49</b>	<b>2,950.25</b>	<b>2,743.61</b>	<b>7,252.11</b>	<b>15,085.13</b>	<b>87,242.21</b>

Fuente: Empresas Generadoras



**CUADRO 38-B: GENERACIÓN FOTOVOLTAICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2017,**  
 (En MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>GENERADORES GENERADORES</b>													
<b>HILCASA ENERGY</b>													
Generación Bruta	796.76	714.26	849.63	789.91	677.90	566.69	810.64	803.65	669.32	697.40	772.93	772.20	8,921.29
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Generación Neta</b>	<b>796.76</b>	<b>714.26</b>	<b>849.63</b>	<b>789.91</b>	<b>677.90</b>	<b>566.69</b>	<b>810.64</b>	<b>803.65</b>	<b>669.32</b>	<b>697.40</b>	<b>772.93</b>	<b>772.20</b>	<b>8,921.29</b>
<b>ARQUERO DELFOS</b>													
Generación Bruta	225.38	213.77	236.38	222.47	209.75	182.53	236.23	220.00	205.79	204.24	236.98	217.42	2,610.94
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Generación Neta</b>	<b>225.38</b>	<b>213.77</b>	<b>236.38</b>	<b>222.47</b>	<b>209.75</b>	<b>182.53</b>	<b>236.23</b>	<b>220.00</b>	<b>205.79</b>	<b>204.24</b>	<b>236.98</b>	<b>217.42</b>	<b>2,610.94</b>
<b>SOLAR INTERNACIONAL</b>													
Generación Bruta	200.97	187.85	214.57	208.23	158.40	147.19	192.14	192.92	152.57	159.25	195.57	193.38	2,203.03
Consumo Propio	1.72	1.55	1.65	1.55	1.58	1.48	1.56	1.57	1.51	1.65	1.65	1.72	19.19
<b>Generación Neta</b>	<b>199.25</b>	<b>186.30</b>	<b>212.92</b>	<b>206.68</b>	<b>156.83</b>	<b>145.70</b>	<b>190.57</b>	<b>191.35</b>	<b>151.06</b>	<b>157.60</b>	<b>193.92</b>	<b>191.66</b>	<b>2,183.84</b>
<b>PVGEN</b>													
Generación Bruta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Generación Neta</b>	<b>233.12</b>	<b>228.58</b>	<b>240.55</b>	<b>230.02</b>	<b>175.81</b>	<b>171.14</b>	<b>250.88</b>	<b>239.24</b>	<b>188.02</b>	<b>199.03</b>	<b>235.98</b>	<b>241.29</b>	<b>2,633.67</b>
<b>GRUPO ROCA</b>													
Generación Bruta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Generación Neta</b>	<b>225.42</b>	<b>214.46</b>	<b>231.55</b>	<b>236.31</b>	<b>186.17</b>	<b>174.41</b>	<b>250.01</b>	<b>239.78</b>	<b>188.31</b>	<b>198.94</b>	<b>240.64</b>	<b>238.68</b>	<b>2,624.68</b>
<b>RENOVABLES EL SALVADOR UNO</b>													
Generación Bruta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Generación Neta</b>	<b>220.04</b>	<b>199.64</b>	<b>244.82</b>	<b>233.88</b>	<b>207.11</b>	<b>180.09</b>	<b>222.56</b>	<b>229.58</b>	<b>208.05</b>	<b>204.44</b>	<b>226.57</b>	<b>224.83</b>	<b>2,601.62</b>
<b>SOLARIS ENERGY</b>													
Generación Bruta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Generación Neta</b>	<b>182.89</b>	<b>171.10</b>	<b>191.40</b>	<b>170.98</b>	<b>151.76</b>	<b>134.49</b>	<b>177.67</b>	<b>191.52</b>	<b>148.61</b>	<b>132.16</b>	<b>153.48</b>	<b>162.58</b>	<b>1,968.63</b>
<b>PARQUE SOLAR CANGREJERA</b>													
Generación Bruta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Generación Neta</b>	<b>273.76</b>	<b>256.36</b>	<b>288.48</b>	<b>297.08</b>	<b>240.37</b>	<b>208.43</b>	<b>277.08</b>	<b>272.56</b>	<b>236.03</b>	<b>225.38</b>	<b>264.93</b>	<b>257.91</b>	<b>3,098.38</b>

**CUADRO 38-B: GENERACIÓN FOTOVOLTAICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2017,**  
 (En MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>AES MONCAGUA</b>													
Generación Bruta	0.39	0.35	0.41	0.34	0.36	0.31	0.38	0.39	0.34	0.33	0.37	0.38	4.35
Consumo Propio	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03
<b>Generación Neta</b>	<b>0.39</b>	<b>0.34</b>	<b>0.41</b>	<b>0.34</b>	<b>0.35</b>	<b>0.30</b>	<b>0.37</b>	<b>0.39</b>	<b>0.34</b>	<b>0.33</b>	<b>0.37</b>	<b>0.38</b>	<b>4.32</b>
<b>SARAM</b>													
Generación Bruta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Generación Neta</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>ECTROPA</b>													
Generación Bruta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Generación Neta</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>JOSÉ CASTELLA</b>													
Generación Bruta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Generación Neta</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>HASBÚN HASBÚN</b>													
Generación Bruta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Generación Neta</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>ZONA FRANCA SAN BARTOLO</b>													
Generación Bruta	44.73	47.38	53.30	48.23	48.21	42.69	47.51	47.86	38.84	37.29	44.25	42.73	543.04
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Generación Neta</b>	<b>44.07</b>	<b>46.68</b>	<b>52.51</b>	<b>47.52</b>	<b>47.50</b>	<b>42.06</b>	<b>46.81</b>	<b>47.15</b>	<b>38.27</b>	<b>36.74</b>	<b>43.60</b>	<b>42.10</b>	<b>535.01</b>
<b>CENTRO COMERCIAL EL PASEO</b>													
Generación Bruta	55.38	55.16	55.29	51.50	41.44	37.67	54.25	53.18	38.98	35.91	27.35	26.88	532.99
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Generación Neta</b>	<b>55.38</b>	<b>55.16</b>	<b>55.29</b>	<b>51.50</b>	<b>41.44</b>	<b>37.67</b>	<b>54.25</b>	<b>53.18</b>	<b>38.98</b>	<b>35.91</b>	<b>27.35</b>	<b>26.88</b>	<b>532.99</b>
<b>SPICA</b>													
Generación Bruta	-	-	-	4,026.22	3,401.61	2,995.88	3,771.92	3,800.94	3,447.78	3,367.67	3,963.96	3,684.90	32,460.86
Consumo Propio	-	-	-	13.18	13.92	13.18	13.18	13.18	13.18	14.69	14.42	14.42	123.35
<b>Generación Neta</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4,013.03</b>	<b>3,387.69</b>	<b>2,982.69</b>	<b>3,758.74</b>	<b>3,787.76</b>	<b>3,434.60</b>	<b>3,352.98</b>	<b>3,949.54</b>	<b>3,670.48</b>	<b>32,337.51</b>
<b>POTENZA</b>													
Generación Bruta	-	-	-	-	-	-	-	-	537.57	1,863.24	2,107.46	2,120.03	6,628.29
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	1.56	4.03	3.90	4.03	13.52
<b>Generación Neta</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>536.01</b>	<b>1,859.21</b>	<b>2,103.56</b>	<b>2,116.00</b>	<b>6,614.77</b>
<b>Indufoam Energy Supply</b>													
Generación Bruta	-	-	-	-	-	226.41	421.24	386.15	342.21	356.29	373.10	370.51	2,475.91
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Generación Neta</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>226.41</b>	<b>421.24</b>	<b>386.15</b>	<b>342.21</b>	<b>356.29</b>	<b>373.10</b>	<b>370.51</b>	<b>2,475.91</b>
<b>Consolidado APR</b>													
Generación Bruta	1.11	1.45	2.31	2.07	1.39	1.47	2.20	2.10	2.10	2.92	4.16	4.31	27.59
Consumo Propio	1.65	0.83	1.09	1.28	0.81	0.74	0.98	1.03	0.52	0.68	2.03	2.22	13.85
<b>Generación Neta</b>	<b>0.39</b>	<b>0.39</b>	<b>0.70</b>	<b>0.68</b>	<b>0.55</b>	<b>0.56</b>	<b>0.67</b>	<b>0.65</b>	<b>1.27</b>	<b>1.67</b>	<b>2.48</b>	<b>2.71</b>	<b>12.74</b>
<b>TOTAL GENERACIÓN NETA CENTRALES AUTOPRODUCTORAS</b>	<b>2,456.85</b>	<b>2,287.05</b>	<b>2,604.65</b>	<b>6,500.40</b>	<b>5,483.23</b>	<b>5,053.19</b>	<b>6,697.72</b>	<b>6,662.95</b>	<b>6,386.86</b>	<b>7,662.33</b>	<b>8,825.43</b>	<b>8,535.64</b>	<b>69,156.30</b>

CUADRO 39: IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2017 (En GWh)

Participante del Mercado	Actividades	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.	total
AGTI	Importaciones	-	0.02	0.03	0.01	-	-	-	-	-	-	-	-	0.07
AGTI	compras Locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AGTI	Ventas Totales	-	0.02	0.03	0.01	-	-	-	-	-	-	-	-	0.07
ALAS DORADAS	Importaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ALAS DORADAS	compras Locales	3.98	3.68	3.66	3.42	4.09	3.96	4.01	4.01	3.90	4.09	3.94	3.47	46.21
ALAS DORADAS	Ventas Totales	3.98	3.68	3.66	3.42	4.09	3.96	4.01	4.01	3.90	4.09	3.94	3.47	46.21
ANTARES	Importaciones	0.09	0.05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.14
ANTARES	compras Locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ANTARES	Ventas Totales	0.09	0.05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.14
CENERGICA	Importaciones	20.58	17.65	20.52	19.92	17.63	19.76	1.49	1.55	2.51	0.75	4.63	9.74	136.75
CENERGICA	compras Locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CENERGICA	Ventas Totales	20.58	17.65	20.52	19.92	17.63	19.76	1.49	1.55	2.51	0.75	4.63	9.74	136.75
COMERCIA	Importaciones	4.10	10.97	12.49	11.22	12.12	6.34	4.90	3.84	5.77	10.28	5.36	5.30	92.69
COMERCIA	compras Locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COMERCIA	Ventas Totales	4.10	10.97	12.49	11.22	12.12	6.34	4.90	3.84	5.77	10.28	5.36	5.30	92.69
CUESTAMORAS	Importaciones	1.30	0.54	3.17	0.53	0.61	1.97	0.74	7.84	4.22	4.07	1.07	0.69	26.75
CUESTAMORAS	compras Locales	0.22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.22
CUESTAMORAS	Ventas Totales	1.53	0.54	3.17	0.53	0.61	1.97	0.74	7.84	4.22	4.07	1.07	0.69	26.97
D'ENERGIE	Importaciones	-	-	-	-	-	1.43	0.24	0.46	1.75	2.72	0.06	-	6.66
D'ENERGIE	compras Locales	26.04	23.52	26.04	25.20	26.04	25.20	26.04	26.04	25.20	26.04	25.20	26.04	306.60
D'ENERGIE	Ventas Totales	26.04	23.52	26.04	25.20	26.04	26.63	26.28	26.50	26.95	28.76	25.26	26.04	313.26
DICELSA	Importaciones	-	-	-	-	-	0.03	-	-	-	-	-	-	0.03
DICELSA	compras Locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DICELSA	Ventas Totales	-	-	-	-	-	0.03	-	-	-	-	-	-	0.03
EDECESA	Importaciones	16.37	13.18	14.80	13.29	12.01	16.35	19.16	16.19	12.98	12.84	14.44	12.06	173.68
EDECESA	compras Locales	-	-	0.02	0.21	4.17	0.13	0.06	0.00	0.00	0.18	2.63	2.45	9.85
EDECESA	Ventas Totales	16.37	13.18	14.82	13.50	16.18	16.48	19.22	16.20	12.99	13.02	17.07	14.51	183.53
EDESAL COM	Importaciones	-	-	-	-	-	0.11	0.21	0.46	0.11	0.08	0.01	-	0.97
EDESAL COM	compras Locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.12	-	0.12
EDESAL COM	Ventas Totales	-	-	-	-	-	0.11	0.21	0.46	0.11	0.08	0.13	-	1.09
EDI	Importaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.22	0.59	0.81
EDI	compras Locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDI	Ventas Totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.22	0.59	0.81
ELECTRONOVA	Importaciones	5.55	1.35	3.08	5.52	1.13	3.01	9.12	1.46	1.11	2.49	3.70	2.42	39.94
ELECTRONOVA	compras Locales	-	-	-	0.13	1.04	-	-	-	-	-	-	1.16	2.33
ELECTRONOVA	Ventas Totales	5.55	1.35	3.08	5.66	2.17	3.01	9.12	1.46	1.11	2.49	3.70	3.58	42.28
ENERSICA <sup>1</sup>	Importaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSICA <sup>1</sup>	compras Locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERSICA <sup>1</sup>	Ventas Totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

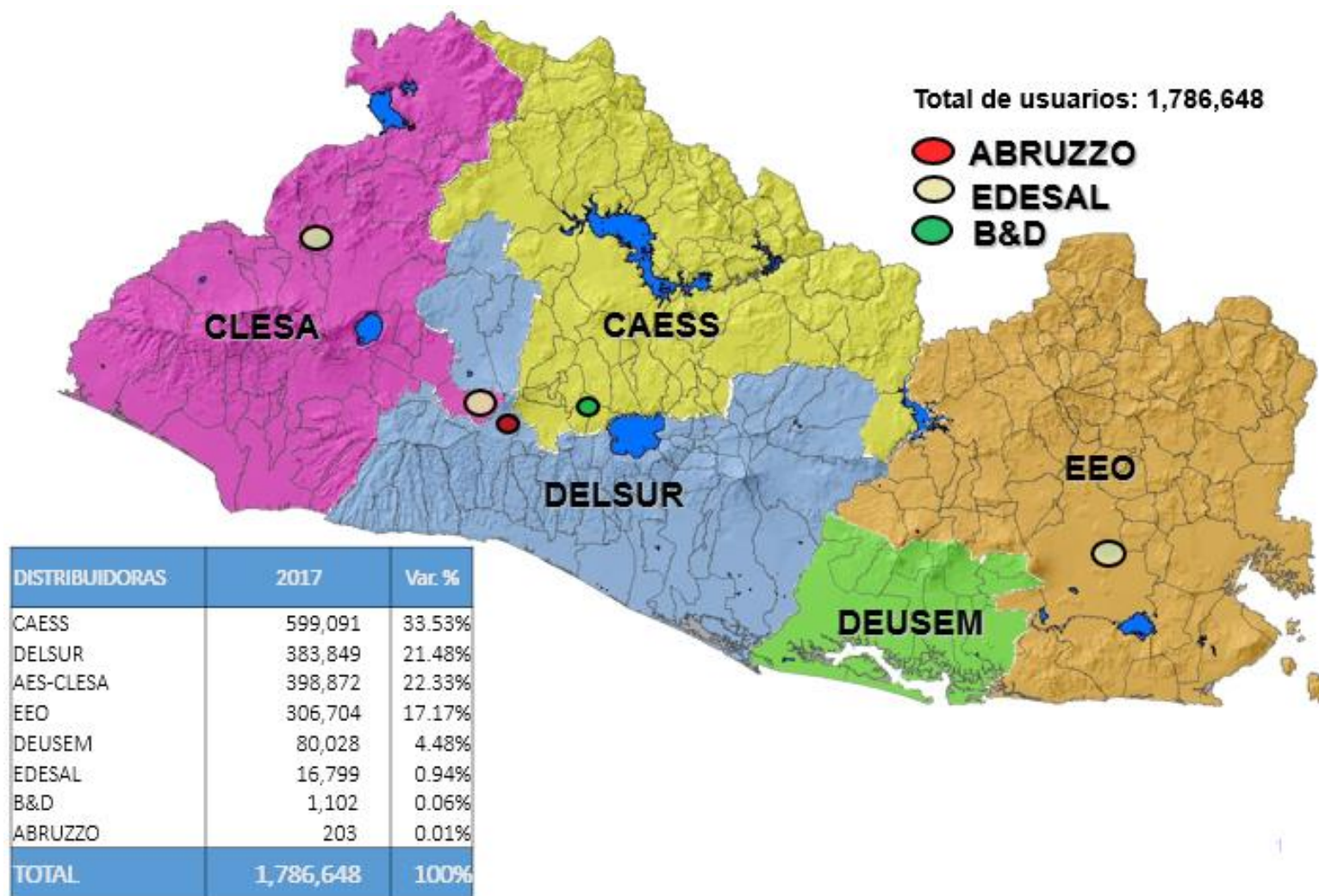
Cuadros y Gráficos

CUADRO 39: IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2017 (En MWh)

Participante del Mercado	Actividades	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.	total
EXCELERGY	Importaciones	10.06	6.55	9.92	7.43	6.48	8.30	19.40	23.67	12.24	15.87	23.56	26.82	170.30
EXCELERGY	compras Locales	2.86	2.58	2.96	3.47	6.87	4.40	3.75	3.70	9.68	7.63	3.54	3.14	54.57
EXCELERGY	Ventas Totales	12.93	9.13	12.88	10.90	13.35	12.69	23.15	27.37	21.92	23.50	27.10	29.95	224.87
INTELLERGY	Importaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.01	0.03	0.05
INTELLERGY	compras Locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
INTELLERGY	Ventas Totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.01	0.03	0.05
LAGEO (COM)	Importaciones	-	0.68	1.41	1.38	1.35	1.31	-	-	-	-	-	-	6.11
LAGEO (COM)	compras Locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LAGEO (COM)	Ventas Totales	-	0.68	1.41	1.38	1.35	1.31	-	-	-	-	-	-	6.11
MAGDALENA	Importaciones	2.55	0.33	1.15	3.90	1.67	0.64	-	-	-	-	-	-	10.24
MAGDALENA	compras Locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MAGDALENA	Ventas Totales	2.55	0.33	1.15	3.90	1.67	0.64	-	-	-	-	-	-	10.24
MERELEC	Importaciones	17.32	9.63	16.86	15.14	15.39	13.67	39.48	39.28	37.60	39.37	38.01	38.58	320.33
MERELEC	compras Locales	0.07	0.00	0.29	0.57	5.36	0.24	0.00	0.10	0.14	0.21	0.10	0.00	7.10
MERELEC	Ventas Totales	17.40	9.64	17.14	15.72	20.75	13.91	39.48	39.38	37.74	39.58	38.12	38.58	327.43
ORAZUL (COM)	Importaciones	2.35	3.47	9.29	4.85	6.57	10.45	27.57	24.60	8.56	13.56	25.09	19.39	155.76
ORAZUL (COM)	compras Locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ORAZUL (COM)	Ventas Totales	2.35	3.47	9.29	4.85	6.57	10.45	27.57	24.60	8.56	13.56	25.09	19.39	155.76
ORIGEM	Importaciones	24.03	20.77	25.07	23.19	19.59	23.34	23.71	8.01	7.27	2.25	3.23	3.43	183.88
ORIGEM	compras Locales	2.08	2.00	0.83	1.08	4.69	1.48	0.66	5.08	9.61	9.14	0.10	0.08	36.83
ORIGEM	Ventas Totales	26.11	22.77	25.89	24.27	24.28	24.83	24.37	13.09	16.88	11.39	3.33	3.50	220.71
PACIFIC ENERGY	Importaciones	-	-	-	-	-	-	0.98	1.03	1.09	0.91	1.05	0.86	5.92
PACIFIC ENERGY <sup>1</sup>	compras Locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PACIFIC ENERGY	Ventas Totales	-	-	-	-	-	-	0.98	1.03	1.09	0.91	1.05	0.86	5.92
POLIWATT	Importaciones	16.15	10.81	11.96	11.06	9.82	12.33	14.65	16.13	10.08	11.36	15.55	15.90	155.80
POLIWATT <sup>1</sup>	compras Locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
POLIWATT	Ventas Totales	16.15	10.81	11.96	11.06	9.82	12.33	14.65	16.13	10.08	11.36	15.55	15.90	155.80
SOLENER	Importaciones	0.25	0.25	0.16	0.02	0.10	-	0.06	-	-	-	-	-	0.85
SOLENER <sup>1</sup>	compras Locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SOLENER	Ventas Totales	0.25	0.25	0.16	0.02	0.10	-	0.06	-	-	-	-	-	0.85
CEL COM	Importaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CEL COM	compras Locales	0.53	0.48	0.53	0.50	0.53	0.51	0.52	0.53	23.67	14.98	0.64	0.65	44.05
CEL COM	Ventas Totales	0.53	0.48	0.53	0.50	0.53	0.51	0.52	0.53	23.67	14.98	0.64	0.65	44.05
Total de importaciones		120.72	96.26	129.91	117.46	104.48	119.02	161.71	144.53	105.29	116.53	136.00	135.82	1,487.72
Total de Compras Locales		35.80	32.26	34.33	34.58	52.79	35.92	35.03	39.46	72.20	62.27	36.27	36.98	507.90
total de Ventas		156.52	128.52	164.23	152.04	157.27	154.94	196.74	184.00	177.49	178.80	172.27	172.80	1,995.62

Fuente: Empresas Comercializadoras

**GRÁFICA 29: AREAS DE INFLUENCIA, PARTICIPACIÓN EN LAS VENTAS DE ELECTRICIDAD Y NUMERO DE USUARIOS DE LAS COMPAÑIAS DISTRIBUIDORAS, 2017**



**CUADRO 40: INFORMACIÓN TÉCNICA EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2017**

INDICADOR	CAESS	DELSUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Area Servida (Km <sup>2</sup> )	4,615.0	4,286.8	5,175.4	6,504.0	1,584.0	258.3	14.0	0.0
No. de empleados	548	302	259	191	41	81	24	10
No. de Abonados al 31/12/15	599,091	383,849	398,872	306,704	80,028	16,799	1,102	203
Baja Tensión	595,302	381,112	396,359	305,187	79,665	16,725	1,082	194
Media tensión	3,735	2,737	2,440	1,509	361	74	20	9
Servicios Especiales	54	0	73	8	2	0	0	0
Kms de línea	10,866	10,640	11,267	13,097	2,677	283	22.00	42
Baja Tensión	5,719	5,666	5,500	6,248	1,422	114	6.00	27
Media tensión	5,147	4,974	5,767	6,848	1,254	169	16.00	15
Pérdidas Totales (%)	nd	nd	nd	nd	nd	2.88%	nd	nd
Técnicas	nd	nd	nd	nd	nd	2.28%	nd	nd
No Técnicas	nd	nd	nd	nd	nd	0.60%	nd	nd
Venta Final de energía (GWh)	2,204	1,474	893	574	132	109	29	14

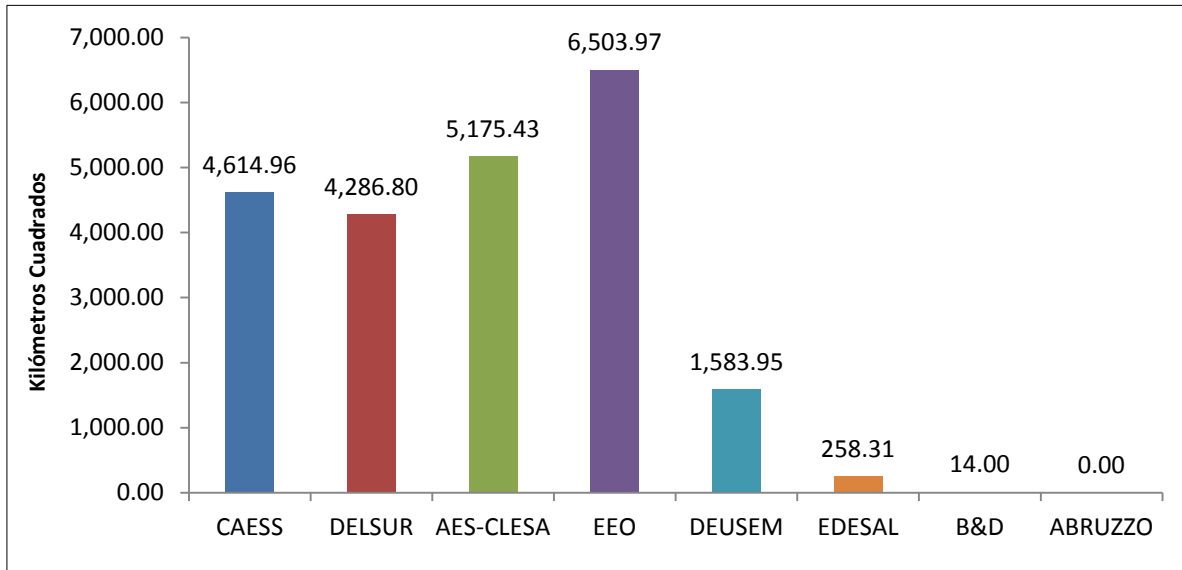
Fuente: Empresas Distribuidoras

**CUADRO 41: INDICADORES TÉCNICOS Y DE GESTIÓN EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2017**

INDICADOR	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
GWh vendidos/empleado	4.0	4.9	3.4	3.0	3.2	1.3	1.2	1.4
Kms de línea/empleado	19.83	35.23	43.50	68.57	65.28	3.49	0.92	4.2
Abonados/empleado	1,093.2	1,271.0	1,540.0	1,605.8	1,951.9	207.4	45.9	20.3
GWh/abonado								
Baja Tensión	0.004	0.004	0.002	0.002	0.002	0.007	0.027	0.074
Media Tensión	0.590	0.539	0.366	0.380	0.366	1.471	1.449	1.599
Abonados/Km de línea								
Baja Tensión	104	67	72	49	56	147	180	7.2
Media Tensión	0.726	0.550	0.423	0.220	0.288	0.437	1.250	0.6

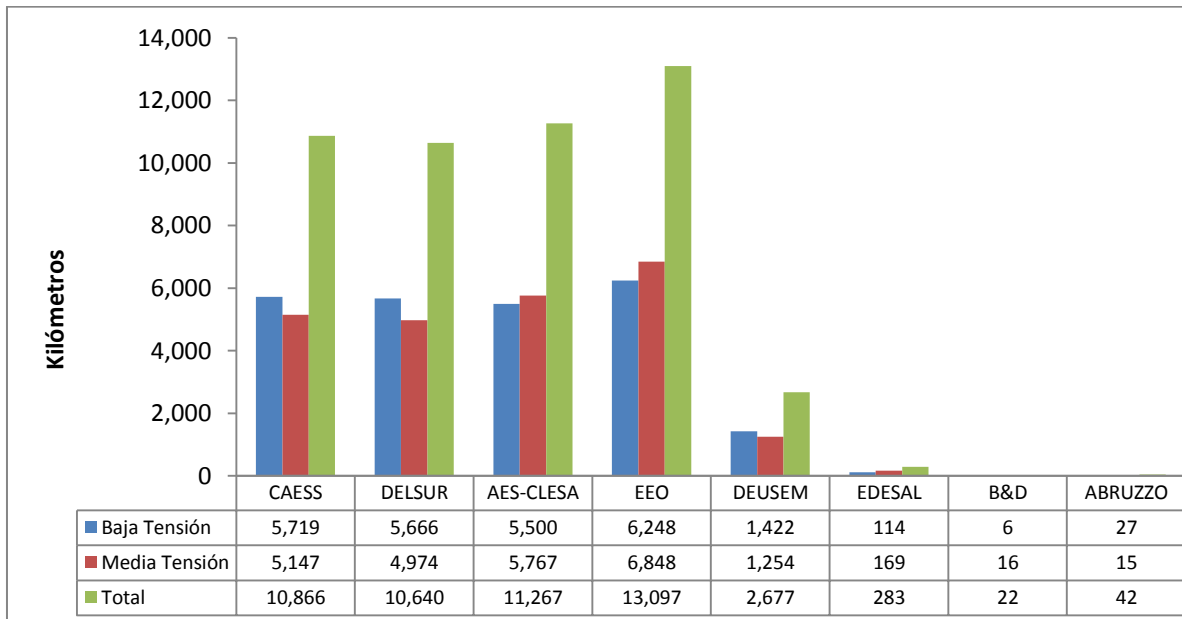
Fuente: Empresas Distribuidoras

**GRÁFICA 30: AREA SERVIDA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2017**



Fuente: Empresas Distribuidoras

**GRÁFICA 31: KILOMETROS DE LÍNEA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2017**



Fuente: Empresas Distribuidoras

**CUADRO 42: INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2017**

	CAESS	DELSUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO <sup>2/</sup>
Número de interrupciones	23,995	22,421	22,749	27,051	4,774	439	25	nd
Programadas	641	1,838	1,267	586	117	53	1	nd
No programadas	23,354	20,583	21,482	26,465	4,657	386	0	nd
Compesación por energía no servida <sup>1/</sup>								
MWh	1,790.18	1,851.80	2,069.81	1,436.90	192.92	187.10	44.87	nd
Dólares	\$ 470,949.59	\$ 488,424.96	\$ 558,360.01	\$ 392,553.50	\$ 52,369.00	\$ 46,940.13	13,883.41	nd
Número de reclamos de clientes	92,236	34,512	70,517	74,554	12,937	954	nd	nd
Número de abonados sin medidor (al 31/12/2017)	2,558	1927	2,128	1,885	434	189	nd	nd

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 1998-2017**

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
2017	599,091	1.4	383,849	2.5	398,872	2.7	306,704	2.9	80,028	2.5	16,799	6.6	1,102	23.3	203	14.7	1,786,648	2.3
Crec. Promedio		2.1		3.4		3.7		4.4		4.2		9.4		80.0		32.8		3.2

Fuente: Empresas Distribuidoras

**CUADRO 44: EVOLUCIÓN DE LA VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA PERÍODO 1998 – 2017**

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
2017	2,203,913	-0.8	1,474,005	2.2	892,994	0.3	573,801	0.2	132,006	-0.7	108,852.6	7.5	28,985	-4.8	14,389	194.4	5,428,947	0.6
<b>Crec. Promedio</b>		<b>1.7</b>		<b>3.8</b>		<b>2.8</b>		<b>4.1</b>		<b>3.8</b>		<b>35.9</b>		<b>6.6</b>		<b>72.6</b>		<b>2.8</b>

Fuente: Empresas distribuidoras y SIGET

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

1/ desde 1998 al 2000 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 - 2017 <sup>1/</sup>**

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	-4%	0.1095	-2%	0.1122	0.0	0.1241	-4%	0.1326	-11%							0.1042	-2.46%
2000	0.1045	11%	0.1183	8%	0.1223	0.1	0.1363	10%	0.1410	6%							0.1145	9.89%
2001	0.1097	5%	0.1205	2%	0.1279	0.0	0.1402	3%	0.1543	9%							0.1198	4.60%
2002	0.1004	-8%	0.1149	-5%	0.1250	0.0	0.1338	-5%	0.1441	-7%							0.1122	-6.32%
2003	0.1072	7%	0.1183	3%	0.1257	0.0	0.1388	4%	0.1425	-1%							0.1171	4.33%
2004	0.1040	-3%	0.1142	-3%	0.1212	0.0	0.1316	-5%	0.1406	-1%							0.1132	-3.33%
2005	0.1084	4%	0.1204	5%	0.1262	0.0	0.1395	6%	0.1457	4%							0.1185	4.72%
2006	0.1207	11%	0.1338	11%	0.1385	0.1	0.1525	9%	0.1579	8%							0.1313	10.73%
2007	0.1289	7%	0.1426	7%	0.1479	0.1	0.1624	6%	0.1678	6%	0.1623						0.1401	6.73%
2008	0.1272	-1%	0.1382	-3%	0.1448	0.0	0.1634	1%	0.1674	0%	0.1444	-11%					0.1379	-1.58%
2009	0.1681	32%	0.1777	29%	0.1887	0.3	0.2091	28%	0.2139	28%	0.1566	8%	0.1325		0.1501		0.1792	30.00%
2010	0.1694	1%	0.1829	3%	0.1904	0.0	0.2118	1%	0.2171	2%	0.1766	13%	0.1361	3%	0.1435	-4%	0.1823	1.71%
2011	0.2138	26%	0.2242	23%	0.2402	0.3	0.2654	25%	0.2744	26%	0.2195	24%	0.1657	22%	0.2281	59%	0.2289	25.57%
2012	0.2170	1%	0.2293	2%	0.2403	0.0	0.2639	-1%	0.2718	-1%	0.2250	3%	0.1728	4%	0.2185	-4%	0.2302	0.56%
2013	0.2176	0%	0.2293	0%	0.2435	0.0	0.2700	2%	0.2792	3%	0.2210	-2%	0.1675	-3%	0.2200	1%	0.2299	-0.15%
2014	0.2138	-2%	0.2240	-2%	0.2402	0.0	0.2654	-2%	0.2744	-2%	0.2195	-1%	0.1657	-1%	0.2281	4%	0.2289	-0.42%
2015	0.1786	-16%	0.1855	-17%	0.2051	-0.1	0.2273	-14%	0.2372	-14%	0.1782	-19%	0.1329	-20%	0.3193	40%	0.1911	-16.51%
2016	0.1404	-21%	0.1493	-20%	0.1661	-0.2	0.1883	-17%	0.1949	-18%	0.1438	-19%	0.1024	-23%	0.1515	-53%	0.1533	-19.79%
2017	0.1882	34%	0.1657	11%	0.1882	0.1	0.2108	12%	0.1657	-15%	0.2108	47%	0.0000	-100%	0.0768	-49%	0.1735	13.20%
<b>Crec. Promedio</b>	<b>2.1%</b>		<b>1.7%</b>		<b>2.1%</b>		<b>2.2%</b>		<b>1.6%</b>		<b>-1.5%</b>		<b>-4.2%</b>		<b>0.1%</b>		<b>2.1%</b>	

Fuente: Empresas distribuidoras y SIGET

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

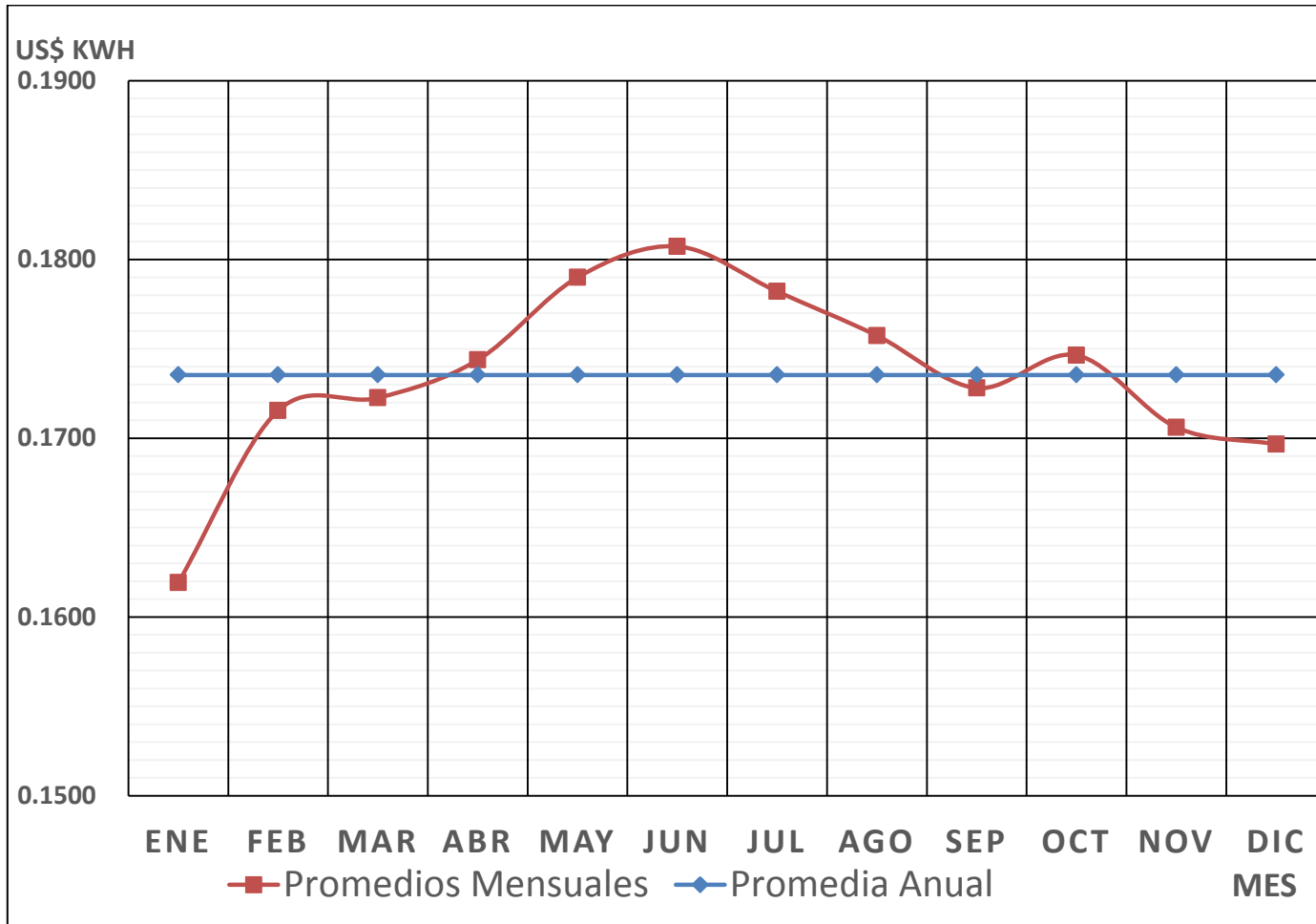
1/ Datos calculados a partir de la información proporcionada por las empresas distribuidoras

**CUADRO 46: PRECIOS PROMEDIOS POR TIPO DE TARIFA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES, 2017(SIN SUBSIDIO)**

Tipo de Tarifa Eléctrica	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	PROMEDIO
	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	ANUAL
<b>BAJA TENSION</b>													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10 )													
Total Residencial	0.1913	0.2039	0.2057	0.2057	0.2103	0.2120	0.2123	0.2085	0.2078	0.2081	0.2036	0.2036	0.2061
Uso General	0.1676	0.1788	0.1818	0.1819	0.1872	0.1884	0.1883	0.1847	0.1840	0.1837	0.1791	0.1779	0.1820
Alumbrado Público	0.1489	0.1567	0.1590	0.1591	0.1646	0.1662	0.1661	0.1651	0.1648	0.1648	0.1625	0.1584	0.1613
II.- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )	0.2080	0.2195	0.2208	0.2213	0.2309	0.2245	0.2274	0.2229	0.2170	0.2216	0.2172	0.2135	0.2204
II.- GRANDES DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )	0.1479	0.1611	0.1670	0.1663	0.1634	0.2009	0.1626	0.1674	0.1658	0.1603	0.1556	0.1549	0.1640
<b>MEDIA TENSION</b>													
I.- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )	0.1548	0.1648	0.1668	0.1679	0.1736	0.1735	0.1712	0.1676	0.1662	0.1660	0.1622	0.1603	0.1663
II.- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	0.1372	0.1460	0.1460	0.1487	0.1527	0.1560	0.1518	0.1495	0.1447	0.1479	0.1441	0.1434	0.1474
<b>TOTAL</b>	<b>0.1619</b>	<b>0.1715</b>	<b>0.1723</b>	<b>0.1744</b>	<b>0.1790</b>	<b>0.1807</b>	<b>0.1782</b>	<b>0.1757</b>	<b>0.1728</b>	<b>0.1746</b>	<b>0.1706</b>	<b>0.1697</b>	<b>0.1735</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras

**GRÁFICA 32: PRECIOS PROMEDIOS MENSUALES A LOS USUARIOS FINALES, 2017(SIN SUBSIDIO)**



Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 47: INTERRUPCIONES DE SERVICIO, 2017

NUMERO DE INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE													
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Líneas de 230 kV(*)	7	5	13	22	53	7	5	3	29	15	14	5	178
Líneas de 115 kV	24	18	19	25	26	28	36	16	8	26	13	14	253
Circuitos de 46 kV	60	40	123	119	120	128	127	112	140	124	66	85	1,244
Circuitos de 34.5 kV	9	1	10	6	10	10	7	6	4	0	2	4	69
Circuitos de 23 kV	14	14	16	34	12	26	11	17	9	18	18	12	201
<b>TOTALES</b>	<b>114</b>	<b>78</b>	<b>181</b>	<b>206</b>	<b>221</b>	<b>199</b>	<b>186</b>	<b>154</b>	<b>190</b>	<b>183</b>	<b>113</b>	<b>120</b>	<b>1,945</b>

(\*) 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
Aperturas por otras causas en L.T. a 115 kV.	0	1	0	4	1	1	0	1	2	2	1	0	13
Aperturas por otras causas en L.T. a 230 kV Internas (3)	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6
Aperturas por otras causas en líneas de interconexión (3)	2	0	8	10	45	5	0	1	6	14	10	0	101
Fallas de circuitos de distribución	56	33	87	82	77	98	87	115	105	97	46	65	948
Fallas en líneas de interconexión (2)	1	1	2	1	4	1	0	2	1	1	0	1	15
Fallas en líneas de transmisión a 115 kV	2	1	5	8	11	7	9	5	11	12	0	0	71
Fallas en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	2	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	5
Mantenimiento en líneas de transmisión a 115 kV	22	16	14	13	14	20	27	10	16	12	12	14	190
Mantenimientos en circuitos de distribución	27	22	62	77	65	66	58	20	48	45	40	36	566
Mantenimientos en líneas de interconexión (2)	0	4	3	3	4	1	1	0	1	0	2	0	19
Mantenimientos en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	0	0	0	8	0	0	1	0	0	0	2	0	11
<b>TOTALES</b>	<b>114</b>	<b>78</b>	<b>181</b>	<b>206</b>	<b>221</b>	<b>199</b>	<b>186</b>	<b>154</b>	<b>190</b>	<b>183</b>	<b>113</b>	<b>120</b>	<b>1,945</b>

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

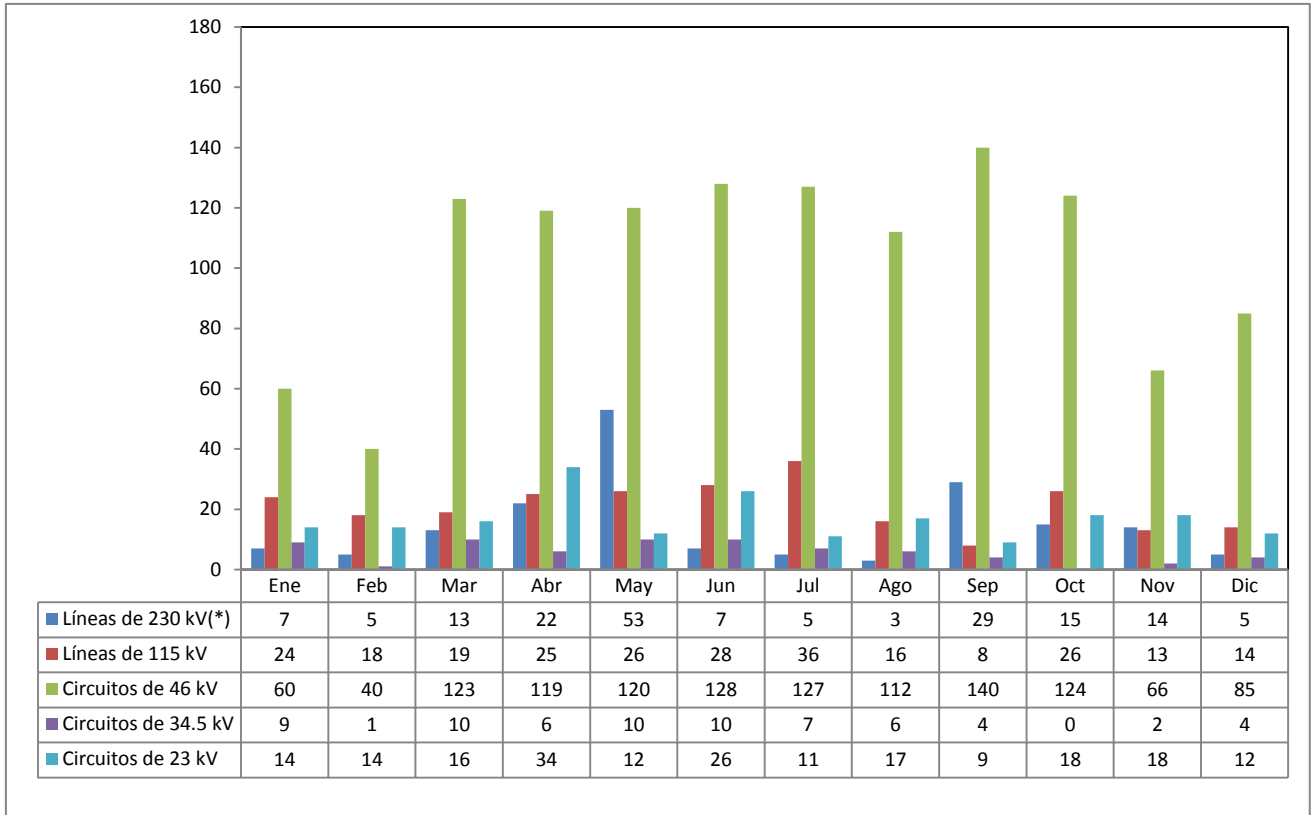
También se han observado y se incluyen aquí eventos de aperturas por protección de “sobre voltaje” en Honduras o bien aperturas en Guatemala por oscilaciones en el sistema interconectado de Centroamérica.

CUADRO 47: INTERRUPCIONES DE SERVICIO, 2017

INTERRUPCIONES DE CIRCUITOS POR RESPONSABLE													
RESPONSABLE	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ABRUZZO	0	2	1	8	1	7	5	6	4	4	3	4	45
ANDA	1	0	1	2	2	2	3	2	4	1	2	0	20
B&D	3	1	0	4	3	0	0	1	1	5	0	1	19
CAESS	6	6	13	11	5	12	16	11	18	19	8	4	129
CASSA	0	1	4	4	0	0	5	2	4	2	5	0	27
CEL	4	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	6
CHAPARRASTIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CLESA	17	6	17	22	23	32	32	30	30	11	17	12	249
COSTA RICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	2
DELSUR	15	16	22	38	37	20	15	24	35	33	14	26	295
DEUSEM	0	0	4	2	3	2	4	0	0	7	0	7	29
ORAZUL ENERGY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EDESAL	0	0	4	3	4	5	2	8	1	0	3	2	32
EEO	9	14	53	33	59	29	38	45	44	36	8	18	386
EOR	0	0	4	10	45	4	0	0	6	14	10	0	93
EPR	1	1	4	10	1	0	2	0	0	0	1	0	20
ETESAL	26	27	33	47	31	80	53	22	37	43	35	34	468
GUATEMALA	1	2	0	6	2	0	0	0	0	0	1	0	12
HANES	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	2	1	5
HOLCIM	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
HONDURAS	0	2	3	1	4	1	0	2	1	0	0	1	15
INE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INGENIO CHAPARRASTIQUE	0	0	0	0	0	0	4	1	4	1	1	0	11
INGENIO EL ANGEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1
LAGEO	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5
NEJAPA POWER	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
NICARAGUA	8	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	11
PANAMA	8	0	17	0	0	3	7	0	0	2	0	0	37
PROVIDENCIA SOLAR	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	1	2	5
TERMOPUERTO	0	0	1	2	0	1	0	0	0	0	0	1	5
UT	2	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	4	7
<b>TOTALES</b>	<b>114</b>	<b>78</b>	<b>181</b>	<b>206</b>	<b>221</b>	<b>199</b>	<b>186</b>	<b>154</b>	<b>190</b>	<b>183</b>	<b>113</b>	<b>120</b>	<b>1,945</b>

FUENTE: Unidad de Transacción.

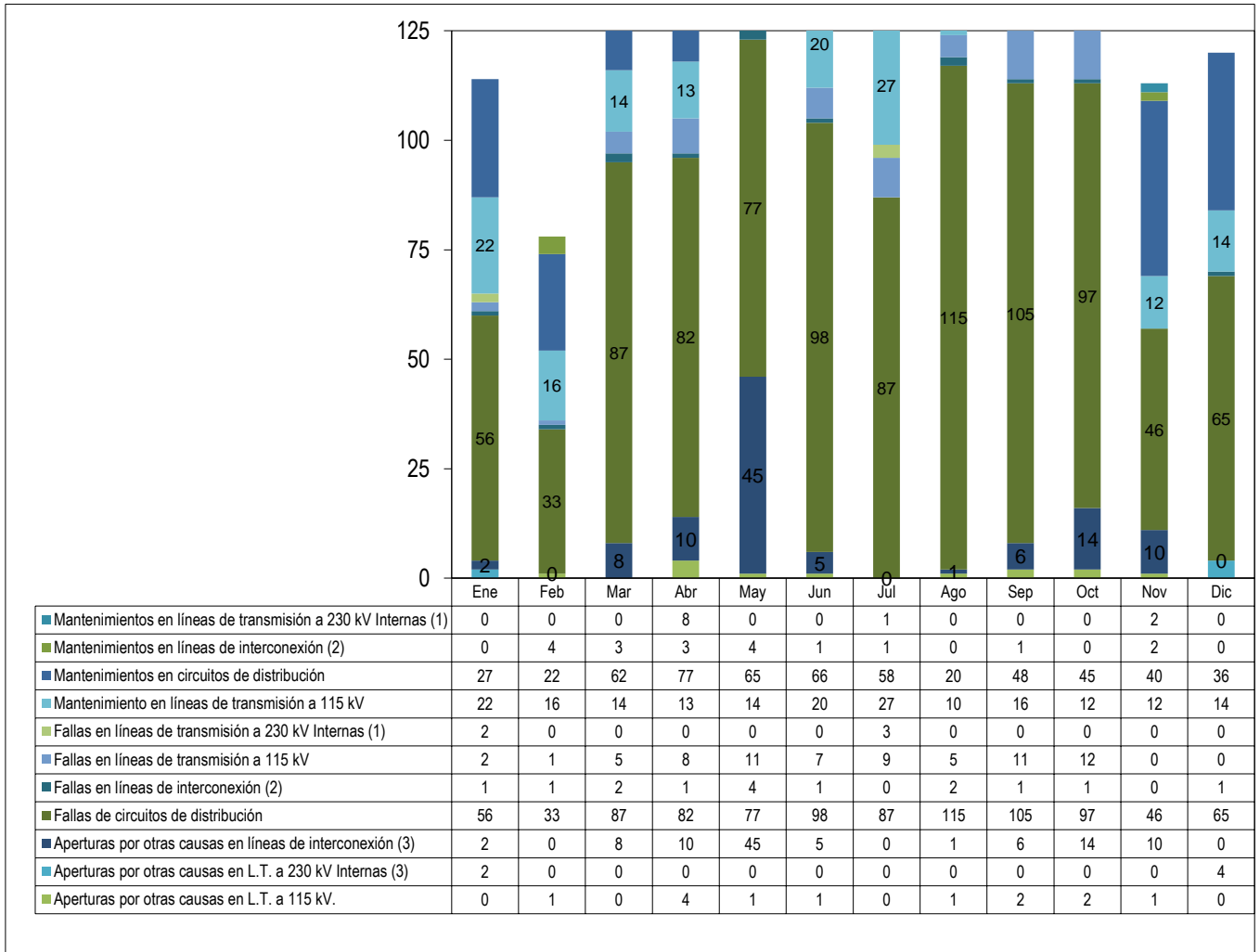
**GRÁFICA 33: INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE 2017**



Fuente: Unidad de Transacciones



**GRÁFICA 34: INTERRUPCIONES POR MOTIVO 2017**



Fuente: Unidad de Transacciones

CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO, 2017

INDICES	TTIK	TTIK	FMIK	FMIK	SAIDI	SAIDI	SAIFI	SAIFI
	URBANO	RURAL	URBANO	RURAL	URBANO	RURAL	URBANO	RURAL
LÍMITE ESTABLECIDO	10	24	5	12	14	24	7	12
<b>CAESS</b>								
Enero	0.41	1.37	0.18	0.32	0.48	1.36	0.26	0.32
Febrero	0.71	1.98	0.41	0.56	0.89	2.01	0.54	0.56
Marzo	1.05	2.74	0.66	0.89	1.38	2.83	0.92	0.90
Abril	1.67	3.79	1.07	1.26	2.21	3.98	1.43	1.30
Mayo	2.26	5.24	1.60	1.77	2.93	5.35	2.01	1.75
Junio	2.83	6.54	1.97	2.27	3.86	6.64	2.61	2.23
Julio	3.55	8.69	2.39	3.07	4.97	8.76	3.23	3.09
Agosto	4.02	10.53	2.71	3.64	5.77	10.53	3.70	3.67
Septiembre	4.48	13.58	2.99	4.69	6.53	13.69	4.10	4.83
Octubre	5.10	16.10	3.34	5.27	7.63	16.35	4.59	5.45
Noviembre	5.50	17.48	3.59	5.62	8.25	17.69	4.90	5.81
Diciembre	5.98	18.35	3.83	5.87	8.91	18.64	5.17	6.07
<b>DELSUR</b>								
Enero	0.41	1.50	0.44	0.63	0.62	1.80	0.52	0.75
Febrero	1.04	3.24	0.76	1.52	1.58	3.50	1.05	1.72
Marzo	2.77	4.79	1.37	2.13	4.47	4.95	2.07	2.31
Abril	4.20	5.96	3.19	3.11	6.04	6.09	3.78	3.16
Mayo	5.04	7.23	3.69	3.75	7.35	7.59	4.44	3.92
Junio	5.65	8.30	4.02	4.37	8.40	8.92	5.03	4.67
Julio	6.50	9.82	4.56	4.99	9.87	10.78	5.79	5.45
Agosto	7.30	11.56	5.43	5.92	10.94	12.81	6.53	6.33
Septiembre	8.07	14.41	5.86	6.78	12.24	15.64	7.15	7.30
Octubre	8.73	16.21	6.27	7.76	13.15	17.75	7.67	8.44
Noviembre	9.33	17.09	6.65	8.02	13.92	18.81	8.05	8.76
Diciembre	9.85	19.70	6.84	8.86	14.75	21.65	8.37	9.71

**CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO, 2017**

INDICES	TTIK URBANO	TTIK RURAL	FMIK URBANO	FMIK RURAL	SAIDI URBANO	SAIDI RURAL	SAIFI URBANO	SAIFI RURAL
<b>LÍMITE ESTABLECIDO</b>	<b>10</b>	<b>24</b>	<b>5</b>	<b>12</b>	<b>14</b>	<b>24</b>	<b>7</b>	<b>12</b>
<b>AES CLESA</b>								
Enero	1.10	3.51	0.44	0.74	1.61	3.29	0.59	0.70
Febrero	1.79	4.60	0.79	1.14	2.71	4.47	1.15	1.13
Marzo	2.85	6.16	1.34	1.97	4.30	5.94	1.98	1.97
Abril	4.34	8.42	2.07	2.87	6.26	8.23	2.97	2.88
Mayo	5.52	11.81	2.52	3.99	7.89	11.88	3.56	4.06
Junio	8.32	16.20	3.25	5.17	11.42	16.52	4.55	5.34
Julio	9.64	19.74	3.77	6.38	12.98	20.06	5.19	6.48
Agosto	10.68	23.53	4.10	7.47	14.22	23.65	5.61	7.52
Septiembre	11.44	27.40	4.45	8.38	14.92	27.14	5.99	8.36
Octubre	12.03	29.86	4.75	9.06	15.84	29.51	6.41	9.00
Noviembre	12.46	30.70	4.92	9.31	16.23	30.33	6.61	9.23
Diciembre	12.95	33.27	5.19	9.74	16.79	32.85	6.97	9.66
<b>EEO</b>								
Enero	0.16	2.29	0.17	0.83	0.30	2.25	0.25	0.85
Febrero	0.41	3.11	0.34	1.17	0.54	3.09	0.44	1.21
Marzo	0.83	4.54	0.88	1.80	1.16	4.66	1.11	1.89
Abril	1.42	5.74	1.30	2.36	2.14	5.81	1.82	2.39
Mayo	2.52	9.90	2.18	2.36	3.71	9.66	2.98	3.41
Junio	3.75	14.64	3.25	5.19	5.67	14.46	4.42	5.23
Julio	4.45	20.76	3.71	6.57	6.70	20.38	4.99	6.56
Agosto	4.99	26.78	3.96	7.57	7.72	26.46	5.38	7.58
Septiembre	7.11	33.34	5.09	9.40	11.01	32.95	6.79	9.38
Octubre	7.80	39.44	5.49	10.41	12.26	39.10	7.37	10.39
Noviembre	8.19	41.16	5.68	10.83	12.95	40.85	7.72	10.81
Diciembre	8.37	42.82	5.77	11.25	13.35	42.55	7.89	11.24

**CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO, 2017**

INDICES	TTIK	TTIK	FMIK	FMIK	SAIDI	SAIDI	SAIFI	SAIFI
	URBANO	RURAL	URBANO	RURAL	URBANO	RURAL	URBANO	RURAL
LÍMITE ESTABLECIDO	10	24	5	12	14	24	7	12
<b>DEUSEM</b>								
Enero	0.10	0.24	0.05	0.29	0.22	0.25	0.09	0.28
Febrero	0.18	1.12	0.09	0.54	0.33	1.18	0.15	0.54
Marzo	0.39	2.13	0.10	1.25	0.65	2.09	1.25	1.25
Abril	0.54	2.69	1.84	1.94	0.90	2.62	2.40	1.97
Mayo	1.01	3.79	2.14	2.26	1.80	3.58	2.91	2.28
Junio	1.12	5.17	2.21	2.55	2.02	4.75	3.04	2.56
Julio	2.71	7.92	3.34	3.79	4.32	7.56	4.56	3.80
Agosto	3.08	10.30	3.60	4.41	4.99	10.02	4.97	4.43
Septiembre	3.71	12.49	3.89	5.08	6.17	12.16	5.39	5.10
Octubre	4.42	16.90	4.18	6.00	7.48	16.67	5.84	6.04
Noviembre	5.83	17.95	5.34	6.38	9.62	17.71	7.33	6.40
Diciembre	5.99	19.16	5.41	6.61	9.36	18.87	7.42	6.62
<b>EDESAL</b>								
Enero	0.29	7.86	0.10	0.87	0.16	45.87	0.12	0.64
Febrero	0.46	8.56	0.25	1.04	0.28	45.98	0.23	0.84
Marzo	0.68	8.76	0.42	1.31	0.62	46.56	0.45	1.11
Abril	1.13	10.46	0.70	2.00	1.25	47.25	0.98	1.54
Mayo	1.59	10.71	1.30	2.77	2.23	48.42	1.95	2.73
Junio	3.09	10.98	1.83	3.29	3.34	49.44	2.36	3.56
Julio	5.91	12.02	3.02	3.93	5.90	53.61	3.45	7.18
Agosto	6.36	12.16	3.38	4.31	6.77	53.68	3.89	7.30
Septiembre	6.59	12.49	3.73	4.68	6.97	54.23	4.15	8.03
Octubre	7.50	12.70	4.05	4.87	7.31	54.35	4.41	8.13
Noviembre	8.80	12.88	4.96	5.34	8.91	55.06	5.24	9.33
Diciembre	10.11	13.06	5.87	5.82	10.51	55.77	6.06	10.53

CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO, 2017

INDICES	TTIK	TTIK	FMIK	FMIK	SAIDI	SAIDI	SAIFI	SAIFI
	URBANO	RURAL	URBANO	RURAL	URBANO	RURAL	URBANO	RURAL
LÍMITE ESTABLECIDO	10	24	5	12	14	24	7	12
<b>B&amp;D, SERVICIOS TÉCNICOS</b>								
Enero	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
Febrero	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
Marzo	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
Abril	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
Mayo	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
Junio	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
Julio	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
Agosto	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
Septiembre	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
Octubre	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
Noviembre	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
Diciembre	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
<b>ABRUZZO</b>								
Enero	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
Febrero	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
Marzo	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
Abril	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
Mayo	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
Junio	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
Julio	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
Agosto	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
Septiembre	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
Octubre	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
Noviembre	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
Diciembre	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd

CUADRO 49: INDICES DE CALIDAD DEL PRODUCTO TECNICO, 2017

EMPRESA	CAESS		DELSUR		AES CLESA		EEO		DEUSEM		EDESAL		B&D 1/		ABRUZZO 1/	
INDICADOR	FEB <sub>noper</sub> Urbano	FEB <sub>noper</sub> Rural	FEB <sub>noper</sub> Urbano	FEB <sub>noper</sub> Rural	FEB <sub>noper</sub> Urbano	FEB <sub>noper</sub> Rural	FEB <sub>noper</sub> Urbano	FEB <sub>noper</sub> Rural	FEB <sub>noper</sub> Urbano	FEB <sub>noper</sub> Rural	FEB <sub>noper</sub> Urbano	FEB <sub>noper</sub> Rural	FEB <sub>noper</sub> Urbano	FEB <sub>noper</sub> Rural	FEB <sub>noper</sub> Urbano	FEB <sub>noper</sub> Rural
LÍMITE ESTABLECIDO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
enero	1.36%	4.21%	3.01%	2.56%	0.0183%	0.0192%	3.37%	1.44%	3.37%	0.99%	0.10%	0.08%	0.32%	0.00%	Nd	Nd
febrero	1.35%	4.39%	2.96%	2.56%	0.2170%	0.0195%	4.12%	1.59%	3.37%	1.09%	0.08%	0.08%	0.36%	0.00%	Nd	Nd
marzo	1.20%	4.12%	2.90%	2.12%	0.0216%	0.0224%	2.19%	1.70%	3.49%	1.22%	0.07%	0.09%	0.35%	0.00%	Nd	Nd
abril	1.21%	3.41%	2.59%	2.36%	0.0226%	0.0238%	2.68%	2.33%	3.46%	1.09%	0.09%	0.07%	0.34%	0.00%	Nd	Nd
mayo	1.24%	2.95%	2.82%	2.46%	0.0229%	0.0224%	2.80%	2.84%	3.38%	1.15%	0.05%	0.05%	0.33%	0.00%	Nd	Nd
junio	1.27%	2.84%	2.57%	2.46%	0.0225%	0.0217%	2.73%	3.02%	3.32%	1.19%	0.02%	0.02%	0.33%	0.00%	Nd	Nd
julio	1.25%	2.68%	2.24%	2.30%	0.0222%	0.0191%	3.55%	3.08%	3.35%	1.26%	0.01%	0.05%	0.33%	0.00%	Nd	Nd
agosto	1.28%	2.79%	2.36%	2.85%	0.0236%	0.0165%	3.55%	3.00%	3.71%	1.30%	0.01%	0.03%	0.32%	0.00%	Nd	Nd
septiembre	1.31%	2.64%	2.60%	2.90%	0.0236%	0.0161%	3.52%	2.86%	3.79%	1.34%	0.01%	0.04%	0.31%	0.00%	Nd	Nd
octubre	1.10%	2.57%	3.21%	2.85%	0.0250%	0.0183%	3.07%	2.88%	3.82%	1.38%	0.23%	0.03%	0.30%	0.00%	Nd	Nd
noviembre	0.77%	2.59%	2.97%	3.35%	0.0249%	0.0192%	3.05%	2.91%	2.24%	1.76%	0.25%	0.03%	0.30%	0.00%	Nd	Nd
diciembre	0.81%	2.48%	2.94%	3.15%	0.0237%	0.0183%	3.12%	2.94%	2.03%	1.63%	0.46%	0.03%	0.29%	0.00%	Nd	Nd

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

1/ Datos no auditados.

CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2017

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	97	95	2	3	5	3	95	2	3	3	97	97	95	10	97	97	95	98
<b>CAESS</b>																			
ene	100.00	100.00	100.00	0.07	0.28	1.47	0.04	94.85	0.13	0.64	3.00%	100.00	100.00	100.00	1.25	80.13	83.74	84.66	100.00
feb	99.23	99.81	100.00	0.10	0.28	1.47	0.05	98.39	0.25	1.20	7.00%	100.00	100.00	100.00	1.50	85.70	86.26	87.93	100.00
mar	98.96	99.76	99.44	0.10	0.26	1.47	0.05	99.51	0.39	1.84	10.00%	100.00	100.00	99.87	1.59	85.45	89.26	88.85	100.00
abr	98.43	99.62	99.23	0.09	0.25	1.58	0.03	99.51	0.50	2.81	13.00%	100.00	100.00	99.82	1.38	86.83	90.69	87.55	100.00
may	98.44	99.61	99.28	0.10	0.22	1.44	0.05	99.26	0.66	3.76	17.00%	99.50	99.86	99.78	1.36	85.81	90.86	87.67	100.00
jun	97.64	98.36	98.33	0.11	0.22	1.23	0.07	99.74	0.82	4.70	21.00%	99.59	99.88	99.84	1.40	86.71	90.56	88.25	100.00
jul	97.75	98.37	98.52	0.16	0.31	1.07	0.08	99.46	0.98	6.01	25.00%	99.66	99.89	99.86	1.37	85.78	87.67	88.51	100.00
ago	97.86	98.46	98.72	0.18	0.29	0.95	0.05	99.68	1.16	7.10	29.00%	99.64	99.90	99.89	1.37	84.98	88.07	88.95	100.00
sep	97.93	98.47	98.69	0.19	0.36	0.86	0.05	99.55	1.30	8.10	32.00%	99.69	99.90	99.87	1.37	84.87	87.91	89.00	100.00
oct	98.09	98.43	98.70	0.21	0.37	0.79	0.05	99.63	1.45	9.32	36.00%	99.50	99.85	99.82	1.39	83.48	86.68	87.89	100.00
nov	98.12	98.37	98.76	0.21	0.36	0.74	0.07	99.71	1.61	10.11	40.00%	99.45	99.61	99.79	1.41	82.85	86.56	88.20	100.00
dic	98.20	98.14	98.76	0.22	0.36	0.69	0.05	99.62	1.75	10.99	44.00%	99.31	99.46	99.78	1.41	81.93	85.88	87.90	100.00
<b>DELSUR</b>																			
ene	100.00	99.55	99.83	-	-	-	0.04	99.78	0.00	0.00	0.05%	100.00	98.50	99.80	1.35	100.00	89.95	90.68	100.00
feb	100.00	99.20	99.49	-	-	-	0.05	99.73	0.00	0.00	0.02%	100.00	98.61	99.47	1.54	100.00	97.31	97.53	100.00
mar	100.00	99.04	100.00	-	-	-	0.05	99.80	0.00	0.01	0.04%	100.00	97.32	99.16	1.55	100.00	93.63	93.42	100.00
abr	100.00	98.97	100.00	-	-	-	0.05	99.11	0.00	0.01	0.02%	100.00	99.14	99.65	0.83	88.89	94.26	96.83	100.00
may	100.00	84.91	98.70	-	0.05	0.04	0.01	88.83	0.00	0.00	0.04%	100.00	66.10	96.55	0.99	83.33	94.33	94.33	100.00
jun	100.00	92.50	98.92	-	0.02	0.02	0.04	95.16	0.00	0.01	0.05%	100.00	87.88	91.04	2.64	100.00	92.17	93.24	100.00
jul	100.00	99.49	98.92	-	0.01	0.03	0.03	97.50	0.00	0.01	0.04%	100.00	95.59	96.70	1.68	69.57	87.93	89.03	100.00
ago	100.00	97.09	98.89	-	-	0.01	0.02	95.23	0.00	0.01	0.05%	-	95.44	97.37	1.70	94.12	91.20	93.74	100.00
sep	100.00	94.19	98.88	-	-	0.01	0.03	87.84	0.00	0.01	0.04%	33.33	93.82	96.95	1.54	100.00	95.60	89.38	100.00
oct	100.00	96.72	99.57	-	0.01	0.08	0.04	99.63	0.00	0.01	0.04%	100.00	98.64	97.62	1.52	53.85	90.18	92.18	100.00
nov	100.00	94.63	99.18	-	0.03	0.15	0.04	99.19	0.00	0.00	0.03%	100.00	98.47	99.72	1.76	77.78	92.83	96.65	100.00
dic	100.00	98.82	99.69	0.72	0.10	0.28	0.05	99.68	0.00	0.01	0.04%	100.00	99.31	99.00	1.25	87.50	86.45	78.44	100.00

CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2017

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	97	95	2	3	5	3	95	2	3	3	97	97	95	10	97	97	95	98
<b>AES CLESA</b>																			
ene	100.00	99.69	98.74	0.34	2.53	1.13	0.05	96.42	0.15	1.25	9.00%	99.69	98.43	99.52	1.56	65.12	50.05	66.31	100.00
feb	100.00	99.84	99.24	0.24	2.20	1.00	0.03	99.41	0.27	1.70	12.00%	99.59	98.30	99.11	1.86	72.67	60.49	72.59	100.00
mar	100.00	99.78	99.38	0.21	2.14	0.91	0.04	99.59	0.38	2.47	17.00%	99.74	97.78	98.74	1.86	73.97	71.69	77.10	100.00
abr	99.80	99.59	99.31	0.19	2.18	1.04	0.03	99.26	0.50	3.30	23.00%	99.69	97.68	98.78	1.71	75.56	75.31	80.53	100.00
may	99.85	99.65	99.35	0.25	2.18	1.10	0.04	99.53	0.65	4.59	28.00%	99.64	97.12	98.66	1.63	74.42	76.70	83.80	100.00
jun	99.88	99.59	99.39	0.26	2.14	1.14	0.05	99.51	0.78	6.12	35.00%	99.15	97.09	98.65	1.56	74.02	76.64	83.90	100.00
jul	99.89	99.65	99.45	0.26	2.14	1.10	0.06	99.43	0.95	7.65	41.00%	99.19	97.03	98.63	1.54	70.78	76.28	83.72	100.00
ago	99.91	99.69	99.52	0.24	2.16	1.08	0.06	99.50	1.11	9.16	46.00%	97.99	97.15	98.40	1.50	69.46	76.52	84.16	100.00
sep	99.92	99.73	99.54	0.23	2.18	1.06	0.04	99.41	1.28	10.65	50.00%	98.17	97.50	98.50	1.49	68.81	75.86	84.06	100.00
oct	99.93	99.68	99.58	0.35	2.28	1.07	0.06	99.43	1.44	11.77	56.00%	98.36	97.52	98.50	1.53	68.59	76.29	84.42	100.00
nov	99.27	98.98	99.32	0.38	2.31	1.08	0.06	99.63	1.62	12.45	58.00%	98.44	97.76	98.59	1.60	68.73	76.32	84.74	100.00
dic	98.65	98.68	99.04	0.38	2.32	1.10	0.06	99.71	1.74	13.53	63.00%	98.45	98.02	98.70	1.61	68.51	75.39	83.44	100.00
<b>EEO</b>																			
ene	100.00	100.00	99.43	0.06	0.02	0.04	0.02	98.34	0.15	0.95	3.00%	95.71	100.00	100.00	1.10	84.04	75.22	90.30	100.00
feb	99.62	99.13	99.62	0.06	0.03	0.04	0.02	99.86	0.27	1.61	6.00%	91.59	97.84	99.10	1.19	84.57	79.94	91.18	100.00
mar	99.77	98.75	99.63	0.06	0.03	0.04	0.02	99.90	0.43	2.70	10.00%	95.32	91.84	94.64	1.22	86.32	82.58	90.61	100.00
abr	99.66	96.19	99.56	0.06	0.03	0.04	0.01	99.93	0.54	3.89	14.00%	96.05	90.86	94.53	1.13	85.07	84.18	90.67	100.00
may	99.19	88.73	98.54	0.07	0.03	0.05	0.01	99.91	0.71	5.78	18.00%	96.43	89.07	93.61	1.10	83.21	84.14	89.65	100.00
jun	99.34	91.14	98.77	0.08	0.04	0.05	0.03	99.92	0.87	7.49	22.00%	97.08	90.48	94.14	1.12	83.51	83.02	88.60	100.00
jul	99.47	92.79	98.94	0.09	0.04	0.06	0.02	99.54	1.02	9.73	26.00%	97.60	91.21	94.89	1.11	81.52	80.53	86.53	100.00
ago	99.53	93.60	99.02	0.09	0.05	0.06	0.01	99.67	1.16	12.63	31.00%	97.89	94.51	95.59	1.08	78.35	77.45	83.20	100.00
sep	99.58	94.17	99.12	0.08	0.05	0.06	0.02	99.78	1.30	15.60	34.00%	98.13	96.18	96.03	1.07	74.36	73.31	81.72	100.00
oct	99.62	94.19	99.19	0.09	0.05	0.06	0.01	99.69	1.46	18.45	39.00%	98.33	96.62	96.64	1.08	72.91	72.21	79.60	100.00
nov	99.19	94.59	99.20	0.08	0.05	0.06	0.02	99.92	1.61	19.76	43.00%	98.51	97.04	97.25	1.11	73.20	72.98	79.93	100.00
dic	98.81	94.48	99.23	0.09	0.05	0.06	0.01	99.99	1.75	21.03	46.00%	98.58	97.18	97.48	1.12	72.50	73.36	79.84	100.00



CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2017

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	97	95	2	3	5	3	95	2	3	3	97	97	95	10	97	97	95	98
<b>DEUSEM</b>																			
ene	98.15	-	100.00	4.20	-	0.16	0.01	95.71	0.12	0.55	4.00%	100.00	-	100.00	1.31	88.12	-	88.18	100.00
feb	96.88	-	100.00	2.22	-	0.16	0.01	100.00	0.22	1.04	6.00%	100.00	-	98.92	1.41	73.73	-	88.22	100.00
mar	98.08	-	100.00	1.52	-	0.16	0.01	100.00	0.31	1.91	12.00%	96.15	-	99.24	1.48	74.47	-	87.05	100.00
abr	98.56	-	100.00	1.19	-	0.17	0.01	100.00	0.40	2.41	14.00%	96.97	-	99.32	1.45	74.78	-	87.17	100.00
may	98.13	-	99.85	0.99	-	0.17	0.02	100.00	0.54	3.58	18.00%	97.09	-	99.55	1.32	73.90	-	88.05	100.00
jun	98.41	-	99.87	0.86	-	0.17	0.01	99.88	0.67	4.42	22.00%	97.71	-	99.59	1.37	71.75	-	87.51	100.00
jul	98.58	-	99.89	0.77	-	0.18	0.01	99.93	0.77	5.67	27.00%	98.33	-	99.61	1.39	69.39	-	86.02	100.00
ago	98.78	-	99.90	0.70	-	0.18	0.01	99.91	0.87	6.97	31.00%	98.77	-	99.63	1.35	67.38	-	85.48	100.00
sep	98.90	-	99.91	0.65	-	0.18	0.01	100.00	0.99	8.74	35.00%	99.07	-	99.70	1.32	69.19	-	83.58	100.00
oct	98.38	-	99.92	0.61	-	0.19	0.03	99.41	1.10	11.31	39.00%	99.24	-	99.73	1.26	62.97	-	81.16	100.00
nov	97.32	-	99.70	0.59	-	0.21	0.03	100.00	1.20	12.29	45.00%	99.39	-	99.76	1.31	63.40	-	81.10	100.00
dic	96.91	-	99.53	0.57	-	0.23	0.02	100.00	1.28	13.61	50.00%	99.27	-	99.80	1.31	63.93	-	79.76	100.00
<b>EDESAL</b>																			
ene	1.00	1.00	1.00	-	-	-	-	1.00	-	-	0.04%	1.00	1.00	1.00	1.35	1.00	1.00	0.88	1.00
feb	1.00	1.00	1.00	-	-	-	-	0.98	0.00	0.00	0.03%	1.00	0.98	1.00	1.74	1.00	1.00	0.93	1.00
mar	1.00	1.00	1.00	-	-	-	-	1.00	0.00	0.00	0.07%	1.00	0.98	1.00	1.92	0.78	1.00	0.95	1.00
abr	1.00	1.00	1.00	-	-	-	-	1.00	0.00	0.01	0.20%	1.00	0.98	1.00	2.02	0.86	1.00	0.97	1.00
may	1.00	1.00	1.00	-	-	-	-	1.00	-	-	0.10%	0.99	0.98	1.00	1.87	0.88	1.00	0.97	1.00
jun	1.00	1.00	1.00	-	-	-	-	1.00	0.00	0.01	0.30%	0.99	0.98	0.99	1.98	0.90	1.00	0.98	1.00
jul	1.00	1.00	1.00	-	-	-	-	0.99	0.00	0.00	0.00%	1.00	0.98	0.99	2.04	0.89	1.00	0.98	1.00
ago	1.00	1.00	1.00	-	-	-	-	0.99	0.00	0.00	0.00%	1.00	0.99	0.99	2.11	0.90	0.95	0.98	1.00
sep	1.00	1.00	1.00	-	-	-	-	0.99	0.00	-	0.00%	1.00	0.99	1.00	2.13	0.91	0.96	0.99	1.00
oct	1.00	1.00	1.00	-	-	-	-	1.00	0.01	0.02	0.30%	1.00	0.99	1.00	2.19	0.92	0.94	0.99	1.00
nov	1.00	1.00	1.00	-	-	-	-	1.00	0.00	-	0.00%	1.00	0.99	1.00	2.27	0.93	0.94	0.99	1.00
dic	1.00	1.00	1.00	-	-	-	-	1.00	0.00	-	0.00%	1.00	0.99	1.00	2.25	0.94	0.94	0.99	1.00

Cuadros y Gráficos

**CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2017**

INDICES	COSE	COSE	COSE	IFE	IFE	IFE	IFE	PRUc	PRUc	PRUc	PRUc	PRUc	PRUc	PRUc	PRUc	PRUc	PRUc	PRUc	PRUc
DENSIDAD	Alta	Media	Baja	Alta	Media	Baja	G	G	G	G	G	G	G	G	G	G	G	G	G
LÍMITE	97	97	95	2	3	5	3	95	2	3	3	97	97	95	10	97	97	95	98
<b>B&amp;D, SERVICIOS TÉCNICOS</b>																			
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
<b>ABRUZZO</b>																			
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, 2017 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>CAESS</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	19,671	19,739	19,835	19,955	19,947	20,230	20,113	20,218	20,263	20,267	20,265	20,360	240,862
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	5,671	5,984	5,723	5,984	5,973	6,048	6,048	6,128	6,128	6,128	6,076	6,076	71,969
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>25,342</b>	<b>25,723</b>	<b>25,558</b>	<b>25,939</b>	<b>25,920</b>	<b>26,278</b>	<b>26,161</b>	<b>26,346</b>	<b>26,391</b>	<b>26,395</b>	<b>26,341</b>	<b>26,436</b>	<b>312,831</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	40,192	40,255	40,197	40,690	40,836	40,895	38,204	38,229	38,460	38,564	38,721	38,803	474,045
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	225,147	224,937	224,609	226,222	226,046	230,317	225,491	225,417	225,379	226,292	227,024	227,949	2,714,828
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>265,338</b>	<b>265,191</b>	<b>264,805</b>	<b>266,912</b>	<b>266,882</b>	<b>271,212</b>	<b>263,694</b>	<b>263,646</b>	<b>263,839</b>	<b>264,857</b>	<b>265,746</b>	<b>266,751</b>	<b>3,188,873</b>
<b>TOTAL POTENCIA CONTRATADA CAESS</b>	<b>290,680</b>	<b>290,915</b>	<b>290,363</b>	<b>292,851</b>	<b>292,802</b>	<b>297,490</b>	<b>289,855</b>	<b>289,992</b>	<b>290,230</b>	<b>291,252</b>	<b>292,087</b>	<b>293,187</b>	<b>3,501,704</b>
<b>DELSUR</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	9,203	9,322	9,161	9,222	9,330	9,295	9,224	9,282	9,574	9,478	9,515	9,628	112,233
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	3,468
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>9,492</b>	<b>9,611</b>	<b>9,450</b>	<b>9,511</b>	<b>9,619</b>	<b>9,584</b>	<b>9,513</b>	<b>9,571</b>	<b>9,863</b>	<b>9,767</b>	<b>9,804</b>	<b>9,917</b>	<b>115,701</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	45,842	45,900	46,143	46,005	46,154	46,170	45,933	46,200	47,605	46,276	46,455	46,522	555,203
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	188,434	189,849	191,284	192,966	151,793	151,793	180,305	193,319	197,458	191,533	194,416	195,967	2,219,117
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>234,276</b>	<b>235,749</b>	<b>237,427</b>	<b>238,971</b>	<b>197,947</b>	<b>197,963</b>	<b>226,238</b>	<b>239,519</b>	<b>245,063</b>	<b>237,809</b>	<b>240,871</b>	<b>242,489</b>	<b>2,774,320</b>
<b>TOTAL POTENCIA CONTRATADA DELSUR</b>	<b>243,767</b>	<b>245,359</b>	<b>246,876</b>	<b>248,481</b>	<b>207,566</b>	<b>207,547</b>	<b>235,751</b>	<b>249,090</b>	<b>254,926</b>	<b>247,576</b>	<b>250,675</b>	<b>252,406</b>	<b>2,890,021</b>
<b>AES-CLESA</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	3,323	3,338	3,338	3,464	3,453	3,510	3,452	3,466	3,824	3,918	3,955	4,029	43,068
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	424	424	424	424	424	475	424	475	475	475	610	661	5,715
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>3,747</b>	<b>3,762</b>	<b>3,762</b>	<b>3,888</b>	<b>3,877</b>	<b>3,985</b>	<b>3,876</b>	<b>3,941</b>	<b>4,299</b>	<b>4,393</b>	<b>4,565</b>	<b>4,690</b>	<b>48,783</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	31,473	31,531	31,561	31,662	31,896	32,053	30,332	30,402	30,393	30,472	30,555	30,709	373,038
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	87,873	88,003	88,154	92,251	92,953	93,580	93,052	92,985	95,963	96,173	95,867	97,507	1,114,362
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>119,346</b>	<b>119,534</b>	<b>119,715</b>	<b>123,912</b>	<b>124,850</b>	<b>125,633</b>	<b>123,384</b>	<b>123,387</b>	<b>126,356</b>	<b>126,645</b>	<b>126,422</b>	<b>128,216</b>	<b>1,487,400</b>
<b>TOTAL POTENCIA CONTRATADA AES CLESA</b>	<b>123,093</b>	<b>123,296</b>	<b>123,477</b>	<b>127,800</b>	<b>128,726</b>	<b>129,618</b>	<b>127,260</b>	<b>127,328</b>	<b>130,655</b>	<b>131,038</b>	<b>130,987</b>	<b>132,906</b>	<b>1,536,183</b>
<b>EEO</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	2,100	2,100	2,089	2,089	2,149	2,202	2,161	2,198	2,190	2,215	2,215	2,212	25,921
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	470	7,764
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>2,763</b>	<b>2,763</b>	<b>2,752</b>	<b>2,752</b>	<b>2,812</b>	<b>2,865</b>	<b>2,824</b>	<b>2,861</b>	<b>2,853</b>	<b>2,878</b>	<b>2,878</b>	<b>2,682</b>	<b>33,685</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	15,089	15,155	15,124	15,197	15,256	15,214	14,979	14,968	15,001	15,086	15,086	15,085	181,237
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	29,411	29,436	29,446	29,759	30,170	30,788	30,686	30,795	30,971	31,022	31,073	31,226	364,788
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>44,500</b>	<b>44,591</b>	<b>44,570</b>	<b>44,956</b>	<b>45,426</b>	<b>46,002</b>	<b>45,665</b>	<b>45,763</b>	<b>45,972</b>	<b>46,108</b>	<b>46,159</b>	<b>46,312</b>	<b>546,025</b>
<b>TOTAL POTENCIA CONTRATADA EEO</b>	<b>47,264</b>	<b>47,355</b>	<b>47,322</b>	<b>47,708</b>	<b>48,238</b>	<b>48,867</b>	<b>48,489</b>	<b>48,624</b>	<b>48,825</b>	<b>48,986</b>	<b>49,037</b>	<b>48,994</b>	<b>579,710</b>

Cuadros y Gráficos

CUADRO 51: POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2017 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>DEUSEM</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	353	353	353	364	353	364	342	342	342	342	342	342	4,192
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	612
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>404</b>	<b>404</b>	<b>404</b>	<b>415</b>	<b>404</b>	<b>415</b>	<b>393</b>	<b>393</b>	<b>393</b>	<b>393</b>	<b>393</b>	<b>393</b>	<b>4,804</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	3,379	3,390	3,410	3,423	3,423	3,423	2,738	2,738	2,749	2,775	2,803	2,803	37,054
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	5,257	5,359	5,369	5,410	5,461	5,563	5,461	5,563	5,665	5,665	5,716	5,716	66,201
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>8,636</b>	<b>8,749</b>	<b>8,779</b>	<b>8,833</b>	<b>8,884</b>	<b>8,986</b>	<b>8,198</b>	<b>8,300</b>	<b>8,413</b>	<b>8,439</b>	<b>8,518</b>	<b>8,518</b>	<b>103,255</b>
<b>TOTAL POTENCIA CONTRATADA DEUSEM</b>	<b>9,040</b>	<b>9,153</b>	<b>9,183</b>	<b>9,248</b>	<b>9,288</b>	<b>9,401</b>	<b>8,591</b>	<b>8,693</b>	<b>8,806</b>	<b>8,832</b>	<b>8,911</b>	<b>8,911</b>	<b>108,059</b>
<b>EDESAL</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 ) (MBH)	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	780
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW) (GBH)	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	1,224
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>167</b>	<b>167</b>	<b>167</b>	<b>167</b>	<b>167</b>	<b>167</b>	<b>167</b>	<b>167</b>	<b>167</b>	<b>167</b>	<b>167</b>	<b>167</b>	<b>2,004</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 ) (MMH)	708	708	708	772	772	792	792	792	792	792	822	852	9,302
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW) (GMH)	12,842	13,542	13,491	13,491	13,542	13,542	13,542	13,542	13,942	13,840	13,978	14,128	163,421
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>13,550</b>	<b>14,250</b>	<b>14,199</b>	<b>14,263</b>	<b>14,314</b>	<b>14,334</b>	<b>14,334</b>	<b>14,334</b>	<b>14,734</b>	<b>14,632</b>	<b>14,800</b>	<b>14,980</b>	<b>172,723</b>
<b>TOTAL POTENCIA CONTRATADA EDESAL</b>	<b>13,717</b>	<b>14,417</b>	<b>14,366</b>	<b>14,430</b>	<b>14,481</b>	<b>14,501</b>	<b>14,501</b>	<b>14,501</b>	<b>14,901</b>	<b>14,799</b>	<b>14,967</b>	<b>15,147</b>	<b>174,727</b>
<b>B&amp;D, SERVICIOS TÉCNICOS</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
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
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
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
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>TOTAL POTENCIA CONTRATADA B&amp;D</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ABRUZZO</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	1,670	1,670	1,700	1,710	1,750	1,760	1,780	1,780	1,790	1,790	1,790	1,790	20,980
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1,200
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>1,770</b>	<b>1,770</b>	<b>1,800</b>	<b>1,810</b>	<b>1,850</b>	<b>1,860</b>	<b>1,880</b>	<b>1,880</b>	<b>1,890</b>	<b>1,890</b>	<b>1,890</b>	<b>1,890</b>	<b>22,180</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	1,800
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	150	150	150	150	120	120	120	120	120	120	120	120	1,560
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>300</b>	<b>300</b>	<b>300</b>	<b>300</b>	<b>270</b>	<b>270</b>	<b>270</b>	<b>270</b>	<b>270</b>	<b>270</b>	<b>270</b>	<b>270</b>	<b>3,360</b>
<b>TOTAL POTENCIA CONTRATADA ABRUZZO</b>	<b>2,070</b>	<b>2,070</b>	<b>2,100</b>	<b>2,110</b>	<b>2,120</b>	<b>2,130</b>	<b>2,150</b>	<b>2,150</b>	<b>2,160</b>	<b>2,160</b>	<b>2,160</b>	<b>2,160</b>	<b>25,540</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 52. POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2017 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>CAESS</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	18,220	18,223	18,717	19,310	19,560	19,233	19,042	19,229	18,847	18,531	19,299	18,495	226,707
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	2,778	2,840	2,835	3,026	2,966	3,016	3,000	3,155	3,086	3,074	3,072	3,038	35,887
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>20,999</b>	<b>21,063</b>	<b>21,552</b>	<b>22,336</b>	<b>22,526</b>	<b>22,248</b>	<b>22,042</b>	<b>22,384</b>	<b>21,933</b>	<b>21,605</b>	<b>22,372</b>	<b>21,533</b>	<b>262,594</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	39,711	39,506	41,344	42,211	42,667	42,217	38,827	39,241	39,047	38,606	39,118	37,837	480,332
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	258,833	259,958	265,547	270,701	274,067	272,749	269,165	273,249	268,478	259,372	260,854	253,753	3,186,725
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>298,543</b>	<b>299,464</b>	<b>306,891</b>	<b>312,912</b>	<b>316,733</b>	<b>314,966</b>	<b>307,992</b>	<b>312,490</b>	<b>307,525</b>	<b>297,978</b>	<b>299,972</b>	<b>291,590</b>	<b>3,667,058</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA CAESS</b>	<b>319,542</b>	<b>320,527</b>	<b>328,444</b>	<b>335,248</b>	<b>339,259</b>	<b>337,215</b>	<b>330,034</b>	<b>334,874</b>	<b>329,458</b>	<b>319,583</b>	<b>322,344</b>	<b>313,124</b>	<b>3,929,652</b>
<b>DELSUR</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	6,810	6,836	7,005	7,226	7,452	7,284	7,101	7,321	7,367	7,153	7,208	7,071	85,834
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	116	124	133	143	137	133	136	140	138	135	150	129	1,614
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>6,926</b>	<b>6,960</b>	<b>7,138</b>	<b>7,369</b>	<b>7,589</b>	<b>7,417</b>	<b>7,237</b>	<b>7,461</b>	<b>7,506</b>	<b>7,288</b>	<b>7,358</b>	<b>7,200</b>	<b>87,448</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	34,096	34,869	35,940	36,624	37,263	36,051	35,539	35,903	36,168	35,393	35,532	36,709	430,087
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	189,342	191,498	199,652	196,014	199,213	194,254	192,795	194,774	199,899	190,219	191,508	194,034	2,333,201
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>223,438</b>	<b>226,367</b>	<b>235,592</b>	<b>232,638</b>	<b>236,476</b>	<b>230,305</b>	<b>228,334</b>	<b>230,677</b>	<b>236,067</b>	<b>225,611</b>	<b>227,040</b>	<b>230,743</b>	<b>2,763,287</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA DELSUR</b>	<b>230,364</b>	<b>233,327</b>	<b>242,730</b>	<b>240,007</b>	<b>244,064</b>	<b>237,722</b>	<b>235,571</b>	<b>238,138</b>	<b>243,573</b>	<b>232,899</b>	<b>234,397</b>	<b>237,943</b>	<b>2,850,735</b>
<b>AES-CLESA</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	2,746	2,769	2,866	2,923	2,973	2,961	2,924	2,866	3,132	3,100	3,233	3,218	35,711
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	286	271	279	305	308	307	287	308	305	303	314	313	3,586
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>3,032</b>	<b>3,041</b>	<b>3,145</b>	<b>3,229</b>	<b>3,281</b>	<b>3,268</b>	<b>3,211</b>	<b>3,174</b>	<b>3,436</b>	<b>3,403</b>	<b>3,547</b>	<b>3,531</b>	<b>39,297</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	25,300	25,855	26,760	27,122	27,663	26,661	24,606	25,619	25,168	24,742	24,950	24,747	309,193
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	82,331	84,725	85,306	86,900	87,552	86,420	86,423	86,242	86,100	83,435	84,180	85,103	1,024,717
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>107,631</b>	<b>110,580</b>	<b>112,065</b>	<b>114,022</b>	<b>115,215</b>	<b>113,081</b>	<b>111,029</b>	<b>111,861</b>	<b>111,268</b>	<b>108,177</b>	<b>109,130</b>	<b>109,850</b>	<b>1,333,910</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA AES CLESA</b>	<b>110,663</b>	<b>113,620</b>	<b>115,210</b>	<b>117,251</b>	<b>118,496</b>	<b>116,350</b>	<b>114,240</b>	<b>115,034</b>	<b>114,705</b>	<b>111,581</b>	<b>112,677</b>	<b>113,381</b>	<b>1,373,208</b>
<b>EEO</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	1,997	2,111	2,234	2,295	2,362	2,294	2,267	2,250	2,183	2,214	2,266	2,173	26,647
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	503	512	961	549	500	490	462	379	457	506	496	246	6,062
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>2,500</b>	<b>2,623</b>	<b>3,195</b>	<b>2,844</b>	<b>2,863</b>	<b>2,784</b>	<b>2,729</b>	<b>2,629</b>	<b>2,641</b>	<b>2,720</b>	<b>2,762</b>	<b>2,420</b>	<b>32,709</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	16,812	17,350	18,155	18,526	18,973	19,036	17,872	18,197	17,679	17,514	17,507	16,975	214,595
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	32,639	32,223	33,839	34,552	35,062	34,224	33,288	34,821	34,152	33,405	34,334	33,157	405,697
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>49,451</b>	<b>49,574</b>	<b>51,994</b>	<b>53,078</b>	<b>54,035</b>	<b>53,260</b>	<b>51,161</b>	<b>53,018</b>	<b>51,831</b>	<b>50,919</b>	<b>51,841</b>	<b>50,132</b>	<b>620,292</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA EEO</b>	<b>51,951</b>	<b>52,197</b>	<b>55,189</b>	<b>55,922</b>	<b>56,898</b>	<b>56,043</b>	<b>53,890</b>	<b>55,648</b>	<b>54,471</b>	<b>53,639</b>	<b>54,603</b>	<b>52,552</b>	<b>653,001</b>

CUADRO 52. POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2017 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>DEUSEM</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	505	497	520	570	594	569	566	555	527	511	522	505	6,442
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	26	56	56	58	58	56	53	57	56	52	47	40	615
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>531</b>	<b>553</b>	<b>576</b>	<b>628</b>	<b>652</b>	<b>626</b>	<b>620</b>	<b>612</b>	<b>583</b>	<b>562</b>	<b>569</b>	<b>545</b>	<b>7,057</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	4,739	4,981	5,133	5,355	5,373	5,191	4,233	4,338	4,256	4,228	4,168	4,188	56,183
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	5,264	5,241	5,411	5,461	5,512	5,473	5,210	5,604	5,563	5,467	5,558	5,440	65,202
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>10,003</b>	<b>10,221</b>	<b>10,543</b>	<b>10,816</b>	<b>10,885</b>	<b>10,664</b>	<b>9,443</b>	<b>9,942</b>	<b>9,818</b>	<b>9,695</b>	<b>9,726</b>	<b>9,628</b>	<b>121,385</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA DEUSEM</b>	<b>10,534</b>	<b>10,774</b>	<b>11,120</b>	<b>11,443</b>	<b>11,537</b>	<b>11,290</b>	<b>10,063</b>	<b>10,555</b>	<b>10,402</b>	<b>10,258</b>	<b>10,295</b>	<b>10,173</b>	<b>128,443</b>
<b>EDESAL</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	44	40	70	48	48	41	40	45	44	49	48	46	562
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	61	52	56	64	69	68	56	61	68	67	70	66	757
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>105</b>	<b>92</b>	<b>126</b>	<b>112</b>	<b>117</b>	<b>109</b>	<b>95</b>	<b>106</b>	<b>112</b>	<b>116</b>	<b>118</b>	<b>112</b>	<b>1,319</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	649	637	687	707	694	680	688	749	780	709	730	721	8,430
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	23,495	22,939	22,506	22,462	21,568	22,057	21,478	21,315	22,480	22,768	22,850	23,070	268,988
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>24,144</b>	<b>23,576</b>	<b>23,193</b>	<b>23,169</b>	<b>22,262</b>	<b>22,736</b>	<b>22,167</b>	<b>22,065</b>	<b>23,259</b>	<b>23,476</b>	<b>23,581</b>	<b>23,791</b>	<b>277,419</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA EDESAL</b>	<b>24,248</b>	<b>23,667</b>	<b>23,319</b>	<b>23,281</b>	<b>22,379</b>	<b>22,845</b>	<b>22,262</b>	<b>22,171</b>	<b>23,371</b>	<b>23,592</b>	<b>23,699</b>	<b>23,903</b>	<b>278,737</b>
<b>B&amp;D, SERVICIOS TÉCNICOS</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.04	0.04	0.02	0.03	0.05	0.05	0.35
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	<b>0.04</b>	<b>0.04</b>	<b>0.02</b>	<b>0.03</b>	<b>0.05</b>	<b>0.05</b>	<b>0.35</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.6
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	5.2	5.4	5.3	5.3	5.1	5.1	5.8	5.2	5.5	5.6	5.8	5.8	65.0
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>5.4</b>	<b>5.5</b>	<b>5.4</b>	<b>5.4</b>	<b>5.3</b>	<b>5.3</b>	<b>5.9</b>	<b>5.3</b>	<b>5.7</b>	<b>5.7</b>	<b>5.9</b>	<b>5.9</b>	<b>66.7</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA B&amp;D</b>	<b>5.4</b>	<b>5.5</b>	<b>5.4</b>	<b>5.5</b>	<b>5.3</b>	<b>5.3</b>	<b>6.0</b>	<b>5.4</b>	<b>5.7</b>	<b>5.8</b>	<b>5.9</b>	<b>5.9</b>	<b>67.0</b>
<b>ABRUZZO</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	668	668	680	684	700	704	712	712	712	712	712	712	8,376
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	4,800
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>1,068</b>	<b>1,068</b>	<b>1,080</b>	<b>1,084</b>	<b>1,100</b>	<b>1,104</b>	<b>1,112</b>	<b>1,112</b>	<b>1,112</b>	<b>1,112</b>	<b>1,112</b>	<b>1,112</b>	<b>13,176</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	720
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	60	60	60	60	48	48	48	48	48	48	48	48	624
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>120</b>	<b>120</b>	<b>120</b>	<b>120</b>	<b>108</b>	<b>108</b>	<b>108</b>	<b>108</b>	<b>108</b>	<b>108</b>	<b>108</b>	<b>108</b>	<b>1,344</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA ABRUZZO</b>	<b>1,188</b>	<b>1,188</b>	<b>1,200</b>	<b>1,204</b>	<b>1,208</b>	<b>1,212</b>	<b>1,220</b>	<b>1,220</b>	<b>1,220</b>	<b>1,220</b>	<b>1,220</b>	<b>1,220</b>	<b>14,520</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 53: POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2017 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>CAESS</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	18,221	18,243	18,852	19,346	19,518	19,122	19,035	19,213	18,928	18,514	19,272	18,570	226,835
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	2,778	2,840	2,835	3,026	2,966	3,016	3,000	3,095	3,086	3,058	3,095	3,063	35,858
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>20,999</b>	<b>21,083</b>	<b>21,687</b>	<b>22,372</b>	<b>22,483</b>	<b>22,138</b>	<b>22,036</b>	<b>22,308</b>	<b>22,014</b>	<b>21,572</b>	<b>22,367</b>	<b>21,633</b>	<b>262,693</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	39,628	39,433	41,071	41,906	42,612	41,957	41,248	41,821	41,520	40,983	41,721	40,242	494,140
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	258,158	259,691	264,917	269,931	273,162	266,677	268,535	272,294	267,677	259,086	259,954	254,230	3,174,312
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>297,785</b>	<b>299,124</b>	<b>305,987</b>	<b>311,837</b>	<b>315,773</b>	<b>308,635</b>	<b>309,782</b>	<b>314,115</b>	<b>309,197</b>	<b>300,069</b>	<b>301,675</b>	<b>294,472</b>	<b>3,668,452</b>
<b>TOTAL POTENCIA FACTURADA CAESS</b>	<b>318,784</b>	<b>320,207</b>	<b>327,675</b>	<b>334,209</b>	<b>338,257</b>	<b>330,773</b>	<b>331,818</b>	<b>336,424</b>	<b>331,211</b>	<b>321,641</b>	<b>324,042</b>	<b>316,105</b>	<b>3,931,145</b>
<b>DELSUR</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	6,844	6,836	7,006	7,226	7,358	7,194	7,083	7,321	7,367	7,153	7,208	7,071	85,668
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	116	124	133	143	137	133	136	140	138	135	150	129	1,614
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>6,960</b>	<b>6,960</b>	<b>7,139</b>	<b>7,369</b>	<b>7,495</b>	<b>7,327</b>	<b>7,219</b>	<b>7,461</b>	<b>7,506</b>	<b>7,288</b>	<b>7,358</b>	<b>7,200</b>	<b>87,282</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	34,096	35,197	35,965	36,624	37,362	36,233	36,049	36,418	36,686	35,894	36,041	37,237	433,803
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	189,559	191,498	199,652	196,014	199,664	194,690	193,576	195,576	200,707	191,009	192,290	194,823	2,339,058
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>223,655</b>	<b>226,695</b>	<b>235,617</b>	<b>232,638</b>	<b>237,027</b>	<b>230,922</b>	<b>229,624</b>	<b>231,994</b>	<b>237,393</b>	<b>226,903</b>	<b>228,331</b>	<b>232,060</b>	<b>2,772,861</b>
<b>TOTAL POTENCIA FACTURADA DELSUR</b>	<b>230,615</b>	<b>233,655</b>	<b>242,756</b>	<b>240,007</b>	<b>244,522</b>	<b>238,249</b>	<b>236,843</b>	<b>239,456</b>	<b>244,899</b>	<b>234,191</b>	<b>235,689</b>	<b>239,260</b>	<b>2,860,143</b>
<b>AES-CLESA</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	2,746	2,769	2,866	2,908	3,021	2,946	2,909	2,868	3,142	3,116	3,215	3,223	35,729
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	286	271	279	305	308	307	287	308	305	303	314	313	3,586
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>3,032</b>	<b>3,041</b>	<b>3,145</b>	<b>3,214</b>	<b>3,329</b>	<b>3,253</b>	<b>3,196</b>	<b>3,175</b>	<b>3,446</b>	<b>3,419</b>	<b>3,529</b>	<b>3,536</b>	<b>39,315</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	25,312	25,857	26,967	27,071	27,628	26,485	26,014	26,887	26,528	26,159	26,282	26,052	317,241
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	84,429	85,830	86,936	88,098	88,759	87,126	86,852	86,921	86,676	85,024	85,246	86,301	1,038,199
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>109,741</b>	<b>111,687</b>	<b>113,903</b>	<b>115,169</b>	<b>116,387</b>	<b>113,611</b>	<b>112,866</b>	<b>113,808</b>	<b>113,204</b>	<b>111,182</b>	<b>111,528</b>	<b>112,353</b>	<b>1,355,440</b>
<b>TOTAL POTENCIA FACTURADA AES CLESA</b>	<b>112,774</b>	<b>114,727</b>	<b>117,048</b>	<b>118,383</b>	<b>119,716</b>	<b>116,864</b>	<b>116,062</b>	<b>116,983</b>	<b>116,650</b>	<b>114,602</b>	<b>115,057</b>	<b>115,889</b>	<b>1,394,755</b>
<b>EEO</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	1,997	2,111	2,234	2,295	2,362	2,252	2,267	2,258	2,233	2,215	2,257	2,181	26,663
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	251	252	258	275	249	238	240	240	235	268	265	246	3,019
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>2,249</b>	<b>2,363</b>	<b>2,492</b>	<b>2,570</b>	<b>2,611</b>	<b>2,491</b>	<b>2,507</b>	<b>2,498</b>	<b>2,468</b>	<b>2,483</b>	<b>2,522</b>	<b>2,427</b>	<b>29,682</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	16,688	17,322	18,144	18,486	18,933	18,570	18,008	18,366	17,975	17,748	17,636	17,067	214,943
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	32,622	32,190	33,961	34,537	35,052	34,337	33,533	34,446	34,149	32,831	33,337	33,150	404,146
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>49,310</b>	<b>49,512</b>	<b>52,105</b>	<b>53,022</b>	<b>53,985</b>	<b>52,907</b>	<b>51,541</b>	<b>52,812</b>	<b>52,124</b>	<b>50,580</b>	<b>50,973</b>	<b>50,217</b>	<b>619,089</b>
<b>TOTAL POTENCIA FACTURADA EEO</b>	<b>51,559</b>	<b>51,875</b>	<b>54,597</b>	<b>55,593</b>	<b>56,597</b>	<b>55,398</b>	<b>54,048</b>	<b>55,311</b>	<b>54,592</b>	<b>53,063</b>	<b>53,496</b>	<b>52,644</b>	<b>648,771</b>

**CUADRO 53: POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2017 (kW)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>DEUSEM</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	505	497	520	570	594	557	566	555	527	511	522	505	6,429
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	26	56	56	58	58	56	53	57	56	52	47	40	615
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>531</b>	<b>553</b>	<b>576</b>	<b>628</b>	<b>652</b>	<b>613</b>	<b>620</b>	<b>612</b>	<b>583</b>	<b>562</b>	<b>569</b>	<b>545</b>	<b>7,044</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	4,748	4,981	5,191	5,355	5,373	5,191	5,137	5,197	5,195	5,174	5,084	5,114	61,740
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	5,264	5,241	5,411	5,461	5,512	5,473	5,291	5,604	5,563	5,467	5,558	5,440	65,283
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>10,012</b>	<b>10,221</b>	<b>10,601</b>	<b>10,816</b>	<b>10,885</b>	<b>10,664</b>	<b>10,428</b>	<b>10,801</b>	<b>10,757</b>	<b>10,641</b>	<b>10,642</b>	<b>10,554</b>	<b>127,023</b>
<b>TOTAL POTENCIA FACTURADA DEUSEM</b>	<b>10,543</b>	<b>10,774</b>	<b>11,178</b>	<b>11,443</b>	<b>11,537</b>	<b>11,277</b>	<b>11,048</b>	<b>11,414</b>	<b>11,341</b>	<b>11,203</b>	<b>11,211</b>	<b>11,099</b>	<b>134,068</b>
<b>EDESAL</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	44	40	70	48	48	41	40	45	44	49	48	46	562
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	61	52	56	64	69	68	56	61	68	67	70	66	757
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>105</b>	<b>92</b>	<b>126</b>	<b>112</b>	<b>117</b>	<b>109</b>	<b>95</b>	<b>106</b>	<b>112</b>	<b>116</b>	<b>118</b>	<b>112</b>	<b>1,319</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	649	637	687	707	694	680	688	749	780	709	730	721	8,430
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	23,495	22,939	22,506	22,462	21,568	22,057	21,478	21,315	22,480	22,768	22,850	23,070	268,988
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>24,144</b>	<b>23,576</b>	<b>23,193</b>	<b>23,169</b>	<b>22,262</b>	<b>22,736</b>	<b>22,167</b>	<b>22,065</b>	<b>23,259</b>	<b>23,476</b>	<b>23,581</b>	<b>23,791</b>	<b>277,419</b>
<b>TOTAL POTENCIA FACTURADA EDESAL</b>	<b>24,248</b>	<b>23,667</b>	<b>23,319</b>	<b>23,281</b>	<b>22,379</b>	<b>22,845</b>	<b>22,262</b>	<b>22,171</b>	<b>23,371</b>	<b>23,592</b>	<b>23,699</b>	<b>23,903</b>	<b>278,737</b>
<b>B&amp;D, SERVICIOS TÉCNICOS</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.04	0.04	0.02	0.03	0.05	0.05	0.35
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	<b>0.02</b>	<b>0.04</b>	<b>0.04</b>	<b>0.02</b>	<b>0.03</b>	<b>0.05</b>	<b>0.05</b>	<b>0.35</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	0.13	0.13	0.15	0.16	0.13	0.15	0.10	0.13	0.13	0.13	0.13	0.13	1.62
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	5.23	5.38	5.26	5.27	5.12	5.15	5.81	5.18	5.52	5.60	5.76	5.76	65.03
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>5.37</b>	<b>5.51</b>	<b>5.41</b>	<b>5.43</b>	<b>5.25</b>	<b>5.30</b>	<b>5.91</b>	<b>5.31</b>	<b>5.65</b>	<b>5.74</b>	<b>5.89</b>	<b>5.89</b>	<b>66.65</b>
<b>TOTAL POTENCIA FACTURADA B&amp;D</b>	<b>5.39</b>	<b>5.53</b>	<b>5.43</b>	<b>5.45</b>	<b>5.27</b>	<b>5.32</b>	<b>5.95</b>	<b>5.35</b>	<b>5.67</b>	<b>5.77</b>	<b>5.94</b>	<b>5.94</b>	<b>67.00</b>
<b>ABRUZZO</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	668	668	680	684	700	704	712	712	712	712	712	712	8,376
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	4,800
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>1,068</b>	<b>1,068</b>	<b>1,080</b>	<b>1,084</b>	<b>1,100</b>	<b>1,104</b>	<b>1,112</b>	<b>1,112</b>	<b>1,112</b>	<b>1,112</b>	<b>1,112</b>	<b>1,112</b>	<b>13,176</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	720
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	60	60	60	60	48	48	48	48	48	48	48	48	624
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>120</b>	<b>120</b>	<b>120</b>	<b>120</b>	<b>108</b>	<b>108</b>	<b>108</b>	<b>108</b>	<b>108</b>	<b>108</b>	<b>108</b>	<b>108</b>	<b>1,344</b>
<b>TOTAL POTENCIA FACTURADA ABRUZZO</b>	<b>1,188</b>	<b>1,188</b>	<b>1,200</b>	<b>1,204</b>	<b>1,208</b>	<b>1,212</b>	<b>1,220</b>	<b>1,220</b>	<b>1,220</b>	<b>1,220</b>	<b>1,220</b>	<b>1,220</b>	<b>14,520</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras



**CUADRO 54: CANTIDAD DE POSTES POR MUNICIPIO, AÑO 2017**

DEPTOPARTAMENTO	MUNICIPIO	ABRUZZO	CAESS	CLESA	DELSUR	DEUSE	EDESAL	EEO	TOTAL
AHUACHAPAN	MUN AHUACHAPAN			4,339					4,339
	MUN APANECA			502					502
	MUN ATQUIZAYA			1,278					1,278
	MUN CONCEPCION DE ATACO			573					573
	MUN EL REFUGIO			373					373
	MUN GUAYMANGO			271					271
	MUN JUJUTLA			1,617					1,617
	MUN SAN FRANCISCO MENENDEZ			1,200					1,200
	MUN SAN LORENZO AHUACHAPAN			200					200
	MUN SAN PEDRO PUXTLA			383					383
	MUN TACUBA			307					307
MUN TURIN			477					477	
<b>Total AHUACHAPAN</b>				<b>11,520</b>					<b>11,520</b>
CABAÑAS	MUN CINQUERA		161						161
	MUN DOLORES		165						165
	MUN GUACOTECTI		487						487
	MUN ILOBASCO		3,194						3,194
	MUN JUTIAPA		499						499
	MUN SENSUNTEPEQUE		1,181						1,181
	MUN SN ISIDRO CABAÑAS		477						477
	MUN TEJUTEPEQUE		371						371
MUN VICTORIA		664						664	
<b>Total CABAÑAS</b>			<b>7,199</b>						<b>7,199</b>
CHALATENANGO	MUN AGUA CALIENTE		369						369
	MUN ARCATAO		139						139
	MUN AZACUALPA		80						80
	MUN CHALATENANGO		1,288						1,288
	MUN CITALA		288						288
	MUN COMALAPA		343						343
	MUN CONCEPCION QUEZALTEPEQUE		451						451
	MUN DULCE NOMBRE DE MARIA		232						232
	MUN EL CARRIZAL		373						373
	MUN EL PARAISO		514						514
	MUN LA LAGUNA		134						134
	MUN LA PALMA		434						434
	MUN LA REINA		472						472
	MUN LAS VUELTAS		54						54
	MUN NOMBRE DE JESUS		246						246
	MUN NUEVA CONCEPCION		1,183	349		4			1,536
	MUN NUEVA TRINIDAD		53						53
	MUN OJOS DE AGUA		125						125
	MUN POTONICO		165						165
	MUN SN ANTONIO DE LA CRUZ		135						135
	MUN SN ANTONIO LOS RANCHOS		224						224
	MUN SN FERNANDO		118						118
	MUN SN FRANCISCO LEMPA		80						80
	MUN SN FRANCISCO MORAZAN		153						153
	MUN SN IGNACIO		469						469
	MUN SN ISIDRO LABRADOR		0						0
	MUN SN JOSE CANCASQUE		56						56
	MUN SN JOSE LAS FLORES		83						83
	MUN SN LUIS EL CARMEN		92						92
	MUN SN MIGUEL DE MERCEDES		180						180
MUN SN RAFAEL		370						370	
MUN STA RITA		282						282	
MUN TEJUTLA		954						954	
<b>Total CHALATENANGO</b>			<b>10,139</b>	<b>349</b>	<b>4</b>				<b>10,492</b>

**CUADRO 54: CANTIDAD DE POSTES POR MUNICIPIO, AÑO 2017**

DEPTOPARTAMENTO	MUNICIPIO	ABRUZZO	CAESS	CLESA	DELSUR	DEUSE	EDESAL	EEO	TOTAL
CUSCATLAN	MUN CANDELARIA				370				370
	MUN COJUTEPEQUE		951		201				1,152
	MUN EL CARMEN		453						453
	MUN EL ROSARIO		271						271
	MUN MONTE SN JUAN		280						280
	MUN ORATORIO DE CONCEPCION		298						298
	MUN SAN CRISTOBAL				411				411
	MUN SAN RAFAEL CEDROS		549		159				708
	MUN SAN RAMON				451				451
	MUN SANTA CRUZ ANALQUITO				226				226
	MUN SN BARTOLOME PERULAPIA		429						429
	MUN SN JOSE GUAYABAL		555						555
	MUN SN PEDRO PERULAPAN		998						998
	MUN STA CRUZ MICHAPA		360						360
	MUN SUCHITOTO		1,056						1,056
MUN TENANCINGO		481						481	
<b>Total CUSCATLAN</b>			<b>6,681</b>		<b>1,818</b>				<b>8,499</b>
LA LIBERTAD	MUN ANTIGUO CUSCATLAN		136		2,948				3,084
	MUN CHILTIUPAN				797				797
	MUN CIUDAD ARCE				3,077	317	124		3,518
	MUN COLON				3,087	2,644	51		5,782
	MUN COMASAGUA					724			724
	MUN HUIZUCAR				1,023				1,023
	MUN JAYAQUE				1,001				1,001
	MUN JICALAPA				476				476
	MUN NUEVO CUSCATLAN		76		625				701
	MUN PUERTO LA LIBERTAD				3,562				3,562
	MUN QUEZALTEPEQUE		0		4,298		236		4,534
	MUN SACACOYO				583	523	27		1,133
	MUN SAN JOSE VILLANUEVA					743			743
	MUN SAN JUAN OPICO				847	5,362	1,513		7,722
	MUN SAN MATIAS					1,051	57		1,108
	MUN SAN PABLO TACACHICO					2,176			2,176
	MUN SANTA TECLA		5			5,931	1		5,937
	MUN TALNIQUE					744	16		760
	MUN TAMANIQUE					1,102			1,102
MUN TEOTEPEQUE					640			640	
MUN TEPECOYO					398			398	
MUN ZARAGOZA					1,309			1,309	
<b>Total LA LIBERTAD</b>		<b>5</b>	<b>212</b>	<b>7,594</b>	<b>38,394</b>		<b>2,025</b>		<b>48,230</b>
LA PAZ	MUN CUYULTITAN				489				489
	MUN EL ROSARIO DE LA PAZ				1,249				1,249
	MUN JERUSALEN				249				249
	MUN MERCEDES LA CEIBA				73				73
	MUN OLOCUILTA				2,500				2,500
	MUN PARAISO DE OSORIO				135				135
	MUN SAN ANTONIO MASAHUAT				272				272
	MUN SAN EMIGDIO				171				171
	MUN SAN FRANCISCO CHINAMECA				448				448
	MUN SAN JUAN NONUALCO				1,270				1,270
	MUN SAN JUAN TALPA				613				613
	MUN SAN JUAN TEPEZONTES				202				202
	MUN SAN LUIS LA HERRADURA				1,677				1,677
	MUN SAN LUIS TALPA				3,068				3,068
	MUN SAN MIGUEL TEPEZONTES				230				230
	MUN SAN PEDRO MASAHUAT				2,607				2,607
	MUN SAN PEDRO NONUALCO				1,019				1,019
	MUN SAN RAFAEL OBRAJUELO				852				852
	MUN SANTA MARIA OSTUMA				574				574
	MUN SANTIAGO NONUALCO				3,613				3,613
MUN TAPALHUACA				310				310	
MUN ZACATECOLUCA				4,947				4,947	
<b>Total LA PAZ</b>					<b>26,568</b>				<b>26,568</b>

**CUADRO 54: CANTIDAD DE POSTES POR MUNICIPIO, AÑO 2017**

DEPTOPARTAMENTO	MUNICIPIO	ABRUZZO	CAESS	CLESA	DELSUR	DEUSE	EDESAL	EEO	TOTAL
LA UNION	MUN ANAMOROS							766	766
	MUN BOLIVAR							561	561
	MUN CONCEPCION D ORIENTE							113	113
	MUN CONCHAGUA							2,328	2,328
	MUN EL CARMEN UNION							1,037	1,037
	MUN EL SAUCE							475	475
	MUN INTIPUCA							742	742
	MUN LA UNION							2,436	2,436
	MUN LISLIQUE							1,311	1,311
	MUN MEANGUERA DEL GOLFO							349	349
	MUN NVA ESPARTA							471	471
	MUN PASAQUINA							1,629	1,629
	MUN POLOROS							150	150
	MUN SN ALEJO							1,650	1,650
	MUN SN JOSE							166	166
MUN STA ROSA							1,937	1,937	
MUN YAYANTIQUE							97	97	
MUN YUCUAYQUIN							388	388	
<b>Total LA UNION</b>								<b>16,606</b>	<b>16,606</b>
MORAZAN	MUN ARAMBALA							315	315
	MUN CACAOPERA							1,301	1,301
	MUN CHILANGA							145	145
	MUN CORINTO							2,730	2,730
	MUN DELICIAS DE CONCEPCION							123	123
	MUN EL DIVISADERO							1,123	1,123
	MUN EL ROSARIO MORAZAN							35	35
	MUN GUALOCOCTI							116	116
	MUN GUATAJIAGUA							773	773
	MUN JOATECA							1,074	1,074
	MUN JOCOAITIQUE							292	292
	MUN JOCORO							689	689
	MUN LOLOTIQUILLO							250	250
	MUN MEANGUERA							70	70
	MUN OSICALA							410	410
	MUN PERQUIN							130	130
	MUN SENSEMBRA							84	84
	MUN SN CARLOS							229	229
	MUN SN FERNANDO MORAZAN							61	61
	MUN SN FRANCISCO GOTERA							894	894
	MUN SN ISIDRO MORAZAN							57	57
MUN SN SIMON							532	532	
MUN SOCIEDAD							992	992	
MUN TOROLA							50	50	
MUN YAMABAL							131	131	
MUN YOLOAIQUIN							101	101	
<b>Total MORAZAN</b>								<b>12,707</b>	<b>12,707</b>
SAN MIGUEL	MUN CAROLINA							128	128
	MUN CDAD BARRIOS							473	473
	MUN CHAPELTIQUE							936	936
	MUN CHINAMECA						455	1,054	1,509
	MUN CHIRILAGUA							906	906
	MUN COMACARAN							347	347
	MUN EL TRANSITO						346	372	718
	MUN LOLOTIQUE							324	324
	MUN MONCAGUA							701	701
	MUN NVA GUADALUPE							405	405
	MUN NVO EDEN DE SN JUAN							74	74
	MUN QUELEPA							130	130
	MUN SESORI							312	312
	MUN SN ANTONIO							164	164
	MUN SN GERARDO							104	104
	MUN SN JORGE						406		406
	MUN SN LUIS DE LA REINA							240	240
MUN SN MIGUEL						146	751	8,049	8,946
MUN SN RAFAEL OTE						890		890	
MUN ULUAZAPA							241	241	
<b>Total SAN MIGUEL</b>						<b>2,243</b>	<b>751</b>	<b>14,960</b>	<b>17,954</b>

**CUADRO 54: CANTIDAD DE POSTES POR MUNICIPIO, AÑO 2017**

DEPTOPARTAMENTO	MUNICIPIO	ABRUZZO	CAESS	CLESA	DELSUR	DEUSE	EDESAL	EEO	TOTAL
SAN SALVADOR	MUN AGUILARES		1,087						1,087
	MUN APOPA		4,892		55		142		5,089
	MUN AYUTUXTEPEQUE		1,507						1,507
	MUN CUSCATANCINGO		3,295						3,295
	MUN DELGADO		4,212						4,212
	MUN EL PAISNAL		660		53				713
	MUN GUAZAPA		1,316						1,316
	MUN ILOPANGO		4,073		150		7		4,230
	MUN MEJCANOS		5,410						5,410
	MUN NEJAPA		999		231		180		1,410
	MUN PANCHIMALCO				2,620				2,620
	MUN ROSARIO DE MORA				659				659
	MUN SANTIAGO TEXACUANGOS		128		864				992
	MUN SN MARCOS		143		2,631				2,774
	MUN SN MARTIN		2,314		837				3,151
	MUN SN SALVADOR		16,500		5,215				21,715
	MUN SOYAPANGO		9,327		132				9,459
MUN STO TOMAS		59		1,602				1,661	
MUN TONACATEPEQUE		3,422		474			0	3,896	
<b>Total SAN SALVADOR</b>			<b>59,344</b>		<b>15,523</b>		<b>329</b>		<b>75,196</b>
SAN VICENTE	MUN APASTEPEQUE				1,766				1,766
	MUN GUADALUPE				333				333
	MUN SAN CAYETANO ISTEPEQUE				336				336
	MUN SAN ESTEBAN CATARINA				391				391
	MUN SAN ILDEFONSO		299		378			70	747
	MUN SAN LORENZO				433				433
	MUN SAN SEBASTIAN		161		776				937
	MUN SAN VICENTE				2,374			73	2,447
	MUN SANTA CLARA				716				716
	MUN SANTO DOMINGO				503				503
	MUN TECOLUCA				1,402	903			2,305
	MUN TEPETITAN				318				318
MUN VERAPAZ				661				661	
<b>Total SAN VICENTE</b>			<b>460</b>		<b>10,387</b>	<b>903</b>		<b>143</b>	<b>11,893</b>
SANTA ANA	MUN CANDELARIA DE LA FRONTERA			1,091					1,091
	MUN CHALCHUAPA			3,164					3,164
	MUN COATEPEQUE			1,159					1,159
	MUN EL CONGO			953					953
	MUN EL PORVENIR			408					408
	MUN MASAHUAT			144					144
	MUN METAPAN			3,658					3,658
	MUN SAN ANTONIO PAJONAL			405					405
	MUN SAN SEBASTIAN SALITRILLO			569			889		1,458
	MUN SANTA ANA			14,731	67		571		15,369
	MUN SANTA ROSA GUACHIPILIN			259					259
MUN SANTIAGO DE LA FRONTERA			397					397	
MUN TEXSTEPEQUE			959					959	
<b>Total SANTA ANA</b>			<b>27,897</b>		<b>67</b>		<b>1,460</b>		<b>29,424</b>

**CUADRO 54-A: CANTIDAD DE POSTES DE CAESS DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2017**

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
MUN EL PAISNAL	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	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	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316
MUN NEJAPA	960	960	960	960	960	976	976	976	999	999	999	999
MUN TONACA TEPEQUE	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422
MUN SN MARTIN	2,075	2,075	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314
MUN CUSCATANCINGO	3,085	3,085	3,085	3,085	3,085	3,085	3,085	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295
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	3,934	3,934	3,934	3,934	3,934	3,934	4,212	4,212
MUN AYUTUXTEPEQUE	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,507	1,507
MUN MEJCANOS	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	16,500	16,500	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	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469
MUN LA PALMA	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	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	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369
MUN TEJUTLA	974	954	954	954	954	954	954	954	954	954	954	954
MUN SN FRANCISCO MORAZAN	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
MUN DULCE NOMBRE DE MARIA	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232
MUN COMALAPA	338	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343
MUN SN RAFAEL	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
MUN EL PARAISO	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514
MUN STA RITA	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282
MUN LA LAGUNA	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
MUN EL CARRIZAL	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373
MUN CONCEPCION QUEZALTEPEQUE	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	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	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183
MUN CHALATENANGO	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	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

**CUADRO 54-A: CANTIDAD DE POSTES DE CAESS DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2017**

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
MUN ARCATAO	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139
MUN NOMBRE DE JESUS	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	246	246
MUN SN ANTONIO DE LA CRUZ	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135
MUN SN JOSE CANCASQUE	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
MUN SN ANTONIO LOS RANCHOS	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224
MUN SN MIGUEL DE MERCEDES	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
MUN AZACUALPA	91	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
MUN POTONICO	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
MUN CINQUERA	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
MUN TEJUTEPEQUE	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371
MUN JUTIAPA	499	499	499	499	499	499	499	499	499	499	499	499
MUN ILOBASCO	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194
MUN SN ISIDRO CABAÑAS	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477
MUN DOLORES	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	165	165
MUN GUA COTECTI	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487
MUN VICTORIA	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664
MUN SENSUNTEPEQUE	2,647	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181
MUN SUCHITOTO	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056
MUN TENANCINGO	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481
MUN SN JOSE GUA Y ABAL	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555
MUN ORATORIO DE CONCEPCION	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298
MUN SN BARTOLOME PERULAPIA	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429
MUN SN PEDRO PERULAPAN	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998
MUN EL ROSARIO	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271
MUN MONTE SN JUAN	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280
MUN STA CRUZ MICHAPA	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
MUN COJUTEPEQUE	951	951	951	951	951	951	951	951	951	951	951	951
MUN EL CARMEN	453	453	453	453	453	453	453	453	453	453	453	453
MUN SN RAFAEL CEDROS	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549
MUN SN SEBASTIAN	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
MUN SN ILDEFONSO	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	299
MUN ANTIG CUSCATLAN	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136
MUN SN FRANCISCO LEMPA	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
MUN SN LUIS EL CARMEN	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
MUN QUEZALTEPEQUE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MUN NUEVO CUSCATLAN	46	46	46	46	46	46	76	76	76	76	76	76
MUN SANTIAGO TEXACUANGOS	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128
MUN SAN ISIDRO LABRADOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>84,421</b>	<b>82,929</b>	<b>83,168</b>	<b>83,168</b>	<b>83,354</b>	<b>83,370</b>	<b>83,400</b>	<b>83,610</b>	<b>83,633</b>	<b>83,633</b>	<b>83,977</b>	<b>84,035</b>

Fuente: CAESS

**CUADRO 54-B: CANTIDAD DE POSTES DE DELSUR DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2017**

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
MUN 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
MUN APASTEPEQUE	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766
MUN APOPA	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
MUN CANDELARIA	357	357	357	357	357	357	357	357	357	357	370	370
MUN CHILTIUPAN	795	795	795	797	797	797	797	797	797	797	797	797
MUN CIUDAD ARCE	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317
MUN COJUTEPEQUE	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201
MUN 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
MUN COMASAGUA	711	711	711	724	724	724	724	724	724	724	724	724
MUN CUYULTITAN	483	483	483	489	489	489	489	489	489	489	489	489
MUN EL PAISNAL	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
MUN 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
MUN GUADALUPE	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333
MUN 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
MUN ILOPANGO	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
MUN JAYAJQUE	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001
MUN JERUSALEN	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249
MUN JICALAPA	476	476	476	476	476	476	476	476	476	476	476	476
MUN MERCEDES LA CEIBA	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
MUN NEJAPA	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231
MUN NUEVA CONCEPCION	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
MUN NUEVO CUSCATLAN	620	620	620	620	620	620	620	620	620	625	625	625
MUN OLOCUILTA	2,444	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
MUN PANCHIMALCO	2,607	2,607	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620
MUN PARAISO DE OSORIO	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135
MUN PUERTO LA LIBERTAD	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562	3,562
MUN QUEZALTEPEQUE	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298	4,298
MUN ROSARIO DE MORA	659	659	659	659	659	659	659	659	659	659	659	659
MUN SACACOYO	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523
MUN SAN ANTONIO MASAHUAT	265	265	265	272	272	272	272	272	272	272	272	272
MUN SAN CAYETANO ISTEPEQUE	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336
MUN SAN CRISTOBAL	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411
MUN SAN EMIGDIO	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171
MUN SAN ESTEBAN CATARINA	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391
MUN SAN FRANCISCO CHINA MECA	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448
MUN SAN ILDEFONSO	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378
MUN SAN JOSE VILLANUEVA	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743
MUN 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

**CUADRO 54-B: CANTIDAD DE POSTES DE DELSUR DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2017**

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
MUN SAN JUAN OPICO	5,362	5,362	5,362	5,362	5,362	5,362	5,362	5,362	5,362	5,362	5,362	5,362
MUN SAN JUAN TALPA	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613	613
MUN SAN JUAN TEPEZONTES	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
MUN SAN LORENZO	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
MUN SAN LUIS LA HERRADURA	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,677	1,677	1,677	1,677
MUN SAN LUIS TALPA	3,022	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068	3,068
MUN SN MARCOS	2,631	2,631	2,631	2,631	2,631	2,631	2,631	2,631	2,631	2,631	2,631	2,631
MUN SN MARTIN	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837
MUN SAN MATIAS	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051
MUN SAN MIGUEL TEPEZONTES	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
MUN SAN PABLO TACACHICO	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176	2,176
MUN SAN PEDRO MASA HUAT	2,488	2,488	2,488	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607
MUN SAN PEDRO NONUALCO	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019
MUN SAN RAFAEL CEDROS	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159
MUN SAN RAFAEL OBRAJUELO	852	852	852	852	852	852	852	852	852	852	852	852
MUN SAN RAMON	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451
MUN SN SALVADOR	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,215	5,215	5,215	5,215
MUN SAN SEBASTIAN	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776
MUN SAN VICENTE	2,363	2,363	2,363	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374
MUN SANTA ANA	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
MUN SANTA CLARA	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716
MUN SANTA CRUZ ANALQUITO	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226
MUN SANTA MARIA OSTUMA	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574
MUN 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
MUN SANTIAGO NONUALCO	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613
MUN SANTIAGO TEXA CUANGOS	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864
MUN SANTO DOMINGO	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503
MUN STO TOMAS	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602	1,602
MUN SOYAPANGO	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
MUN TALNIQUE	710	710	710	710	710	710	710	710	744	744	744	744
MUN TAMANIQUE	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102
MUN TAPALHUACA	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310
MUN TECOLUCA	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402
MUN TEOTEPEQUE	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640
MUN TEPECOYO	386	386	386	398	398	398	398	398	398	398	398	398
MUN TEPETTAN	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318
MUN TONACA TEPEQUE	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474
MUN VERAPAZ	661	661	661	661	661	661	661	661	661	661	661	661
MUN ZACATECOLUCA	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947
MUN ZARAGOZA	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
<b>TOTAL</b>	<b>92,291</b>	<b>92,393</b>	<b>92,406</b>	<b>92,576</b>	<b>92,576</b>	<b>92,576</b>	<b>92,576</b>	<b>92,576</b>	<b>92,743</b>	<b>92,748</b>	<b>92,761</b>	<b>92,761</b>

Fuente: DELSUR



**CUADRO 54-C: CANTIDAD DE POSTES DE AESCLESA DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2017**

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
MUN ACAJUTLA	3,229	3,229	3,229	3,229	3,229	3,229	3,229	3,229	3,229	3,229	3,229	3,234
MUN AHUACHAPAN	4,339	4,339	4,339	4,339	4,339	4,339	4,839	4,839	4,839	4,839	4,839	4,839
MUN APANECA	502	502	502	502	502	502	502	502	502	731	731	731
MUN ARMENIA	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	2,089	2,089	2,089
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	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	408
MUN CANDELARIA DE LA FRONTERA	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,405
MUN CHALCHUAPA	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,593	3,593	3,593	3,593	3,593	3,593	3,593
MUN CIUDAD ARCE	3,077	3,077	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619
MUN COATEPEQUE	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
MUN COLON	3,087	3,087	3,087	3,087	3,087	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	925
MUN CUISNAHUAT	261	261	261	261	261	261	261	261	511	511	511	511
MUN EL CONGO	953	953	953	953	953	953	953	953	953	953	953	953
MUN EL PORVENIR	408	408	564	564	564	564	564	564	564	564	564	564
MUN EL REFUGIO	373	373	373	373	373	373	373	373	373	668	668	668
MUN GUAYMANGO	271	271	271	281	281	281	281	281	281	281	281	281
MUN IZALCO	1,612	1,612	1,612	1,612	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527
MUN JUAYUA	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,218
MUN JUJUTLA	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604
MUN MASAHUAT	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144
MUN METAPAN	3,658	3,658	3,658	3,658	3,658	3,658	3,658	3,658	3,658	3,658	3,658	3,658
MUN NAHUIZALCO	2,768	2,768	2,768	2,768	2,768	2,768	2,768	2,768	2,768	2,768	2,768	2,768
MUN NAHULINGO	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778
MUN NUEVA CONCEPCION	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
MUN SACACOYO	583	583	583	583	583	583	604	604	604	604	604	653
MUN SALCOATITAN	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336
MUN SAN ANTONIO DEL MONTE	893	893	893	893	893	999	999	999	999	999	999	999
MUN SAN ANTONIO PAJONAL	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	462
MUN SAN FRANCISCO MENENDEZ	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
MUN SAN JUAN OPICO	847	847	847	847	847	847	847	847	847	847	847	947
MUN SAN JULIAN	536	536	536	536	536	536	536	536	536	1,058	1,058	1,058
MUN SAN LORENZO	200	200	215	299	299	299	299	299	299	299	299	299
MUN SAN PEDRO PUXTLA	383	383	383	383	383	240	240	240	240	240	240	240
MUN SAN SEBASTIAN SALITRILLO	418	418	418	418	418	418	418	418	418	418	418	925
MUN SANTA ANA	14,731	14,731	14,731	14,731	14,731	14,731	14,731	14,731	14,731	14,731	14,731	14,731
MUN SANTA CATARINA MASAHUAT	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310
MUN SANTA ISABEL ISHUATAN	138	138	138	138	138	138	138	138	138	399	399	399
MUN SANTA ROSA GUACHIPILIN	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	280
MUN SANTIAGO DE LA FRONTERA	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397
MUN SANTO DOMINGO DE GUZMAN	98	98	98	98	98	239	239	239	239	239	239	242
MUN SONSONATE	3,364	3,364	3,364	3,364	3,605	3,605	3,605	3,605	3,605	3,605	3,605	3,605
MUN SONZACATE	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,559
MUN TACUBA	307	307	307	445	445	445	445	445	445	445	445	445
MUN TEXISTEPEQUE	959	959	959	959	959	959	959	959	959	959	959	959
MUN TURIN	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	711
<b>TOTAL</b>	<b>65,283</b>	<b>65,416</b>	<b>66,129</b>	<b>66,361</b>	<b>67,517</b>	<b>68,050</b>	<b>68,571</b>	<b>68,558</b>	<b>68,808</b>	<b>71,200</b>	<b>71,200</b>	<b>73,147</b>

Fuente: AESCLESA

**CUADRO 54-D: CANTIDAD DE POSTES DE EEO DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2017**

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
MUN SN ILDEFONSO	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	67
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	322	322	322	322	322	322	322	322	322	359	359	382
MUN USULUTAN	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
MUN CHINAMECA	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	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	376	376	376	376	356	356	356	356	356
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	232	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526
MUN SN BUENAVENTURA	310	310	310	311	311	311	311	311	311	311	311	311
MUN MERCEDES UMAÑA	492	492	492	580	581	581	581	582	582	582	582	582
MUN BERLIN	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448
MUN JUCUAPA	495	495	495	545	545	545	545	545	545	545	545	545
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	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037
MUN JUCUARAN	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514
MUN NVO EDEN DE SN JUAN	74	74	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124
MUN SN GERARDO	104	104	104	106	106	106	106	106	106	106	106	106
MUN SN LUIS DE LA REINA	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
MUN CAROLINA	128	128	128	354	354	354	354	354	354	354	354	354
MUN SN ANTONIO	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164
MUN CDAD BARRIOS	473	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287
MUN SESORI	312	312	479	479	479	479	479	479	479	479	479	479
MUN CHAPELTIQUE	948	948	948	948	955	955	955	955	955	955	955	955
MUN LOLOTIQUE	324	330	330	330	330	330	330	330	339	620	620	620
MUN NVA GUADALUPE	405	405	405	405	405	408	408	408	408	408	408	408
MUN MONCAGUA	701	1,136	1,136	1,136	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182
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	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312
MUN CHIRILAGUA	906	906	906	906	907	907	907	907	907	907	907	907
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	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	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

Fuente: EEO

**CUADRO 54-D: CANTIDAD DE POSTES DE EEO DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2017**

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
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
MUN GUALOCOCTI	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116
MUN GUATAJIAGUA	773	672	672	672	672	672	672	672	672	672	672	672
MUN JOATECA	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074
MUN JOCOAITIQUE	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292
MUN JOCORO	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689
MUN LOLOTIQUILLO	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
MUN MEANGUERA	70	70	70	391	391	391	391	391	391	391	391	391
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	894	894	894	894	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213
MUN SN ISIDRO	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
MUN SN SIMON	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784
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	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258
MUN ANAMOROS	766	766	766	766	811	811	811	811	811	811	811	811
MUN CONCEPCION D ORIENTE	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113
MUN CONCHAGUA	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,406	2,579	2,579	2,579
MUN EL CARMEN	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	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	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	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	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	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	1,686	1,686	1,686	1,686	1,686
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	102	102	102	102	102	102	102	102
MUN BOLIVAR	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561
MUN MEANGUERA DEL GOLFO	349	349	349	349	349	349	357	357	357	357	357	357
<b>TOTAL</b>	<b>49,791</b>	<b>51,239</b>	<b>51,613</b>	<b>52,305</b>	<b>52,785</b>	<b>52,788</b>	<b>52,796</b>	<b>52,813</b>	<b>52,822</b>	<b>53,313</b>	<b>53,313</b>	<b>53,333</b>

Fuente: EEO

**CUADRO 54-E: CANTIDAD DE POSTES DE DEUSEM DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2017**

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	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	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423
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	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658
MUN EREGUAYQUIN	541	541	544	544	544	544	544	544	544	544	544	544
MUN STA MARIA	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664
MUN JIQUILISCO	4,036	4,036	4,042	4,042	4,042	4,042	4,042	4,042	4,042	4,127	4,127	4,127
MUN CONCEPCION BATRES	511	511	511	511	511	511	511	511	511	511	511	511
MUN PTO EL TRIUNFO	949	949	949	949	949	949	949	949	949	949	949	949
MUN SN DIONISIO	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577
MUN USULUTAN	3,880	3,880	3,899	3,899	3,899	3,899	3,899	3,899	3,899	3,925	3,925	3,925
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	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891
MUN EL TRANSITO	346	346	349	349	349	349	349	349	349	334	334	334
MUN TECOLUCA	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903
<b>TOTAL</b>	<b>17,894</b>	<b>17,894</b>	<b>17,946</b>	<b>17,946</b>	<b>17,946</b>	<b>17,946</b>	<b>17,946</b>	<b>17,946</b>	<b>17,946</b>	<b>18,042</b>	<b>18,042</b>	<b>18,042</b>

Fuente: DEUSEM

**CUADRO 54-F: CANTIDAD DE POSTES DE EDESAL DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2017**

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
Apopa	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589
Ciudad Arce	125	125	125	125	125	125	169	169	169	169	169	205
Colón	52	52	52	52	52	52	53	53	53	53	53	53
Ilopango	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Nejapa	181	181	181	181	181	181	188	188	188	188	188	188
Nueva San Salvador	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Quezaltepeque	233	233	233	233	233	233	235	235	235	265	265	265
San Juan Opico	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594
San Miguel	755	755	755	755	755	755	757	757	757	757	757	757
San Sebastian Salitrillo	895	895	895	895	895	895	984	984	984	984	984	984
Santa Ana	589	589	589	589	589	589	593	593	593	593	593	593
Santa Maria	21	21	21	21	21	21	22	22	22	22	22	22
Tonacatepeque	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Talnique	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Sacacoyo	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
San Matias	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
<b>TOTAL</b>	<b>5,059</b>	<b>5,059</b>	<b>5,059</b>	<b>5,059</b>	<b>5,059</b>	<b>5,059</b>	<b>5,292</b>	<b>5,292</b>	<b>5,292</b>	<b>5,322</b>	<b>5,322</b>	<b>5,358</b>

Fuente: EDESAL

**CUADRO 54-G: CANTIDAD DE POSTES DE B&D DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2017**

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
<b>TOTAL</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Fuente: B&D

**CUADRO 54-H: CANTIDAD DE POSTES DE EDESAL DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2017**

Municipio	ene.	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	jul.	ago.	sep.	oct.	nov.	dic.
MUN SANTA TECLA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
<b>TOTAL</b>	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5

Fuente: ABRUZZO

**CUADRO 55: CANTIDAD DE LUMINARIAS DE ALUMBRADO PÚBLICO DISTRIBUIDAS POR MUNICIPIO, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017**

<b>AHUACHAPAN</b>	<b>8,699</b>	<b>CUSCATLAN</b>	<b>5,684</b>	MUN SAN PEDRO NONUALCO	408	MUN CHIRILAGUA	829	MUN METAPAN	2,437
MUN AHUACHAPAN	3,394	MUN CANDELARIA	442	MUN SAN RAFAEL OBRAJUELO	750	MUN COMACARAN	157	MUN SAN ANTONIO PAJONAL	222
MUN APANECA	468	MUN COJUTEPEQUE	2,133	MUN SANTA MARIA OSTUMA	322	MUN EL TRANSITO	1,361	MUN SAN SEBASTIAN SALTRILLO	1,629
MUN ATIQUIZAYA	1,098	MUN EL CARMEN	157	MUN SANTIAGO NONUALCO	634	MUN LOLOTIQUE	765	MUN SANTA ANA	11,924
MUN CONCEPCION DE ATACO	603	MUN EL ROSARIO	190	MUN TAPALHUACA	246	MUN MONCAGUA	1,368	MUN SANTA ROSA GUACHIPILIN	70
MUN EL REFUGIO	462	MUN MONTE SN JUAN	111	MUN ZACATECOLUCA	3,741	MUN NVA GUADALUPE	591	MUN SANTIAGO DE LA FRONTERA	188
MUN GUAYMANGO	108	MUN ORATORIO DE CONCEPCION	136	<b>LA UNION</b>	<b>12,003</b>	MUN NVO EDEN DE SN JUAN	122	MUN TEXISTEPEQUE	379
MUN JUJUTLA	321	MUN SAN CRISTOBAL	79	MUN ANAMOROS	455	MUN QUELEPA	359	<b>SONSONATE</b>	<b>18,740</b>
MUN SAN FRANCISCO MENENDEZ	1,006	MUN SAN RAFAEL CEDROS	348	MUN BOLIVAR	429	MUN SESORI	452	MUN ACAJUJTLA	1,311
MUN SAN LORENZO AHUACHAPAN	236	MUN SAN RAMON	113	MUN CONCEPCION D ORIENTE	295	MUN SN ANTONIO	23	MUN ARMENIA	1,312
MUN SAN PEDRO PUXTLA	239	MUN SANTA CRUZ ANALQUITO	85	MUN CONCHAGUA	1,314	MUN SN GERARDO	247	MUN CALLUCO	564
MUN TACUBA	376	MUN SN BARTOLOME PERULAPIA	324	MUN EL CARMEN UNION	557	MUN SN JORGE	352	MUN CUISNAHUAT	335
MUN TURIN	388	MUN SN JOSE GUAYABAL	295	MUN SN JOSE GUAYABAL	237	MUN SN LUIS DE LA REINA	156	MUN IZALCO	2,535
<b>CABAÑAS</b>	<b>5,807</b>	MUN SN PEDRO PERULAPAN	185	MUN INTIPUCA	478	MUN SN MIGUEL	11,370	MUN JUAYUA	1,259
MUN CINQUERA	101	MUN STA CRUZ MICHAPA	416	MUN LA UNION	2,750	MUN SN RAFAEL OTE	868	MUN NAHUIZALCO	1,510
MUN DOLORES	214	MUN SUCHITOTO	542	MUN LISLIQUE	69	MUN ULUAZAPA	241	MUN NAHULINGO	306
MUN GUACOTECTI	94	MUN TENANCINGO	128	MUN MEANGUERA DEL GOLFO	228	<b>SAN SALVADOR</b>	<b>88,986</b>	MUN SALCOATITAN	493
MUN ILOBASCO	2,788	<b>LA LIBERTAD</b>	<b>31,640</b>	MUN NVA ESPARTA	338	MUN AGUILARES	1,377	MUN SAN ANTONIO DEL MONTE	1,030
MUN JUJIAPA	188	MUN ANTIGUO CUSCATLAN	3,676	MUN PASAQUINA	1,497	MUN APOPA	6,313	MUN SAN JULIAN	908
MUN SENSUNTEPEQUE	1,410	MUN CHILTIUPAN	351	MUN POLOROS	100	MUN AYUTUXTEPEQUE	1,983	MUN SANTA CATARINA MASAHUAT	389
MUN SN ISIDRO CABAÑAS	432	MUN CIUDAD ARCE	1,917	MUN SN ALEJO	514	MUN CUSCATANCINGO	2,863	MUN SANTA ISABEL ISHUATAN	560
MUN TEJUTEPEQUE	249	MUN COLON	3,642	MUN SN JOSE	190	MUN DELGADO	4,296	MUN SANTO DOMINGO DE GUZMAN	333
MUN VICTORIA	331	MUN COMASAGUA	253	MUN STA ROSA	1,934	MUN EL PAISNAL	720	MUN SONSONATE	4,605
<b>CHALATENANGO</b>	<b>8,667</b>	MUN HUIZUCAR	349	MUN Y'AYANTIQUE	168	MUN GUAZAPA	1,114	MUN SONZACATE	1,290
MUN AGUA CALIENTE	326	MUN JAYAQUE	497	MUN YUCUAYQUIN	450	MUN ILOPANGO	5,013	<b>USULUTAN</b>	<b>19,068</b>
MUN ARCATAO	54	MUN JICALAPA	172	<b>MORAZAN</b>	<b>5,966</b>	MUN MEJICANOS	6,985	MUN ALEGRIA	687
MUN AZACUALPA	103	MUN NUEVO CUSCATLAN	997	MUN ARAMBALA	80	MUN NEJAPA	1,423	MUN BERLIN	957
MUN CHALATENANGO	1,815	MUN PUERTO LA LIBERTAD	2,157	MUN CACAOPERA	176	MUN PANCHIMALCO	1,499	MUN CALIFORNIA	173
MUN CITALA	142	MUN QUEZALTEPEQUE	2,384	MUN CHILANGA	276	MUN ROSARIO DE MORA	438	MUN CONCEPCION BATRES	1,474
MUN COMALAPA	175	MUN SACACOYO	763	MUN CORINTO	488	MUN SANTIAGO TEXACUANGOS	419	MUN EL TRIUNFO	721
MUN CONCEPCION QUEZALTEPEQUE	356	MUN SAN JOSE VILLANUEVA	655	MUN DELICIAS DE CONCEPCION	265	MUN SN MARCOS	2,870	MUN EREGUAYQUIN	333
MUN DULCE NOMBRE DE MARIA	330	MUN SAN JUAN OPICO	3,820	MUN EL DIVISADERO	290	MUN SN MARTIN	3,453	MUN ESTANZUELAS	588
MUN EL CARRIZAL	94	MUN SAN MATIAS	263	MUN EL ROSARIO MORAZAN	96	MUN SN SALVADOR	33,728	MUN JIQUILISCO	2,092
MUN EL PARAISO	281	MUN SAN PABLO TACACHICO	973	MUN GUALOCOCTI	55	MUN SOYAPANGO	9,904	MUN JUCUAPA	1,408
MUN LA LAGUNA	109	MUN SANTA TECLA	6,603	MUN GUATAJAGUA	256	MUN STO TOMAS	1,111	MUN JUCUAPAN	430
MUN LA PALMA	345	MUN TALNIQUE	266	MUN JOATECA	111	MUN TONACATEPEQUE	3,477	MUN MERCEDES UMAÑA	723
MUN LA REINA	113	MUN TAMANIQUE	387	MUN JOCOATIQUE	193	<b>SAN VICENTE</b>	<b>5,898</b>	MUN NVA GRANADA	544
MUN LAS VUELTAS	80	MUN TEOPEPEQUE	308	MUN JOCORO	491	MUN APASTEPEQUE	909	MUN OZATLAN	1,061
MUN NOMBRE DE JESUS	142	MUN TEPECOYO	395	MUN LOLOTIQUILLO	128	MUN GUADALUPE	293	MUN PUERTO EL TRIUNFO	1,031
MUN NUEVA CONCEPCION	1,353	MUN ZARAGOZA	812	MUN MEANGUERA	337	MUN SAN CAYETANO ISTEPEQUE	151	MUN SANTIAGO DE MARIA	929
MUN NUEVA TRINIDAD	86	<b>LA PAZ</b>	<b>15,616</b>	MUN OSCALA	432	MUN SAN ESTEBAN CATARINA	322	MUN SN AGUSTIN	221
MUN OJOS DE AGUA	232	MUN CUYULTITAN	397	MUN PERQUIN	124	MUN SAN ILDEFONSO	527	MUN SN BUENAVENTURA	225
MUN POTONICO	111	MUN EL ROSARIO DE LA PAZ	807	MUN SN CARLOS	103	MUN SAN LORENZO	434	MUN SN DIONISIO	367
MUN SN ANTONIO DE LA CRUZ	84	MUN JERUSALEN	92	MUN SN FERNANDO MORAZAN	54	MUN SAN SEBASTIAN	447	MUN SN FRANCISCO JAVIER	132
MUN SN ANTONIO LOS RANCHOS	147	MUN MERCEDES LA CEIBA	24	MUN SN FRANCISCO GOTERA	1,053	MUN SN VICENTE	2,076	MUN STA ELENA	681
MUN SN FERNANDO	131	MUN OLOCUILTA	1,803	MUN SN ISIDRO MORAZAN	101	MUN SANTA CLARA	77	MUN STA MARIA	670
MUN SN FRANCISCO LEMPA	141	MUN PARAISO DE OSORIO	123	MUN SN SIMON	144	MUN SANTO DOMINGO	193	MUN TECAPAN	476
MUN SN FRANCISCO MORAZAN	143	MUN SAN ANTONIO MASAHUAT	229	MUN SOCIEDAD	421	MUN TECOLUCA	82	MUN USULUTAN	3,145
MUN SN IGNACIO	289	MUN SAN EMIGDIO	66	MUN TOROLA	30	MUN TEPETTAN	127		
MUN SN ISIDRO LABRADOR	34	MUN SAN FRANCISCO CHINAMECA	383	MUN YAMABAL	72	MUN VERAPAZ	260		
MUN SN JOSE CANCASQUE	80	MUN SAN JUAN NONUALCO	798	MUN YOLOAIQUIN	188	<b>SANTA ANA</b>	<b>23,047</b>		
MUN SN JOSE LAS FLORES	129	MUN SAN JUAN TALPA	560	MUN SENSEMBRA	2	MUN CANDELARIA DE LA FRONTERA	863		
MUN SN LUIS EL CARMEN	140	MUN SAN JUAN TEPEZONTES	109	<b>SAN MIGUEL</b>	<b>22,977</b>	MUN CHALCHUAPA	1,925		
MUN SN MIGUEL DE MERCEDES	77	MUN SAN LUIS LA HERRADURA	1,074	MUN CAROLINA	349	MUN COATEPEQUE	1,572		
MUN SN RAFAEL	134	MUN SAN LUIS TALPA	1,591	MUN CDAD BARRIOS	934	MUN EL CONGO	1,445		
MUN STA RITA	190	MUN SAN MIGUEL TEPEZONTES	276	MUN CHAPELTIQUE	826	MUN EL PORVENIR	284		
MUN TEJUTLA	701	MUN SAN PEDRO MASAHUAT	1,183	MUN CHINAMECA	1,607	MUN MASAHUAT	109		

Fuente: Empresas Distribuidoras

Cuadros y Gráficos

**CUADRO 56: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2017**

DENSIDAD DEMOGRÁFICA ALTA Y MEDIA												
DISTRIBUIDORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CAESS	427,963	428,207	428,436	428,543	428,763	429,068	429,450	429,739	430,151	430,459	430,790	431,251
DELSUR <sup>1/</sup>	186,109	186,375	185,346	186,791	186,985	187,287	189,721	190,003	191,393	190,524	188,477	188,694
AES CLESA	189,803	190,147	190,451	190,802	191,167	191,532	191,840	192,280	192,606	193,014	193,443	193,858
EEO	109,272	109,400	109,537	109,693	109,909	110,107	110,382	110,567	110,743	110,894	111,074	111,243
DEUSEM	25,116	25,135	25,151	25,201	25,247	25,260	25,300	25,351	25,388	25,434	25,485	25,521
EDESAL	4,980	5,007	5,029	5,050	5,052	5,071	5,082	5,106	5,122	5,139	5,153	5,168
B & D	593	595	595	598	602	603	602	604	606	609	611	609
ABRUZZO	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
<b>TOTAL</b>	<b>943,889</b>	<b>944,919</b>	<b>944,598</b>	<b>946,731</b>	<b>947,778</b>	<b>948,981</b>	<b>952,430</b>	<b>953,703</b>	<b>956,062</b>	<b>956,126</b>	<b>955,086</b>	<b>956,397</b>

DENSIDAD DEMOGRÁFICA BAJA												
CAESS	163,580	164,035	164,484	164,836	165,190	165,558	166,037	166,460	166,795	167,092	167,482	167,840
DELSUR <sup>1/</sup>	188,911	189,542	191,328	190,564	191,077	191,614	190,331	190,707	190,384	191,361	194,079	194,589
AES CLESA	199,467	200,036	200,616	201,081	201,663	202,152	202,590	203,077	203,502	203,961	204,471	205,014
EEO	189,478	190,015	190,646	191,034	191,576	191,961	192,421	192,862	193,420	194,078	194,837	195,461
DEUSEM	53,239	53,333	53,443	53,530	53,668	53,721	53,781	53,896	54,072	54,287	54,372	54,507
EDESAL	10,883	10,941	10,989	11,072	11,129	11,206	11,357	11,432	11,489	11,557	11,594	11,631
B & D	301	303	303	308	311	314	315	330	397	439	467	493
ABRUZZO	131	131	135	137	138	138	140	138	149	150	150	150
<b>TOTAL</b>	<b>805,990</b>	<b>808,336</b>	<b>811,944</b>	<b>812,562</b>	<b>814,752</b>	<b>816,664</b>	<b>816,972</b>	<b>818,902</b>	<b>820,208</b>	<b>822,925</b>	<b>827,452</b>	<b>829,685</b>

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

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

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

DENSIDAD DEMOGRÁFICA ALTA: Más de 5000 habitantes por km cuadrado



CUADRO 57: CONSUMO EN kWh POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2017

DISTRIBUIDORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>DENSIDAD DEMOGRÁFICA ALTA Y MEDIA</b>													
CAESS	155,150,053	156,619,967	165,908,257	163,101,015	164,350,186	165,808,870	163,203,664	165,057,050	167,007,229	159,279,127	158,560,577	154,269,478	1,938,315,472
DELSUR	77,748,708	79,290,369	86,210,345	77,051,924	84,820,215	86,248,746	80,533,632	79,937,369	80,256,240	76,359,609	84,628,156	84,594,265	977,679,579
AES CLESA	39,266,203	38,131,507	41,030,957	41,556,569	41,426,753	41,427,865	39,574,392	40,975,253	41,038,548	40,172,343	40,312,718	40,603,585	485,516,694
EEO	25,853,507	25,690,319	27,754,825	28,743,038	28,790,850	28,308,353	26,763,380	27,491,530	27,577,579	26,375,426	26,840,450	26,162,175	326,351,431
DEUSEM	4,447,289	4,298,001	4,601,888	4,658,913	4,802,633	4,731,068	4,503,212	4,670,748	4,735,505	4,547,210	4,601,164	4,508,345	55,105,977
EDESAL	1,055,507	1,102,390	1,185,946	1,228,680	1,265,065	1,230,966	1,189,940	1,289,297	1,241,568	1,208,054	1,221,444	1,155,676	14,374,535
B & D	2,383,633	2,351,778	2,539,913	2,222,191	2,417,072	2,376,190	2,401,618	2,309,996	2,496,010	2,587,078	2,645,900	1,887,229	28,618,608
ABRUZZO	112,834	115,731	125,873	121,577	129,956	131,704	136,640	138,006	139,386	140,780	142,188	143,610	1,578,286
<b>TOTAL</b>	<b>306,017,734</b>	<b>307,600,062</b>	<b>329,358,004</b>	<b>318,683,907</b>	<b>328,002,730</b>	<b>330,263,763</b>	<b>318,306,479</b>	<b>321,869,251</b>	<b>324,492,066</b>	<b>310,669,628</b>	<b>318,952,597</b>	<b>313,324,363</b>	<b>3,827,540,583</b>
<b>DENSIDAD DEMOGRÁFICA BAJA</b>													
CAESS	21,912,619	21,344,011	22,631,462	22,683,741	23,013,670	22,327,514	21,665,675	21,925,557	22,420,109	21,866,494	22,199,354	21,607,229	265,597,436
DELSUR	35,222,776	36,010,635	36,001,613	34,962,270	38,693,577	37,038,247	42,179,864	42,197,011	44,679,859	41,881,262	36,005,759	35,763,927	460,636,799
AES CLESA	33,399,600	33,172,708	34,544,746	35,271,236	35,190,345	34,564,102	33,141,456	33,596,001	33,946,181	33,286,293	33,505,843	33,858,504	407,477,013
EEO	20,619,507	20,309,617	21,263,182	21,666,532	21,878,683	20,665,962	20,103,007	20,458,864	20,493,646	19,728,744	20,065,074	20,197,154	247,449,971
DEUSEM	6,298,792	6,197,894	6,533,777	6,692,026	6,716,017	6,451,769	6,143,582	6,441,236	6,510,190	6,342,894	6,293,095	6,279,061	76,900,332
EDESAL	7,450,972	7,625,265	8,451,520	7,509,557	8,120,884	8,153,122	8,000,488	7,620,426	8,109,561	8,665,377	8,198,871	7,108,240	95,014,282
B & D	23,815	28,746	29,945	34,484	36,735	32,567	27,701	27,438	29,134	31,466	37,154	31,163	370,348
ABRUZZO	104,071	102,236	111,037	111,207	386,902	118,328	116,464	117,629	118,805	119,993	121,193	122,405	1,650,269
<b>TOTAL</b>	<b>125,032,152</b>	<b>124,791,112</b>	<b>129,567,282</b>	<b>128,931,053</b>	<b>134,036,812</b>	<b>129,351,610</b>	<b>131,378,237</b>	<b>132,384,162</b>	<b>136,307,485</b>	<b>131,922,523</b>	<b>126,426,343</b>	<b>124,967,682</b>	<b>1,555,096,452</b>

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

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

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

DENSIDAD DEMOGRÁFICA ALTA: Más de 5000 habitantes por km cuadrado

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2017

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS</b>												
<b>BAJA TENSION</b>												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( $0 \leq kW \leq 10$ )	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO	1,434	1,439	1,427	1,441	1,401	1,472	1,512	1,582	1,651	1,657	1,635	1,584
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 1 Y \leq 49$ kWh	490,203	511,669	493,546	506,615	489,792	517,559	545,411	535,609	534,842	546,214	550,563	571,812
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 50 Y \leq 99$ kWh	640,151	658,688	644,551	631,712	610,481	613,153	617,626	606,867	607,610	613,631	612,521	617,620
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 100 Y \leq 199$ kWh	349,859	325,969	349,457	348,434	375,132	355,583	337,421	350,848	354,243	348,215	346,951	331,307
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 200 Y \leq 300$ kWh	76,240	68,505	74,469	75,538	83,706	79,698	74,023	78,580	78,901	75,256	75,800	71,131
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 301$ kWh	59,567	54,314	60,157	62,459	68,629	64,551	59,418	64,735	63,864	59,147	59,806	56,995
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>1,617,454</b>	<b>1,620,584</b>	<b>1,623,607</b>	<b>1,626,199</b>	<b>1,629,141</b>	<b>1,632,016</b>	<b>1,635,411</b>	<b>1,638,221</b>	<b>1,641,111</b>	<b>1,644,120</b>	<b>1,647,276</b>	<b>1,650,449</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	117,501	117,727	117,956	118,082	118,330	118,519	118,889	119,228	119,855	119,736	120,017	120,366
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	2,566	2,580	2,567	2,550	2,537	2,564	2,549	2,552	2,556	2,556	2,553	2,552
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	31	31	34	34	32	33	35	34	33	34	34	34
<b>TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>1,737,552</b>	<b>1,740,922</b>	<b>1,744,164</b>	<b>1,746,865</b>	<b>1,750,040</b>	<b>1,753,132</b>	<b>1,756,884</b>	<b>1,760,035</b>	<b>1,763,555</b>	<b>1,766,446</b>	<b>1,769,880</b>	<b>1,773,401</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( $10 < kW \leq 50$ )	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	731	734	730	735	739	738	739	741	750	747	748	750
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	1,312	1,314	1,315	1,325	1,328	1,337	1,340	1,359	1,364	1,360	1,371	1,372
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
<b>TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>2,052</b>	<b>2,057</b>	<b>2,054</b>	<b>2,069</b>	<b>2,076</b>	<b>2,084</b>	<b>2,088</b>	<b>2,109</b>	<b>2,123</b>	<b>2,116</b>	<b>2,128</b>	<b>2,131</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( $> 50 kW$ )	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	87	88	88	88	89	89	90	90	90	92	93	93
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3 - SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>87</b>	<b>88</b>	<b>88</b>	<b>88</b>	<b>89</b>	<b>89</b>	<b>90</b>	<b>90</b>	<b>90</b>	<b>92</b>	<b>93</b>	<b>93</b>
<b>TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION</b>	<b>1,739,691</b>	<b>1,743,067</b>	<b>1,746,306</b>	<b>1,749,022</b>	<b>1,752,205</b>	<b>1,755,305</b>	<b>1,759,062</b>	<b>1,762,234</b>	<b>1,765,768</b>	<b>1,768,654</b>	<b>1,772,101</b>	<b>1,775,625</b>
<b>MEDIA TENSION</b>												
II-MEDIANAS DEMANDAS ( $10 < kW \leq 50$ )	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	1,623	1,623	1,630	1,624	1,641	1,643	1,633	1,640	1,704	1,640	1,640	1,642
2.3.- CON MEDICION HORARIA	5,165	5,173	5,181	5,204	5,222	5,227	5,232	5,246	5,263	5,260	5,274	5,282
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>6,810</b>	<b>6,818</b>	<b>6,833</b>	<b>6,850</b>	<b>6,885</b>	<b>6,892</b>	<b>6,887</b>	<b>6,908</b>	<b>6,989</b>	<b>6,922</b>	<b>6,936</b>	<b>6,946</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( $> 50 kW$ )	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	3,812	3,824	3,843	3,858	3,870	3,882	3,885	3,894	3,931	3,902	3,927	3,939
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>3,812</b>	<b>3,824</b>	<b>3,843</b>	<b>3,858</b>	<b>3,870</b>	<b>3,882</b>	<b>3,885</b>	<b>3,894</b>	<b>3,931</b>	<b>3,902</b>	<b>3,927</b>	<b>3,939</b>
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION</b>	<b>10,622</b>	<b>10,642</b>	<b>10,676</b>	<b>10,708</b>	<b>10,755</b>	<b>10,774</b>	<b>10,772</b>	<b>10,802</b>	<b>10,920</b>	<b>10,824</b>	<b>10,863</b>	<b>10,885</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	128	127	127	133	132	131	135	134	138	138	140	137
<b>TOTAL CLIENTES EMPRESAS DISTRIBUIDORAS</b>	<b>1,750,441</b>	<b>1,753,836</b>	<b>1,757,109</b>	<b>1,759,863</b>	<b>1,763,092</b>	<b>1,766,210</b>	<b>1,769,969</b>	<b>1,773,170</b>	<b>1,776,826</b>	<b>1,779,616</b>	<b>1,783,104</b>	<b>1,786,648</b>

Fuente: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CUADRO 58-A: NÚMERO DE CLIENTES DE CAESS POR CATEGORIA TARIFARIA, 2017

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>CAESS</b>												
<b>BAJA TENSION</b>												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 ≤ kW ≤ 10 )												
1.1.- RESIDENCIAL												
RESIDENCIAL CONSUMO menor o igual < a 49 kWh	148,151	154,274	145,737	148,829	145,057	154,838	161,694	159,928	158,224	161,490	163,707	173,738
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	211,106	217,795	211,118	207,268	200,416	203,540	204,973	200,674	201,095	203,802	204,381	207,338
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y < 199 kWh	130,489	122,375	133,172	133,336	140,497	131,587	126,995	130,795	132,316	129,974	127,726	119,526
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y < 300 kWh	27,651	25,026	27,976	28,549	30,991	28,748	27,110	28,680	28,948	27,397	27,161	24,642
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	21,250	19,822	21,908	22,387	23,919	22,789	21,514	22,843	22,973	21,401	21,690	20,054
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>538,647</b>	<b>539,292</b>	<b>539,911</b>	<b>540,369</b>	<b>540,880</b>	<b>541,502</b>	<b>542,286</b>	<b>542,920</b>	<b>543,556</b>	<b>544,064</b>	<b>544,665</b>	<b>545,299</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	46,212	46,268	46,318	46,321	46,387	46,400	46,463	46,525	46,618	46,713	46,823	47,003
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	1,728	1,723	1,722	1,701	1,694	1,720	1,729	1,735	1,740	1,742	1,741	1,741
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>586,587</b>	<b>587,283</b>	<b>587,951</b>	<b>588,391</b>	<b>588,961</b>	<b>589,622</b>	<b>590,478</b>	<b>591,180</b>	<b>591,914</b>	<b>592,519</b>	<b>593,229</b>	<b>594,043</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	162	161	161	161	161	161	160	160	160	160	160	159
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	1,006	1,007	1,010	1,012	1,012	1,020	1,023	1,028	1,028	1,026	1,030	1,032
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
<b>TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>1,170</b>	<b>1,170</b>	<b>1,173</b>	<b>1,175</b>	<b>1,175</b>	<b>1,183</b>	<b>1,185</b>	<b>1,190</b>	<b>1,190</b>	<b>1,188</b>	<b>1,192</b>	<b>1,193</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	64	65	65	65	66	65	66	66	66	66	66	66
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>64</b>	<b>65</b>	<b>65</b>	<b>65</b>	<b>66</b>	<b>65</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>66</b>
<b>TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION</b>	<b>587,821</b>	<b>588,518</b>	<b>589,189</b>	<b>589,631</b>	<b>590,202</b>	<b>590,870</b>	<b>591,729</b>	<b>592,436</b>	<b>593,170</b>	<b>593,773</b>	<b>594,487</b>	<b>595,302</b>
<b>MEDIA TENSION</b>												
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	163	163	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162
2.3.- CON MEDICION HORARIA	1,856	1,859	1,862	1,874	1,876	1,879	1,882	1,885	1,890	1,893	1,893	1,892
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>2,038</b>	<b>2,041</b>	<b>2,043</b>	<b>2,055</b>	<b>2,057</b>	<b>2,060</b>	<b>2,063</b>	<b>2,066</b>	<b>2,071</b>	<b>2,074</b>	<b>2,074</b>	<b>2,073</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	1,629	1,629	1,634	1,639	1,640	1,643	1,642	1,644	1,651	1,650	1,657	1,662
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>1,629</b>	<b>1,629</b>	<b>1,634</b>	<b>1,639</b>	<b>1,640</b>	<b>1,643</b>	<b>1,642</b>	<b>1,644</b>	<b>1,651</b>	<b>1,650</b>	<b>1,657</b>	<b>1,662</b>
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION</b>	<b>3,667</b>	<b>3,670</b>	<b>3,677</b>	<b>3,694</b>	<b>3,697</b>	<b>3,703</b>	<b>3,705</b>	<b>3,710</b>	<b>3,722</b>	<b>3,724</b>	<b>3,731</b>	<b>3,735</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	55	54	54	54	54	53	53	53	54	54	54	54
<b>TOTAL CLIENTES CAESS</b>	<b>591,543</b>	<b>592,242</b>	<b>592,920</b>	<b>593,379</b>	<b>593,953</b>	<b>594,626</b>	<b>595,487</b>	<b>596,199</b>	<b>596,946</b>	<b>597,551</b>	<b>598,272</b>	<b>599,091</b>

Fuente: CAESS

CUADRO 58-B: NÚMERO DE CLIENTES DE DELSUR POR CATEGORIA TARIFARIA, 2017

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>DELSUR</b>												
<b>BAJA TENSIÓN</b>												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 <= kW <= 10 )												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO												
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 1 Y < 49 kWh	90,913	95,500	96,762	102,965	93,797	94,114	101,352	99,510	100,351	102,467	103,968	106,560
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y < 99 kWh	137,657	141,766	140,250	138,510	131,417	130,921	133,683	130,441	130,457	132,195	131,952	132,583
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y < 199 kWh	81,282	77,173	77,583	74,449	85,353	85,864	80,053	82,874	82,975	81,615	81,137	79,267
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y < 300 kWh	19,881	17,874	18,046	17,532	20,731	21,067	19,358	20,569	20,421	19,452	19,545	19,021
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	17,882	16,099	16,430	16,211	18,953	19,026	17,526	19,026	18,705	17,702	17,413	17,238
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>347,615</b>	<b>348,412</b>	<b>349,071</b>	<b>349,667</b>	<b>350,251</b>	<b>350,992</b>	<b>351,972</b>	<b>352,420</b>	<b>352,909</b>	<b>353,431</b>	<b>354,015</b>	<b>354,669</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	24,268	24,358	24,449	24,527	24,621	24,717	24,898	25,098	25,562	25,577	25,327	25,391
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	562	581	567	570	564	565	567	565	567	565	566	566
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>372,445</b>	<b>373,351</b>	<b>374,087</b>	<b>374,764</b>	<b>375,436</b>	<b>376,274</b>	<b>377,437</b>	<b>378,083</b>	<b>379,038</b>	<b>379,253</b>	<b>379,908</b>	<b>380,626</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt;= 50 )</b>												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	448	452	448	453	456	455	454	456	468	463	464	468
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	12	12	11	11	12	12	12	12	13	11	12	13
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>460</b>	<b>464</b>	<b>459</b>	<b>464</b>	<b>468</b>	<b>467</b>	<b>466</b>	<b>468</b>	<b>481</b>	<b>474</b>	<b>476</b>	<b>481</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3 - SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>
<b>TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION</b>	<b>372,910</b>	<b>373,820</b>	<b>374,551</b>	<b>375,233</b>	<b>375,909</b>	<b>376,746</b>	<b>377,908</b>	<b>378,556</b>	<b>379,524</b>	<b>379,732</b>	<b>380,389</b>	<b>381,112</b>
<b>MEDIA TENSION</b>												
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt;= 50 )</b>												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	1,282	1,282	1,290	1,284	1,301	1,304	1,294	1,301	1,366	1,302	1,302	1,304
2.3.- CON MEDICION HORARIA	452	454	455	456	459	459	458	460	469	460	465	466
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>1,734</b>	<b>1,736</b>	<b>1,745</b>	<b>1,740</b>	<b>1,760</b>	<b>1,763</b>	<b>1,752</b>	<b>1,761</b>	<b>1,835</b>	<b>1,762</b>	<b>1,767</b>	<b>1,770</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	938	942	945	952	957	957	959	958	985	956	966	967
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>938</b>	<b>942</b>	<b>945</b>	<b>952</b>	<b>957</b>	<b>957</b>	<b>959</b>	<b>958</b>	<b>985</b>	<b>956</b>	<b>966</b>	<b>967</b>
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION</b>	<b>2,672</b>	<b>2,678</b>	<b>2,690</b>	<b>2,692</b>	<b>2,717</b>	<b>2,720</b>	<b>2,711</b>	<b>2,719</b>	<b>2,820</b>	<b>2,718</b>	<b>2,733</b>	<b>2,737</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES DELSUR</b>	<b>375,582</b>	<b>376,498</b>	<b>377,241</b>	<b>377,925</b>	<b>378,626</b>	<b>379,466</b>	<b>380,619</b>	<b>381,275</b>	<b>382,344</b>	<b>382,450</b>	<b>383,122</b>	<b>383,849</b>

Fuente: DELSUR

CUADRO 58-C: NÚMERO DE CLIENTES DE AES-CLESA POR CATEGORIA TARIFARIA, 2017

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>AES-CLESA</b>												
<b>BAJA TENSION</b>												
<b>I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 &lt; kW &lt; 10 )</b>												
<b>1.1.- RESIDENCIAL</b>												
RESIDENCIAL CONSUMO > a 49 kWh	118,958	125,088	120,626	123,681	120,406	128,298	134,606	131,487	130,324	132,592	133,262	138,526
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	153,085	156,958	154,402	151,339	147,736	147,432	147,469	145,893	145,652	146,690	146,118	146,558
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	68,349	61,763	67,372	67,494	73,144	68,287	64,381	68,141	69,953	68,756	68,960	65,346
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	12,927	11,288	12,543	12,768	14,067	13,090	12,135	12,947	13,363	12,759	13,015	12,218
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	8,154	7,239	8,228	8,670	9,488	8,543	7,769	8,748	8,630	7,922	8,223	7,837
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>361,473</b>	<b>362,336</b>	<b>363,171</b>	<b>363,952</b>	<b>364,841</b>	<b>365,650</b>	<b>366,360</b>	<b>367,216</b>	<b>367,922</b>	<b>368,719</b>	<b>369,578</b>	<b>370,485</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	25,034	25,078	25,113	25,132	25,181	25,217	25,270	25,321	25,360	25,425	25,485	25,534
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	121	121	121	121	121	121	96	96	94	94	94	94
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ABONADOS PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>386,628</b>	<b>387,535</b>	<b>388,405</b>	<b>389,205</b>	<b>390,143</b>	<b>390,988</b>	<b>391,726</b>	<b>392,633</b>	<b>393,376</b>	<b>394,238</b>	<b>395,157</b>	<b>396,113</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	63	63	63	63	62	62	62	62	62	62	62	62
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	144	145	145	152	152	153	154	168	171	171	176	174
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ABONADOS MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>207</b>	<b>208</b>	<b>208</b>	<b>215</b>	<b>214</b>	<b>215</b>	<b>216</b>	<b>230</b>	<b>233</b>	<b>233</b>	<b>238</b>	<b>236</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	6	6	6	6	6	7	7	7	7	9	10	10
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>10</b>
<b>TOTAL ABONADOS - BAJA TENSION</b>	<b>386,841</b>	<b>387,749</b>	<b>388,619</b>	<b>389,426</b>	<b>390,363</b>	<b>391,210</b>	<b>391,949</b>	<b>392,870</b>	<b>393,616</b>	<b>394,480</b>	<b>395,405</b>	<b>396,359</b>
<b>MEDIA TENSION</b>												
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	104	104	104	104	104	103	103	103	102	102	102	102
2.3.- CON MEDICION HORARIA	1,587	1,588	1,591	1,597	1,606	1,609	1,611	1,616	1,617	1,619	1,628	1,635
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>TOTAL ABONADOS - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>1,692</b>	<b>1,693</b>	<b>1,696</b>	<b>1,702</b>	<b>1,711</b>	<b>1,713</b>	<b>1,715</b>	<b>1,720</b>	<b>1,720</b>	<b>1,722</b>	<b>1,731</b>	<b>1,738</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	676	679	689	687	689	693	693	695	698	699	702	702
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>676</b>	<b>679</b>	<b>689</b>	<b>687</b>	<b>689</b>	<b>693</b>	<b>693</b>	<b>695</b>	<b>698</b>	<b>699</b>	<b>702</b>	<b>702</b>
<b>TOTAL ABONADOS - MEDIA TENSION</b>	<b>2,368</b>	<b>2,372</b>	<b>2,385</b>	<b>2,389</b>	<b>2,400</b>	<b>2,406</b>	<b>2,408</b>	<b>2,415</b>	<b>2,418</b>	<b>2,421</b>	<b>2,433</b>	<b>2,440</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	61	62	63	68	67	68	73	72	74	74	76	73
<b>TOTAL CLIENTES AES CLESA</b>	<b>389,270</b>	<b>390,183</b>	<b>391,067</b>	<b>391,883</b>	<b>392,830</b>	<b>393,684</b>	<b>394,430</b>	<b>395,357</b>	<b>396,108</b>	<b>396,975</b>	<b>397,914</b>	<b>398,872</b>

Fuente: AESCLESA

CUADRO 58-D: NÚMERO DE CLIENTES DE EEO POR CATEGORIA TARIFARIA, 2017

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>EEO</b>												
<b>BAJA TENSION</b>												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 ≤ kW ≤ 10 )												
1.1.- RESIDENCIAL												
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ a 49 kWh	102,576	105,678	100,815	101,565	101,265	109,437	114,661	112,654	114,070	116,802	116,322	118,688
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	103,365	106,243	103,569	100,416	97,995	98,173	98,221	97,262	97,619	97,892	97,111	97,908
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	52,155	48,710	53,708	54,724	56,577	51,376	49,010	50,797	50,472	49,782	51,178	49,853
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	12,147	11,154	12,348	12,964	13,760	12,900	11,896	12,531	12,311	11,946	12,344	11,704
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	9,949	9,045	11,115	12,402	13,199	11,442	10,204	11,345	10,822	9,673	10,043	9,592
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>280,192</b>	<b>280,830</b>	<b>281,555</b>	<b>282,071</b>	<b>282,796</b>	<b>283,328</b>	<b>283,992</b>	<b>284,589</b>	<b>285,294</b>	<b>286,095</b>	<b>286,998</b>	<b>287,745</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	16,818	16,843	16,887	16,908	16,933	16,981	17,051	17,074	17,103	17,108	17,142	17,185
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	102	102	103	103	103	103	102	102	102	102	102	102
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>297,112</b>	<b>297,775</b>	<b>298,545</b>	<b>299,082</b>	<b>299,832</b>	<b>300,412</b>	<b>301,145</b>	<b>301,765</b>	<b>302,499</b>	<b>303,305</b>	<b>304,242</b>	<b>305,032</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	22
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	117	117	116	116	118	119	119	119	120	120	120	120
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
<b>TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>146</b>	<b>146</b>	<b>145</b>	<b>145</b>	<b>147</b>	<b>148</b>	<b>148</b>	<b>148</b>	<b>149</b>	<b>149</b>	<b>149</b>	<b>148</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>7</b>
<b>TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION</b>	<b>297,265</b>	<b>297,928</b>	<b>298,697</b>	<b>299,234</b>	<b>299,986</b>	<b>300,567</b>	<b>301,300</b>	<b>301,920</b>	<b>302,655</b>	<b>303,461</b>	<b>304,398</b>	<b>305,187</b>
<b>MEDIA TENSION</b>												
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
2.3.- CON MEDICION HORARIA	1,045	1,047	1,046	1,047	1,051	1,049	1,050	1,052	1,051	1,052	1,051	1,051
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>1,061</b>	<b>1,063</b>	<b>1,062</b>	<b>1,063</b>	<b>1,067</b>	<b>1,065</b>	<b>1,066</b>	<b>1,068</b>	<b>1,067</b>	<b>1,068</b>	<b>1,067</b>	<b>1,067</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	415	416	417	422	424	428	430	434	433	435	438	442
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>415</b>	<b>416</b>	<b>417</b>	<b>422</b>	<b>424</b>	<b>428</b>	<b>430</b>	<b>434</b>	<b>433</b>	<b>435</b>	<b>438</b>	<b>442</b>
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION</b>	<b>1,476</b>	<b>1,479</b>	<b>1,479</b>	<b>1,485</b>	<b>1,491</b>	<b>1,493</b>	<b>1,496</b>	<b>1,502</b>	<b>1,500</b>	<b>1,503</b>	<b>1,505</b>	<b>1,509</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	9	8	7	8	8	8	7	7	8	8	8	8
<b>TOTAL DE CLIENTES EEO</b>	<b>298,750</b>	<b>299,415</b>	<b>300,183</b>	<b>300,727</b>	<b>301,485</b>	<b>302,068</b>	<b>302,803</b>	<b>303,429</b>	<b>304,163</b>	<b>304,972</b>	<b>305,911</b>	<b>306,704</b>

Fuente: EEO

CUADRO 58-E: NÚMERO DE CLIENTES DE DEUSEM POR CATEGORIA TARIFARIA, 2017

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>DEUSEM</b>												
<b>BAJA TENSION</b>												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 ≤ kW ≤ 10 )												
1.1.- RESIDENCIAL												
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ a 49 kWh	25,970	27,376	26,018	26,037	25,858	27,368	29,274	28,355	28,185	28,983	29,317	29,936
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	28,486	29,137	28,728	27,804	26,691	26,844	26,933	26,337	26,501	26,653	26,510	26,657
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	14,172	12,774	14,115	14,800	15,701	14,577	13,308	14,428	14,647	14,297	14,180	13,766
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	2,901	2,516	2,832	2,999	3,324	3,099	2,753	3,021	3,048	2,915	2,970	2,856
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	1,744	1,572	1,799	1,988	2,226	1,983	1,699	1,985	1,946	1,732	1,728	1,654
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>73,273</b>	<b>73,375</b>	<b>73,492</b>	<b>73,628</b>	<b>73,800</b>	<b>73,871</b>	<b>73,967</b>	<b>74,126</b>	<b>74,327</b>	<b>74,580</b>	<b>74,705</b>	<b>74,869</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	4,675	4,684	4,690	4,689	4,700	4,695	4,700	4,704	4,713	4,721	4,730	4,736
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	27	27	27	27	27	27	27	26	26	26	26	26
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>77,975</b>	<b>78,086</b>	<b>78,209</b>	<b>78,344</b>	<b>78,527</b>	<b>78,593</b>	<b>78,694</b>	<b>78,856</b>	<b>79,066</b>	<b>79,327</b>	<b>79,461</b>	<b>79,631</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW ≤ 50 )</b>												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	31	31	31	32	32	31	30	30	30	30	31	31
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>34</b>	<b>34</b>	<b>33</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>33</b>	<b>33</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>												
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
<b>TOTAL ABONADOS - BAJA TENSION</b>	<b>78,009</b>	<b>78,120</b>	<b>78,243</b>	<b>78,379</b>	<b>78,562</b>	<b>78,627</b>	<b>78,727</b>	<b>78,889</b>	<b>79,099</b>	<b>79,360</b>	<b>79,495</b>	<b>79,665</b>
<b>MEDIA TENSION</b>												
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW ≤ 50 )</b>												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
2.3.- CON MEDICION HORARIA	201	201	203	204	204	204	204	206	209	209	209	209
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>255</b>	<b>255</b>	<b>257</b>	<b>258</b>	<b>258</b>	<b>258</b>	<b>258</b>	<b>260</b>	<b>263</b>	<b>263</b>	<b>263</b>	<b>263</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	88	90	91	91	92	94	94	96	96	96	97	98
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>88</b>	<b>90</b>	<b>91</b>	<b>91</b>	<b>92</b>	<b>94</b>	<b>94</b>	<b>96</b>	<b>96</b>	<b>96</b>	<b>97</b>	<b>98</b>
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION</b>	<b>343</b>	<b>345</b>	<b>348</b>	<b>349</b>	<b>350</b>	<b>352</b>	<b>352</b>	<b>356</b>	<b>359</b>	<b>359</b>	<b>360</b>	<b>361</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2
<b>TOTAL LIENTES DEUSEM</b>	<b>78,355</b>	<b>78,468</b>	<b>78,594</b>	<b>78,731</b>	<b>78,915</b>	<b>78,981</b>	<b>79,081</b>	<b>79,247</b>	<b>79,460</b>	<b>79,721</b>	<b>79,857</b>	<b>80,028</b>

Fuente: DEUSEM

CUADRO 58-F: NÚMERO DE CLIENTES DE EDESAL POR CATEGORIA TARIFARIA, 2017

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>EDESAL</b>												
<b>BAJA TENSION</b>												
I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 <= KW <= 10)												
1.1 RESIDENCIAL CSMO = 0	1,323	1,323	1,310	1,318	1,281	1,344	1,391	1,455	1,502	1,496	1,476	1,422
RESIDENCIAL CSMO > = 1 Y < = 49	3,439	3,541	3,389	3,338	3,234	3,315	3,626	3,470	3,455	3,635	3,719	4,056
RESIDENCIAL CSMO > = 50 Y < = 99	6,099	6,423	6,127	6,019	5,880	5,893	5,991	5,895	5,920	6,009	6,045	6,189
RESIDENCIAL CSMO > = 100 Y < = 199	3,265	3,055	3,372	3,495	3,690	3,742	3,521	3,662	3,715	3,626	3,617	3,409
RESIDENCIAL CSMO > = 200 Y < = 300	709	625	702	704	802	766	755	811	795	773	747	671
RESIDENCIAL CSMO > = 301	523	475	610	734	778	699	636	725	703	636	624	529
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>15,358</b>	<b>15,442</b>	<b>15,510</b>	<b>15,608</b>	<b>15,665</b>	<b>15,759</b>	<b>15,920</b>	<b>16,018</b>	<b>16,090</b>	<b>16,175</b>	<b>16,228</b>	<b>16,276</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	412	411	413	417	418	419	420	421	421	423	421	423
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	17	17	18	18	18	18	18	18	18	18	16	16
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
<b>TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>15,792</b>	<b>15,875</b>	<b>15,946</b>	<b>16,048</b>	<b>16,106</b>	<b>16,201</b>	<b>16,363</b>	<b>16,462</b>	<b>16,534</b>	<b>16,621</b>	<b>16,670</b>	<b>16,720</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>												
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES SPE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>												
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>
<b>TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION</b>	<b>15,797</b>	<b>15,880</b>	<b>15,951</b>	<b>16,053</b>	<b>16,111</b>	<b>16,206</b>	<b>16,368</b>	<b>16,467</b>	<b>16,539</b>	<b>16,626</b>	<b>16,675</b>	<b>16,725</b>
<b>MEDIA TENSION</b>												
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.- CON MEDICION HORARIA MMH	20	20	20	22	22	23	23	23	23	23	24	25
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>24</b>	<b>25</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO GMH	46	48	47	47	48	48	48	48	49	47	48	49
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO GMP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>46</b>	<b>48</b>	<b>47</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>49</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>49</b>
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION</b>	<b>66</b>	<b>68</b>	<b>67</b>	<b>69</b>	<b>70</b>	<b>71</b>	<b>71</b>	<b>71</b>	<b>72</b>	<b>70</b>	<b>72</b>	<b>74</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES EDESAL</b>	<b>15,863</b>	<b>15,948</b>	<b>16,018</b>	<b>16,122</b>	<b>16,181</b>	<b>16,277</b>	<b>16,439</b>	<b>16,538</b>	<b>16,611</b>	<b>16,696</b>	<b>16,747</b>	<b>16,799</b>

Fuente: EDESAL



CUADRO 58-G: NÚMERO DE CLIENTES DE B&amp;D POR CATEGORIA TARIFARIA, 2017

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>B &amp; D, SERVICIOS TÉCNICOS</b>												
<b>BAJA TENSIÓN</b>												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10 )												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO	111	116	117	123	120	128	121	127	149	161	159	162
RESIDENCIAL CONSUMO > 1 Y < 49 kWh	195	210	198	199	173	188	197	204	232	244	267	306
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	352	364	356	355	346	349	355	360	364	384	400	387
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	146	118	135	136	170	150	153	147	161	161	151	140
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	18	17	17	17	21	23	12	16	15	14	18	19
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	9	7	8	7	10	8	8	9	10	10	7	7
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>831</b>	<b>832</b>	<b>831</b>	<b>837</b>	<b>840</b>	<b>846</b>	<b>846</b>	<b>863</b>	<b>931</b>	<b>974</b>	<b>1,002</b>	<b>1,021</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	40	43	44	46	48	48	45	45	38	49	50	55
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>871</b>	<b>875</b>	<b>875</b>	<b>883</b>	<b>888</b>	<b>894</b>	<b>891</b>	<b>908</b>	<b>969</b>	<b>1,023</b>	<b>1,052</b>	<b>1,076</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	3	3	3	3	3	3	6	6	3	5	6	6
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>3</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>6</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3 - SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION</b>	<b>874</b>	<b>878</b>	<b>878</b>	<b>886</b>	<b>891</b>	<b>897</b>	<b>897</b>	<b>914</b>	<b>972</b>	<b>1,028</b>	<b>1,058</b>	<b>1,082</b>
<b>MEDIA TENSION</b>												
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>20</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES B &amp; D</b>	<b>894</b>	<b>898</b>	<b>898</b>	<b>906</b>	<b>911</b>	<b>917</b>	<b>917</b>	<b>934</b>	<b>992</b>	<b>1,048</b>	<b>1,078</b>	<b>1,102</b>

Fuente: B&amp;D

CUADRO 58-H: NÚMERO DE CLIENTES DE ABRUZZO POR CATEGORIA TARIFARIA, 2017

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>ABRUZZO</b>												
<b>BAJA TENSION</b>												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10 )												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO												
RESIDENCIAL CONSUMO > 1 Y < 49 kWh	1	2	1	1	2	1	1	1	1	1	1	2
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	1	2	1	1	-	1	1	5	2	6	4	-
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	1	1	-	-	-	-	-	4	4	4	2	-
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	6	5	5	5	10	5	4	5	-	-	-	-
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	56	55	59	60	56	61	62	54	75	71	78	84
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>65</b>	<b>65</b>	<b>66</b>	<b>67</b>	<b>68</b>	<b>68</b>	<b>68</b>	<b>69</b>	<b>82</b>	<b>82</b>	<b>85</b>	<b>86</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	42	42	42	42	42	42	42	40	40	40	39	39
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	9	9	9	10	10	10	10	10	9	9	8	7
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	26	26	29	29	27	28	30	29	28	29	29	29
<b>TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>142</b>	<b>142</b>	<b>146</b>	<b>148</b>	<b>147</b>	<b>148</b>	<b>150</b>	<b>148</b>	<b>159</b>	<b>160</b>	<b>161</b>	<b>161</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	30	30	30	30	32	32	32	32	32	32	31	31
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>31</b>	<b>31</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3 - SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>
<b>TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION</b>	<b>174</b>	<b>174</b>	<b>178</b>	<b>180</b>	<b>181</b>	<b>182</b>	<b>184</b>	<b>182</b>	<b>193</b>	<b>194</b>	<b>194</b>	<b>194</b>
<b>MEDIA TENSION</b>												
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
2.3.- CON MEDICION HORARIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES ABRUZZO</b>	<b>184</b>	<b>184</b>	<b>188</b>	<b>190</b>	<b>191</b>	<b>191</b>	<b>193</b>	<b>191</b>	<b>202</b>	<b>203</b>	<b>203</b>	<b>203</b>

Fuente: ABRUZZO

CUADRO 59: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2017

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MUN AGUA CALIENTE	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369
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 ANTIG CUSCATLAN	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136
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 ARCATAO	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139
MUN AYUTUXTEPEQUE	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,507	1,507
MUN AZACUALPA	91	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
MUN CHALATENANGO	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288	1,288
MUN CINQUERA	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
MUN CITALA	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288
MUN COJUTEPEQUE	951	951	951	951	951	951	951	951	951	951	951	951
MUN COMALAPA	338	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343
MUN CONCEPCION QUEZALTEPEQU	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451
MUN CUSCATANCINGO	3,085	3,085	3,085	3,085	3,085	3,085	3,085	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295
MUN DELGADO	3,748	3,748	3,748	3,748	3,934	3,934	3,934	3,934	3,934	3,934	4,212	4,212
MUN DOLORES	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	165	165
MUN DULCE NOMBRE DE MARIA	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232
MUN EL CARMEN	453	453	453	453	453	453	453	453	453	453	453	453
MUN EL CARRIZAL	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373
MUN EL PAISNAL	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660
MUN EL PARAISO	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514	514
MUN EL ROSARIO	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271
MUN GUACOTECTI	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487
MUN GUAZAPA	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316
MUN ILOBASCO	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194	3,194
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 JUTIAPA	499	499	499	499	499	499	499	499	499	499	499	499
MUN LA LAGUNA	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
MUN LA PALMA	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434	434
MUN LA REINA	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472
MUN LAS VUELTAS	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
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 MONTE SN JUAN	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280
MUN NEJAPA	960	960	960	960	960	976	976	976	999	999	999	999
MUN NOMBRE DE JESUS	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	246	246
MUN NUEVA CONCEPCION	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183
MUN NUEVA TRINIDAD	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
<b>SUB TOTAL</b>	<b>39,928</b>	<b>39,922</b>	<b>39,922</b>	<b>39,922</b>	<b>40,108</b>	<b>40,124</b>	<b>40,124</b>	<b>40,334</b>	<b>40,357</b>	<b>40,357</b>	<b>40,701</b>	<b>40,701</b>

Fuente: CAESS

**CUADRO 59: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2017**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MUN NUEVO CUSCATLAN	46	46	46	46	46	46	76	76	76	76	76	76
MUN OJOS DE AGUA	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
MUN ORATORIO DE CONCEPCION	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298
MUN POTONICO	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
MUN QUEZALTEPEQUE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MUN SANTIAGO TEXACUANGOS	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128
MUN SENSUNTEPEQUE	2,647	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181	1,181
MUN SN ANTONIO DE LA CRUZ	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135
MUN SN ANTONIO LOS RANCHOS	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224
MUN SN BARTOLOME PERULAPIA	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429	429
MUN SN FERNANDO	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
MUN SN FRANCISCO LEMPA	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
MUN SN FRANCISCO MORAZAN	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
MUN SN IGNACIO	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469
MUN SN ILDEFONSO	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	299
MUN SN ISIDRO	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477
MUN SN JOSE CANCASQUE	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
MUN SN JOSE GUAYABAL	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555
MUN SN JOSE LAS FLORES	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
MUN SN LUIS EL CARMEN	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
MUN SN MARCOS	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
MUN SN MARTIN	2,075	2,075	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314
MUN SN MIGUEL DE MERCEDES	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
MUN SN PEDRO PERULAPAN	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998
MUN SN RAFAEL	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
MUN SN RAFAEL CEDROS	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549	549
MUN SN SALVADOR	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500
MUN SN SEBASTIAN	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
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 STA CRUZ MICHAPA	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
MUN STA RITA	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282
MUN STO TOMAS	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
MUN SUCHITOTO	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056
MUN TEJUTEPEQUE	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371	371
MUN TEJUTLA	974	954	954	954	954	954	954	954	954	954	954	954
MUN TENANCINGO	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481
MUN TONACATEPEQUE	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422
MUN VICTORIA	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664
<b>SUB TOTAL</b>	<b>44,493</b>	<b>43,007</b>	<b>43,246</b>	<b>43,246</b>	<b>43,246</b>	<b>43,246</b>	<b>43,276</b>	<b>43,276</b>	<b>43,276</b>	<b>43,276</b>	<b>43,276</b>	<b>43,334</b>
<b>TOTAL CAESS</b>	<b>84,421</b>	<b>82,929</b>	<b>83,168</b>	<b>83,168</b>	<b>83,354</b>	<b>83,370</b>	<b>83,400</b>	<b>83,610</b>	<b>83,633</b>	<b>83,633</b>	<b>83,977</b>	<b>84,035</b>

Fuente: CAESS

**CUADRO 60: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2017**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ANTIGUO CUSCATLAN	13,983	14,014	14,014	14,026	14,032	14,044	14,060	14,074	14,128	14,102	14,119	14,126
APASTEPEQUE	4,989	5,055	5,069	5,080	5,083	5,171	5,258	5,299	5,324	5,325	5,337	5,353
APOPA	9	9	9	10	10	10	10	10	10	10	11	11
CANDELARIA	2,539	2,549	2,556	2,561	2,566	2,569	2,575	2,583	2,588	2,590	2,599	2,613
CHILTIUPAN	2,210	2,217	2,222	2,226	2,232	2,237	2,244	2,251	2,262	2,258	2,266	2,278
CIUDAD ARCE	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
COJUTEPEQUE	536	539	541	542	542	542	545	546	549	551	552	553
COLON	16,863	16,898	16,935	16,965	16,992	17,018	17,085	17,087	17,123	17,154	17,178	17,227
COMASAGUA	2,597	2,604	2,610	2,616	2,620	2,625	2,635	2,629	2,643	2,641	2,645	2,655
CUYULTITAN	1,474	1,478	1,485	1,485	1,489	1,491	1,493	1,496	1,500	1,499	1,501	1,503
EL PAISNAL	54	54	54	54	54	54	54	55	55	55	55	56
EL ROSARIO	4,672	4,682	4,689	4,703	4,713	4,729	4,767	4,783	4,792	4,795	4,809	4,818
GUADALUPE	1,538	1,541	1,546	1,549	1,550	1,552	1,554	1,562	1,565	1,566	1,569	1,572
HUIZUCAR	2,521	2,521	2,523	2,530	2,531	2,534	2,540	2,542	2,548	2,550	2,554	2,556
ILOPANGO	296	295	295	295	295	295	295	296	298	298	297	297
JAYAQUE	2,899	2,910	2,912	2,918	2,922	2,927	2,953	2,963	2,968	2,971	2,985	2,993
JERUSALEN	667	670	679	682	682	684	684	686	688	690	691	692
JICALAPA	966	973	983	996	1,001	1,013	1,023	1,033	1,039	1,035	1,041	1,044
MERCEDES LA CEIBA	256	258	258	258	259	260	13,238	13,272	13,322	13,321	13,367	13,411
NEJAPA	334	335	336	336	336	340	260	263	265	265	266	267
NUEVA CONCEPCION	1	1	1	1	1	1	341	342	345	345	346	348
NUEVO CUSCATLAN	3,381	3,400	3,436	3,452	3,548	3,564	2	2	1	1	1	1
OLOCUILTA	7,635	7,647	7,659	7,679	7,700	7,720	3,581	3,591	3,625	3,623	3,628	3,637
PANCHIMALCO	7,836	7,843	7,873	7,890	7,901	7,924	7,734	7,736	7,760	7,752	7,753	7,769
PARAISO DE OSORIO	777	778	780	782	788	787	7,933	7,949	8,010	7,977	7,995	8,014
LA LIBERTAD	13,007	13,046	13,074	13,123	13,161	13,197	790	791	794	792	793	796
QUEZALTEPEQUE	17,899	17,935	17,932	17,948	17,977	18,017	18,055	18,059	18,096	18,102	18,122	18,203
ROSARIO DE MORA	2,055	2,067	2,080	2,087	2,096	2,100	2,100	2,105	2,111	2,114	2,120	2,128
SACACOYO	2,304	2,308	2,314	2,315	2,316	2,323	2,327	2,341	2,342	2,344	2,350	2,393
SAN ANTONIO MASAHUAT	1,009	1,012	1,015	1,017	1,018	1,021	1,023	1,027	1,028	1,030	1,031	1,034
SAN CAYETANO ISTEPEQUE	1,425	1,427	1,431	1,435	1,443	1,450	1,456	1,463	1,467	1,470	1,475	1,478
SAN CRISTOBAL	1,807	1,813	1,820	1,827	1,835	1,837	1,844	1,848	1,859	1,861	1,862	1,866
SAN EMIGDIO	624	625	627	628	632	633	635	635	639	639	641	644
SAN ESTEBAN CATARINA	1,652	1,725	1,716	1,717	1,734	1,750	1,817	1,820	1,824	1,819	1,821	1,822
SAN FRANCISCO CHINAMEC	1,497	1,495	1,503	1,504	1,504	1,511	1,514	1,518	1,520	1,527	1,529	1,530
SAN ILDEFONSO	423	424	425	430	433	434	435	438	439	439	440	441
SAN JOSE VILLANUEVA	4,710	4,717	4,729	4,736	4,746	4,757	4,763	4,771	4,785	4,789	4,794	4,805
SAN JUAN NONUALCO	4,354	4,362	4,369	4,376	4,379	4,392	4,403	4,405	4,420	4,419	4,431	4,447
SAN JUAN OPICO	18,431	18,471	18,533	18,605	18,639	18,695	18,766	18,837	18,792	18,834	18,878	18,931
SAN JUAN TALPA	3,216	3,226	3,234	3,247	3,250	3,257	3,273	3,280	3,292	3,291	3,293	3,306
<b>SUB TOTAL</b>	<b>153,452</b>	<b>153,930</b>	<b>154,273</b>	<b>154,637</b>	<b>155,016</b>	<b>155,471</b>	<b>156,071</b>	<b>156,394</b>	<b>156,822</b>	<b>156,848</b>	<b>157,151</b>	<b>157,624</b>

Fuente: DELSUR

Cuadros y Gráficos

**CUADRO 60: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2017**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
SAN JUAN TEPEZONTES	817	818	820	822	823	825	827	830	831	831	832	839
SAN LORENZO	1,803	1,807	1,810	1,808	1,814	1,817	1,820	1,834	1,839	1,843	1,852	1,852
SAN LUIS LA HERRADURA	5,983	5,997	6,002	6,020	6,033	6,048	6,067	6,080	6,107	6,108	6,126	6,144
SAN LUIS TALPA	5,108	5,113	5,128	5,143	5,157	5,164	5,184	5,199	5,219	5,220	5,236	5,242
SAN MARCOS	17,063	17,080	17,101	17,106	17,117	17,133	17,160	17,167	17,212	17,212	17,248	17,259
SAN MARTIN	6,749	6,750	6,758	6,754	6,757	6,761	6,766	6,762	6,765	6,767	6,762	6,748
SAN MATIAS	2,327	2,329	2,331	2,333	2,337	2,343	2,353	2,356	2,361	2,361	2,362	2,365
SAN MIGUEL TEPEZONTES	1,143	1,150	1,151	1,154	1,154	1,161	1,165	1,169	1,174	1,176	1,180	1,182
SAN PABLO TACACHICO	7,284	7,303	7,320	7,332	7,339	7,366	7,391	7,405	7,448	7,461	7,478	7,503
SAN PEDRO MASAHUAT	9,071	9,097	9,111	9,129	9,149	9,177	9,220	9,238	9,272	9,289	9,317	9,330
SAN PEDRO NONUALCO	2,174	2,184	2,187	2,189	2,196	2,203	2,206	2,211	2,218	2,225	2,228	2,228
SAN RAFAEL CEDROS	378	378	380	378	380	380	379	380	383	383	383	384
SAN RAFAEL OBRAJUELO	3,261	3,270	3,274	3,278	3,278	3,280	3,289	3,295	3,298	3,303	3,313	3,319
SAN RAMON	1,417	1,422	1,425	1,425	1,429	1,429	1,433	1,437	1,440	1,445	1,448	1,456
SAN SALVADOR	27,302	27,338	27,357	27,381	27,369	27,390	27,415	27,416	27,453	27,426	27,469	27,414
SAN SEBASTIAN	2,867	2,868	2,873	2,878	2,884	2,887	2,893	2,900	2,902	2,901	2,910	2,920
SAN VICENTE	13,700	13,742	13,830	13,854	13,871	13,894	13,917	13,910	13,954	13,958	13,975	13,992
SANTA CLARA	1,405	1,411	1,418	1,421	1,420	1,426	1,438	1,440	1,443	1,441	1,444	1,441
SANTA CRUZ ANALQUITO	736	736	733	735	765	765	767	781	790	788	788	789
SANTA ISABEL ISHUATAN	93	95	94	95	95	95	96	98	98	98	99	100
SANTA MARIA OSTUMA	1,404	1,412	1,415	1,419	1,419	1,420	1,422	1,424	1,427	1,428	1,433	1,438
SANTA TECLA	41,728	41,779	41,810	41,845	41,902	41,938	41,950	41,947	42,058	42,015	42,043	42,087
SANTIAGO NONUALCO	9,394	9,426	9,445	9,468	9,490	9,508	9,537	9,557	9,593	9,614	9,651	9,683
SANTIAGO TEXACUANGOS	3,846	3,855	3,863	3,866	3,873	3,884	3,895	3,882	3,890	3,893	3,899	3,908
SANTO DOMINGO	1,935	1,940	1,943	1,949	1,952	1,955	1,960	1,965	1,972	1,969	1,973	1,973
SANTO TOMAS	6,683	6,703	6,730	6,755	6,778	6,807	6,828	6,823	6,838	6,840	6,848	6,862
SONSONATE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
SOYAPANGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TALNIQUE	1,755	1,763	1,770	1,778	1,784	1,789	1,791	1,801	1,810	1,812	1,813	1,816
TAMANIQUE	3,548	3,564	3,585	3,593	3,602	3,612	3,628	3,653	3,670	3,676	3,682	3,689
TAPALHUACA	975	979	983	984	985	992	997	999	1,005	1,005	1,006	1,007
TECOLUCA	4,574	4,588	4,600	4,608	4,621	4,636	4,654	4,662	4,683	4,695	4,701	4,705
TEOTEPEQUE	2,212	2,224	2,231	2,235	2,244	2,246	2,247	2,253	2,264	2,263	2,270	2,273
TEPECOYO	2,470	2,485	2,491	2,500	2,504	2,509	2,516	2,528	2,533	2,540	2,548	2,559
TEPETITAN	1,074	1,074	1,076	1,077	1,079	1,081	1,081	1,084	1,090	1,086	1,089	1,088
TONACATEPEQUE	3,435	3,435	3,429	3,427	3,427	3,427	3,427	3,427	3,431	3,428	3,423	3,419
VERAPAZ	1,884	1,889	1,892	1,893	1,895	1,900	1,912	1,919	1,927	1,929	1,932	1,935
ZACATECOLUCA	17,872	17,896	17,909	17,952	17,981	18,022	18,169	18,292	18,351	18,382	18,412	18,463
ZARAGOZA	6,657	6,665	6,690	6,701	6,704	6,722	6,745	6,754	6,770	6,788	6,795	6,810
<b>Total general</b>	<b>222,130</b>	<b>222,568</b>	<b>222,968</b>	<b>223,288</b>	<b>223,610</b>	<b>223,995</b>	<b>224,548</b>	<b>224,881</b>	<b>225,522</b>	<b>225,602</b>	<b>225,971</b>	<b>226,225</b>
<b>TOTAL DELSUR</b>	<b>375,582</b>	<b>376,498</b>	<b>377,241</b>	<b>377,925</b>	<b>378,626</b>	<b>379,466</b>	<b>380,619</b>	<b>381,275</b>	<b>382,344</b>	<b>382,450</b>	<b>383,122</b>	<b>383,849</b>

Fuente: DELSUR

CUADRO 61: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2017

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MUN ACAJUTLA	15,482	15,527	15,544	15,583	15,631	15,662	15,697	15,734	15,783	15,829	15,872	15,918
MUN AHUACHAPAN	28,834	28,914	29,003	29,078	29,143	29,225	29,302	29,384	29,451	29,526	29,584	29,699
MUN APANECA	2,195	2,202	2,207	2,208	2,242	2,245	2,254	2,257	2,258	2,262	2,286	2,293
MUN ARMENIA	8,826	8,847	8,862	8,879	8,903	8,928	8,938	8,960	8,982	9,000	9,024	9,046
MUN ATIZQUIZAYA	8,670	8,700	8,721	8,739	8,761	8,777	8,796	8,821	8,835	8,857	8,871	8,896
MUN CALUCO	2,080	2,082	2,094	2,098	2,101	2,104	2,105	2,107	2,108	2,114	2,115	2,128
MUN CANDELARIA DE LA FRONTERA	6,846	6,859	6,885	6,901	6,926	6,944	6,960	6,980	6,993	7,007	7,030	7,051
MUN CHALCHUAPA	20,427	20,467	20,532	20,561	20,612	20,649	20,666	20,706	20,728	20,763	20,812	20,843
MUN CIUDAD ARCE	16,229	16,272	16,325	16,358	16,392	16,433	16,472	16,516	16,560	16,609	16,651	16,695
MUN COATEPEQUE	8,393	8,412	8,431	8,453	8,485	8,514	8,524	8,541	8,554	8,579	8,598	8,612
MUN COLON	21,369	21,446	21,519	21,582	21,634	21,696	21,762	21,888	21,943	21,999	22,050	22,107
MUN CONCEPCION DE ATACO	2,413	2,425	2,427	2,432	2,439	2,445	2,456	2,478	2,489	2,494	2,500	2,507
MUN CUISNAHUAT	2,517	2,600	2,620	2,627	2,635	2,641	2,642	2,650	2,658	2,662	2,668	2,674
MUN EL CONGO	6,529	6,542	6,566	6,577	6,607	6,632	6,643	6,662	6,678	6,698	6,716	6,736
MUN EL PORVENIR	2,201	2,207	2,219	2,231	2,240	2,249	2,263	2,275	2,288	2,294	2,299	2,312
MUN EL REFUGIO	2,387	2,390	2,390	2,396	2,400	2,406	2,415	2,420	2,423	2,427	2,433	2,438
MUN GUAYMANGO	3,560	3,570	3,580	3,589	3,600	3,617	3,633	3,644	3,652	3,661	3,680	3,696
MUN IZALCO	15,769	15,789	15,837	15,859	15,898	15,934	15,972	16,006	16,048	16,072	16,098	16,140
MUN JUAYUA	6,111	6,132	6,160	6,178	6,187	6,199	6,218	6,232	6,251	6,260	6,275	6,289
MUN JUJUTLA	5,630	5,657	5,688	5,711	5,737	5,756	5,774	5,795	5,812	5,826	5,844	5,869
MUN MASAHUAT	939	940	941	944	950	951	953	957	958	960	963	963
MUN METAPAN	22,940	22,996	23,035	23,074	23,141	23,184	23,219	23,300	23,336	23,374	23,448	23,522
MUN NAHUIZALCO	8,536	8,558	8,571	8,573	8,582	8,589	8,606	8,613	8,633	8,658	8,689	8,702
MUN NAHULINGO	2,305	2,314	2,317	2,328	2,333	2,341	2,347	2,356	2,361	2,365	2,367	2,372
MUN NUEVA CONCEPCION	1,895	1,897	1,902	1,907	1,913	1,916	1,921	1,921	1,922	1,928	1,934	1,938
MUN S SEBASTIAN SALITRILLO	3,208	3,216	3,223	3,229	3,238	3,244	3,252	3,257	3,261	3,273	3,279	3,285
MUN SACACOYO	1,516	1,521	1,525	1,526	1,529	1,531	1,533	1,541	1,548	1,553	1,557	1,562
MUN SALCOATITAN	1,506	1,509	1,522	1,523	1,530	1,534	1,540	1,543	1,546	1,551	1,557	1,565
MUN SAN ANTONIO DEL MONTE	7,800	7,822	7,829	7,841	7,848	7,854	7,867	7,875	7,883	7,888	7,894	7,908
MUN SAN ANTONIO PAJONAL	1,343	1,346	1,349	1,352	1,352	1,358	1,360	1,359	1,359	1,366	1,367	1,374
MUN SAN FRANCISCO MENENDEZ	11,280	11,293	11,325	11,364	11,398	11,442	11,486	11,517	11,541	11,580	11,610	11,631
MUN SAN JUAN OPICO	1,501	1,505	1,509	1,513	1,517	1,520	1,520	1,475	1,479	1,480	1,483	1,488
MUN SAN JULIAN	4,613	4,629	4,649	4,662	4,669	4,683	4,694	4,704	4,712	4,721	4,730	4,734
MUN SAN LORENZO	2,453	2,459	2,465	2,469	2,476	2,479	2,487	2,494	2,502	2,509	2,519	2,523
MUN SAN PEDRO PUXTLA	1,534	1,536	1,533	1,539	1,545	1,546	1,549	1,555	1,559	1,564	1,567	1,570
MUN SANTA ANA	76,871	76,932	77,007	77,136	77,261	77,400	77,448	77,579	77,654	77,795	77,972	78,093
MUN SANTA CATARINA MASAHUAT	2,012	2,017	2,018	2,032	2,036	2,042	2,048	2,051	2,055	2,059	2,067	2,070
MUN SANTA ISABEL ISHUATAN	2,146	2,155	2,166	2,176	2,186	2,191	2,192	2,200	2,206	2,210	2,215	2,228
MUN SANTA ROSA GUACHIPILIN	1,547	1,549	1,550	1,552	1,556	1,558	1,564	1,572	1,576	1,578	1,578	1,581
MUN SANTIAGO DE LA FRONTERA	1,580	1,582	1,587	1,589	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,594	1,595	1,595
MUN SANTO DOMINGO DE GUZMAN	1,374	1,378	1,379	1,380	1,380	1,389	1,392	1,393	1,396	1,397	1,401	1,403
MUN SONSONATE	22,852	22,881	22,900	22,915	22,961	22,989	23,024	23,067	23,105	23,149	23,206	23,242
MUN SONZACATE	8,059	8,068	8,078	8,094	8,107	8,117	8,134	8,141	8,155	8,171	8,177	8,190
MUN TACUBA	4,644	4,672	4,683	4,706	4,712	4,722	4,733	4,745	4,760	4,782	4,787	4,805
MUN TEXISTEPEQUE	5,817	5,828	5,848	5,868	5,892	5,904	5,915	5,926	5,939	5,952	5,960	5,989
MUN TURIN	2,531	2,540	2,546	2,551	2,558	2,558	2,564	2,568	2,576	2,579	2,586	2,590
<b>TOTAL AES CLESA</b>	<b>389,270</b>	<b>390,183</b>	<b>391,067</b>	<b>391,883</b>	<b>392,830</b>	<b>393,684</b>	<b>394,430</b>	<b>395,357</b>	<b>396,108</b>	<b>396,975</b>	<b>397,914</b>	<b>398,872</b>

Fuente: CLESA

Cuadros y Gráficos

**CUADRO 62: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2017**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MUN ALEGRIA	2,259	2,274	2,283	2,292	2,296	2,301	2,308	2,312	2,319	2,331	2,333	2,335
MUN ANAMOROS	4,898	4,912	4,893	4,905	4,912	4,919	4,923	4,935	4,955	5,027	5,048	5,061
MUN ARAMBALA	1,157	1,158	1,161	1,161	1,166	1,169	1,181	1,185	1,217	1,199	1,277	1,390
MUN BERLIN	4,885	4,909	4,935	4,947	4,967	4,976	5,008	5,024	5,039	5,055	5,070	5,081
MUN BOLIVAR	1,615	1,620	1,625	1,627	1,628	1,632	1,632	1,632	1,633	1,633	1,634	1,634
MUN CACAOPERA	2,614	2,618	2,639	2,646	2,652	2,655	2,656	2,658	2,660	2,656	2,660	2,665
MUN CALIFORNIA	177	176	177	179	179	179	179	179	179	179	179	179
MUN CAROLINA	2,234	2,237	2,240	2,243	2,241	2,243	2,245	2,249	2,251	2,250	2,256	2,266
MUN CHAPELTIQUE	3,952	3,968	3,989	3,996	4,002	4,021	4,027	4,045	4,047	4,055	4,118	4,121
MUN CHILANGA	2,469	2,476	2,588	2,597	2,598	2,605	2,611	2,615	2,631	2,634	2,640	2,643
MUN CHINAMECA	4,207	4,217	4,223	4,229	4,232	4,240	4,250	4,259	4,268	4,273	4,279	4,285
MUN CHIRILAGUA	6,145	6,166	6,183	6,204	6,219	6,229	6,246	6,262	6,274	6,287	6,308	6,327
MUN CIUDAD BARRIOS	7,487	7,493	7,497	7,492	7,495	7,501	7,508	7,513	7,510	7,520	7,526	7,541
MUN COMACARAN	1,207	1,210	1,210	1,210	1,213	1,215	1,216	1,217	1,258	1,262	1,264	1,270
MUN CONCEPCION BATRES	1,693	1,691	1,698	1,698	1,699	1,701	1,699	1,701	1,705	1,883	1,882	1,888
MUN CONCEPCION DE ORIENTE	2,698	2,705	2,706	2,714	2,718	2,722	2,724	2,728	2,732	2,736	2,737	2,744
MUN CONCHAGUA	9,537	9,585	9,602	9,621	9,648	9,676	9,702	9,722	9,741	9,778	9,883	9,904
MUN CORINTO	4,814	4,815	4,806	4,821	4,892	4,902	4,908	4,916	4,917	4,920	4,934	4,941
MUN DELICIAS DE CONCEPCION	1,749	1,755	1,760	1,761	1,766	1,770	1,771	1,772	1,776	1,780	1,780	1,784
MUN EL CARMEN EEO	3,978	3,997	4,001	4,004	4,014	4,030	4,042	4,049	4,060	4,065	4,072	4,077
MUN EL DIVISADERO	2,888	2,889	2,894	2,899	2,899	2,905	2,903	2,905	2,908	2,912	2,913	2,920
MUN EL ROSARIO	517	518	517	518	518	518	518	520	519	521	522	522
MUN EL SAUCE	2,159	2,160	2,195	2,193	2,207	2,210	2,211	2,212	2,217	2,218	2,220	2,222
MUN EL TRANSITO	3,145	3,155	3,162	3,171	3,183	3,191	3,203	3,208	3,215	3,225	3,233	3,258
MUN EL TRIUNFO	1,958	1,963	1,965	1,971	1,982	1,984	2,008	2,015	2,024	2,025	2,028	2,032
MUN ESTANZUELAS	2,484	2,493	2,496	2,501	2,505	2,505	2,512	2,516	2,517	2,521	2,526	2,530
MUN GUALOCOCTI	881	891	903	905	910	909	911	914	917	917	918	925
MUN GUATAJAGUA	2,975	2,974	2,983	2,990	2,997	3,001	3,004	3,011	3,017	3,019	3,023	3,024
MUN INTIPUCA	2,234	2,240	2,245	2,251	2,256	2,262	2,268	2,274	2,277	2,283	2,287	2,294
MUN JOATECA	1,128	1,146	1,159	1,175	1,185	1,191	1,194	1,201	1,205	1,207	1,214	1,217
MUN JOCOAITIQUE	1,441	1,443	1,447	1,447	1,449	1,452	1,454	1,456	1,462	1,462	1,498	1,502
MUN JOCORO	3,894	3,899	3,905	3,909	3,912	3,918	3,925	3,929	3,933	3,935	3,944	3,947
MUN JUCUAPA	4,645	4,654	4,656	4,668	4,676	4,680	4,698	4,709	4,718	4,718	4,727	4,733
MUN JUCUARAN	3,274	3,281	3,284	3,294	3,304	3,312	3,320	3,320	3,324	3,375	3,438	3,448
MUN LA UNION	12,647	12,665	12,675	12,693	12,724	12,754	12,793	12,812	12,823	12,832	12,847	12,870
MUN LISLIQUE	3,077	3,089	3,097	3,102	3,098	3,104	3,109	3,117	3,138	3,152	3,158	3,163
MUN LOLOTIQUE	3,575	3,587	3,596	3,602	3,610	3,614	3,632	3,636	3,640	3,651	3,673	3,682
MUN LOLOTIQUILLO	1,236	1,246	1,250	1,253	1,258	1,261	1,266	1,267	1,269	1,269	1,269	1,271
MUN MEANGUERA	1,751	1,753	1,768	1,772	1,773	1,776	1,777	1,829	1,933	1,963	1,966	1,971
MUN MEANGUERA DEL GOLFO	791	796	797	797	803	804	804	805	808	808	808	810
<b>SUB TOTAL</b>	<b>126,475</b>	<b>126,824</b>	<b>127,210</b>	<b>127,458</b>	<b>127,786</b>	<b>128,037</b>	<b>128,346</b>	<b>128,629</b>	<b>129,036</b>	<b>129,536</b>	<b>130,092</b>	<b>130,474</b>

Fuente: EEO

*Cuadros y Gráficos*



**CUADRO 62: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2017**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MUN MERCEDES UMANA	3,516	3,524	3,532	3,537	3,548	3,558	3,571	3,575	3,581	3,588	3,593	3,704
MUN MONCAGUA	7,004	7,016	7,048	7,082	7,109	7,134	7,147	7,160	7,177	7,199	7,227	7,241
MUN NUEVA ESPARTA	3,249	3,253	3,287	3,291	3,298	3,299	3,305	3,308	3,300	3,304	3,315	3,323
MUN NUEVA GRANADA	2,118	2,121	2,125	2,128	2,128	2,133	2,136	2,141	2,142	2,146	2,154	2,157
MUN NUEVA GUADALUPE	2,711	2,713	2,719	2,721	2,732	2,735	2,760	2,764	2,771	2,773	2,777	2,781
MUN NUEVO EDEN DE SAN JUAN	929	934	936	938	939	942	955	958	962	968	969	971
MUN OSICALA	2,867	2,892	2,902	2,903	2,913	2,919	2,928	2,931	2,943	2,946	2,950	2,962
MUN PASAQUINA	5,898	5,904	5,912	5,923	5,939	5,946	5,957	5,962	5,971	5,976	5,990	5,996
MUN PERQUIN	568	572	571	573	574	573	573	577	578	578	581	582
MUN POLOROS	2,724	2,728	2,734	2,736	2,745	2,748	2,750	2,756	2,763	2,764	2,768	2,771
MUN QUELEPA	2,024	2,031	2,052	2,072	2,118	2,127	2,137	2,141	2,184	2,216	2,222	2,229
MUN SAN ALEJO	6,481	6,488	6,497	6,503	6,514	6,523	6,541	6,551	6,565	6,571	6,578	6,595
MUN SAN ANTONIO	1,440	1,444	1,446	1,448	1,453	1,454	1,455	1,457	1,458	1,458	1,458	1,466
MUN SAN BUENAVENTURA	1,363	1,366	1,366	1,370	1,374	1,376	1,378	1,379	1,379	1,380	1,383	1,384
MUN SAN CARLOS	1,436	1,437	1,439	1,439	1,441	1,443	1,446	1,447	1,447	1,449	1,451	1,453
MUN SAN FERNANDO	529	530	534	535	535	535	538	540	542	542	542	543
MUN SAN GERARDO	1,632	1,635	1,642	1,647	1,651	1,654	1,656	1,662	1,668	1,671	1,673	1,675
MUN SAN ILDEFONSO	393	394	395	398	399	399	401	403	404	404	406	410
MUN SAN ISIDRO EEO	711	713	713	713	713	713	713	714	715	715	717	721
MUN SAN JOSE	889	888	888	891	895	895	895	895	896	896	898	900
MUN SAN LUIS DE LA REINA	1,880	1,884	1,888	1,895	1,899	1,903	1,907	1,909	1,908	1,913	1,976	1,984
MUN SAN MIGUEL	78,722	78,813	78,914	79,030	79,179	79,308	79,511	79,643	79,787	79,913	80,059	80,175
MUN SAN SIMON	2,541	2,545	2,548	2,549	2,546	2,551	2,555	2,558	2,560	2,560	2,565	2,577
MUN SAN VICENTE	1,420	1,431	1,439	1,440	1,446	1,449	1,458	1,464	1,465	1,468	1,472	1,476
MUN SANTA ROSA DE LIMA	10,519	10,528	10,540	10,560	10,584	10,611	10,632	10,652	10,672	10,680	10,696	10,708
MUN SANTIAGO DE MARIA	5,354	5,394	5,464	5,473	5,497	5,530	5,546	5,554	5,558	5,598	5,602	5,607
MUN SENSEMBRA	806	808	811	812	814	815	815	824	827	828	828	833
MUN SESORI	3,401	3,408	3,415	3,424	3,430	3,433	3,438	3,439	3,447	3,454	3,475	3,475
MUN SN FCO GOT EEO	7,384	7,394	7,407	7,410	7,422	7,434	7,446	7,460	7,461	7,469	7,472	7,490
MUN SOCIEDAD	3,453	3,458	3,462	3,468	3,476	3,483	3,484	3,487	3,493	3,497	3,504	3,512
MUN TOROLA	758	759	763	765	766	768	769	773	775	779	780	782
MUN ULUAZAPA	1,263	1,264	1,265	1,267	1,273	1,276	1,277	1,283	1,284	1,285	1,285	1,288
MUN YAMABAL	1,196	1,218	1,204	1,207	1,212	1,215	1,218	1,263	1,266	1,267	1,268	1,274
MUN YAYANTIQUE	1,816	1,821	1,824	1,827	1,831	1,834	1,839	1,845	1,848	1,849	1,849	1,840
MUN YOLOAIQUIN	1,120	1,121	1,124	1,122	1,125	1,129	1,131	1,132	1,134	1,136	1,137	1,138
MUN YUCAIQUIN	2,160	2,162	2,167	2,172	2,181	2,186	2,189	2,193	2,196	2,196	2,199	2,207
<b>SUB TOTAL</b>	<b>172,275</b>	<b>172,591</b>	<b>172,973</b>	<b>173,269</b>	<b>173,699</b>	<b>174,031</b>	<b>174,457</b>	<b>174,800</b>	<b>175,127</b>	<b>175,436</b>	<b>175,819</b>	<b>176,230</b>
<b>TOTAL EEO</b>	<b>298,750</b>	<b>299,415</b>	<b>300,183</b>	<b>300,727</b>	<b>301,485</b>	<b>302,068</b>	<b>302,803</b>	<b>303,429</b>	<b>304,163</b>	<b>304,972</b>	<b>305,911</b>	<b>306,704</b>

Fuente: EEO

**CUADRO 63: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2017**

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
MUN CALIFORNIA	728	728	727	727	728	729	729	730	732	732	732	732
MUN CHINAMECA	1,463	1,467	1,473	1,477	1,481	1,486	1,488	1,488	1,489	1,489	1,490	1,494
MUN CONCEPCION BATRES	1,823	1,827	1,822	1,822	1,827	1,827	1,828	1,833	1,838	1,871	1,872	1,875
MUN EL TRANSITO	2,475	2,484	2,490	2,493	2,498	2,498	2,509	2,515	2,520	2,530	2,537	2,540
MUN EREGUAYQUIN	1,846	1,852	1,860	1,864	1,874	1,881	1,885	1,893	1,896	1,901	1,909	1,913
MUN JIQUILISCO	13,241	13,259	13,285	13,303	13,346	13,331	13,345	13,354	13,382	13,408	13,414	13,440
MUN OZATLAN	3,645	3,651	3,651	3,656	3,661	3,666	3,673	3,685	3,689	3,696	3,705	3,708
MUN PUERTO EL TRIUNFO	4,420	4,410	4,419	4,420	4,432	4,431	4,441	4,443	4,444	4,450	4,455	4,466
MUN SAN AGUSTIN	1,304	1,309	1,311	1,312	1,314	1,327	1,327	1,328	1,329	1,342	1,345	1,347
MUN SAN DIONISIO	1,671	1,678	1,679	1,684	1,687	1,690	1,695	1,697	1,700	1,705	1,714	1,719
MUN SAN FRANCISCO JAVIER	1,568	1,571	1,610	1,623	1,625	1,625	1,623	1,647	1,711	1,717	1,720	1,722
MUN SAN JORGE	2,655	2,659	2,661	2,667	2,678	2,688	2,693	2,698	2,698	2,701	2,706	2,714
MUN SAN MIGUEL	1,105	1,107	1,112	1,116	1,122	1,127	1,126	1,131	1,135	1,141	1,156	1,161
MUN SAN RAFAEL ORIENTE	3,402	3,410	3,417	3,423	3,431	3,434	3,442	3,446	3,453	3,456	3,461	3,468
MUN SANTA ELENA	5,110	5,123	5,123	5,129	5,136	5,143	5,129	5,143	5,182	5,267	5,274	5,280
MUN SANTA MARIA	3,248	3,261	3,267	3,274	3,288	3,299	3,304	3,310	3,316	3,323	3,328	3,331
MUN TECAPAN	1,865	1,866	1,867	1,867	1,871	1,874	1,877	1,886	1,888	1,890	1,900	1,911
MUN TECOLUCA	2,775	2,778	2,781	2,789	2,791	2,792	2,793	2,800	2,805	2,809	2,810	2,847
MUN USULUTAN	24,011	24,028	24,039	24,085	24,125	24,133	24,174	24,220	24,253	24,293	24,329	24,360
<b>Total general</b>	<b>78,355</b>	<b>78,468</b>	<b>78,594</b>	<b>78,731</b>	<b>78,915</b>	<b>78,981</b>	<b>79,081</b>	<b>79,247</b>	<b>79,460</b>	<b>79,721</b>	<b>79,857</b>	<b>80,028</b>

Fuente: DEUSEM

**CUADRO 64: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2017**

Municipio	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
Apopa	1,267	1,274	1,278	1,284	1,284	1,290	1,292	1,305	1,315	1,319	1,332	1,343
Ciudad Arce	157	159	160	197	204	220	227	234	237	242	246	247
Colon	52	52	52	51	52	53	52	52	52	52	52	52
Ilopango	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Nejapa	200	205	209	212	213	216	218	221	223	227	228	231
Nueva San Salvador	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Quezaltepeque	872	873	869	865	866	866	865	861	860	861	861	865
San Juan Opico	4,038	4,042	4,057	4,059	4,063	4,069	4,148	4,180	4,183	4,187	4,197	4,199
San Miguel	527	537	549	565	572	585	592	598	601	609	613	614
San Sebastian Salitrillo	5,816	5,867	5,903	5,951	5,996	6,051	6,117	6,157	6,209	6,267	6,290	6,320
Santa Ana	2,515	2,522	2,523	2,520	2,518	2,518	2,520	2,522	2,524	2,526	2,525	2,526
Santa Maria	135	136	137	137	137	136	136	136	136	135	132	132
Tonacatepeque	264	261	261	261	256	253	252	252	251	251	251	250
<b>Total general</b>	<b>15,863</b>	<b>15,948</b>	<b>16,018</b>	<b>16,122</b>	<b>16,181</b>	<b>16,277</b>	<b>16,439</b>	<b>16,538</b>	<b>16,611</b>	<b>16,696</b>	<b>16,747</b>	<b>16,799</b>

Fuente: EDESAL

**CUADRO 64-A: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&D DURANTE EL AÑO 2017**

Nombre del Municipio	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
Ilopango	67	69	70	70	74	72	74	74	75	78	79	79
San Martín	526	526	525	528	528	531	528	530	531	531	532	530
Tonacatepeque	301	303	303	308	311	314	315	330	397	439	467	493
<b>TOTAL</b>	<b>894</b>	<b>898</b>	<b>898</b>	<b>906</b>	<b>913</b>	<b>917</b>	<b>917</b>	<b>934</b>	<b>1,003</b>	<b>1,048</b>	<b>1,078</b>	<b>1,102</b>

Fuente: B&amp;D

**CUADRO 64-B: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2017**

Municipio	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
Zaragoza	131	131	135	137	138	138	140	138	149	150	150	150
Santa Tecla	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
<b>TOTAL ABRUZZO</b>	<b>184</b>	<b>184</b>	<b>188</b>	<b>190</b>	<b>191</b>	<b>191</b>	<b>193</b>	<b>191</b>	<b>202</b>	<b>203</b>	<b>203</b>	<b>203</b>

Fuente: ABRUZZO

CUADRO 65. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2017 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>TOTALES</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10 )													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	10,897,388	11,530,721	10,811,239	11,062,822	10,452,270	11,298,009	12,114,915	11,636,119	11,649,036	12,046,509	12,091,410	12,820,922	138,411,360
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y < 99 kWh	47,787,871	48,726,969	48,081,407	46,883,942	45,639,254	45,420,251	45,391,567	44,822,398	44,897,915	45,176,590	45,098,941	45,125,067	553,052,172
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y < 199 kWh	47,148,012	44,049,947	47,056,574	47,046,899	50,625,775	48,140,560	45,707,733	47,542,324	47,985,280	47,090,968	46,938,728	44,807,234	564,140,034
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y < 300 kWh	18,164,051	16,327,423	17,756,298	18,027,466	19,968,027	19,001,476	17,640,201	18,738,345	18,815,407	17,915,105	18,072,441	16,961,479	217,387,720
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	32,555,127	29,615,576	33,249,255	34,595,952	38,401,609	35,903,025	32,742,180	35,912,933	35,393,435	32,213,260	32,855,598	31,408,738	404,846,689
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>156,552,449</b>	<b>150,250,637</b>	<b>156,954,774</b>	<b>157,617,081</b>	<b>165,086,936</b>	<b>159,763,322</b>	<b>153,596,597</b>	<b>158,652,119</b>	<b>158,741,072</b>	<b>154,442,432</b>	<b>155,057,118</b>	<b>151,123,439</b>	<b>1,877,837,976</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	39,530,415	39,477,807	41,705,599	41,937,096	41,944,907	42,488,218	40,511,741	41,592,724	42,362,295	40,578,780	41,301,934	40,942,665	494,374,181
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	11,072,457	10,982,155	10,303,597	10,885,907	10,667,576	10,871,970	10,651,461	10,896,565	10,933,872	10,724,704	10,947,157	10,739,072	129,676,494
1.4.-SERVICIOS ESPECIALES	22,598	22,105	24,513	23,590	23,601	24,920	27,855	26,403	22,159	22,024	16,019	115,322	371,109
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>207,177,918</b>	<b>200,732,704</b>	<b>208,988,482</b>	<b>210,463,674</b>	<b>217,723,020</b>	<b>213,148,430</b>	<b>204,787,654</b>	<b>211,167,810</b>	<b>212,059,399</b>	<b>205,767,939</b>	<b>207,322,229</b>	<b>202,920,499</b>	<b>2,502,259,759</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>													
2.1.-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.-MEDID. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	2,017,728	2,019,502	2,131,941	2,112,499	2,143,776	2,272,746	2,142,853	2,196,716	2,307,268	2,118,204	2,131,578	2,153,774	25,748,585
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	4,137,641	4,144,452	4,417,445	4,582,352	4,320,495	4,622,016	4,396,610	4,471,066	4,661,648	4,453,397	4,598,912	4,575,754	53,381,787
ENERGIA EN PUNTA	651,526	629,679	662,636	665,906	674,052	684,496	673,380	670,894	697,091	675,333	694,723	708,648	8,088,364
ENERGIA EN RESTO	2,996,966	3,043,619	3,265,067	3,423,727	3,143,088	3,424,292	3,222,977	3,307,206	3,447,416	3,269,712	3,393,436	3,352,757	39,290,263
ENERGIA EN VALLE	489,149	471,154	489,742	492,719	503,355	513,229	500,254	492,966	517,141	508,351	510,752	514,349	6,003,160
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>6,155,369</b>	<b>6,163,954</b>	<b>6,549,386</b>	<b>6,694,851</b>	<b>6,464,271</b>	<b>6,894,762</b>	<b>6,539,464</b>	<b>6,667,782</b>	<b>6,968,916</b>	<b>6,571,601</b>	<b>6,730,489</b>	<b>6,729,528</b>	<b>79,130,371</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	909,976	912,278	980,563	1,019,164	1,007,865	1,050,680	1,014,737	1,054,332	1,096,666	1,068,794	1,097,222	1,033,037	12,245,313
ENERGIA EN PUNTA	205,472	202,633	213,526	221,123	225,814	196,759	225,283	233,322	241,038	234,833	243,247	237,871	2,680,921
ENERGIA EN RESTO	801,946	791,176	805,768	860,449	898,257	745,373	911,477	900,804	921,798	944,029	964,709	913,223	10,459,010
ENERGIA EN VALLE	119,778	120,169	127,649	127,600	122,399	108,548	120,901	120,453	127,019	130,258	132,480	123,200	1,480,453
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION</b>	<b>909,976</b>	<b>912,278</b>	<b>980,563</b>	<b>1,019,164</b>	<b>1,007,865</b>	<b>1,050,680</b>	<b>1,014,737</b>	<b>1,054,332</b>	<b>1,096,666</b>	<b>1,068,794</b>	<b>1,097,222</b>	<b>1,033,037</b>	<b>12,245,313</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSION</b>	<b>214,243,264</b>	<b>207,808,935</b>	<b>216,518,431</b>	<b>218,177,688</b>	<b>225,195,156</b>	<b>221,093,872</b>	<b>212,341,854</b>	<b>218,889,925</b>	<b>220,124,981</b>	<b>213,408,334</b>	<b>215,149,941</b>	<b>210,683,063</b>	<b>2,593,635,443</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>													
2.1.-MEDID. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	5,435,084	5,572,871	5,885,451	5,748,520	5,905,940	5,909,627	5,604,381	5,763,903	5,777,832	5,585,446	5,714,325	5,684,956	68,588,336
2.3.- CON MEDICION HORARIA	22,263,780	22,611,968	24,211,204	24,124,043	24,001,411	24,091,997	22,897,756	23,367,963	23,908,190	23,096,197	23,183,420	23,385,178	281,143,106
ENERGIA EN PUNTA	3,753,759	3,689,175	3,885,132	3,865,063	3,921,478	3,770,670	3,633,865	3,677,312	3,741,688	3,656,925	3,694,764	3,859,706	45,149,537
ENERGIA EN RESTO	15,270,135	15,733,780	16,968,889	16,945,258	16,669,557	16,963,076	16,033,572	16,456,340	16,782,867	16,150,939	16,242,939	16,207,752	196,425,103
ENERGIA EN VALLE	3,239,886	3,189,012	3,357,183	3,313,722	3,410,377	3,358,251	3,230,319	3,234,311	3,383,635	3,288,332	3,245,717	3,317,721	39,568,466
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION</b>	<b>27,698,864</b>	<b>28,184,838</b>	<b>30,096,655</b>	<b>29,872,563</b>	<b>29,907,352</b>	<b>30,001,624</b>	<b>28,502,136</b>	<b>29,131,866</b>	<b>29,686,022</b>	<b>28,681,642</b>	<b>28,897,745</b>	<b>29,070,134</b>	<b>349,731,441</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	192,252,529	198,811,324	215,250,642	202,505,896	209,872,613	211,421,131	211,739,566	209,136,275	213,878,468	203,383,963	204,200,703	201,519,136	2,473,972,247
ENERGIA EN PUNTA	36,098,641	36,715,949	39,771,197	37,448,083	38,913,660	39,133,833	39,118,890	38,706,244	39,677,497	37,572,487	37,884,453	37,905,487	458,946,422
ENERGIA EN RESTO	119,608,415	124,935,940	135,259,115	127,627,844	131,823,327	133,940,694	133,182,561	131,778,920	134,814,233	128,493,338	128,618,635	126,759,959	1,556,842,981
ENERGIA EN VALLE	36,560,202	37,179,687	40,644,479	37,771,859	39,488,699	39,841,158	40,353,041	39,566,952	40,303,494	38,235,811	38,616,206	38,346,242	466,907,829
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT. ENER. GRANDES DEMANDAS MED. TENSION</b>	<b>192,252,529</b>	<b>198,811,324</b>	<b>215,250,642</b>	<b>202,505,896</b>	<b>209,872,613</b>	<b>211,421,131</b>	<b>211,739,566</b>	<b>209,136,275</b>	<b>213,878,468</b>	<b>203,383,963</b>	<b>204,200,703</b>	<b>201,519,136</b>	<b>2,473,972,247</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION</b>	<b>219,951,393</b>	<b>226,996,163</b>	<b>245,347,298</b>	<b>232,378,459</b>	<b>239,779,965</b>	<b>241,422,756</b>	<b>240,241,703</b>	<b>238,268,140</b>	<b>243,564,489</b>	<b>232,065,606</b>	<b>233,098,448</b>	<b>230,589,270</b>	<b>2,823,703,688</b>
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	34,914	35,462	34,931	38,453	38,655	37,237	37,422	40,567	40,750	40,626	47,978	49,360	476,355
<b>TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA</b>	<b>434,229,570</b>	<b>434,840,560</b>	<b>461,900,660</b>	<b>450,594,599</b>	<b>465,013,776</b>	<b>462,553,865</b>	<b>452,620,979</b>	<b>457,198,632</b>	<b>463,730,220</b>	<b>445,514,566</b>	<b>448,296,367</b>	<b>441,321,694</b>	<b>5,417,815,486</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras

Cuadros y Gráficos

**CUADRO 65-A. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA CAESS POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2017 (kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>CAESS</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10)	3,415,761	3,606,098	3,292,637	3,354,998	3,210,060	3,518,689	3,724,229	3,614,000	3,577,764	3,698,134	3,747,146	4,089,594	42,849,110
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	3,415,761	3,606,098	3,292,637	3,354,998	3,210,060	3,518,689	3,724,229	3,614,000	3,577,764	3,698,134	3,747,146	4,089,594	42,849,110
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y < 99 kw	15,832,076	16,201,673	15,873,038	15,543,423	15,094,033	15,181,179	15,200,633	14,939,936	14,993,495	15,140,048	15,160,022	15,235,293	184,394,847
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y < 199	17,660,223	16,586,280	18,007,050	18,099,330	19,053,035	17,868,064	17,230,396	17,784,026	17,979,166	17,628,586	17,335,095	16,194,988	211,426,239
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y < 300	6,577,934	5,954,276	6,652,316	6,792,735	7,361,796	6,832,333	6,441,056	6,820,114	6,889,739	6,514,849	6,463,804	5,870,124	79,171,074
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	12,131,362	11,502,685	12,894,879	13,093,368	13,838,535	13,415,116	12,553,840	13,510,372	13,442,327	12,297,819	12,762,913	11,819,852	153,263,068
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>55,617,356</b>	<b>53,851,012</b>	<b>56,719,921</b>	<b>56,883,854</b>	<b>58,557,459</b>	<b>56,815,381</b>	<b>55,150,154</b>	<b>56,668,447</b>	<b>56,882,490</b>	<b>55,279,435</b>	<b>55,468,980</b>	<b>53,209,850</b>	<b>671,104,338</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	16,581,635	16,608,854	17,724,226	17,776,373	17,399,590	17,965,716	17,143,854	17,380,303	17,916,466	17,117,610	17,554,885	17,245,276	208,414,787
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC	3,782,319	3,896,375	3,564,393	3,792,315	3,684,493	3,802,671	3,687,695	3,795,192	3,808,368	3,705,960	3,821,559	3,725,901	45,067,241
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													-
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>75,981,310</b>	<b>74,356,241</b>	<b>78,008,539</b>	<b>78,452,542</b>	<b>79,641,543</b>	<b>78,583,767</b>	<b>75,981,702</b>	<b>77,843,943</b>	<b>78,607,324</b>	<b>76,103,005</b>	<b>76,845,423</b>	<b>74,181,027</b>	<b>924,586,365</b>
<b>II.- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>													
2.1.- MED. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.													-
2.2.- MEDID. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	433,376	433,676	469,335	469,292	446,629	488,037	465,052	466,268	470,149	448,412	465,735	463,694	5,519,656
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	3,220,919	3,226,733	3,411,952	3,533,566	3,280,517	3,517,585	3,373,331	3,416,147	3,548,523	3,366,569	3,485,303	3,441,910	40,823,054
ENERGIA EN PUNTA	511,334	495,294	517,492	515,021	518,756	525,204	517,951	516,252	530,606	510,565	524,407	530,285	6,213,168
ENERGIA EN RESTO	2,321,107	2,355,641	2,506,288	2,632,567	2,372,653	2,595,421	2,465,395	2,516,417	2,618,184	2,461,574	2,565,038	2,514,702	29,924,986
ENERGIA EN VALLE	388,477	375,798	388,171	385,979	389,108	396,961	389,985	383,478	399,733	394,431	395,857	396,924	4,684,901
2.4 SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>3,654,295</b>	<b>3,660,409</b>	<b>3,881,287</b>	<b>4,002,858</b>	<b>3,727,146</b>	<b>4,005,622</b>	<b>3,838,383</b>	<b>3,882,415</b>	<b>4,018,672</b>	<b>3,814,981</b>	<b>3,951,038</b>	<b>3,905,604</b>	<b>46,342,710</b>
<b>III.- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORA	759,226	748,919	801,641	839,921	836,769	864,198	847,293	877,340	912,086	891,819	917,910	857,282	10,154,403
ENERGIA EN PUNTA	151,014	146,555	157,322	164,527	163,955	171,012	164,372	171,389	178,773	175,181	181,082	175,813	2,000,995
ENERGIA EN RESTO	519,677	517,689	553,284	579,239	578,380	597,256	587,295	609,795	631,705	611,807	629,374	583,342	6,998,844
ENERGIA EN VALLE	88,534	84,676	91,035	96,155	94,434	95,930	95,626	96,156	101,608	104,830	107,455	98,126	1,154,564
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION</b>	<b>759,226</b>	<b>748,919</b>	<b>801,641</b>	<b>839,921</b>	<b>836,769</b>	<b>864,198</b>	<b>847,293</b>	<b>877,340</b>	<b>912,086</b>	<b>891,819</b>	<b>917,910</b>	<b>857,282</b>	<b>10,154,403</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSION</b>	<b>80,394,831</b>	<b>78,765,569</b>	<b>82,691,467</b>	<b>83,295,322</b>	<b>84,205,457</b>	<b>83,453,587</b>	<b>80,667,378</b>	<b>82,603,698</b>	<b>83,538,081</b>	<b>80,809,804</b>	<b>81,714,370</b>	<b>78,943,913</b>	<b>981,083,478</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
<b>II.- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>													
2.1.- MEDID. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.													-
2.2.- MED. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	530,832	536,158	581,033	577,836	566,577	572,489	523,261	541,705	565,081	541,202	536,096	537,577	6,609,847
2.3.- CON MEDICION HORARIA	8,366,045	8,409,349	8,993,618	8,982,485	8,887,218	9,092,159	8,730,580	8,777,441	9,092,067	8,826,719	8,844,585	8,745,576	105,747,841
ENERGIA EN PUNTA	1,430,830	1,391,227	1,458,007	1,456,320	1,461,428	1,441,124	1,401,656	1,393,983	1,453,204	1,413,725	1,418,563	1,436,989	17,157,057
ENERGIA EN RESTO	5,752,253	5,868,589	6,335,611	6,327,020	6,203,001	6,442,896	6,151,773	6,225,727	6,432,234	6,205,649	6,233,008	6,120,804	74,298,563
ENERGIA EN VALLE	1,182,962	1,149,533	1,200,000	1,199,144	1,222,790	1,208,138	1,177,150	1,157,731	1,206,629	1,207,345	1,193,014	1,187,784	14,292,220
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENS</b>	<b>8,896,876</b>	<b>8,945,507</b>	<b>9,574,652</b>	<b>9,560,321</b>	<b>9,453,795</b>	<b>9,664,647</b>	<b>9,253,841</b>	<b>9,319,146</b>	<b>9,657,147</b>	<b>9,367,921</b>	<b>9,380,680</b>	<b>9,283,153</b>	<b>112,357,687</b>
<b>III.- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORA	87,747,850	90,229,023	96,248,429	92,902,460	93,679,078	94,992,673	94,922,520	95,034,011	96,204,884	90,942,246	89,636,598	87,622,556	1,110,162,330
ENERGIA EN PUNTA	16,779,285	16,887,468	17,951,537	17,291,097	17,610,965	17,562,934	17,642,557	17,750,406	17,978,028	16,890,006	16,686,346	16,561,634	207,592,263
ENERGIA EN RESTO	54,555,713	56,765,964	60,692,481	58,701,354	58,827,319	60,129,691	59,802,567	59,922,117	60,679,373	57,559,132	56,679,789	55,061,561	699,377,061
ENERGIA EN VALLE	16,412,852	16,575,591	17,604,412	16,910,009	17,240,794	17,300,049	17,477,396	17,361,488	17,547,483	16,493,109	16,270,464	15,999,361	203,193,007
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED.</b>	<b>87,747,850</b>	<b>90,229,023</b>	<b>96,248,429</b>	<b>92,902,460</b>	<b>93,679,078</b>	<b>94,992,673</b>	<b>94,922,520</b>	<b>95,034,011</b>	<b>96,204,884</b>	<b>90,942,246</b>	<b>89,636,598</b>	<b>87,622,556</b>	<b>1,110,162,330</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION</b>	<b>96,644,727</b>	<b>99,174,530</b>	<b>105,823,081</b>	<b>102,462,781</b>	<b>103,132,874</b>	<b>104,657,320</b>	<b>104,176,361</b>	<b>104,353,158</b>	<b>105,862,032</b>	<b>100,310,167</b>	<b>99,017,279</b>	<b>96,905,708</b>	<b>1,222,520,018</b>
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIO	23,115	23,879	25,172	26,653	25,525	25,476	25,600	25,752	27,224	25,649	28,282	27,085	309,412
<b>TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDORA</b>	<b>177,062,673</b>	<b>177,963,978</b>	<b>188,539,720</b>	<b>185,784,756</b>	<b>187,363,856</b>	<b>188,136,384</b>	<b>184,869,339</b>	<b>186,982,608</b>	<b>189,427,337</b>	<b>181,145,621</b>	<b>180,759,931</b>	<b>175,876,707</b>	<b>2,203,912,908</b>

**CUADRO 65-B. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA DELSUR POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2017 (kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>DELSUR</b>													
<b>BAJA TENSIÓN</b>													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 ≤ kW ≤ 10)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	2,092,339	2,225,052	2,216,781	2,385,292	2,087,946	2,107,522	2,314,440	2,213,460	2,241,353	2,312,410	2,334,257	2,414,585	26,945,437
RESIDENCIAL CONSUMO ≤ 50 Y ≤ 99 kWh	10,278,960	10,490,181	10,378,030	10,127,019	9,789,620	9,727,441	9,831,379	9,645,721	9,641,077	9,733,003	9,709,286	9,702,932	119,054,649
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	11,044,426	10,494,346	10,539,693	10,129,044	11,607,889	11,700,799	10,921,554	11,313,001	11,325,426	11,124,192	11,054,577	10,808,997	132,063,944
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	4,773,724	4,293,524	4,339,500	4,218,594	4,983,401	5,059,505	4,649,137	4,942,472	4,907,165	4,672,388	4,695,673	4,576,490	56,111,573
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	9,853,126	8,667,001	8,959,804	8,862,258	10,629,908	10,520,410	9,571,961	10,597,006	10,418,288	9,649,560	9,514,906	9,406,655	116,650,883
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>38,042,575</b>	<b>36,170,104</b>	<b>36,433,808</b>	<b>35,722,207</b>	<b>39,098,764</b>	<b>39,115,677</b>	<b>37,288,471</b>	<b>38,711,660</b>	<b>38,533,309</b>	<b>37,491,553</b>	<b>37,308,699</b>	<b>36,909,659</b>	<b>450,826,486</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	8,139,756	8,126,044	8,290,437	8,212,334	8,590,490	8,785,124	8,320,271	8,731,738	8,871,197	8,433,346	8,450,324	8,501,085	101,452,146
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLICO)	3,179,684	2,985,369	2,975,354	2,979,937	2,974,037	2,938,492	2,937,707	2,947,367	2,936,501	2,937,413	2,944,528	2,951,661	35,688,050
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>49,362,015</b>	<b>47,281,517</b>	<b>47,699,599</b>	<b>46,914,478</b>	<b>50,663,291</b>	<b>50,839,293</b>	<b>48,546,449</b>	<b>50,390,765</b>	<b>50,341,007</b>	<b>48,862,312</b>	<b>48,703,551</b>	<b>48,362,405</b>	<b>587,966,682</b>
<b>II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 &lt; kW ≤ 50)</b>													
2.1.- MED. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MEDID. ELECTROMECC. CON MED. DE POT.	1,262,437	1,272,713	1,314,340	1,296,566	1,353,343	1,429,757	1,324,649	1,376,482	1,489,091	1,327,900	1,336,462	1,353,703	16,137,443
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	47,366	40,860	47,244	52,011	71,393	81,892	77,403	86,779	109,101	89,406	92,130	84,675	880,260
ENERGIA EN PUNTA	6,033	5,970	6,967	6,970	11,050	13,005	12,010	14,276	20,589	16,347	17,302	15,386	145,905
ENERGIA EN RESTO	36,388	30,328	35,082	39,882	50,298	56,634	54,264	60,093	71,951	59,565	61,783	57,416	613,684
ENERGIA EN VALLE	4,945	4,562	5,195	5,159	10,045	12,253	11,129	12,410	16,561	13,494	13,045	11,873	120,671
2.4 SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENS.</b>	<b>1,309,803</b>	<b>1,313,573</b>	<b>1,361,584</b>	<b>1,348,577</b>	<b>1,424,736</b>	<b>1,511,649</b>	<b>1,402,052</b>	<b>1,463,261</b>	<b>1,598,192</b>	<b>1,417,306</b>	<b>1,428,592</b>	<b>1,438,378</b>	<b>17,017,703</b>
<b>III.- GRANDES DEMANDAS (&gt; 50 kW)</b>													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORA	17,056	18,803	21,392	21,617	19,176	23,118	21,502	21,550	22,610	22,636	21,582	21,396	252,438
ENERGIA EN PUNTA	1,370	1,366	1,169	1,139	1,256	1,242	1,266	1,226	1,676	1,718	2,034	1,760	17,222
ENERGIA EN RESTO	14,566	16,251	19,155	19,414	16,804	20,744	19,114	19,102	19,278	19,236	17,744	17,870	219,278
ENERGIA EN VALLE	1,120	1,186	1,068	1,064	1,116	1,132	1,122	1,222	1,656	1,682	1,804	1,766	15,938
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENS.</b>	<b>17,056</b>	<b>18,803</b>	<b>21,392</b>	<b>21,617</b>	<b>19,176</b>	<b>23,118</b>	<b>21,502</b>	<b>21,550</b>	<b>22,610</b>	<b>22,636</b>	<b>21,582</b>	<b>21,396</b>	<b>252,438</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSION</b>	<b>50,688,874</b>	<b>48,613,893</b>	<b>49,082,575</b>	<b>48,284,672</b>	<b>52,107,203</b>	<b>52,374,060</b>	<b>49,970,003</b>	<b>51,875,576</b>	<b>51,961,809</b>	<b>50,302,254</b>	<b>50,153,725</b>	<b>49,822,179</b>	<b>605,236,823</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>													
<b>II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 &lt; kW ≤ 50)</b>													
2.1.- MEDID. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MED. ELECTROMECC. CON MED. DE POT.	4,256,185	4,381,847	4,591,404	4,454,551	4,662,460	4,664,889	4,427,204	4,550,074	4,525,733	4,373,867	4,512,480	4,481,680	53,882,374
2.3.- CON MEDICION HORARIA	3,621,283	3,807,375	3,939,369	3,733,539	3,882,002	4,005,819	3,860,033	3,916,432	4,071,760	3,914,712	3,908,520	3,959,380	46,620,224
ENERGIA EN PUNTA	646,383	661,318	677,920	651,916	680,363	677,679	660,583	685,259	687,079	670,686	680,798	716,239	8,096,223
ENERGIA EN RESTO	2,414,869	2,561,549	2,652,953	2,510,638	2,612,176	2,692,922	2,603,960	2,640,153	2,685,055	2,642,213	2,636,790	2,628,432	31,281,710
ENERGIA EN VALLE	560,031	584,508	608,496	570,985	589,463	635,218	595,490	591,020	699,626	601,813	590,932	614,709	7,242,291
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENS.</b>	<b>7,877,468</b>	<b>8,189,222</b>	<b>8,530,773</b>	<b>8,188,090</b>	<b>8,544,462</b>	<b>8,670,708</b>	<b>8,287,237</b>	<b>8,466,506</b>	<b>8,597,493</b>	<b>8,288,579</b>	<b>8,421,000</b>	<b>8,441,060</b>	<b>100,502,598</b>
<b>III.- GRANDES DEMANDAS (&gt; 50 kW)</b>													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORA	57,584,826	61,483,487	67,573,964	58,521,369	65,836,361	65,180,718	67,393,963	64,739,665	67,313,298	62,587,451	65,003,718	65,046,614	768,265,433
ENERGIA EN PUNTA	10,728,475	11,336,717	12,625,052	10,909,616	12,054,427	12,066,194	12,421,743	11,976,546	12,595,280	11,593,218	12,165,197	12,301,327	142,773,792
ENERGIA EN RESTO	35,485,583	38,218,833	41,629,879	36,385,610	41,259,459	40,474,253	41,598,332	39,966,112	41,417,921	38,694,266	39,851,612	39,720,141	474,702,001
ENERGIA EN VALLE	11,370,768	11,927,937	13,319,033	11,226,143	12,522,475	12,640,270	13,373,888	12,797,007	13,300,097	12,299,967	12,986,909	13,025,146	150,789,640
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED.</b>	<b>57,584,826</b>	<b>61,483,487</b>	<b>67,573,964</b>	<b>58,521,369</b>	<b>65,836,361</b>	<b>65,180,718</b>	<b>67,393,963</b>	<b>64,739,665</b>	<b>67,313,298</b>	<b>62,587,451</b>	<b>65,003,718</b>	<b>65,046,614</b>	<b>768,265,433</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION</b>	<b>65,462,294</b>	<b>69,672,709</b>	<b>76,104,737</b>	<b>66,709,459</b>	<b>74,380,823</b>	<b>73,851,425</b>	<b>75,681,200</b>	<b>73,206,171</b>	<b>75,910,791</b>	<b>70,876,030</b>	<b>73,424,718</b>	<b>73,487,674</b>	<b>868,768,031</b>
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDORA</b>	<b>116,151,168</b>	<b>118,286,602</b>	<b>125,187,312</b>	<b>114,994,131</b>	<b>126,488,025</b>	<b>126,225,485</b>	<b>125,651,203</b>	<b>125,081,747</b>	<b>127,872,600</b>	<b>121,178,284</b>	<b>123,578,443</b>	<b>123,309,853</b>	<b>1,474,004,854</b>

Cuadros y Gráficos

**CUADRO 65-C: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA AESCLESA POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2017 (kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>AES-CLESA</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( $0 < kW \leq 10$ )													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	2,752,078	2,929,573	2,762,207	2,809,931	2,681,073	2,913,321	3,101,301	2,956,370	2,934,211	3,037,994	3,029,276	3,209,253	35,116,589
RESIDENCIAL CONSUMO $\leq 60 Y < 99 kWh$	11,394,520	11,555,800	11,475,645	11,191,014	10,996,655	10,846,007	10,773,253	10,713,603	10,719,376	10,754,038	10,725,650	10,648,954	131,794,515
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 100 Y < 999 kWh$	9,060,789	8,239,826	8,950,536	8,985,329	9,723,022	9,126,745	8,605,513	9,105,933	9,345,744	9,167,243	9,198,919	8,720,237	108,229,836
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 200 Y < 300 kWh$	3,053,038	2,667,894	2,972,205	3,025,363	3,329,242	3,103,444	2,875,539	3,066,521	3,167,699	3,007,901	3,078,800	2,885,857	36,233,502
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 301 kWh$	4,127,602	3,648,568	4,187,608	4,470,296	4,890,822	4,428,276	3,789,233	4,491,849	4,354,073	3,953,801	4,088,954	3,986,875	50,417,956
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>30,388,028</b>	<b>29,041,661</b>	<b>30,348,201</b>	<b>30,481,933</b>	<b>31,620,814</b>	<b>30,417,793</b>	<b>29,144,838</b>	<b>30,334,277</b>	<b>30,521,102</b>	<b>29,920,977</b>	<b>30,121,599</b>	<b>29,451,175</b>	<b>361,792,398</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	7,249,515	7,090,173	7,532,460	7,625,913	7,606,819	7,530,897	7,214,256	7,405,881	7,482,057	7,287,064	7,469,609	7,453,428	88,948,073
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC)	2,123,009	2,117,823	1,897,255	2,115,535	2,050,329	2,118,128	2,045,165	2,115,921	2,116,052	2,051,034	2,105,375	2,044,628	24,900,253
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>39,760,552</b>	<b>38,249,657</b>	<b>39,777,916</b>	<b>40,223,381</b>	<b>41,277,962</b>	<b>40,066,818</b>	<b>38,404,259</b>	<b>39,856,078</b>	<b>40,119,211</b>	<b>39,259,075</b>	<b>39,696,583</b>	<b>38,949,232</b>	<b>475,640,724</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( $10 < kW \leq 50$ )													
2.1.-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2.- MEDID. ELECTROMEC. CON MED. DE POT	150,875	137,201	157,498	155,986	153,787	158,148	150,071	153,647	152,083	155,044	147,658	154,024	1,826,023
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	425,656	416,216	459,857	464,047	463,705	500,752	452,052	463,395	499,024	523,113	542,981	570,796	5,781,595
ENERGIA EN PUNTA	71,896	66,434	72,907	73,468	74,937	78,666	76,518	74,971	79,120	86,332	89,751	97,766	942,765
ENERGIA EN RESTO	304,488	304,325	337,778	340,764	336,226	368,284	324,289	338,205	366,942	382,147	397,057	413,806	4,214,311
ENERGIA EN VALLE	49,272	45,456	49,171	49,816	52,541	53,802	51,246	50,219	52,962	54,635	56,173	59,224	624,518
2.4 SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENS</b>	<b>576,531</b>	<b>553,417</b>	<b>617,355</b>	<b>620,034</b>	<b>617,492</b>	<b>658,900</b>	<b>602,123</b>	<b>617,042</b>	<b>651,107</b>	<b>678,158</b>	<b>690,640</b>	<b>724,821</b>	<b>7,109,001</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( $> 50 kW$ )													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORA	67,655	67,983	74,130	75,718	73,708	78,700	69,766	74,648	75,279	71,580	76,203	78,656	884,025
ENERGIA EN PUNTA	12,560	11,683	12,960	12,213	13,086	13,254	12,118	12,517	11,905	11,977	12,711	12,758	149,743
ENERGIA EN RESTO	49,386	51,772	55,757	58,532	54,928	59,573	52,213	56,882	58,603	55,112	58,815	60,863	672,436
ENERGIA EN VALLE	5,709	4,528	5,413	4,973	5,694	5,873	5,436	5,249	4,770	4,490	4,677	5,035	61,847
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENS</b>	<b>67,655</b>	<b>67,983</b>	<b>74,130</b>	<b>75,718</b>	<b>73,708</b>	<b>78,700</b>	<b>69,766</b>	<b>74,648</b>	<b>75,279</b>	<b>71,580</b>	<b>76,203</b>	<b>78,656</b>	<b>884,025</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSION</b>	<b>40,404,738</b>	<b>38,871,057</b>	<b>40,469,401</b>	<b>40,919,133</b>	<b>41,969,162</b>	<b>40,804,418</b>	<b>39,076,148</b>	<b>40,547,768</b>	<b>40,845,596</b>	<b>40,008,812</b>	<b>40,463,426</b>	<b>39,752,708</b>	<b>484,132,367</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
II-MEDIANAS DEMANDAS ( $10 < kW \leq 50$ )													
2.1.-MEDID. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2.-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POT	338,708	337,918	375,736	375,541	343,858	346,097	343,710	353,258	357,389	350,140	357,675	344,513	4,224,542
2.3.- CON MEDICION HORARIA	5,580,544	5,526,132	6,009,513	6,038,427	6,026,300	5,779,553	5,429,413	5,733,133	5,616,537	5,592,642	5,677,218	5,843,103	68,852,515
ENERGIA EN PUNTA	958,421	922,503	1,002,275	999,060	1,017,531	919,637	872,636	915,772	890,019	903,542	928,653	983,665	11,313,711
ENERGIA EN RESTO	3,818,648	3,831,601	4,171,952	4,212,560	4,129,953	4,035,780	3,763,489	3,997,992	3,929,056	3,873,703	3,935,836	4,033,399	47,733,969
ENERGIA EN VALLE	803,474	772,028	835,287	826,807	878,816	824,136	793,289	819,370	797,461	815,398	812,730	826,040	9,804,835
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENS</b>	<b>5,919,251</b>	<b>5,864,050</b>	<b>6,385,249</b>	<b>6,413,968</b>	<b>6,370,157</b>	<b>6,125,650</b>	<b>5,773,123</b>	<b>6,086,391</b>	<b>5,973,925</b>	<b>5,942,782</b>	<b>6,034,894</b>	<b>6,187,617</b>	<b>73,077,057</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( $> 50 kW$ )													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORA	26,332,331	26,559,280	28,712,712	29,484,454	28,267,020	29,052,403	27,856,023	27,923,896	28,152,973	27,493,316	27,306,100	28,504,830	335,645,339
ENERGIA EN PUNTA	4,682,346	4,650,936	4,942,615	5,150,477	5,049,374	5,070,442	4,863,580	4,865,613	4,845,083	4,734,488	4,720,265	4,947,070	58,522,289
ENERGIA EN RESTO	16,821,191	17,146,341	18,772,456	19,053,220	18,040,926	18,779,909	17,953,565	18,043,976	18,352,852	17,918,175	17,790,841	18,550,148	217,223,600
ENERGIA EN VALLE	4,828,794	4,762,004	4,997,641	5,280,758	5,176,720	5,202,052	5,038,878	5,014,307	4,955,038	4,840,653	4,794,993	5,007,612	59,899,450
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED.</b>	<b>26,332,331</b>	<b>26,559,280</b>	<b>28,712,712</b>	<b>29,484,454</b>	<b>28,267,020</b>	<b>29,052,403</b>	<b>27,856,023</b>	<b>27,923,896</b>	<b>28,152,973</b>	<b>27,493,316</b>	<b>27,306,100</b>	<b>28,504,830</b>	<b>335,645,339</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION</b>	<b>32,251,582</b>	<b>32,423,331</b>	<b>35,097,961</b>	<b>35,898,422</b>	<b>34,637,177</b>	<b>35,178,053</b>	<b>33,629,146</b>	<b>34,010,287</b>	<b>34,126,899</b>	<b>33,436,098</b>	<b>33,340,993</b>	<b>34,692,447</b>	<b>408,722,396</b>
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	9,483	9,827	8,341	10,250	10,759	9,496	10,554	13,199	12,234	13,725	14,142	16,934	138,944
<b>TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA AES-CLESA</b>	<b>72,665,803</b>	<b>71,304,215</b>	<b>75,575,703</b>	<b>76,827,805</b>	<b>76,617,098</b>	<b>75,991,967</b>	<b>72,715,848</b>	<b>74,571,254</b>	<b>74,984,729</b>	<b>73,458,635</b>	<b>73,818,561</b>	<b>74,462,089</b>	<b>892,993,707</b>

**Cuadros y Gráficos**



**CUADRO 65-D: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA EEO POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2017 (kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>EEO</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 <= kWh)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	2,016,701	2,110,255	1,931,410	1,910,240	1,882,245	2,122,373	2,275,266	2,191,846	2,233,844	2,309,477	2,279,920	2,376,983	25,640,560
RESIDENCIAL CONSUMO <sub>50</sub> Y <sub>99</sub> kWh	7,675,435	7,829,424	7,724,576	7,470,836	7,293,505	7,209,262	7,148,148	7,114,969	7,126,617	7,124,968	7,083,603	7,111,625	87,912,968
RESIDENCIAL CONSUMO <sub>100</sub> Y <sub>199</sub> kWh	7,028,653	6,586,720	7,200,168	7,365,303	7,617,047	6,962,985	6,661,675	6,891,583	6,843,374	6,741,757	6,934,156	6,755,534	83,588,955
RESIDENCIAL CONSUMO <sub>200</sub> Y <sub>300</sub> kWh	2,897,413	2,660,483	2,945,203	3,105,266	3,296,136	3,084,723	2,841,188	2,995,493	2,936,780	2,843,633	2,947,547	2,787,902	35,342,263
RESIDENCIAL CONSUMO <sub>301</sub> kWh	5,290,466	4,762,764	5,960,273	6,765,663	7,197,010	6,166,519	5,642,916	5,919,293	5,797,989	5,099,091	5,268,821	5,055,565	68,926,370
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>24,908,668</b>	<b>23,949,646</b>	<b>25,762,127</b>	<b>26,617,308</b>	<b>27,285,943</b>	<b>25,545,862</b>	<b>24,569,193</b>	<b>25,113,183</b>	<b>24,938,604</b>	<b>24,118,926</b>	<b>24,514,048</b>	<b>24,087,610</b>	<b>301,411,117</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	5,847,568	5,864,548	6,295,436	6,450,920	6,445,573	6,309,109	6,046,946	6,196,026	6,254,489	5,975,027	6,044,080	5,971,189	73,700,912
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC)	1,430,025	1,430,771	1,317,426	1,437,966	1,399,456	1,455,808	1,419,819	1,469,857	1,493,857	1,449,194	1,506,543	1,460,065	17,270,789
1.4.-SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>32,186,261</b>	<b>31,244,965</b>	<b>33,374,990</b>	<b>34,506,195</b>	<b>35,130,973</b>	<b>33,310,779</b>	<b>32,035,957</b>	<b>32,779,067</b>	<b>32,686,950</b>	<b>31,543,147</b>	<b>32,064,671</b>	<b>31,518,864</b>	<b>392,382,817</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 <= kWh)													
2.1.-MED. ELECTROMECC. SIN MED. DE POT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MEDID. ELECTROMECC. CON MED. DE POT	55,076	56,374	60,586	64,799	55,917	60,942	57,306	56,902	57,401	52,639	54,853	54,383	687,176
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	365,538	377,020	406,251	428,655	413,852	423,107	396,806	407,349	414,254	386,663	393,528	394,449	4,807,472
ENERGIA EN PUNTA	54,765	54,831	57,652	61,352	61,539	60,284	59,100	58,259	60,218	55,484	57,046	58,736	699,266
ENERGIA EN RESTO	270,203	282,442	307,349	322,866	307,178	318,638	296,001	308,138	311,489	290,704	295,825	294,294	3,605,129
ENERGIA EN VALLE	40,569	39,747	41,250	44,437	45,135	44,184	41,705	40,952	42,547	40,475	40,658	41,418	503,077
2.4 SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TEN</b>	<b>420,614</b>	<b>433,394</b>	<b>466,836</b>	<b>493,454</b>	<b>469,769</b>	<b>484,049</b>	<b>454,112</b>	<b>464,251</b>	<b>471,655</b>	<b>439,302</b>	<b>448,381</b>	<b>448,831</b>	<b>7,109,001</b>
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORA	44,084	52,056	55,080	54,800	52,148	55,432	51,924	53,510	56,719	53,399	54,875	50,963	634,990
ENERGIA EN PUNTA	6,134	7,246	8,280	7,800	7,748	7,312	7,253	7,464	8,083	7,496	7,347	7,083	89,245
ENERGIA EN RESTO	35,040	41,860	43,440	44,000	41,637	45,743	42,031	44,076	46,148	43,515	45,164	41,412	514,066
ENERGIA EN VALLE	2,910	2,950	3,360	3,000	2,763	2,377	2,640	1,970	2,488	2,388	2,365	2,469	31,680
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION</b>	<b>44,084</b>	<b>52,056</b>	<b>55,080</b>	<b>54,800</b>	<b>52,148</b>	<b>55,432</b>	<b>51,924</b>	<b>53,510</b>	<b>56,719</b>	<b>53,399</b>	<b>54,875</b>	<b>50,963</b>	<b>634,990</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSION</b>	<b>32,650,959</b>	<b>31,730,415</b>	<b>33,896,906</b>	<b>35,054,449</b>	<b>35,652,890</b>	<b>33,850,259</b>	<b>32,541,993</b>	<b>33,296,827</b>	<b>33,215,324</b>	<b>32,035,849</b>	<b>32,567,927</b>	<b>32,018,658</b>	<b>398,512,456</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 <= kWh)													
2.1.-MEDID. ELECTROMECC. SIN MED. DE POT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MEDID. ELECTROMECC. CON MED. DE POT	32,025	34,581	37,442	39,207	37,510	38,493	36,485	37,344	34,330	33,467	33,689	36,587	431,161
2.3 - CON MEDICION HORARIA	3,570,356	3,715,516	3,998,936	4,109,706	4,016,683	4,004,009	3,711,699	3,763,951	3,897,625	3,577,613	3,617,161	3,638,903	45,622,158
ENERGIA EN PUNTA	554,143	551,795	577,901	591,635	599,777	569,629	544,776	527,852	554,210	517,241	510,032	546,831	6,645,823
ENERGIA EN RESTO	2,503,549	2,664,124	2,905,180	2,986,322	2,869,064	2,909,440	2,665,737	2,740,571	2,846,085	2,579,145	2,630,002	2,594,489	32,893,708
ENERGIA EN VALLE	512,665	499,597	515,855	531,748	547,842	524,940	501,186	495,528	497,329	481,227	477,128	497,583	6,082,627
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENS</b>	<b>3,602,382</b>	<b>3,750,097</b>	<b>4,036,378</b>	<b>4,148,914</b>	<b>4,054,193</b>	<b>4,042,502</b>	<b>3,748,184</b>	<b>3,801,295</b>	<b>3,931,955</b>	<b>3,611,080</b>	<b>3,650,850</b>	<b>3,675,490</b>	<b>46,053,320</b>
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORA	10,217,723	10,518,010	11,083,673	11,205,015	10,960,910	11,079,700	10,575,275	10,850,945	10,922,978	10,456,307	10,681,508	10,660,611	129,212,655
ENERGIA EN PUNTA	1,876,408	1,895,617	1,985,414	2,045,380	2,003,628	1,981,300	1,934,421	1,941,944	1,936,995	1,883,459	1,920,829	1,949,192	23,354,587
ENERGIA EN RESTO	6,638,533	6,897,732	7,324,054	7,347,027	7,156,340	7,325,478	6,885,341	7,132,888	7,256,865	6,879,260	7,026,750	6,958,573	84,828,842
ENERGIA EN VALLE	1,702,781	1,724,661	1,774,205	1,812,608	1,800,941	1,772,922	1,755,513	1,776,113	1,729,118	1,693,587	1,733,929	1,752,847	21,029,226
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED.</b>	<b>10,217,723</b>	<b>10,518,010</b>	<b>11,083,673</b>	<b>11,205,015</b>	<b>10,960,910</b>	<b>11,079,700</b>	<b>10,575,275</b>	<b>10,850,945</b>	<b>10,922,978</b>	<b>10,456,307</b>	<b>10,681,508</b>	<b>10,660,611</b>	<b>129,212,655</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION</b>	<b>13,820,104</b>	<b>14,268,107</b>	<b>15,120,052</b>	<b>15,353,928</b>	<b>15,015,103</b>	<b>15,122,201</b>	<b>14,323,459</b>	<b>14,652,241</b>	<b>14,854,933</b>	<b>14,067,387</b>	<b>14,332,359</b>	<b>14,336,101</b>	<b>175,265,975</b>
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	1,950	1,414	1,049	1,193	1,540	1,854	935	1,326	968	935	5,238	4,570	22,972
<b>TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA EEO</b>	<b>46,473,014</b>	<b>45,999,936</b>	<b>49,018,007</b>	<b>50,409,570</b>	<b>50,669,533</b>	<b>48,974,315</b>	<b>46,866,387</b>	<b>47,950,394</b>	<b>48,071,225</b>	<b>46,104,170</b>	<b>46,905,523</b>	<b>46,359,329</b>	<b>573,801,403</b>

Cuadros y Gráficos

**CUADRO 65-E: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA DEUSEM POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2017 (kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>DEUSEM</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
<b>I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0&lt;kw &lt;10 )</b>													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	522,135	557,733	510,689	507,666	502,409	543,582	597,102	562,910	562,633	585,111	594,786	613,288	6,660,044
RESIDENCIAL CONSUMO <sub>0.20 y <sub>.99 kWh	2,125,933	2,149,460	2,149,155	2,077,834	1,998,761	1,991,852	1,970,620	1,943,547	1,951,493	1,951,434	1,945,169	1,945,214	24,200,472
RESIDENCIAL CONSUMO <sub>1.00 y <sub>.99 kWh	1,893,105	1,714,749	1,885,944	1,978,218	2,104,633	1,957,917	1,792,834	1,935,241	1,969,530	1,919,548	1,911,128	1,852,621	22,915,468
RESIDENCIAL CONSUMO <sub>2.00 y <sub>.99 kWh	686,820	594,908	672,775	709,847	787,704	731,525	646,446	713,611	718,921	687,813	704,085	676,533	8,330,988
RESIDENCIAL CONSUMO <sub>3.00+ kWh	850,375	764,545	902,822	991,255	1,137,730	972,106	825,776	986,486	968,431	842,440	855,242	820,108	10,917,317
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>6,078,368</b>	<b>5,781,394</b>	<b>6,121,385</b>	<b>6,264,820</b>	<b>6,531,237</b>	<b>6,196,982</b>	<b>5,832,778</b>	<b>6,141,796</b>	<b>6,171,008</b>	<b>5,986,346</b>	<b>6,010,410</b>	<b>5,907,764</b>	<b>73,024,289</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	1,451,817	1,496,476	1,577,817	1,587,238	1,606,620	1,604,590	1,509,729	1,584,871	1,571,846	1,502,260	1,513,097	1,503,924	18,510,285
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC)	444,622	439,127	431,226	444,894	440,411	440,900	441,698	448,316	456,248	454,968	459,754	447,254	5,349,419
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>7,974,807</b>	<b>7,716,997</b>	<b>8,130,428</b>	<b>8,296,953</b>	<b>8,578,268</b>	<b>8,242,472</b>	<b>7,784,205</b>	<b>8,174,983</b>	<b>8,199,102</b>	<b>7,943,574</b>	<b>7,983,261</b>	<b>7,858,942</b>	<b>96,883,992</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kw &lt;sub&gt;50 )</b>													
2.1.-MED. ELECTROME.C. SIN MED. DE POT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MEDID. ELECTROME.C. CON MED. DE POT	817	1,226	1,262	1,720	1,287	1,438	1,489	1,734	1,458	1,329	1,320	1,106	16,186
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	75,061	80,782	88,736	100,346	86,809	95,145	93,204	93,315	86,591	83,962	81,419	80,570	1,045,940
ENERGIA EN PUNTA	7,378	7,037	7,484	8,879	7,520	7,187	7,592	6,940	6,323	6,403	6,065	6,319	85,127
ENERGIA EN RESTO	61,936	68,291	75,424	84,414	73,068	82,042	79,643	80,628	75,150	72,428	70,489	69,483	892,997
ENERGIA EN VALLE	5,747	5,454	5,828	7,053	6,221	5,916	5,969	5,747	5,118	5,130	4,865	4,767	67,816
2.4.SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>75,878</b>	<b>82,008</b>	<b>89,998</b>	<b>102,066</b>	<b>88,096</b>	<b>96,583</b>	<b>94,693</b>	<b>95,049</b>	<b>88,049</b>	<b>85,291</b>	<b>82,739</b>	<b>81,676</b>	<b>7,109,001</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORA	3,540	7,680	9,420	8,520	7,140	9,480	7,200	8,100	9,060	7,920	6,960	6,300	91,320
ENERGIA EN PUNTA	420	420	420	360	360	480	480	540	480	480	360	480	5,280
ENERGIA EN RESTO	2,700	6,780	8,520	7,740	6,360	8,520	6,120	7,080	7,980	6,900	6,180	5,400	80,280
ENERGIA EN VALLE	420	480	480	420	420	480	600	480	600	540	420	420	5,760
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROME.CÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION</b>	<b>3,540</b>	<b>7,680</b>	<b>9,420</b>	<b>8,520</b>	<b>7,140</b>	<b>9,480</b>	<b>7,200</b>	<b>8,100</b>	<b>9,060</b>	<b>7,920</b>	<b>6,960</b>	<b>6,300</b>	<b>91,320</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSION</b>	<b>8,054,225</b>	<b>7,806,685</b>	<b>8,229,846</b>	<b>8,407,539</b>	<b>8,673,504</b>	<b>8,348,534</b>	<b>7,886,098</b>	<b>8,278,132</b>	<b>8,296,211</b>	<b>8,036,784</b>	<b>8,072,961</b>	<b>7,946,918</b>	<b>98,037,438</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kw &lt;sub&gt;50 )</b>													
2.1.-MEDID. ELECTROME.C. SIN MED. DE POT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.-MED. ELECTROME.C. CON MED. DE POT	261,128	263,418	279,366	282,638	276,419	267,753	254,686	262,604	275,470	267,355	254,396	267,217	3,212,451
2.3.- CON MEDICION HORARIA	901,486	930,262	1,022,461	1,019,902	949,849	982,930	935,073	928,805	992,573	955,544	909,444	964,321	11,492,652
ENERGIA EN PUNTA	121,783	120,105	122,126	123,262	119,914	122,861	113,544	110,623	114,819	108,779	112,594	131,101	1,421,511
ENERGIA EN RESTO	632,439	661,511	741,262	748,468	693,741	724,474	690,871	685,029	729,567	702,582	664,708	681,853	8,356,504
ENERGIA EN VALLE	147,264	148,647	159,072	148,173	136,194	135,595	130,658	133,154	148,187	144,183	132,143	151,366	1,714,637
2.4.SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENS</b>	<b>1,162,614</b>	<b>1,193,680</b>	<b>1,301,827</b>	<b>1,302,540</b>	<b>1,226,269</b>	<b>1,250,683</b>	<b>1,189,759</b>	<b>1,191,409</b>	<b>1,268,043</b>	<b>1,222,899</b>	<b>1,163,841</b>	<b>1,231,538</b>	<b>14,705,102</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORA	1,528,876	1,495,187	1,603,622	1,640,504	1,618,046	1,583,209	1,570,604	1,642,153	1,681,117	1,630,105	1,657,141	1,608,178	19,258,742
ENERGIA EN PUNTA	274,399	254,457	272,152	281,903	278,677	259,560	260,955	270,336	275,329	269,611	270,814	275,895	3,244,088
ENERGIA EN RESTO	1,054,332	1,053,842	1,131,136	1,147,918	1,125,765	1,128,000	1,107,436	1,164,424	1,193,604	1,150,839	1,177,875	1,127,963	13,563,134
ENERGIA EN VALLE	200,145	186,888	200,335	210,683	213,604	195,649	202,213	207,393	212,183	209,654	208,453	204,321	2,451,520
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROME.CÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED.</b>	<b>1,528,876</b>	<b>1,495,187</b>	<b>1,603,622</b>	<b>1,640,504</b>	<b>1,618,046</b>	<b>1,583,209</b>	<b>1,570,604</b>	<b>1,642,153</b>	<b>1,681,117</b>	<b>1,630,105</b>	<b>1,657,141</b>	<b>1,608,178</b>	<b>19,258,742</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION</b>	<b>2,691,491</b>	<b>2,688,868</b>	<b>2,905,449</b>	<b>2,943,044</b>	<b>2,844,314</b>	<b>2,833,892</b>	<b>2,760,363</b>	<b>2,833,562</b>	<b>2,949,160</b>	<b>2,853,003</b>	<b>2,820,982</b>	<b>2,839,717</b>	<b>33,963,844</b>
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	366	342	369	357	831	411	333	290	324	317	316	771	5,027
<b>TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA DEUSEM</b>	<b>10,746,081</b>	<b>10,495,894</b>	<b>11,135,665</b>	<b>11,350,939</b>	<b>11,518,649</b>	<b>11,182,837</b>	<b>10,646,794</b>	<b>11,111,984</b>	<b>11,245,695</b>	<b>10,890,105</b>	<b>10,894,259</b>	<b>10,787,406</b>	<b>132,006,309</b>

Cuadros y Gráficos

**CUADRO 65-F: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA EDESAL POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2017 (kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>EDESAL</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
<b>I.- PEQUEÑAS DEMANDAS ( <math>0 \leq Q_e \leq 10</math> )</b>													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	92,958	95,915	91,879	89,116	83,845	87,288	97,272	91,582	92,851	97,132	99,017	108,524	1,127,379
RESIDENCIAL CONSUMO $\leq 50$ Y $\geq 99$ kWh	454,968	473,918	455,072	448,025	440,133	438,668	441,870	436,847	439,018	444,453	445,070	453,275	5,371,317
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 100$ Y $\leq 999$ kWh	441,743	412,658	455,942	472,160	497,507	504,685	475,854	491,940	500,173	487,749	484,942	457,252	5,682,605
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 200$ Y $\leq 300$ kWh	169,089	150,918	168,478	170,302	193,958	183,040	181,277	194,650	191,452	185,227	178,237	160,076	2,126,704
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 301$ kWh	255,013	227,377	295,344	365,066	395,381	349,558	309,855	359,856	351,532	313,360	302,566	255,760	3,780,668
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>1,413,771</b>	<b>1,360,786</b>	<b>1,466,715</b>	<b>1,544,669</b>	<b>1,610,824</b>	<b>1,563,239</b>	<b>1,506,128</b>	<b>1,574,875</b>	<b>1,575,026</b>	<b>1,527,921</b>	<b>1,509,832</b>	<b>1,434,887</b>	<b>18,088,673</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	214,813	239,990	227,582	223,470	230,730	230,797	221,254	242,710	214,689	213,228	217,739	219,718	2,696,720
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC)	100,529	101,052	105,709	103,734	107,233	104,001	107,309	107,444	110,878	114,547	97,407	96,999	1,256,842
1.4.-SERVICIOS ESPECIALES	12,732	12,786	13,306	12,305	12,112	12,467	14,352	15,118	14,528	13,449	11,024	9,248	153,427
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>1,741,845</b>	<b>1,714,614</b>	<b>1,813,312</b>	<b>1,884,178</b>	<b>1,960,899</b>	<b>1,910,504</b>	<b>1,849,043</b>	<b>1,940,147</b>	<b>1,915,121</b>	<b>1,869,145</b>	<b>1,836,002</b>	<b>1,760,852</b>	<b>22,195,662</b>
<b>II.- MEDIANAS DEMANDAS ( <math>10 &lt; kW \leq 50</math> )</b>													
2.1.-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.-MEDID. ELECTROMEC. CON MED. DE POT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	3,101	2,841	3,405	3,726	4,220	3,535	3,814	4,081	4,156	3,683	3,549	3,355	43,466
ENERGIA EN PUNTA	119	113	134	216	250	150	209	196	236	203	152	155	2,133
ENERGIA EN RESTO	2,844	2,591	3,145	3,236	3,665	3,273	3,385	3,724	3,700	3,294	3,244	3,056	39,155
ENERGIA EN VALLE	139	137	127	275	305	113	220	161	220	186	153	144	2,178
2.4 SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>3,101</b>	<b>2,841</b>	<b>3,405</b>	<b>3,726</b>	<b>4,220</b>	<b>3,535</b>	<b>3,814</b>	<b>4,081</b>	<b>4,156</b>	<b>3,683</b>	<b>3,549</b>	<b>3,355</b>	<b>7,109,001</b>
<b>III.- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORA	18,416	16,836	18,900	18,588	18,924	19,752	17,052	19,184	20,912	21,440	19,692	18,440	228,136
ENERGIA EN PUNTA	3,324	2,964	3,412	3,416	3,600	3,460	3,004	3,444	3,380	3,412	2,924	2,652	38,992
ENERGIA EN RESTO	12,664	11,640	12,824	12,428	12,516	13,536	11,524	12,688	14,568	15,024	14,252	13,504	157,168
ENERGIA EN VALLE	2,428	2,232	2,664	2,744	2,808	2,756	2,524	3,052	2,964	3,004	2,516	2,284	31,976
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION</b>	<b>18,416</b>	<b>16,836</b>	<b>18,900</b>	<b>18,588</b>	<b>18,924</b>	<b>19,752</b>	<b>17,052</b>	<b>19,184</b>	<b>20,912</b>	<b>21,440</b>	<b>19,692</b>	<b>18,440</b>	<b>228,136</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSION</b>	<b>1,763,362</b>	<b>1,734,291</b>	<b>1,835,617</b>	<b>1,906,492</b>	<b>1,984,043</b>	<b>1,933,791</b>	<b>1,869,909</b>	<b>1,963,412</b>	<b>1,940,189</b>	<b>1,894,268</b>	<b>1,859,243</b>	<b>1,782,647</b>	<b>22,467,264</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
<b>II.- MEDIANAS DEMANDAS ( <math>10 &lt; kW \leq 50</math> )</b>													
2.1.-MEDID. ELECTROMEC. SIN MED. DE POT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	200,190	201,231	220,187	213,038	213,236	203,744	207,173	222,971	213,892	204,418	202,334	210,049	2,512,464
ENERGIA EN PUNTA	37,657	38,189	41,933	38,123	36,952	35,298	36,227	39,220	38,093	38,258	39,216	40,610	459,776
ENERGIA EN RESTO	132,626	131,674	143,661	142,106	145,030	142,059	142,236	150,338	145,294	131,740	127,239	132,916	1,666,920
ENERGIA EN VALLE	29,907	31,368	34,593	32,809	31,255	26,388	28,710	33,413	30,505	34,420	35,878	36,524	385,769
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENS</b>	<b>200,190</b>	<b>201,231</b>	<b>220,187</b>	<b>213,038</b>	<b>213,236</b>	<b>203,744</b>	<b>207,173</b>	<b>222,971</b>	<b>213,892</b>	<b>204,418</b>	<b>202,334</b>	<b>210,049</b>	<b>2,512,464</b>
<b>III.- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORA	6,542,927	6,255,921	7,581,662	6,618,706	7,188,670	7,246,552	7,113,346	6,723,340	7,197,048	7,774,746	7,358,738	6,271,220	83,872,877
ENERGIA EN PUNTA	1,306,577	1,261,155	1,529,959	1,346,955	1,446,354	1,482,236	1,430,759	1,343,373	1,447,870	1,578,126	1,486,845	1,259,170	16,919,380
ENERGIA EN RESTO	3,714,135	3,504,058	4,239,840	3,685,645	4,025,634	4,035,970	3,994,011	3,758,148	4,027,570	4,355,221	4,115,868	3,541,146	46,997,247
ENERGIA EN VALLE	1,522,215	1,490,709	1,811,863	1,586,106	1,716,682	1,728,346	1,688,576	1,621,819	1,721,608	1,841,398	1,756,025	1,470,904	19,956,250
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT. ENER. GRANDES DEMANDAS MED.</b>	<b>6,542,927</b>	<b>6,255,921</b>	<b>7,581,662</b>	<b>6,618,706</b>	<b>7,188,670</b>	<b>7,246,552</b>	<b>7,113,346</b>	<b>6,723,340</b>	<b>7,197,048</b>	<b>7,774,746</b>	<b>7,358,738</b>	<b>6,271,220</b>	<b>83,872,877</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION</b>	<b>6,743,117</b>	<b>6,457,153</b>	<b>7,801,849</b>	<b>6,831,744</b>	<b>7,401,906</b>	<b>7,450,296</b>	<b>7,320,519</b>	<b>6,946,312</b>	<b>7,410,941</b>	<b>7,979,163</b>	<b>7,561,072</b>	<b>6,481,270</b>	<b>86,385,341</b>
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA EDESAL</b>	<b>8,506,479</b>	<b>8,191,443</b>	<b>9,637,466</b>	<b>8,738,237</b>	<b>9,385,949</b>	<b>9,384,088</b>	<b>9,190,428</b>	<b>8,909,724</b>	<b>9,351,129</b>	<b>9,873,431</b>	<b>9,420,316</b>	<b>8,263,916</b>	<b>108,852,606</b>

Cuadros y Gráficos

**CUADRO 65-G: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA B&D POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2017 (kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>B&amp;D, SERVICIOS TÉCNICOS</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 ≤ kW ≤ 10 )													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	5,415	6,092	5,636	5,579	4,628	5,226	5,260	5,948	6,378	6,243	7,005	8,495	71,905
RESIDENCIAL CONSUMO ≤ 10 Y ≤ 99 kWh	25,921	26,394	25,833	25,737	25,978	25,701	25,665	26,688	26,511	27,793	29,302	27,774	319,297
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 999 kWh	18,976	15,169	17,241	17,514	22,346	19,365	19,908	19,172	20,820	20,833	19,316	17,605	228,265
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	4,532	4,066	4,019	4,034	5,220	5,514	2,942	3,946	3,651	3,295	4,296	4,498	50,013
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	4,685	3,465	4,057	3,777	5,461	4,580	4,395	4,576	5,157	5,026	3,765	3,522	52,466
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>59,529</b>	<b>55,186</b>	<b>56,786</b>	<b>56,641</b>	<b>63,633</b>	<b>60,386</b>	<b>58,170</b>	<b>60,330</b>	<b>62,517</b>	<b>63,190</b>	<b>63,684</b>	<b>61,894</b>	<b>721,946</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	15,777	21,145	25,221	28,128	28,597	26,328	20,451	17,173	16,456	16,964	21,553	15,865	253,657
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.-SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>75,306</b>	<b>76,331</b>	<b>82,007</b>	<b>84,769</b>	<b>92,230</b>	<b>86,714</b>	<b>78,621</b>	<b>77,503</b>	<b>78,973</b>	<b>80,154</b>	<b>85,237</b>	<b>77,759</b>	<b>975,603</b>
II.-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 100 )													
2.1.-MED. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.-MEDID. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	2,312	2,581	3,028	2,559	2,856	2,720	7,647	5,243	1,813	5,264	7,329	5,008	48,361
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN PUNTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN RESTO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN VALLE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4 SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>2,312</b>	<b>2,581</b>	<b>3,028</b>	<b>2,559</b>	<b>2,856</b>	<b>2,720</b>	<b>7,647</b>	<b>5,243</b>	<b>1,813</b>	<b>5,264</b>	<b>7,329</b>	<b>5,008</b>	<b>7,109,001</b>
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 ELECTROMECCÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSION</b>	<b>77,618</b>	<b>78,912</b>	<b>85,034</b>	<b>87,328</b>	<b>95,086</b>	<b>89,434</b>	<b>86,268</b>	<b>82,746</b>	<b>80,786</b>	<b>85,419</b>	<b>92,566</b>	<b>82,767</b>	<b>1,023,963</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
II.-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 100 )													
2.1.-MEDID. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.-MED. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	7,958	9,094	11,124	9,013	10,069	9,663	9,988	8,688	9,582	9,176	9,744	7,146	111,244
2.3.- CON MEDICION HORARIA	23,876	22,102	27,120	26,946	26,123	23,784	23,784	25,228	23,736	24,549	24,157	23,845	295,252
ENERGIA EN PUNTA	4,542	4,038	4,970	4,747	5,513	4,443	4,443	4,603	4,263	4,695	4,908	4,272	55,437
ENERGIA EN RESTO	15,752	14,732	18,270	18,144	16,593	15,506	15,506	16,530	15,576	15,907	15,356	15,858	193,729
ENERGIA EN VALLE	3,583	3,332	3,880	4,056	4,018	3,836	3,836	4,096	3,897	3,946	3,892	3,715	46,086
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION</b>	<b>31,834</b>	<b>31,197</b>	<b>38,244</b>	<b>35,959</b>	<b>36,192</b>	<b>33,447</b>	<b>33,772</b>	<b>33,917</b>	<b>33,318</b>	<b>33,724</b>	<b>33,901</b>	<b>30,991</b>	<b>406,496</b>
III.- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	2,297,996	2,270,415	2,446,579	2,133,388	2,322,529	2,285,877	2,307,835	2,222,264	2,406,169	2,499,793	2,556,899	1,805,127	27,554,870
ENERGIA EN PUNTA	448,568	426,205	458,598	402,012	440,624	435,071	421,580	414,587	455,330	479,853	490,289	335,105	5,207,822
ENERGIA EN RESTO	1,329,655	1,336,211	1,448,977	1,247,789	1,363,387	1,331,207	1,368,643	1,318,116	1,412,436	1,462,360	1,501,340	1,064,241	16,184,363
ENERGIA EN VALLE	519,772	508,000	539,004	483,588	518,518	519,598	517,612	489,561	538,403	557,580	565,270	405,780	6,162,685
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION</b>	<b>2,297,996</b>	<b>2,270,415</b>	<b>2,446,579</b>	<b>2,133,388</b>	<b>2,322,529</b>	<b>2,285,877</b>	<b>2,307,835</b>	<b>2,222,264</b>	<b>2,406,169</b>	<b>2,499,793</b>	<b>2,556,899</b>	<b>1,805,127</b>	<b>27,554,870</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION</b>	<b>2,329,829</b>	<b>2,301,612</b>	<b>2,484,823</b>	<b>2,169,347</b>	<b>2,358,721</b>	<b>2,319,323</b>	<b>2,341,607</b>	<b>2,256,180</b>	<b>2,439,487</b>	<b>2,533,517</b>	<b>2,590,800</b>	<b>1,836,118</b>	<b>27,961,366</b>
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA B&amp;D</b>	<b>2,407,448</b>	<b>2,380,524</b>	<b>2,569,858</b>	<b>2,256,675</b>	<b>2,453,807</b>	<b>2,408,757</b>	<b>2,427,875</b>	<b>2,338,927</b>	<b>2,520,273</b>	<b>2,618,936</b>	<b>2,683,365</b>	<b>1,918,885</b>	<b>28,985,329</b>

Cuadros y Gráficos

**CUADRO 65-H: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA ABRUZZO POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2017 (kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>ABRUZZO</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( $Q_{\leq 10 \text{ kW}}$ )	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	-	4	-	-	64	8	46	2	2	8	2	200	336
RESIDENCIAL CONSUMO $\leq 50 \text{ V} \leq 99 \text{ kWh}$	57	119	58	53	570	141	-	1,088	328	853	839	-	4,106
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 100 \text{ V} \leq 99 \text{ kWh}$	97	199	-	-	296	-	-	1,428	1,047	1,060	595	-	4,722
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 200 \text{ V} \leq 300 \text{ kWh}$	1,502	1,355	1,305	1,326	10,570	1,392	2,616	1,538	-	-	-	-	21,604
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 301 \text{ kWh}$	42,498	39,171	44,468	44,269	306,762	46,461	44,204	43,495	55,639	52,163	58,431	60,400	837,961
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>44,154</b>	<b>40,848</b>	<b>45,831</b>	<b>45,648</b>	<b>318,262</b>	<b>48,002</b>	<b>46,866</b>	<b>47,551</b>	<b>57,016</b>	<b>54,084</b>	<b>59,867</b>	<b>60,600</b>	<b>868,729</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	29,533	30,577	32,420	32,719	36,488	35,658	34,980	34,022	35,096	33,281	30,648	32,180	397,602
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	12,269	11,638	12,234	11,525	11,616	11,971	12,068	12,467	11,969	11,588	11,992	12,564	143,901
1.4.-SERVICIOS ESPECIALES	9,866	9,319	11,207	11,285	11,489	12,453	13,503	11,285	7,631	8,575	4,995	106,074	217,682
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>95,822</b>	<b>92,382</b>	<b>101,692</b>	<b>101,177</b>	<b>377,855</b>	<b>108,084</b>	<b>107,417</b>	<b>105,325</b>	<b>111,712</b>	<b>107,528</b>	<b>107,502</b>	<b>211,418</b>	<b>1,627,914</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( $10 < \text{kW} \leq 100$ )	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MEDID. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	112,834	115,731	125,893	121,577	129,956	131,704	136,640	136,440	135,273	127,616	118,221	121,855	1,513,740
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN PUNTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN RESTO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN VALLE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>112,834</b>	<b>115,731</b>	<b>125,893</b>	<b>121,577</b>	<b>129,956</b>	<b>131,704</b>	<b>136,640</b>	<b>136,440</b>	<b>135,273</b>	<b>127,616</b>	<b>118,221</b>	<b>121,855</b>	<b>7,109,001</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	217,220	201,701	166,379	190,008	238,606	-	242,924	200,247	193,188	240,327	243,214	241,257	2,375,071
ENERGIA EN PUNTA	30,651	32,399	29,963	31,668	35,809	-	36,790	36,743	36,740	34,568	36,790	37,324	379,444
ENERGIA EN RESTO	167,912	145,186	112,787	139,096	187,633	-	193,181	151,181	143,515	192,435	193,181	190,832	1,816,938
ENERGIA EN VALLE	18,657	24,116	23,629	19,244	15,164	-	12,953	12,323	12,932	13,324	13,243	13,100	178,688
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION</b>	<b>217,220</b>	<b>201,701</b>	<b>166,379</b>	<b>190,008</b>	<b>238,606</b>	-	<b>242,924</b>	<b>200,247</b>	<b>193,188</b>	<b>240,327</b>	<b>243,214</b>	<b>241,257</b>	<b>2,375,071</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSION</b>	<b>425,876</b>	<b>409,814</b>	<b>393,964</b>	<b>412,762</b>	<b>746,417</b>	<b>239,788</b>	<b>486,981</b>	<b>442,012</b>	<b>440,173</b>	<b>475,471</b>	<b>468,937</b>	<b>574,530</b>	<b>5,516,725</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
II-MEDIANAS DEMANDAS ( $10 < \text{kW} \leq 100$ )	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.-MEDID. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	8,249	9,854	9,345	9,733	9,047	10,244	9,047	10,230	10,247	10,240	10,245	10,236	116,717
2.3.- CON MEDICION HORARIA	1,980	4,080	4,680	5,272	4,398	5,160	2,880	2,580	-	-	-	-	31,030
ENERGIA EN PUNTA	360	360	480	568	342	420	360	360	-	-	-	-	3,250
ENERGIA EN RESTO	360	420	480	582	378	480	420	360	-	-	-	-	3,480
ENERGIA EN VALLE	1,260	3,300	3,720	4,122	3,678	4,260	2,100	1,860	-	-	-	-	24,300
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION</b>	<b>10,229</b>	<b>13,934</b>	<b>14,025</b>	<b>15,005</b>	<b>13,445</b>	<b>15,404</b>	<b>11,927</b>	<b>12,810</b>	<b>10,247</b>	<b>10,240</b>	<b>10,245</b>	<b>10,236</b>	<b>147,747</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	14,730	20,251	424,149	341,892	353,073	1,494,552	914,926	915,841	916,757	917,673	918,591	1,492,552	8,724,986
ENERGIA EN PUNTA	2,582	3,394	5,871	20,645	29,611	276,095	143,295	143,438	143,581	143,725	143,869	276,095	1,332,202
ENERGIA EN RESTO	9,273	12,960	20,292	59,282	24,496	736,186	472,666	473,138	473,612	474,085	474,559	736,186	3,966,734
ENERGIA EN VALLE	2,874	3,898	397,986	261,965	298,965	482,272	298,965	299,264	299,564	299,863	300,163	480,272	3,426,051
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION</b>	<b>14,730</b>	<b>20,251</b>	<b>424,149</b>	<b>341,892</b>	<b>353,073</b>	<b>1,494,552</b>	<b>914,926</b>	<b>915,841</b>	<b>916,757</b>	<b>917,673</b>	<b>918,591</b>	<b>1,492,552</b>	<b>8,724,986</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION</b>	<b>24,959</b>	<b>34,185</b>	<b>438,174</b>	<b>356,897</b>	<b>366,518</b>	<b>1,509,956</b>	<b>926,853</b>	<b>928,651</b>	<b>927,004</b>	<b>927,913</b>	<b>928,836</b>	<b>1,502,788</b>	<b>8,872,733</b>
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA ABRUZZO</b>	<b>450,834</b>	<b>443,999</b>	<b>832,137</b>	<b>769,659</b>	<b>1,112,935</b>	<b>1,749,744</b>	<b>1,413,834</b>	<b>1,370,663</b>	<b>1,367,177</b>	<b>1,403,384</b>	<b>1,397,773</b>	<b>2,077,318</b>	<b>14,389,458</b>

Cuadros y Gráficos

### CUADRO 66: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2017

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
MUN AGUA CALIENTE	303518.49	293704.99	313367.29	314670.3	330983.53	316807.4	295252.7	302028.88	300080.6	293048.38	298430.82	297348.29	3,659,242
MUN AGUILARES	1368831.65	1371411.16	1426792.82	1438535.84	1500176.6	1442341.23	1359918.93	1374784.32	1411929.14	1352101.32	1397877.73	1370635.6	16,815,336
MUN ANTIGUO CUSCATLAN	2648913.72	2727714.7	2862804.76	2784244.09	2849559.18	2901462.61	2951380.18	3084233.84	3123833.21	2966296.67	3064927.03	3008371.65	34,973,742
MUN APOPA	13631542.63	13894707.26	14708078.5	13980683.49	14380837.48	14883910.87	14607513.39	15069361.78	14977370.35	14819318.1	14520807.3	14126148.31	173,600,279
MUN ARCATAO	59813	63324.84	65540.15	68735.52	68209.47	63698.58	60937.11	64593.04	66081.68	61033.66	61760.48	61699.83	765,427
MUN AYUTUXTEPEQUE	1298987.02	1322519.53	1386051.91	1407672.51	1401123.85	1367399.27	1339794.34	1395334.49	1375409.75	1304924.26	1332638.93	1232020.9	16,163,877
MUN AZACUALPA	63849.6	64186.59	75045	66674.11	69581.64	65503.79	58965.9	63112.58	60692.42	59203.84	61778.86	60468.57	769,063
MUN CHALATENANGO	1836905.11	1752411.11	1930432.77	1959231.63	2025767.75	1983392.54	1861325.23	1854930.46	1909365.24	1881946.41	1876387.3	1820615.67	22,692,711
MUN CINQUERA	42037.27	42757.74	47764.03	46992.68	47960.11	46653.5	43637.97	44093.4	46090.74	46085.19	45311.62	43241.34	542,626
MUN CITALA	149550.9	142476.34	156387.47	164969.79	168583.52	158527.64	156637.79	157669.29	160230.68	154736.54	152360.85	142546.92	1,864,678
MUN COJUTEPEQUE	2090135.73	2047163.38	2102136.58	2136944.85	2153836.19	2141103.7	2090030.2	2113519.64	2167335.52	2096101.91	2110025.79	2069928.77	25,318,262
MUN COMALAPA	110460.52	108497.92	114074.6	108841.86	112963.55	108850.02	105308.15	104941.44	107311.32	110171.56	109596.95	106252.84	1,307,271
MUN CONCEPCION QUEZALTEPE	195058.28	188234.51	205421.4	199277.22	207421.83	206394.15	193005.45	192507.12	201518.83	192246.36	199267.37	195375.62	2,375,728
MUN CUSCATANCINGO	2170523.89	2217053.86	2293449.34	2347958.77	2296937.3	2212094.55	2245303.87	2237089.52	2259868.9	2206206.61	2145400.44	2028502.65	26,660,210
MUN DELGADO	4539567.94	4482884.71	4751983.64	4715881.62	4856076	4861795.27	4745406.66	4624728.25	4770895.13	4712739.08	4707298.33	4599890.5	56,369,147
MUN DOLORES	183663.28	183247.39	196551.67	214957.44	199431.66	184161.62	176546.41	185936.95	186609.46	180570.44	181229.29	180503.82	2,253,409
MUN DULCE NOMBRE DE MARIA	179227.1	172786.24	186024.14	181985.73	193222.11	194464.91	176086.01	176382.62	184006.62	173894.51	180760.91	174849.82	2,173,691
MUN EL CARMEN CAE	385270.42	365033.81	369717.04	378327.42	379956.58	368528.72	364275.66	359976.82	372953.7	358592.89	352192.33	369455.41	4,424,281
MUN EL CARRIZAL	58437.57	55514.83	58479.93	57606.05	62866.54	57536.37	53693.73	57754.98	55454.01	54728.36	56252.33	55152.15	683,477
MUN EL PAISNAL	781284.39	760562.07	805899.99	838520.68	962804.02	985148.53	859975.97	907749.5	995145.19	1012177.07	1009419.9	797322.05	10,716,009
MUN EL PARAISO	456159.6	421508.64	470949.55	471643.23	480241.52	470198.01	455030.21	433776.82	443588.11	442647.81	449578.74	431383.66	5,426,706
MUN EL ROSARIO	80989.25	89230.3	92726.18	95370.59	95239.78	91776.03	90234.27	89923.08	90291.11	89168.49	93383.3	89277.41	1,087,610
MUN GUACOTECHI	178773.02	173820.45	182690.67	178801.11	181667.38	176634.37	175892.31	173514.33	175967.62	176374.85	175527.58	175382.96	2,125,047
MUN GUAZAPA	1193280.47	1241305.69	1282163.96	1256203.24	1347586.1	1262778.6	1292307.76	1225297.2	1305889.18	1317410.29	1321026.56	1215480.26	15,260,729
MUN ILOBASCO	2446699.36	2312595.37	2422600.74	2485328	2463566.7	2464111.74	2334071.93	2374311.81	2489253.59	2347559.68	2428537.08	2385568.58	28,954,205
MUN ILOPANGO	18499400.61	18718086.55	19647284.28	18865687.33	19313322.42	19386533.96	19702590.7	19400305.71	19512868.9	19368231.92	18661222.96	18097407.59	229,172,943
MUN JUTIAPA	144154	139773.55	155013.06	151324.18	155604.43	150980.78	141899.7	143005.86	145103.13	141340.73	146598.2	141725.13	1,756,523
MUN LA LAGUNA	101727.3	95985.54	97869.59	94698.75	101125.57	102089.83	93426.28	98421.11	100184.42	94562.04	97252.69	94269.7	1,171,613
MUN LA PALMA	371993.89	373876.42	373853.92	381315.52	391910.4	375653.42	365091.91	387987.27	387908.82	374569.98	379596.86	375020.65	4,538,779
MUN LA REINA	254938.92	245978.98	264444.63	267073.22	281493.6	272097.89	259027.82	257024.86	255017.28	252179.66	254761.08	252187.7	3,116,226
MUN LAS VUELTAS	37755.9	36418.54	36673.98	38464.65	38477.41	36242.88	36631.26	37447.46	37361.64	35732.02	35066.23	34402.65	440,675
MUN MEJICANOS	7745197.75	7635190.19	7943348.8	8159013.98	8207980.1	7876022.49	7887859.34	8139624.2	8084252.56	7784157.56	7778119.6	7454223.38	94,694,990
MUN MONTE SAN JUAN	192608.42	189288.61	197587.89	198949.66	201125.83	192453.85	191637.3	191851.01	195870.32	192266.24	192778.42	186926.19	2,323,344
MUN NEJAPA	2532233.06	2525953.08	2807832.76	2631158.16	2670876.96	2541375.73	2612468.71	2699937.73	2737943.48	2632993.06	2637747.55	2704107.75	31,734,628
MUN NOMBRE DE JESUS	120401.28	113166.06	119157.2	125711.72	122470.77	114939.8	108512.49	105948.81	107122.59	103630.64	103291.24	103192.29	1,347,545
MUN NUEVA CONCEPCION	1201945.28	1131213.33	1231025.94	1274773.03	1263664.49	1206006.14	1194692.79	1153954.47	1188791.92	1170650.91	1175983.86	1142874.73	14,335,577
MUN NUEVA TRINIDAD	35908.17	37081.6	38754.39	38136.78	39331.84	38830.8	36813.57	38323.13	38410.33	36694.89	37615.52	36691.93	452,593
MUN OJOS DE AGUA	73309.03	75275.39	78394.32	83899.89	78994.58	79949.16	76163.44	76797.54	79637	78187.94	78241.51	73291.49	932,141
MUN ORATORIO DE CONCEPCIO	126012.29	119912.41	124778.77	117617.73	121007.33	118795.86	118273.21	111553.74	116736.87	109235.19	112117.31	117574.69	1,413,615
MUN POTONICO	55137.48	58540.81	68448.89	69252.51	66097.98	61986.58	55945.47	59210.69	57487.81	56750.62	57785.56	55734.18	722,379
MUN QUEZALTEPEQUE	296.12	277.1	294.11	318.08	350.1	329.05	312.97	305.12	294.05	274.62	267.1	280.11	3,599
SUB TOTAL	67,946,500	67,990,672	71,691,897	70,397,453	71,890,434	71,569,562	70,973,879	71,569,251	72,282,163	70,840,562	70,080,224	67,907,334	845,139,930

## Cuadros y Gráficos

**CUADRO 66: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2017**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
MUN SAN ANTONIO DE LA CRUZ	48676.88	98445.43	50061.51	68289.25	38004.34	48514.18	46668.46	47976.98	48356.04	46492.97	50224.82	47684.93	639,396
MUN SAN ANTONIO LOS RANCHOS	34024.75	33840.47	37332.44	37181.92	36473.32	36227.97	34851.58	38487.99	36682.7	34179.44	35402.83	34841.99	429,527
MUN SAN BARTOLOME PERULAPAN	259948.06	298900.87	324681.26	306743.4	293170.02	295141.75	283826.65	289140.42	288925.36	273141.08	286346.44	262080.09	3,462,045
MUN SAN FERNANDO CAE	34269.88	34048.92	35558.43	34701.73	34949.85	37642.14	35626.07	34905.1	34389.85	33221.56	33603.04	32210.27	415,127
MUN SAN FRANCISCO LEMPA	44056.58	43861.73	47443.98	46788.75	48680.37	48006.41	45251.71	48018.64	47035.28	45421.81	46871.58	44196.69	555,634
MUN SAN FRANCISCO MORAZAN	57088.53	52816.04	54520.93	53020.02	56842.82	55953.88	53296.35	53637.95	53304.82	53077.84	54370.21	52808.21	650,738
MUN SAN IGNACIO	261273.98	251672.11	264565.32	276261.26	278371.49	258337.66	263748.97	274850.32	262582.78	260393.67	255887.8	247148.44	3,155,094
MUN SAN ILDEFONSO	151902.77	150850.96	156194.36	161476.58	158639.17	147395.52	149678.68	153428.09	148031.77	144963.03	146752.4	142355.95	1,811,669
MUN SAN ISIDRO	233981.42	226693	230815.58	235828.49	241575.71	236497.18	222124.42	221732.98	226056.88	216796.99	220410.43	218587.55	2,731,101
MUN SAN ISIDRO LABRADOR	15331.98	14725.33	16123.99	16368.38	16365.82	17604.63	16037.24	16084.05	16060.61	15781.29	15876.19	15637.8	191,997
MUN SAN JOSE CANCASQUE	46932.47	48903.07	53470.35	54531.53	51436.7	49221.34	48203.52	50383.98	49157.22	47603.99	46300.52	46601.71	592,746
MUN SAN JOSE GUAYABAL	257666.94	260437.21	267683.13	277329.43	282476.19	259386.48	254303.47	263260.3	269629.53	261594.63	261604.53	253444.02	3,168,816
MUN SAN JOSE LAS FLORES	49571.65	48709.83	50203.88	50540.6	52683.4	51012.01	47934.89	51386.21	48914.98	46174.63	49728.61	48346.59	595,207
MUN SAN LUIS EL CARMEN	47332.39	45836.62	49097.04	47975.42	50204.41	47372.78	44821.85	48331.6	46042.42	45055.16	46840.51	45393.66	564,304
MUN SAN MARCOS	28943.66	32659.74	37747.78	35384.9	38082.38	34989.59	36694.79	37201.17	35358.61	34311	31222.09	29130.08	411,726
MUN SAN MARTIN	268415.22	2638218.03	2771050.97	2722937.84	2730318.37	2710302.05	2645539.69	2769852.51	2613955.56	2625559.19	2639381.11	2552333.77	32,103,601
MUN SAN MIGUEL DE MERCEDE	75432.8	72583.08	75581.89	79213.07	77443.13	72205	73787.26	74636.78	72551.57	73446.22	73907.4	70793.87	891,582
MUN SAN PEDRO PERULAPAN	1230609.87	1196687.45	1254153.54	1275499.51	1301803.34	1217698.07	1162518.61	1345085.87	1142926.63	1216031.82	1207958.88	1185479.22	14,736,453
MUN SAN RAFAEL	197887.35	180133.51	195830.19	201624.01	199733.48	194554.88	191509.72	182439.59	190927.53	187195.31	189959.32	182873.91	2,294,669
MUN SAN RAFAEL CEDROS	439996.95	417639.91	448042.79	433690.36	448070.11	460696.96	416821.86	439162.02	454932.91	421226.37	438220.52	438784.94	5,257,286
MUN SAN SALVADOR	68454475.12	70070621.61	74756498.62	74243757.65	73894584.4	74674061.77	72941690.81	73977390.77	75300749.36	72044226.58	74146274.52	72263019.36	876,767,351
MUN SAN SEBASTIAN	58943.95	58346.67	59241.37	59343.62	59554.86	58152.5	55228.71	58552.51	59806.66	58594.31	59932.5	60168.47	705,866
MUN SANTA CRUZ MICHAPA	293312.64	280010.62	301993.75	289376.34	307931.41	294589.98	277621.4	296821.93	292841.37	310125.34	307567.57	302196.77	3,554,389
MUN SANTA RITA	191205.1	184142.29	192908.68	193039.27	207974.29	202570.32	189996.8	188038.06	193152.16	182032.19	186761.24	184558.37	2,296,379
MUN SANTIAGO TEXACUANGOS	750523.4	711491.7	705919.35	721183.46	693224.26	663203.48	734730.92	671123.25	721665.3	696919.32	720541.02	695569.54	8,486,095
MUN SANTO TOMAS	6648.64	6356.34	6735.54	6675.7	6631.98	6439.99	6304.39	6368.54	6756.14	6628.31	6406.33	5785.34	77,737
MUN SENSUNTEPEQUE	1734487.02	1606385.89	1654638.95	1719911.47	1673494.19	1652458.15	1633736.46	1578409.43	1685570.51	1610694.6	1649762.84	1627682.08	19,827,232
MUN SOYAPANGO	26917052.99	26501147.95	28029858.71	27025342.52	27434254.95	28107889.75	27546182.39	27723356.81	28240985.24	24872463.07	23007160.08	22523255.66	317,928,950
MUN SUCHITOTO	781770.17	756713.1	814516.79	824663.21	859802	824328.41	782335.58	774660.36	805615.32	778761.8	783250.67	785372.75	9,571,790
MUN TEJUTEPEQUE	221573.51	219415.96	233048.01	240205.23	232695.24	224837.43	224919.38	230909.82	230711.33	231645.79	233588.09	222118.92	2,745,669
MUN TEJUTLA	798153.32	746642.96	873568.83	834943.33	822914.87	851392.24	767929.35	771675.36	810883.85	788373.11	785753.14	771674.07	9,623,904
MUN TENANCINGO	152202.83	153230.25	157058.33	158634.8	156051.27	148931.69	147785.27	147711.87	159319.8	138971.74	147441.51	157085.59	1,824,425
MUN TONACATEPEQUE	2274122.54	2266786.57	2374411.5	2388448.04	2415349.84	2318891.3	2256681.83	2291679.44	2284275.26	2232836.3	2237547.73	2153479.52	27,494,510
MUN VICTORIA	282620.77	264351.14	267265.27	266391.79	273633.69	260313.95	257070.62	256656.22	267018.62	271117.92	276851.18	266672.74	3,209,964
<b>TOTAL</b>	<b>109,116,173</b>	<b>109,973,306</b>	<b>116,847,823</b>	<b>115,387,303</b>	<b>115,473,422</b>	<b>116,566,821</b>	<b>113,895,460</b>	<b>115,413,357</b>	<b>117,145,174</b>	<b>110,305,058</b>	<b>110,679,708</b>	<b>107,969,373</b>	<b>1,358,772,978</b>
<b>TOTAL CAESS</b>	<b>177,062,673</b>	<b>177,963,978</b>	<b>188,539,720</b>	<b>185,784,756</b>	<b>187,363,856</b>	<b>188,136,384</b>	<b>184,869,339</b>	<b>186,982,608</b>	<b>189,427,337</b>	<b>181,145,621</b>	<b>180,759,931</b>	<b>175,876,707</b>	<b>2,203,912,908</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras

Cuadros y Gráficos

CUADRO 67: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2017

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ANTIGUO CUSCATLAN	23142512	23749785	25878344	22822235	25609555	26260205	25803705.69	24948493.08	25801368.98	24268642.31	24952575.99	25033184.78	298,270,607
APASTEPEQUE	657266	659698	626059	617624	673954	673509	644271.4185	684283.8145	651091.575	645274.26	649040.1855	654099.7935	7,836,171
APOPA	49085	63355	60357	53906	67089	59312	77686.7695	54016.108	48257.998	56108.89	52205.9725	66333.549	707,713
CANDELARIA	226512	209662	201688	224646	217977	219211	208131.9215	213546.2075	212924.485	214994.67	210106.4615	213950.346	2,573,350
CHILTUPAN	281535	275215	300329	309066	317021	282382	258144.4435	300132.176	292669.656	285282.18	284578.156	286836.5375	3,473,191
CIUDAD ARCE	3990859	4436596	5287804	3427700	4960916	4890830	5274138.2	4150135.2	4749832.2	4509823.2	4606573.2	3776988.4	54,062,195
COJUTEPEQUE	73296	64010	51597	77395	77601	61474	64125.725	60577.44	72918.165	60772.24	65738.545	70209.665	799,715
COLON	5066593	5346859	5757473	5241927	5611032	5753282	5674858.437	5574277.488	5889789.021	5636805	5649619.371	5367998.502	66,570,514
COMASAGUA	274635	300284	285090	260105	279869	293247	290950.428	275003.4665	293360.8305	278186.42	277296.893	267714.867	3,375,743
CUYULTITAN	178136	171411	183276	167486	182796	188803	170949.9755	178585.8775	181004.7105	176360.3	172844.4295	177044.2855	2,128,698
EL PAISNAL	2074	2069	2118	1872	2125	1877	1767	1729	1882	3621	2518	1638	25,290
EL ROSARIO	2121911	2622296	2673349	2379555	2525351	2659409	2574422.021	2480938.467	2536290.313	2665438.14	2548347.929	2581637.448	30,368,945
GUADALUPE	193996	197539	187128	181955	190955	190788	188829.7255	195381.7545	191313.4075	186037.6	190458.3415	190378.1485	2,284,760
HUIZUCAR	298830	287534	281198	265689	290352	302614	288735.3275	282386.305	282277.1245	283636.28	295447.2035	265110.401	3,423,810
ILOPANGO	498521	459050	487286	437504	493784	529320	522487.9955	513893.527	631705.2795	488301.78	473511.332	482814.826	6,018,180
JAYAQUE	1403174	1302132	1351426	1297624	1334023	1391155	1423557.534	1358738.791	1415385.273	1403978.33	1436380.087	1508175.36	16,625,749
JERUSALEN	47961	47429	45967	46138	48238	47541	46752.5085	46444.214	46059.745	44985.87	46256.921	50371.039	564,144
JICALAPA	155918	163771	159731	160853	170294	158733	147909.9915	159441.4515	151907.8745	148622.08	199241.334	158801.517	1,935,224
MERCEDES LA CEIBA	18789	18858	17717	17671	17927	17729	2534290.88	273690.42	2670388.306	2570712.53	2582087.783	2586609.335	15,789,684
NEJAPA	268868	262308	253052	241307	291205	307320	17368.6	17881.6	17459.6	16992.6	17729.6	18491.6	1,729,984
NUEVA CONCEPCION	455046	456141	443839	417896	261626	95463	332345.5805	350593.778	457895.158	560382.18	553368.2215	573024.0525	4,957,620
NUEVO CUSCATLAN	1467300	1412545	1444359	1471381	1506952	1560111	138121.2	195732.6	75150.6	81606	84651	273928.2	9,711,838
OLOCULTA	2092664	2594040	2589465	2449708	2644094	2774178	1536585.26	1535172.809	1579338.142	1517648.67	1500463.053	1534292.681	24,347,650
PANCHIMALCO	1081436	1016470	998346	943450	1046657	1105291	2668564.22	2697206.563	2684091.295	2825704.84	2770388.999	2717795.891	22,555,402
PARAISO DE OSORIO	186700	178234	170146	168792	185330	171397	1141976.559	1111761.791	1111301.984	1094562.93	1085421.841	1218223.102	7,823,847
LA LIBERTAD	2554997	2429751	2632458	2584494	2842092	2746379	175642.6685	182918.9795	188962.4795	191637.14	194110.1945	184536.5975	16,907,979
QUEZALTEPEQUE	7184101	7574971	8968761	7590893	8305797	7731454	9563777.439	9100824.98	8232084.164	7413940.4	8770697.384	8244540.548	98,681,842
ROSARIO DE MORA	198499	197821	196180	181316	200033	205770	202002.965	198903.0435	204091.702	200831.02	196842.055	198241.61	2,380,531
SACACOYO	534180	569953	629229	560115	587745	611219	625239.3095	590894.553	622793.9085	594777.59	606526.8335	610380.7685	7,143,054
SAN ANTONIO MASAHUAT	88835	88305	91323	87935	86175	87574	87415.6675	90407.1585	90997.2665	88463.14	85600.322	86673.8495	1,059,704
SAN CAYETANO ISTEPEQUE	144370	147586	138905	136063	145882	147688	142456.18	145057.2155	145703.34	140962.32	142270.534	138836.953	1,715,781
SAN CRISTOBAL	159495	157529	150039	160284	154716	154078	150415.9605	150534.0365	150014.974	152725.3	155491.3805	159752.314	1,855,075
SAN EMIGDIO	73962	72224	66926	70755	73937	75136	74001.8235	72736.917	74454.912	73865.63	72745.1525	73309.713	874,054
SAN ESTEBAN CATARINA	200127	197427	189020	196812	201780	212354	194448.0475	202752.1325	199389.4465	193884.31	200188.537	192822.53	2,381,005
SAN FRANCISCO CHINAMEC	130374	128143	126882	114722	118428	118435	115836.853	117265.5545	118819.787	121706.99	115421.236	116957.95	1,442,992
SAN ILDEFONSO	36270	34711	34862	34600	35167	36294	35373.2	36067.2	35665.2	36128.2	35712.2	35281.2	426,031
SAN JOSE VILLANUEVA	798994	797096	810289	790660	825736	787818	754355.216	793653.753	785704.7325	740050.7977	777197.4115	810476.708	9,472,032
SAN JUAN NONUALCO	420809	426037	409501	401028	432857	423139	418261.358	430261.6725	430828.9335	413274.32	422998.3773	423646.3675	5,052,642
SAN JUAN OPICO	2672373	2625747	3687613	2444199	2984182	2902606	3119690.593	3186731.149	4522142.579	3116345.091	3006973.548	3033005.507	37,301,608
SAN JUAN TALPA	601404	628946	665798	641625	677352	680056	597202.599	611955.504	637589.011	621203.9	614592.539	600065.29	7,577,790
SAN JUAN TEPEZONTES	71596	68008	71119	69753	67733	72039	69828.7	71020.1	72963.2	69793.1	67356.4	68111.2	839,321
SUB TOTAL	60,104,003	62,441,546	68,606,049	59,748,739	66,746,335	66,987,220	68,356,626	66,105,242	68,557,769	64,194,070	66,171,575	65,052,291	783,071,465

Fuente: Empresas Distribuidoras

Cuadros y Gráficos



**CUADRO 67: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2017**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
SAN LORENZO	202,186	186,510	175,959	183,033	190,032	176,496	179,953	178,198	182,481	183,685	186,244	191,034	2,215,812
SAN LUIS LA HERRADURA	1,438,187	1,208,703	1,229,355	1,366,357	1,576,455	1,297,683	1,240,973	1,479,265	1,260,735	1,251,416	1,273,992	1,327,030	15,950,152
SAN LUIS TALPA	3,675,586	4,062,401	4,127,260	4,009,372	4,141,423	4,274,012	3,908,841	4,156,858	4,095,628	4,152,733	4,012,986	3,994,731	48,611,831
SAN MARCOS	4,602,488	4,635,840	4,732,450	4,213,724	4,813,021	4,983,457	4,765,102	4,903,141	4,955,879	4,848,942	4,628,837	4,859,611	56,942,492
SAN MARTIN	678,773	687,487	687,434	628,931	707,688	681,083	682,694	662,085	664,372	643,089	632,366	626,538	7,952,540
SAN MATIAS	216,423	220,097	226,747	207,794	232,228	226,952	219,528	217,175	216,444	214,452	212,985	206,272	2,617,096
SAN MIGUEL TEPEZONTES	112,705	107,392	109,227	108,138	108,362	114,996	107,453	110,679	110,878	110,829	104,674	107,137	1,312,471
SAN PABLO TACACHICO	665,204	667,927	716,489	653,813	741,805	738,862	698,653	707,487	712,512	707,691	696,522	683,751	8,390,716
SAN PEDRO MASAHUAT	1,392,061	1,381,130	1,404,778	1,439,514	2,797,176	1,361,239	1,263,822	1,385,744	1,312,822	1,280,456	1,277,607	1,297,895	17,594,243
SAN PEDRO NONUALCO	241,430	233,951	212,360	223,847	237,571	233,513	231,097	234,296	219,498	223,774	232,042	232,778	2,756,158
SAN RAFAEL CEDROS	30,683	29,386	26,913	29,080	29,752	29,993	29,005	27,727	28,385	28,906	28,653	28,028	346,512
SAN RAFAEL OBRAJUELO	404,188	404,114	394,706	383,012	409,687	409,239	397,756	412,510	409,378	389,768	404,267	400,124	4,818,750
SAN RAMON	1,575,731	1,522,431	1,478,672	1,383,060	1,519,070	1,542,140	1,529,079	1,530,614	1,513,862	1,497,067	1,542,404	1,518,456	18,152,586
SAN SALVADOR	8,276,490	7,887,566	8,301,722	7,866,131	8,492,060	8,773,261	8,534,111	8,701,502	8,773,704	8,432,362	8,246,202	8,282,396	100,567,507
SAN SEBASTIAN	329,630	332,117	308,726	335,067	338,492	345,291	333,556	335,124	330,796	342,271	340,425	333,604	4,005,100
SAN VICENTE	2,623,340	2,688,358	2,585,688	2,579,415	2,856,804	2,954,935	2,877,609	2,946,884	2,946,531	2,775,993	2,929,047	2,889,962	33,654,567
SANTA CLARA	125,090	120,110	120,033	122,414	125,391	122,822	121,815	122,122	126,245	119,169	132,085	116,897	1,478,194
SANTA CRUZ ANALQUITO	52,462	50,467	48,115	54,274	53,861	55,026	53,347	51,619	53,969	52,021	52,420	52,541	630,121
SANTA ISABEL ISHUATAN	4,667	4,603	4,686	4,719	5,268	4,694	4,505	4,213	4,622	4,285	4,529	4,207	54,998
SANTA MARIA OSTUMA	126,505	127,663	144,583	120,053	131,696	132,895	145,358	191,111	210,768	208,943	202,230	208,573	1,950,377
SANTA TECLA	17,495,739	17,405,611	17,974,929	17,765,745	18,214,880	18,863,387	18,474,654	18,766,284	19,221,889	18,023,389	18,820,965	18,992,077	220,019,549
SANTIAGO NONUALCO	983,841	993,774	949,823	954,962	1,002,141	1,000,084	964,701	993,362	988,930	939,171	974,205	951,581	11,696,575
SANTIAGO TEXACUANGOS	876,376	860,272	857,860	781,736	845,991	860,435	856,941	867,032	887,777	889,246	835,085	875,897	10,294,648
SANTO DOMINGO	396,841	404,393	379,345	398,839	422,375	412,572	417,905	413,575	424,139	386,539	376,070	385,460	4,818,054
SANTO TOMAS	1,076,757	1,132,240	1,130,390	1,049,842	1,171,540	1,223,987	1,184,488	1,184,227	1,240,194	1,190,717	1,175,982	1,225,674	13,986,038
SONSONATE	527,760	792,720	606,480	650,880	567,840	511,200	474,000	540,960	631,200	508,560	540,000	578,400	6,930,000
SOYAPANGO	6,422	6,504	7,974	7,138	7,989	7,487	7,251	7,438	9,557	15,948	14,827	15,030	113,565
TALNIQUE	391,532	298,035	264,557	250,700	250,918	259,967	252,322	244,376	233,752	224,594	247,101	325,302	3,243,156
TAMANIQUE	762,459	685,436	778,634	804,034	840,060	716,757	679,998	785,569	730,805	682,949	712,396	704,682	8,883,779
TAPALHUACA	98,580	95,293	102,412	96,737	99,553	99,545	92,725	97,094	99,965	97,182	96,678	98,313	1,174,077
TECOLUCA	503,937	520,334	493,618	492,347	524,537	532,810	519,740	516,995	528,395	507,732	520,065	516,604	6,177,112
TEOTEPEQUE	284,201	280,680	284,775	302,390	293,814	260,539	243,450	283,961	276,233	263,197	268,054	259,924	3,301,218
TEPECOYO	257,173	250,518	261,388	255,006	264,936	268,447	256,014	264,818	267,107	263,580	262,423	256,990	3,128,399
TEPETITAN	165,373	162,224	166,794	166,630	172,218	162,473	163,555	166,034	164,495	161,788	166,115	149,850	1,967,548
TONACATEPEQUE	313,225	318,321	319,937	286,448	322,605	331,379	316,996	323,205	320,093	312,925	303,531	298,282	3,766,947
VERAPAZ	190,385	190,516	184,986	179,768	188,274	188,409	186,225	189,469	194,786	175,636	160,136	195,003	2,233,594
ZACATECOLUCA	3,162,936	3,155,952	3,031,194	3,178,258	3,260,206	3,243,091	3,093,747	3,161,051	3,183,353	3,163,530	3,161,590	3,225,649	38,020,557
ZARAGOZA	1,779,799	1,733,980	1,750,264	1,712,184	1,782,972	1,834,108	1,815,608	1,802,702	1,782,650	1,709,681	1,631,126	1,841,278	21,176,351
<b>SUB TOTAL</b>	<b>56,047,165</b>	<b>55,845,056</b>	<b>56,581,263</b>	<b>55,245,392</b>	<b>59,741,691</b>	<b>59,238,266</b>	<b>57,294,577</b>	<b>58,976,506</b>	<b>59,314,830</b>	<b>56,984,215</b>	<b>57,406,868</b>	<b>58,257,561</b>	<b>690,933,389</b>
<b>TOTAL DELSUR</b>	<b>116,151,168</b>	<b>118,286,602</b>	<b>125,187,312</b>	<b>114,994,131</b>	<b>126,488,026</b>	<b>126,225,486</b>	<b>125,651,203</b>	<b>125,081,747</b>	<b>127,872,600</b>	<b>121,178,284</b>	<b>123,578,443</b>	<b>123,309,853</b>	<b>1,474,004,854</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras

**CUADRO 68: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2017**

MUNICIPIO	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
MUN ACAJUTLA	4,299,644.58	4,193,311.49	4,636,199.29	4,869,424.78	4,860,483.30	4,713,564.99	4,422,700.32	4,701,190.16	4,502,514.75	4,325,365.15	4,391,543.32	4,417,567.73	54,333,510
MUN AHUACHAPAN	3,921,232.94	3,684,255.70	3,752,063.56	3,768,386.24	3,866,822.15	3,747,195.05	3,605,836.47	3,714,391.94	3,719,048.86	3,676,623.91	3,695,438.07	3,853,585.37	45,004,880
MUN APANECA	224,329.32	223,130.63	224,749.69	231,741.76	234,170.76	218,947.79	202,943.78	239,025.68	226,049.69	226,510.00	233,515.81	237,181.72	2,722,297
MUN ARMENIA	1,325,140.42	1,242,961.25	1,298,168.15	1,431,966.72	1,393,079.96	1,279,062.51	1,315,944.14	1,233,168.61	1,359,007.25	1,375,097.19	1,301,328.31	1,295,959.32	15,850,884
MUN ATIZQUIZAYA	1,085,179.58	1,042,875.03	1,093,589.35	1,108,130.89	1,140,046.39	1,115,381.53	1,045,907.28	1,116,465.70	1,127,625.27	1,120,890.30	1,135,431.61	1,125,309.46	13,256,832
MUN CALUCO	266,216.45	258,019.93	268,085.86	269,433.35	282,321.93	243,647.98	252,850.77	275,605.68	262,694.83	261,275.96	269,313.77	258,201.60	3,167,668
MUN CANDELARIA DE LA FRONTERA	840,623.14	806,869.22	844,988.90	843,980.56	906,282.88	865,187.11	830,871.30	853,906.28	845,319.03	842,671.03	843,701.06	823,450.64	10,147,851
MUN CHALCHUAPA	3,100,513.86	3,005,771.39	3,101,260.03	2,972,558.99	2,997,474.28	2,988,397.06	2,814,466.74	2,906,291.52	2,879,150.91	2,853,658.47	2,921,839.43	3,074,970.63	35,616,353
MUN CIUDAD ARCE	6,878,809.34	7,085,785.58	7,248,896.04	7,863,581.94	7,339,425.65	7,661,967.64	7,587,148.89	7,434,991.59	7,528,730.28	7,404,232.53	7,365,045.77	7,109,190.00	88,507,805
MUN COATEPEQUE	1,902,124.99	2,437,099.04	2,576,707.06	2,694,805.20	2,699,132.94	2,650,473.08	2,423,687.46	2,296,656.72	2,306,116.43	2,131,124.21	1,999,675.00	2,394,211.35	28,511,813
MUN COLON	6,920,777.76	6,649,851.13	7,670,187.29	7,816,387.58	7,550,440.01	7,896,297.06	7,754,430.15	7,628,159.14	7,731,756.78	7,627,055.61	7,495,429.17	7,588,278.99	90,329,051
MUN CONCEPCION DE ATACO	439,020.27	413,682.92	417,897.77	445,312.76	448,941.30	380,584.91	435,257.33	370,303.31	410,826.01	410,874.67	421,575.62	444,719.91	5,038,997
MUN CUISNAHUAT	188,678.86	188,737.59	200,427.12	206,594.29	198,032.90	198,458.12	188,249.07	193,217.83	195,916.64	186,841.90	190,998.20	187,575.87	2,323,728
MUN EL CONGO	885,681.38	854,754.17	907,296.36	881,730.78	908,852.07	845,469.18	844,400.63	898,288.70	884,630.73	875,499.95	878,493.10	878,614.03	10,543,711
MUN EL PORVENIR	481,695.35	493,388.54	532,671.87	542,385.23	548,182.34	499,932.21	472,677.79	472,286.49	477,765.25	472,470.82	496,308.94	478,352.50	5,968,117
MUN EL REFUGIO	338,854.51	319,432.20	322,837.75	321,560.97	332,634.27	328,852.36	320,680.33	323,021.47	326,611.93	320,055.62	325,044.17	324,911.39	3,904,497
MUN GUAYMANGO	239,806.25	234,539.56	237,032.33	232,442.00	241,612.62	236,078.58	219,982.24	229,238.32	240,720.09	226,659.93	238,237.93	237,001.57	2,813,351
MUN IZALCO	1,934,714.50	1,861,744.56	1,954,939.28	1,969,420.67	1,965,287.14	1,995,884.04	1,800,285.99	1,908,332.13	1,934,936.84	1,923,129.95	1,956,174.82	1,959,251.19	23,164,101
MUN JUAYUA	1,177,612.01	1,148,077.31	1,158,061.01	1,126,418.52	1,082,730.89	960,871.82	887,684.03	938,548.96	917,001.83	906,568.46	939,248.54	1,111,612.38	12,354,436
MUN JUJUTLA	592,348.95	547,269.50	577,997.51	597,420.60	645,821.41	600,154.01	558,068.90	599,631.48	570,068.44	554,291.28	577,072.69	576,444.47	6,996,589
MUN MASAHUAT	80,409.80	78,027.28	82,020.84	83,396.83	84,986.84	82,851.49	77,418.37	80,444.23	79,120.70	79,183.94	78,116.83	74,994.98	960,972
MUN METAPAN	3,231,492.95	3,119,514.62	3,342,637.79	3,364,457.15	3,528,269.37	3,347,523.19	3,012,668.88	3,275,278.18	3,356,621.98	3,238,916.70	3,263,878.97	3,109,349.28	39,190,609
MUN NAHUIZALCO	820,950.79	799,930.18	844,293.17	826,111.15	835,863.39	858,090.45	792,116.30	812,174.53	836,084.68	811,635.51	820,322.83	821,880.22	9,879,453
MUN NAHULINGO	277,963.10	269,785.61	286,300.41	278,311.90	285,116.17	283,510.41	266,775.39	279,219.52	278,584.98	275,426.12	274,123.73	273,306.82	3,328,424
MUN NUEVA CONCEPCION	123,017.38	124,503.49	130,056.94	133,399.61	132,925.46	124,349.65	119,192.30	123,993.37	121,017.07	121,475.01	122,650.12	117,177.15	1,493,758
MUN S SEBASTIAN SALTRILLO	728,925.28	621,080.45	544,240.84	534,139.86	547,461.81	517,401.14	516,754.76	508,040.10	515,897.92	514,507.39	524,921.54	649,517.58	6,722,889
MUN SACACOYO	823,568.84	757,482.62	820,677.12	717,679.36	765,150.08	786,259.01	732,987.17	714,229.96	740,877.36	796,162.57	792,073.42	720,590.55	9,167,738
MUN SALCOATITAN	139,118.69	137,500.56	141,365.33	147,364.34	141,785.02	144,449.28	140,318.37	145,248.23	147,175.16	148,285.65	150,931.51	146,883.06	1,730,425
MUN SAN ANTONIO DEL MONTE	814,482.47	796,759.16	815,906.06	818,158.36	849,807.98	831,931.11	768,782.83	792,472.87	827,555.53	799,490.42	822,425.25	810,115.96	9,747,888
MUN SAN ANTONIO PAJONAL	144,600.45	152,726.20	150,283.11	150,394.98	153,176.49	147,526.69	147,368.16	150,036.37	147,472.88	138,792.76	145,566.24	139,075.18	1,767,020
MUN SAN FRANCISCO MENENDEZ	1,532,034.23	1,431,369.92	1,485,955.28	1,558,246.33	1,605,378.98	1,517,452.16	1,452,388.87	1,489,464.21	1,519,591.80	1,459,904.66	1,484,712.93	1,497,500.52	18,034,000
MUN SAN JUAN OPICO	1,180,945.20	1,194,727.99	1,367,816.50	1,330,923.26	1,265,797.53	1,304,724.71	1,361,804.81	1,331,204.76	1,308,099.08	1,301,079.03	1,319,770.08	1,348,951.98	15,615,845
MUN SAN JULIAN	837,222.71	802,814.40	841,460.52	820,855.91	836,763.86	819,746.72	804,659.87	811,246.84	823,780.57	744,522.05	826,232.37	840,143.14	9,809,449
MUN SAN LORENZO	252,295.69	252,493.17	252,009.57	250,452.81	256,985.62	233,669.83	225,357.40	229,603.87	231,316.81	225,032.34	236,783.43	246,627.31	2,892,628
MUN SAN PEDRO PUXTLA	147,910.03	150,077.70	147,773.32	153,517.12	151,785.11	145,182.38	129,314.55	142,612.86	146,676.43	144,086.98	147,112.04	150,184.12	1,756,233
MUN SANTA ANA	15,337,259.06	15,018,546.42	15,936,276.86	15,922,932.84	15,898,440.94	15,927,195.75	15,185,751.67	15,941,952.34	15,943,074.95	15,601,936.67	15,727,936.08	15,679,532.67	188,120,836
MUN SANTA CATARINA MASAHUAT	133,552.24	139,027.32	136,278.17	139,963.02	138,489.86	128,284.17	122,822.18	134,766.51	136,866.16	134,318.34	138,878.74	139,954.77	1,623,201
MUN SANTA ISABEL ISHUATAN	220,323.88	211,778.46	227,678.67	251,940.72	228,656.27	220,016.87	214,284.78	223,425.38	226,803.48	216,453.51	227,987.56	223,389.95	2,692,740
MUN SANTA ROSA GUACHIPILIN	109,525.95	114,320.13	122,043.44	125,750.91	125,595.43	114,814.64	110,488.63	116,729.54	115,329.33	115,738.02	112,307.01	106,889.54	1,389,533
MUN SANTIAGO DE LA FRONTERA	124,168.45	117,643.12	125,070.43	127,041.38	127,925.79	124,624.68	122,044.99	125,999.16	128,562.78	125,445.77	127,656.43	124,245.75	1,500,429
MUN SANTO DOMINGO DE GUZMAN	107,016.52	109,261.31	107,197.28	110,179.23	110,775.87	105,377.63	96,606.90	106,476.34	107,529.99	102,044.12	106,997.34	104,770.62	1,274,233
MUN SONSONATE	5,948,648.06	5,830,042.28	6,163,993.79	6,302,776.36	6,299,412.08	6,230,942.07	5,875,098.24	6,133,502.58	6,232,328.28	6,123,844.92	6,108,934.12	6,193,663.85	73,443,187
MUN SONZACATE	1,203,207.16	1,158,810.45	1,212,037.19	1,232,391.63	1,265,483.52	1,222,648.98	1,169,676.47	1,251,409.25	1,246,184.21	1,206,390.41	1,250,689.11	1,238,960.41	14,657,889
MUN TACUBA	329,161.96	312,888.91	311,864.95	312,594.05	319,728.12	306,852.18	300,245.42	309,224.00	309,583.75	310,432.57	316,566.77	315,336.95	3,754,480
MUN TEXISTEPEQUE	689,263.43	658,643.93	697,159.17	683,506.34	721,177.04	713,234.71	662,374.84	684,998.49	680,043.72	668,804.82	682,547.18	685,517.45	8,227,271
MUN TURIN	285,734.06	252,902.29	259,250.07	257,635.56	298,384.26	326,900.32	324,472.24	324,778.93	332,057.27	333,828.03	333,024.45	327,138.99	3,656,106
TOTAL	72,665,802.84	71,304,214.71	75,575,703.04	76,827,804.84	76,617,098.08	75,991,967.25	72,715,888.00	74,571,254.13	74,984,728.71	73,458,635.25	73,818,561.41	74,462,088.92	#####

Fuente: Empresas Distribuidoras

*Cuadros y Gráficos*

**CUADRO 69: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2017**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
MUN ALEGRÍA	641743.17	655445.52	615562.21	627081.09	637731.84	654302.36	612566.1	613804.5	623336.65	613336.35	646393.79	646854.42	7,588,158
MUN ANAMOROS	463252.56	448126.73	494231.34	491542.56	534402.49	476985.61	437555.27	476507.05	453529.27	438320.89	449261.98	443583.47	5,606,299
MUN ARAMBALA	87326.23	84334.73	87895.56	92087.91	85484.95	82232.57	82816.38	89794.89	87078.15	84302.26	83917.81	84355.01	1,031,626
MUN BERLÍN	398725.95	397275.87	420148.45	403518.64	415171.05	403997.47	411902.43	410104.83	418599.23	415528.86	403977.36	395767.12	4,894,717
MUN BOLÍVAR	184405.43	187556.17	202414.83	212815.77	198682.93	186256.47	171999.45	167759.69	165521.33	163950.01	172312.69	156852.86	2,170,528
MUN CACAOPERA	179659.79	178194.38	182382.86	180940.87	183268.51	173367.64	151180.37	168107.45	150949.52	138859.97	170047.79	179438.29	2,036,397
MUN CALIFORNIA	9434.76	9021.59	9044.53	8466.17	9014.97	8337.8	8345.78	8633.78	8487.36	8470.77	8756.62	8715.45	104,730
MUN CAROLINA	149210.62	154177.93	167732.53	174289.5	162798.88	152888.42	148820.26	153600.69	150938.36	147287.14	149704.61	144310.43	1,855,759
MUN CHAPÉLTIQUE	467000.2	451162.97	472333.97	476004.34	500658.07	467740.1	444505.77	455460.28	439001.98	433669.75	433133.99	436133.73	5,476,805
MUN CHILANGA	154017.15	150294.41	160008.12	163883.49	161469.73	154687.81	148559.97	150123.42	152701.39	147776.22	150621.51	149000.55	1,843,144
MUN CHINAMECA	637517.56	596176.28	619119.68	642717.44	644448.32	613545.43	602902.53	604496.45	643111.82	618190.14	606911.41	607588.3	7,436,725
MUN CHIRILAGUA	725372.05	708668.9	728912.29	751249.07	776806.78	747489	686130.82	751504.02	718918.78	676535.04	707784.49	721100.38	8,700,472
MUN CIUDAD BARRIOS	546580.4	528553.91	531594.67	516648.54	522689.79	522877.77	494889.5	517805.67	522819.82	472240.65	501785.65	532782.13	6,211,269
MUN COMACARAN	120556.09	122448.84	127882.12	132929.66	134076.58	126170.02	118068.18	123968.05	117372.99	113698.81	117068.16	114913.74	1,469,053
MUN CONCEPCION BATRES	167781.27	161469.32	181884.67	179882.65	186183.74	167699	156523.25	163942.55	164027.53	160054.3	162203.73	168846.44	2,020,498
MUN CONCEPCION DE ORIENTE	283878.65	275206.89	284687.77	282802.55	295396.32	276451.72	254085.76	264170.33	265602.11	252348.89	270123.8	272764.8	3,277,520
MUN CONCHAGUA	1574278.58	1546321.36	1604100.22	1690648.9	1713662.74	1621513.71	1712596.35	1645421.56	1651005.65	1696823.61	1690563.35	1724402.66	19,871,339
MUN CORINTO	310307.32	301373.06	314817.66	328365.85	328970.57	324282.53	303486.49	313683.2	314341.29	307610	312867.7	307716.19	3,737,822
MUN DELICIAS DE CONCEPCION	110852.42	107486.08	117327.64	110512.41	112758.24	110443.09	104262.35	106825.39	107360.84	105940.54	106395.4	105450.18	1,305,615
MUN EL CARMEN EEO	449301.14	444853.41	482879.51	484484.49	480169.22	451853.15	437725.97	462343.11	420578.22	429443.63	443569.47	428402.63	5,415,604
MUN EL DIVISADERO	335191.26	344131.37	382181.84	383965.42	382822.98	361565.14	350484.52	358864.79	348562.98	340343.43	343811.4	333512.48	4,265,438
MUN EL ROSARIO	26255.56	26933.97	27952.59	28576.21	25762.6	25253.76	24315.94	25444.34	25425.1	25940.9	25637.33	24627.65	312,126
MUN EL SAUCE	220805.59	217775.77	232336.1	238195.66	247395.42	229731.14	209916.17	221825.62	215933.02	204161.85	213111.09	214278.81	2,665,466
MUN EL TRANSITO	423367.02	409166.46	449441.98	423286.89	437059.8	406176.34	387650.38	413518.31	418527.26	406193.21	410195.6	422187	5,006,770
MUN EL TRIUNFO	266064.03	259918.15	263622.03	269195.67	278770	271224.5	25844.75	271252.1	268178.22	260370.05	268247.97	268588.07	3,203,976
MUN ESTANZUELAS	270806.43	270448.68	282875.74	282478.41	277085.35	255897.29	254931.95	262541.3	254377.4	250218.68	254216.77	247275.02	3,163,153
MUN GUALOCOCTI	47487.16	46951.45	50518.81	48512	48290.12	47580.8	44952.51	46047.73	47603.92	46239.49	47155.53	47100.96	568,440
MUN GUATAJAGUA	166104.92	165663.53	178332.99	167940.34	171781.41	167067.69	158828.54	160401.65	163529.51	161455.15	161790.2	163193.43	1,986,089
MUN INTIPUCA	316242.2	307963.81	339696.94	354441.9	342427.31	307494.91	286698.13	340856.32	305894.18	289098.38	301787.06	299178.91	3,791,780
MUN JOATECA	58269.05	60149.26	61989.95	63649	61055.88	58535.04	58569.24	60188.73	56242.39	58829.91	59911.09	56346.84	713,736
MUN JOCOAITIQUE	80544.38	81103.68	87422.25	88859.46	80836.67	83392.65	79154.88	81157.6	82079.33	83088.15	82914.47	79622.72	990,176
MUN JOCORO	427838.64	430190.52	458347.37	483881.81	472389.69	412984.13	421631.91	432505.63	425161.7	402034.83	395984.44	382640.24	5,145,591
MUN JUCUAPA	652995.1	648088.71	680083.11	669365.35	684570.26	662817.46	630640.95	658504.69	650904.19	627411.25	652438.05	644225.69	7,862,045
MUN JUCUARAN	355842.87	342390.57	350063.76	370007.41	411579	352943.81	334423.41	370426.14	339472.22	328091.78	327747.17	350973.38	4,233,962
MUN LA UNION	3499432.03	3719748.05	3881410.16	3979432.41	3858142.42	3899193.02	3734933.19	3807191.12	3603546.87	3611388.23	3727462.44	3505824.33	44,827,704
MUN LISLIQUE	174937.51	176543.99	189826.2	186852.3	190345.83	180561.7	168385.03	176244.1	175155.55	167480.31	173654.38	170457.78	2,130,445
MUN LOLOTIQUE	298792.31	302500.17	310913.91	306832.67	314197.52	307558.15	293062.8	301308.22	308094.02	295114.81	303818.93	301425.19	3,643,619
MUN LOLOTIQUILLO	101701.99	104858.96	107644.62	108010.62	107042.47	100762.23	92089.76	93077.33	93799.36	88932.19	89105.49	92079.18	1,179,464
MUN MEANGUERA	105615.85	110169.63	115146.24	113345.68	113545.24	111273.51	105638.83	108468.6	110254.55	106387.03	108981.75	108527.38	1,317,354
MUN MEANGUERA DEL GOLFO	82145.24	82881.17	81741.94	93967.26	89198.23	88756.44	77882.64	80364.12	80850.19	61140.48	74252.15	80882.68	974,063
MUN MERCEDES UMANA	703577.59	726196.73	699773.64	717012.38	724811.03	720647.81	678692.55	692398.69	707145.64	686943.85	696814.2	709497.01	8,463,511
MUN MONCAGUA	891440.08	879812.1	925925.65	939235.17	949143.72	927487.27	892786.65	865459.28	887985.9	850144.48	846938.99	864828.75	10,721,188
<b>SUB TOTAL</b>	<b>17,166,658</b>	<b>17,221,735</b>	<b>17,962,208</b>	<b>18,267,916</b>	<b>18,351,459</b>	<b>17,672,026</b>	<b>17,033,138</b>	<b>17,476,003</b>	<b>17,144,006</b>	<b>16,775,396</b>	<b>17,153,378</b>	<b>16,996,252</b>	<b>209,220,176</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras

*Cuadros y Gráficos*

**CUADRO 69: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2017**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
MUN NUEVA ESPARTA	274975	266155.11	281491.08	284616.02	292152.35	271993.38	261898.01	272019.26	266751.37	257946.05	266073.74	261326.2	3,257,398
MUN NUEVA GRANADA	182254.77	182796.9	191092.22	191421.56	187487.9	175841.02	175074.77	180002.78	178962.06	179068.7	178666.54	173400.24	2,176,069
MUN NUEVA GUADALUPE	451581.08	461452.95	493882.83	509021.33	517823.65	471582.62	470300.69	495996.68	500291.45	484970.46	489848.59	494524.13	5,841,276
MUN NUEVO EDEN DE SAN JUAN	84244.26	86577.67	94151.8	95974.14	86667.17	85175.67	79157.64	80441.84	84699.08	80505.07	78564.95	81880.33	1,018,040
MUN OSICALA	203090.43	212243.82	216175.18	214607.92	217678.29	214002.64	199531.72	206701.75	207643.99	194150.25	202622.2	198819.19	2,487,267
MUN PASAQUINA	982657.32	956790.6	996113.69	1040338.67	1071903.77	931781.8	939101.52	962117.88	965766.38	928503.69	945409.02	948678.49	11,669,163
MUN PERQUIN	48436.66	49088.26	49795.37	50813.86	49418.16	48715.57	47776.51	51251.09	48845.04	49604.69	50394.26	48066.79	592,206
MUN POLOROS	245626.06	236349.55	255987.91	259390.08	259336.17	243851.41	225844.56	229058.52	228461.73	221637.05	229055.35	226169.21	2,860,768
MUN QUELEPA	408920.88	399207.99	428555.52	452789.96	454131.73	433814.2	399945.58	400872.75	432200.92	415043.81	407343.62	406365.18	5,039,192
MUN SAN ALEJO	839729.29	810031.05	844853.52	884887.26	877672.68	838265.99	926737.07	731758.75	879184.36	763704.41	800812.02	801574.88	9,999,211
MUN SAN ANTONIO	66909.63	69177.17	73270.66	74380.57	70127.23	65599.89	62927.63	63934.68	63744.45	63763.99	67329.65	63269.65	805,591
MUN SAN BUENAVENTURA	133428.53	145206.9	154362.02	160925.55	154710.96	140476.01	133215.83	147643.45	146337.95	135174.75	143673.5	142285.76	1,737,441
MUN SAN CARLOS	101587.46	100364.37	110710.99	107284.08	110739.32	106048.69	102238.3	100458.33	102732.42	102192.44	107059.89	98534.98	1,249,951
MUN SAN FERNANDO	29620.98	31187.47	31316.44	31521.99	30648.09	29371.38	28477.58	30805.85	30011.06	28709.42	32110.84	29918.32	363,699
MUN SAN GERARDO	134637.17	135388.34	139421.48	144269.12	138289.41	127492.66	115957.25	122353.71	126234.99	122758.66	121178.16	120854.87	1,548,836
MUN SAN ILDEFONSO	39632.7	38035.81	41783.1	42146.7	38640.22	36077.39	36889.32	39412.28	38890.37	40893.29	41442.53	39763.44	473,607
MUN SAN ISIDRO EEO	41837.41	39163.94	43024.14	43358.99	42746.55	41767.09	39369.18	40398.76	42424.22	40214.31	41030.35	39821.65	495,157
MUN SAN JOSE	90546.16	92775.32	101540.95	104777.13	98478.54	92018.88	86886.66	90692.79	89786.95	86153.61	88228.42	86666.1	1,108,552
MUN SAN LUIS DE LA REINA	275183.92	287461.87	356486.61	380163.15	366159.96	319387.96	308688.38	327575.17	325022.11	239089.83	168826.36	206608.4	3,560,654
MUN SAN MIGUEL	18981450.95	18688066.84	20289789.81	20974989.4	21129296.58	20816622.97	19568801.91	20166497.27	20452371.44	19410393.39	19768940.11	19385856.61	239,633,077
MUN SAN SIMON	121665.46	122110.41	125963.56	122645.29	122795.44	120012.46	116749.07	118330.76	122035.09	120869.06	125100.79	123160.83	1,461,438
MUN SAN VICENTE	137329.94	131403.33	141749.18	142573.95	139491.39	133359.54	130223.09	138922.8	133079	135986.02	137758.74	132083.26	1,633,960
MUN SANTA ROSA DE LIMA	2172289.34	2117793.43	2328404.33	2458314.18	2480477.84	2305360.02	2224190.51	2307884.57	2253124.15	2149945.74	2141202.59	2070123.48	27,009,110
MUN SANTIAGO DE MARIA	809189.74	709956.36	694576.97	688159.85	722666.5	713107.14	688050.84	716045.21	712385.36	676330.11	699798.11	792970.68	8,623,237
MUN SENSEMBRA	55066.4	56679.65	59361.84	59577.67	58282.54	52057.26	50077.84	52558.21	54628.56	50987.97	53253.1	53748.64	656,280
MUN SESORI	274934.53	276796.72	296714.7	298494.46	297157.58	284332.78	275301.8	272750.63	272005.18	270120.66	271053.58	265654.72	3,355,317
MUN SN FCO GOT EEO	1200334.29	1164710.75	1255220.63	1330301.96	1322933.21	1287176.86	1235454.75	1209956.87	1268536.19	1203698.96	1202844.54	1200370.54	14,881,540
MUN SOCIEDAD	248637.24	242872.75	262221.05	282134.63	276695.97	250584.72	249531.22	249778.09	250895.58	240331.86	236804.29	234924.05	3,025,411
MUN TOROLA	34951.88	36957.53	37793.15	38141.91	36502.85	35275.59	34512.21	36564.54	35261.06	35438.39	36949.98	34998.15	433,347
MUN ULUAZAPA	134053.06	132218.72	135492.16	145157.65	142184.44	130224.45	130527.96	133058.18	126377.53	119938.47	125231.6	120251.48	1,574,716
MUN YAMABAL	81868.93	85898.56	87200.32	87735.28	87323.3	83034.04	81930.16	83809.38	83319.39	79018.69	83489.27	75661.33	1,000,289
MUN YAYANTIQUE	162935.38	164874.56	174066.46	178286.11	168861.82	162738.86	164606.71	162287.68	162732.61	157913.44	161010.17	161402	1,981,716
MUN YOLOAIQUIN	75684.09	75618.94	82609.7	78398.04	81403.56	80117.94	74706.36	76918.51	77886.54	76619.01	76390.88	75478.04	931,832
MUN YUCAIQUIN	181064.44	172787.79	180618.78	184055.51	187188.83	175019.44	168566.81	175531.52	164590.76	167097.59	172647.65	166709.41	2,095,879
<b>TOTAL</b>	<b>29,306,355</b>	<b>28,778,201</b>	<b>31,055,798</b>	<b>32,141,654</b>	<b>32,318,074</b>	<b>31,302,288</b>	<b>29,833,249</b>	<b>30,474,391</b>	<b>30,927,219</b>	<b>29,328,774</b>	<b>29,752,145</b>	<b>29,363,077</b>	<b>364,581,227</b>
<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>46,473,014</b>	<b>45,999,937</b>	<b>49,018,007</b>	<b>50,409,570</b>	<b>50,669,533</b>	<b>48,974,315</b>	<b>46,866,387</b>	<b>47,950,394</b>	<b>48,071,225</b>	<b>46,104,170</b>	<b>46,905,523</b>	<b>46,359,329</b>	<b>573,801,403</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras

Cuadros y Gráficos

CUADRO 70: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2017

MUNICIPIO	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
MUN CALIFORNIA	56,890.73	58,184.72	57,891.50	58,466.40	58,867.51	56,013.29	52,044.89	58,105.57	59,653.35	56,147.14	59,013.72	59,918.89	691,198
MUN CHINAMECA	142,590.35	135,021.41	134,827.49	132,915.55	127,208.82	131,730.27	131,653.08	126,033.36	135,856.00	129,436.29	126,256.84	132,228.50	1,585,758
MUN CONCEPCION BATRES	205,894.91	197,562.70	217,745.38	223,231.95	224,281.37	221,737.80	202,782.86	209,813.94	216,381.77	205,046.98	203,899.47	206,865.96	2,535,245
MUN EL TRANSITO	461,155.08	437,653.62	464,716.00	475,928.40	476,575.51	479,086.30	443,708.11	462,195.12	478,729.12	457,375.07	456,328.75	462,653.00	5,556,104
MUN EREGUAYQUIN	219,498.93	211,244.94	222,758.75	228,430.45	235,011.44	233,639.92	216,148.37	223,113.90	232,620.06	218,196.41	210,624.12	219,857.04	2,671,144
MUN JIQUILISCO	1,529,115.60	1,523,557.53	1,631,942.77	1,693,822.22	1,688,824.95	1,598,611.87	1,525,060.63	1,634,713.11	1,604,898.94	1,600,056.82	1,583,042.84	1,536,493.96	19,150,141
MUN OZATLAN	341,347.91	357,667.38	369,241.74	367,525.47	379,990.60	355,655.03	320,792.61	354,637.50	362,799.66	343,464.72	353,387.18	360,115.91	4,266,626
MUN PUERTO EL TRIUNFO	546,742.17	520,018.60	557,590.29	606,268.69	610,226.51	566,948.21	547,299.81	581,383.43	587,201.90	570,030.82	556,651.90	529,362.40	6,779,725
MUN SAN AGUSTIN	121,951.93	122,553.28	128,338.86	127,655.57	122,880.01	123,324.70	123,367.47	124,157.76	127,442.11	123,834.27	118,941.82	118,620.61	1,483,068
MUN SAN DIONISIO	168,701.94	168,890.24	177,602.35	179,907.53	188,597.10	178,791.47	163,510.06	179,188.87	179,714.65	170,786.25	173,111.49	174,478.50	2,103,280
MUN SAN FRANCISCO JAVIER	186,194.72	188,833.83	203,634.87	203,573.89	196,173.37	189,666.00	182,676.21	183,802.06	185,029.77	185,300.14	180,969.04	179,333.07	2,265,187
MUN SAN JORGE	347,640.72	325,959.04	335,330.12	310,232.99	272,804.54	324,427.24	324,590.95	307,640.07	339,554.33	328,062.80	304,728.36	333,536.75	3,854,508
MUN SAN MIGUEL	108,361.28	99,639.52	102,301.16	107,308.20	108,159.87	98,757.55	98,112.46	93,782.23	101,538.77	100,281.88	92,757.46	100,147.96	1,211,148
MUN SAN RAFAEL ORIENTE	386,220.88	378,342.42	391,952.76	411,345.21	405,229.92	367,549.10	386,138.09	371,259.99	391,744.85	385,303.82	377,740.34	381,311.29	4,634,139
MUN SANTA ELENA	595,403.53	588,035.86	610,031.71	611,334.40	637,995.21	581,141.98	563,356.58	596,264.88	577,218.40	569,199.10	579,293.71	580,835.21	7,090,111
MUN SANTA MARIA	550,211.70	527,913.60	570,033.11	591,346.00	624,280.09	602,661.52	550,615.39	582,969.96	589,532.72	566,915.72	568,792.98	567,221.52	6,892,494
MUN TECAPAN	198,044.54	200,098.27	193,134.62	201,029.81	198,169.77	184,008.11	173,362.73	192,010.76	192,532.97	180,922.13	190,905.64	190,729.23	2,294,949
MUN TECOLUCA	241,186.60	256,356.07	267,004.80	269,011.59	268,899.79	256,775.88	236,474.57	253,945.58	249,279.62	252,815.83	249,406.52	245,498.79	3,046,656
MUN USULUTAN	4,338,927.88	4,198,361.45	4,499,586.45	4,551,604.97	4,694,473.03	4,632,310.94	4,405,099.52	4,576,966.04	4,633,965.80	4,446,928.31	4,508,406.76	4,408,197.42	53,894,829
<b>TOTAL DEUSEM</b>	<b>10,746,081</b>	<b>10,495,894</b>	<b>11,135,665</b>	<b>11,350,939</b>	<b>11,518,649</b>	<b>11,182,837</b>	<b>10,646,794</b>	<b>11,111,984</b>	<b>11,245,695</b>	<b>10,890,105</b>	<b>10,894,259</b>	<b>10,787,406</b>	<b>132,006,309</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras

**CUADRO 71: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2017**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Apopa	335,049	351,947	383,055	399,916	399,128	365,899	390,565	432,611	398,346	376,318	389,453	339,690	4,561,977
Ciudad Arce	10,421	9,939	10,867	11,871	12,334	12,833	12,687	13,911	14,779	14,123	13,562	12,699	150,026
Colón	6,330	6,530	5,886	6,921	7,539	6,849	7,190	6,683	6,822	7,323	7,096	6,728	81,897
Ilopango	125,802	172,173	188,460	179,375	201,507	216,777	186,701	196,206	204,143	209,124	195,381	191,429	2,267,078
Nejapa	168,643	166,499	168,245	170,237	175,716	172,413	164,397	174,390	172,020	170,574	189,175	190,206	2,082,515
Nueva San Salvador	8,169	8,775	8,240	7,492	7,694	8,006	7,000	8,377	7,564	8,386	9,478	8,283	97,464
Quezaltepeque	110,875	109,321	118,664	121,558	125,857	115,271	114,337	119,673	117,881	111,713	113,060	108,327	1,386,536
San Juan Opico	6,845,355	7,002,780	7,847,038	6,881,936	7,464,240	7,499,495	7,360,864	6,969,682	7,449,352	8,019,593	7,579,082	6,495,780	87,415,198
San Miguel	122,710	114,803	135,075	160,699	167,249	160,154	143,008	142,104	152,664	141,794	135,941	136,744	1,712,945
San Sebastián Salitr	484,321	503,225	474,951	494,192	518,453	525,523	512,600	517,160	527,549	519,949	493,167	491,434	6,062,522
Santa Ana	240,224	236,960	249,206	250,405	251,626	249,627	243,680	279,860	249,717	246,944	250,483	237,580	2,986,313
Santa María	29,938	25,777	29,369	34,615	35,895	33,346	28,776	30,717	32,319	30,279	26,817	28,177	366,025
Tonacatepeque	18,642	18,925	18,410	19,020	18,710	17,895	18,624	18,350	17,973	17,311	17,621	16,839	218,320
<b>TOTAL EDESAL</b>	<b>8,506,479</b>	<b>8,727,655</b>	<b>9,637,466</b>	<b>8,738,237</b>	<b>9,385,949</b>	<b>9,384,088</b>	<b>9,190,428</b>	<b>8,909,724</b>	<b>9,351,129</b>	<b>9,873,431</b>	<b>9,420,316</b>	<b>8,263,916</b>	<b>109,388,817</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras

**CUADRO 71-A: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&D DURANTE EL AÑO 2017**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Ilopango	2,347,979.77	2,318,848.52	2,505,836.63	2,188,083.78	2,379,184.34	2,340,866.41	2,366,457.31	2,274,258.15	2,459,911.36	2,552,374.06	2,612,407.79	1,855,372.94	28,201,581.06
San Martin	35653.00	32929.00	34076.00	34107.00	37888.00	35324.00	35161.00	35738.00	36099.00	34704.00	33492.00	31856.00	417,027.00
Tonacatepeque	23815.00	28746.10	29945.00	34484.10	36734.90	32566.70	27701.20	27438.34	29134.36	31466.20	37153.90	31162.60	370,348.40
<b>TOTAL B&amp;D</b>	<b>2,407,448</b>	<b>2,380,524</b>	<b>2,569,858</b>	<b>2,256,675</b>	<b>2,453,807</b>	<b>2,408,757</b>	<b>2,429,320</b>	<b>2,337,434</b>	<b>2,525,145</b>	<b>2,618,544</b>	<b>2,683,054</b>	<b>1,918,392</b>	<b>28,988,956</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras

**CUADRO 71-B: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2017**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Zaragoza													-
Santa Tecla													-
<b>TOTAL ABRUZZO</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras

**CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA 2017 (US\$/kWh)**

CLASIFICACION TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
<b>BAJA TENSION</b>													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10 )													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.2610	0.2722	0.2802	0.2785	0.2871	0.2839	0.2815	0.2799	0.2794	0.2784	0.2749	0.2721	0.2774
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.1981	0.2101	0.2126	0.2126	0.2181	0.2189	0.2186	0.2152	0.2146	0.2144	0.2101	0.2094	0.2126
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.1817	0.1932	0.1956	0.1958	0.2015	0.2025	0.2019	0.1987	0.1980	0.1978	0.1935	0.1929	0.1962
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.1765	0.1882	0.1903	0.1905	0.1962	0.1975	0.1972	0.1938	0.1931	0.1929	0.1885	0.1879	0.1911
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.1800	0.1912	0.1938	0.1944	0.1991	0.2011	0.2006	0.1974	0.1966	0.1963	0.1913	0.1907	0.1946
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.1913</b>	<b>0.2039</b>	<b>0.2057</b>	<b>0.2057</b>	<b>0.2103</b>	<b>0.2120</b>	<b>0.2123</b>	<b>0.2085</b>	<b>0.2078</b>	<b>0.2081</b>	<b>0.2036</b>	<b>0.2036</b>	<b>0.2061</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1676	0.1788	0.1818	0.1819	0.1872	0.1884	0.1883	0.1847	0.1840	0.1837	0.1791	0.1779	0.1820
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1489	0.1567	0.1590	0.1591	0.1646	0.1662	0.1661	0.1651	0.1648	0.1648	0.1625	0.1584	0.1613
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0.1032	0.1138	0.1075	0.1033	0.1019	0.0994	0.1023	0.1149	0.1314	0.1214	0.1347	0.0157	0.0815
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.1845</b>	<b>0.1963</b>	<b>0.1986</b>	<b>0.1985</b>	<b>0.2036</b>	<b>0.2050</b>	<b>0.2052</b>	<b>0.2015</b>	<b>0.2008</b>	<b>0.2010</b>	<b>0.1966</b>	<b>0.1959</b>	<b>0.1990</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2282	0.2394	0.2399	0.2428	0.2470	0.2400	0.2421	0.2360	0.2250	0.2359	0.2332	0.2285	0.2365
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.1974	0.2092	0.2110	0.2108	0.2221	0.2162	0.2195	0.2158	0.2124	0.2141	0.2091	0.2058	0.2120
2.4- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>0.2080</b>	<b>0.2195</b>	<b>0.2208</b>	<b>0.2213</b>	<b>0.2309</b>	<b>0.2245</b>	<b>0.2274</b>	<b>0.2229</b>	<b>0.2170</b>	<b>0.2216</b>	<b>0.2172</b>	<b>0.2135</b>	<b>0.2204</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1479	0.1611	0.1670	0.1663	0.1634	0.2009	0.1626	0.1674	0.1658	0.1603	0.1556	0.1549	0.1640
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.1479</b>	<b>0.1611</b>	<b>0.1670</b>	<b>0.1663</b>	<b>0.1634</b>	<b>0.2009</b>	<b>0.1626</b>	<b>0.1674</b>	<b>0.1658</b>	<b>0.1603</b>	<b>0.1556</b>	<b>0.1549</b>	<b>0.1640</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION</b>	<b>0.1850</b>	<b>0.1968</b>	<b>0.1991</b>	<b>0.1991</b>	<b>0.2042</b>	<b>0.2056</b>	<b>0.2056</b>	<b>0.2020</b>	<b>0.2011</b>	<b>0.2014</b>	<b>0.1970</b>	<b>0.1962</b>	<b>0.1995</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.3063	0.3212	0.3287	0.3353	0.3424	0.3356	0.3307	0.3264	0.3237	0.3255	0.3165	0.3197	0.3262
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.1151	0.1235	0.1245	0.1251	0.1292	0.1309	0.1292	0.1255	0.1252	0.1245	0.1213	0.1187	0.1244
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.1548</b>	<b>0.1648</b>	<b>0.1668</b>	<b>0.1679</b>	<b>0.1736</b>	<b>0.1735</b>	<b>0.1712</b>	<b>0.1676</b>	<b>0.1662</b>	<b>0.1660</b>	<b>0.1622</b>	<b>0.1603</b>	<b>0.1663</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1372	0.1460	0.1460	0.1487	0.1527	0.1560	0.1518	0.1495	0.1447	0.1479	0.1441	0.1434	0.1474
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.1372</b>	<b>0.1460</b>	<b>0.1460</b>	<b>0.1487</b>	<b>0.1527</b>	<b>0.1560</b>	<b>0.1518</b>	<b>0.1495</b>	<b>0.1447</b>	<b>0.1479</b>	<b>0.1441</b>	<b>0.1434</b>	<b>0.1474</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION</b>	<b>0.1394</b>	<b>0.1484</b>	<b>0.1486</b>	<b>0.1512</b>	<b>0.1553</b>	<b>0.1581</b>	<b>0.1541</b>	<b>0.1517</b>	<b>0.1473</b>	<b>0.1501</b>	<b>0.1463</b>	<b>0.1455</b>	<b>0.1498</b>
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCION													
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL</b>	<b>0.1619</b>	<b>0.1715</b>	<b>0.1723</b>	<b>0.1744</b>	<b>0.1790</b>	<b>0.1807</b>	<b>0.1782</b>	<b>0.1757</b>	<b>0.1728</b>	<b>0.1746</b>	<b>0.1706</b>	<b>0.1697</b>	<b>0.1735</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras



**CUADRO 72-A: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, CAESS 2017 (US\$/kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
<b>BAJA TENSION</b>													
<b>I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 &lt; kW &lt; 10 )</b>													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.2194	0.2285	0.2321	0.2325	0.2394	0.2384	0.2372	0.2367	0.2366	0.2351	0.2299	0.2272	0.2327
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.1715	0.1829	0.1843	0.1847	0.1900	0.1910	0.1909	0.1885	0.1881	0.1877	0.1824	0.1816	0.1852
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.1625	0.1740	0.1758	0.1762	0.1816	0.1824	0.1822	0.1797	0.1793	0.1789	0.1734	0.1725	0.1766
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.1594	0.1712	0.1731	0.1735	0.1788	0.1797	0.1796	0.1769	0.1766	0.1762	0.1706	0.1696	0.1739
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.1602	0.1723	0.1743	0.1745	0.1800	0.1809	0.1808	0.1780	0.1776	0.1774	0.1715	0.1705	0.1750
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.1677</b>	<b>0.1797</b>	<b>0.1808</b>	<b>0.1811</b>	<b>0.1862</b>	<b>0.1875</b>	<b>0.1877</b>	<b>0.1849</b>	<b>0.1845</b>	<b>0.1844</b>	<b>0.1789</b>	<b>0.1785</b>	<b>0.1819</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1573	0.1683	0.1713	0.1714	0.1764	0.1777	0.1778	0.1749	0.1739	0.1740	0.1687	0.1672	0.1716
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1349	0.1420	0.1455	0.1455	0.1501	0.1526	0.1526	0.1522	0.1520	0.1520	0.1468	0.1441	0.1475
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.1709</b>	<b>0.1751</b>	<b>0.1770</b>	<b>0.1772</b>	<b>0.1824</b>	<b>0.1836</b>	<b>0.1838</b>	<b>0.1811</b>	<b>0.1805</b>	<b>0.1805</b>	<b>0.1750</b>	<b>0.1742</b>	<b>0.1779</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.1967	0.2067	0.2081	0.2084	0.2175	0.2119	0.2163	0.2138	0.2113	0.2120	0.2067	0.2045	0.2096
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.1857	0.1972	0.1989	0.1988	0.2093	0.2044	0.2067	0.2033	0.1994	0.2010	0.1960	0.1929	0.1995
2.4- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>0.1871</b>	<b>0.1984</b>	<b>0.2001</b>	<b>0.2000</b>	<b>0.2103</b>	<b>0.2054</b>	<b>0.2079</b>	<b>0.2046</b>	<b>0.2008</b>	<b>0.2024</b>	<b>0.1973</b>	<b>0.1943</b>	<b>0.2008</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1707	0.1849	0.1836	0.1845	0.1894	0.1897	0.1900	0.1882	0.1842	0.1845	0.1776	0.1794	0.1840
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.1707</b>	<b>0.1849</b>	<b>0.1836</b>	<b>0.1845</b>	<b>0.1894</b>	<b>0.1897</b>	<b>0.1900</b>	<b>0.1882</b>	<b>0.1842</b>	<b>0.1845</b>	<b>0.1776</b>	<b>0.1794</b>	<b>0.1840</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION</b>	<b>0.1717</b>	<b>0.1763</b>	<b>0.1782</b>	<b>0.1784</b>	<b>0.1837</b>	<b>0.1847</b>	<b>0.1850</b>	<b>0.1823</b>	<b>0.1815</b>	<b>0.1816</b>	<b>0.1761</b>	<b>0.1752</b>	<b>0.1790</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.1460	0.1549	0.1565	0.1573	0.1621	0.1613	0.1646	0.1611	0.1571	0.1580	0.1549	0.1518	0.1572
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.1400	0.1497	0.1522	0.1530	0.1583	0.1586	0.1594	0.1568	0.1551	0.1553	0.1509	0.1486	0.1532
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.1411</b>	<b>0.1507</b>	<b>0.1531</b>	<b>0.1539</b>	<b>0.1592</b>	<b>0.1594</b>	<b>0.1603</b>	<b>0.1577</b>	<b>0.1559</b>	<b>0.1561</b>	<b>0.1518</b>	<b>0.1494</b>	<b>0.1541</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1320	0.1404	0.1414	0.1436	0.1480	0.1482	0.1477	0.1457	0.1447	0.1438	0.1398	0.1388	0.1430
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.1320</b>	<b>0.1404</b>	<b>0.1414</b>	<b>0.1436</b>	<b>0.1480</b>	<b>0.1482</b>	<b>0.1477</b>	<b>0.1457</b>	<b>0.1447</b>	<b>0.1438</b>	<b>0.1398</b>	<b>0.1388</b>	<b>0.1430</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION</b>	<b>0.1329</b>	<b>0.1413</b>	<b>0.1425</b>	<b>0.1446</b>	<b>0.1490</b>	<b>0.1492</b>	<b>0.1488</b>	<b>0.1468</b>	<b>0.1458</b>	<b>0.1450</b>	<b>0.1409</b>	<b>0.1398</b>	<b>0.1440</b>
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCION	0.1567	0.1684	0.1706	0.1705	0.1759	0.1770	0.1769	0.1738	0.1729	0.1731	0.1672	0.1662	0.1709
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL CAESS</b>	<b>0.1501</b>	<b>0.1568</b>	<b>0.1581</b>	<b>0.1597</b>	<b>0.1646</b>	<b>0.1649</b>	<b>0.1646</b>	<b>0.1625</b>	<b>0.1615</b>	<b>0.1613</b>	<b>0.1568</b>	<b>0.1557</b>	<b>0.1596</b>

**CUADRO 72-B: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, DELSUR 2017 (US\$/kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
<b>BAJA TENSION</b>													
<b>I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 &lt; kW &lt; 10 )</b>													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.2828	0.2931	0.2986	0.2972	0.3067	0.3067	0.3034	0.3035	0.3019	0.3001	0.2967	0.2948	0.2988
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2055	0.2171	0.2198	0.2200	0.2246	0.2257	0.2256	0.2218	0.2209	0.2206	0.2167	0.2162	0.2195
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.1916	0.2027	0.2056	0.2057	0.2108	0.2121	0.2118	0.2080	0.2071	0.2069	0.2030	0.2023	0.2057
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.1882	0.1996	0.2023	0.2023	0.2077	0.2090	0.2088	0.2050	0.2041	0.2039	0.2000	0.1992	0.2026
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.1902	0.2014	0.2039	0.2040	0.2097	0.2109	0.2107	0.2068	0.2060	0.2058	0.2017	0.2009	0.2045
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.1996</b>	<b>0.2117</b>	<b>0.2145</b>	<b>0.2150</b>	<b>0.2187</b>	<b>0.2198</b>	<b>0.2205</b>	<b>0.2162</b>	<b>0.2154</b>	<b>0.2156</b>	<b>0.2117</b>	<b>0.2113</b>	<b>0.2142</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1705	0.1814	0.1842	0.1843	0.1893	0.1905	0.1903	0.1857	0.1870	0.1849	0.1808	0.1800	0.1842
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1490	0.1569	0.1585	0.1586	0.1645	0.1657	0.1654	0.1645	0.1642	0.1641	0.1597	0.1589	0.1607
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.1915</b>	<b>0.2031</b>	<b>0.2057</b>	<b>0.2061</b>	<b>0.2105</b>	<b>0.2116</b>	<b>0.2120</b>	<b>0.2079</b>	<b>0.2074</b>	<b>0.2072</b>	<b>0.2032</b>	<b>0.2026</b>	<b>0.2058</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2343	0.2452	0.2473	0.2518	0.2533	0.2462	0.2484	0.2430	0.2256	0.2425	0.2399	0.2354	0.2426
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2358	0.2364	0.2289	0.2382	0.2322	0.2247	0.2390	0.2332	0.2297	0.2288	0.2185	0.2206	0.2296
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>0.2343</b>	<b>0.2449</b>	<b>0.2466</b>	<b>0.2513</b>	<b>0.2522</b>	<b>0.2451</b>	<b>0.2479</b>	<b>0.2424</b>	<b>0.2258</b>	<b>0.2417</b>	<b>0.2385</b>	<b>0.2345</b>	<b>0.2419</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2733	0.2793	0.2741	0.2828	0.2994	0.2697	0.2815	0.2802	0.2702	0.2671	0.2845	0.2644	0.2769
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.2733</b>	<b>0.2793</b>	<b>0.2741</b>	<b>0.2828</b>	<b>0.2994</b>	<b>0.2697</b>	<b>0.2815</b>	<b>0.2802</b>	<b>0.2702</b>	<b>0.2671</b>	<b>0.2845</b>	<b>0.2644</b>	<b>0.2769</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION</b>	<b>0.1927</b>	<b>0.2042</b>	<b>0.2069</b>	<b>0.2074</b>	<b>0.2117</b>	<b>0.2126</b>	<b>0.2130</b>	<b>0.2089</b>	<b>0.2080</b>	<b>0.2082</b>	<b>0.2043</b>	<b>0.2035</b>	<b>0.2068</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.1443	0.1546	0.1558	0.1574	0.1628	0.1619	0.1551	0.1496	0.1530	0.1490	0.1458	0.1466	0.1531
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.1413	0.1508	0.1516	0.1543	0.1584	0.1575	0.1403	0.1367	0.1368	0.1349	0.1319	0.1315	0.1438
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.1429</b>	<b>0.1528</b>	<b>0.1539</b>	<b>0.1560</b>	<b>0.1608</b>	<b>0.1598</b>	<b>0.1482</b>	<b>0.1437</b>	<b>0.1453</b>	<b>0.1424</b>	<b>0.1394</b>	<b>0.1395</b>	<b>0.1488</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1335	0.1421	0.1414	0.1451	0.1482	0.1606	0.1478	0.1448	0.1325	0.1440	0.1398	0.1402	0.1434
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.1335</b>	<b>0.1421</b>	<b>0.1414</b>	<b>0.1451</b>	<b>0.1482</b>	<b>0.1606</b>	<b>0.1478</b>	<b>0.1448</b>	<b>0.1325</b>	<b>0.1440</b>	<b>0.1398</b>	<b>0.1402</b>	<b>0.1434</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION</b>	<b>0.1347</b>	<b>0.1434</b>	<b>0.1428</b>	<b>0.1465</b>	<b>0.1497</b>	<b>0.1606</b>	<b>0.1478</b>	<b>0.1447</b>	<b>0.1340</b>	<b>0.1438</b>	<b>0.1398</b>	<b>0.1401</b>	<b>0.1440</b>
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION													
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL DELSUR</b>	<b>0.1600</b>	<b>0.1684</b>	<b>0.1679</b>	<b>0.1720</b>	<b>0.1752</b>	<b>0.1822</b>	<b>0.1737</b>	<b>0.1713</b>	<b>0.1640</b>	<b>0.1705</b>	<b>0.1659</b>	<b>0.1657</b>	<b>0.1698</b>

Cuadros y Gráficos

**CUADRO 72-C: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA AES-CLESA  
 2017 (US\$/kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
<b>BAJA TENSION</b>													
<b>I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 &lt; kW &lt; 10 )</b>													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.2517	0.2635	0.2652	0.2645	0.2755	0.2742	0.2710	0.2696	0.2693	0.2694	0.2679	0.2676	0.2675
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2053	0.2176	0.2190	0.2188	0.2255	0.2268	0.2261	0.2231	0.2225	0.2227	0.2188	0.2186	0.2203
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.1871	0.1988	0.2008	0.2009	0.2075	0.2084	0.2078	0.2048	0.2042	0.2042	0.1999	0.1992	0.2020
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.1789	0.1905	0.1927	0.1930	0.1993	0.2005	0.2001	0.1972	0.1965	0.1963	0.1919	0.1909	0.1941
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.1902	0.2017	0.2044	0.2047	0.2108	0.2121	0.2113	0.2088	0.2079	0.2078	0.2031	0.2022	0.2056
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.1994</b>	<b>0.2124</b>	<b>0.2132</b>	<b>0.2131</b>	<b>0.2192</b>	<b>0.2210</b>	<b>0.2210</b>	<b>0.2174</b>	<b>0.2166</b>	<b>0.2172</b>	<b>0.2131</b>	<b>0.2133</b>	<b>0.2147</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1666	0.1776	0.1806	0.1807	0.1867	0.1886	0.1882	0.1852	0.1842	0.1842	0.1798	0.1784	0.1818
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1564	0.1653	0.1665	0.1665	0.1729	0.1737	0.1737	0.1730	0.1728	0.1728	0.1811	0.1668	0.1701
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.1911</b>	<b>0.2034</b>	<b>0.2048</b>	<b>0.2045</b>	<b>0.2109</b>	<b>0.2124</b>	<b>0.2123</b>	<b>0.2091</b>	<b>0.2082</b>	<b>0.2087</b>	<b>0.2051</b>	<b>0.2042</b>	<b>0.2062</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2471	0.2686	0.2589	0.2609	0.2692	0.2608	0.2662	0.2533	0.2591	0.2534	0.2556	0.2446	0.2580
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2201	0.2348	0.2326	0.2338	0.2447	0.2373	0.2409	0.2404	0.2428	0.2380	0.2334	0.2283	0.2356
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>0.2272</b>	<b>0.2431</b>	<b>0.2393</b>	<b>0.2406</b>	<b>0.2508</b>	<b>0.2430</b>	<b>0.2472</b>	<b>0.2436</b>	<b>0.2466</b>	<b>0.2415</b>	<b>0.2381</b>	<b>0.2318</b>	<b>0.2410</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2154	0.2212	0.2203	0.2268	0.2348	0.2305	0.2350	0.2319	0.2290	0.2335	0.2269	0.2225	0.2274
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.2154</b>	<b>0.2212</b>	<b>0.2203</b>	<b>0.2268</b>	<b>0.2348</b>	<b>0.2305</b>	<b>0.2350</b>	<b>0.2319</b>	<b>0.2290</b>	<b>0.2335</b>	<b>0.2269</b>	<b>0.2225</b>	<b>0.2274</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION</b>	<b>0.1917</b>	<b>0.2040</b>	<b>0.2054</b>	<b>0.2051</b>	<b>0.2115</b>	<b>0.2129</b>	<b>0.2129</b>	<b>0.2096</b>	<b>0.2089</b>	<b>0.2093</b>	<b>0.2057</b>	<b>0.2047</b>	<b>0.2068</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	2.7174	2.8803	2.8390	2.8580	3.2249	3.1045	2.9714	2.9855	2.8788	2.9177	2.8278	2.9647	2.9296
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													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.1648</b>	<b>0.1758</b>	<b>0.1774</b>	<b>0.1774</b>	<b>0.1838</b>	<b>0.1856</b>	<b>0.1877</b>	<b>0.1836</b>	<b>0.1828</b>	<b>0.1824</b>	<b>0.1777</b>	<b>0.1746</b>	<b>0.1795</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1508	0.1602	0.1615	0.1611	0.1678	0.1681	0.1696	0.1670	0.1654	0.1656	0.1618	0.1593	0.1632
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.1508</b>	<b>0.1602</b>	<b>0.1615</b>	<b>0.1611</b>	<b>0.1678</b>	<b>0.1681</b>	<b>0.1696</b>	<b>0.1670</b>	<b>0.1654</b>	<b>0.1656</b>	<b>0.1618</b>	<b>0.1593</b>	<b>0.1632</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION</b>	<b>0.1534</b>	<b>0.1630</b>	<b>0.1644</b>	<b>0.1640</b>	<b>0.1707</b>	<b>0.1711</b>	<b>0.1727</b>	<b>0.1699</b>	<b>0.1684</b>	<b>0.1686</b>	<b>0.1647</b>	<b>0.1621</b>	<b>0.1661</b>
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	0.1721	0.1842	0.1918	0.1858	0.1929	0.1944	0.1926	0.1877	0.1879	0.1868	0.1817	0.1803	0.1861
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL AES-CLESA</b>	<b>0.1747</b>	<b>0.1854</b>	<b>0.1864</b>	<b>0.1859</b>	<b>0.1931</b>	<b>0.1936</b>	<b>0.1943</b>	<b>0.1915</b>	<b>0.1905</b>	<b>0.1908</b>	<b>0.1872</b>	<b>0.1848</b>	<b>0.1882</b>

Cuadros y Gráficos

**CUADRO 72-D PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, EEO 2017**  
 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
<b>BAJA TENSION</b>													
<b>I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 &lt; kW &lt; 10 )</b>													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3051	0.3206	0.3422	0.3355	0.3427	0.3292	0.3254	0.3223	0.3206	0.3194	0.3168	0.3144	0.3240
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2212	0.2343	0.2387	0.2379	0.2433	0.2433	0.2430	0.2384	0.2378	0.2378	0.2343	0.2339	0.2369
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.1984	0.2107	0.2145	0.2145	0.2198	0.2196	0.2192	0.2151	0.2142	0.2141	0.2106	0.2099	0.2134
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.1877	0.1999	0.2029	0.2031	0.2085	0.2091	0.2090	0.2050	0.2039	0.2038	0.2002	0.1994	0.2028
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.1944	0.2064	0.2095	0.2098	0.2152	0.2163	0.2163	0.2120	0.2113	0.2111	0.2073	0.2063	0.2100
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.2120</b>	<b>0.2260</b>	<b>0.2288</b>	<b>0.2272</b>	<b>0.2320</b>	<b>0.2333</b>	<b>0.2341</b>	<b>0.2291</b>	<b>0.2286</b>	<b>0.2294</b>	<b>0.2254</b>	<b>0.2253</b>	<b>0.2277</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1883	0.2000	0.2033	0.2032	0.2083	0.2095	0.2096	0.2050	0.2037	0.2039	0.2006	0.1996	0.2030
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1674	0.1764	0.1780	0.1781	0.1837	0.1848	0.1847	0.1830	0.1827	0.1827	0.1782	0.1774	0.1798
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.2057</b>	<b>0.2189</b>	<b>0.2220</b>	<b>0.2207</b>	<b>0.2257</b>	<b>0.2267</b>	<b>0.2273</b>	<b>0.2225</b>	<b>0.2217</b>	<b>0.2224</b>	<b>0.2185</b>	<b>0.2182</b>	<b>0.2209</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2892	0.2943	0.2932	0.2854	0.3221	0.2964	0.2995	0.2982	0.2896	0.3001	0.3030	0.2938	0.2969
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2473	0.2619	0.2666	0.2629	0.2747	0.2689	0.2800	0.2705	0.2653	0.2735	0.2700	0.2642	0.2673
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>0.2600</b>	<b>0.2719</b>	<b>0.2754</b>	<b>0.2699</b>	<b>0.2869</b>	<b>0.2776</b>	<b>0.2880</b>	<b>0.2793</b>	<b>0.2736</b>	<b>0.2824</b>	<b>0.2796</b>	<b>0.2734</b>	<b>0.2766</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2794	0.2698	0.2677	0.2772	0.2757	0.2635	0.2726	0.2627	0.2525	0.2760	0.2681	0.2677	0.2692
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.2794</b>	<b>0.2698</b>	<b>0.2677</b>	<b>0.2772</b>	<b>0.2757</b>	<b>0.2635</b>	<b>0.2726</b>	<b>0.2627</b>	<b>0.2525</b>	<b>0.2760</b>	<b>0.2681</b>	<b>0.2677</b>	<b>0.2692</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION</b>	<b>0.2065</b>	<b>0.2197</b>	<b>0.2228</b>	<b>0.2215</b>	<b>0.2266</b>	<b>0.2275</b>	<b>0.2282</b>	<b>0.2234</b>	<b>0.2225</b>	<b>0.2233</b>	<b>0.2194</b>	<b>0.2191</b>	<b>0.2218</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.1984	0.2088	0.2080	0.2121	0.2231	0.2180	0.2217	0.2193	0.2314	0.2315	0.2221	0.2119	0.2172
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.1918	0.2009	0.2034	0.2025	0.2109	0.2109	0.2144	0.2110	0.2046	0.2109	0.2069	0.2026	0.2059
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.1920</b>	<b>0.2012</b>	<b>0.2036</b>	<b>0.2027</b>	<b>0.2112</b>	<b>0.2112</b>	<b>0.2147</b>	<b>0.2113</b>	<b>0.2050</b>	<b>0.2113</b>	<b>0.2072</b>	<b>0.2029</b>	<b>0.2062</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1664	0.1740	0.1777	0.1782	0.1844	0.1840	0.1853	0.1814	0.1791	0.1794	0.1761	0.1749	0.1785
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.1664</b>	<b>0.1740</b>	<b>0.1777</b>	<b>0.1782</b>	<b>0.1844</b>	<b>0.1840</b>	<b>0.1853</b>	<b>0.1814</b>	<b>0.1791</b>	<b>0.1794</b>	<b>0.1761</b>	<b>0.1749</b>	<b>0.1785</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION</b>	<b>0.1731</b>	<b>0.1812</b>	<b>0.1846</b>	<b>0.1848</b>	<b>0.1917</b>	<b>0.1913</b>	<b>0.1930</b>	<b>0.1892</b>	<b>0.1860</b>	<b>0.1876</b>	<b>0.1840</b>	<b>0.1821</b>	<b>0.1858</b>
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	0.1969	0.2162	0.2231	0.2189	0.2208	0.2155	0.2270	0.2123	0.2171	0.2214	0.1989	0.1987	0.2083
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL EEO</b>	<b>0.1965</b>	<b>0.2078</b>	<b>0.2110</b>	<b>0.2103</b>	<b>0.2162</b>	<b>0.2163</b>	<b>0.2174</b>	<b>0.2129</b>	<b>0.2112</b>	<b>0.2124</b>	<b>0.2086</b>	<b>0.2076</b>	<b>0.2108</b>

Cuadros y Gráficos

**CUADRO 72-E: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, DEUSEM 2017 (US\$/kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
<b>BAJA TENSION</b>													
<b>I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 &lt; kW &lt; 10 )</b>													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3187	0.3293	0.3518	0.3527	0.3603	0.3594	0.3551	0.3496	0.3468	0.3453	0.3418	0.3352	0.3453
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2320	0.2454	0.2514	0.2513	0.2577	0.2594	0.2591	0.2519	0.2504	0.2504	0.2471	0.2448	0.2500
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2057	0.2183	0.2231	0.2236	0.2294	0.2302	0.2297	0.2232	0.2215	0.2217	0.2179	0.2165	0.2218
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.1921	0.2049	0.2085	0.2089	0.2148	0.2158	0.2158	0.2089	0.2076	0.2078	0.2041	0.2028	0.2078
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.1966	0.2097	0.2124	0.2128	0.2192	0.2200	0.2198	0.2131	0.2117	0.2115	0.2078	0.2069	0.2121
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.2218</b>	<b>0.2366</b>	<b>0.2406</b>	<b>0.2399</b>	<b>0.2446</b>	<b>0.2476</b>	<b>0.2495</b>	<b>0.2406</b>	<b>0.2389</b>	<b>0.2401</b>	<b>0.2366</b>	<b>0.2352</b>	<b>0.2394</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1887	0.2016	0.2042	0.2044	0.2105	0.2116	0.2118	0.2041	0.2027	0.2030	0.1994	0.1986	0.2035
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1632	0.1709	0.1738	0.1739	0.1791	0.1810	0.1810	0.1779	0.1767	0.1767	0.1729	0.1715	0.1749
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.2125</b>	<b>0.2261</b>	<b>0.2300</b>	<b>0.2296</b>	<b>0.2348</b>	<b>0.2371</b>	<b>0.2383</b>	<b>0.2301</b>	<b>0.2285</b>	<b>0.2295</b>	<b>0.2259</b>	<b>0.2246</b>	<b>0.2290</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.5726	0.4232	0.4248	0.3627	0.4376	0.3952	0.4027	0.3669	0.4026	0.4057	0.4012	0.4532	0.4121
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2984	0.2939	0.2927	0.2881	0.3232	0.2998	0.3056	0.2961	0.2956	0.2970	0.3022	0.2971	0.2991
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>0.3049</b>	<b>0.2991</b>	<b>0.2975</b>	<b>0.2920</b>	<b>0.3280</b>	<b>0.3040</b>	<b>0.3099</b>	<b>0.3002</b>	<b>0.3005</b>	<b>0.3018</b>	<b>0.3071</b>	<b>0.3025</b>	<b>0.3038</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3214	0.3329	0.3011	0.3220	0.3652	0.3071	0.3467	0.3281	0.3046	0.3126	0.3151	0.3031	0.3207
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.3214</b>	<b>0.3329</b>	<b>0.3011</b>	<b>0.3220</b>	<b>0.3652</b>	<b>0.3071</b>	<b>0.3467</b>	<b>0.3281</b>	<b>0.3046</b>	<b>0.3126</b>	<b>0.3151</b>	<b>0.3031</b>	<b>0.3207</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION</b>	<b>0.2134</b>	<b>0.2269</b>	<b>0.2308</b>	<b>0.2304</b>	<b>0.2359</b>	<b>0.2379</b>	<b>0.2393</b>	<b>0.2310</b>	<b>0.2294</b>	<b>0.2303</b>	<b>0.2268</b>	<b>0.2255</b>	<b>0.2299</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.1677	0.1751	0.1803	0.1804	0.1854	0.1870	0.1895	0.1829	0.1790	0.1812	0.1799	0.1762	0.1804
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.1809	0.1931	0.1935	0.1962	0.2063	0.2047	0.2066	0.2026	0.1939	0.1962	0.1965	0.1910	0.1968
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.1779</b>	<b>0.1891</b>	<b>0.1906</b>	<b>0.1928</b>	<b>0.2016</b>	<b>0.2009</b>	<b>0.2029</b>	<b>0.1983</b>	<b>0.1906</b>	<b>0.1929</b>	<b>0.1929</b>	<b>0.1878</b>	<b>0.1932</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1685	0.1812	0.1812	0.1805	0.1872	0.1892	0.1877	0.1822	0.1780	0.1788	0.1756	0.1756	0.1805
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.1685</b>	<b>0.1812</b>	<b>0.1812</b>	<b>0.1805</b>	<b>0.1872</b>	<b>0.1892</b>	<b>0.1877</b>	<b>0.1822</b>	<b>0.1780</b>	<b>0.1788</b>	<b>0.1756</b>	<b>0.1756</b>	<b>0.1805</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION</b>	<b>0.1726</b>	<b>0.1847</b>	<b>0.1854</b>	<b>0.1859</b>	<b>0.1934</b>	<b>0.1944</b>	<b>0.1943</b>	<b>0.1890</b>	<b>0.1834</b>	<b>0.1848</b>	<b>0.1827</b>	<b>0.1809</b>	<b>0.1860</b>
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	0.1967	0.2080	0.2134	0.2140	0.2100	0.2144	0.2166	0.2127	0.2080	0.2083	0.2056	0.1968	0.2078
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL DEUSEM</b>	<b>0.2032</b>	<b>0.2161</b>	<b>0.2190</b>	<b>0.2189</b>	<b>0.2254</b>	<b>0.2269</b>	<b>0.2276</b>	<b>0.2203</b>	<b>0.2173</b>	<b>0.2184</b>	<b>0.2154</b>	<b>0.2137</b>	<b>0.2186</b>

Cuadros y Gráficos

**CUADRO 72-F. PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, EDESAL 2017 (US\$/kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
<b>BAJA TENSION</b>													
<b>I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 &lt; kW &lt; 10 )</b>													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3016	0.3120	0.3172	0.3176	0.3232	0.3230	0.3190	0.3201	0.3180	0.3181	0.3156	0.3174	0.3168
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2404	0.2507	0.2555	0.2552	0.2580	0.2597	0.2598	0.2575	0.2567	0.2567	0.2540	0.2537	0.2548
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2209	0.2316	0.2359	0.2359	0.2391	0.2404	0.2402	0.2383	0.2375	0.2374	0.2341	0.2332	0.2356
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2102	0.2209	0.2243	0.2246	0.2279	0.2289	0.2285	0.2269	0.2261	0.2258	0.2222	0.2211	0.2242
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2042	0.2149	0.2188	0.2190	0.2220	0.2232	0.2232	0.2210	0.2205	0.2203	0.2168	0.2156	0.2188
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.2307</b>	<b>0.2425</b>	<b>0.2446</b>	<b>0.2432</b>	<b>0.2452</b>	<b>0.2475</b>	<b>0.2485</b>	<b>0.2454</b>	<b>0.2449</b>	<b>0.2457</b>	<b>0.2429</b>	<b>0.2442</b>	<b>0.2439</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1829	0.1915	0.1960	0.1963	0.1992	0.2006	0.2013	0.1999	0.1992	0.1989	0.1952	0.1960	0.1965
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1851	0.1912	0.1912	0.1951	0.1990	0.1991	0.1988	0.1986	0.1986	0.1951	0.1918	0.1918	0.1947
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0.1832	0.1967	0.1980	0.1981	0.1985	0.1986	0.1985	0.2007	0.2005	0.1988	0.1957	0.1955	0.1971
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.2218</b>	<b>0.2320</b>	<b>0.2351</b>	<b>0.2347</b>	<b>0.2369</b>	<b>0.2389</b>	<b>0.2396</b>	<b>0.2368</b>	<b>0.2367</b>	<b>0.2370</b>	<b>0.2343</b>	<b>0.2351</b>	<b>0.2350</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DEPOTENCIA													
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2470	0.2666	0.3379	0.2592	0.2498	0.2465	0.2359	0.2380	0.2340	0.2589	0.2590	0.2569	0.2564
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>0.2478</b>	<b>0.2676</b>	<b>0.3387</b>	<b>0.2599</b>	<b>0.2505</b>	<b>0.2473</b>	<b>0.2366</b>	<b>0.2386</b>	<b>0.2346</b>	<b>0.2596</b>	<b>0.2597</b>	<b>0.2578</b>	<b>0.2571</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2407	0.2409	0.2442	0.2607	0.2708	0.2666	0.2595	0.2542	0.2556	0.2513	0.2630	0.2626	0.2560
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.2407</b>	<b>0.2409</b>	<b>0.2442</b>	<b>0.2607</b>	<b>0.2708</b>	<b>0.2666</b>	<b>0.2595</b>	<b>0.2542</b>	<b>0.2556</b>	<b>0.2513</b>	<b>0.2630</b>	<b>B</b>	<b>0.2560</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION</b>	<b>0.2220</b>	<b>0.2322</b>	<b>0.2354</b>	<b>0.2350</b>	<b>0.2373</b>	<b>0.2392</b>	<b>0.2398</b>	<b>0.2370</b>	<b>0.2369</b>	<b>0.2372</b>	<b>0.2346</b>	<b>0.2354</b>	<b>0.2353</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DEPOTENCIA													
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.1422	0.1451	0.1486	0.1508	0.1541	0.1561	0.1553	0.1533	0.1565	0.1528	0.1506	0.1484	0.1512
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.1422</b>	<b>0.1451</b>	<b>0.1486</b>	<b>0.1508</b>	<b>0.1541</b>	<b>0.1561</b>	<b>0.1553</b>	<b>0.1533</b>	<b>0.1565</b>	<b>0.1528</b>	<b>0.1506</b>	<b>0.1484</b>	<b>0.1512</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1398	0.1581	0.1432	0.1486	0.1493	0.1503	0.1487	0.1481	0.1475	0.1436	0.1422	0.1460	0.1470
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.1398</b>	<b>0.1581</b>	<b>0.1432</b>	<b>0.1486</b>	<b>0.1493</b>	<b>0.1503</b>	<b>0.1487</b>	<b>0.1481</b>	<b>0.1475</b>	<b>0.1436</b>	<b>0.1422</b>	<b>0.1460</b>	<b>0.1470</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION</b>	<b>0.1399</b>	<b>0.1576</b>	<b>0.1434</b>	<b>0.1487</b>	<b>0.1494</b>	<b>0.1504</b>	<b>0.1489</b>	<b>0.1483</b>	<b>0.1478</b>	<b>0.1439</b>	<b>0.1425</b>	<b>0.1461</b>	<b>0.1471</b>
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION													
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL EDESAL</b>	<b>0.1569</b>	<b>0.1734</b>	<b>0.1609</b>	<b>0.1675</b>	<b>0.1680</b>	<b>0.1687</b>	<b>0.1674</b>	<b>0.1678</b>	<b>0.1663</b>	<b>0.1618</b>	<b>0.1607</b>	<b>0.1653</b>	<b>0.1653</b>

Cuadros y Gráficos

**CUADRO 72-G: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, B&D  
 SERVICIOS TECNICOS 2017 (US\$/kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
<b>BAJA TENSION</b>													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10 )													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.1115	0.1229	0.1285	0.1285	0.1329	0.1355	0.1353	0.1262	0.1211	0.1211	0.1333	0.1403	0.1284
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.1115	0.1228	0.1285	0.1285	0.1329	0.1355	0.1355	0.1262	0.1211	0.1211	0.1332	0.1403	0.1281
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.1117	0.1231	0.1287	0.1288	0.1330	0.1354	0.1352	0.1261	0.1209	0.1212	0.1334	0.1402	0.1281
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.1125	0.1228	0.1289	0.1291	0.1332	0.1354	0.1354	0.1259	0.1207	0.1207	0.1330	0.1402	0.1285
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.1117	0.1235	0.1290	0.1290	0.1329	0.1355	0.1355	0.1262	0.1207	0.1207	0.1332	0.1402	0.1278
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.1117</b>	<b>0.1229</b>	<b>0.1286</b>	<b>0.1287</b>	<b>0.1329</b>	<b>0.1355</b>	<b>0.1353</b>	<b>0.1261</b>	<b>0.1210</b>	<b>0.1211</b>	<b>0.1332</b>	<b>0.1403</b>	<b>0.1282</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1208	0.1246	0.1297	0.1311	0.1338	0.1345	0.1260	0.1177	0.1174	0.1280	0.1377	0.1386	0.1291
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)													
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.1136</b>	<b>0.1234</b>	<b>0.1290</b>	<b>0.1295</b>	<b>0.1332</b>	<b>0.1352</b>	<b>0.1329</b>	<b>0.1243</b>	<b>0.1202</b>	<b>0.1225</b>	<b>0.1344</b>	<b>0.1399</b>	<b>0.1284</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	0.1215	0.1299	0.1299	0.1322	0.1344	0.1344	0.1310	0.1204	0.1165	0.1212	0.1348	0.1381	0.1294
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO													
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>0.1215</b>	<b>0.1299</b>	<b>0.1299</b>	<b>0.1322</b>	<b>0.1344</b>	<b>0.1344</b>	<b>0.1310</b>	<b>0.1204</b>	<b>0.1165</b>	<b>0.1212</b>	<b>0.1348</b>	<b>0.1381</b>	<b>0.1294</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO													
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>													
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION</b>	<b>0.1138</b>	<b>0.1236</b>	<b>0.1290</b>	<b>0.1296</b>	<b>0.1332</b>	<b>0.1352</b>	<b>0.1327</b>	<b>0.1240</b>	<b>0.1201</b>	<b>0.1225</b>	<b>0.1344</b>	<b>0.1398</b>	<b>0.1284</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	0.1155	0.1235	0.1235	0.1256	0.1277	0.1277	0.1189	0.1107	0.1107	0.1213	0.1313	0.1313	0.1223
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.1146	0.1225	0.1226	0.1254	0.1284	0.1284	0.1280	0.1068	0.1175	0.1215	0.1308	0.1298	0.1230
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.1148</b>	<b>0.1228</b>	<b>0.1228</b>	<b>0.1254</b>	<b>0.1282</b>	<b>0.1282</b>	<b>0.1253</b>	<b>0.1078</b>	<b>0.1155</b>	<b>0.1215</b>	<b>0.1310</b>	<b>0.1302</b>	<b>0.1228</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1141	0.1218	0.1218	0.1251	0.1284	0.1284	0.0877	0.0845	0.0823	0.0902	0.0983	0.0967	0.1065
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.1141</b>	<b>0.1218</b>	<b>0.1218</b>	<b>0.1251</b>	<b>0.1284</b>	<b>0.1284</b>	<b>0.0877</b>	<b>0.0845</b>	<b>0.0823</b>	<b>0.0902</b>	<b>0.0983</b>	<b>0.0967</b>	<b>0.1065</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION</b>	<b>0.1141</b>	<b>0.1218</b>	<b>0.1218</b>	<b>0.1251</b>	<b>0.1284</b>	<b>0.1284</b>	<b>0.0882</b>	<b>0.0848</b>	<b>0.0828</b>	<b>0.0906</b>	<b>0.0988</b>	<b>0.0973</b>	<b>0.1067</b>
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION													
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL B&amp;D</b>	<b>0.1141</b>	<b>0.1218</b>	<b>0.1220</b>	<b>0.1252</b>	<b>0.1286</b>	<b>0.1286</b>	<b>0.0898</b>	<b>0.0862</b>	<b>0.0840</b>	<b>0.0917</b>	<b>0.1000</b>	<b>0.0991</b>	<b>0.1075</b>

Cuadros y Gráficos

**CUADRO 72-H: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, ABRUZZO 2017 (US\$/kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
<b>BAJA TENSION</b>													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10 )													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.0172	0.6825			0.1628	0.3063	0.0452	0.6600	0.6600	0.2975	0.6500	0.4750	0.3629
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh		0.2067	0.2086	0.2102	-	0.1911		0.1811	0.1824	0.1826	0.1692		0.1625
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.1803	0.1967			-			0.1805	0.1804	0.1804	0.1682		0.1683
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.1767	0.1963	0.1978	0.1978	0.0470	0.1894	0.0778	0.1806					0.1062
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.1759	0.1956	0.1969	0.1969	0.0273	0.1887	0.1948	0.1801	0.1798	0.1798	0.1674	0.1656	0.1257
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.1760</b>	<b>0.1957</b>	<b>0.1970</b>	<b>0.1970</b>	<b>0.0279</b>	<b>0.1888</b>	<b>0.1887</b>	<b>0.1801</b>	<b>0.1798</b>	<b>0.1799</b>	<b>0.1675</b>	<b>0.1666</b>	<b>0.1257</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1719	0.1899	0.1895	0.1884	0.1813	0.1816	0.1803	0.1735	0.1734	0.1708	0.1604	0.1599	0.1769
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1629	0.1781	0.1792	0.1794	0.1748	0.1745	0.1618	-	-	-	-	-	0.1001
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.1549</b>	<b>0.1718</b>	<b>0.1707</b>	<b>0.1702</b>	<b>0.0464</b>	<b>0.1631</b>	<b>0.1592</b>	<b>0.1374</b>	<b>0.1463</b>	<b>0.1433</b>	<b>0.1390</b>	<b>0.0721</b>	<b>0.1191</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	0.2253	0.2369	0.2323	0.2338	0.2250	0.2258	0.2232	0.1987	0.1999	0.2061	0.2059	0.1949	0.2170
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO													
2.4- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>0.2253</b>	<b>0.2369</b>	<b>0.2323</b>	<b>0.2338</b>	<b>0.2250</b>	<b>0.2258</b>	<b>0.2232</b>	<b>0.1987</b>	<b>0.1999</b>	<b>0.2061</b>	<b>0.2059</b>	<b>0.1949</b>	<b>0.2170</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION</b>	<b>0.0946</b>	<b>0.1056</b>	<b>0.1183</b>	<b>0.1106</b>	<b>0.0626</b>	<b>0.1975</b>	<b>0.0977</b>	<b>0.0941</b>	<b>0.0985</b>	<b>0.0877</b>	<b>0.0838</b>	<b>0.0679</b>	<b>0.0947</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	0.1694	0.1811	0.2057	0.1840	0.1795	0.1753	0.1842	0.1479	0.1693	0.1692	0.1695	0.1705	0.1752
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.1743	0.1594	0.1586	0.1579	0.1602	0.1523	0.1778	0.1641					0.1610
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.1704</b>	<b>0.1748</b>	<b>0.1900</b>	<b>0.1748</b>	<b>0.1732</b>	<b>0.1676</b>	<b>0.1827</b>	<b>0.1512</b>	<b>0.1693</b>	<b>0.1692</b>	<b>0.1695</b>	<b>0.1705</b>	<b>0.1722</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2600	0.2590	0.1150	0.1251	0.1547	0.0387	0.0637	0.0641	0.0635	0.0607	0.0612	0.0378	0.0638
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.2600</b>	<b>0.2590</b>	<b>0.1150</b>	<b>0.1251</b>	<b>0.1547</b>	<b>0.0387</b>	<b>0.0637</b>	<b>0.0641</b>	<b>0.0635</b>	<b>0.0607</b>	<b>0.0612</b>	<b>0.0378</b>	<b>0.0638</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION</b>	<b>0.2233</b>	<b>0.2247</b>	<b>0.1174</b>	<b>0.1271</b>	<b>0.1554</b>	<b>0.0400</b>	<b>0.0653</b>	<b>0.0653</b>	<b>0.0647</b>	<b>0.0619</b>	<b>0.0624</b>	<b>0.0387</b>	<b>0.0656</b>
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCION													
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL ABRUZZO</b>	<b>0.1017</b>	<b>0.1148</b>	<b>0.1178</b>	<b>0.1183</b>	<b>0.0932</b>	<b>0.0616</b>	<b>0.0765</b>	<b>0.0746</b>	<b>0.0756</b>	<b>0.0706</b>	<b>0.0696</b>	<b>0.0468</b>	<b>0.0768</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras

Cuadros y Gráficos



**CUADRO 73: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 1° AL 14 DE ENERO DE 2017**

## I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 &lt; kW &lt; 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	0.119677	0.122373	0.122392	0.122773	0.123301	0.122135	0.111500	0.113873
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	0.119623	0.122107	0.122267	0.122473	0.123292	0.120429	0.111824	0.113552
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	0.119620	0.122027	0.122263	0.122368	0.123277	0.120514	0.111783	0.113405
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	0.119728	0.122117	0.122427	0.122610	0.123458	0.120101	0.112246	0.113604
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	0.099762	0.097722	0.093885	0.094615	0.091698	0.118110	0.110054	0.110372
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 2017**
**II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW < 50)**

<b>BAJA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA</b>									
		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	0.119657	0.122212	0.122706	0.122723	0.123790	0.119430	0.112474	0.113736
Carga de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	13.116398	21.334001	21.559507	26.988811	26.549845	35.956016	15.128387	19.603189
<b>MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA</b>									
		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	0.110913	0.111869	0.111680	0.109353	0.109515	0.110796	0.106907	0.106296
Carga de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.241701	6.843612	12.008595	17.332651	16.556324	16.414279	6.818254	5.050746
<b>BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>									
		CAESS	DEL SUR	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	0.120201	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
Carga de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	13.116398	21.334001	21.559507	26.988811	26.549845	35.956016	15.128387	19.603189
<b>MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>									
		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:									
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
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)**

<b>BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>									
		CAESS	DEL SUR	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	0.120201	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
Carga de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	13.116398	21.334001	21.559507	26.988811	26.549845	35.956016	15.128387	19.603189
<b>MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>									
		CAESS	DEL SUR	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	0.111354	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
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 74: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ENERO  
 AL 14 DE ABRIL DE 2017**

## I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 &lt; kW &lt; 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	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.133841	0.136246	0.136649	0.137786	0.138577	0.137243	0.128526	0.132692
Carga de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.030052	0.049806	0.061850	0.067873	0.076817	0.083874	0.037647	0.036952
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	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.133682	0.135647	0.136373	0.137089	0.138482	0.135235	0.129151	0.132021
Carga de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.032811	0.059667	0.027344	0.035084	0.036316	0.071784	0.033366	0.040445
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	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.133679	0.135470	0.136348	0.136831	0.138410	0.135513	0.129107	0.131733
Carga de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.041516	0.069997	0.077903	0.077918	0.077781	0.077585	0.035229	0.042105
Uso General									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.134016	0.135727	0.136635	0.137590	0.138802	0.134618	0.129591	0.132269
Carga de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.033508	0.041464	0.039005	0.059226	0.058705	0.062404	0.034819	0.033309
Alumbrado Público									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.110128	0.107412	0.103704	0.104930	0.101979	0.130357	0.125822	0.124634
Carga de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.034752	0.050747	0.062709	0.072897	0.071708	0.060680	0.041710	0.033329

Fuente: SIGET

**CUADRO 74: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ENERO  
 AL 14 DE ABRIL DE 2017**
**II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW < 50)**

<b>BAJA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA</b>									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.133802	0.136012	0.137095	0.137989	0.139535	0.133728	0.129940	0.132614
Carga de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	13.199369	21.468982	21.695627	27.158459	26.716789	36.183522	15.224131	19.702642
<b>MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA</b>									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.124146	0.124494	0.124642	0.122843	0.123208	0.125032	0.123508	0.123868
Carga de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.280334	6.885970	12.082922	17.439931	16.658799	16.515875	6.860455	5.076370
<b>BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Carga de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.135364	0.138533	0.138006	0.140418	0.140365	0.137590	0.132679	0.130756
Energía en Resto	US\$/kWh	0.134963	0.137050	0.138350	0.138729	0.140077	0.136827	0.129935	0.128729
Energía en Valle	US\$/kWh	0.126717	0.127872	0.127824	0.130123	0.131451	0.123252	0.119421	0.108722
Carga de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.199369	21.468982	21.695627	27.158459	26.716789	36.183522	15.224131	19.702642
<b>MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Carga de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.125401	0.126813	0.125862	0.125211	0.124406	0.127696	0.126112	0.115564
Energía en Resto	US\$/kWh	0.125030	0.125456	0.126175	0.123705	0.124151	0.126988	0.123504	0.113773
Energía en Valle	US\$/kWh	0.117390	0.117054	0.116575	0.116031	0.116505	0.114389	0.113510	0.096090
Carga de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.280334	6.885970	12.082922	17.439931	16.658799	16.515875	6.860455	5.076370

**III. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)**

<b>BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-	13.027817	14.621519	12.391885	14.047011	13.995546	17.738975	14.360491	6.657387
Carga de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.135364	0.138533	0.138006	0.140418	0.140365	0.137590	0.132679	0.130756
Energía en Resto	US\$/kWh	0.134963	0.137050	0.138350	0.138729	0.140077	0.136827	0.129935	0.128729
Energía en Valle	US\$/kWh	0.126717	0.127872	0.127824	0.130123	0.131451	0.123252	0.119421	0.108722
Carga de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.199369	21.468982	21.695627	27.158459	26.716789	36.183522	15.224131	19.702642
<b>MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-	13.027817	14.621519	12.391885	14.047011	13.995546	17.738975	14.360491	6.657387
Carga de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.125401	0.126813	0.125862	0.125211	0.124406	0.127696	0.126112	0.115564
Energía en Resto	US\$/kWh	0.125030	0.125456	0.126175	0.123705	0.124151	0.126988	0.123504	0.113773
Energía en Valle	US\$/kWh	0.117390	0.117054	0.116575	0.116031	0.116505	0.114389	0.113510	0.096090
Carga de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.280334	6.885970	12.082922	17.439931	16.658799	16.515875	6.860455	5.076370

Fuente: SIGET

Cuadros y Gráficos

**CUADRO 75: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ABRIL  
 AL 14 DE JULIO DE 2017**

## I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 &lt; kW &lt; 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	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.140345	0.142936	0.143884	0.144336	0.146082	0.141903	0.135456	0.125119
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.030052	0.049806	0.061850	0.067873	0.076817	0.083874	0.037647	0.036952

## 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	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.140320	0.142719	0.143884	0.144179	0.146143	0.139970	0.135393	0.124713
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.032811	0.059667	0.027344	0.035084	0.036316	0.071784	0.033366	0.040445

## 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	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.140327	0.142655	0.143918	0.144124	0.146165	0.140024	0.135469	0.124536
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.041516	0.069997	0.077903	0.077918	0.077781	0.077585	0.035229	0.042105

## Uso General

	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.140426	0.142711	0.144071	0.144266	0.146303	0.139756	0.134605	0.124845
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.033508	0.041464	0.039005	0.059226	0.058705	0.062404	0.034819	0.033309

## Alumbrado Público

	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.117242	0.114576	0.110941	0.111709	0.109181	0.138198	0.135884	0.120342
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.034752	0.050747	0.062709	0.072897	0.071708	0.060680	0.041710	0.033329

Fuente: SIGET

**CUADRO 75: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ABRIL  
 AL 14 DE JULIO DE 2017**
**II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW < 50)**

<b>BAJA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA</b>									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.140379	0.142766	0.144387	0.144336	0.146540	0.139046	0.134390	0.125045
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	13.199369	21.468982	21.695627	27.158459	26.716789	36.183522	15.224131	19.702642

<b>MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA</b>									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.130095	0.130685	0.131448	0.128662	0.129754	0.128536	0.127738	0.116847
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.280334	6.885970	12.082922	17.439931	16.658799	16.515875	6.860455	5.076370

<b>BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.140585	0.143953	0.143367	0.145057	0.145597	0.140468	0.137559	0.121909
Energía en Resto	US\$/kWh	0.140731	0.142963	0.145246	0.144454	0.146770	0.139830	0.134385	0.120583
Energía en Valle	US\$/kWh	0.138528	0.140342	0.140418	0.142664	0.145168	0.136035	0.134739	0.108750
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.199369	21.468982	21.695627	27.158459	26.716789	36.183522	15.224131	19.702642

<b>MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.130238	0.131774	0.130751	0.129348	0.129042	0.130367	0.130750	0.107745
Energía en Resto	US\$/kWh	0.130373	0.130868	0.132465	0.128809	0.130082	0.129775	0.127733	0.106573
Energía en Valle	US\$/kWh	0.128332	0.128469	0.128061	0.127213	0.128663	0.126253	0.128070	0.096115
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.280334	6.885970	12.082922	17.439931	16.658799	16.515875	6.860455	5.076370

**III. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)**

<b>BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-	13.027817	14.621519	12.391885	14.047011	13.995546	17.738975	14.360491	6.657387
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.140585	0.143953	0.143367	0.145057	0.145597	0.140468	0.137559	0.121909
Energía en Resto	US\$/kWh	0.140731	0.142963	0.145246	0.144454	0.146770	0.139830	0.134385	0.120583
Energía en Valle	US\$/kWh	0.138528	0.140342	0.140418	0.142664	0.145168	0.136035	0.134739	0.108750
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.199369	21.468982	21.695627	27.158459	26.716789	36.183522	15.224131	19.702642

<b>MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-	13.027817	14.621519	12.391885	14.047011	13.995546	17.738975	14.360491	6.657387
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.130238	0.131774	0.130751	0.129348	0.129042	0.130367	0.130750	0.107745
Energía en Resto	US\$/kWh	0.130373	0.130868	0.132465	0.128809	0.130082	0.129775	0.127733	0.106573
Energía en Valle	US\$/kWh	0.128332	0.128469	0.128061	0.127213	0.128663	0.126253	0.128070	0.096115
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.280334	6.885970	12.082922	17.439931	16.658799	16.515875	6.860455	5.076370

Fuente: SIGET

**CUADRO 76: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE JULIO AL 14 DE OCTUBRE DE 2017**

## I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 &lt; kW &lt; 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:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.137209	0.138127	0.140275	0.139016	0.137987	0.139436	0.121053	0.117021
Carga de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.030052	0.049806	0.061850	0.067873	0.076817	0.083874	0.037647	0.036952
Bloque 2: Consumos entre 100 kWh/mes y 199 kWh/mes									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.137043	0.137817	0.140145	0.139211	0.137871	0.137551	0.120432	0.116788
Carga de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.032811	0.059667	0.027344	0.035084	0.036316	0.071784	0.033366	0.040445
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	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.136929	0.137726	0.140082	0.139330	0.137837	0.137255	0.120721	0.116680
Carga de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.041516	0.069997	0.077903	0.077918	0.077781	0.077585	0.035229	0.042105
Uso General									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.136598	0.137254	0.139994	0.138486	0.137472	0.137156	0.117439	0.116815
Carga de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.033508	0.041464	0.039005	0.059226	0.058705	0.062404	0.034819	0.033309
Alumbrado Público									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.116589	0.113239	0.110055	0.109659	0.104879	0.137914	0.124275	0.114542
Carga de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.034752	0.050747	0.062709	0.072897	0.071708	0.060680	0.041710	0.033329

Fuente: SIGET

**CUADRO 76: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE JULIO AL 14 DE OCTUBRE DE 2017**
**II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW < 50)**

<b>BAJA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA</b>									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.136568	0.136606	0.139750	0.137943	0.136834	0.136504	0.116472	0.116904
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	13.199369	21.468982	21.695627	27.158459	26.716789	36.183522	15.224131	19.702642

<b>MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA</b>									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.126465	0.125066	0.127608	0.123111	0.121624	0.125678	0.110707	0.109276
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.280334	6.885970	12.082922	17.439931	16.658799	16.515875	6.860455	5.076370

<b>BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.138826	0.142417	0.141682	0.141259	0.138720	0.139922	0.125601	0.113158
Energía en Resto	US\$/kWh	0.135276	0.134212	0.139086	0.136647	0.136246	0.135260	0.116457	0.112129
Energía en Valle	US\$/kWh	0.140045	0.140959	0.141156	0.142185	0.141188	0.136684	0.124474	0.106068
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.199369	21.468982	21.695627	27.158459	26.716789	36.183522	15.224131	19.702642

<b>MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.128608	0.130369	0.129214	0.125961	0.122948	0.129860	0.119384	0.100011
Energía en Resto	US\$/kWh	0.125320	0.122858	0.126847	0.121848	0.120755	0.125534	0.110693	0.099102
Energía en Valle	US\$/kWh	0.129737	0.129034	0.128735	0.126786	0.125135	0.126855	0.118313	0.093744
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.280334	6.885970	12.082922	17.439931	16.658799	16.515875	6.860455	5.076370

**III. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)**

<b>BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-	13.027817	14.621519	12.391885	14.047011	13.995546	17.738975	14.360491	6.657387
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.138826	0.142417	0.141682	0.141259	0.138720	0.139922	0.125601	0.113158
Energía en Resto	US\$/kWh	0.135276	0.134212	0.139086	0.136647	0.136246	0.135260	0.116457	0.112129
Energía en Valle	US\$/kWh	0.140045	0.140959	0.141156	0.142185	0.141188	0.136684	0.124474	0.106068
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.199369	21.468982	21.695627	27.158459	26.716789	36.183522	15.224131	19.702642

<b>MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-	13.027817	14.621519	12.391885	14.047011	13.995546	17.738975	14.360491	6.657387
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.128608	0.130369	0.129214	0.125961	0.122948	0.129860	0.119384	0.100011
Energía en Resto	US\$/kWh	0.125320	0.122858	0.126847	0.121848	0.120755	0.125534	0.110693	0.099102
Energía en Valle	US\$/kWh	0.129737	0.129034	0.128735	0.126786	0.125135	0.126855	0.118313	0.093744
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.280334	6.885970	12.082922	17.439931	16.658799	16.515875	6.860455	5.076370

Fuente: SIGET



**CUADRO 77: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017**

## I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 &lt; kW &lt; 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	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.130400	0.133479	0.134432	0.134706	0.133678	0.134151	0.140295	0.106066
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.030052	0.049806	0.061850	0.067873	0.076817	0.083874	0.037647	0.036952

## 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	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.129972	0.132766	0.133963	0.134265	0.133336	0.132253	0.140082	0.105202
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.032811	0.059667	0.027344	0.035084	0.036316	0.071784	0.033366	0.040445

## 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	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.129809	0.132556	0.133815	0.134146	0.133172	0.132075	0.140228	0.104802
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.041516	0.069997	0.077903	0.077918	0.077781	0.077585	0.035229	0.042105

## Uso General

	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.129752	0.132256	0.133840	0.134022	0.133105	0.131597	0.138562	0.105319
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.033508	0.041464	0.039005	0.059226	0.058705	0.062404	0.034819	0.033309

## Alumbrado Público

	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.108681	0.107834	0.103987	0.104328	0.099685	0.130821	0.141506	0.096775
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.034752	0.050747	0.062709	0.072897	0.071708	0.060680	0.041710	0.033329

Fuente: SIGET

### CUADRO 77: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017

#### 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	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.129448	0.131798	0.133668	0.133863	0.133060	0.130847	0.138111	0.105662
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	13.199369	21.468982	21.695627	27.158459	26.716789	36.183522	15.224131	19.702642

MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.120083	0.120657	0.121947	0.119286	0.117865	0.121304	0.131275	0.098651
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.280334	6.885970	12.082922	17.439931	16.658799	16.515875	6.860455	5.076370

BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.134535	0.139308	0.138328	0.139224	0.137566	0.135893	0.143520	0.106776
Energía en Resto	US\$/kWh	0.129042	0.130097	0.133202	0.133292	0.132823	0.130923	0.138103	0.103073
Energía en Valle	US\$/kWh	0.125721	0.130701	0.129866	0.130829	0.128880	0.126576	0.140394	0.080319
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.199369	21.468982	21.695627	27.158459	26.716789	36.183522	15.224131	19.702642

MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	0.868521	0.974767	0.826126	0.936468	0.933036	2.028421	0.965262	0.866416
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.124634	0.127523	0.126155	0.124146	0.121925	0.126121	0.136417	0.094371
Energía en Resto	US\$/kWh	0.119544	0.119091	0.121481	0.118856	0.117721	0.121509	0.131267	0.091097
Energía en Valle	US\$/kWh	0.116468	0.119643	0.118438	0.116660	0.114227	0.117475	0.133445	0.070987
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.280334	6.885970	12.082922	17.439931	16.658799	16.515875	6.860455	5.076370

#### 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	13.027817	14.621519	12.391885	14.047011	13.995546	17.738975	14.360491	6.657387
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.134535	0.139308	0.138328	0.139224	0.137566	0.135893	0.143520	0.106776
Energía en Resto	US\$/kWh	0.129042	0.130097	0.133202	0.133292	0.132823	0.130923	0.138103	0.103073
Energía en Valle	US\$/kWh	0.125721	0.130701	0.129866	0.130829	0.128880	0.126576	0.140394	0.080319
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.199369	21.468982	21.695627	27.158459	26.716789	36.183522	15.224131	19.702642

MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario	13.027817	14.621519	12.391885	14.047011	13.995546	17.738975	14.360491	6.657387
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.124634	0.127523	0.126155	0.124146	0.121925	0.126121	0.136417	0.094371
Energía en Resto	US\$/kWh	0.119544	0.119091	0.121481	0.118856	0.117721	0.121509	0.131267	0.091097
Energía en Valle	US\$/kWh	0.116468	0.119643	0.118438	0.116660	0.114227	0.117475	0.133445	0.070987
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.280334	6.885970	12.082922	17.439931	16.658799	16.515875	6.860455	5.076370

Fuente: SIGET

CUADRO 78: PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2017 (MWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>CAESS</b>													
Compras Mercado Mayorista	192,301	184,702	210,536	199,063	209,355	197,501	208,433	205,161	197,857	201,117	191,388	187,804	2,385,218
Inyecciones Comercializadores	2,706	2,440	2,670	2,368	2,389	2,391	2,774	2,807	2,548	5,569	7,182	7,345	43,188
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	3,354	3,264	3,556	3,563	3,871	3,598	3,330	3,448	3,677	3,419	3,168	3,238	41,487
Compra Intercambio	776	735	808	796	799	734	774	798	747	-	-	805	7,771
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	264	209	239	241	211	176	240	240	195	207	235	233	2,691
<b>Total compras</b>	<b>199,401</b>	<b>191,350</b>	<b>217,809</b>	<b>206,031</b>	<b>216,625</b>	<b>204,400</b>	<b>215,550</b>	<b>212,454</b>	<b>205,025</b>	<b>210,312</b>	<b>201,973</b>	<b>199,425</b>	<b>2,480,356</b>
Venta a usuarios finales	177,063	177,964	188,540	185,785	187,364	188,136	184,869	186,983	189,427	181,146	180,760	175,877	2,203,913
Retiro de Terceros	175	251	214	399	268	220	226	207	210	305	204	207	2,885
Ventas a usuarios comercializados	2,199	2,301	2,399	2,492	2,472	2,550	2,246	2,542	2,584	7,564	7,348	7,118	43,814
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo	173	172	184	182	175	182	165	178	180	171	173	173	2,107
<b>Total Retiros</b>	<b>179,610</b>	<b>180,687</b>	<b>191,336</b>	<b>188,858</b>	<b>190,278</b>	<b>191,088</b>	<b>187,506</b>	<b>189,910</b>	<b>192,401</b>	<b>189,187</b>	<b>188,485</b>	<b>183,375</b>	<b>2,252,719</b>
<b>Pérdidas</b>	<b>19,791</b>	<b>10,663</b>	<b>26,474</b>	<b>17,173</b>	<b>26,347</b>	<b>13,312</b>	<b>28,044</b>	<b>22,543</b>	<b>12,625</b>	<b>21,125</b>	<b>13,489</b>	<b>16,050</b>	<b>227,637</b>
<b>% de pérdidas</b>	<b>9.2%</b>	<b>9.1%</b>	<b>9.0%</b>	<b>8.6%</b>	<b>8.8%</b>	<b>9.0%</b>	<b>9.2%</b>	<b>9.3%</b>	<b>9.3%</b>	<b>9.2%</b>	<b>9.2%</b>	<b>9.2%</b>	<b>9.2%</b>
<b>DELSUR <sup>1/</sup></b>													
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total compras</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Venta a usuarios finales *	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiro de Terceros **	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas a usuarios comercializados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo *	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Retiros</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Perdidas</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>% de pérdidas</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>

Cuadros y Gráficos

CUADRO 78: PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2017 (MWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>AES CLESA</b>													
Compras Mercado Mayorista	76,793	73,543	83,618	81,168	82,406	76,012	79,026	79,581	74,932	75,602	74,105	75,644	932,430
Inyecciones Comercializadores	339	296	320	331	340	327	337	348	329	281	329	344	3,921
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	549	516	581	600	609	567	607	604	580	590	562	577	6,943
Compras Pequeños Generadores	3,912	3,474	3,845	3,870	4,375	4,879	5,303	5,171	5,699	7,322	6,818	6,542	61,209
Compra Intercambio	1,348	1,277	1,394	1,330	1,374	1,355	1,361	1,173	1,345	1,355	1,318	1,380	16,010
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	66	66	66	53	50	59	62	74	76	81	25	43	721
<b>Total compras</b>	<b>83,008</b>	<b>79,171</b>	<b>89,823</b>	<b>87,353</b>	<b>89,154</b>	<b>83,199</b>	<b>86,696</b>	<b>86,951</b>	<b>82,961</b>	<b>85,231</b>	<b>83,157</b>	<b>84,529</b>	<b>1,021,233</b>
Venta a usuarios finales	72,666	71,304	75,576	76,828	76,617	75,992	72,716	74,571	74,985	73,459	73,819	74,462	892,994
Retiro de Terceros	358	333	375	390	361	324	354	360	333	322	321	355	4,186
Ventas a usuarios comercializados	345	334	339	354	366	365	341	361	360	348	349	334	4,196
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME	520	489	551	569	577	537	575	573	549	559	533	547	6,579
Autoconsumo	65	63	68	68	71	71	66	69	68	61	65	63	798
<b>Total Retiros</b>	<b>73,954</b>	<b>72,524</b>	<b>76,909</b>	<b>78,208</b>	<b>77,992</b>	<b>77,289</b>	<b>74,052</b>	<b>75,934</b>	<b>76,295</b>	<b>74,749</b>	<b>75,087</b>	<b>75,761</b>	<b>908,753</b>
<b>Pérdidas</b>	<b>9,053</b>	<b>6,647</b>	<b>12,915</b>	<b>9,144</b>	<b>11,161</b>	<b>5,911</b>	<b>12,645</b>	<b>11,017</b>	<b>6,665</b>	<b>10,483</b>	<b>8,071</b>	<b>8,768</b>	<b>112,480</b>
<b>% de pérdidas</b>	<b>11.2%</b>	<b>11.2%</b>	<b>11.0%</b>	<b>10.7%</b>	<b>10.8%</b>	<b>11.0%</b>	<b>11.2%</b>	<b>11.2%</b>	<b>11.3%</b>	<b>11.1%</b>	<b>11.1%</b>	<b>11.0%</b>	<b>11.0%</b>
<b>EEO</b>													
Compras Mercado Mayorista	52,625	50,755	59,393	58,871	57,582	53,193	56,445	55,516	52,586	53,738	52,462	53,290	656,456
Inyecciones Comercializadores	238	211	231	228	237	229	237	238	228	211	354	360	3,003
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	389	344	408	342	354	304	373	390	339	330	371	377	4,321
Compra Intercambio	-	-	34	33	30	52	160	24	108	-	-	23	467
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	183	171	191	171	152	134	178	192	149	132	153	163	1,969
<b>Total compras</b>	<b>53,435</b>	<b>51,481</b>	<b>60,258</b>	<b>59,646</b>	<b>58,355</b>	<b>53,912</b>	<b>57,393</b>	<b>56,360</b>	<b>53,410</b>	<b>54,411</b>	<b>53,340</b>	<b>54,213</b>	<b>666,215</b>
Venta a usuarios finales	46,473	46,000	49,018	50,410	50,670	48,974	46,866	47,950	48,071	46,104	46,906	46,359	573,801
Retiro de Terceros	379	361	476	445	371	351	357	357	338	438	514	399	4,787
Ventas a usuarios comercializados	258	248	293	303	301	284	256	275	280	384	408	384	3,674
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo	78	78	85	88	85	85	78	79	75	76	76	73	958
<b>Total Retiros</b>	<b>47,189</b>	<b>46,688</b>	<b>49,872</b>	<b>51,245</b>	<b>51,426</b>	<b>49,695</b>	<b>47,558</b>	<b>48,661</b>	<b>48,764</b>	<b>47,003</b>	<b>47,903</b>	<b>47,215</b>	<b>583,221</b>
<b>Pérdidas</b>	<b>6,245</b>	<b>4,794</b>	<b>10,386</b>	<b>8,401</b>	<b>6,929</b>	<b>4,217</b>	<b>9,835</b>	<b>7,698</b>	<b>4,646</b>	<b>7,408</b>	<b>5,437</b>	<b>6,998</b>	<b>82,995</b>
<b>% de pérdidas</b>	<b>12.8%</b>	<b>12.7%</b>	<b>12.5%</b>	<b>12.3%</b>	<b>12.2%</b>	<b>12.4%</b>	<b>12.7%</b>	<b>12.6%</b>	<b>12.6%</b>	<b>12.6%</b>	<b>12.6%</b>	<b>12.5%</b>	<b>12.5%</b>

Cuadros y Gráficos

CUADRO 78: PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2017 (MWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>DEUSEM</b>													
Compras Mercado Mayorista	11,950	11,415	13,212	13,000	13,072	12,131	13,121	12,883	12,448	12,184	11,981	12,305	149,699
Inyecciones Comercializadores	4	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	44
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compra Intercambio	379	352	476	445	371	351	357	357	338	438	526	399	4,790
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total compras</b>	<b>12,333</b>	<b>11,770</b>	<b>13,691</b>	<b>13,448</b>	<b>13,446</b>	<b>12,486</b>	<b>13,482</b>	<b>13,244</b>	<b>12,790</b>	<b>12,626</b>	<b>12,511</b>	<b>12,707</b>	<b>154,534</b>
Venta a usuarios finales	10,746	10,496	11,136	11,351	11,519	11,183	10,647	11,112	11,246	10,890	10,894	10,787	132,006
Retiro de Terceros	-	-	34	33	30	52	160	24	108	-	-	23	467
Ventas a usuarios comercializados	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	38
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo	19	19	17	18	17	18	18	18	19	18	17	16	214
<b>Total Retiros</b>	<b>10,768</b>	<b>10,518</b>	<b>11,190</b>	<b>11,406</b>	<b>11,569</b>	<b>11,256</b>	<b>10,828</b>	<b>11,157</b>	<b>11,377</b>	<b>10,911</b>	<b>10,914</b>	<b>10,831</b>	<b>132,724</b>
<b>Pérdidas</b>	<b>1,565</b>	<b>1,252</b>	<b>2,501</b>	<b>2,043</b>	<b>1,877</b>	<b>1,230</b>	<b>2,654</b>	<b>2,086</b>	<b>1,413</b>	<b>1,715</b>	<b>1,597</b>	<b>1,877</b>	<b>21,809</b>
<b>% de pérdidas</b>	<b>14.1%</b>	<b>13.9%</b>	<b>14.0%</b>	<b>13.8%</b>	<b>13.7%</b>	<b>14.1%</b>	<b>14.4%</b>	<b>14.4%</b>	<b>14.4%</b>	<b>14.3%</b>	<b>14.3%</b>	<b>14.1%</b>	<b>14.1%</b>
<b>EDESAL</b>													
Compras Mdo. Mayorista	8,674	8,329	10,174	9,012	9,311	8,929	9,072	8,343	9,164	9,875	9,268	7,948	108,098
Retiros Comercializadores	3,979	3,678	3,658	3,422	4,092	3,960	4,005	4,010	3,900	4,092	3,942	3,474	46,213
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compra Intercambio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total compras</b>	<b>12,653</b>	<b>12,007</b>	<b>13,832</b>	<b>12,434</b>	<b>13,403</b>	<b>12,889</b>	<b>13,078</b>	<b>12,352</b>	<b>13,064</b>	<b>13,967</b>	<b>13,210</b>	<b>11,422</b>	<b>154,310</b>
Venta a usuarios finales	8,506	8,191	9,637	8,738	9,386	9,384	9,190	8,910	9,351	9,873	9,420	8,264	108,853
Retiro de Terceros	3,465	3,233	3,743	3,293	3,539	3,439	3,376	3,010	3,516	3,643	3,638	3,112	41,009
Ventas a usuarios comercializados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total de ventas</b>	<b>11,972</b>	<b>11,424</b>	<b>13,380</b>	<b>12,032</b>	<b>12,925</b>	<b>12,823</b>	<b>12,566</b>	<b>11,920</b>	<b>12,867</b>	<b>13,517</b>	<b>13,059</b>	<b>11,376</b>	<b>149,861</b>
<b>Pérdidas</b>	<b>681</b>	<b>583</b>	<b>452</b>	<b>403</b>	<b>478</b>	<b>65</b>	<b>511</b>	<b>432</b>	<b>197</b>	<b>450</b>	<b>152</b>	<b>47</b>	<b>4,449</b>
<b>% de pérdidas</b>	<b>5.4%</b>	<b>4.9%</b>	<b>3.3%</b>	<b>3.2%</b>	<b>3.6%</b>	<b>0.5%</b>	<b>3.9%</b>	<b>3.5%</b>	<b>1.5%</b>	<b>3.2%</b>	<b>1.1%</b>	<b>0.4%</b>	<b>2.9%</b>

Cuadros y Gráficos

CUADRO 78: PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2017 (MWh)

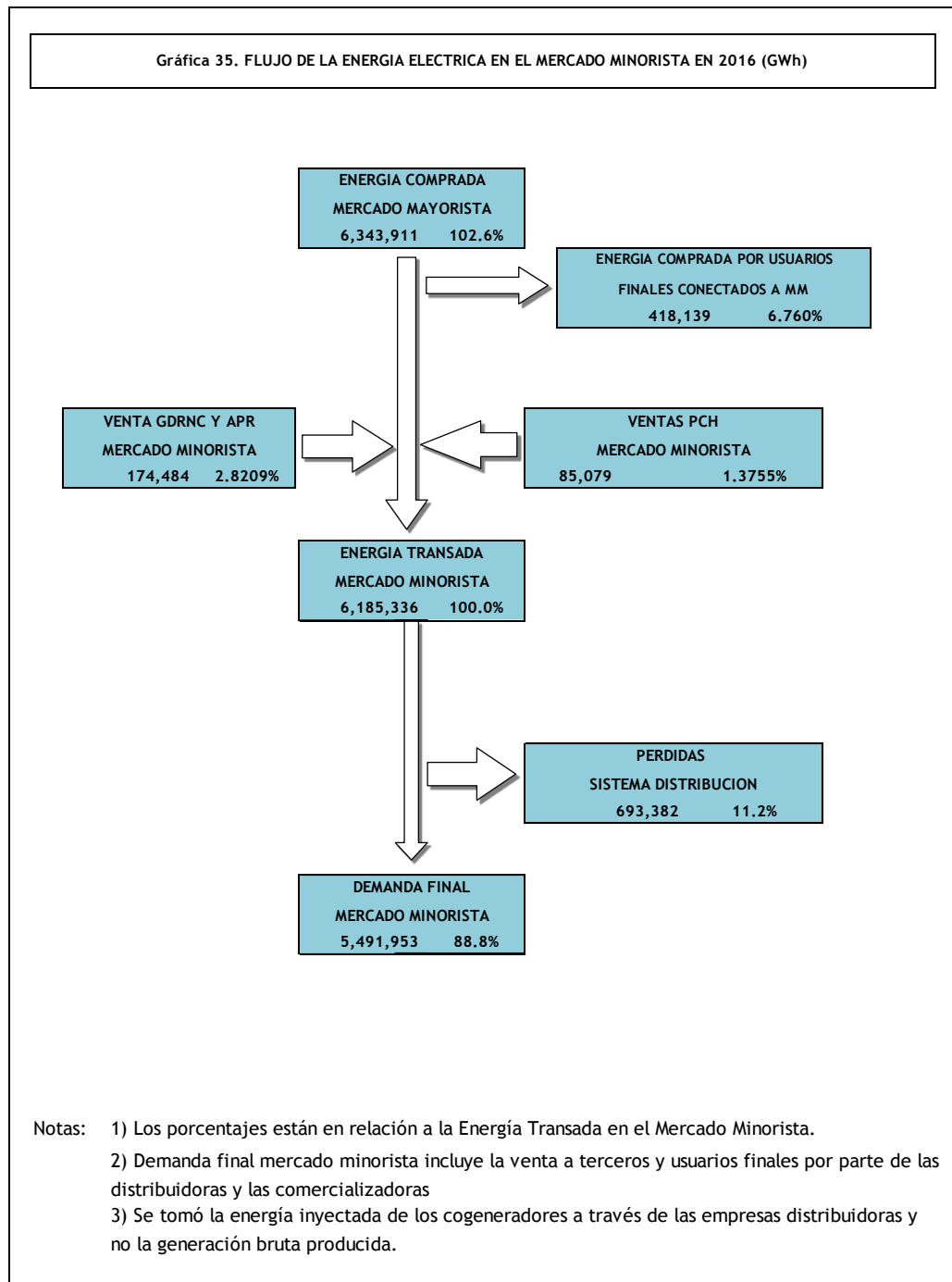
CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>B&amp;D, SERVICIOS TÉCNICOS</b>													
Compras Mercado Mayorista	2,418	2,353	2,542	2,194	2,432	2,420	2,423	2,336	2,497	2,623	2,667	1,891	28,797
Retiros Comercializadores													
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME													
Compras Pequeños Generadores													-
Compras Intercambio													-
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables													-
<b>Total Compras</b>	<b>2,418</b>	<b>2,353</b>	<b>2,542</b>	<b>2,194</b>	<b>2,432</b>	<b>2,420</b>	<b>2,423</b>	<b>2,336</b>	<b>2,497</b>	<b>2,623</b>	<b>2,667</b>	<b>1,891</b>	<b>28,797</b>
Venta a usuarios Finales	2,425	2,398	2,587	2,274	2,471	2,425	2,445	2,356	2,537	2,635	2,700	1,934	29,188
Retiro de Terceros **													-
Ventas a usuarios comercializados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo *													-
Ventas Pequeños Generadores													-
<b>total de ventas</b>	<b>2,425</b>	<b>2,398</b>	<b>2,587</b>	<b>2,274</b>	<b>2,471</b>	<b>2,425</b>	<b>2,445</b>	<b>2,356</b>	<b>2,537</b>	<b>2,635</b>	<b>2,700</b>	<b>1,934</b>	<b>29,188</b>
<b>Perdidas</b>	<b>6</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>80</b>	<b>39</b>	<b>6</b>	<b>22</b>	<b>20</b>	<b>40</b>	<b>12</b>	<b>32</b>	<b>44</b>	<b>392</b>
<b>% de pérdidas</b>	<b>0.3%</b>	<b>1.9%</b>	<b>1.8%</b>	<b>3.6%</b>	<b>1.6%</b>	<b>0.2%</b>	<b>0.9%</b>	<b>0.9%</b>	<b>1.6%</b>	<b>0.5%</b>	<b>1.2%</b>	<b>2.3%</b>	<b>1.4%</b>
<b>ABRUZZO <sup>1/</sup></b>													
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Compras</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Venta a usuarios finales *	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiro de Terceros **	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas a usuarios comercializados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo *	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>total de ventas</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Perdidas</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>% de pérdidas</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>	<b>0.0%</b>

**CUADRO 78: PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2017 (MWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS</b>													
Compras Mdo. Mayorista**	344,761	331,097	379,474	363,309	374,158	350,184	368,520	363,819	349,483	355,138	341,872	338,882	4,260,697
Retiros Comercializadores	7,265	6,628	6,883	6,353	7,062	6,911	7,358	7,406	7,009	10,157	11,811	11,527	96,369
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	549	516	581	600	609	567	607	604	580	590	562	577	6,943
Compras Pequeños Generadores	7,655	7,082	7,809	7,774	8,600	8,781	9,006	9,009	9,715	11,071	10,357	10,157	107,018
Compra Intercambio	2,503	2,364	2,712	2,605	2,573	2,493	2,653	2,353	2,539	1,793	1,844	2,607	29,038
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	513	446	497	465	414	370	479	505	420	420	414	438	5,380
<b>Total Compras</b>	<b>363,247</b>	<b>348,133</b>	<b>397,956</b>	<b>381,107</b>	<b>393,415</b>	<b>369,305</b>	<b>388,622</b>	<b>383,696</b>	<b>369,746</b>	<b>379,170</b>	<b>366,859</b>	<b>364,188</b>	<b>4,505,445</b>
Venta a usuarios finales *	317,879	316,354	336,494	335,386	338,026	336,095	326,734	331,882	335,617	324,107	324,498	317,684	3,940,755
Retiro de Terceros **	4,378	4,178	4,841	4,561	4,569	4,386	4,473	3,960	4,506	4,709	4,677	4,096	53,334
Ventas a usuarios comercializados	2,805	2,886	3,034	3,152	3,141	3,202	2,846	3,180	3,227	8,300	8,108	7,840	51,722
Autoconsumo *	520	489	551	569	577	537	575	573	549	559	533	547	6,579
Ventas Pequeños Generadores	335	332	355	356	349	356	327	344	342	326	330	325	4,076
<b>total de ventas</b>	<b>325,918</b>	<b>324,239</b>	<b>345,274</b>	<b>344,023</b>	<b>346,662</b>	<b>344,576</b>	<b>334,955</b>	<b>339,938</b>	<b>344,242</b>	<b>338,001</b>	<b>338,147</b>	<b>330,492</b>	<b>4,056,467</b>
<b>Perdidas</b>	<b>37,342</b>	<b>23,983</b>	<b>52,772</b>	<b>37,244</b>	<b>46,831</b>	<b>24,740</b>	<b>53,712</b>	<b>43,797</b>	<b>25,586</b>	<b>41,193</b>	<b>28,778</b>	<b>33,783</b>	<b>449,762</b>
<b>% de pérdidas</b>	<b>10.3%</b>	<b>6.9%</b>	<b>13.3%</b>	<b>9.8%</b>	<b>11.9%</b>	<b>6.7%</b>	<b>13.8%</b>	<b>11.4%</b>	<b>6.9%</b>	<b>10.9%</b>	<b>7.8%</b>	<b>9.3%</b>	<b>10.0%</b>

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

**GRÁFICA 35: FLUJO DE LA ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MINORISTA EN 2017 (MWh)**





CUADRO 79: GENERACIÓN DE ENERGÍA RENOVABLE, 2017 (MWh)

EMPRESA GENERADORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>Hidroeléctricas</b>	<b>25,555.94</b>	<b>44,985.95</b>	<b>60,491.08</b>	<b>93,300.94</b>	<b>121,333.01</b>	<b>153,542.59</b>	<b>168,244.24</b>	<b>204,937.94</b>	<b>274,799.30</b>	<b>253,907.34</b>	<b>125,731.78</b>	<b>88,176.32</b>	<b>1,615,006.42</b>
GUAJOYO	861.5	805.7	948.4	1,316.3	606.6	1,857.2	5,663.6	5,654.3	7,763.4	11,170.6	10,397.5	6,756.4	53,801.5
CERRÓN GRANDE	9,397.0	17,254.9	23,300.0	33,738.3	35,293.2	21,707.3	44,137.9	52,108.4	74,586.8	71,802.0	40,051.6	29,664.5	453,042.0
5 DE NOVIEMBRE	7,921.4	16,991.1	23,103.2	35,934.6	42,961.5	47,966.0	55,576.4	65,468.1	66,728.8	64,445.1	38,027.6	29,344.7	494,468.5
15 DE SEPTIEMBRE	7,376.1	9,934.1	13,139.5	22,311.7	42,471.7	82,012.0	62,866.4	81,707.1	125,720.3	106,489.6	37,255.1	22,410.8	613,694.4
<b>Geotérmicas</b>	<b>117,362.7</b>	<b>120,057.9</b>	<b>131,945.3</b>	<b>126,129.8</b>	<b>128,158.8</b>	<b>124,801.3</b>	<b>127,601.0</b>	<b>119,466.8</b>	<b>116,890.8</b>	<b>119,633.7</b>	<b>114,985.8</b>	<b>112,901.6</b>	<b>1,459,935.4</b>
AHUACHAPÁN	55,679.9	50,912.9	56,631.9	54,750.1	55,751.8	54,140.9	54,488.7	46,845.3	48,333.1	48,486.7	53,843.9	55,030.7	634,895.9
BERLÍN	61,682.9	69,145.0	75,313.3	71,379.7	72,407.0	70,660.5	73,112.3	72,621.4	68,557.6	71,147.0	61,141.9	57,870.9	825,039.5
<b>BioGas</b>	<b>2,825.7</b>	<b>2,716.7</b>	<b>2,930.8</b>	<b>2,969.0</b>	<b>3,264.6</b>	<b>2,923.4</b>	<b>2,492.5</b>	<b>2,711.0</b>	<b>2,936.7</b>	<b>2,732.9</b>	<b>2,593.1</b>	<b>2,681.0</b>	<b>33,777.4</b>
AES-NEJAPA	2,759.6	2,650.9	2,864.4	2,916.4	3,214.2	2,864.5	2,430.6	2,637.4	2,860.4	2,651.8	2,568.5	2,638.3	33,056.9
AGRÍCOLA GANADERA ONZA	66.1	65.8	66.4	52.6	50.4	59.0	61.8	73.6	76.3	81.1	24.7	42.7	720.5
AGROSANIA	1.5	3.4	3.9	0.7	0.0	0.0	5.4	7.5	13.6	10.7	12.4	7.8	66.7
<b>Pequeñas Hidroeléctricas</b>	<b>6,216.7</b>	<b>5,639.6</b>	<b>6,012.2</b>	<b>6,028.6</b>	<b>7,050.0</b>	<b>7,801.9</b>	<b>8,307.4</b>	<b>8,175.7</b>	<b>8,158.7</b>	<b>8,385.7</b>	<b>6,882.6</b>	<b>6,420.2</b>	<b>85,079.4</b>
Bululú	217.7	198.5	212.1	207.4	230.8	224.3	244.9	280.0	298.8	359.0	261.6	207.5	2,942.6
Cucumacayán	1,173.9	1,035.0	1,145.8	1,106.6	1,314.3	1,410.5	1,467.7	1,388.4	1,409.6	1,524.4	1,288.3	1,096.1	15,360.7
Cutumay Camones	4.0	0.0	0.0	90.7	99.8	105.2	105.9	111.9	95.7	110.5	104.4	106.0	934.1
Milingo	306.1	295.1	309.6	298.2	337.3	414.6	486.0	417.3	461.3	411.6	292.4	298.2	4,327.7
Río Sucio	592.7	443.9	425.2	428.5	891.6	1,294.1	1,465.8	1,510.3	1,395.0	1,381.6	818.8	634.7	11,282.3
Sonsonate	-2.6	-2.5	69.1	82.2	99.6	87.1	98.3	96.2	88.9	101.5	100.8	90.6	909.0
San Luis I	300.2	258.7	281.2	276.4	311.2	321.9	363.5	369.6	300.4	378.8	320.9	333.4	3,816.1
San Luis II	358.7	300.7	317.1	304.2	257.7	410.7	430.3	414.4	415.2	438.7	380.9	378.3	4,406.8
SENSUNAPÁN	1,005.8	892.6	962.4	982.3	1,199.4	1,268.0	1,279.0	1,240.7	1,299.6	1,333.2	1,091.5	1,035.4	13,589.7
DE MATHEU	442.9	423.7	458.8	440.5	435.0	426.0	455.6	452.9	431.8	433.8	427.2	448.1	5,276.4
PAPALOATE	424.6	378.9	410.4	392.1	439.2	373.5	449.6	443.9	494.1	440.1	373.3	373.3	4,993.0
JUAYUA	1,352.1	1,352.1	1,352.1	1,352.1	1,352.1	1,352.1	1,352.1	1,352.1	1,352.1	1,352.1	1,352.1	1,352.1	16,225.3
Central Hidr. Venecia y Prusia	40.6	62.8	68.5	67.4	81.9	114.0	108.7	98.2	116.3	120.4	70.4	66.5	1,015.6
<b>Biomasa</b>	<b>86,981.0</b>	<b>82,098.4</b>	<b>82,248.6</b>	<b>43,118.2</b>	<b>22,073.6</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>2.5</b>	<b>0.0</b>	<b>248.4</b>	<b>40,346.2</b>	<b>81,959.7</b>	<b>439,076.7</b>
INGENIO CENTRAL IZALCO	16,688.7	14,193.7	15,095.4	9,341.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	6,335.1	16,212.0	77,895.4
INGENIO CHAPARRASTIQUE	26,153.8	23,981.7	26,745.8	28,084.9	20,666.1	0.0	0.0	2.5	0.0	202.3	16,298.5	25,442.7	167,578.3
INGENIO EL ANGEL	32,296.3	31,663.2	29,154.4	903.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	12,802.3	27,417.5	134,248.8
INGENIO LA CABAÑA	9,953.4	10,538.4	11,074.3	4,789.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	4,571.6	12,303.6	53,235.0
INJIBOA	1,888.8	1,721.5	178.6	0.0	1,407.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	338.8	584.0	6,119.2

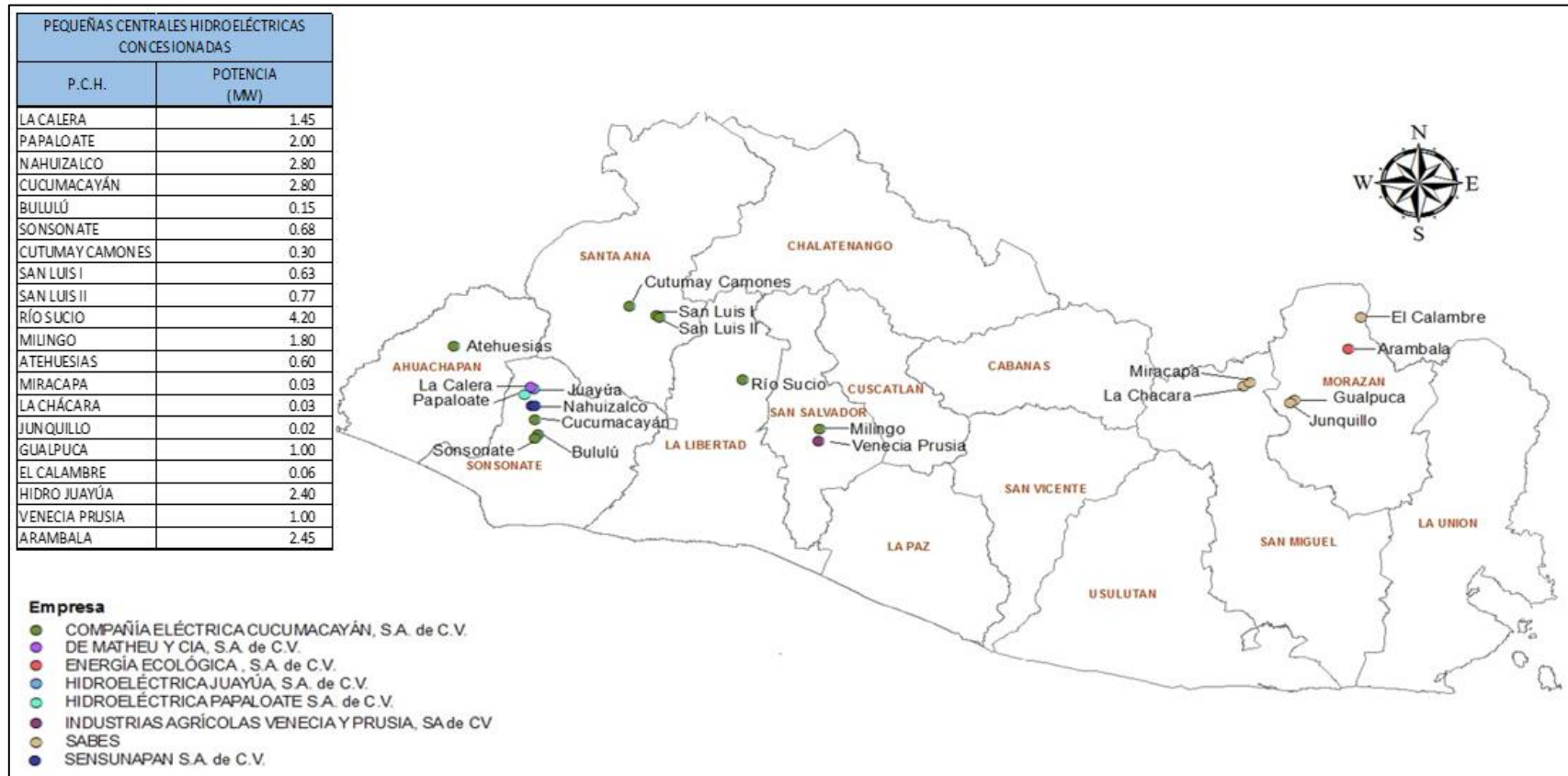
Fuente: Empresas Generadoras, UT

CUADRO 79: GENERACIÓN DE ENERGÍA RENOVABLE, 2017 (MWh)

EMPRESA GENERADORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>Fotovoltaica</b>	<b>2,456.9</b>	<b>2,287.1</b>	<b>4,499.8</b>	<b>17,227.2</b>	<b>15,627.2</b>	<b>13,957.3</b>	<b>17,928.9</b>	<b>18,002.0</b>	<b>16,628.1</b>	<b>16,031.5</b>	<b>19,234.4</b>	<b>20,059.4</b>	<b>163,939.7</b>
HILCASA ENERGY	796.8	714.3	849.6	789.9	677.9	566.7	810.6	803.6	669.3	697.4	772.9	772.2	8,921.3
ARQUERO DELFOS	225.4	213.8	236.4	222.5	209.7	182.5	236.2	220.0	205.8	204.2	237.0	217.4	2,610.9
SOLAR INTERNACIONAL	199.3	186.3	212.9	206.7	156.8	145.7	190.6	191.3	151.1	157.6	193.9	191.7	2,183.8
PVGEN	233.1	228.6	240.6	230.0	175.8	171.1	250.9	239.2	188.0	199.0	236.0	241.3	2,633.7
GRUPO ROCA	225.4	214.5	231.6	236.3	186.2	174.4	250.0	239.8	188.3	198.9	240.6	238.7	2,624.7
RENOVABLES EL SALVADOR UNO	220.0	199.6	244.8	233.9	207.1	180.1	222.6	229.6	208.1	204.4	226.6	224.8	2,601.6
SOLARIS ENERGY	182.9	171.1	191.4	171.0	151.8	134.5	177.7	191.5	148.6	132.2	153.5	162.6	1,968.6
PARQUE SOLAR CANGREJERA	273.8	256.4	288.5	297.1	240.4	208.4	277.1	272.6	236.0	225.4	264.9	257.9	3,098.4
AES MONCAGUA	0.4	0.3	0.4	0.3	0.4	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	4.3
SARAM <sup>1/</sup>	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
ECTROPA <sup>1/</sup>	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
JOSÉ CASTELLPA <sup>1/</sup>	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
HASBÚN HASBÚN <sup>1/</sup>	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
ZONA FRANCA SAN BARTOLO	44.1	46.7	52.5	47.5	47.5	42.1	46.8	47.2	38.3	36.7	43.6	42.1	535.0
CENTRO COMERCIAL EL PASEO	55.4	55.2	55.3	51.5	41.4	37.7	54.3	53.2	39.0	35.9	27.4	26.9	533.0
SPICA	0.0	0.0	0.0	4,013.0	3,387.7	2,982.7	3,758.7	3,787.8	3,434.6	3,353.0	3,949.5	3,670.5	32,337.5
PROVIDENCIA SOLAR	0.0	0.0	1,895.1	10,726.8	10,144.0	8,904.1	11,231.2	11,339.1	10,241.2	8,369.2	10,409.0	11,523.8	94,783.4
INDUFOAM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	226.4	421.2	386.2	342.2	356.3	373.1	370.5	2,475.9
POTENZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	536.0	1,859.2	2,103.6	2,116.0	6,614.8
Consolidado APR	0.4	0.4	0.7	0.7	0.6	0.6	0.7	0.6	1.3	1.7	2.5	2.7	12.7
<b>Total Renovable en el Mercado Minorista</b>	<b>13,388.0</b>	<b>12,364.9</b>	<b>11,726.2</b>	<b>15,498.0</b>	<b>17,205.3</b>	<b>15,778.5</b>	<b>17,497.6</b>	<b>17,549.7</b>	<b>17,482.3</b>	<b>18,781.0</b>	<b>18,640.0</b>	<b>18,220.8</b>	<b>194,132.3</b>
<b>Total Renovable en el Mercado Mayorista</b>	<b>228,010.9</b>	<b>245,420.8</b>	<b>276,401.5</b>	<b>273,275.7</b>	<b>280,301.9</b>	<b>287,248.0</b>	<b>307,076.4</b>	<b>335,746.3</b>	<b>401,931.3</b>	<b>382,158.6</b>	<b>291,133.9</b>	<b>293,977.4</b>	<b>3,602,682.6</b>
<b>Total Generación Renovable</b>	<b>241,398.9</b>	<b>257,785.6</b>	<b>288,127.7</b>	<b>288,773.7</b>	<b>297,507.2</b>	<b>303,026.5</b>	<b>324,574.0</b>	<b>353,296.0</b>	<b>419,413.6</b>	<b>400,939.5</b>	<b>309,774.0</b>	<b>312,198.2</b>	<b>3,796,815.0</b>

Fuente: Empresas Generadoras, UT

GRÁFICA 36: MAPA PEQUEÑAS HIDROELÉCTRICAS <sup>1</sup>.

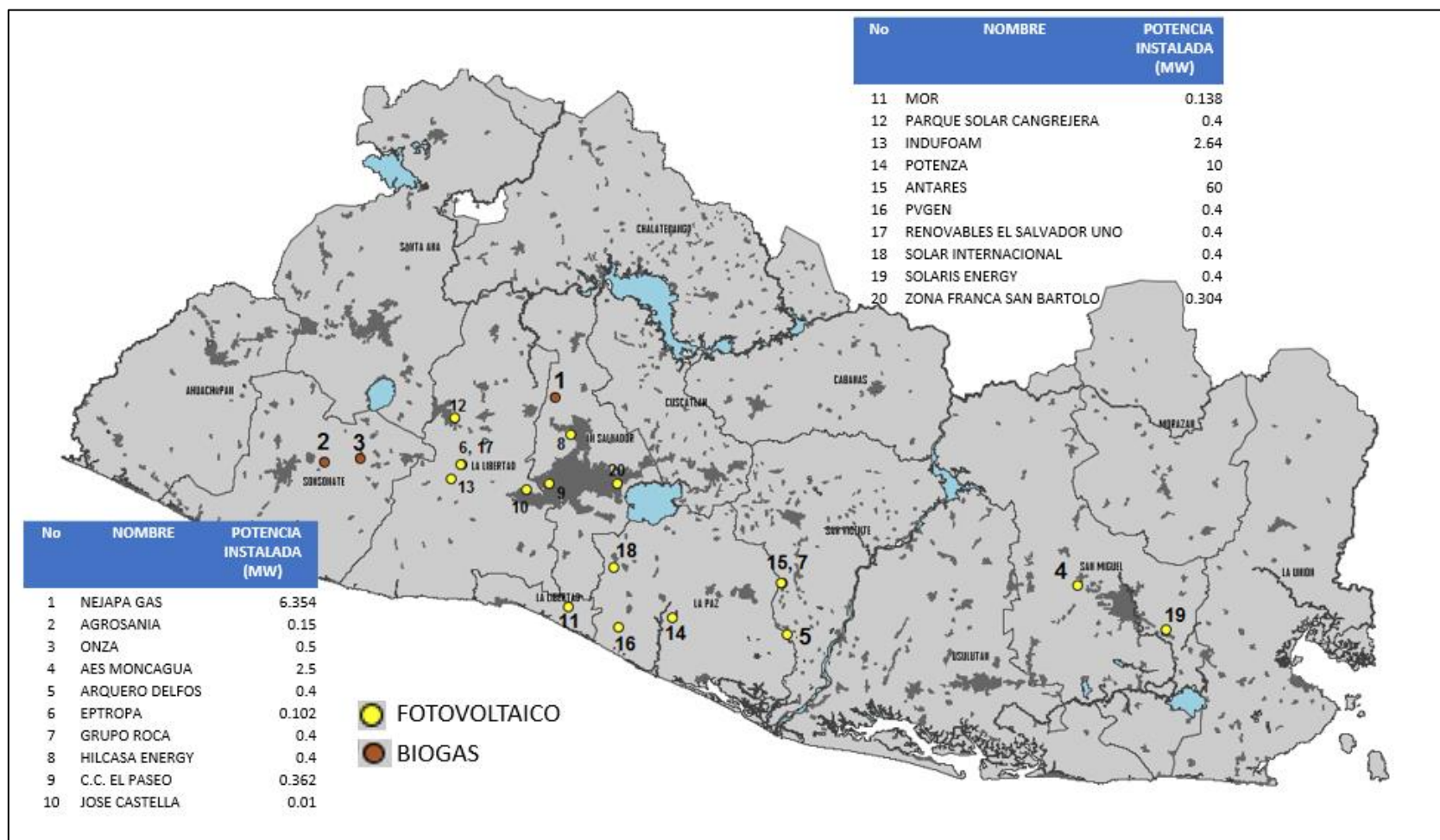


Fuente: Pequeños generadores

<sup>1</sup>/ SABES (La Chácara, La Miracapa, Junquillo, Gualpuca y El Calambre), Auto consumo.

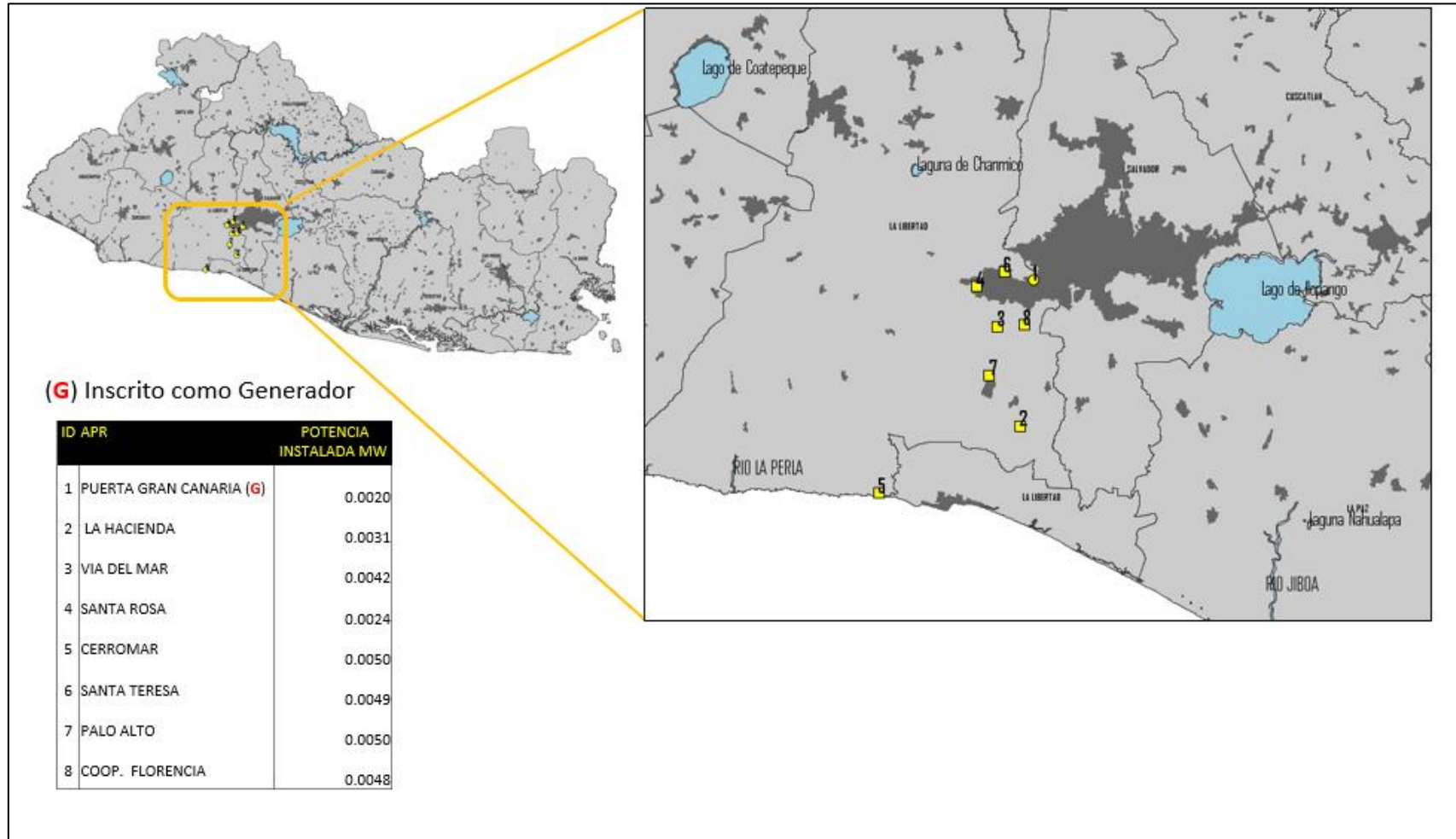
Atehuesias, fuera de servicio, Arambala, Proceso de construcción.

GRÁFICA 37-A: MAPA DE ENERGÍA RENOVABLE NO CONVENCIONAL.GENERADORES



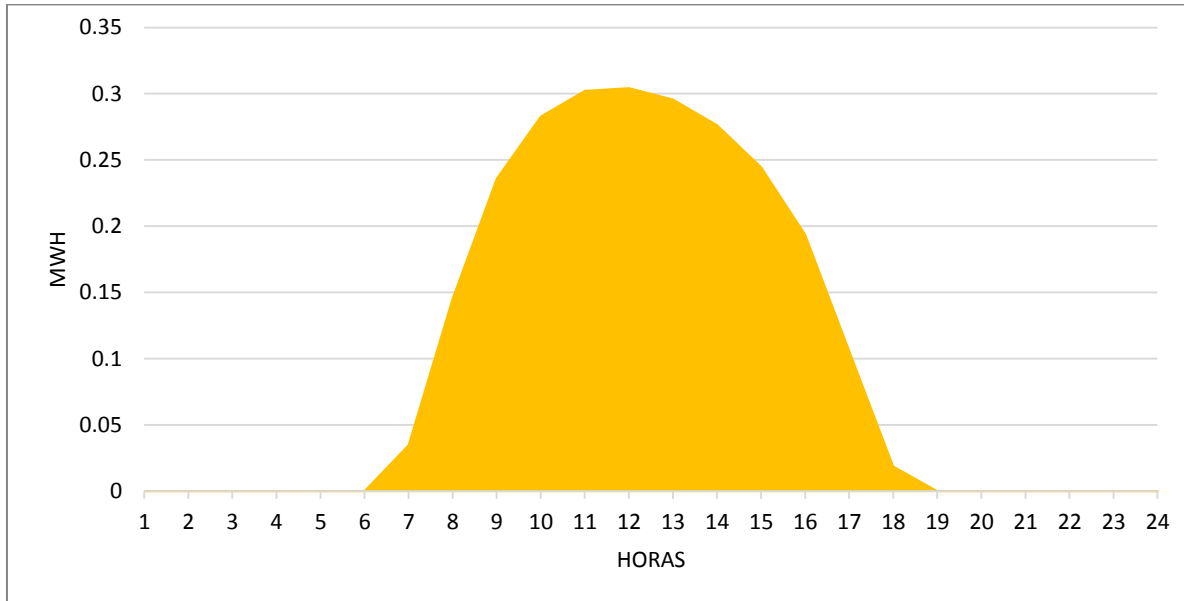
Fuente: Generadores solares y Biogás

GRÁFICA 37-B: MAPA DE ENERGÍA RENOVABLE NO CONVENCIONAL APR (Auto Productores Renovables)



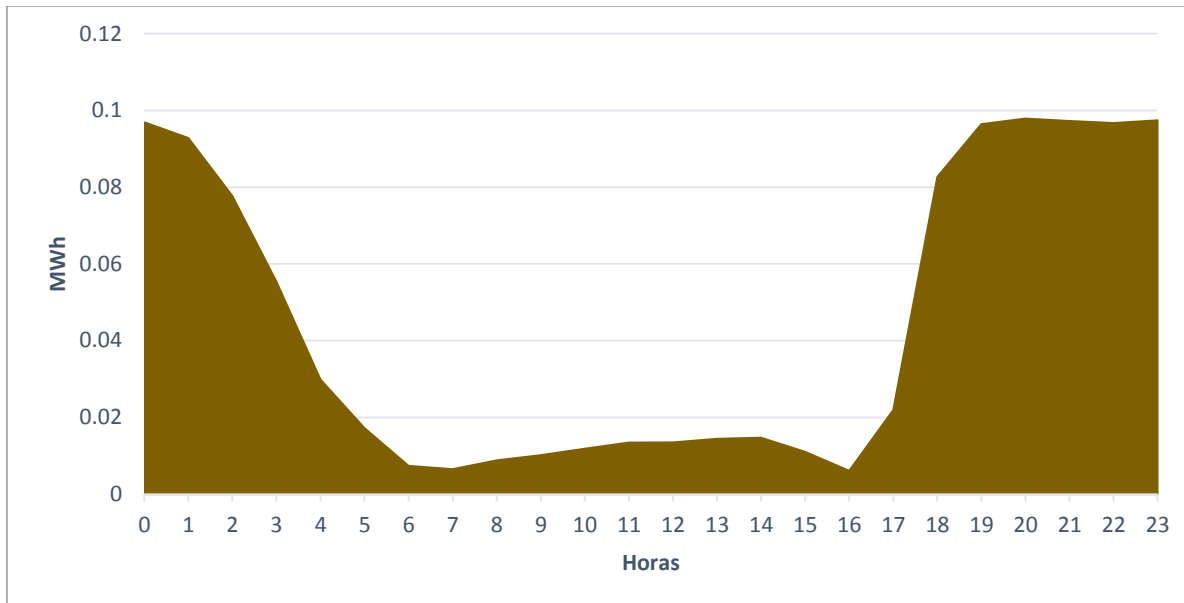
Fuente: SIGET

**GRÁFICA 38: PERFIL PROMEDIO DE GENERACIÓN FOTOVOLTAICA (MW)**



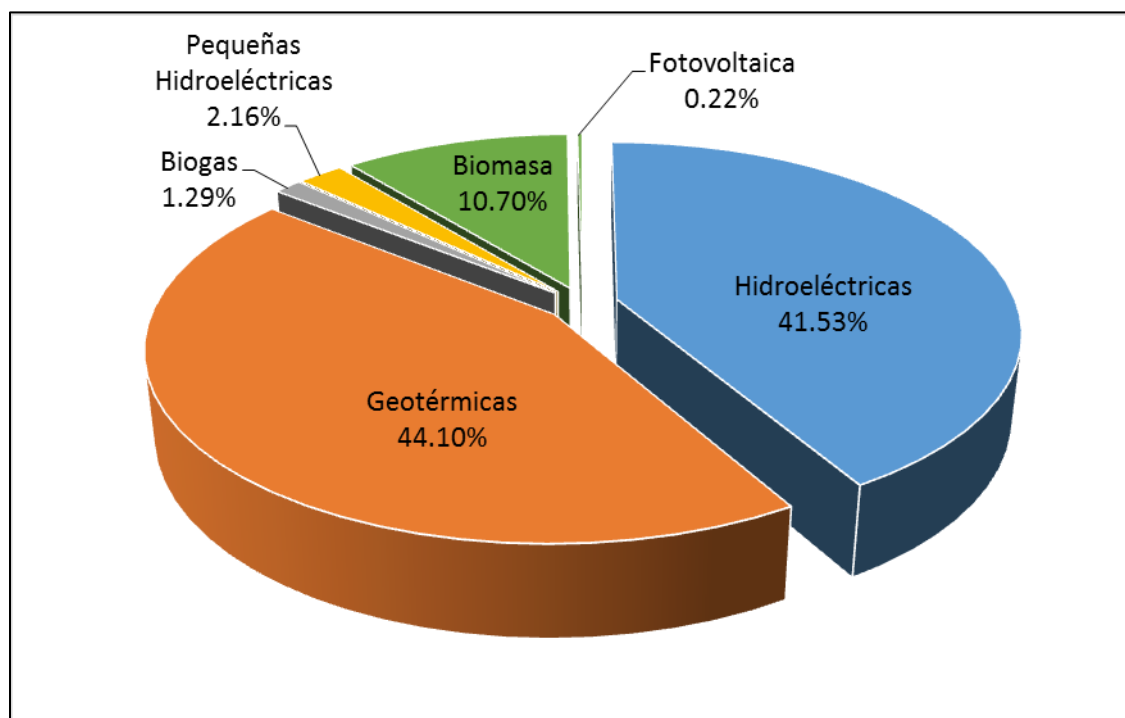
Fuente: SIGET.

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



Fuente: SIGET

**GRÁFICA 40: ESTRUCTURA DE GENERACIÓN RENOVABLE, 2017**



Fuente: Generadores Solares, Pequeñas Hidroeléctrica y UT

**SIGET**

**PRINCIPALES ACUERDOS  
EMITIDOS POR SIGET EN EL  
2017**



## PRINCIPALES ACUERDOS APLICABLES AL SECTOR ELÉCTRICO EMITIDOS POR SIGET EN EL 2017

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
6-E-2017	MW ENERGY AMÉRICA, S.A. DE C.V. (MW ENERGY, S.A. DE C.V.)	Inscribir como comercializador independiente de energía eléctrica
12-E-2017	CAESS - CLESA - EEO - DEUSEM	Compensación Globales 2010-2013
13-E-2017	DELSUR, S.A. DE C.V.	Compensación Globales 2010-2013
17-E-2017	UT, S.A. DE C.V.	Aprobación del COSTAMM 2017
18-E-2017	ETESAL, S.A. DE C.V.	Aprobación del CUST 2017
19-E-2017	AES CLESA Y CIA., S. EN C. DE C.V.	Aprobación de la modificación del presupuesto aprobado en el Acuerdo No. 94-E-2015 al proyecto denominado "Colonia Los Milagros"
20-E-2017	CAESS, S.A. DE C.V.	Aprobación de la incorporación del proyecto en el Caserío Los Lara, Municipio San Sebastián, Departamento de San Vicente
32-E-2017	Asociación Saneamiento Básico, Educación Sanitaria y Energías Alternativas (SABES)	Verificación de cumplimiento de la contrata de concesión, remitiendo copia del informe técnico IT-CC-2016-031.
33-E-2017	ZONA FRANCA SAN BARTOLO, S.A. de C.V.	Inscribir como Generador de Energía Eléctrica
35-E-2017	INGENDEHSA, S.A. DE C.V.	Autorizar desarrollo Estudio de Factibilidad del Proyecto Hidroeléctrico denominado San José Loma, ubicado en el Río Jiboa

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
38-E-2017	VIENTOS DE LA CAÑADA, S.A. DE C.V.	Cancelar la Inscripción como Generador de Energía Eléctrica
39-E-2017	UT, S.A. DE C.V.	Liquidación parcial del MRS correspondiente al mes de diciembre 2016
48-E-2017	DELSUR, S.A. DE C.V.	Adjudicación de Proceso de libre concurrencia DELSUR-CLP-RNV-1-2016 por 170MW de energía renovable no convencional
55-E-2017	AES CLESA Y CIA. - Lotificaciones El Tránsito I, El Paraíso, La Primavera y Manantiales, Cantón Cuntán, Municipio de Izalco, Departamento de Sonsonate	Sentencia del recurso de apelación
58-E-2017	Organismo Salvadoreño de Acreditación	Aprobación de los cargos de inspección de instalaciones eléctricas y de revisión de planos
59-E-2017	LaGEO, S.A. de C.V.	Remisión de informe elaborado por el Consultor Víctor Corzo, relacionado a la Subestación Berlín
60-E-2017	LaGEO, S.A. de C.V.	Remisión de informe elaborado por el Consultor Víctor Corzo, relacionado a la Subestación Ahuachapán
73-E-2017	Oscar David Franco Cárcamo y la sociedad EEO, S.A. de C.V.	Prorrogar hasta las 00:00 horas del veintiuno de diciembre de dos mil diecinueve, la fecha de inicio del suministro
74-E-2017	Ciro Teodoro Moya Bolaños	Inscribir al señor Ciró Teodoro Moya Bolaños como generador de energía eléctrica
79-E-2017	INDUFOAM ENERGY SUPPLY, S.A. DE C.V.	Certificación del Proyecto "Instalación Solar Fotovoltaica sobre Cubierta de Hasta 4MWp INDUFOAM 1"
82-E-2017	UT, S.A. DE C.V.	Aprobación del monto para realizar la Consultoría del Talud
83-E-2017	ANTARES	Aprobación de Estudio de Estimación de la Producción Energética Planta Solar ANTARES

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
84-E-2017	INGENIO EL ÁNGEL, S.A. DE C.V.	Certificación del Proyecto "Ampliación Cogeneración Fase IV"
86-E-2017	UT, S.A. DE C.V.	Liquidación parcial correspondiente al mes de enero 2017
92-E-2017	CAESS, S.A. DE C.V.	Ejecución de Sentencia del Cantón Perulapán
93-E-2017	CAESS, S.A. DE C.V.	Auditoría de Facturación a los Usuarios Finales durante el año 2013
94-E-2017	AES CLESA Y CIA., S. EN C. DE C.V.	Auditoría de Facturación a los Usuarios Finales durante el año 2013
95-E-2017	EEO, S.A. DE C.V.	Auditoría de Facturación a los Usuarios Finales durante el año 2013
96-E-2017	DEUSEM, S.A. DE C.V.	Auditoría de Facturación a los Usuarios Finales durante el año 2013
97-E-2017	DELSUR, S.A. DE C.V.	Auditoría de Facturación a los Usuarios Finales durante el año 2013
98-E-2017	B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A. DE C.V.	Auditoría de Facturación a los Usuarios Finales durante el año 2013
99-E-2017	ABRUZZO, S.A. DE C.V.	Auditoría de Facturación a los Usuarios Finales durante el año 2013
100-E-2017	SECSA DE C.V.	Auditoría de Facturación a los Usuarios Finales durante el año 2013
101-E-2017	HASGAR, S.A. DE C.V.	Auditoría de Facturación a los Usuarios Finales durante el año 2013
104-E-2017	DE OFICIO	Ajustar las compensaciones a los usuarios finales, resultantes de los incumplimientos en los límites admisibles correspondientes a los Niveles Globales de la Calidad Comercial

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
107-E-2017	HIDROELÉCTRICA JUAYUA, S.A. de C.V. y a la ASAMBLEA LEGISLATIVA.	Verificación de cumplimiento de la contrata de concesión, remitiendo informe técnico IT-CC-2017-01 a Asamblea Legislativa
108-E-2017	ETESAL, S.A. DE C.V.	Requerimiento de informe a la GE relacionada a la Subestación San Matías
109-E-2017	CAESS, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Proyectos de Normalización de Redes Terceros
110-E-2017	AES CLESA Y CIA., S. EN C. DE C.V.	Aprobación de Redes de Terceros
111-E-2017	EEO, S.A. DE C.V.	Modificación del Plan de Redes de Terceros
113-E-2017	INTELLERGY, S.A. de C.V.	Inscribir a la sociedad INTELLERGY, S.A. de C.V. como comercializador independiente de Energía Eléctrica.
117-E-2017	EDP - DISTRIBUIDORAS	Modificación del Art. 83 de la Norma Técnica de Interconexión Eléctrica y Acceso de Usuarios Finales a la Red de Transmisión
118-E-2017	DISTRIBUIDORAS	Audiencia para la modificación de los Arts. 24, 25 y 26 de la Norma para Usuarios Finales Productores de Energía Eléctrica con Recursos Renovable
119-E-2017	GASNA, S.A. DE C.V.	Inscripción como Generador
122-E-2017	UT, S.A. DE C.V.	Liquidación parcial correspondiente al mes de febrero 2017
123-E-2017	FRANCISCO ABEL MARTÍNEZ ORELLANA	Inscripción como Generador de energía Eléctrica
124-E-2017	POTENZA, S.A. de C.V.	Certificar el proyecto denominado "Planta Fotovoltaica La Independencia"
125-E-2017	ENSOSAL, S.A. DE C.V. (San Simón I)	Remisión de Informe y borrador de contrata de concesión

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
126-E-2017	ENSOSAL, S.A. DE C.V. (San Simón II)	Remisión de Informe y borrador de contrata de concesión
127-E-2017	VELESA ENERGY, S.A. DE C.V.	Remisión de Informe y borrador de contrata de concesión
130-E-2017	INDUFOAM ENERGY SUPPLY, S.A. DE C.V.	Autorización inscripción como Generador
131-E-2017	DELSUR - César Rivera Valencia	Sentencia
134-E-2017	Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL) - EL CHAPARRAL	Verificación de cumplimiento de contrata de concesión, notificar Asamblea Legislativa, y a CEL el informe técnico IT-CC-2017-03.
142-E-2017	UT, S.A. DE C.V. - POLIWATT, LIMITADA, SUCURSAL EL SALVADOR	Sentencia de diferendo comercial
165-E-2017	UT, S.A. DE C.V.	Liquidación parcial
165-E-2017-A	GECSA, S.A. DE C.V.	Prevención en la solicitud de Certificación para Incentivos Fiscales
176-E-2017	ENERGÍA BOREALIS - CAESS, S.A. DE C.V.	Aprobación de Cesión de contrato
177-E-2017	ENERGÍA BOREALIS - DELSUR, S.A. DE C.V.	Aprobación de Cesión de contrato
178-E-2017	EDP, S.A. DE C.V.	Aprobación de cambio de accionista
179-E-2017	SUN FLEX ENERGY, S.A. de C.V.	Autorizar la renovación del permiso para la realización de estudios para realizar proyectos de generación de energía eléctrica
202-E-2017	Brenta Aída Martínez Romero - DELSUR, S.A. DE C.V.	Sentencia diferendo entre usuario final y DELSUR

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
203-E-2017	UT, S.A. DE C.V.	Liquidación parcial del mes de abril
210-E-2017	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. de C.V.	Aprobar las modificaciones a los contratos de abastecimiento
211-E-2017	ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I, LTDA. de C.V.	Aprobar las modificaciones a los contratos de abastecimiento
212-E-2017	B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A. DE C.V.	Aprobación de Cálculo de muestra de Estudio de Caracterización de la Carga
215-E-2017	CAESS, S.A. DE C.V.	Adjudicación de Licitación APR (Auto Productores Renovables)
221-E-2017	INGENIO CENTRAL AZUCARERO JIBOA, S.A. (INJIBOA, S.A.)	Certificación del Proyecto "PLANTA GENERACIÓN INGENIO JIBOA S.A."
224-E-2017	HILCASA ENERGY, S.A. de C.V.	Requerir, informe sobre las medidas adoptadas para regular la potencia de sus plantas de generación
225-E-2017	CAESS, S.A. DE C.V.	Aprobación de la ejecución del Proyecto de Mejora de la Calidad del Servicio denominado "Nueva Línea para interconexión entre los circuitos 109-2-11/107-2-14 y 109-2-13 /107-2-16", por un monto de \$558,602.98
226-E-2017	EEO, S.A. DE C.V.	Incorporación en el Plan de Normalización de Líneas de Terceros del año 2017 el proyecto de normalización en la Colonia Mitchel, cantón el Zamorán, ubicado en el departamento de San Miguel, por un monto de \$119,468.96
230-E-2017	CARLOS GUILLERMO CHÁVEZ DIAZ	Autorización Inscripción como Generador de Energía Eléctrica
231-E-2017	PARQUE SOLAR CANGREJERA, S.A. de C.V.	Requerir que una vez haya realizado la limitación de potencia en los inversores, remita un informe técnico en el cual indique las acciones efectuadas.
233-E-2017	UT, S.A. DE C.V.	Liquidación parcial correspondiente al mes de mayo

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
235-E-2017	UT, S.A. DE C.V.	Declarar sin lugar la solicitud planteada por la UT, en cuanto a modificar de forma transitoria una Sección del ROBCP
236-E-2017	Comercializadores	Sin lugar la solicitud de modificación de forma transitoria y retroactiva del Anexo 15 DETERMINACIÓN DE LA CAPACIDAD FIRME del ROBCP
238-E-2017	UT, S.A. DE C.V.	Confirma el monto aprobado para realizar la consultoría relacionada con el proyecto "Determinación de una solución óptima de las obras de mitigación pluvial para resolver el problema del talud de la UT"
239-E-2017	DISTRIBUIDORAS	Audiencia respecto al proyecto del "Manual de Costos Unitarios de las Instalaciones Eléctrica de Distribución"
240-E-2017	EDESAL, S.A. de C.V. y EEO, S.A. de C.V.	Determinar que EDESAL, debe de resarcir a EEO, las compensaciones otorgadas a los usuarios de la urbanización Ciudad Pacífica
241-E-2017	SABES - mini central hidroeléctrica La Chácara	Remitir a la Asamblea Legislativa la documentación relacionada con la renuncia de la concesión para la explotación del recurso hidráulico del río Lempía
243-E-2017	CAESS, S.A. DE C.V.	Aprobación de las Bases de Licitación No. CAESS-CLP-001-2017
244-E-2017	VASES INGENIEROS, S.A. de C.V.	Certificar el proyecto denominado "Planta Generadora Fotovoltaica Tangolona"
245-E-2017	EDESAL, S.A. DE C.V.	Auditoría de Facturación a los Usuarios Finales durante el año 2013
260-E-2017	ACAJUTLA ENERGY SOLAR I, LTDA. ( Planta Solar Los Remedios)	Certificar el Proyecto Planta Solar Los Remedios
261-E-2017	ALPHA SOLAR, LTDA. DE C.V. (Planta fotovoltaica Alpha Solar I)	Por desistida la Certificación del proyecto Planta Fotovoltaica Alpha Solar
262-E-2017	SUNO POWER, LTDA. DE C.V. (Planta Fotovoltaica Suno Power)	Por desistida la Certificación del proyecto Planta Fotovoltaica Suno Power

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
263-E-2017	ALPHA SOLAR, LTDA. DE C.V.	Por desistida la Certificación del proyecto Planta Fotovoltaica Sol de Opico
275-E-2017	INGENIO CENTRAL AZUCARERO JIBOA, S.A.	Certificación incentivos Fiscales
276-E-2017	PROYECTO LA TRINIDAD LTDA. de C.V.	Reconocer a Proyecto La Trinidad la transferencia de derechos y obligaciones de PVGEN, Grupo Roca y Renovables El Salvador Uno
277-E-2017	MINISTERIO DE AGRICULTURA Y GANADERÍA	Autorización inscripción, como Generador de Energía Eléctrica
281-E-2017	DELSUR, S.A. DE C.V.	Confirmase el Acuerdo 97-E-2017 ref. Auditoría Facturación
282-E-2017	CAESS, S.A. DE C.V.	Confirmase el Acuerdo 93-E-2017 ref. Auditoría Facturación
283-E-2017	AES CLESA Y CIA, S. EN C. DE C.V.	Confirmase el Acuerdo 94-E-2017 ref. Auditoría Facturación
284-E-2017	EEO, S.A. DE C.V.	Confirmase el Acuerdo 95-E-2017 ref. Auditoría Facturación
285-E-2017	DEUSEM, S.A. DE C.V.	Confirmase el Acuerdo 96-E-2017 ref. Auditoría Facturación
286-E-2017	DISTRIBUIDORAS y otros	Aprobación del Cargo por Capacidad de referencia para el quinquenio 2017-2021
293-E-2017	UT, S.A. DE C.V.	Aprobación de la Liquidación parcial correspondiente al mes de junio de dos mil diecisiete
296-E-2017	Compañía Eléctrica Cucumacayán, S.A. de C.V. ( central hidroeléctrica Cucumacayán)	Requerir que coordine con los operadores hidroeléctricos ubicados en la cuenca del río Sensunapán determinen medidas de compensación ambientales



No.	Usuario o Sociedad	Asunto
297-E-2017	Compañía Eléctrica Cucumacayán, S.A. de C.V. (central hidroeléctrica Bululú)	Requerir que coordine con los operadores hidroeléctricos ubicados en la cuenca del río Sensunapán determinen medidas de compensación ambientales
298-E-2017	Compañía Eléctrica Cucumacayán, S.A. de C.V. (central hidroeléctrica Sonsonate)	Requerir que coordine con los operadores hidroeléctricos ubicados en la cuenca del río Sensunapán determinen medidas de compensación ambientales
299-E-2017	PROYECTO LA TRINIDAD LTDA. de C.V. (SUNO POWER, LTDA.)	Desistimiento inscripción como Generador por parte de SUNO POWER LTDA.
300-E-2017	PROYECTO LA TRINIDAD LTDA. de C.V. (ALPHA SOLAR LTDA.)	Desistimiento inscripción como Generador por parte de ALPHA SOLAR, LTDA.
301-E-2017	CENTRAL AMERICAN ENERGY GROUP, S.A. de C.V.	Desistimiento inscripción como Generador por parte de Central American
302-E-2017	AGRÍCOLA GANADERA ONZA, S.A. DE C.V.	Autorización cesión de derechos Económicos
314-E-2017	INGENDEHSA, S.A. DE C.V.	Renovar el permiso de estudios Proyecto Hidroeléctrico Malancola
322-E-2017	Nejapa Power Company, S.A.	Remisión del recurso de apelación interpuesto en contra del Acuerdo No. 286-E-2017
323-E-2017	ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C. DE C.V.	Remisión del recurso de apelación interpuesto en contra del Acuerdo No. 286-E-2017
324-E-2017	TERMOPUERTO LTDA. DE C.V.	Remisión del recurso de apelación interpuesto en contra del Acuerdo No. 286-E-2017
336-E-2017	ASOCIO GRUPO ARQUERO DELFOS, S.A. DE C.V.	Autorizar cesión de derechos económicos de contrato
337-E-2017	DISTRIBUIDORAS	Aprobación de la actualización de los Cargos por Conexión y Reconexión de usuarios finales a redes de distribución
346-E-2017	DELSUR, S.A. DE C.V.	Requerir adecuaciones necesarias en red eléctrica de finca San José en Jayaque

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
356-E-2017	UT, S.A. DE C.V.	Se le informa a la UT que deberá continuar aplicando el Cargo por Capacidad especificado en el Acuerdo No. 590-E-2015
359-E-2017	POTENZA, S.A. DE C.V.	Inscribir como Generador de Energía Eléctrica
360-E-2017	FERNANDO ARTURO MELÉNDEZ PADILLA	Inscribir como Generador de Energía Eléctrica
365-E-2017	INGENIO CENTRAL AZUCARERO JIBOA (INJIBOA)	Ampliación de la Certificación otorgada en el Acuerdo No. 221-E-2017
367-E-2017	Distribuidoras	Aprobación de la redacción de los artículos 24, 25 y 26 así como la disposición transitoria contenida en el Art. 54 de la Norma para Usuarios Finales Productores de Energía Eléctrica con Recursos Renovables
381-E-2017	ERIC ROSHARDT LLORT	Inscribir como Generador de Energía Eléctrica
384-E-2017	BOSFORO, DE RESPONSABILIDAD LIMITADA DE CAPITAL VARIABLE - BOSFORO, LTDA. DE C.V.	Certificar el Proyecto "BOSFORO-PLANTA PASAQUINA", el ubicado en cantón El Rebalse, Caserío El Nance, Municipio de Pasaquina, departamento de La Unión
385-E-2017	HILCASA ENERGY, S.A. de C.V.	Tener por cumplido el requerimiento efectuado en los acuerdos Nos. 135-E-2017 y 224-E-2017, en relación a la limitación de la potencia máxima de sus sistemas fotovoltaicos
386-E-2017	EDESAL, S.A. de C.V.	Tiénesse por cumplido lo determinado en el Acuerdo No. 245-E-2017 referente a la Auditoría de la facturación
387-E-2017	AES CLESA Y CÍA. S. en C. de C.V.	Tiénesse por cumplido lo determinado en el Acuerdo No. 158-E-2016 referente a la Auditoría de la facturación

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
388-E-2017	CAESS, S.A. de C.V.	Tiéndose por cumplido lo determinado en el Acuerdo No. 157-E-2016 referente a la Auditoría de la facturación
389-E-2017	EEO, S.A. de C.V.	Tiéndose por cumplido los montos pendientes a reintegrar por la sociedad distribuidora EEO, S.A. de C.V
390-E-2017	DEUSEM, S.A. de C.V.	Tiéndose por cumplido los montos pendientes a reintegrar por la sociedad distribuidora DEUSEM, S.A. de C.V. de lo determinado en el Acuerdo No.160-E-2016
393-E-2017	UT, S.A. DE C.V.	Liquidación parcial
394-E-2017	ANDREAS REHFUSS	Inscribir como Generador de Energía Eléctrica
406-E-2017	Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL)	Inadmisible por extemporáneo el recurso de apelación interpuesto en contra del Acuerdo No. 286-E-2017
412-E-2017	Eduardo Roshardt Llord	Autorización de inscripción como generador
413-E-2017	José Enrique Roshardt Llord	Autorización de inscripción como generador
421-E-2017	BOSFORO, DE RESPONSABILIDAD LIMITADA DE CAPITAL VARIABLE - BOSFORO, LTDA. DE C.V.	Certificar el Proyecto "BÓSFORO- PLANTA EL CARMEN"
422-E-2017	BOSFORO, DE RESPONSABILIDAD LIMITADA DE CAPITAL VARIABLE - BOSFORO, LTDA. DE C.V.	Certificar el Proyecto "BÓSFORO- PLANTA CONCHAGUA"
431-E-2017	BOSFORO, DE RESPONSABILIDAD LIMITADA DE CAPITAL VARIABLE - BOSFORO, LTDA. DE C.V.	Autorización inscripción como Generador de Energía Eléctrica

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
433-E-2017-A	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.	Certificación de Proyecto "Planta Solar Fotovoltaica Sol de Opico"
434-E-2017	CAESS - DELSUR - AES CLESA Y CIA. - EEO - DEUSEM	Aprobación del Manual de Costos Unitarios de las Instalaciones Eléctricas de Distribución
435-E-2017	Distribuidoras	Aprobación de los formularios que reflejan la Estructura de Costos de los Combustibles
436-E-2017	UT, S.A. DE C.V.	Liquidación parcial
438-E-2017	Nejapa Power Company, S.A.	Sentencia de Recurso de Apelación
439-E-2017	ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C. DE C.V.	Sentencia de Recurso de Apelación
440-E-2017	TERMOPUERTO LTDA. DE C.V.	Sentencia de Recurso de Apelación
441-E-2017	EDESAL, S.A. DE C.V.	Sentencia de Recurso de Apelación interpuesto en contra del Acuerdo No. 270-E-2017 Auditoría del Servicio Técnico en el periodo 2008-2012
442-E-2017	EDESAL, S.A. DE C.V.	Sentencia de Recurso de Apelación interpuesto en contra del Acuerdo No. 252-E-2017 Auditoría del Servicio Comercial en el periodo 2008-2012
443-E-2017	DELSUR, S.A. DE C.V.	Sentencia de Recurso de Apelación interpuesto en contra del Acuerdo No. 269-E-2017 Auditoría del Servicio Técnico en el periodo 2008-2012
444-E-2017	CAESS, S.A. DE C.V.	Sentencia de Recurso de Apelación
445-E-2017	AES CLESA Y CIA., S. EN C. DE C.V.	Sentencia de Recurso de Apelación

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
446-E-2017	EEO, S.A. de C.V.	Sentencia de Recurso de Apelación
447-E-2017	DEUSEM, S.A. de C.V.	Sentencia de Recurso de Apelación
448-E-2017-A	ETESAL, S.A. DE C.V.	CUST
449-E-2017	Gustavo Enrique Valdivieso Durán	Autorización inscripción como Generador de Energía Eléctrica
450-E-2017	Juan Carlos Miguel Archila	Autorización inscripción como Generador de Energía Eléctrica
451-E-2017	Claudia Beatriz Pérez	Autorización inscripción como Generador de Energía Eléctrica
452-E-2017	CAESS - DELSUR	Autorización adjudicación del Bloque reservador para APR en el proceso de licitación CAESS-CLP-RNV-001-2013
464-E-2017	CAESS, S.A. DE C.V.	Prórroga para finalizar los proyectos: a) Nueva Línea para de interconexión entre los circuitos 109-2-11/107-2-14, y 109-2-13/107-2-16, y, b) Construir línea para contingencia entre los circuitos 109-2-13 y 109-2-14, hasta el 20/octubre/2017
484-E-2017	SAN TEODORO, S.A. DE C.V.	Autorización permiso estudios para generación de energía eléctrica, utilizando el recurso hidráulico
489-E-2017	UT, S.A. DE C.V.	Liquidación parcial
491-E-2017	GRS COMERCIALIZADORA, SOCIEDAD ANÓNIMA DE CAPITAL VARIABLE - GRSC, S.A. DE C.V.	Autorización inscripción como Generador de Energía Eléctrica
492-E-2017	Carlos Pastrana Palomo	Autorización inscripción como Generador de Energía Eléctrica

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
493-E-2017	Mercedes Regina Llord de Wise	Autorización inscripción como Generador de Energía Eléctrica
494-E-2017	Julia Elena Palomo de Pastrana	Autorización inscripción como Generador de Energía Eléctrica
504-E-2017	AES EL SALVADOR	Se establece que las empresas distribuidoras del Grupo AES tendrán como fecha límite para finalizar todos los proyectos de Mejora de la Calidad del Servicio y Normalización de Redes de Terceros para el quinquenio 2013-2017, hasta el día 31/diciembre/2017 o la fecha en que se dé la orden de inicio a la auditoría correspondiente, lo que suceda primero
507-E-2017	Sociedad Industrias Agrícolas Venecia y Prusia, S.A. de C.V.	Hacer del conocimiento los resultados de la inspección realizada a PCH, contenidos en el informe técnico IT-CC-2017-021
508-E-2017	Sociedad De Matheu y CIA, S.A. de C.V.	Hacer del conocimiento los resultados de la inspección realizada a PCH contenidos en el informe técnico IT-CC-2017-020
512-E-2017	UT, S.A. DE C.V.	Aprobación del Presupuesto de Ingresos para el año 2018
514-E-2017	MCH GENERACIÓN, S.A. DE C.V.	Renovación de permiso otorgado en el Acuerdo No. 555-E-2015
536-E-2017	Auto-Productores Renovables	Segunda prórroga de los contratos
539-E-2017	ABRUZZO, S.A. de C.V.	Aprobar el Informe de Cálculo de la Muestra para el Estudio de Caracterización de la Carga
540-E-2017	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. de C.V.	Prorrogar hasta las 00:00 horas del uno de junio de dos mil dieciocho, la fecha de inicio del suministro
545-E-2017	UT, S.A. DE C.V.	Liquidación parcial
556-E-2017	Asociación Saneamiento Básico, Educación Sanitaria y Energías Alternativas (SABES)	Hacer del conocimiento resultados de inspección contenidos en el IT-CC-2017-022

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
557-E-2017	CAESS, S.A. DE C.V.	Caracterización de la Carga
558-E-2017	AES CLESA Y CIA., S. EN C. DE C.V.	Caracterización de la Carga
559-E-2017	EEO, S.A. DE C.V.	Caracterización de la Carga
560-E-2017	DEUSEM, S.A. de C.V.	Caracterización de la Carga
561-E-2017	DELSUR, S.A. DE C.V.	Caracterización de la Carga
562-E-2017	EDESAL, S.A. DE C.V.	Caracterización de la Carga
563-E-2017	NEJAPA – ORAZUL – TERMOPUERTO	Aprobación de Cargo por Capacidad de referencia para quinquenio 2017-2021
564-E-2017	CAESS, S.A. DE C.V.	Aprobación de Bases de Licitación
568-E-2017	CAESS, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios para el año 2018
568-E-2017-A	CAESS, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Términos y Condiciones de los Pliegos Tarifarios para el año 2018
569-E-2017	AES CLESA Y CIA., S. EN C. DE C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios para el año 2018
569-E-2017-A	AES CLESA Y CIA., S. EN C. DE C.V.	Aprobación de los Términos y Condiciones de los Pliegos Tarifarios para el año 2018
570-E-2017	EEO, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios para el año 2018

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
570-E-2017-A	EEO, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Términos y Condiciones de los Pliegos Tarifarios para el año 2018
571-E-2017	DEUSEM, S.A. de C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios para el año 2018
571-E-2017-A	DEUSEM, S.A. de C.V.	Aprobación de los Términos y Condiciones de los Pliegos Tarifarios para el año 2018
572-E-2017	DELSUR, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios para el año 2018
572-E-2017-A	DELSUR, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Términos y Condiciones de los Pliegos Tarifarios para el año 2018
573-E-2017	EDESAL, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios para el año 2018
573-E-2017-A	EDESAL, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Términos y Condiciones de los Pliegos Tarifarios para el año 2018
574-E-2017	ABRUZZO, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios para el año 2018
574-E-2017-A	ABRUZZO, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Términos y Condiciones de los Pliegos Tarifarios para el año 2018
575-E-2017	B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios para el año 2018
575-E-2017-A	B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Términos y Condiciones de los Pliegos Tarifarios para el año 2018
580-E-2017	CAESS, S.A. DE C.V.	Remisión de Bases CAESS-CLP-002-2017
589-E-2017	ZONA FRANCA SAN BARTOLO, S.A. DE C.V.	Certificación del "Proyecto conectado a la Reda AT Ilopango - Zona Franca San Bartolo"



No.	Usuario o Sociedad	Asunto
600-E-2017	CAESS, S.A. DE C.V.	Adjudicación de la Licitación CAESS-CLP-001-2017
601-E-2017	Hidro Xacbal, S.A. - CAESS, S.A. de C.V.	Autorización de Cesión
603-E-2017	De Oficio	Ajuste de Multas
605-E-2017	UT, S.A. DE C.V.	Refuerzo Presupuestario
606-E-2017	De Oficio	Actualización de la tasa de inscripción en el Registro
607-E-2017	ABRUZZO, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Factores de Forma para el Nodo de Nuevo Cuscatlán y para el Nodo de Guajoyo, para el periodo del 1 de enero al 30 de abril de 2018
608-E-2017	DELSUR - CAESS - AES CLESA - EEO - DEUSEM - EDESAL	Sentencia del recurso de apelación interpuesto en contra del Acuerdo No. 434-E-2017 en el cual se aprobó el Manual de Costos Unitarios
609-E-2017	ETESAL, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Requerimientos de Ingresos