



**BOLETÍN DE ESTADÍSTICAS ELÉCTRICAS**

**PRIMER SEMESTRE AÑO 2020**

**OCTUBRE 2020**

## ÍNDICE GENERAL

ÍNDICE GENERAL	2
ÍNDICE DE CUADROS Y GRÁFICOS	2
JUNTA DE DIRECTORES	5
GLOSARIO DE TÉRMINOS, ACRÓNIMOS, ABREVIATURAS Y SIGNOS CONVENCIONALES	6
ENTIDADES DEL SECTOR ELÉCTRICO	11
RESUMEN EJECUTIVO	17
CUADROS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MAYORISTA	18
CUADROS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MINORISTA	40
PRINCIPALES ACUERDOS EMITIDOS POR SIGET – PRIMER SEMESTRE AÑO 2020	85

## ÍNDICE DE CUADROS Y GRÁFICOS

CUADRO 01: CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ELECTRICIDAD AL 30 DE JUNIO 2020	19
GRÁFICA 01: CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL AL 30 DE JUNIO DE 2020 (MW)	20
GRÁFICA 02: DISTRIBUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO RECURSO AL 30 DE JUNIO DE 2020	21
CUADRO 02: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO DEL MERCADO MAYORISTA NACIONAL 1ER. SEMESTRE 2020	22
CUADRO 03: INYECCIONES, IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 1ER. SEMESTRE DE 2020	25
CUADRO 04: INYECCIÓN, DEMANDA Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA 1ER. SEMESTRE DE 2020	28
GRÁFICA 03: INYECCIÓN, DEMANDA Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (ENE – JUN) 2020	29
CUADRO 05: DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA NETA MENSUAL (ENERO-JUNIO)	29
CUADRO 06: INYECCIONES POR RECURSO Y CENTRAL GENERADORA, ENE-JUN, 2020	30
GRÁFICA 04: DISTRIBUCIÓN DE LA INYECCIÓN POR RECURSO, 1ER. SEMESTRE 2020	31
CUADRO 07: DEMANDA MENSUAL DE ENERGÍA EN EL MERCADO MAYORISTA PRIMER SEMESTRE 2020	31
CUADRO 07: DEMANDA MENSUAL DE ENERGÍA EN EL MERCADO MAYORISTA PRIMER SEMESTRE 2020	32
GRÁFICA 05: DEMANDA MENSUAL EN EL MERCADO MAYORISTA (ENERO-JUNIO), 2020	33
GRÁFICA 06: PRECIOS DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA (ENERO-JUNIO), 2020	33
CUADRO 08: ENERGÍA NO SERVIDA, PRIMER SEMESTRE DEL 2020	34
GRÁFICA 07: ENERGÍA NO SERVIDA, ENERO- JUNIO 2020	34

CUADRO 09: NÚMERO DE INTERRUPCIONES POR MOTIVO, (ENERO – JUNIO) 2020 .....	35
CUADRO 10: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, (ENERO – JUNIO) 2020.....	35
CUADRO 11: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTA AL 30 DE JUNIO DE 2020 .....	41
CUADRO 12: CAPACIDAD INSTALADA TOTAL NACIONAL, AL 30 DE JUNIO DE 2020 .....	43
GRÁFICA 08: DISTRIBUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA TOTAL NACIONAL POR TIPO DE RECURSO AL 30 DE JUNIO 2020 .....	43
CUADRO 13: GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 1 ER SEMESTRE 2020 .....	44
CUADRO 14: NÚMERO DE CLIENTES POR CATEGORÍA TARIFARIA, PRIMER SEMESTRE 2020 .....	45
CUADRO 14-A: NÚMERO DE CLIENTES POR CATEGORÍA TARIFARIA, CAESS PRIMER SEMESTRE 2020 .....	46
CUADRO 14-B: NÚMERO DE CLIENTES POR CATEGORÍA TARIFARIA, DELSUR PRIMER SEMESTRE 2020.....	47
CUADRO 14-C: NÚMERO DE CLIENTES POR CATEGORÍA TARIFARIA, AES- CLESA PRIMER SEMESTRE 2020.....	48
CUADRO 14-D: NÚMERO DE CLIENTES POR CATEGORÍA TARIFARIA, EEO PRIMER SEMESTRE 2020.....	49
CUADRO 14-E: NÚMERO DE CLIENTES POR CATEGORÍA TARIFARIA, DEUSEM PRIMER SEMESTRE 2020.....	50
CUADRO 14-F: NÚMERO DE CLIENTES POR CATEGORÍA TARIFARIA, EDESAL PRIMER SEMESTRE 2020.....	51
CUADRO 14-G: NÚMERO DE CLIENTES POR CATEGORÍA TARIFARIA, B&D PRIMER SEMESTRE 2020.....	52
CUADRO 14-G: NÚMERO DE CLIENTES POR CATEGORÍA TARIFARIA, ABRUZZO PRIMER SEMESTRE 2020..	52
GRÁFICA 09: CANTIDAD DE CLIENTE POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, (ENERO-JUNIO) 2020 .....	53
CUADRO 15: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR CATEGORÍA TARIFARIA, PRIMER SEMESTRE 2020..	54
CUADRO 15-A: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR CATEGORÍA TARIFARIA, CAESS PRIMER SEMESTRE 2020.....	55
CUADRO 15-B: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR CATEGORÍA TARIFARIA, DELSUR PRIMER SEMESTRE 2020.....	56
CUADRO 15-C CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR CATEGORÍA TARIFARIA, AES-CLESA PRIMER SEMESTRE 2020.....	57
CUADRO 15-D: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR CATEGORÍA TARIFARIA, EEO PRIMER SEMESTRE 2020.....	58
CUADRO 15-E: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR CATEGORÍA TARIFARIA, DEUSEM PRIMER SEMESTRE 2020.....	59
CUADRO 15-F: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR CATEGORÍA TARIFARIA, EDESAL PRIMER SEMESTRE 2020.....	60
CUADRO 15-G: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR CATEGORÍA TARIFARIA, B&D PRIMER SEMESTRE 2020.....	61
CUADRO 15-H: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR CATEGORÍA TARIFARIA, ABRUZZO PRIMER SEMESTRE 2020.....	61
GRÁFICA 10: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, (ENERO-JUNIO), 2020	62
CUADRO 16: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL CATEGORÍA TARIFARIA, PRIMER SEMESTRE 2020 .....	63
CUADRO 16-A: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL CATEGORÍA TARIFARIA, CAESS PRIMER SEMESTRE 2020.....	64
CUADRO 16-B: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL CATEGORÍA TARIFARIA, DELSUR PRIMER SEMESTRE 2020.....	65
CUADRO 16-C: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL CATEGORÍA TARIFARIA, AES-CLESA PRIMER SEMESTRE 2020.....	66
CUADRO 16-D: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL CATEGORÍA TARIFARIA, EEO PRIMER SEMESTRE 2020.....	67
CUADRO 16-E: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL CATEGORÍA TARIFARIA, DEUSEM PRIMER SEMESTRE 2020.....	68
CUADRO 16-F: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL CATEGORÍA TARIFARIA, EDESAL PRIMER SEMESTRE 2020.....	69
CUADRO 16-G: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL CATEGORÍA TARIFARIA, B&D PRIMER SEMESTRE 2020.....	70
CUADRO 16-H: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL CATEGORÍA TARIFARIA, ABRUZZO PRIMER SEMESTRE 2020.....	70
GRÁFICA 11: PRECIO PROMEDIO DE LA ENERGÍA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, ENERO-JUNIO, 2020.....	71
CUADRO 17: PRECIO PROMEDIO POR TIPO DE TARIFA A USUARIOS FINALES, ENERO – JUNIO DE 2020....	71
GRÁFICA 12: PRECIO PROMEDIO TOTAL A LOS USUARIOS FINALES, ENERO – JUNIO DE 2020 .....	72
CUADRO 18: POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 1ER. SEMESTRE DE 2020.....	73

CUADRO 19: POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 1ER. SEMESTRE DE 2020.....	74
CUADRO 20: POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 1ER. SEMESTRE DE 2020.....	75
CUADRO 21: IMPORTACIÓN, COMPRA Y VENTA DE ENERGÍA, DE LOS COMERCIALIZADORES, 1ER. SEMESTRE DE 2020 .....	76
CUADRO 22: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 1 ENERO AL 14 DE ENERO DE 2020.....	77
CUADRO 23: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 ENERO AL 14 DE ABRIL DE 2020.....	79
CUADRO 24: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ABRIL AL 14 DE JULIO DE 2020.....	81
CUADRO 25: GENERACIÓN DE ENERGÍA RENOVABLE, DE ENERO A JUNIO 2020.....	83
GRÁFICA 13: MATRIZ DE GENERACIÓN ELÉCTRICA CON RECURSO RENOVABLES, A JUNIO 2020.....	84

JUNTA DE DIRECTORES  
AL 30 DE JUNIO DE 2020

DESIGNADO POR	CARGO	NOMBRE
Presidencia de la República		
	Director Presidente de la Junta de Directores y Superintendente	Manuel Ernesto Aguilar Flores
Gremiales		
	Director Representante Asociaciones Gremiales del Sector Privado (ANEP)	Waldo Humberto Jiménez Rivas
	Director Suplente Asociaciones Gremiales del Sector Privado (ASIA)	Alonso Valdemar Saravia Mendoza
Corte Suprema de Justicia		
	Director Representante Corte Suprema de Justicia	Jorge Andrés Siliezar Hernández
	Director Suplente Corte suprema de Justicia	Eva Marcela Escobar Perez

# GLOSARIO DE TÉRMINOS, ACRÓNIMOS, ABREVIATURAS Y SIGNOS CONVENCIONALES

## GLOSARIO DE TÉRMINOS

---

**ALTA TENSIÓN:** Voltaje igual o superior a 115 kV.

**ANNUBAR:** El medidor de caudal Annubar es una innovación del tubo Pitot, empleado para medir el flujo de gas, vapor o líquido en un ducto. Consiste en un tubo exterior, situado a lo largo de un diámetro transversal de la tubería, y dos tubos interiores

**AUTO-PRODUCTOR RENOVABLE:** Es el usuario final que, produce energía para su propio consumo a partir de unidades de generación de energía basada en una fuente renovable no convencional ubicada en sus instalaciones y que eventualmente inyecta excedentes de energía a la red de distribución con la que se encuentra conectado, percibiendo una remuneración por cada kilovatio-hora de inyección neta.

**ÁREA DE DENSIDAD DE CARGA ALTA:** Es aquella área de densidad de carga que contiene al menos mil habitantes o en donde la demanda de energía eléctrica de los usuarios es al menos 250 kilowatts, y que además se encuentre en una región que aglomere al menos 10 áreas contiguas que bajo los dos parámetros antes indicados puedan ser clasificadas como áreas de densidad de carga alta. Por otra parte, independientemente al resultado de la aplicación de los criterios antes señalados, en las metodologías de control de las presentes normas se podrán definir excepciones para que áreas adicionales también sean consideradas de alta densidad de carga.

**ÁREA DE DENSIDAD DE CARGA BAJA:** Es aquella área de densidad de carga que no ha sido definida como un área de densidad de carga alta.

**ÁREA DE DENSIDAD DE CARGA:** Es el área geográfica comprendida dentro de un cuadrado de un kilómetro por lado, de forma que para una empresa distribuidora las áreas de densidad de carga no se traslapen entre sí, debiendo contener en su conjunto a la totalidad de la red eléctrica y usuarios de la distribuidora.

**BAJA TENSIÓN:** Se refiere a los niveles de voltajes menores o iguales 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.

**COGENERACIÓN:** Es el procedimiento mediante el cual se obtiene simultáneamente energía eléctrica y energía térmica útil.

**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:** Entidad poseedora y operadora de instalaciones cuya finalidad es la entrega de energías eléctrica en redes de baja y media 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 DISTRIBUIDA:** Es la generación de energía eléctrica conectada directamente en las redes de distribución. Comúnmente las plantas interconectadas a las redes de distribución suelen ser de una capacidad menor o igual a 20 MW.

**GENERADOR DISTRIBUIDO RENOVABLE:** Es el Operador Generador de energía eléctrica a partir de fuentes renovables que posee una o más plantas de generación interconectadas a las redes de distribución.

**GENERADOR DISTRIBUIDO RENOVABLE CON CONTRATO DE LARGO PLAZO:** Es el Generador distribuido renovable que posee contratos de largo plazo suscritos a partir de procesos de licitación pública de libre concurrencia realizados de conformidad con el artículo 86-B del Reglamento de la Ley General de Electricidad.

**GENERADOR DISTRIBUIDO RENOVABLE CON CONTRATO BILATERAL:** Es el Generador distribuido renovable que posee contratos suscritos de manera bilateral (acuerdos entre partes) con otros operadores.

**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):** 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.

**PEQUEÑA CENTRAL HIDROELÉCTRICA:** Es la productora de energía eléctrica a partir de fuentes hidroeléctrica, cuya capacidad instalada según datos del fabricante del generador, sea menor o igual a veinte (20) Megavatios y su finalidad sea comercializar parte o la totalidad de su producción.

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

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

**PRECIO SPOT:** Precio horario de energía eléctrica en el Mercado Regulador del Sistema.

**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 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 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 Productor Renovable: Es aquel usuario final que instala una unidad de producción de energía eléctrica basada en una fuente renovable con el único objeto de abastecer su demanda interna, y que bajo una condición temporal y excepcional, por un período corto de tiempo podría inyectar excedentes de energía a la red de distribución eléctrica sin fines comerciales.

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

### ACRÓNIMOS

APR: Auto Productor Renovable.

APT-D: Autoproducción Térmica en Distribución

AVR: Regulador automático de voltaje, del inglés Automatic Voltage Regulator

FRP: Polímero reforzado con fibra del inglés, FRP)

GD: Generación Distribuida.

GDR: Generador Distribuido Renovable.

GDR BIL: Generador Distribuido Renovable con Contrato Bilateral.

GDR CLP: Generador Distribuido Renovable con Contrato de Largo Plazo.

MM: Mercado Mayorista.

MRS: Mercado Regulador del Sistema.

PCH: Pequeña Central Hidroeléctrica.

PM: Participante del Mercado Mayorista de Electricidad

RMER: Reglamento del Mercado Eléctrico Regional.

UPR: Usuario Final Productor Renovable,

### 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.

MCM: Mil Circular Mils.

M.S.N.M.: Metros sobre el nivel del mar

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.

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.

ENTIDADES DEL SECTOR ELÉCTRICO

EMPRESAS GENERADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA A ENERO DE 2020

	SOCIEDAD	PLANTA
1	ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I, LTDA. DE C.V.	LOS REMEDIOS:
2	CAPELLA SOLAR, S.A. DE C.V.	ALBIREO I Y ALBIREO II
3	CEMENTO HOLCIM DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	HOLCIM
4	COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RÍO LEMPA.	GUAJOYO, 5 DE NOVIEMBRE, CERRÓN GRANDE, 15 DE SEPTIEMBRE:
5	COMPAÑÍA AZUCARERA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V. (COGENERADOR).	CENTRAL IZALCO E INGENIO CHAPARRASTIQUE
6	ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.	BOREALIS
7	GENERADORA ELÉCTRICA CENTRAL, S.A. DE C.V.	GECSA
8	HILCASA ENERGY, S.A. DE C.V.	HILCASA
9	INGENIO CENTRAL AZUCARERO JIBOA, S.A. DE C.V. (COGENERADOR).	INJIBOA
10	INGENIO EL ÁNGEL, S.A. DE C.V. (COGENERADOR).	INGENIO EL ÁNGEL

	SOCIEDAD	PLANTA
11	INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V. (COGENERADOR)	INGENIO LA CABAÑA
12	INVERSIONES ENERGÉTICAS, S.A. DE C.V.	CENTRAL ELÉCTRICA TALNIQUE
13	LAGEO, S.A. DE C.V.	CENTRAL GEOTÉRMICA DE BERLÍN Y CENTRAL GEOTÉRMICA DE AHUACHAPÁN:
14	NEJAPA POWER COMPANY, LLC.	NEJAPA
15	ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C. DE C.V.	ACAJUTLA Y SOYAPANGO
16	PROVIDENCIA SOLAR, S.A. DE C.V.	ANTARES
17	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.	LA TRINIDAD Y MÁRQUEZ
18	TERMOPUERTO, LTDA. DE C.V.	TERMOPUERTO
19	TEXTUFIL, S.A. DE C.V.	TEXTUFIL

GENERACIÓN DISTRIBUIDA RENOVABLE AL 30 DE JUNIO DE 2020

	SOCIEDAD	PLANTA
<b>GENERACIÓN SOLAR FOTOVOLTAICA</b>		
1	AES NEJAPA GAS, LTDA. DE C.V.	AES MONCAGUA
2	AMERICAN INDUSTRIAL PARK, S.A. DE C.V.	PLANTA FV EL APOLO
		PLANTA FV EL PROGRESO
3	ASOCIO GRUPO ARQUERO-DELFO, S. A. DE C.V.	BARRIO NUEVO I
		BARRIO NUEVO II
		BARRIO NUEVO III
4	BÓSFORO LTDA. DE C.V.	BÓSFORO JIQUILISCO
		BÓSFORO PLANTA EL CARMEN
		BÓSFORO PLANTA GUAZAPA
		BÓSFORO PLANTA GUAZAPA II (APOPA)
		BÓSFORO PLANTA LA UNIÓN
		BÓSFORO PLANTA NEJAPA
		BÓSFORO PLANTA PASAQUINA
		BÓSFORO PLANTA SANTA ANA
		BÓSFORO PLANTA SONSONATE
		BÓSFORO SAN SEBASTIÁN SALITRILLO (SANTA ANA II)
5	CERSA S.A. DE C.V.	MESAS 1
		MESAS 2
6	DISTRIBUIDORA DE AZÚCAR Y DERIVADOS, S.A. DE C.V.	DIZUCAR
7	ECTROPA, S.A. DE C.V.	ECTROPA, S.A. DE C.V.
8	EPOCACI, S.A. DE C.V.	NUEVO GUALCHO
9	F. PEÑA DE MORENO, S.A. DE C.V.	PEÑA MORENO
10	HILCASA ENERGY, S.A. DE C.V.	HILCASA APOPA Y MZ1 - MZ2
		HILCASA ENERGY I (El ángel)

SOCIEDAD		PLANTA
		HILCASA ENERGY II (El ángel)
		HILCASA ENERGY III (El ángel)
		HILCASA INTRADESA 8A 449
		HILCASA INTRADESA 8B 450
		HILCASA INTRADESA IDC 986
		HILCASA INTRADESA OFICINAS
		HILCASA TECHOS 1 Y S4
11	HILOSA POWER SOLUTIONS, S.A. DE C.V.	HILOSA
12	IELOU, S.A. DE C.V.	GD-ES-67KW
13	INDUFOAM ENERGY SUPPLY, S.A. DE C.V.	INDUFOAM ENERGY
14	INVERSIONES Y DESARROLLOS ENERGÉTICOS, S.A. DE C.V.	EL PASEO
		METROCENTRO SANTA ANA
		MULTIPLAZA
		PLANTA FOTOVOLTAICA PARQUEO HOTEL REAL INTERCONTINENTAL
15	MINISTERIO DE AGRICULTURA Y GANADERÍA	MAG-KOIKA
16	POTENZA, S.A. DE C.V.	POTENZA
17	PROVIDENCIA SOLAR, S.A. DE C.V.	SPICA
18	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.	ALPHA SOLAR I
		ALPHA SOLAR II
		FOTOVOLTAICA SOL DE OPICO
		GRUPO ROCA I
		GRUPO ROCA II
		GRUPO ROCA III
		PVGEN I
		PVGEN II
		PVGEN III
		SUNO POWER I
		SUNO POWER II
		SUNO POWER III
		ZAMBOMBERA I
		ZAMBOMBERA II
ZAMBOMBERA III		
19	SOLAR INTERNACIONAL, S.A. DE C.V.	SOLAR INTERNACIONAL I
		SOLAR INTERNACIONAL II
		SOLAR INTERNACIONAL III
20	SOLARIS ENERGY, S.A. DE C.V.	SOLARIS ENERGY I
		SOLARIS ENERGY II
21	THREE ENERGY CORP.	TOTO S.A. DE C.V.
22	TUSCANIA CORPORATE AND BUSINESS PARK, S.A. DE C.V.	INSTALACIÓN DE PANELES SOLARES EN TECHO DEL COMPLEJO CORPORATIVO TUSCANIA
23	VIJOSA POWER, LTDA. DE C.V.	MEGA PLANTA VIJOSA
	ZONA FRANCA SAN BARTOLO, S.A. DE C.V.	ZONA FRANCA SAN BARTOLO

SOCIEDAD		PLANTA
<b>GENERACIÓN BIOGÁS</b>		
24	AES NEJAPA GAS, LTDA. DE C.V.	AES NEJAPA GAS
25	AGRÍCOLA GANADERA ONZA, S.A. DE C.V. (ONZA, S.A. DE C.V.)	ONZA, BIODIGESTOR SAN RAMON
26	AGROINDUSTRIAS SAN JULIÁN, S.A. DE C.V. (AGROSANIA, S.A. DE C.V.)	AGROSANIA
<b>GENERACIÓN PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS</b>		
31	COMPAÑÍA ELÉCTRICA CUCUMACAYÁN, S.A. DE C.V.	PCH BULULÚ
		PCH CUCUMACAYÁN
		PCH CUTUMAY CAMONES
		PCH MILINGO
		PCH MILINGO (REPOTENCIACION)
		PCH RIO SUCIO
		PCH RIO SUCIO (REPOTENCIACION)
		PCH SAN LUIS I
		PCH SAN LUIS I (REPOTENCIACION)
		PCH SAN LUIS II
PCH SONSONATE		
32	DE MATHEU Y CIA, S.A. DE C.V.	PLANTA HIDROELÉCTRICA LA CALERA
33	HIDRO JUAYÚA	HIDRO JUAYÚA
34	HIDROELÉCTRICA PAPALOATE S.A. DE C.V.	CENTRAL HIDROELÉCTRICA PAPALOATE
35	INDUSTRIAS AGRÍCOLAS VENECIA Y PRUSIA S.A. DE C.V.	PCH VENECIA Y PRUSIA
36	SANEAMIENTO BÁSICO, EDUCACIÓN SANITARIA Y ENERGÍAS ALTERNATIVAS (SABES)	CENTRAL HIDROELÉCTRICA EL CALAMBRE
		CENTRAL HIDROELÉCTRICA JUNQUILLO
		CENTRAL HIDROELÉCTRICA MIRACAPA
37	SENSUNAPÁN S.A. DE C.V.	CENTRAL NAHUIZALCO I
38	VELESA ENERGY, S.A. DE C.V.	PCH VELESA ENERGY

EMPRESA TRANSMISORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A DICIEMBRE DE 2020

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

EMPRESAS COMERCIALIZADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A JUNIO DE 2020

EMPRESAS COMERCIALIZADORAS	
1	ABRUZZO, S.A. DE C.V. (COM)
2	AES NEJAPA GAS, LIMITADA DE CAPITAL VARIABLE
3	AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.

EMPRESAS COMERCIALIZADORAS	
4	ALAS DORADAS S.A. DE C.V.
5	CEL - COMERCIALIZADORA
6	COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA PARA AMÉRICA S.A. DE C.V.
7	COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA, S.A. DE C.V.
8	COMPAÑÍA DE ENERGÍA DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.
9	CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.
10	EDESAL S.A. DE C.V. (COM)
11	EIS POWER S.A. DE C.V.
12	ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. DE C.V.
13	ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.
14	ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. DE C.V.
15	ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.
16	ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.
17	ENERTRADE S.A. DE C.V.
18	EON ENERGY, S.A. DE C.V.
19	EXCELERGY S.A.
20	GENERADORA ELÉCTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.
21	GRS COMERCIALIZADORA, S.A. DE C.V.
22	HILCASA ENERGY
23	INE S.A. DE C.V. (COM)
24	INGENIO CHAPARRASTIQUE, S.A. DE C.V.
25	INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.
26	INMOBILIARIA APOPA SOCIEDAD ANÓNIMA DE CAPITAL VARIABLE
27	INTELLERGY, SOCIEDAD ANÓNIMA DE CAPITAL VARIABLE
28	INVERSIONES EN TRANSMISIÓN Y ENERGÍA CENTROAMERICANA, S.A. DE C.V.
29	MAYORISTA DE ELECTRICIDAD, S.A. DE C.V.
30	MERCADOS ELÉCTRICOS S.A. DE C.V.
31	ORIGEM S.A. DE C.V.
32	SOCIETE D'ENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.
33	TEXTUFIL S.A. DE C.V.
34	COMERCIA INTERNACIONAL EL SALVADOR, S.A. DE C.V.
35	DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DEL SUR, S.A. DE C.V.
36	ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.
37	PACIFIC ENERGY S.A. DE C.V.

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A JUNIO DE 2020

EMPRESA DISTRIBUIDORA	
1	ABRUZZO, S.A. DE C.V.: ABRUZZO
2	COMPAÑÍA DE LUZ ELÉCTRICA DE SANTA ANA Y CÍA. S EN C. DE C.V.: AES-CLESA
3	B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A. DE C.V.: B&D
4	COMPAÑÍA DE ALUMBRADO ELÉCTRICO DE SAN SALVADOR, S.A. DE C.V. : CAESS
5	DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL SUR, S.A. DE C.V. : DELSUR
6	DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA DE USULUTÁN, SOCIEDAD DE ECONOMÍA MIXTA.: DEUSEM
7	EMPRESA DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V. : EDESAL
8	EMPRESA ELÉCTRICA DE ORIENTE, S.A. DE C.V. : EEO

GRANDES USUARIOS CONECTADOS A LA RED DE TRANSMISIÓN  
A JUNIO DE 2020

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

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.



## RESUMEN DEL MERCADO ELÉCTRICO

Para ver el informe en donde esta resumido lo relevante del sector eléctrico en el primer semestre del 2020, puede ingresar en la página web de SIGET y seguir la siguiente ruta: TEMAS - ELECTRICIDAD – INFORME DE MERCADO Y ESTADÍSTICAS ELÉCTRICAS y luego seleccionar Informes del Mercado Eléctrico o por medio de los siguientes accesos:

<https://www.siget.gob.sv/mercado-electrico/>

<https://www.siget.gob.sv/informe-de-mercado-y-estadisticas-electricas/>

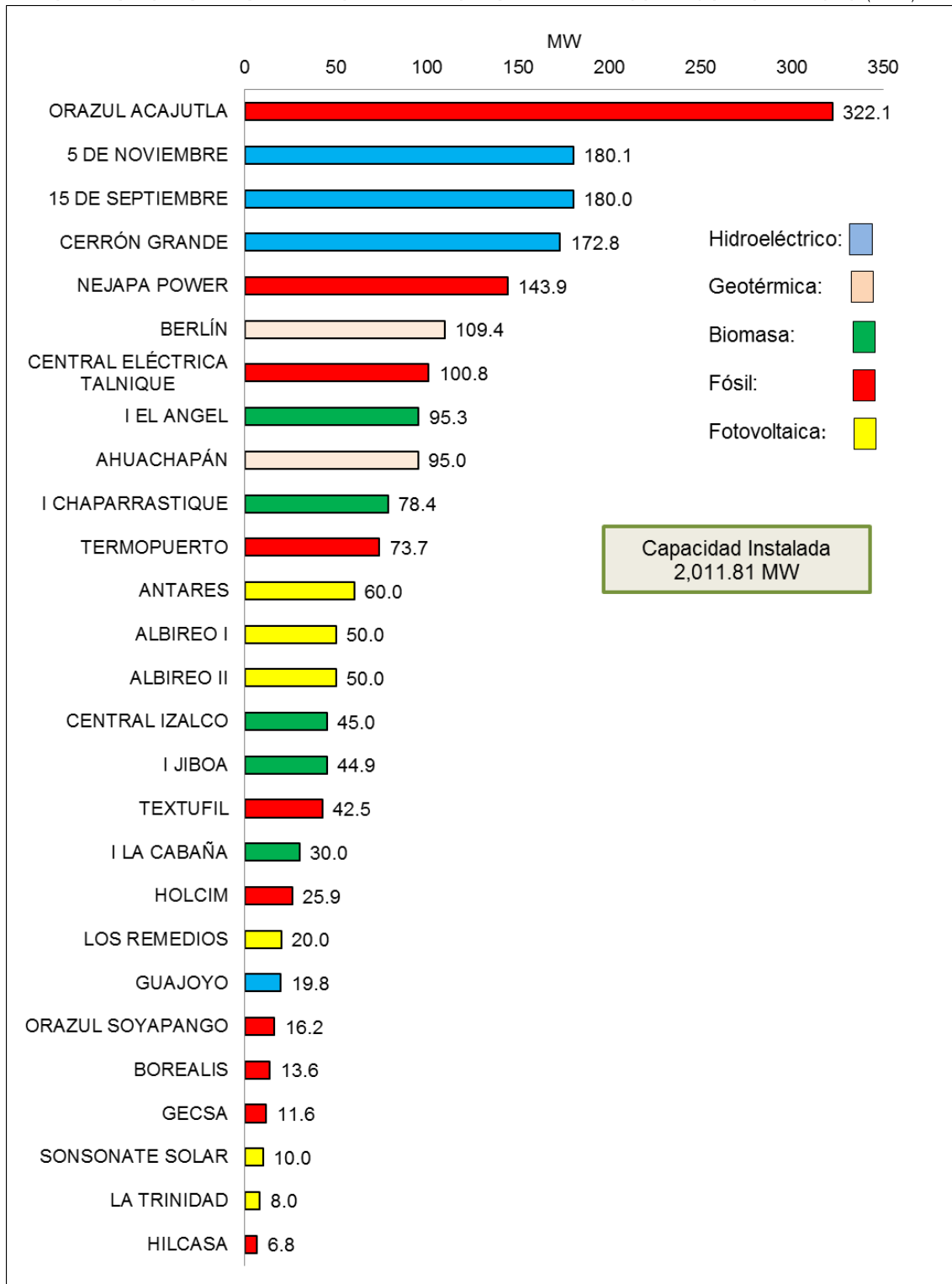
# CUADROS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MAYORISTA

CUADRO 01: CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ELECTRICIDAD AL 30 DE JUNIO 2020

No	NOMBRE	TIPO	CAPACIDAD INSTALADA		CAPACIDAD DISPONIBLE	
			(MW)	(%)	(MW)	(%)
	<b>HIDRÁULICA</b>		<b>552.69</b>	<b>27%</b>	<b>552.7</b>	<b>30%</b>
1	GUAJOYO	HIDRÁULICA	19.80	1%	19.8	1%
2	CERRÓN GRANDE	HIDRÁULICA	172.80	9%	172.8	9%
3	5 DE NOVIEMBRE	HIDRÁULICA	180.09	9%	180.1	10%
4	15 DE SEPTIEMBRE	HIDRÁULICA	180.00	9%	180.0	10%
	<b>GEOTÉRMICA</b>		<b>204.4</b>	<b>10%</b>	<b>175.0</b>	<b>10%</b>
5	AHUACHAPÁN	GEOTÉRMICA	95.0	5%	74.7	4%
6	BERLÍN	GEOTÉRMICA	109.4	5%	100.3	5%
	<b>COMBUSTIBLE FÓSIL</b>		<b>757.1</b>	<b>38%</b>	<b>724.2</b>	<b>40%</b>
7	ORAZUL ACAJUTLA		322.1	16%	297.8	16%
	7.1-ACAJUTLA	A) VAPOR	63.0	3%	59.5	3%
	7.2-ACAJUTLA	B) GAS	82.1	4%	64.0	4%
	7.3-ACAJUTLA	C) MOTORES	150.0	7%	147.3	8%
	7.4-ACAJUTLA	D) GAS	27.0	1%	27.0	1%
8	ORAZUL SOYAPANGO	MOTORES	16.2	1%	15.3	1%
9	NEJAPA POWER	MOTORES	143.9	7%	141.5	8%
10	HOLCIM	MOTORES	25.9	1%	25.9	1%
11	CENTRAL ELÉCTRICA TALNIQUE	MOTORES	100.8	5%	100.8	6%
12	TEXTUFIL, S.A.	MOTORES	42.5	2%	42.5	2%
13	GENERADORA ELÉCTRICA CENTRAL, S.A. DE C.V.	MOTORES	11.6	1%	10.9	1%
14	ENERGÍA BOREALIS	MOTORES	13.6	1%	11.3	1%
15	HILCASA ENERGY	MOTORES	6.8	0%	6.5	0%
16	TERMOPUERTO S.A. de C.V.	MOTORES	73.7	4%	71.7	4%
	<b>BIOMASA</b>		<b>293.6</b>	<b>15%</b>	<b>181.7</b>	<b>10%</b>
17	CASSA		123.4	6%	63.0	3%
	17.1- CENTRAL IZALCO	TURBOGENERADOR	45.0	2%	28.0	2%
	17.2- INGENIO CHAPARRASTIQUE	TURBOGENERADOR	78.4	4%	35.0	2%
18	INGENIO EL ANGEL	TURBOGENERADOR	95.3	5%	53.8	3%
19	INGENIO LA CABAÑA	TURBOGENERADOR	30.0	1%	30.0	2%
20	INGENIO JIBOA	TURBOGENERADOR	44.9	2%	34.9	2%
	<b>FOTOVOLTAICO</b>		<b>204.0</b>	<b>10%</b>	<b>194.0</b>	<b>11%</b>
21	PROVIDENCIA SOLAR		60.0	3%	60.0	3%
	21.1 - ANTARES	FOTOVOLTAICA	60.0	3%	60.0	3%
22	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.		14.0	1%	14.0	1%
	22.1 - LA TRINIDAD	FOTOVOLTAICA	8.0	0%	8.0	0%
	22.2 - MÁRQUEZ	FOTOVOLTAICA	6.0	0%	6.0	0%
23	ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR LTDA. DE C.V.		20.0	1%	20.0	1%
	23.1 - LOS REMEDIOS	FOTOVOLTAICA	20.0	1%	20.0	1%
24	CAPELLA SOLAR		100.0	5%	100.0	5%
	24.1 - ALBIREO I	FOTOVOLTAICA	50.0	2%	8.0	0%
	24.2 - ALBIREO II	FOTOVOLTAICA	50.0	2%	6.0	0%
25	SONSONATE SOLAR		10.0	0%	100.0	5%
	25.1- SONSONATE SOLAR	FOTOVOLTAICA	10.0	0%	8.0	0%
	<b>TOTALES</b>		<b>2,011.81</b>	<b>100%</b>	<b>1827.6</b>	<b>100%</b>

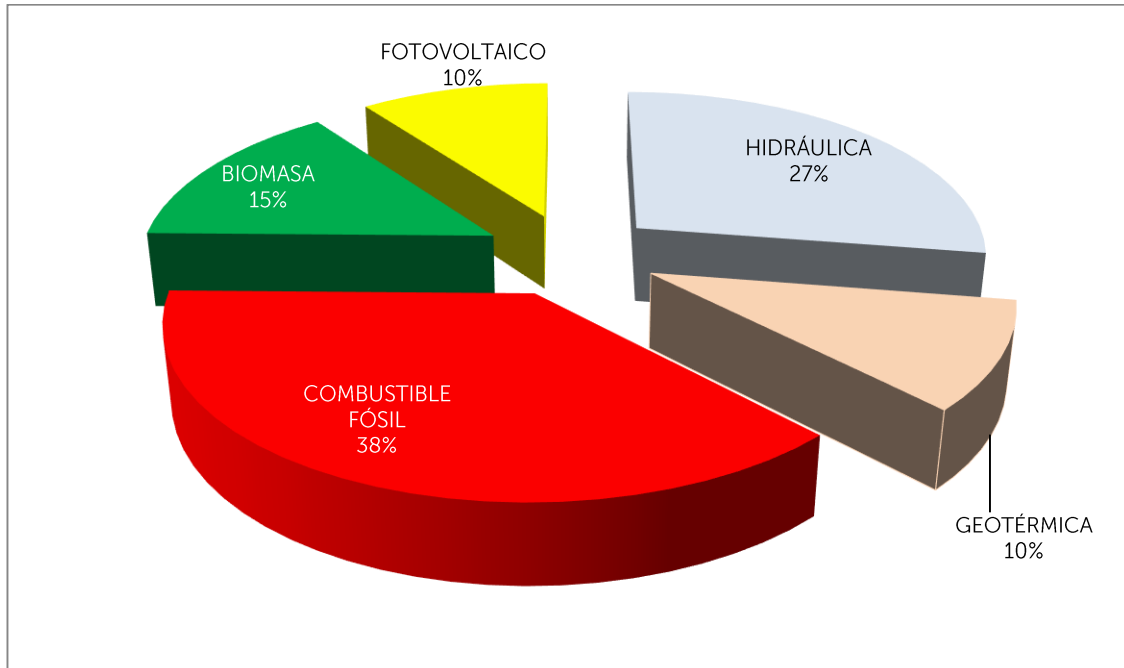
FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

GRÁFICA 01: CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL AL 30 DE JUNIO DE 2020 (MW)



FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

GRÁFICA 02: DISTRIBUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO RECURSO AL 30 DE JUNIO DE 2020



FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

CUADRO 02: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO DEL MERCADO MAYORISTA NACIONAL 1ER. SEMESTRE 2020  
(EN MWh)

CENTRALES	ENE.	FEB.	MAR.	ABR.	MAY.	JUN.	TOTAL
<b>CENTRALES HIDRÁULICAS</b>							
<b>CEL</b>							
<b>GUAJOYO</b>							
GENERACIÓN BRUTA	2,308.07	2,451.67	3,296.28	6,173.81	7,491.81	1,637.43	<b>23,359.07</b>
CONSUMO PROPIO	10.79	11.59	16.32	32.75	31.41	6.57	<b>109.43</b>
GENERACIÓN NETA	2,297.28	2,440.08	3,279.96	6,141.06	7,460.40	1,630.86	<b>23,249.64</b>
<b>CERRON GRANDE</b>							
GENERACIÓN BRUTA	25,393.91	23,869.94	25,594.58	26,248.30	49,978.23	54,118.30	<b>205,203.26</b>
CONSUMO PROPIO	24.37	22.10	26.90	27.53	50.16	55.20	<b>206.27</b>
GENERACIÓN NETA	25,369.54	23,847.84	25,567.68	26,220.77	49,928.06	54,063.10	<b>204,996.98</b>
<b>5 DE NOVIEMBRE</b>							
GENERACIÓN BRUTA	24,272.65	23,503.01	24,386.60	27,258.33	59,204.71	71,489.09	<b>230,114.39</b>
CONSUMO PROPIO	137.91	126.34	129.14	148.10	178.08	249.38	<b>968.94</b>
GENERACIÓN NETA	24,134.73	23,376.67	24,257.46	27,110.23	59,026.63	71,239.72	<b>229,145.45</b>
<b>15 DE SEPTIEMBRE</b>							
GENERACIÓN BRUTA	16,913.06	15,699.50	14,928.22	17,209.99	55,296.32	94,816.33	<b>214,863.42</b>
CONSUMO PROPIO	39.27	37.89	49.41	52.41	119.76	148.73	<b>447.47</b>
GENERACIÓN NETA	16,873.79	15,661.61	14,878.81	17,157.58	55,176.56	94,667.60	<b>214,415.95</b>
<b>CENTRALES GEOTÉRMICAS</b>							
<b>LAGEO</b>							
<b>AHUACHAPÁN</b>							
GENERACIÓN BRUTA	62,894.29	59,758.81	61,969.05	59,009.12	60,463.60	58,097.94	<b>362,192.81</b>
CONSUMO PROPIO	4,382.24	3,956.06	4,340.37	4,278.40	4,416.47	4,129.19	<b>25,502.73</b>
GENERACIÓN NETA	58,512.05	55,802.75	57,628.69	54,730.72	56,047.13	53,968.75	<b>336,690.08</b>
<b>BERLIN</b>							
GENERACIÓN BRUTA	58,664.26	64,060.68	74,091.94	71,470.52	73,691.24	71,033.87	<b>413,012.50</b>
CONSUMO PROPIO	3,649.53	4,501.20	4,960.67	4,820.25	4,940.53	4,764.83	<b>27,637.00</b>
GENERACIÓN NETA	55,014.73	59,559.48	69,131.27	66,650.27	68,750.71	66,269.04	<b>385,375.50</b>
<b>CENTRALES TÉRMICAS (COMBUSTIBLE FÓSIL)</b>							
<b>ORAZUL</b>							
<b>ACAJUTLA</b>							
GENERACIÓN BRUTA	39,462.72	53,399.72	66,792.54	57,293.50	50,656.28	31,188.36	<b>298,793.11</b>
CONSUMO PROPIO	770.37	909.42	1,030.74	846.71	819.69	519.38	<b>4,896.31</b>
GENERACIÓN NETA	38,692.35	52,490.29	65,761.79	56,446.79	49,836.60	30,668.97	<b>293,896.80</b>
<b>SOYAPANGO</b>							
GENERACIÓN BRUTA	112.94	-	-	92.78	-	-	<b>205.72</b>
CONSUMO PROPIO	1.07	-	-	1.64	-	-	<b>2.71</b>
GENERACIÓN NETA	111.87	-	-	91.14	-	-	<b>203.01</b>
<b>NEJAPA POWER</b>							
GENERACIÓN BRUTA	175.32	-	5,786.28	4,112.76	9,916.60	2,742.42	<b>22,733.37</b>
CONSUMO PROPIO	21.26	-	260.49	189.05	451.42	131.65	<b>1,053.88</b>
GENERACIÓN NETA	154.05	-	5,525.78	3,923.71	9,465.18	2,610.77	<b>21,679.50</b>
<b>HOLCIM</b>							
GENERACIÓN BRUTA	9,452.98	9,805.24	7,096.30	4,732.90	4,787.56	2,077.63	<b>37,952.60</b>
CONSUMO PROPIO	480.66	470.32	409.28	354.69	341.10	206.69	<b>2,262.74</b>
GENERACIÓN NETA	8,972.32	9,334.91	6,687.02	4,378.21	4,446.46	1,870.94	<b>35,689.87</b>
<b>INVERSIONES ENERGÉTICAS</b>							
GENERACIÓN BRUTA	21,362.83	28,676.02	19,811.46	27,977.38	36,406.27	15,101.65	<b>149,335.60</b>
CONSUMO PROPIO	401.88	629.36	465.51	577.29	735.70	279.24	<b>3,088.97</b>
GENERACIÓN NETA	20,960.95	28,046.66	19,345.95	27,400.09	35,670.57	14,822.41	<b>146,246.63</b>
<b>TEXTUFIL<sup>1/</sup></b>							
GENERACIÓN BRUTA	118.33	305.79	9.68	47.59	-	45.48	<b>526.87</b>
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	<b>-</b>
GENERACIÓN NETA	118.33	305.79	9.68	47.59	-	45.48	<b>526.87</b>

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

CUADRO 02: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO DEL MERCADO MAYORISTA NACIONAL  
1ER. SEMESTRE 2020  
(EN MWh)

CENTRALES	ENE.	FEB.	MAR.	ABR.	MAY.	JUN.	TOTAL
<b>CENTRALES TÉRMICAS (COMBUSTIBLE FÓSIL)</b>							
<b>GECSA</b>							
GENERACIÓN BRUTA	-	-	13.86	-	-	13.68	27.54
CONSUMO PROPIO	-	-	0.54	-	-	0.85	1.39
GENERACIÓN NETA	-	-	13.32	-	-	12.83	26.15
<b>ENERGIA BOREALIS</b>							
GENERACIÓN BRUTA	25.63	109.90	20.38	17.16	-	-	173.07
CONSUMO PROPIO	0.63	2.68	0.50	0.42	-	-	4.22
GENERACIÓN NETA	25.01	107.22	19.89	16.74	-	-	168.85
<b>HILCASA ENERGY<sup>1/-/</sup></b>							
GENERACIÓN BRUTA	55.73	-	8.07	-	3.71	8.56	76.07
CONSUMO PROPIO	1.32	-	0.40	-	0.56	0.75	3.03
GENERACIÓN NETA/UT	54.41	-	7.67	-	3.15	7.81	73.04
<b>TERMOPUERTO</b>							
GENERACIÓN BRUTA	24,487.57	15,246.98	23,805.30	36,399.58	4,792.80	-	104,732.23
CONSUMO PROPIO	753.67	474.37	764.69	1,134.05	127.78	-	3,254.56
GENERACIÓN NETA	23,733.90	14,772.61	23,040.61	35,265.53	4,665.02	-	101,477.67
<b>BIOMASA</b>							
<b>CASSA</b>							
<b>CENTRAL IZALCO</b>							
GENERACIÓN BRUTA	31,870.32	29,828.30	31,214.58	12,534.58	-	-	105,447.78
CONSUMO PROPIO	13,660.32	12,780.77	13,663.79	4,665.13	-	-	44,770.00
GENERACIÓN NETA	18,210.00	17,047.54	17,550.79	7,869.45	-	-	60,677.77
<b>INGENIO CHAPARRASTIQUE</b>							
GENERACIÓN BRUTA	32,959.50	27,895.03	35,805.79	37,083.39	42,788.28	-	176,531.98
CONSUMO PROPIO	9,480.58	8,857.37	10,022.35	7,439.39	4,148.20	-	39,947.88
GENERACIÓN NETA	23,478.92	19,037.66	25,783.44	29,644.00	38,640.08	-	136,584.10
<b>INGENIO EL ANGEL</b>							
GENERACIÓN BRUTA	48,791.76	46,837.14	49,671.68	29,210.82	340.88	325.10	175,177.37
CONSUMO PROPIO	13,400.92	13,039.13	13,644.78	7,057.24	340.88	325.10	47,808.05
GENERACIÓN NETA	35,390.84	33,798.01	36,026.90	22,153.57	-	-	127,369.32
<b>INGENIO LA CABAÑA<sup>1/</sup></b>							
GENERACIÓN BRUTA	16,229.60	16,262.20	18,891.50	15,663.70	-	-	67,047.00
CONSUMO PROPIO	7,046.68	7,102.09	7,789.14	6,466.45	-	-	28,404.36
GENERACIÓN NETA	9,182.92	9,160.11	11,102.36	9,197.25	-	-	38,642.64
<b>INGENIO JIBOA</b>							
GENERACIÓN BRUTA	29,979.63	30,266.64	29,078.79	21,860.15	-	-	111,185.21
CONSUMO PROPIO	7,700.27	7,211.77	7,432.83	5,673.54	-	-	28,018.41
GENERACIÓN NETA	22,279.36	23,054.87	21,645.96	16,186.61	-	-	83,166.80
<b>SOLAR</b>							
<b>PROVIDENCIA SOLAR</b>							
<b>ANTARES</b>							
GENERACIÓN BRUTA	11,582.55	10,989.23	12,378.35	10,700.60	9,825.27	9,147.14	64,623.14
CONSUMO PROPIO	37.97	34.54	42.32	34.79	35.29	33.37	218.29
GENERACIÓN NETA	11,544.58	10,954.69	12,336.03	10,665.81	9,789.97	9,113.77	64,404.85
<b>PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. de C.V.</b>							
<b>LA TRINIDAD</b>							
GENERACIÓN BRUTA	1,588.85	1,747.51	2,013.03	1,769.03	1,581.14	1,481.20	10,180.77
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-
GENERACIÓN NETA	1,588.85	1,747.51	2,013.03	1,769.03	1,581.14	1,481.20	10,180.77
<b>MÁRQUEZ</b>							
GENERACIÓN BRUTA	1,085.43	1,272.69	1,473.87	1,301.91	1,175.88	1,077.07	7,386.85
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-
GENERACIÓN NETA	1,085.43	1,272.69	1,473.87	1,301.91	1,175.88	1,077.07	7,386.85
<b>ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I, LTDA. DE C.V.</b>							
<b>LOS REMEDIOS</b>							
GENERACIÓN BRUTA	4,125.54	4,261.40	4,832.10	4,249.20	3,940.80	3,651.16	25,060.20
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-	-	-
GENERACIÓN NETA	4,125.54	4,261.40	4,832.10	4,249.20	3,940.80	3,651.16	25,060.20

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS

Cuadros y Gráficos

CUADRO 02: GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO DEL MERCADO MAYORISTA NACIONAL  
1ER. SEMESTRE 2020  
(EN MWh)

CENTRALES	ENE.	FEB.	MAR.	ABR.	MAY.	JUN.	TOTAL
<b>SOLAR</b>							
<b>CAPELLA SOLAR</b>							
<b>ALBIREO I</b>							
GENERACIÓN BRUTA	10,380.30	12,344.12	13,862.66	11,545.06	10,578.99	10,324.90	<b>69,036.03</b>
CONSUMO PROPIO	31.20	30.92	34.85	32.12	32.59	31.62	<b>193.31</b>
GENERACIÓN NETA	10,349.09	12,313.21	13,827.81	11,512.94	10,546.39	10,293.28	<b>68,842.71</b>
<b>ALBIREO II</b>							
GENERACIÓN BRUTA	9,965.25	12,240.87	12,618.07	10,729.80	10,151.93	8,703.37	<b>64,409.28</b>
CONSUMO PROPIO	29.96	30.66	31.72	29.85	31.28	26.66	<b>180.13</b>
GENERACIÓN NETA	9,935.29	12,210.21	12,586.34	10,699.94	10,120.65	8,676.71	<b>64,229.15</b>
<b>SONSONATE SOLAR, S.A DE C.V.</b>							
<b>SONSONTE SOLAR</b>							
GENERACIÓN BRUTA	-	930.06	1,836.59	2,069.70	1,865.63	1,667.23	<b>8,369.21</b>
CONSUMO PROPIO							<b>-</b>
GENERACIÓN NETA	-	930.06	1,836.59	2,069.70	1,865.63	1,667.23	<b>8,369.21</b>
<b>DISTRIBUCIÓN</b>							
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V. <sup>1/</sup>	15.60	4.56	12.97	140.40	104.19	-	<b>277.73</b>
CAESS S.A. de C.V. <sup>1/</sup>	-	-	20.59	0.16	0.32	1.46	<b>22.53</b>
DELSUR S.A. de C.V. <sup>1/</sup>	-	13.54	3.33	-	0.56	0.18	<b>17.62</b>
EDESAL S.A. DE C.V. <sup>1/</sup>	2.76	-	-	160.28	84.67	-	<b>247.71</b>
<b>TOTAL HIDRAULICA</b>							
GENERACION BRUTA	68,887.69	65,524.11	68,205.68	76,890.43	171,971.07	222,061.16	<b>673,540.13</b>
CONSUMO PROPIO	212.35	197.91	221.77	260.79	379.41	459.87	<b>1,732.11</b>
GENERACION NETA	68,675.34	65,326.20	67,983.91	76,629.63	171,591.66	221,601.28	<b>671,808.02</b>
<b>TOTAL GEOTERMICA</b>							
GENERACION BRUTA	121,558.55	123,819.49	136,060.99	130,479.64	134,154.84	129,131.81	<b>775,205.31</b>
CONSUMO PROPIO	8,031.77	8,457.26	9,301.03	9,098.65	9,357.00	8,894.02	<b>53,139.73</b>
GENERACION NETA	113,526.78	115,362.23	126,759.96	121,380.99	124,797.84	120,237.79	<b>722,065.58</b>
<b>TOTAL FÓSIL</b>							
GENERACION BRUTA	95,254.04	107,543.65	123,343.87	130,673.64	106,563.22	51,177.78	<b>614,556.20</b>
CONSUMO PROPIO	2,430.86	2,486.16	2,932.15	3,103.83	2,476.24	1,138.56	<b>14,567.81</b>
GENERACION NETA	92,823.18	105,057.49	120,411.72	127,569.81	104,086.98	50,039.22	<b>599,988.39</b>
<b>TOTAL BIOMASA</b>							
GENERACION BRUTA	159,830.80	151,089.31	164,662.34	116,352.63	43,129.15	325.10	<b>635,389.34</b>
CONSUMO PROPIO	51,288.76	48,991.12	52,552.89	31,301.75	4,489.07	325.10	<b>188,948.70</b>
GENERACION NETA	108,542.04	102,098.19	112,109.45	85,050.88	38,640.08	-	<b>446,440.64</b>
<b>TOTAL SOLAR</b>							
GENERACION BRUTA	38,727.92	43,785.88	49,014.66	42,365.31	39,119.64	36,052.06	<b>249,065.47</b>
CONSUMO PROPIO	99.13	96.11	108.89	96.77	99.16	91.65	<b>591.73</b>
GENERACION NETA	38,628.79	43,689.77	48,905.77	42,268.54	39,020.47	35,960.41	<b>248,473.74</b>
<b>TOTAL DISTRIBUCION</b>							
GENERACION NETA	18.36	18.11	36.90	300.84	189.74	1.64	<b>565.59</b>
<b>TOTAL GENERACION NACIONAL</b>							
GENERACION BRUTA	484,259.00	491,762.44	541,287.54	496,761.64	494,937.92	438,747.91	<b>2947,756.45</b>
CONSUMO PROPIO	62,062.87	60,228.57	65,116.74	43,861.79	16,800.89	10,909.21	<b>258,980.07</b>
GENERACION NETA + G. DIST	422,214.49	431,551.98	476,207.69	453,200.69	478,326.77	427,840.34	<b>2688,776.37</b>
<b>TRANSACCIONES INTERNACIONALES</b>							
IMPORTACIONES	122,307.57	100,925.42	71,992.72	21,209.43	10,879.07	36,754.86	<b>364,069.06</b>
EXPORTACIONES	691.19	1,025.71	11,943.97	19,189.70	32,313.53	15,686.68	<b>80,850.78</b>
IMPORT. NETAS	121,616.38	99,899.71	60,048.75	2,019.72	(21,434.46)	21,068.17	<b>283,218.28</b>
<b>DEMANDA NETA NACIONAL</b>	<b>543,830.87</b>	<b>531,451.69</b>	<b>536,256.44</b>	<b>455,220.42</b>	<b>456,892.31</b>	<b>448,908.51</b>	<b>2971,994.65</b>

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES.

1/: INYECCIONES PROVENIENTES DE LA RED DE DISTRIBUCIÓN.



CUADRO 03: INYECCIONES, IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES POR OPERADOR AL MERCADO,  
1ER. SEMESTRE DE 2020  
(EN GWh)

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
<b>GENERADORES</b>							
AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V.	0.02	0.00	0.01	0.14	0.10	-	<b>0.28</b>
ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I, LTDA. DE C.V.	4.21	4.35	4.94	4.33	4.02	3.72	<b>25.57</b>
CAESS S.A. DE C.V.	-	-	0.02	0.00	0.00	0.00	<b>0.02</b>
CASSA S.A. DE C.V.	18.21	17.05	17.56	7.88	-	-	<b>60.70</b>
CAPELLA SOLAR, S. A. DE C. V.	20.28	24.52	26.41	22.21	20.67	18.97	<b>133.07</b>
COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RIO LEMPA (CEL)	68.68	65.33	67.98	76.63	171.59	221.60	<b>671.81</b>
DELSUR S.A. DE C.V.	-	0.01	0.00	-	0.00	0.00	<b>0.02</b>
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.00	-	-	0.16	0.08	-	<b>0.25</b>
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.03	0.11	0.02	0.02	-	-	<b>0.17</b>
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	-	-	0.01	-	-	0.01	<b>0.03</b>
HILCASA ENERGY	0.06	-	0.01	-	0.00	0.01	<b>0.07</b>
HOLCIM EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	0.02	-	0.29	0.02	0.10	0.05	<b>0.48</b>
INE S.A. DE C.V.	20.96	28.05	19.35	27.40	35.67	14.82	<b>146.25</b>
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	9.18	9.16	11.10	9.20	-	-	<b>38.64</b>
INGENIO CHAPARRASTIQUE, S.A. DE C.V.	23.58	19.11	25.78	29.64	38.64	-	<b>136.75</b>
INGENIO EL ANGEL, S. A. DE C. V.	35.39	33.80	36.03	22.15	-	-	<b>127.37</b>
INGENIO JIBOA S.A DE C.V.	22.28	23.05	21.65	16.19	-	-	<b>83.17</b>
LAGEO S.A. DE C.V.	113.53	115.36	126.76	121.38	124.80	120.24	<b>722.07</b>
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.15	-	5.53	3.92	9.47	2.61	<b>21.68</b>
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.	38.80	52.49	65.76	56.54	49.84	30.67	<b>294.10</b>
PROVIDENCIA SOLAR S.A. DE C.V.	11.54	10.96	12.34	10.67	9.79	9.11	<b>64.40</b>
PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.	2.73	3.08	3.56	3.13	2.81	2.61	<b>17.92</b>
SONSONATE SOLAR, S. A. DE C. V.	-	0.93	1.84	2.11	1.90	1.70	<b>8.48</b>
TERMOPUERTO, S.A. DE C.V.	23.73	14.77	23.04	35.27	4.67	-	<b>101.48</b>
TEXTUFIL S.A. DE C.V.	0.12	0.31	0.01	0.05	-	0.05	<b>0.53</b>
<b>SUB TOTAL</b>	<b>413.50</b>	<b>422.45</b>	<b>470.00</b>	<b>449.04</b>	<b>474.16</b>	<b>426.16</b>	<b>2,655.30</b>

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

CUADRO 03: INYECCIONES, IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES POR OPERADOR AL MERCADO,  
1ER. SEMESTRE DE 2020  
(EN GWh)

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
<b>IMPORTACIONES</b>							
AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V.	-	0.04	-	-	-	0.91	0.95
CEL - COMERCIALIZADORA	2.08	0.70	0.20	-	-	0.79	3.77
COMERCIA INTERNACIONAL EL SALVADOR,S.A. DE C.V.	13.76	12.23	13.62	12.04	8.44	10.51	70.60
COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA, S.A. DE C.V.	2.07	2.70	1.24	0.04	-	1.84	7.89
COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA PARA AMÉRICA S.A. DE C.V.	5.55	3.28	4.56	2.43	0.53	0.57	16.93
COMPañÍA DE ENERGÍA DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.	1.54	0.55	0.09	0.07	-	0.70	2.94
CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	7.41	2.17	2.02	0.23	-	1.44	13.27
DELSUR S.A. DE C.V.	1.00	0.01	0.16	-	-	-	1.17
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.06	0.10	0.06	-	-	-	0.21
EEO S.A. DE C.V.	0.38	1.90	0.24	-	-	-	2.51
EIS POWER S.A. DE C.V.	0.10	0.87	0.69	1.15	0.98	-	3.80
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. DE C.V.	0.53	0.55	0.23	0.07	0.00	1.02	2.40
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	12.09	4.03	1.74	0.43	0.05	11.36	29.69
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.	0.39	0.53	0.63	0.27	-	-	1.81
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	8.72	5.20	3.00	0.27	0.14	0.13	17.47
EON ENERGY, S.A. DE C.V.	1.15	1.10	0.73	-	-	0.10	3.09
ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. DE C.V.	20.57	31.59	17.20	1.51	0.39	-	71.26
EXCELERGY S.A.	7.85	5.48	1.60	0.23	0.08	1.24	16.49
GRS COMERCIALIZADORA, S.A. DE C.V.	4.00	2.90	0.90	-	0.02	2.32	10.13
INE S.A. DE C.V. (COM)	-	-	-	-	-	0.09	0.09
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	2.26	2.13	1.67	0.49	0.07	1.05	7.67
INTELLERGY, SOCIEDAD ANÓNIMA DE CAPITAL VARIABLE	2.89	0.45	2.49	0.45	0.08	1.17	7.52
INVERSIONES EN TRANSMISIÓN Y ENERGÍA CENTROAMERICANA, S.A. DE C.V.	1.80	1.19	1.21	-	-	-	4.20
MAYORISTA DE ELECTRICIDAD, S.A. DE C.V.	1.00	0.46	0.34	-	0.06	0.02	1.87
MERCADOS ELECTRICOS S.A. DE C.V.	10.40	6.37	3.48	0.45	0.04	1.02	21.75
ORIGEM S.A. DE C.V.	1.86	3.26	0.96	0.68	0.00	0.36	7.12
TEXTUFIL S.A. DE C.V.	12.88	11.13	12.95	0.40	-	0.12	37.47
<b>SUB TOTAL</b>	<b>122.31</b>	<b>100.93</b>	<b>71.99</b>	<b>21.21</b>	<b>10.88</b>	<b>36.75</b>	<b>364.07</b>

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

CUADRO 03: INYECCIONES, IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES POR OPERADOR AL MERCADO,  
1ER. SEMESTRE DE 2020  
(GWh)

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
<b>EXPORTACIONES</b>							
AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V.	0.05	-	-	-	-	-	0.05
CEL - COMERCIALIZADORA	-	-	-	1.44	0.05	7.55	9.03
COMERCIA INTERNACIONAL EL SALVADOR,S.A. DE C.V.	-	-	0.02	1.20	-	-	1.22
COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA, S.A. DE C.V.	0.08	0.28	0.02	0.03	0.77	0.57	1.74
COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA PARA AMÉRICA S.A. DE C.V.	0.02	0.04	3.49	6.27	8.02	2.39	20.23
COMPAÑÍA DE ENERGÍA DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.	-	-	0.25	0.02	-	-	0.27
CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	-	-	-	0.02	0.64	0.45	1.10
EEO S.A. DE C.V.	-	-	0.08	-	-	-	0.08
EIS POWER S.A. DE C.V.	-	-	0.44	0.30	1.13	-	1.87
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. DE C.V.	-	0.01	0.81	0.93	0.33	0.03	2.10
ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.	-	-	0.97	1.69	7.19	1.47	11.31
ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.	0.00	0.09	0.49	0.28	0.16	-	1.02
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	0.16	0.33	0.65	0.20	-	-	1.34
ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. DE C.V.	-	0.03	0.79	1.10	1.57	0.32	3.81
EXCELEERGY S.A.	0.23	0.15	0.33	0.44	0.04	-	1.19
GRS COMERCIALIZADORA, S.A. DE C.V.	-	-	-	-	0.16	0.50	0.67
INE S.A. DE C.V. (COM)	-	-	-	0.28	2.77	0.10	3.15
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	0.13	0.10	1.52	2.43	4.72	1.22	10.12
INTELLERGY, SOCIEDAD ANÓNIMA DE CAPITAL VARIABLE	-	-	-	-	0.06	-	0.06
MAYORISTA DE ELECTRICIDAD, S.A. DE C.V.	-	-	-	0.06	0.27	-	0.32
MERCADOS ELECTRICOS S.A. DE C.V.	0.02	-	2.07	2.44	4.40	1.09	10.01
ORIGEM S.A. DE C.V.	-	-	0.02	0.08	0.06	-	0.16
<b>SUB TOTAL</b>	<b>0.69</b>	<b>1.03</b>	<b>11.94</b>	<b>19.19</b>	<b>32.31</b>	<b>15.69</b>	<b>80.85</b>
<b>INYECCION NETA TOTAL</b>	<b>535.12</b>	<b>522.35</b>	<b>530.05</b>	<b>451.06</b>	<b>452.72</b>	<b>447.23</b>	<b>2,938.52</b>

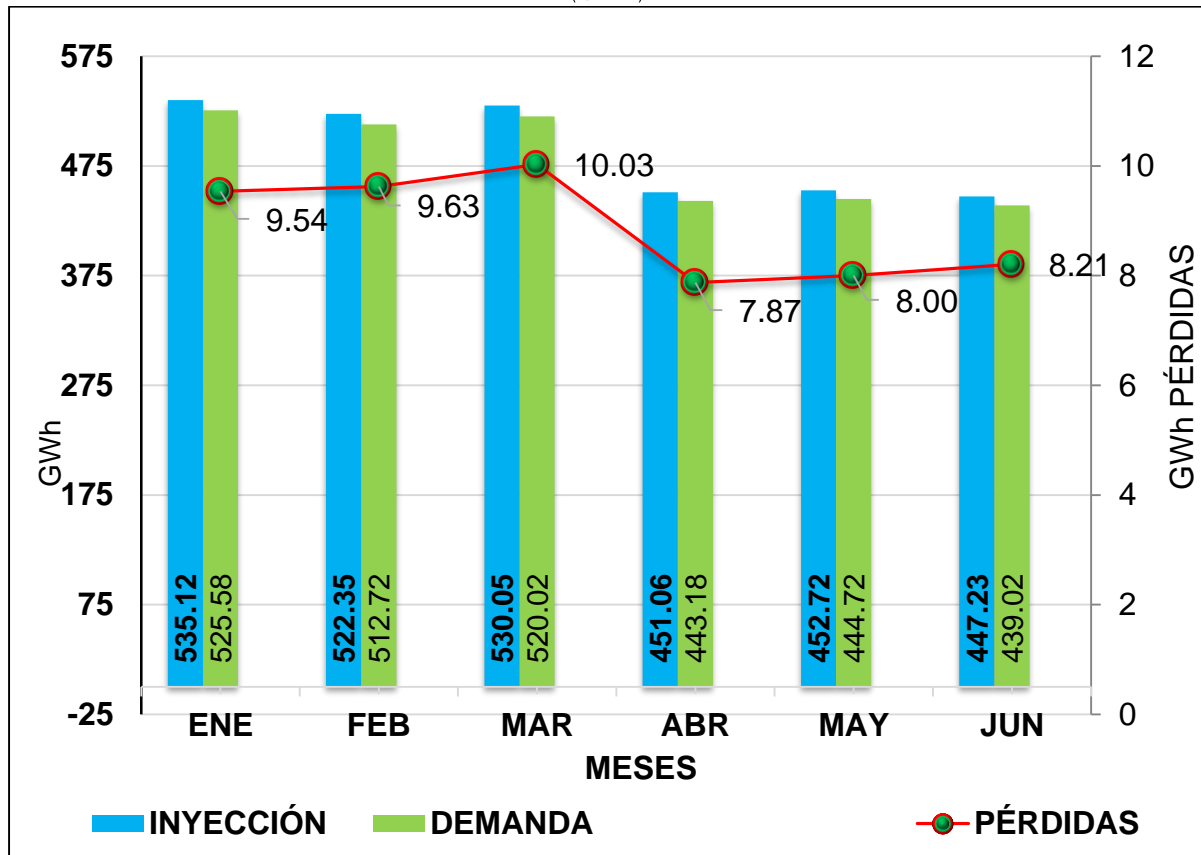
FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

CUADRO 04: INYECCIÓN, DEMANDA Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA 1ER. SEMESTRE DE 2020 (GWh)

MESES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL	%
AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V.	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	-	0.28	0.0%
ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I, LTDA. DE C.V.	4.2	4.3	4.9	4.3	4.0	3.7	25.57	0.9%
CAESS S.A. DE C.V.	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.02	0.0%
CASSA S.A. DE C.V.	18.2	17.1	17.6	7.9	-	-	60.70	2.1%
CAPELLA SOLAR, S. A. DE C. V.	20.3	24.5	26.4	22.2	20.7	19.0	133.07	4.5%
COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RIO LEMPA (CEL)	68.7	65.3	68.0	76.6	171.6	221.6	671.81	22.9%
DELSUR S.A. DE C.V.	-	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.02	0.0%
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.0	-	-	0.2	0.1	-	0.25	0.0%
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.0	0.1	0.0	0.0	-	-	0.17	0.0%
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	-	-	0.0	-	-	0.0	0.03	0.0%
HILCASA ENERGY	0.1	-	0.0	-	0.0	0.0	0.07	0.0%
HOLCIM EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	0.0	-	0.3	0.0	0.1	0.0	0.48	0.0%
INE S.A. DE C.V.	21.0	28.0	19.3	27.4	35.7	14.8	146.25	5.0%
INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V.	9.2	9.2	11.1	9.2	-	-	38.64	1.3%
INGENIO CHAPARRASTIQUE, S.A. DE C.V.	23.6	19.1	25.8	29.6	38.6	-	136.75	4.7%
INGENIO EL ANGEL, S. A. DE C. V.	35.4	33.8	36.0	22.2	-	-	127.37	4.3%
INGENIO JIBOA S.A DE C.V.	22.3	23.1	21.6	16.2	-	-	83.17	2.8%
LAGEO S.A. DE C.V.	113.5	115.4	126.8	121.4	124.8	120.2	722.07	24.6%
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.2	-	5.5	3.9	9.5	2.6	21.68	0.7%
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.	38.8	52.5	65.8	56.5	49.8	30.7	294.10	10.0%
PROVIDENCIA SOLAR S.A. DE C.V.	11.5	11.0	12.3	10.7	9.8	9.1	64.40	2.2%
PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.	2.7	3.1	3.6	3.1	2.8	2.6	17.92	0.6%
SONSONATE SOLAR, S. A. DE C. V.	-	0.9	1.8	2.1	1.9	1.7	8.48	0.3%
TERMOPUERTO, S.A. DE C.V.	23.7	14.8	23.0	35.3	4.7	-	101.48	3.5%
TEXTUFIL S.A. DE C.V.	0.1	0.3	0.0	0.0	-	0.0	0.53	0.0%
IMPORTACIÓN	122.3	100.9	72.0	21.2	10.9	36.8	364.07	12.4%
EXPORTACIÓN	0.7	1.0	11.9	19.2	32.3	15.7	80.85	2.8%
<b>INYECCIONES TOTALES NETAS<sup>MM</sup></b>	<b>535.1</b>	<b>522.3</b>	<b>530.0</b>	<b>451.1</b>	<b>452.7</b>	<b>447.2</b>	<b>2,938.52</b>	<b>100.0%</b>
<b>PÉRDIDAS<sup>MM</sup></b>	<b>9.54</b>	<b>9.63</b>	<b>10.03</b>	<b>7.87</b>	<b>8.00</b>	<b>8.21</b>	<b>53.27</b>	<b>1.8%</b>
<b>DEMANDA<sup>MM</sup></b>	<b>525.6</b>	<b>512.7</b>	<b>520.0</b>	<b>443.2</b>	<b>444.7</b>	<b>439.0</b>	<b>2,885.25</b>	<b>98.2%</b>

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES  
MM: MERCADO MAYORISTA

GRÁFICA 03: INYECCIÓN, DEMANDA Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA (ENE – JUN) 2020, (GWh)



FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

CUADRO 05: DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA NETA MENSUAL (ENERO-JUNIO) (MW)

MES	ENERO - JUNIO 2020					
	MÍNIMA			MÁXIMA		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	1	10:00	368	14	19:00	992
FEB	2	10:30	519	19	19:00	1,007
MAR	22	09:30	406	10	19:30	1,010
ABR	12	10:30	446	27	19:30	860
MAY	31	06:30	376	4	19:30	859
JUN	1	04:00	409	25	19:30	884

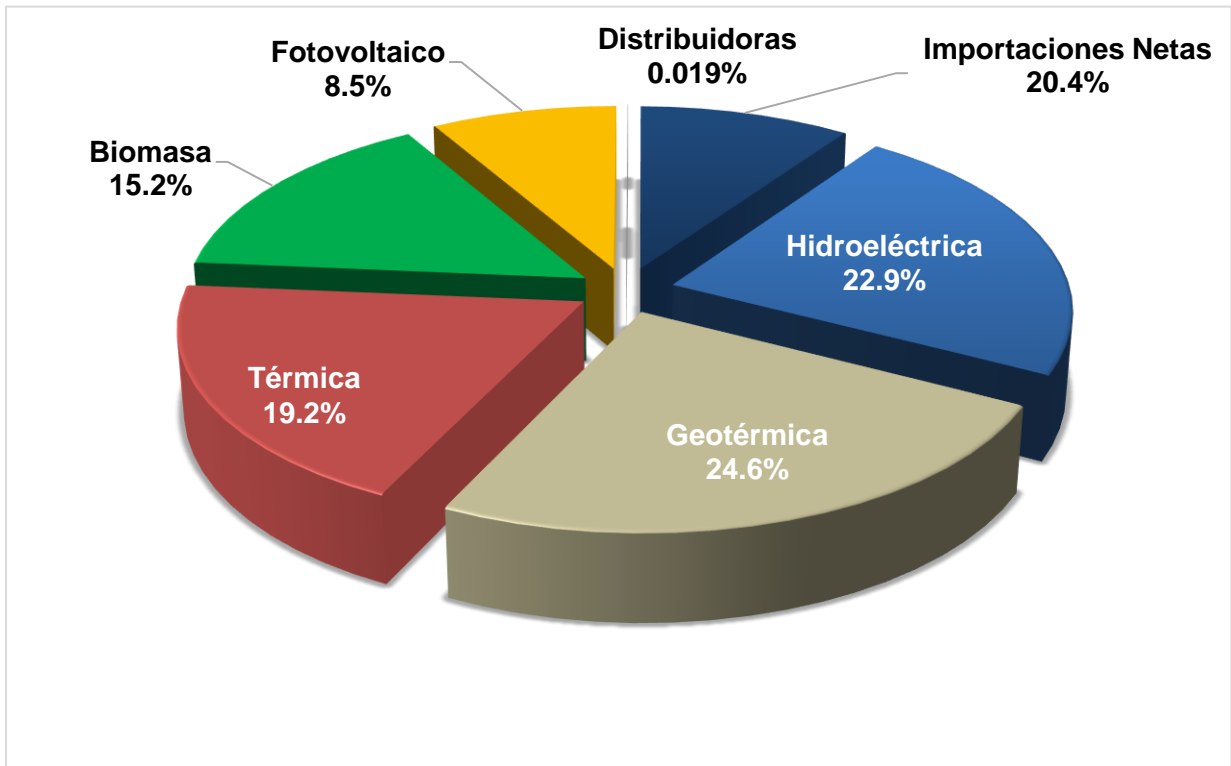
FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

CUADRO 06: INYECCIONES POR RECURSO Y CENTRAL GENERADORA, ENE-JUN, 2020  
(EN GWh)

RECURSO/CENTRAL	PRIMER SEMESTRE 2020						
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
<b>Hidroeléctrica</b>							
15 DE SEPTIEMBRE	16.9	15.7	14.9	17.2	55.2	94.7	214.42
5 DE NOVIEMBRE	24.1	23.4	24.3	27.1	59.0	71.2	229.15
CERRÓN GRANDE	25.4	23.8	25.6	26.2	49.9	54.1	205.00
GUAJOYO	2.3	2.4	3.3	6.1	7.5	1.6	23.25
<b>Subtotal</b>	<b>68.7</b>	<b>65.3</b>	<b>68.0</b>	<b>76.6</b>	<b>171.6</b>	<b>221.6</b>	<b>671.81</b>
<b>Geotérmica</b>							
AHUACHAPÁN	58.5	55.8	57.6	54.7	56.0	54.0	336.69
BERLÍN	55.0	59.6	69.1	66.7	68.8	66.3	385.38
<b>Subtotal</b>	<b>113.5</b>	<b>115.4</b>	<b>126.8</b>	<b>121.4</b>	<b>124.8</b>	<b>120.2</b>	<b>722.07</b>
<b>Térmica</b>							
ACAJUTLA	38.7	52.5	65.8	56.4	49.8	30.7	293.90
ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.17
GECSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.03
HILCASA	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.07
HOLCIM	0.0	0.0	0.3	0.0	0.1	0.0	0.48
NEJAPA POWER	0.2	0.0	5.5	3.9	9.5	2.6	21.68
SOYAPANGO	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.20
TALNIQUE	21.0	28.0	19.3	27.4	35.7	14.8	146.25
TERMOPUERTO	23.7	14.8	23.0	35.3	4.7	0.0	101.48
TEXTUFIL	0.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.53
<b>Subtotal</b>	<b>83.9</b>	<b>95.7</b>	<b>114.0</b>	<b>123.2</b>	<b>99.7</b>	<b>48.2</b>	<b>564.78</b>
<b>Biomasa</b>							
CASSA	18.2	17.1	17.6	7.9	0.0	0.0	60.70
CHAPARRASTIQUE	23.6	19.1	25.8	29.6	38.6	0.0	136.75
INGENIO EL ANGEL, S. A. DE C. V.	35.4	33.8	36.0	22.2	0.0	0.0	127.37
INGENIO JIBOA S.A DE C.V.	22.3	23.1	21.6	16.2	0.0	0.0	83.17
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	9.2	9.2	11.1	9.2	0.0	0.0	38.64
<b>Subtotal</b>	<b>108.6</b>	<b>102.2</b>	<b>112.1</b>	<b>85.1</b>	<b>38.6</b>	<b>0.0</b>	<b>446.63</b>
<b>FOTOVOLTAICO</b>							
ALBIREO I Y II	20.3	24.5	26.4	22.2	20.7	19.0	133.07
ANTARES	11.5	11.0	12.3	10.7	9.8	9.1	64.40
LA TRINIDAD	1.6	1.8	2.1	1.8	1.6	1.5	10.39
MÁRQUEZ	1.1	1.3	1.5	1.3	1.2	1.1	7.54
REMEDIOS	4.2	4.3	4.9	4.3	4.0	3.7	25.57
SONSONATE	0.0	0.9	1.8	2.1	1.9	1.7	8.48
<b>Subtotal</b>	<b>38.8</b>	<b>43.8</b>	<b>49.1</b>	<b>42.4</b>	<b>39.2</b>	<b>36.1</b>	<b>249.44</b>
<b>DISTRIBUCION</b>							
AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V.	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.28
CAESS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.02
DELSUR S.A. DE C.V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.02
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.25
<b>Subtotal</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.3</b>	<b>0.2</b>	<b>0.0</b>	<b>0.57</b>
<b>Inyección Nacional</b>	<b>413.5</b>	<b>422.4</b>	<b>470.0</b>	<b>449.0</b>	<b>474.2</b>	<b>426.2</b>	<b>2,655.30</b>
Importaciones	122.3	100.9	72.0	21.2	10.9	36.8	364.07
Exportaciones	0.7	1.0	11.9	19.2	32.3	15.7	80.85
<b>Importaciones Netas</b>	<b>121.6</b>	<b>99.9</b>	<b>60.0</b>	<b>2.0</b>	<b>-21.4</b>	<b>21.1</b>	<b>283.22</b>
<b>Inyección Neta Nacional</b>	<b>535.1</b>	<b>522.3</b>	<b>530.0</b>	<b>451.1</b>	<b>452.7</b>	<b>447.2</b>	<b>2,938.52</b>

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

GRÁFICA 04: DISTRIBUCIÓN DE LA INYECCIÓN POR RECURSO, 1ER. SEMESTRE 2020



FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

CUADRO 07: DEMANDA MENSUAL DE ENERGÍA EN EL MERCADO MAYORISTA PRIMER SEMESTRE 2020 (EN GWh)

Participante del Mercado		ene	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	Total
<b>Comercializador</b>		<b>16.71</b>	<b>15.77</b>	<b>16.63</b>	<b>10.47</b>	<b>12.17</b>	<b>13.89</b>	<b>85.64</b>
<b>CONTRATOS BL</b>	CEL - COMERCIALIZADORA	1.02	0.95	1.02	0.96	1.14	1.17	6.26
	CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	1.07	1.02	1.46	1.15	0.74	0.71	6.15
	EXCELERGY S.A.	0.04	-	-	-	-	-	0.04
<b>MRS</b>	ABRUZZO, S.A. DE C.V. (COM)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	0.01
	AES NEJAPA GAS, LIMITADA DE CAPITAL VARIABLE	6.08	5.70	5.76	0.82	2.01	3.48	23.86
	AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.	0.61	0.57	0.59	0.11	0.55	0.83	3.26
	ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	4.34	4.18	4.46	4.32	4.46	4.26	26.02
	CEL - COMERCIALIZADORA	(0.00)	(0.00)	(0.00)	-	(0.00)	(0.00)	(0.00)
	CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	(0.01)	(0.02)	(0.01)	-	-	(0.00)	(0.05)
	DISTRIBUIDORA ELECTRICA DEL SUR, S.A. DE C.V.	0.04	-	0.05	0.03	0.08	0.06	0.27
	EDESAL S.A. DE C.V. (COM)	0.64	0.60	0.64	0.62	0.64	0.62	3.74
	EIS POWER S.A. DE C.V.	-	-	-	-	-	0.00	0.00
	ENERTRADE S.A. DE C.V.	0.01	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03
	EXCELERGY S.A.	2.40	2.32	2.18	1.98	2.09	2.29	13.25
	MERCADOS ELECTRICOS S.A. DE C.V.	0.00	0.00	0.00	-	-	-	0.01
PACIFIC ENERGY S.A. DE C.V.	0.48	0.45	0.48	0.47	0.46	0.46	2.80	

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

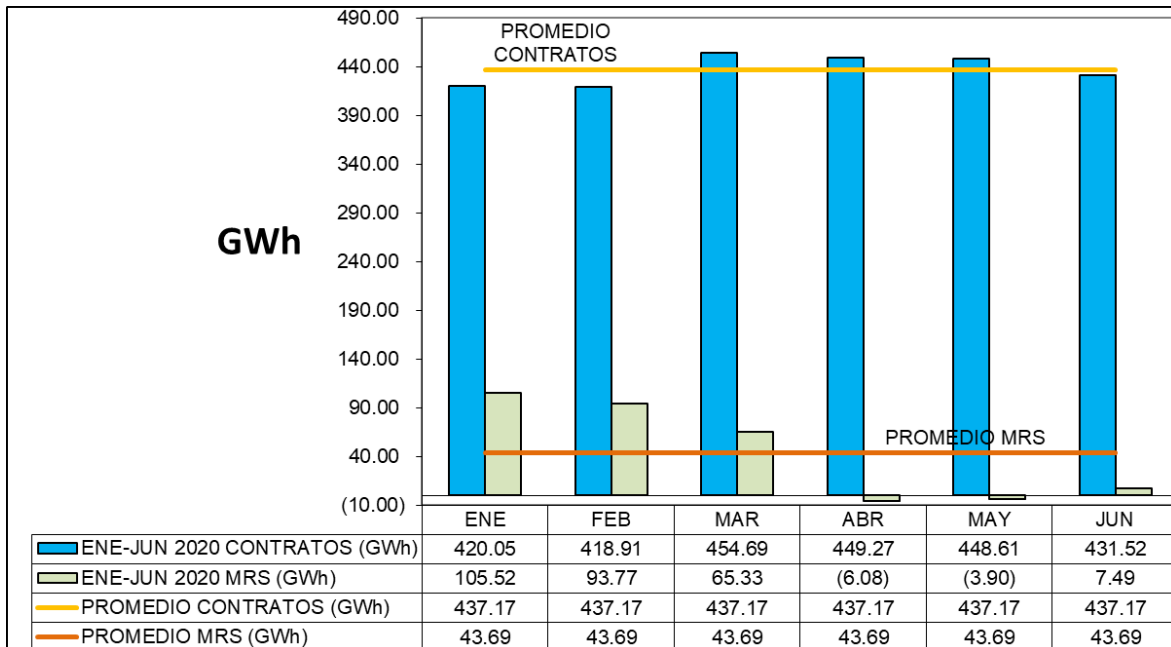
CUADRO 07: DEMANDA MENSUAL DE ENERGÍA EN EL MERCADO MAYORISTA PRIMER SEMESTRE 2020  
(EN GWh)

Participante del Mercado		ene	feb.	mar.	abr.	may.	jun.	Total
<b>Distribuidora</b>		<b>472.68</b>	<b>462.34</b>	<b>470.50</b>	<b>408.71</b>	<b>407.00</b>	<b>394.82</b>	<b>2,616.05</b>
<b>CONTRATOS BL</b>	AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V.	4.80	6.96	7.44	7.20	7.44	7.20	41.04
	CAESS S.A. DE C.V.	17.10	18.80	18.82	18.22	18.82	18.22	109.98
	DELSUR S.A. DE C.V.	4.68	1.44	-	-	-	-	6.12
<b>CONTRATOS LC</b>	ABRUZZO S.A. DE C.V. (DIST)	0.47	0.45	0.48	0.52	0.53	0.50	2.96
	AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V.	58.66	58.31	63.12	67.49	66.21	63.10	376.90
	B&D SERVICIOS TÉCNICOS S.A. DE C.V.	1.88	1.83	2.01	2.20	2.46	2.60	12.98
	CAESS S.A. DE C.V.	145.94	144.72	158.82	149.79	150.44	145.61	895.32
	DELSUR S.A. DE C.V.	98.73	97.30	107.07	106.64	108.92	105.83	624.50
	DEUSEM S.A. DE C.V.	8.74	8.52	9.22	10.63	10.31	9.82	57.24
	EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	5.21	5.46	6.13	5.80	5.61	5.49	33.70
EEO S.A. DE C.V.	40.46	40.37	45.05	49.63	46.39	43.96	265.85	
<b>MRS</b>	ABRUZZO S.A. DE C.V. (DIST)	0.46	0.92	2.18	0.23	1.99	3.53	9.32
	AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V.	14.00	10.17	7.56	(4.24)	(3.96)	(5.51)	18.01
	B&D SERVICIOS TÉCNICOS S.A. DE C.V.	0.70	1.28	0.50	(1.78)	(1.39)	(0.90)	(1.60)
	CAESS S.A. DE C.V.	20.54	15.20	1.60	(11.18)	(17.10)	(12.97)	(3.91)
	DELSUR S.A. DE C.V.	32.18	32.64	24.05	3.01	1.78	1.71	95.37
	DEUSEM S.A. DE C.V.	2.61	2.22	2.46	0.41	0.70	0.32	8.72
	EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	3.86	3.96	2.98	0.58	2.72	3.54	17.63
EEO S.A. DE C.V.	11.68	11.78	11.02	3.56	5.13	2.77	45.94	
<b>Generador</b>		<b>9.74</b>	<b>9.44</b>	<b>8.13</b>	<b>4.48</b>	<b>5.14</b>	<b>7.40</b>	<b>44.32</b>
<b>MRS</b>	ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I, LTDA. DE C.V.	0.03	0.03	0.04	0.04	0.04	0.03	0.20
	CASSA S.A. DE C.V.	0.00	0.01	0.01	0.21	0.37	0.36	0.96
	CAPELLA SOLAR, S. A. DE C. V.	0.06	0.06	0.07	0.06	0.06	0.06	0.37
	COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RIO LEMPA (CEL)	0.57	0.57	0.55	0.53	0.30	0.16	2.68
	ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.14
	GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	0.03	0.02	0.03	0.02	0.02	0.03	0.15
	HILCASA ENERGY	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
	HOLCIM EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	-	-	-	-	-	0.00	0.00
	INE S.A. DE C.V.	0.20	0.10	0.15	0.13	0.12	0.23	0.93
	INGENIO CHAPARRASTIQUE, S.A. DE C.V.	0.09	0.07	-	-	0.02	0.39	0.57
	INGENIO EL ANGEL, S. A. DE C. V.	0.00	0.00	0.00	0.06	0.34	0.33	0.73
	INGENIO JIBOA S.A DE C.V.	-	0.00	0.00	0.07	0.24	0.23	0.54
	INMOBILIARIA APOPA S.A. DE C.V.	6.55	6.53	5.35	1.32	1.40	3.29	24.44
	LAGEO S.A. DE C.V.	0.95	0.88	0.85	0.90	0.97	0.91	5.46
	NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	0.71	0.70	0.66	0.71	0.66	0.74	4.18
	ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.	0.27	0.23	0.22	0.27	0.37	0.41	1.78
	PROVIDENCIA SOLAR S.A. DE C.V.	0.04	0.03	0.04	0.03	0.04	0.03	0.21
TERMOPUERTO, S.A. DE C.V.	0.06	0.08	0.07	0.02	0.10	0.09	0.43	
TEXTUFIL S.A. DE C.V.	0.14	0.10	0.08	0.08	0.07	0.08	0.55	
<b>Usuario</b>		<b>26.44</b>	<b>25.13</b>	<b>24.76</b>	<b>19.54</b>	<b>20.39</b>	<b>22.89</b>	<b>139.16</b>
<b>CONTRATOS BL</b>	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ACUEDUCTOS Y ALCANTARILLADOS (ANDA)	28.21	26.39	28.21	27.30	28.21	27.30	165.62
	HANESBRANDS EL SALVADOR LTDA DE C.V.	3.06	6.38	5.84	1.74	1.38	-	18.40
<b>MRS</b>	ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ACUEDUCTOS Y ALCANTARILLADOS (ANDA)	(8.52)	(8.60)	(8.76)	(8.68)	(9.54)	(9.04)	(53.14)
	HANESBRANDS EL SALVADOR LTDA DE C.V.	3.69	0.96	(0.53)	(0.82)	0.34	4.63	8.27
<b>CONTRATOS BILATERALES</b>		59.96	61.94	62.79	56.57	57.73	54.60	353.60
<b>CONTRATOS LIBRE CONCURRENCIA</b>		360.09	356.96	391.90	392.70	390.87	376.92	2,269.44
<b>MRS</b>		105.52	93.77	65.33	(6.08)	(3.90)	7.49	262.12
<b>TOTAL MERCADO MAYORISTA</b>		<b>525.57</b>	<b>512.67</b>	<b>520.02</b>	<b>443.19</b>	<b>444.71</b>	<b>439.00</b>	<b>2,885.17</b>

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

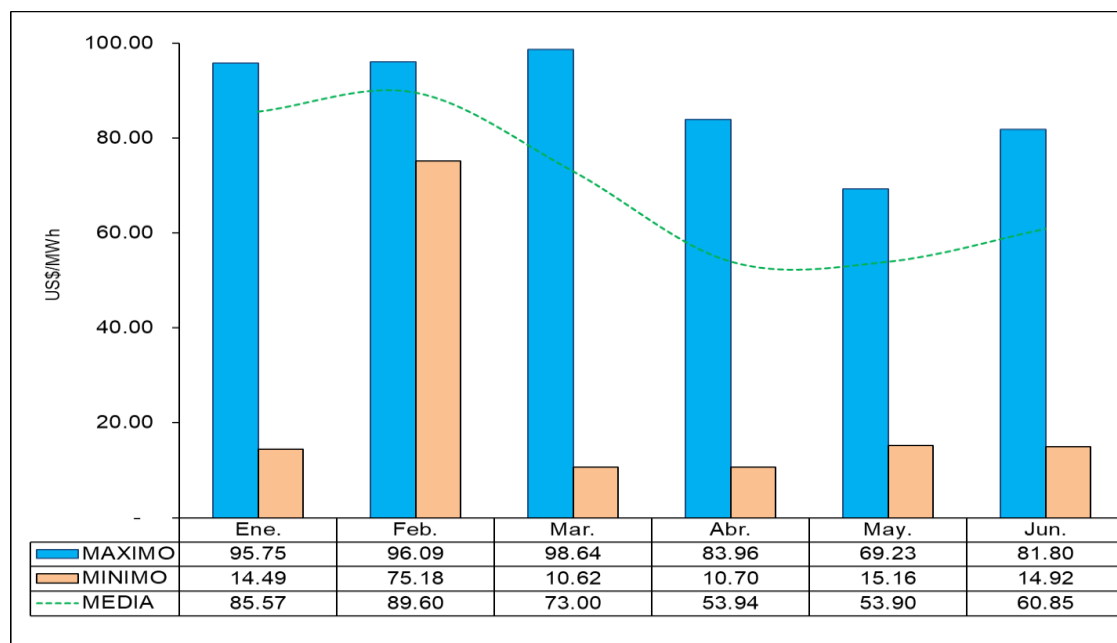


GRAFICA 05: DEMANDA MENSUAL EN EL MERCADO MAYORISTA (ENERO-JUNIO), 2020  
(EN GWh)



FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

GRÁFICA 06: PRECIOS DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA  
(ENERO-JUNIO), 2020  
(US\$/MWh)



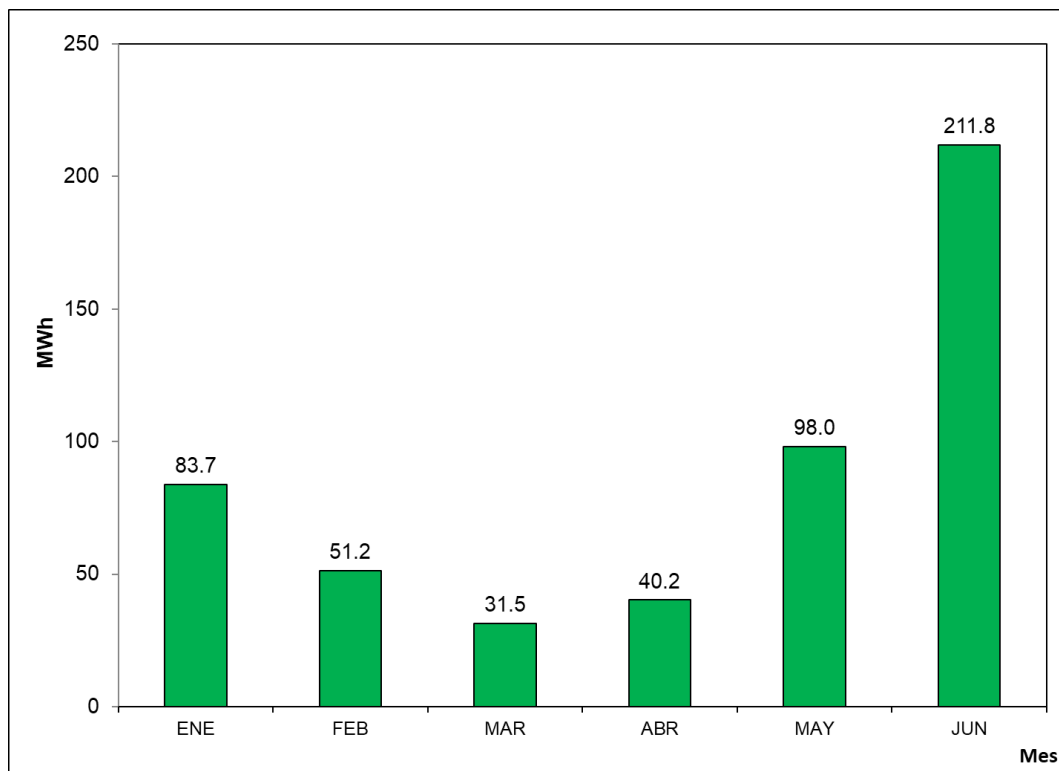
FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

CUADRO 08: ENERGÍA NO SERVIDA, PRIMER SEMESTRE DEL 2020  
(MWh)

Energía No Servida		Primer Semestre 2020	
MESES	(MWh)	% Demanda	
ENE	83.7	0.003%	
FEB	51.2	0.002%	
MAR	31.5	0.001%	
ABR	40.2	0.001%	
MAY	98.0	0.003%	
JUN	211.8	0.007%	
<b>Total</b>	<b>516.4</b>	<b>0.018%</b>	

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

GRÁFICA 07: ENERGÍA NO SERVIDA, ENERO- JUNIO 2020  
(MWh)



FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

CUADRO 09: NÚMERO DE INTERRUPCIONES POR MOTIVO, (ENERO – JUNIO) 2020

Tipo de Interrupción	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Total
Fallas en líneas de transmisión a 115 kV	3	3	3	5	8	7	29
Mantenimiento en líneas de transmisión a 115 kV	18	20	3	2	3	0	46
Aperturas por otras causas en L.T. a 115 kV	0	11	1	0	0	2	14
Fallas en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	0	0	1	0	0	0	1
Aperturas por otras causas en L.T. a 230 kV Internas (3)	2	0	0	0	2	0	4
Fallas en líneas de interconexión (2)	0	0	0	0	0	1	1
Mantenimientos en líneas de interconexión (2)	1	1	1	0	0	0	3
Aperturas por otras causas en líneas de interconexión (3)	0	0	0	0	2	0	2
Fallas de circuitos de distribución	33	49	70	82	121	94	449
Mantenimientos en circuitos de distribución	23	29	22	17	16	34	141
<b>TOTALES</b>	<b>80</b>	<b>113</b>	<b>101</b>	<b>106</b>	<b>152</b>	<b>138</b>	<b>690</b>

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

(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 10: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, (ENERO – JUNIO) 2020  
MWh

Participante de Mercado	Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	TOTAL
ABRUZZO S.A. DE C.V. (DIST)	Guajoyo	0.01	0.47	1.91	0.38	2.21	3.71	8.68
	Nuevo Cuscatlan	0.92	0.91	0.75	0.38	0.32	0.32	3.59
	<b>Subtotal</b>	<b>0.93</b>	<b>1.37</b>	<b>2.67</b>	<b>0.75</b>	<b>2.52</b>	<b>4.03</b>	<b>12.28</b>
ABRUZZO, S.A. DE C.V. (COM)	El Pedregal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	0.00
	Santa Ana	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	0.00
	<b>Subtotal</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>-</b>	<b>0.01</b>
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	Acajutla	10.39	10.06	10.87	10.24	9.88	8.83	60.27
	Ahuachapán	8.62	8.12	9.32	8.37	8.34	7.70	50.46
	Ateos	16.64	16.13	15.98	12.97	12.88	12.82	87.43
	Guajoyo	5.16	5.11	5.44	5.28	5.15	4.84	30.97
	Opico	-	0.47	-	-	-	-	0.47
	San Matias	3.85	3.58	4.10	3.42	3.32	2.78	21.05
	Santa Ana	21.68	21.16	20.82	19.84	19.98	18.86	122.35
	Sonsonate	11.11	10.82	11.58	10.35	10.14	8.95	62.95
	<b>Subtotal</b>	<b>77.46</b>	<b>75.44</b>	<b>78.12</b>	<b>70.46</b>	<b>69.69</b>	<b>64.79</b>	<b>435.95</b>
AES NEJAPA GAS, Limitada de Capital Variable	Nejapa	0.61	0.58	0.66	0.09	0.55	0.66	3.15
	San Bartolo	0.16	0.15	0.20	0.03	0.05	0.11	0.70
	Soyapango	5.30	4.97	4.90	0.70	1.42	2.72	20.01
	<b>Subtotal</b>	<b>6.08</b>	<b>5.70</b>	<b>5.76</b>	<b>0.82</b>	<b>2.01</b>	<b>3.48</b>	<b>23.86</b>

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

CUADRO 10: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, (ENERO – JUNIO) 2020  
MWh

Participante de Mercado	Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	TOTAL
AES UNIÓN DE NEGOCIOS, S.A. DE C.V.	San Antonio Abad	-	-	-	-	-	0.15	0.15
	San Bartolo	0.04	0.04	0.04	0.01	0.03	0.03	0.18
	Soyapango	0.57	0.53	0.56	0.10	0.52	0.65	2.94
	<b>Subtotal</b>	<b>0.61</b>	<b>0.57</b>	<b>0.59</b>	<b>0.11</b>	<b>0.55</b>	<b>0.83</b>	<b>3.26</b>
ALAS DORADAS S.A. DE C.V.	San Matias	4.34	4.18	4.46	4.32	4.46	4.26	26.02
	<b>Subtotal</b>	<b>4.34</b>	<b>4.18</b>	<b>4.46</b>	<b>4.32</b>	<b>4.46</b>	<b>4.26</b>	<b>26.02</b>
Acajutla Energía Solar I, LTDA. de C.V.	Alvarado	0.03	0.03	0.04	0.04	0.04	0.03	0.20
	<b>Subtotal</b>	<b>0.03</b>	<b>0.03</b>	<b>0.04</b>	<b>0.04</b>	<b>0.04</b>	<b>0.03</b>	<b>0.20</b>
Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados (ANDA)	Nejapa	15.46	14.27	15.61	14.90	14.88	14.56	89.67
	San Miguel	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.11
	Santa Ana	4.21	3.50	3.81	3.70	3.77	3.69	22.69
	<b>Subtotal</b>	<b>19.69</b>	<b>17.79</b>	<b>19.45</b>	<b>18.62</b>	<b>18.67</b>	<b>18.26</b>	<b>112.48</b>
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.	San Bartolo	2.57	3.11	2.52	0.42	1.06	1.69	11.38
	<b>Subtotal</b>	<b>2.57</b>	<b>3.11</b>	<b>2.52</b>	<b>0.42</b>	<b>1.06</b>	<b>1.69</b>	<b>11.38</b>
CAESS S.A. de C.V.	Cerrón Grande	10.35	10.41	11.41	11.09	10.56	9.69	63.51
	Nejapa	22.58	21.66	21.72	21.91	20.97	19.35	128.20
	Nuevo Cuscatlan	2.68	-	1.43	3.25	3.21	2.51	13.08
	Opico	2.92	2.76	3.14	3.08	2.93	2.57	17.41
	San Antonio Abad	50.15	50.66	48.65	36.49	36.15	36.42	258.52
	San Bartolo	34.47	33.65	33.35	27.48	25.79	28.54	183.28
	San Rafael Cedros	11.37	11.03	11.83	11.49	11.03	10.58	67.35
	Santo Tomás	10.85	10.97	10.69	8.78	8.51	7.05	56.85
	Soyapango	38.19	37.58	37.01	33.26	33.02	34.14	213.20
	<b>Subtotal</b>	<b>183.57</b>	<b>178.73</b>	<b>179.24</b>	<b>156.82</b>	<b>152.16</b>	<b>150.86</b>	<b>1,001.39</b>
CASSA S.A. de C.V.	Sonsonate	0.00	0.01	0.01	0.21	0.37	0.36	0.96
	<b>Subtotal</b>	<b>0.00</b>	<b>0.01</b>	<b>0.01</b>	<b>0.21</b>	<b>0.37</b>	<b>0.36</b>	<b>0.96</b>
CEL - Comercializadora	15 de Septiembre	0.09	0.09	0.09	0.09	0.11	0.11	0.58
	Acajutla	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Ateos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
	Cerrón Grande	0.14	0.13	0.14	0.13	0.17	0.18	0.88
	El Pedregal	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.05
	Guajoyo	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.19
	Nejapa	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.04
	Nuevo Cuscatlan	0.04	0.03	0.04	0.04	0.04	0.04	0.22
	Opico	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
	Ozatlán	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
	San Antonio Abad	0.12	0.11	0.12	0.11	0.12	0.11	0.68
	San Bartolo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
	San Miguel	0.54	0.51	0.54	0.51	0.62	0.64	3.35
	San Rafael Cedros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
	Santa Ana	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
	Santo Tomás	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.08
	Sonsonate	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
	Soyapango	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.08
	Tecoluca	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	<b>Subtotal</b>	<b>1.02</b>	<b>0.95</b>	<b>1.02</b>	<b>0.96</b>	<b>1.14</b>	<b>1.17</b>	<b>6.26</b>
Capella Solar, S. A. de C. V.	Albireo	0.06	0.06	0.07	0.06	0.06	0.06	0.37
	<b>Subtotal</b>	<b>0.06</b>	<b>0.06</b>	<b>0.07</b>	<b>0.06</b>	<b>0.06</b>	<b>0.06</b>	<b>0.37</b>

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

Cuadros y Gráficos

CUADRO 10: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, (ENERO – JUNIO) 2020  
MWh

Participante de Mercado	Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	TOTAL
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL)	15 de Septiembre	0.16	0.16	0.15	0.17	0.08	0.03	0.76
	5 de Noviembre	0.27	0.27	0.25	0.24	0.13	0.02	1.17
	Cerrón Grande	0.11	0.11	0.12	0.11	0.08	0.07	0.60
	Guajoyo	0.04	0.03	0.03	0.01	0.01	0.04	0.15
	<b>Subtotal</b>	<b>0.57</b>	<b>0.57</b>	<b>0.55</b>	<b>0.53</b>	<b>0.30</b>	<b>0.16</b>	<b>2.68</b>
Cuestamoras Comercializadora Eléctrica de El Salvador, S.A. de C.V.	Ateos	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.03
	Nuevo Cuscatlan	0.34	0.33	0.73	0.56	0.35	0.34	2.66
	San Antonio Abad	0.69	0.64	0.69	0.57	0.36	0.35	3.32
	Santa Ana	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.09
	<b>Subtotal</b>	<b>1.06</b>	<b>1.00</b>	<b>1.44</b>	<b>1.15</b>	<b>0.74</b>	<b>0.71</b>	<b>6.10</b>
DELSUR S.A. de C.V.	Acajutla	0.17	0.16	0.14	0.04	0.13	0.14	0.78
	Ateos	13.04	12.13	11.69	8.57	8.22	8.36	62.01
	El Pedregal	16.93	15.27	15.12	13.70	13.94	12.65	87.61
	Nejapa	4.34	5.12	4.69	3.09	2.69	3.16	23.08
	Nuevo Cuscatlan	46.43	45.14	43.98	35.59	36.76	37.90	245.79
	Opico	6.49	6.53	6.21	3.99	3.61	2.76	29.60
	San Bartolo	1.53	1.48	1.60	1.59	1.60	1.50	9.30
	San Matias	2.73	2.89	2.43	1.76	2.13	2.26	14.21
	San Rafael Cedros	5.52	5.33	5.74	5.54	5.44	4.98	32.54
	Santa Ana	1.04	1.02	1.12	0.98	0.68	0.71	5.54
	Santo Tomás	19.43	19.10	20.06	17.41	18.10	17.51	111.61
	Sicepasa	0.04	0.03	0.02	0.02	0.02	0.02	0.15
	Soyapango	6.76	6.65	6.97	6.57	6.58	5.74	39.26
	Tecoluca	11.17	10.55	11.34	10.79	10.79	9.87	64.51
<b>Subtotal</b>	<b>135.59</b>	<b>131.39</b>	<b>131.12</b>	<b>109.65</b>	<b>110.69</b>	<b>107.55</b>	<b>725.99</b>	
DISTRIBUIDORA ELECTRICA DEL SUR, S.A. DE C.V.	Nuevo Cuscatlan	0.04	-	-	-	-	-	0.04
	San Antonio Abad	-	-	0.05	0.03	0.08	0.06	0.22
	<b>Subtotal</b>	<b>0.04</b>	<b>-</b>	<b>0.05</b>	<b>0.03</b>	<b>0.08</b>	<b>0.06</b>	<b>0.27</b>
Deusem S.A. de C.V.	Ozatlán	11.34	10.74	11.68	11.04	11.01	10.14	65.96
	<b>Subtotal</b>	<b>11.34</b>	<b>10.74</b>	<b>11.68</b>	<b>11.04</b>	<b>11.01</b>	<b>10.14</b>	<b>65.96</b>
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	Nejapa	2.47	2.44	2.69	2.52	2.49	2.40	15.01
	San Matias	3.51	3.42	3.68	3.11	3.70	3.53	20.94
	Santa Ana	0.63	0.60	0.68	0.71	0.72	0.65	3.99
	Talnique	2.46	2.95	2.05	0.04	1.43	2.45	11.38
	<b>Subtotal</b>	<b>9.06</b>	<b>9.42</b>	<b>9.10</b>	<b>6.38</b>	<b>8.33</b>	<b>9.03</b>	<b>51.33</b>
EDESAL S.A. de C.V. (COM)	Ahuachapán	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
	Ateos	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.04
	San Bartolo	0.21	0.20	0.21	0.21	0.21	0.21	1.25
	San Miguel	0.15	0.14	0.15	0.15	0.15	0.15	0.90
	Santa Ana	0.26	0.24	0.26	0.25	0.26	0.25	1.53
	<b>Subtotal</b>	<b>0.64</b>	<b>0.60</b>	<b>0.64</b>	<b>0.62</b>	<b>0.64</b>	<b>0.62</b>	<b>3.74</b>
EEO S.A. de C.V.	15 de Septiembre	6.86	6.67	7.78	7.37	7.13	6.68	42.49
	La Union	12.79	12.42	13.51	13.25	13.01	11.31	76.30
	San Miguel	32.48	33.06	34.78	32.56	31.38	28.74	193.00
	<b>Subtotal</b>	<b>52.14</b>	<b>52.15</b>	<b>56.06</b>	<b>53.18</b>	<b>51.52</b>	<b>46.73</b>	<b>311.78</b>
EIS POWER S.A. DE C.V.	San Antonio Abad	-	-	-	-	-	0.00	0.00
	<b>Subtotal</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	Opico	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.14
	<b>Subtotal</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>0.14</b>
ENERTRADE S.A. de C.V.	Nuevo Cuscatlan	0.01	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03
	<b>Subtotal</b>	<b>0.01</b>	<b>0.01</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.03</b>

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

Cuadros y Gráficos

CUADRO 10: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, (ENERO – JUNIO) 2020  
 MWh

Participante de Mercado	Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	TOTAL
Excelergy S.A.	Ahuachapán	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
	Ateos	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.05
	Cerrón Grande	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
	El Pedregal	0.15	0.15	0.14	0.12	0.11	0.12	0.79
	Nejapa	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.05
	Nuevo Cuscatlan	0.33	0.32	0.30	0.29	0.27	0.29	1.79
	Opico	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
	Ozatlán	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
	San Antonio Abad	0.51	0.49	0.48	0.48	0.45	0.48	2.88
	San Bartolo	0.84	0.82	0.77	0.71	0.79	0.88	4.81
	San Miguel	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.12
	San Rafael Cedros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
	Santa Ana	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.04
	Santo Tomás	0.17	0.16	0.13	0.09	0.15	0.15	0.85
	Sonsonate	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.06
	Soyapango	0.33	0.32	0.29	0.23	0.26	0.30	1.73
	Tecoluca	0.01	0.01	0.01	0.01	0.00	0.01	0.03
		<b>Subtotal</b>	<b>2.40</b>	<b>2.32</b>	<b>2.18</b>	<b>1.98</b>	<b>2.09</b>	<b>2.29</b>
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	GECSA	0.03	0.02	0.03	0.02	0.02	0.03	0.15
	<b>Subtotal</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>0.15</b>
HILCASA ENERGY	Hilcasa	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
	<b>Subtotal</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>0.01</b>
Hanesbrands El Salvador LTDA de C.V.	Opico	6.75	7.34	5.31	0.92	1.72	4.63	26.68
	<b>Subtotal</b>	<b>6.75</b>	<b>7.34</b>	<b>5.31</b>	<b>0.92</b>	<b>1.72</b>	<b>4.63</b>	<b>26.68</b>
Holcim El Salvador, S.A. de C.V.	Holcim	-	-	-	-	-	0.00	0.00
	<b>Subtotal</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
INE S.A. DE C.V.	Talnique	0.20	0.10	0.15	0.13	0.12	0.23	0.93
	<b>Subtotal</b>	<b>0.20</b>	<b>0.10</b>	<b>0.15</b>	<b>0.13</b>	<b>0.12</b>	<b>0.23</b>	<b>0.93</b>
Ingenio Chaparrastique, S.A. de C.V.	Chaparrastique	0.09	0.07	-	-	0.02	0.39	0.57
	<b>Subtotal</b>	<b>0.09</b>	<b>0.07</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0.02</b>	<b>0.39</b>	<b>0.57</b>
Ingenio El Angel, S. A. de C. V.	Ingenio El Angel	0.00	0.00	0.00	0.06	0.34	0.33	0.73
	<b>Subtotal</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.06</b>	<b>0.34</b>	<b>0.33</b>	<b>0.73</b>
Ingenio Jiboa S.A de C.V.	Ingenio Jiboa	-	0.00	0.00	0.07	0.24	0.23	0.54
	<b>Subtotal</b>	<b>-</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.07</b>	<b>0.24</b>	<b>0.23</b>	<b>0.54</b>
Inmobiliaria Apopa Sociedad Anónima de Capital Variable	Nejapa	6.55	6.53	5.35	1.32	1.40	3.29	24.44
	<b>Subtotal</b>	<b>6.55</b>	<b>6.53</b>	<b>5.35</b>	<b>1.32</b>	<b>1.40</b>	<b>3.29</b>	<b>24.44</b>
LaGeo S.A. de C.V.	Ahuachapán	0.87	0.86	0.84	0.89	0.97	0.91	5.35
	Berlín	0.08	0.02	0.00	0.01	0.00	0.00	0.11
	<b>Subtotal</b>	<b>0.95</b>	<b>0.88</b>	<b>0.85</b>	<b>0.90</b>	<b>0.97</b>	<b>0.91</b>	<b>5.46</b>
Mercados Electricos S.A. de C.V.	Soyapango	0.00	0.00	0.00	-	-	-	0.01
	<b>Subtotal</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0.01</b>
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	Nejapa	0.71	0.70	0.66	0.71	0.66	0.74	4.18
	<b>Subtotal</b>	<b>0.71</b>	<b>0.70</b>	<b>0.66</b>	<b>0.71</b>	<b>0.66</b>	<b>0.74</b>	<b>4.18</b>
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.	Acajutla	0.16	0.13	0.12	0.17	0.27	0.31	1.17
	Soyapango	0.11	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.60
	<b>Subtotal</b>	<b>0.27</b>	<b>0.23</b>	<b>0.22</b>	<b>0.27</b>	<b>0.37</b>	<b>0.41</b>	<b>1.78</b>

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

CUADRO 10: RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, (ENERO – JUNIO) 2020  
MWh

Participante de Mercado	Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	TOTAL
Pacific Energy S.A. de C.V.	15 de Septiembre	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.02	0.10
	Ateos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
	Nejapa	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
	Nuevo Cuscatlan	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.43
	San Antonio Abad	0.38	0.36	0.38	0.37	0.37	0.37	2.23
	Santo Tomás	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
	<b>Subtotal</b>		<b>0.48</b>	<b>0.45</b>	<b>0.48</b>	<b>0.47</b>	<b>0.46</b>	<b>0.46</b>
Providencia Solar S.A. de C.V.	Antares	0.04	0.03	0.04	0.03	0.04	0.03	0.21
	<b>Subtotal</b>		<b>0.04</b>	<b>0.03</b>	<b>0.04</b>	<b>0.03</b>	<b>0.04</b>	<b>0.03</b>
TERMOPUERTO, S.A. de C.V.	Termopuerto	0.06	0.08	0.07	0.02	0.10	0.09	0.43
	<b>Subtotal</b>		<b>0.06</b>	<b>0.08</b>	<b>0.07</b>	<b>0.02</b>	<b>0.10</b>	<b>0.09</b>
TEXTUFIL S.A. De C.V.	Soyapango	0.09	0.06	0.05	0.04	0.04	0.05	0.33
	Textufil	0.05	0.03	0.03	0.04	0.03	0.03	0.21
	<b>Subtotal</b>		<b>0.05</b>	<b>0.03</b>	<b>0.03</b>	<b>0.04</b>	<b>0.03</b>	<b>0.03</b>
<b>TOTAL GENERAL</b>		<b>525.5</b>	<b>512.7</b>	<b>520.0</b>	<b>443.2</b>	<b>444.7</b>	<b>439.0</b>	<b>2885.1</b>

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

# CUADROS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MINORISTA

*Cuadros y Gráficos*

---



CUADRO 11: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTA AL 30 DE JUNIO DE 2020  
MW

GENERACIÓN EN DISTRIBUCIÓN	APR	GDR-BIL	GDR-CLP	UPR	APT-D	TOTAL
<b>CENTRALES FOTOVOLTAICAS, MW</b>						
APR				0.05		0.05
AES MONCAGUA	2.50					2.50
ALPHA SOLAR I		0.38				0.38
ALPHA SOLAR II		0.38				0.38
BARRIO NUEVO I		0.40				0.40
BARRIO NUEVO II		0.40				0.40
BARRIO NUEVO III		0.40				0.40
BÓSFORO JIQUILISCO	10.00					10.00
BÓSFORO PLANTA EL CARMEN	10.00					10.00
BÓSFORO PLANTA GUAZAPA	10.00					10.00
BÓSFORO PLANTA GUAZAPA II (APOPA)	10.00					10.00
BÓSFORO PLANTA LA UNIÓN	10.00					10.00
BÓSFORO PLANTA NEJAPA	10.00					10.00
BÓSFORO PLANTA PASAQUINA	10.00					10.00
BÓSFORO PLANTA SANTA ANA	10.00					10.00
BÓSFORO PLANTA SONSONATE	10.00					10.00
BÓSFORO SAN SEBASTIÁN SALITRILLO (SANTA ANA II)	10.00					10.00
DIZUCAR	0.20					0.20
ECTROPA, S.A. DE C.V.	0.10					0.10
EL PASEO	0.43					0.43
FOTOVOLTAICA SOL DE OPICO	3.04					3.04
GD-ES-67KW	0.66					0.66
GRUPO ROCA I		0.40				0.40
GRUPO ROCA II		0.40				0.40
GRUPO ROCA III		0.40				0.40
HILCASA APOPA Y MZ1 - MZ2	2.64					2.64
HILCASA ENERGY I (El ángel)		0.40				0.40
HILCASA ENERGY II (El ángel)		0.40				0.40
HILCASA ENERGY III (El ángel)		0.40				0.40
HILCASA GRANJA Y TECHOS 2	4.67					4.67
HILCASA INTRADESA 8A 449	0.22					0.22
HILCASA INTRADESA 8B 450	0.11					0.11
HILCASA INTRADESA IDC 986	0.90					0.90
HILCASA INTRADESA OFICINAS	0.56					0.56
HILCASA TECHOS 1 Y S4	0.99					0.99
HILOSA	1.50					1.50
INDUFOAM ENERGY	3.10					3.10
INSTALACIÓN DE PANELES SOLARES EN TECHO DEL COMPLEJO CORPORATIVO TUSCANIA	0.35					0.35
MAG-KOIKA	0.25					0.25
MEGA PLANTA VIJOSA	1.35					1.35
MESAS 1	7.50					7.50
MESAS 2	5.00					5.00
METROCENTRO SANTA ANA	1.47					1.47
MULTIPLAZA	0.80					0.80
NUEVO GUALCHO	1.60					1.60

FUENTE: EMPRESA GENERADORAS

*Cuadros y Gráficos*

CUADRO 11: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS, AL 30 DE JUNIO DE 2020  
MW

GENERACIÓN EN DISTRIBUCIÓN	APR	GDR-BIL	GDR-CLP	UPR	APT-D	TOTAL
<b>CENTRALES FOTOVOLTAICAS, MW</b>						
PARQUE SOLAR CANGREJERA I		0.40				0.40
PARQUE SOLAR CANGREJERA II		0.40				0.40
PARQUE SOLAR CANGREJERA III		0.40				0.40
PEÑA MORENO	0.45					0.45
PLANTA FOTOVOLTAICA PARQUEO HOTEL REAL INTERCONTINENTAL	0.36					0.36
PLANTA FV EL APOLO	1.50					1.50
PLANTA FV EL PROGRESO	1.20					1.20
POTENZA	10.00					10.00
PVGEN I		0.40				0.40
PVGEN II		0.40				0.40
PVGEN III		0.40				0.40
SOLAR INTERNACIONAL I		0.40				0.40
SOLAR INTERNACIONAL II		0.40				0.40
SOLAR INTERNACIONAL III		0.40				0.40
SOLARIS ENERGY I		0.40				0.40
SOLARIS ENERGY II		0.40				0.40
SPICA	19.90					19.90
SUNO POWER I		0.40				0.40
SUNO POWER II		0.40				0.40
SUNO POWER III		0.40				0.40
TOTO S.A. DE C.V.	0.38					0.38
UPR			37.66			37.66
ZAMBOMBERA I		0.40				0.40
ZAMBOMBERA II		0.40				0.40
ZAMBOMBERA III		0.40				0.40
ZONA FRANCA SAN BARTOLO	0.30					0.30
<b>TOTAL C. FOTOVOLTAICAS</b>	<b>174.03</b>	<b>11.16</b>	<b>37.66</b>	<b>0.05</b>	<b>-</b>	<b>222.907</b>
<b>CENTRALES DE BIOGAS, MW</b>						
AES NEJAPA GAS	5.00					5.00
AGROSANIA		0.15				0.15
ONZA, BIODIGESTOR SAN RAMON		0.30				0.30
<b>TOTAL C. DE BIOGAS</b>	<b>5.00</b>	<b>0.45</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.45</b>
<b>CENTRALES DE TÉRMICA MW</b>						
KIMBERLY-CLARK DE CENTRO AMÉRICA, LTDA. DE C.V.					13.99	13.99
<b>TOTAL TÉRMICA</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13.99</b>	<b>13.99</b>
<b>PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS, MW</b>						
CENTRAL HIDROELÉCTRICA EL CALAMBRE	0.06					0.06
CENTRAL HIDROELÉCTRICA JUNQUILLO	0.02					0.02
CENTRAL HIDROELÉCTRICA MIRACAPA	0.03					0.03
CENTRAL HIDROELÉCTRICA PAPALOATE	2.00					2.00
CENTRAL NAHUIZALCO I	2.80					2.80
HIDRO JUAYÚA	2.47					2.47
PCH BULULÚ	0.68					0.68
PCH CUCUMACAYÁN	2.80					2.80
PCH CUTUMAY CAMONES	0.30					0.30
PCH MILINGO*	1.80					1.80
PCH RIO SUCIO*	4.20					4.20
PCH SAN LUIS I*	1.31					1.31
PCH SAN LUIS II	0.74					0.74
PCH SONSONATE	0.15					0.15
PCH VELESA ENERGY		0.12				0.12
PCH VENECIA Y PRUSIA	0.75					0.75
PLANTA HIDROELÉCTRICA LA CALERA	1.50					1.50
<b>TOTAL P.C. HIDROELÉCTRICAS</b>	<b>21.61</b>	<b>0.12</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>21.73</b>
<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>200.64</b>	<b>11.73</b>	<b>37.66</b>	<b>0.05</b>	<b>13.99</b>	<b>264.07</b>

FUENTE: EMPRESA GENERADORAS

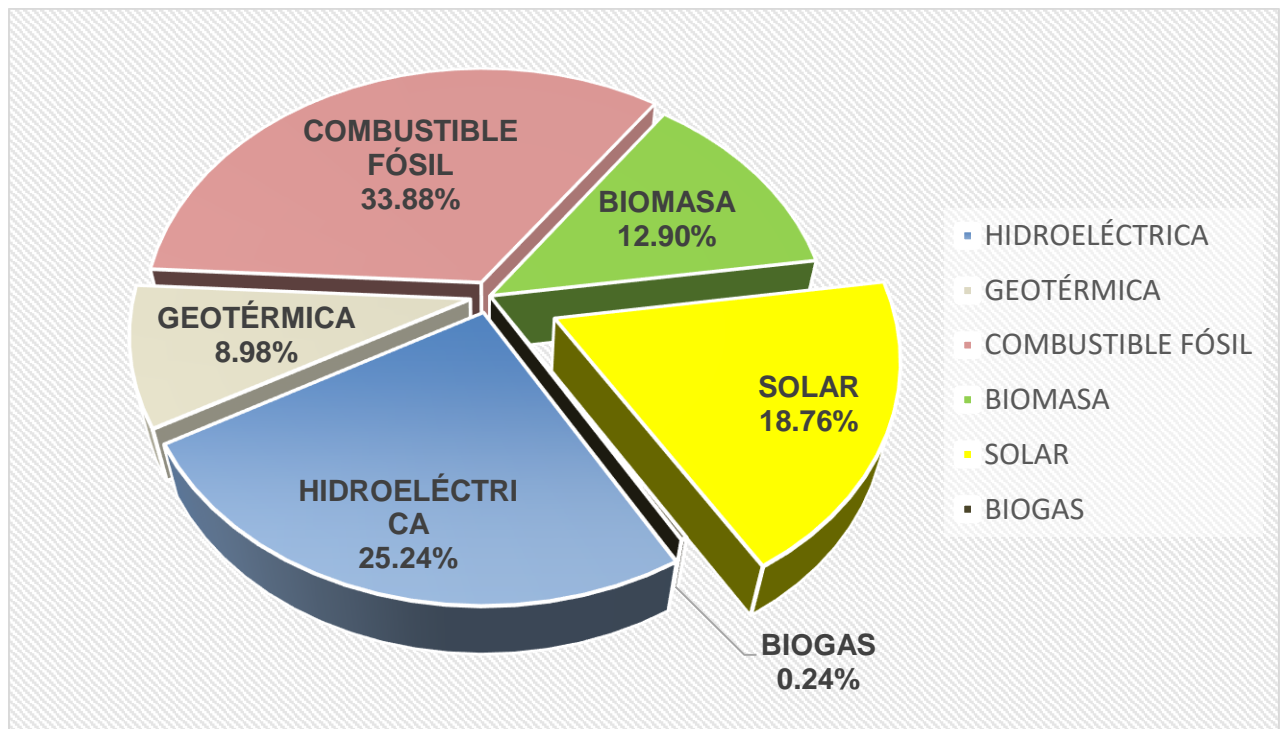
Cuadros y Gráficos

CUADRO 12: CAPACIDAD INSTALADA TOTAL NACIONAL, AL 30 DE JUNIO DE 2020  
MW

GENERADOR	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%
<b>MERCADO MAYORISTA</b>		
HIDRÁULICA	552.69	24.28%
GEOTÉRMICA	204.40	8.98%
COMBUSTIBLE FÓSIL	757.12	33.27%
BIOMASA	293.60	12.90%
FOTOVOLTAICO	204.00	8.96%
<b>TOTAL GENERADORES MERCADO MAYORISTA</b>	<b>2,011.81</b>	<b>88.40%</b>
<b>MERCADO MINORISTA</b>		
BIOGAS	5.45	0.24%
COMBUSTIBLE FÓSIL - GLP	13.99	0.61%
PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS	21.73	0.95%
FOTOVOLTAICAS	222.91	9.79%
<b>TOTAL GENERADORES MERCADO MINORISTA</b>	<b>264.075</b>	<b>11.60%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>2,275.88</b>	<b>100.00%</b>

FUENTE: EMPRESA GENERADORAS

GRÁFICA 08: DISTRIBUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA TOTAL NACIONAL POR TIPO DE RECURSO AL 30 DE JUNIO 2020



CUADRO 13: GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 1 ER SEMESTRE 2020  
(EN MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
<b>COMPAÑÍA ELÉCTRICA CUCUMACAYÁN, S.A. DE C.V.</b>							
Bruta	2,808.1	2,503.7	2,585.7	2,625.0	3,247.4	3,714.0	17,483.8
Consumo Propio	1.7	4.11	3.77	1.81	1.24	5.27	17.9
Neta	<b>2,806.3</b>	<b>2,499.6</b>	<b>2,581.9</b>	<b>2,623.2</b>	<b>3,246.1</b>	<b>3,708.7</b>	<b>17,465.9</b>
<b>Bululú</b>							
Bruta	210.4	191.5	202.4	202.1	221.9	287.8	1,316.0
Consumo Propio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3
Neta	<b>210.3</b>	<b>191.4</b>	<b>202.4</b>	<b>202.1</b>	<b>221.8</b>	<b>287.7</b>	<b>1,315.8</b>
<b>Cucumacayán</b>							
Bruta	1,060.9	988.0	1,041.3	1,068.8	1,206.9	1,363.4	6,729.4
Consumo Propio	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.5
Neta	<b>1,060.8</b>	<b>988.0</b>	<b>1,041.2</b>	<b>1,068.8</b>	<b>1,206.8</b>	<b>1,363.4</b>	<b>6,728.9</b>
<b>Cutumay Camones</b>							
Bruta	76.8	69.6	69.2	67.2	76.4	91.0	450.2
Consumo Propio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
Neta	<b>76.8</b>	<b>69.6</b>	<b>69.2</b>	<b>67.1</b>	<b>76.3</b>	<b>91.0</b>	<b>450.1</b>
<b>Milingo</b>							
Bruta	280.3	239.5	261.8	230.9	334.2	116.0	1,462.7
Consumo Propio	0.0	0.1	0.1	0.4	0.3	2.7	3.5
Neta	<b>280.3</b>	<b>239.4</b>	<b>261.7</b>	<b>230.5</b>	<b>333.9</b>	<b>113.4</b>	<b>1,459.3</b>
<b>Río Sucio</b>							
Bruta	536.4	449.6	431.0	430.8	695.7	1,136.1	3,679.6
Consumo Propio	0.1	0.1	0.1	0.0	0.2	0.3	0.8
Neta	<b>536.3</b>	<b>449.6</b>	<b>430.8</b>	<b>430.8</b>	<b>695.5</b>	<b>1,135.8</b>	<b>3,678.8</b>
<b>Sonsonate</b>							
Bruta	10.4	-	-	65.0	92.2	90.0	257.6
Consumo Propio	1.5	3.8	3.4	1.3	0.2	0.2	10.4
Neta	<b>8.9</b>	<b>(3.8)</b>	<b>(3.4)</b>	<b>63.8</b>	<b>92.0</b>	<b>89.8</b>	<b>247.2</b>
<b>San Luis I</b>							
Bruta	299.8	268.8	275.5	262.8	285.1	238.0	1,629.9
Consumo Propio	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	2.0	2.3
Neta	<b>299.8</b>	<b>268.8</b>	<b>275.5</b>	<b>262.7</b>	<b>284.9</b>	<b>236.0</b>	<b>1,627.6</b>
<b>San Luis II</b>							
Bruta	333.1	296.7	304.5	297.4	335.1	391.6	1,958.4
Consumo Propio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
Neta	<b>333.1</b>	<b>296.7</b>	<b>304.5</b>	<b>297.4</b>	<b>335.0</b>	<b>391.6</b>	<b>1,958.3</b>
<b>SENSUNAPÁN</b>							
Bruta	910.7	813.9	880.5	899.0	1,059.8	1,220.7	5,784.5
Consumo Propio	8.5	8.3	7.9	6.5	7.5	7.8	46.6
Neta 1/	<b>902.2</b>	<b>805.5</b>	<b>872.6</b>	<b>892.5</b>	<b>1,052.2</b>	<b>1,212.9</b>	<b>5,737.9</b>
<b>DE MATHEU</b>							
Bruta	439.4	410.2	446.6	432.3	432.6	428.5	2,589.5
Consumo Propio	29.5	27.5	29.9	28.9	29.1	28.7	173.7
Neta 1/	<b>409.9</b>	<b>382.7</b>	<b>416.6</b>	<b>403.3</b>	<b>403.5</b>	<b>399.8</b>	<b>2,415.8</b>
<b>PAPALOATE</b>							
Bruta	411.8	383.8	409.1	393.0	430.8	513.0	2,541.5
Consumo Propio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Neta 1/	<b>411.8</b>	<b>383.8</b>	<b>409.1</b>	<b>393.0</b>	<b>430.8</b>	<b>513.0</b>	<b>2,541.5</b>
<b>JUAYUA</b>							
Bruta	1,325.4	1,228.0	1,321.5	1,282.9	1,312.0	1,334.4	7,804.2
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-
Neta 1/	<b>1,325.4</b>	<b>1,228.0</b>	<b>1,321.5</b>	<b>1,282.9</b>	<b>1,312.0</b>	<b>1,334.4</b>	<b>7,804.2</b>
<b>Central Hidr. Venecia y Prusia</b>							
Bruta	61.5	47.4	56.7	46.1	79.3	-	291.0
Consumo Propio	-	0.1	0.0	11.0	0.2	-	-
Neta 1/	<b>61.5</b>	<b>47.3</b>	<b>56.7</b>	<b>35.1</b>	<b>79.1</b>	<b>-</b>	<b>279.7</b>
<b>TOTAL GENERACION NETA PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS</b>	<b>5,917.1</b>	<b>5,346.8</b>	<b>5,658.5</b>	<b>5,630.0</b>	<b>6,523.7</b>	<b>7,168.8</b>	<b>36,245.0</b>

FUENTE: EMPRESA GENERADORAS

Cuadros y Gráficos

CUADRO 14: NÚMERO DE CLIENTES POR CATEGORÍA TARIFARIA, PRIMER SEMESTRE 2020

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN
TOTAL NACIONAL						
CLASIFICACIÓN TARIFARIA						
<b>BAJA TENSIÓN</b>						
<b>I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 &lt; kW &lt; 10 )</b>						
1.1.- RESIDENCIAL						
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 0 Y ≤ 49 kWh	603,026	598,622	574,571	531,613	530,502	569,917
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	596,438	600,085	596,042	552,317	534,345	558,953
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	380,364	383,585	403,880	461,855	471,164	435,964
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	81,961	82,055	87,735	108,262	115,643	102,275
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	65,720	67,007	73,130	83,716	87,397	73,212
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>1727,509</b>	<b>1731,354</b>	<b>1735,358</b>	<b>1737,763</b>	<b>1739,051</b>	<b>1740,321</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	126,969	127,320	127,644	127,756	127,792	127,848
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PÚBLICO)	2,522	2,520	2,521	2,525	2,526	2,524
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	4	4	4	4	4	4
<b>TOTAL ABONADOS PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>1857,004</b>	<b>1861,198</b>	<b>1865,527</b>	<b>1868,048</b>	<b>1869,373</b>	<b>1870,697</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>						
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA	0	0	0	0	0	0
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	753	752	752	751	754	748
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	1,540	1,553	1,562	1,568	1,568	1,566
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	9	9	9	9	9	10
<b>TOTAL ABONADOS MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>2,302</b>	<b>2,314</b>	<b>2,323</b>	<b>2,328</b>	<b>2,331</b>	<b>2,324</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>						
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	111	115	115	114	113	113
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO	0	0	0	0	0	0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>111</b>	<b>115</b>	<b>115</b>	<b>114</b>	<b>113</b>	<b>113</b>
<b>TOTAL ABONADOS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>1859,417</b>	<b>1863,627</b>	<b>1867,965</b>	<b>1870,490</b>	<b>1871,817</b>	<b>1873,134</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>						
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>						
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA	0	0	0	0	0	0
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	1,683	1,687	1,687	1,687	1,685	1,681
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	5,485	5,494	5,501	5,502	5,506	5,511
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	21	21	21	22	22	22
<b>TOTAL ABONADOS - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>7,189</b>	<b>7,202</b>	<b>7,209</b>	<b>7,211</b>	<b>7,213</b>	<b>7,214</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW)</b>						
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	4,208	4,212	4,222	4,228	4,228	4,226
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO	0	0	0	0	0	0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>4,208</b>	<b>4,212</b>	<b>4,222</b>	<b>4,228</b>	<b>4,228</b>	<b>4,226</b>
<b>TOTAL ABONADOS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>11,397</b>	<b>11,414</b>	<b>11,431</b>	<b>11,439</b>	<b>11,441</b>	<b>11,440</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	157	154	160	160	166	163
<b>TOTAL CLIENTES NACIONAL</b>	<b>1870,971</b>	<b>1875,195</b>	<b>1879,556</b>	<b>1882,089</b>	<b>1883,424</b>	<b>1884,737</b>

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

CUADRO 14-A: NÚMERO DE CLIENTES POR CATEGORÍA TARIFARIA, CAESS PRIMER SEMESTRE 2020

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN
<b>CLASIFICACIÓN TARIFARIA</b>						
<b>BAJA TENSIÓN</b>						
<b>I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 &lt; kW &lt; 10 )</b>						
1.1.- RESIDENCIAL						
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 0 Y ≤ 49 kWh	175,843	171,978	166,153	150,665	152,267	162,912
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	199,394	199,202	197,289	176,464	171,652	180,632
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	134,100	137,507	143,341	167,038	168,229	157,468
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	27,951	28,443	29,936	39,174	41,175	36,441
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	21,791	22,993	24,635	28,473	28,933	24,975
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>559,079</b>	<b>560,123</b>	<b>561,354</b>	<b>561,814</b>	<b>562,256</b>	<b>562,428</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	48,901	49,013	49,146	49,184	49,210	49,225
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PÚBLICO)	1,669	1,669	1,669	1,668	1,668	1,668
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES						
<b>TOTAL ABONADOS PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>609,649</b>	<b>610,805</b>	<b>612,169</b>	<b>612,666</b>	<b>613,134</b>	<b>613,321</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>						
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA						
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	150	150	149	149	149	149
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	1,168	1,181	1,188	1,192	1,191	1,189
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	2	2	2	2	2	2
<b>TOTAL ABONADOS MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>1,320</b>	<b>1,333</b>	<b>1,339</b>	<b>1,343</b>	<b>1,342</b>	<b>1,340</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>						
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	81	85	85	84	83	83
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO						
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES						
<b>TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>81</b>	<b>85</b>	<b>85</b>	<b>84</b>	<b>83</b>	<b>83</b>
<b>TOTAL ABONADOS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>611,050</b>	<b>612,223</b>	<b>613,593</b>	<b>614,093</b>	<b>614,559</b>	<b>614,744</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>						
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>						
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA						
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	159	158	157	157	157	157
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	1,966	1,972	1,975	1,977	1,977	1,979
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	19	19	19	19	19	19
<b>TOTAL ABONADOS - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>2,144</b>	<b>2,149</b>	<b>2,151</b>	<b>2,153</b>	<b>2,153</b>	<b>2,155</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>						
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	1,751	1,749	1,754	1,755	1,754	1,752
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO						
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES						
<b>TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>1,751</b>	<b>1,749</b>	<b>1,754</b>	<b>1,755</b>	<b>1,754</b>	<b>1,752</b>
<b>TOTAL ABONADOS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>3,895</b>	<b>3,898</b>	<b>3,905</b>	<b>3,908</b>	<b>3,907</b>	<b>3,907</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	68	65	67	65	65	65
<b>TOTAL CLIENTES NACIONAL</b>	<b>615,013</b>	<b>616,186</b>	<b>617,565</b>	<b>618,066</b>	<b>618,531</b>	<b>618,716</b>

FUENTE: EMPRESA CAESS.

CUADRO 14-B: NÚMERO DE CLIENTES POR CATEGORÍA TARIFARIA, DELSUR PRIMER SEMESTRE 2020

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN
<b>CLASIFICACIÓN TARIFARIA</b>						
<b>BAJA TENSIÓN</b>						
<b>I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 &lt; kW &lt; 10 )</b>						
1.1.- RESIDENCIAL						
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 0 Y ≤ 49 kWh	115,150	117,628	110,461	101,922	100,748	108,680
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	127,016	128,926	128,465	118,693	114,519	123,020
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	89,530	87,856	93,197	104,728	106,962	98,087
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	21,358	20,498	22,176	26,987	28,801	24,898
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	19,510	18,597	20,092	22,696	24,108	20,644
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>372,564</b>	<b>373,505</b>	<b>374,391</b>	<b>375,026</b>	<b>375,138</b>	<b>375,329</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	27,635	27,778	27,873	27,942	27,932	27,947
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PÚBLICO)	615	614	614	619	620	618
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL ABONADOS PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>400,814</b>	<b>401,897</b>	<b>402,878</b>	<b>403,587</b>	<b>403,690</b>	<b>403,894</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>						
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA						
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	523	522	523	523	526	520
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	15	15	15	15	15	15
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)						
<b>TOTAL ABONADOS MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>538</b>	<b>537</b>	<b>538</b>	<b>538</b>	<b>541</b>	<b>535</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>						
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	5	5	5	5	5	5
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO						
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES						
<b>TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>
<b>TOTAL ABONADOS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>401,357</b>	<b>402,439</b>	<b>403,421</b>	<b>404,130</b>	<b>404,236</b>	<b>404,434</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>						
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>						
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA						
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	1,356	1,361	1,362	1,362	1,360	1,356
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	470	470	471	471	471	472
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)						
<b>TOTAL ABONADOS - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>1,826</b>	<b>1,831</b>	<b>1,833</b>	<b>1,833</b>	<b>1,831</b>	<b>1,828</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>						
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	1,025	1,028	1,030	1,033	1,033	1,032
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO						
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES						
<b>TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>1,025</b>	<b>1,028</b>	<b>1,030</b>	<b>1,033</b>	<b>1,033</b>	<b>1,032</b>
<b>TOTAL ABONADOS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>2,851</b>	<b>2,859</b>	<b>2,863</b>	<b>2,866</b>	<b>2,864</b>	<b>2,860</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN						
<b>TOTAL CLIENTES NACIONAL</b>	<b>404,208</b>	<b>405,298</b>	<b>406,284</b>	<b>406,996</b>	<b>407,100</b>	<b>407,294</b>

FUENTE: EMPRESA DELSUR.

CUADRO 14-C: NÚMERO DE CLIENTES POR CATEGORÍA TARIFARIA, AES- CLESA PRIMER SEMESTRE 2020

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN
<b>CLASIFICACIÓN TARIFARIA</b>						
<b>BAJA TENSIÓN</b>						
<b>I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 &lt; kW &lt; 10 )</b>						
1.1.- RESIDENCIAL						
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 0 Y ≤ 49 kWh	148,877	149,039	144,395	131,623	131,298	140,182
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	142,957	144,132	143,342	135,669	131,835	135,803
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	78,064	77,989	82,587	97,883	100,347	92,807
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	14,379	14,343	15,392	19,652	21,293	18,578
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	9,674	9,566	10,416	11,853	12,270	10,053
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>393,951</b>	<b>395,069</b>	<b>396,132</b>	<b>396,680</b>	<b>397,043</b>	<b>397,423</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	26,859	26,910	26,960	26,968	26,974	26,982
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PÚBLICO)	90	90	91	91	91	91
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES						
<b>TOTAL ABONADOS PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>420,900</b>	<b>422,069</b>	<b>423,183</b>	<b>423,739</b>	<b>424,108</b>	<b>424,496</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>						
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA						
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	54	54	54	53	53	53
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	167	166	165	165	165	165
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)						
<b>TOTAL ABONADOS MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>221</b>	<b>220</b>	<b>219</b>	<b>218</b>	<b>218</b>	<b>218</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>						
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	13	13	13	13	13	13
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO						
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES						
<b>TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>13</b>
<b>TOTAL ABONADOS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>421,134</b>	<b>422,302</b>	<b>423,415</b>	<b>423,970</b>	<b>424,339</b>	<b>424,727</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>						
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>						
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA						
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	98	98	98	98	98	98
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	1,712	1,712	1,714	1,713	1,715	1,716
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1	1	1	1	1	1
<b>TOTAL ABONADOS - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>1,811</b>	<b>1,811</b>	<b>1,813</b>	<b>1,812</b>	<b>1,814</b>	<b>1,815</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>						
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	758	759	761	761	762	763
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO						
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES						
<b>TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>758</b>	<b>759</b>	<b>761</b>	<b>761</b>	<b>762</b>	<b>763</b>
<b>TOTAL ABONADOS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>2,569</b>	<b>2,570</b>	<b>2,574</b>	<b>2,573</b>	<b>2,576</b>	<b>2,578</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	70	70	68	66	68	70
<b>TOTAL CLIENTES NACIONAL</b>	<b>423,773</b>	<b>424,942</b>	<b>426,057</b>	<b>426,609</b>	<b>426,983</b>	<b>427,375</b>

FUENTE: EMPRESA AES-CLESA.



CUADRO 14-D: NÚMERO DE CLIENTES POR CATEGORÍA TARIFARIA, EEO PRIMER SEMESTRE 2020

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN
<b>CLASIFICACIÓN TARIFARIA</b>						
<b>BAJA TENSIÓN</b>						
<b>I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 &lt; kW &lt; 10 )</b>						
1.1.- RESIDENCIAL						
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 0 Y ≤ 49 kWh	125,573	122,754	117,877	112,734	112,645	122,431
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	94,386	95,027	94,475	90,944	87,505	89,470
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	57,812	59,140	62,313	67,786	69,515	63,192
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	14,039	14,465	15,542	17,006	18,146	16,746
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	11,852	12,762	14,503	16,576	17,524	13,854
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>303,662</b>	<b>304,148</b>	<b>304,710</b>	<b>305,046</b>	<b>305,335</b>	<b>305,693</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	18,021	18,045	18,088	18,083	18,096	18,109
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PÚBLICO)	101	101	101	101	101	101
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES						
<b>TOTAL ABONADOS PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>321,784</b>	<b>322,294</b>	<b>322,899</b>	<b>323,230</b>	<b>323,532</b>	<b>323,903</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>						
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA						
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	20	20	20	20	20	20
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	120	121	124	124	124	124
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	6	6	6	6	6	7
<b>TOTAL ABONADOS MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>146</b>	<b>147</b>	<b>150</b>	<b>150</b>	<b>150</b>	<b>151</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>						
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	8	8	8	8	8	8
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO						
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES						
<b>TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>8</b>
<b>TOTAL ABONADOS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>321,938</b>	<b>322,449</b>	<b>323,057</b>	<b>323,388</b>	<b>323,690</b>	<b>324,062</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>						
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>						
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA						
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	15	15	15	15	15	15
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	1,081	1,084	1,086	1,086	1,088	1,088
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1	1	1	2	2	2
<b>TOTAL ABONADOS - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>1,097</b>	<b>1,100</b>	<b>1,102</b>	<b>1,103</b>	<b>1,105</b>	<b>1,105</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>						
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	489	489	489	490	490	491
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO						
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES						
<b>TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>489</b>	<b>489</b>	<b>489</b>	<b>490</b>	<b>490</b>	<b>491</b>
<b>TOTAL ABONADOS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>1,586</b>	<b>1,589</b>	<b>1,591</b>	<b>1,593</b>	<b>1,595</b>	<b>1,596</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	15	15	21	25	29	24
<b>TOTAL CLIENTES NACIONAL</b>	<b>323,539</b>	<b>324,053</b>	<b>324,669</b>	<b>325,006</b>	<b>325,314</b>	<b>325,682</b>

FUENTE: EMPRESA EEO.

CUADRO 14-E: NÚMERO DE CLIENTES POR CATEGORÍA TARIFARIA, DEUSEM PRIMER SEMESTRE 2020

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN
<b>CLASIFICACIÓN TARIFARIA</b>						
<b>BAJA TENSIÓN</b>						
<b>I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 &lt; kW &lt; 10 )</b>						
1.1.- RESIDENCIAL						
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 0 Y ≤ 49 kWh	31,392	31,207	29,827	29,223	28,320	30,236
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	25,933	25,931	25,705	24,694	23,769	24,640
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	16,470	16,599	17,806	19,059	20,142	18,587
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	3,297	3,328	3,643	4,087	4,631	4,109
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	2,102	2,213	2,473	2,718	2,983	2,397
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>79,194</b>	<b>79,278</b>	<b>79,454</b>	<b>79,781</b>	<b>79,845</b>	<b>79,969</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	4,926	4,936	4,938	4,939	4,937	4,938
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PÚBLICO)	25	25	25	25	25	25
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL ABONADOS PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>84,145</b>	<b>84,239</b>	<b>84,417</b>	<b>84,745</b>	<b>84,807</b>	<b>84,932</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>						
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA						
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	1	1	1	1	1	1
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	33	33	33	33	33	33
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1	1	1	1	1	1
<b>TOTAL ABONADOS MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>35</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>						
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	2	2	2	2	2	2
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO						
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES						
<b>TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>
<b>TOTAL ABONADOS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>84,182</b>	<b>84,276</b>	<b>84,454</b>	<b>84,782</b>	<b>84,844</b>	<b>84,969</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>						
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>						
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA						
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	54	54	54	54	54	54
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	217	217	217	217	217	217
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)						
<b>TOTAL ABONADOS - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>271</b>	<b>271</b>	<b>271</b>	<b>271</b>	<b>271</b>	<b>271</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>						
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	110	112	112	112	112	112
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO						
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES						
<b>TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>110</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>112</b>
<b>TOTAL ABONADOS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>381</b>	<b>383</b>	<b>383</b>	<b>383</b>	<b>383</b>	<b>383</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	4	4	4	4	4	4
<b>TOTAL CLIENTES NACIONAL</b>	<b>84,567</b>	<b>84,663</b>	<b>84,841</b>	<b>85,169</b>	<b>85,231</b>	<b>85,356</b>

FUENTE: EMPRESA DEUSEM.

CUADRO 14-F: NÚMERO DE CLIENTES POR CATEGORÍA TARIFARIA, EDESAL PRIMER SEMESTRE 2020

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN
<b>CLASIFICACIÓN TARIFARIA</b>						
<b>BAJA TENSIÓN</b>						
<b>I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 &lt; kW &lt; 10 )</b>						
1.1.- RESIDENCIAL						
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 0 Y ≤ 49 kWh	5,705	5,539	5,410	4,999	4,827	5,070
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	6,262	6,370	6,266	5,380	4,743	5,017
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	4,163	4,270	4,386	5,082	5,543	5,430
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	911	948	1,009	1,315	1,531	1,445
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	779	862	997	1,387	1,537	1,262
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>17,820</b>	<b>17,989</b>	<b>18,068</b>	<b>18,163</b>	<b>18,181</b>	<b>18,224</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	571	579	580	582	585	589
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PÚBLICO)	19	18	18	18	18	18
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	4	4	4	4	4	4
<b>TOTAL ABONADOS PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>18,414</b>	<b>18,590</b>	<b>18,670</b>	<b>18,767</b>	<b>18,788</b>	<b>18,835</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>						
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA						
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	1	1	1	1	1	1
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	37	37	37	39	40	40
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)						
<b>TOTAL ABONADOS MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>38</b>	<b>40</b>	<b>41</b>	<b>41</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>						
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	2	2	2	2	2	2
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO						
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES						
<b>TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>
<b>TOTAL ABONADOS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>18,454</b>	<b>18,630</b>	<b>18,710</b>	<b>18,809</b>	<b>18,831</b>	<b>18,878</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>						
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>						
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA						
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA						
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	35	35	34	34	34	35
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)						
<b>TOTAL ABONADOS - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>34</b>	<b>34</b>	<b>34</b>	<b>35</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>						
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	53	53	54	55	55	54
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO						
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES						
<b>TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>53</b>	<b>53</b>	<b>54</b>	<b>55</b>	<b>55</b>	<b>54</b>
<b>TOTAL ABONADOS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>88</b>	<b>88</b>	<b>88</b>	<b>89</b>	<b>89</b>	<b>89</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL CLIENTES NACIONAL</b>	<b>18,542</b>	<b>18,718</b>	<b>18,798</b>	<b>18,898</b>	<b>18,920</b>	<b>18,967</b>

FUENTE: EMPRESA EDESAL.

CUADRO 14-G: NÚMERO DE CLIENTES POR CATEGORÍA TARIFARIA, B&D PRIMER SEMESTRE 2020

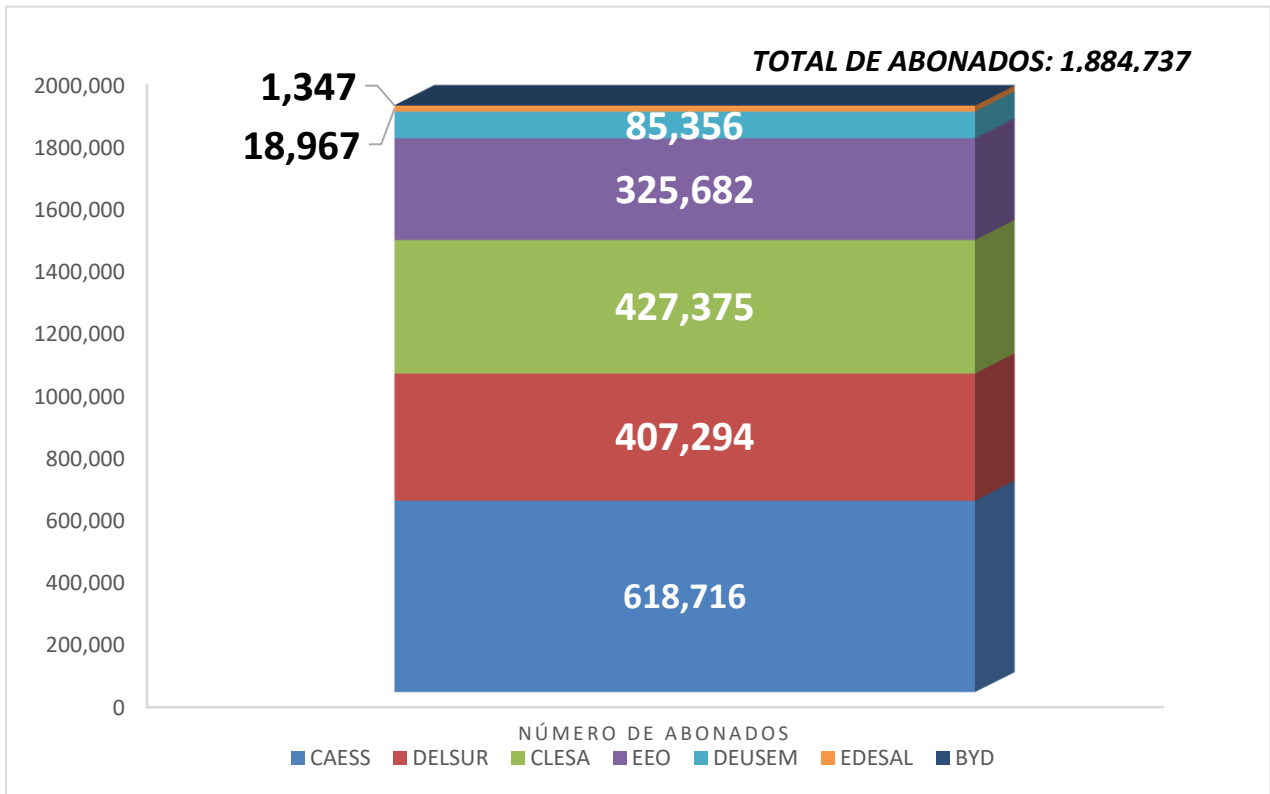
CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN
<b>CLASIFICACIÓN TARIFARIA</b>						
<b>BAJA TENSIÓN</b>						
<b>I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 &lt; kW &lt; 10 )</b>						
1.1.- RESIDENCIAL						
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 0 Y ≤ 49 kWh	486	477	448	447	397	406
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	490	497	500	473	322	371
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	225	224	250	279	426	393
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	26	30	37	41	66	58
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	12	14	14	13	42	27
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>1,239</b>	<b>1,242</b>	<b>1,249</b>	<b>1,253</b>	<b>1,253</b>	<b>1,255</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	56	59	59	58	58	58
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PÚBLICO)	3	3	3	3	3	3
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL ABONADOS PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>1,298</b>	<b>1,304</b>	<b>1,311</b>	<b>1,314</b>	<b>1,314</b>	<b>1,316</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>						
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA						
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	4	4	4	4	4	4
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO						
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)						
<b>TOTAL ABONADOS MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>						
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO						
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO						
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES						
<b>TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>TOTAL ABONADOS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>1,302</b>	<b>1,308</b>	<b>1,315</b>	<b>1,318</b>	<b>1,318</b>	<b>1,320</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>						
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>						
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA						
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	1	1	1	1	1	1
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	4	4	4	4	4	4
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)						
<b>TOTAL ABONADOS - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>5</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>						
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	22	22	22	22	22	22
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO						
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES						
<b>TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>	<b>22</b>
<b>TOTAL ABONADOS - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN						
<b>TOTAL CLIENTES NACIONAL</b>	<b>1,329</b>	<b>1,335</b>	<b>1,342</b>	<b>1,345</b>	<b>1,345</b>	<b>1,347</b>

FUENTE: EMPRESA B&D.

CUADRO 14-G: NÚMERO DE CLIENTES POR CATEGORÍA TARIFARIA, ABRUZZO PRIMER SEMESTRE 2020

Información no disponible.

GRÁFICA 09: CANTIDAD DE CLIENTE POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, (ENERO-JUNIO) 2020



CUADRO 15: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR CATEGORÍA TARIFARIA, PRIMER SEMESTRE 2020 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
<b>TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS</b>							
<b>BAJA TENSIÓN</b>							
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10 )							
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	13141,612	13005,431	12295,064	10467,919	10084,772	11492,906	70487,704
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	43539,283	43838,640	43735,675	41027,242	39759,790	41211,176	253111,806
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	51377,494	51786,379	54562,399	62983,450	64524,060	59454,466	344688,248
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	19573,740	19603,624	20981,268	25903,917	27656,503	24448,768	138167,820
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	35756,706	36943,564	40758,803	44596,514	46233,468	37895,186	242184,242
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>163388,836</b>	<b>165177,638</b>	<b>172333,209</b>	<b>184979,042</b>	<b>188258,594</b>	<b>174502,502</b>	<b>1048639,820</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	41494,511	43886,095	45933,561	37096,620	32292,901	30569,817	231273,505
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	10533,500	10500,856	10046,276	10484,488	10167,586	10401,564	62134,270
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	6,613	6,468	6,823	6,129	5,903	5,469	37,405
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>215423,460</b>	<b>219571,058</b>	<b>228319,869</b>	<b>232566,278</b>	<b>230724,983</b>	<b>215479,352</b>	<b>1342085,000</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )							
2.1.-MED. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.	0	0	0	0	0	0	0
2.2.- MEDID. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	1791,086	1931,642	2057,399	1603,463	1371,224	1280,211	10035,025
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	4529,571	4943,711	5157,056	3941,193	3211,359	2877,984	24660,873
ENERGIA EN PUNTA	790,631	815,291	842,019	621,083	512,688	483,550	4065,261
ENERGIA EN RESTO	3181,238	3563,051	3741,808	2817,101	2231,368	1961,940	17496,506
ENERGIA EN VALLE	557,702	565,369	573,230	500,638	467,303	432,493	3096,736
<b>TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>6320,657</b>	<b>6875,353</b>	<b>7214,456</b>	<b>5544,656</b>	<b>4582,583</b>	<b>4158,194</b>	<b>34695,898</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )							
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	1257,008	1361,830	1448,550	942,627	680,963	672,742	6363,720
ENERGIA EN PUNTA	259,239	271,977	288,195	163,377	105,174	113,486	1201,449
ENERGIA EN RESTO	858,702	943,762	1012,624	669,715	488,532	479,114	4452,448
ENERGIA EN VALLE	139,067	146,091	147,731	109,536	87,257	80,142	709,824
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCÁNICO	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSIÓN</b>	<b>1257,008</b>	<b>1361,830</b>	<b>1448,550</b>	<b>942,627</b>	<b>680,963</b>	<b>672,742</b>	<b>6363,720</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSIÓN</b>	<b>223001,125</b>	<b>227808,240</b>	<b>236982,875</b>	<b>239053,561</b>	<b>235988,529</b>	<b>220310,289</b>	<b>1383144,619</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>							
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )							
2.1.-MEDID. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.							
2.2.-MED. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	5678,415	5969,359	6411,946	5538,224	4971,856	4682,935	33252,736
2.3.- CON MEDICION HORARIA	23645,287	25230,482	26544,915	23342,295	21260,089	19424,928	139447,996
ENERGIA EN PUNTA	4131,055	4230,686	4409,178	3921,669	3594,308	3280,414	23567,309
ENERGIA EN RESTO	15902,524	17349,709	18370,147	15812,714	14186,840	12949,222	94571,156
ENERGIA EN VALLE	3611,709	3650,087	3765,590	3607,913	3478,940	3195,292	21309,531
<b>TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSIÓN</b>	<b>29323,703</b>	<b>31199,842</b>	<b>32956,861</b>	<b>28880,520</b>	<b>26231,945</b>	<b>24107,863</b>	<b>172700,733</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )							
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	183136,824	200285,728	199151,526	150862,221	139603,440	141406,177	1014445,916
ENERGIA EN PUNTA	35376,537	37959,952	37716,470	28513,769	26512,572	26890,081	192969,380
ENERGIA EN RESTO	112403,780	124189,768	124039,908	93156,617	85010,183	85832,021	624632,277
ENERGIA EN VALLE	35356,507	38136,009	37395,148	29191,835	28080,686	28684,074	196844,259
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCÁNICO							
<b>TOTAL ENERGIA GRANDES DEMANDAS</b>	<b>183136,824</b>	<b>200285,728</b>	<b>199151,526</b>	<b>150862,221</b>	<b>139603,440</b>	<b>141406,177</b>	<b>1014445,916</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSIÓN</b>	<b>212460,527</b>	<b>231485,570</b>	<b>232108,387</b>	<b>179742,741</b>	<b>165835,385</b>	<b>165514,040</b>	<b>1187146,649</b>
V- SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	46,209	47,357	50,563	37,823	30,129	29,347	241,428
<b>CONSUMO DE ENERGÍA TOT. EMPRESAS DISTRIB.</b>	<b>435507,860</b>	<b>459341,167</b>	<b>469141,825</b>	<b>418834,125</b>	<b>401854,043</b>	<b>385853,675</b>	<b>2570532,696</b>

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

CUADRO 15-A: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR CATEGORÍA TARIFARIA, CAESS PRIMER SEMESTRE 2020 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
<b>CAESS</b>							
<b>BAJA TENSIÓN</b>							
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( $0 \leq kW \leq 10$ )							
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	4147,064	4021,367	3817,141	3148,882	3097,846	3474,660	21706,962
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 50$ Y $\leq 99$ kWh	14655,252	14676,974	14572,501	13222,031	12856,681	13449,005	83432,443
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 100$ Y $\leq 199$ kWh	18102,767	18555,300	19363,924	22855,013	23096,876	21523,416	123497,296
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 200$ Y $\leq 300$ kWh	6656,418	6782,133	7138,335	9346,860	9820,934	8691,562	48436,241
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 301$ kWh	12248,552	13412,170	14557,630	15466,279	15449,432	13103,263	84237,326
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>55810,053</b>	<b>57447,944</b>	<b>59449,531</b>	<b>64039,064</b>	<b>64321,768</b>	<b>60241,907</b>	<b>361310,268</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	16844,678	18229,499	18997,842	14612,377	12244,800	11270,664	92199,861
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	3703,810	3701,990	3482,908	3678,965	3497,726	3601,114	21666,513
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>76358,541</b>	<b>79379,433</b>	<b>81930,281</b>	<b>82330,406</b>	<b>80064,294</b>	<b>75113,685</b>	<b>475176,642</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( $10 < kW \leq 50$ )							
2.1.-MED. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.							
2.2- MEDID. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	365,915	404,143	425,693	298,970	236,035	190,643	1921,399
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	3350,086	3718,395	3857,754	2899,444	2369,306	2148,343	18343,328
ENERGIA EN PUNTA	581,695	614,276	628,605	459,603	383,694	366,319	3034,191
ENERGIA EN RESTO	2334,964	2659,314	2779,327	2052,911	1631,824	1453,023	12911,363
ENERGIA EN VALLE	433,427	444,805	449,822	384,560	353,788	329,001	2395,403
<b>TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>3716,001</b>	<b>4122,538</b>	<b>4283,447</b>	<b>3198,414</b>	<b>2605,341</b>	<b>2338,986</b>	<b>20264,726</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( $> 50 kW$ )							0
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	983,524	1071,845	1121,740	732,040	503,840	506,130	4919,119
ENERGIA EN PUNTA	206,669	224,262	230,715	129,578	77,802	87,496	956,522
ENERGIA EN RESTO	656,963	719,869	762,584	509,033	354,021	353,582	3356,053
ENERGIA EN VALLE	119,892	127,714	128,442	93,428	72,017	65,052	606,544
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCÁNICO							
<b>TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSIÓN</b>	<b>983,524</b>	<b>1071,845</b>	<b>1121,740</b>	<b>732,040</b>	<b>503,840</b>	<b>506,130</b>	<b>4919,119</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSIÓN</b>	<b>81058,066</b>	<b>84573,816</b>	<b>87335,468</b>	<b>86260,860</b>	<b>83173,475</b>	<b>77958,801</b>	<b>500360,487</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>							
II-MEDIANAS DEMANDAS ( $10 < kW \leq 50$ )							
2.1.-MEDID. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.							
2.2-MED. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	471,892	505,610	536,488	425,495	348,470	340,254	2628,209
2.3.- CON MEDICION HORARIA	8930,828	9422,967	9758,669	8504,944	7575,955	6998,618	51191,982
ENERGIA EN PUNTA	1570,481	1578,745	1609,721	1408,886	1273,283	1179,133	8620,248
ENERGIA EN RESTO	5987,076	6488,630	6786,121	5780,125	5037,689	4628,369	34708,011
ENERGIA EN VALLE	1373,271	1355,592	1362,827	1315,934	1264,983	1191,116	7863,723
<b>TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSIÓN</b>	<b>9402,720</b>	<b>9928,577</b>	<b>10295,157</b>	<b>8930,439</b>	<b>7924,425</b>	<b>7338,872</b>	<b>53820,191</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( $> 50 kW$ )							
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	74645,016	80088,127	78301,778	61416,930	55096,957	55168,826	404717,632
ENERGIA EN PUNTA	14246,551	14963,883	14506,264	11198,805	10256,478	10310,878	75482,860
ENERGIA EN RESTO	46651,575	50715,668	49964,464	38866,037	34047,808	33875,626	254121,178
ENERGIA EN VALLE	13746,889	14408,576	13831,050	11352,087	10792,670	10982,321	75113,594
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCÁNICO							
<b>TOTAL ENERGIA GRANDES DEMANDAS</b>	<b>74645,016</b>	<b>80088,127</b>	<b>78301,778</b>	<b>61416,930</b>	<b>55096,957</b>	<b>55168,826</b>	<b>404717,632</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSIÓN</b>	<b>84047,736</b>	<b>90016,704</b>	<b>88596,935</b>	<b>70347,369</b>	<b>63021,382</b>	<b>62507,698</b>	<b>458537,823</b>
V- SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	23,232	24,179	24,304	16,712	13,492	12,800	114,719
<b>CONSUMO DE ENERGÍA TOT. EMPRESAS DISTRIB.</b>	<b>165129,034</b>	<b>174614,700</b>	<b>175956,707</b>	<b>156624,942</b>	<b>146208,348</b>	<b>140479,299</b>	<b>959013,029</b>

FUENTE: EMPRESA CAESS.

CUADRO 15-B: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR CATEGORÍA TARIFARIA, DELSUR PRIMER SEMESTRE 2020 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
<b>DELSUR</b>							
<b>BAJA TENSIÓN</b>							
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10 )							
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	2390,180	2462,353	2335,081	2016,945	1928,937	2279,617	13413,113
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y < 99 kWh	9298,052	9419,204	9431,780	8808,726	8519,621	9042,875	54520,258
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y < 199 kWh	12192,523	11936,963	12674,186	14369,350	14733,527	13392,710	79299,260
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y < 300 kWh	5133,052	4925,469	5329,831	6486,283	6926,725	5983,646	34785,005
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	10749,979	10158,462	11084,321	12255,185	13032,225	11004,931	68285,103
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>39763,786</b>	<b>38902,451</b>	<b>40855,200</b>	<b>43936,488</b>	<b>45141,034</b>	<b>41703,779</b>	<b>250302,739</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	8815,108	9027,874	9601,890	8059,692	7131,683	7382,698	50018,946
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	2740,478	2736,786	2748,849	2746,080	2734,572	2738,449	16445,215
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>TOTAL ENERGÍA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>51319,373</b>	<b>50667,112</b>	<b>53205,939</b>	<b>54742,261</b>	<b>55007,289</b>	<b>51824,927</b>	<b>316766,900</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )							
2.1.-MED. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.							
2.2.- MEDID. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	1229,713	1327,983	1424,332	1117,014	962,641	934,718	6996,402
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	98,155	91,588	98,398	74,993	65,436	52,991	481,562
ENERGÍA DE PUNTA	20,283	18,738	20,599	11,517	9,243	8,947	89,326
ENERGÍA DE RESTO	69,151	65,090	69,304	57,179	50,396	38,441	349,560
ENERGÍA DE VALLE	8,721	7,761	8,495	6,298	5,798	5,603	42,676
<b>TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>1327,868</b>	<b>1419,572</b>	<b>1522,730</b>	<b>1192,007</b>	<b>1028,077</b>	<b>987,710</b>	<b>7477,964</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )							
3.1.- TOTAL ENERGÍA CON MEDIDOR HORARIO	18,084	27,760	26,746	17,242	11,776	9,802	111,410
ENERGÍA EN PUNTA	1,976	2,118	2,182	1,622	1,676	1,146	10,720
ENERGÍA EN RESTO	14,220	23,744	22,502	13,922	8,476	7,664	90,528
ENERGÍA EN VALLE	1,888	1,898	2,062	1,698	1,624	992	10,162
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCÁNICO							
<b>TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSIÓN</b>	<b>18,084</b>	<b>27,760</b>	<b>26,746</b>	<b>17,242</b>	<b>11,776</b>	<b>9,802</b>	<b>111,410</b>
<b>TOTAL ENERGÍA BAJA TENSIÓN</b>	<b>52665,324</b>	<b>52114,443</b>	<b>54755,415</b>	<b>55951,510</b>	<b>56047,142</b>	<b>52822,438</b>	<b>324356,273</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>							
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )							
2.1.-MEDID. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.							
2.2-MED. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	4537,823	4766,235	5155,319	4427,976	3986,485	3775,943	26649,781
2.3.- CON MEDICION HORARIA	3842,730	4089,558	4329,038	3699,638	3428,111	3211,204	22600,280
ENERGÍA DE PUNTA	697,443	722,710	755,533	654,689	610,217	575,404	4015,997
ENERGÍA DE RESTO	2522,158	2722,611	2906,083	2417,131	2216,005	2075,163	14859,150
ENERGÍA DE VALLE	623,129	644,237	667,422	627,818	601,890	560,637	3725,133
<b>TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSIÓN</b>	<b>8380,553</b>	<b>8855,793</b>	<b>9484,357</b>	<b>8127,614</b>	<b>7414,597</b>	<b>6987,147</b>	<b>49250,061</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )							
3.1.- TOTAL ENERGÍA CON MEDIDOR HORARIO	59526,304	65518,480	66104,526	44987,881	41855,394	43154,654	321147,239
ENERGÍA DE PUNTA	11810,863	12710,239	12922,313	8864,423	8173,072	8367,216	62848,126
ENERGÍA DE RESTO	35453,245	39370,117	39951,157	26911,010	24999,055	25833,119	192517,703
ENERGÍA DE VALLE	12262,196	13438,123	13231,055	9212,448	8683,268	8954,319	65781,410
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCÁNICO							
<b>TOTAL ENERGÍA GRANDES DEMANDAS</b>	<b>59526,304</b>	<b>65518,480</b>	<b>66104,526</b>	<b>44987,881</b>	<b>41855,394</b>	<b>43154,654</b>	<b>321147,239</b>
<b>TOTAL ENERGÍA MEDIA TENSIÓN</b>	<b>67906,857</b>	<b>74374,273</b>	<b>75588,883</b>	<b>53115,494</b>	<b>49269,991</b>	<b>50141,801</b>	<b>370397,300</b>
V- SERVICIOS ESP. PROV.POR CONSTRUCCIÓN	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL ENERGÍA DISTRIBUIDA DELSUR</b>	<b>120572,181</b>	<b>126488,717</b>	<b>130344,298</b>	<b>109067,004</b>	<b>105317,133</b>	<b>102964,240</b>	<b>694753,574</b>

FUENTE: EMPRESA DELSUR



CUADRO 15-C CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR CATEGORÍA TARIFARIA, AES-CLESA PRIMER SEMESTRE 2020 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
<b>AES CLESA</b>							
<b>BAJA TENSIÓN</b>							
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( $0 \leq kW \leq 10$ )							
RESIDENCIAL CONSUMO MENOR DE 49 KWH )	3387,509	3389,899	3221,355	2691,444	2580,885	2884,452	18155,544
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 50$ Y $\leq 99$ KWH	10347,475	10437,705	10436,382	10025,020	9773,319	9978,441	60998,342
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 100$ Y $\leq 199$ KWH	10422,902	10416,309	11041,077	13206,790	13603,948	12550,178	71241,205
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 200$ Y $\leq 300$ KWH	3412,799	3400,704	3658,626	4678,076	5064,653	4416,370	24631,227
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 301$ KWH	5027,024	5030,776	5523,693	5905,613	6080,079	4829,719	32396,905
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>32597,709</b>	<b>32675,394</b>	<b>33881,133</b>	<b>36506,944</b>	<b>37102,883</b>	<b>34659,159</b>	<b>207423,223</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	7775,474	8001,520	8296,372	6946,720	6269,405	5777,360	43066,851
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	2042,043	2032,714	1893,163	2022,706	1959,850	2024,365	11974,842
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>42415,227</b>	<b>42709,628</b>	<b>44070,667</b>	<b>45476,370</b>	<b>45332,138</b>	<b>42460,885</b>	<b>262464,915</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( $10 < kW \leq 50$ )							
2.1.-MED. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.							0
2.2.-MEDID. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	142,986	140,178	146,143	131,649	126,383	111,735	799,073
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	505,154	507,195	547,388	413,227	305,309	253,631	2531,904
ENERGIA EN PUNTA	95,316	87,476	95,670	67,401	47,335	41,803	435,001
ENERGIA EN RESTO	357,731	369,412	400,333	299,145	215,389	173,100	1815,111
ENERGIA EN VALLE	52,107	50,307	51,384	46,681	42,585	38,727	281,792
<b>TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>648,140</b>	<b>647,373</b>	<b>693,531</b>	<b>544,876</b>	<b>431,692</b>	<b>365,366</b>	<b>3330,977</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( $> 50 kW$ )							
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	144,864	150,516	154,738	88,596	76,643	78,550	693,908
ENERGIA EN PUNTA	31,601	28,990	29,772	15,968	14,301	14,813	135,445
ENERGIA EN RESTO	103,794	112,136	115,806	64,907	54,913	56,183	507,738
ENERGIA EN VALLE	9,470	9,390	9,160	7,721	7,429	7,555	50,725
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCÁNICO							
<b>TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSIÓN</b>	<b>144,864</b>	<b>150,516</b>	<b>154,738</b>	<b>88,596</b>	<b>76,643</b>	<b>78,550</b>	<b>693,908</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSIÓN</b>	<b>43208,231</b>	<b>43507,517</b>	<b>44918,936</b>	<b>46109,841</b>	<b>45840,474</b>	<b>42904,801</b>	<b>266489,800</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>							
II-MEDIANAS DEMANDAS ( $10 < kW \leq 50$ )							
2.1.-MEDID. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.							
2.2.-MED. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	340,362	357,191	374,553	359,480	324,608	281,239	2037,433
2.3.- CON MEDICION HORARIA	6033,976	6427,306	6806,331	6245,774	5710,427	5199,944	36423,757
ENERGIA EN PUNTA	1077,678	1113,642	1183,211	1086,054	984,178	895,014	6339,778
ENERGIA EN RESTO	4063,322	4403,812	4659,690	4220,580	3834,707	3493,882	24675,993
ENERGIA EN VALLE	892,976	909,851	963,430	939,140	891,541	811,048	5407,986
<b>TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSIÓN</b>	<b>6374,338</b>	<b>6784,497</b>	<b>7180,884</b>	<b>6605,254</b>	<b>6035,035</b>	<b>5481,182</b>	<b>38461,190</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( $> 50 kW$ )							
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	26781,518	30733,311	31065,558	27389,553	23289,138	22524,897	161783,974
ENERGIA EN PUNTA	5030,530	5685,805	5758,904	5205,193	4373,126	4268,770	30322,329
ENERGIA EN RESTO	16708,327	19329,966	19470,024	16750,738	14227,207	13823,109	100309,370
ENERGIA EN VALLE	5042,660	5717,540	5836,630	5433,623	4688,804	4433,018	31152,275
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCÁNICO							
<b>TOTAL ENERGIA GRANDES DEMANDAS</b>	<b>26781,518</b>	<b>30733,311</b>	<b>31065,558</b>	<b>27389,553</b>	<b>23289,138</b>	<b>22524,897</b>	<b>161783,974</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSIÓN</b>	<b>33155,856</b>	<b>37517,808</b>	<b>38246,442</b>	<b>33994,807</b>	<b>29324,173</b>	<b>28006,079</b>	<b>200245,165</b>
V- SERVICIOS ESP. PROV.POR CONSTRUCCIÓN	19,088	18,990	21,996	17,866	13,719	13,287	104,946
<b>TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA AES CLESA</b>	<b>76383,174</b>	<b>81044,315</b>	<b>83187,374</b>	<b>80122,515</b>	<b>75178,366</b>	<b>70924,167</b>	<b>466839,911</b>

FUENTE: EMPRESA AES-CLESA.

CUADRO 15-D: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR CATEGORÍA TARIFARIA, EEO PRIMER SEMESTRE 2020 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
<b>EEO</b>							
<b>BAJA TENSIÓN</b>							
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( $0 \leq kW \leq 10$ )							
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	2469,528	2397,086	2234,660	1987,746	1911,915	2223,189	13224,124
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 50$ Y $\leq 99$ kWh	6852,051	6908,968	6908,144	6708,412	6459,604	6525,204	40362,383
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 100$ Y $\leq 199$ kWh	7845,388	8035,330	8459,785	9228,284	9503,306	8641,786	51713,879
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 200$ Y $\leq 300$ kWh	3361,996	3468,851	3732,729	4090,286	4357,842	4017,215	23028,919
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 301$ kWh	6318,220	6824,165	7862,249	8919,988	9397,977	7193,078	46515,677
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>26847,183</b>	<b>27634,400</b>	<b>29197,566</b>	<b>30934,716</b>	<b>31630,643</b>	<b>28600,472</b>	<b>174844,982</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	6294,034	6704,091	7024,593	5847,351	5139,623	4732,038	35741,730
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	1505,728	1495,634	1406,977	1498,667	1448,450	1499,542	8854,998
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>34646,945</b>	<b>35834,125</b>	<b>37629,137</b>	<b>38280,734</b>	<b>38218,717</b>	<b>34832,052</b>	<b>219441,710</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( $10 < kW \leq 50$ )							
2.1.-MED. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.							
2.2.-MED. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	47,929	53,717	56,100	52,100	42,133	39,303	291,282
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	367,445	393,108	416,402	364,256	309,339	282,632	2133,182
ENERGIA EN PUNTA	60,168	60,003	63,333	56,132	48,481	44,731	332,849
ENERGIA EN RESTO	264,734	292,119	309,442	263,324	218,010	198,389	1546,017
ENERGIA EN VALLE	42,543	40,985	43,628	44,800	42,848	39,512	254,316
<b>TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>415,374</b>	<b>446,824</b>	<b>472,502</b>	<b>416,356</b>	<b>351,472</b>	<b>321,935</b>	<b>2424,464</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( $> 50 kW$ )							
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	83,180	86,352	130,351	92,917	73,853	63,318	529,970
ENERGIA EN PUNTA	15,311	12,881	23,552	14,480	9,100	7,416	82,739
ENERGIA EN RESTO	63,014	69,205	100,333	72,954	60,195	51,541	417,242
ENERGIA EN VALLE	4,855	4,265	6,466	5,483	4,559	4,360	29,988
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCÁNICO							
<b>TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSIÓN</b>	<b>83,180</b>	<b>86,352</b>	<b>130,351</b>	<b>92,917</b>	<b>73,853</b>	<b>63,318</b>	<b>529,970</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSIÓN</b>	<b>35145,499</b>	<b>36367,301</b>	<b>38231,990</b>	<b>38790,006</b>	<b>38644,042</b>	<b>35217,305</b>	<b>222396,144</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>							
II-MEDIANAS DEMANDAS ( $10 < kW \leq 50$ )							
2.1.-MEDID. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.							
2.2.-MED. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	38,775	41,967	42,774	34,773	27,533	27,057	212,880
2.3.- CON MEDICION HORARIA	3558,652	3905,052	4189,175	3556,143	3294,091	2928,878	21431,991
ENERGIA EN PUNTA	581,918	602,772	639,580	559,418	525,371	455,660	3364,718
ENERGIA EN RESTO	2468,210	2781,712	3005,312	2484,572	2262,394	2023,272	15025,472
ENERGIA EN VALLE	508,525	520,568	544,283	512,152	506,326	449,947	3041,800
<b>TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSIÓN</b>	<b>3597,427</b>	<b>3947,019</b>	<b>4231,949</b>	<b>3590,916</b>	<b>3321,624</b>	<b>2955,935</b>	<b>21644,871</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( $> 50 kW$ )							
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	10936,009	11633,759	12273,665	10778,519	10552,581	9978,358	66152,891
ENERGIA EN PUNTA	2013,568	2110,580	2230,597	2007,706	1935,042	1821,486	12118,979
ENERGIA EN RESTO	7143,551	7712,611	8123,093	6910,181	6709,499	6327,222	42926,157
ENERGIA EN VALLE	1778,889	1810,568	1919,975	1860,633	1908,040	1829,650	11107,755
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCÁNICO							
<b>TOTAL ENERGIA GRANDES DEMANDAS</b>	<b>10936,009</b>	<b>11633,759</b>	<b>12273,665</b>	<b>10778,519</b>	<b>10552,581</b>	<b>9978,358</b>	<b>66152,891</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSIÓN</b>	<b>14533,436</b>	<b>15580,778</b>	<b>16505,614</b>	<b>14369,435</b>	<b>13874,206</b>	<b>12934,293</b>	<b>87797,762</b>
V- SERVICIOS ESP. PROV.POR CONSTRUCCIÓN	3,612	3,789	3,699	2,724	2,545	2,869	19,238
<b>TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA EEO</b>	<b>49682,547</b>	<b>51951,869</b>	<b>54741,303</b>	<b>53162,165</b>	<b>52520,793</b>	<b>48154,467</b>	<b>310213,144</b>

FUENTE: EMPRESA EEO.

CUADRO 15-E: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR CATEGORÍA TARIFARIA, DEUSEM PRIMER SEMESTRE 2020 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
<b>DEUSEM</b>							
<b>BAJA TENSIÓN</b>							
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( $0 \leq kW \leq 10$ )							
1.1. RESIDENCIAL CONSUMO $\leq 49$ KWh	624,922	616,874	573,847	531,736	491,203	549,049	3387,631
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 50$ y $\leq 99$ KWh	1892,463	1892,838	1888,694	1824,789	1768,306	1810,625	11077,715
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 100$ y $\leq 199$ KWh	2222,720	2236,265	2398,864	2587,598	2756,531	2541,740	14743,718
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 200$ y $\leq 300$ KWh	785,388	792,375	869,416	977,574	1103,310	979,363	5507,426
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 301$ KWh	1039,236	1096,433	1236,396	1316,341	1442,096	1119,051	7249,552
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>6564,728</b>	<b>6634,785</b>	<b>6967,217</b>	<b>7238,037</b>	<b>7561,446</b>	<b>6999,828</b>	<b>41966,041</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	1483,405	1630,569	1706,338	1360,790	1260,459	1167,078	8608,639
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	432,142	431,805	406,740	433,735	419,314	433,217	2556,954
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>8480,276</b>	<b>8697,160</b>	<b>9080,295</b>	<b>9032,562</b>	<b>9241,219</b>	<b>8600,122</b>	<b>53131,634</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( $10 < kW \leq 50$ )							
2.1.- SIN MEDICION DE POTENCIA							
2.2.- CON MEDICION DE POTENCIA	628	997	990	632	120	92	3,459
2.3.- CON MEDICION HORARIO	83,868	93,851	99,172	75,200	46,935	41,734	440,761
ENERGIA EN PUNTA	9,219	9,156	9,386	7,476	6,102	4,840	46,179
ENERGIA EN RESTO	69,908	79,523	84,495	62,812	35,611	32,269	364,618
ENERGIA EN VALLE	4,741	5,173	5,291	4,912	5,222	4,625	29,964
<b>TOTAL ENERGIA MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>84,496</b>	<b>94,848</b>	<b>100,162</b>	<b>75,832</b>	<b>47,055</b>	<b>41,826</b>	<b>444,220</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( $> 50$ kW )							
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	9,744	7,125	5,055	4,933	6,151	4,602	37,610
ENERGIA EN PUNTA	487	609	426	609	1,096	1,003	4,231
ENERGIA EN RESTO	8,831	6,212	4,324	3,959	3,959	2,596	29,879
ENERGIA EN VALLE	426	305	305	365	1,096	1,003	3,500
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO							0
<b>TOTAL ENERGIA GRANDES DEMANDAS</b>	<b>9,744</b>	<b>7,125</b>	<b>5,055</b>	<b>4,933</b>	<b>6,151</b>	<b>4,602</b>	<b>37,610</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSIÓN</b>	<b>8574,516</b>	<b>8799,134</b>	<b>9185,512</b>	<b>9113,327</b>	<b>9294,425</b>	<b>8646,551</b>	<b>53613,464</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>							
II-MEDIANAS DEMANDAS ( $10 < kW \leq 50$ )							
2.1.- SIN MEDICION DE POTENCIA							0
2.2.- CON MEDICION DE POTENCIA	280,307	287,962	293,311	281,486	274,285	249,348	1666,699
2.3.- CON MEDICION HORARIO	972,942	1057,482	1117,436	1001,231	923,837	794,094	5867,020
ENERGIA EN PUNTA	143,749	149,037	155,036	148,701	138,903	117,896	853,322
ENERGIA EN RESTO	667,596	743,276	791,190	698,430	630,173	546,344	4077,009
ENERGIA EN VALLE	161,597	165,169	171,209	154,099	154,761	129,854	936,689
<b>TOTAL ENERGIA MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>1253,248</b>	<b>1345,444</b>	<b>1410,747</b>	<b>1282,717</b>	<b>1198,122</b>	<b>1043,441</b>	<b>7533,719</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( $> 50$ kW )							
3.1 TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	1679,212	1845,260	1944,805	1673,998	1701,309	1527,252	10371,836
ENERGIA EN PUNTA	298,819	317,859	337,525	291,659	293,811	268,126	1807,800
ENERGIA EN RESTO	1159,241	1289,323	1357,258	1149,340	1151,966	1030,504	7137,633
ENERGIA EN VALLE	221,152	238,078	250,022	232,998	255,532	228,621	1426,403
3.2 CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO							0
<b>TOTAL ENERGIA GRANDES DEMANDAS</b>	<b>1679,212</b>	<b>1845,260</b>	<b>1944,805</b>	<b>1673,998</b>	<b>1701,309</b>	<b>1527,252</b>	<b>10371,836</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSIÓN</b>	<b>2932,460</b>	<b>3190,704</b>	<b>3355,552</b>	<b>2956,715</b>	<b>2899,431</b>	<b>2570,694</b>	<b>17905,555</b>
V- SERVICIOS ESP. PROV.POR CONSTRUCCIÓN	277	399	564	521	373	391	2,525
<b>TOTAL ENERGIA DEUSEM</b>	<b>11507,252</b>	<b>11990,237</b>	<b>12541,628</b>	<b>12070,563</b>	<b>12194,229</b>	<b>11217,636</b>	<b>71521,545</b>

FUENTE: EMPRESA DEUSEM.

CUADRO 15-F: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR CATEGORÍA TARIFARIA, EDESAL PRIMER SEMESTRE 2020 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
<b>EDESAL</b>							
<b>BAJA TENSIÓN</b>							
<b>I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( <math>0 \leq kW \leq 10</math> )</b>							
1.1. RESIDENCIAL CONSUMO $\leq 49$ KWh	113,761	109,325	105,137	83,562	68,705	76,690	557,180
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 50$ y $\leq 99$ KWh	458,555	466,968	461,796	403,104	357,484	376,962	2524,869
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 100$ y $\leq 199$ KWh	561,945	577,403	592,217	699,994	771,571	751,380	3954,510
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 200$ y $\leq 300$ KWh	217,757	227,220	243,501	314,817	367,525	346,903	1717,723
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 301$ KWh	368,844	415,600	488,357	727,160	814,673	634,073	3448,707
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>1720,862</b>	<b>1796,516</b>	<b>1891,008</b>	<b>2228,637</b>	<b>2379,958</b>	<b>2186,008</b>	<b>12202,989</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	257,979	269,113	283,954	250,039	229,297	217,935	1508,317
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	98,894	92,193	97,233	94,131	97,268	94,809	574,528
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	6,613	6,468	6,823	6,129	5,903	5,469	37,405
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>2084,348</b>	<b>2164,290</b>	<b>2279,018</b>	<b>2578,936</b>	<b>2712,426</b>	<b>2504,221</b>	<b>14323,239</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( <math>10 &lt; kW \leq 50</math> )</b>							
2.1.- SIN MEDICION DE POTENCIA	0	0	0	0	0	0	0
2.2.- CON MEDICION DE POTENCIA	417	342	332	275	94	103	1,563
2.3.- CON MEDICION HORARIO	124,863	139,573	137,942	114,073	115,034	98,652	730,136
ENERGIA EN PUNTA	23,950	25,642	24,426	18,955	17,833	16,911	127,716
ENERGIA EN RESTO	84,751	97,593	98,906	81,730	80,138	66,718	509,836
ENERGIA EN VALLE	16,163	16,338	14,609	13,387	17,063	15,024	92,584
<b>TOTAL ENERGIA MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>125,280</b>	<b>139,915</b>	<b>138,274</b>	<b>114,348</b>	<b>115,128</b>	<b>98,755</b>	<b>731,699</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( <math>&gt; 50</math> kW )</b>							
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	17,612	18,232	9,920	6,900	8,700	10,340	71,704
ENERGIA EN PUNTA	3,196	3,116	1,548	1,120	1,200	1,612	11,792
ENERGIA EN RESTO	11,880	12,596	7,076	4,940	6,968	7,548	51,008
ENERGIA EN VALLE	2,536	2,520	1,296	840	532	1,180	8,904
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO							
<b>TOTAL ENERGIA GRANDES DEMANDAS</b>	<b>17,612</b>	<b>18,232</b>	<b>9,920</b>	<b>6,900</b>	<b>8,700</b>	<b>10,340</b>	<b>71,704</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSIÓN</b>	<b>2227,240</b>	<b>2322,437</b>	<b>2427,212</b>	<b>2700,184</b>	<b>2836,254</b>	<b>2613,316</b>	<b>15126,642</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>							
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS ( <math>10 &lt; kW \leq 50</math> )</b>							
2.1.- SIN MEDICION DE POTENCIA	0	0	0	0	0	0	0
2.2.- CON MEDICION DE POTENCIA	0	0	0	0	0	0	0
2.3.- CON MEDICION HORARIO	281,639	303,234	318,066	310,244	304,096	272,304	1789,583
ENERGIA EN PUNTA	55,177	59,415	61,432	59,472	57,281	52,750	345,526
ENERGIA EN RESTO	178,438	193,206	204,702	196,393	191,580	171,132	1135,450
ENERGIA EN VALLE	48,025	50,613	51,932	54,379	55,236	48,422	308,607
<b>TOTAL ENERGIA MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>281,639</b>	<b>303,234</b>	<b>318,066</b>	<b>310,244</b>	<b>304,096</b>	<b>272,304</b>	<b>1789,583</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS ( <math>&gt; 50</math> kW )</b>							
3.1 TOTAL ENERGÍA CON MEDIDOR HORARIO	6966,626	7318,543	6883,574	4155,656	6011,753	7341,734	38677,886
ENERGIA EN PUNTA	1475,515	1563,676	1476,264	862,998	1268,219	1536,322	8182,994
ENERGIA EN RESTO	3743,684	3931,152	3663,002	2284,312	3248,928	3923,480	20794,558
ENERGIA EN VALLE	1747,427	1823,715	1744,308	1008,346	1494,606	1881,933	9700,334
3.2 CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO							
<b>TOTAL ENERGIA GRANDES DEMANDAS</b>	<b>6966,626</b>	<b>7318,543</b>	<b>6883,574</b>	<b>4155,656</b>	<b>6011,753</b>	<b>7341,734</b>	<b>38677,886</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSIÓN</b>	<b>7248,264</b>	<b>7621,778</b>	<b>7201,640</b>	<b>4465,900</b>	<b>6315,849</b>	<b>7614,038</b>	<b>40467,469</b>
V. SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCC	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL ENERGIA EDESAL</b>	<b>9475,505</b>	<b>9944,215</b>	<b>9628,851</b>	<b>7166,084</b>	<b>9152,103</b>	<b>10227,354</b>	<b>55594,112</b>

FUENTE: EMPRESA EDESAL.

CUADRO 15-G: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR CATEGORÍA TARIFARIA, B&D PRIMER SEMESTRE 2020 (kWh)

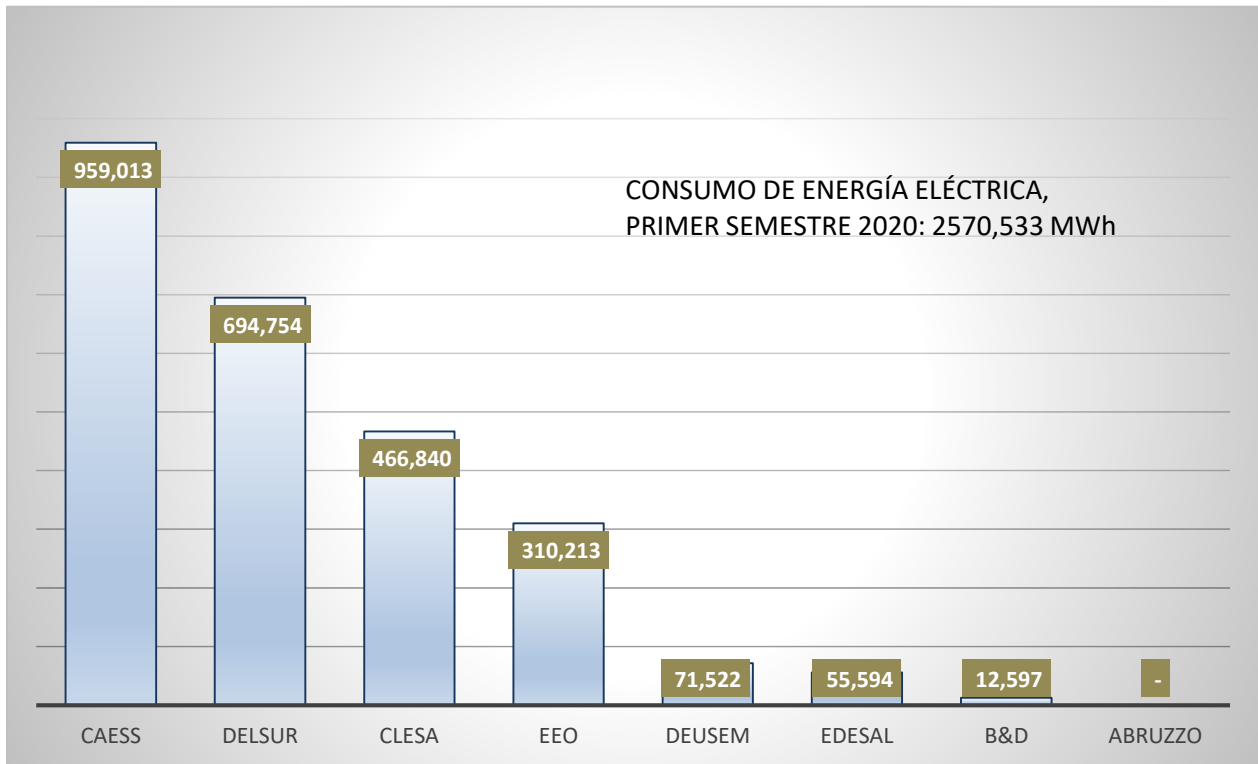
CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
<b>B&amp;D, SERVICIOS TÉCNICOS</b>							
<b>BAJA TENSIÓN</b>							
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( $0 \leq kW \leq 10$ )							
1.1. RESIDENCIAL CONSUMO $\leq 49$ KWh	8,648	8,526	7,842	7,604	5,282	5,248	43,150
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 50$ y $\leq 99$ KWh	35,436	35,983	36,379	35,160	24,775	28,064	195,797
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 100$ y $\leq 199$ KWh	29,249	28,808	32,346	36,422	58,301	53,255	238,381
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 200$ y $\leq 300$ KWh	6,330	6,872	8,830	10,021	15,515	13,710	61,278
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 301$ KWh	4,851	5,958	6,157	5,949	16,987	11,071	50,973
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>84,514</b>	<b>86,147</b>	<b>91,554</b>	<b>95,156</b>	<b>120,860</b>	<b>111,348</b>	<b>589,579</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	23,832	23,428	22,573	19,650	17,634	22,044	129,161
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	10,404	9,734	10,405	10,204	10,406	10,068	61,221
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>118,750</b>	<b>119,309</b>	<b>124,532</b>	<b>125,010</b>	<b>148,900</b>	<b>143,460</b>	<b>779,961</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( $10 < kW \leq 50$ )							
2.1.- SIN MEDICION DE POTENCIA	0	0	0	0	0	0	0
2.2.- CON MEDICION DE POTENCIA	3,498	4,283	3,810	2,823	3,817	3,617	21,847
2.3.- CON MEDICION HORARIO	0	0	0	0	0	0	0
ENERGIA EN PUNTA	0	0	0	0	0	0	0
ENERGIA EN RESTO	0	0	0	0	0	0	0
ENERGIA EN VALLE	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL ENERGIA MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>3,498</b>	<b>4,283</b>	<b>3,810</b>	<b>2,823</b>	<b>3,817</b>	<b>3,617</b>	<b>21,847</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( $> 50$ kW )							
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	0	0	0	0	0	0	0
ENERGIA EN PUNTA	0	0	0	0	0	0	0
ENERGIA EN RESTO	0	0	0	0	0	0	0
ENERGIA EN VALLE	0	0	0	0	0	0	0
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL ENERGIA GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSIÓN</b>	<b>122,248</b>	<b>123,592</b>	<b>128,342</b>	<b>127,833</b>	<b>152,717</b>	<b>147,077</b>	<b>801,808</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>							
II-MEDIANAS DEMANDAS ( $10 < kW \leq 50$ )							
2.1.- SIN MEDICION DE POTENCIA	0	0	0	0	0	0	0
2.2.- CON MEDICION DE POTENCIA	9,257	10,394	9,500	9,013	10,475	9,094	57,733
2.3.- CON MEDICION HORARIO	24,521	24,883	26,201	24,323	23,570	19,886	143,383
ENERGIA EN PUNTA	4,610	4,364	4,665	4,448	5,075	4,557	27,719
ENERGIA EN RESTO	15,725	16,461	17,050	15,484	14,292	11,061	90,072
ENERGIA EN VALLE	4,187	4,057	4,486	4,391	4,203	4,269	25,593
<b>TOTAL ENERGIA MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>33,778</b>	<b>35,276</b>	<b>35,701</b>	<b>33,336</b>	<b>34,045</b>	<b>28,981</b>	<b>201,117</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( $> 50$ kW )							
3.1 TOTAL ENERGÍA CON MEDIDOR HORARIO	2044,847	2448,839	1995,512	367,985	838,543	1336,244	9031,969
ENERGIA EN PUNTA	500,691	607,908	484,603	82,985	212,823	317,283	2206,292
ENERGIA EN RESTO	1544,156	1840,931	1510,909	284,999	625,720	1018,961	6825,677
ENERGIA EN VALLE	557,293	699,409	582,108	91,700	257,766	374,213	2562,488
3.2 CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL ENERGIA GRANDES DEMANDAS</b>	<b>2044,847</b>	<b>2448,839</b>	<b>1995,512</b>	<b>367,985</b>	<b>838,543</b>	<b>1336,244</b>	<b>9031,969</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSIÓN</b>	<b>2078,625</b>	<b>2484,115</b>	<b>2031,213</b>	<b>401,320</b>	<b>872,588</b>	<b>1365,224</b>	<b>9233,086</b>
V. SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCC	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL ENERGIA B&amp;D SERVICIOS TÉCNICOS</b>	<b>2200,873</b>	<b>2607,707</b>	<b>2159,555</b>	<b>529,153</b>	<b>1025,305</b>	<b>1512,301</b>	<b>10034,894</b>

FUENTE: EMPRESA B&D.

CUADRO 15-H: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR CATEGORÍA TARIFARIA, ABRUZZO PRIMER SEMESTRE 2020

NO DISPONIBLE

GRÁFICA 10: CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, (ENERO-JUNIO), 2020 (MWh)



FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

ABRUZZO: NO DISPONIBLE

CUADRO 16: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL CATEGORÍA TARIFARIA, PRIMER SEMESTRE 2020 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	PROMEDIO
<b>BAJA TENSIÓN</b>							
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10 )							
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3028	0.2887	0.2864	0.2954	0.2979	0.2928	0.2939
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2349	0.2201	0.2171	0.2174	0.2171	0.2175	0.2208
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2185	0.2036	0.2009	0.2003	0.2003	0.2004	0.2036
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2130	0.1980	0.1953	0.1946	0.1947	0.1947	0.1978
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2163	0.2008	0.1982	0.1983	0.1986	0.1981	0.2013
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.2285</b>	<b>0.2134</b>	<b>0.2098</b>	<b>0.2082</b>	<b>0.2078</b>	<b>0.2092</b>	<b>0.2125</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2017	0.1878	0.1839	0.1854	0.1862	0.1866	0.1887
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1833	0.1710	0.1677	0.1678	0.1687	0.1691	0.1713
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0.2085	0.1941	0.1916	0.1920	0.1927	0.1929	0.1954
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.2211</b>	<b>0.2063</b>	<b>0.2027</b>	<b>0.2027</b>	<b>0.2031</b>	<b>0.2041</b>	<b>0.2065</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )							
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA							
2.2-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.2629	0.2430	0.2376	0.2594	0.2532	0.2681	0.2527
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2372	0.2202	0.2148	0.2343	0.2301	0.2338	0.2273
2.4- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>0.2450</b>	<b>0.2271</b>	<b>0.2217</b>	<b>0.2421</b>	<b>0.2377</b>	<b>0.2451</b>	<b>0.2352</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)							
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2193	0.2030	0.1995	0.2261	0.2347	0.2255	0.2146
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO							
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN							
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.2193</b>	<b>0.2030</b>	<b>0.1995</b>	<b>0.2261</b>	<b>0.2347</b>	<b>0.2255</b>	<b>0.2146</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSIÓN</b>	<b>0.2218</b>	<b>0.2069</b>	<b>0.2033</b>	<b>0.2037</b>	<b>0.2038</b>	<b>0.2049</b>	<b>0.2073</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>							
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )							
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA							
2.2-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.1742	0.1598	0.1557	0.1584	0.1583	0.1596	0.1610
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	0.1869	0.1755	0.1705	0.1743	0.1705	0.1713	0.1749
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.1847</b>	<b>0.1727</b>	<b>0.1678</b>	<b>0.1715</b>	<b>0.1685</b>	<b>0.1694</b>	<b>0.1725</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)							
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1657	0.1518	0.1502	0.1556	0.1537	0.1529	0.1550
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO							
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN							
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.1657</b>	<b>0.1518</b>	<b>0.1502</b>	<b>0.1556</b>	<b>0.1537</b>	<b>0.1529</b>	<b>0.1550</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>0.1683</b>	<b>0.1546</b>	<b>0.1527</b>	<b>0.1582</b>	<b>0.1560</b>	<b>0.1553</b>	<b>0.1575</b>
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCIÓN	0.1995	0.1851	0.1823	0.1847	0.1867	0.1874	0.1877
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL</b>	<b>0.1957</b>	<b>0.1805</b>	<b>0.1783</b>	<b>0.1842</b>	<b>0.1841</b>	<b>0.1836</b>	<b>0.1843</b>

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CUADRO 16-A: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL CATEGORÍA TARIFARIA, CAESS PRIMER SEMESTRE 2020 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	PROMEDIO
<b>BAJA TENSIÓN</b>							
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10 )							
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.2570	0.2443	0.2417	0.2488	0.2510	0.2508	0.2489
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2088	0.1950	0.1921	0.1918	0.1922	0.1937	0.1958
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.1990	0.1852	0.1827	0.1825	0.1830	0.1839	0.1857
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.1956	0.1815	0.1791	0.1792	0.1797	0.1801	0.1820
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.1961	0.1818	0.1795	0.1795	0.1798	0.1799	0.1824
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.2048</b>	<b>0.1906</b>	<b>0.1876</b>	<b>0.1865</b>	<b>0.1868</b>	<b>0.1885</b>	<b>0.1906</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1927	0.1794	0.1754	0.1766	0.1777	0.1785	0.1802
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1694	0.1603	0.1556	0.1556	0.1569	0.1576	0.1593
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.2004</b>	<b>0.1866</b>	<b>0.1834</b>	<b>0.1834</b>	<b>0.1841</b>	<b>0.1855</b>	<b>0.1871</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )							
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA							
2.2- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.2436	0.2237	0.2177	0.2455	0.2362	0.2500	0.2337
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2277	0.2096	0.2050	0.2226	0.2193	0.2206	0.2166
2.4- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>0.2293</b>	<b>0.2111</b>	<b>0.2064</b>	<b>0.2248</b>	<b>0.2209</b>	<b>0.2231</b>	<b>0.2183</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)							
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2076	0.1910	0.1877	0.2085	0.2256	0.2106	0.2017
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO							
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN							
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.2076</b>	<b>0.1910</b>	<b>0.1877</b>	<b>0.2085</b>	<b>0.2256</b>	<b>0.2106</b>	<b>0.2017</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSIÓN</b>	<b>0.2019</b>	<b>0.1879</b>	<b>0.1846</b>	<b>0.1851</b>	<b>0.1855</b>	<b>0.1868</b>	<b>0.1885</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>							
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )							
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA							
2.2-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.1785	0.1655	0.1596	0.1646	0.1707	0.1615	0.1667
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	0.1741	0.1641	0.1599	0.1635	0.1612	0.1610	0.1641
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.1751</b>	<b>0.1648</b>	<b>0.1606</b>	<b>0.1643</b>	<b>0.1625</b>	<b>0.1619</b>	<b>0.1650</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)							
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1630	0.1513	0.1495	0.1526	0.1523	0.1515	0.1535
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO							
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN							
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.1630</b>	<b>0.1513</b>	<b>0.1495</b>	<b>0.1526</b>	<b>0.1523</b>	<b>0.1515</b>	<b>0.1535</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>0.1644</b>	<b>0.1528</b>	<b>0.1508</b>	<b>0.1541</b>	<b>0.1536</b>	<b>0.1527</b>	<b>0.1548</b>
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCIÓN	0.1934	0.1788	0.1761	0.1781	0.1797	0.1806	0.1814
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL</b>	<b>0.1828</b>	<b>0.1698</b>	<b>0.1676</b>	<b>0.1712</b>	<b>0.1718</b>	<b>0.1717</b>	<b>0.1724</b>

FUENTE: EMPRESA CAESS.



CUADRO 16-B: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL CATEGORÍA TARIFARIA, DELSUR PRIMER SEMESTRE 2020 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	PROMEDIO
<b>BAJA TENSIÓN</b>							
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10 )							
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3375	0.3204	0.3156	0.3246	0.3293	0.3166	0.3239
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2402	0.2239	0.2208	0.2209	0.2212	0.2218	0.2249
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2253	0.2091	0.2061	0.2062	0.2067	0.2068	0.2098
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2216	0.2055	0.2024	0.2024	0.2029	0.2029	0.2059
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2229	0.2066	0.2036	0.2036	0.2041	0.2042	0.2073
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.2344</b>	<b>0.2186</b>	<b>0.2146</b>	<b>0.2133</b>	<b>0.2134</b>	<b>0.2148</b>	<b>0.2180</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2025	0.1868	0.1829	0.1844	0.1860	0.1858	0.1882
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1796	0.1660	0.1635	0.1636	0.1649	0.1651	0.1671
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.2260</b>	<b>0.2101</b>	<b>0.2062</b>	<b>0.2065</b>	<b>0.2074</b>	<b>0.2081</b>	<b>0.2106</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )							
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA							
2.2- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.2658	0.2458	0.2420	0.2628	0.2576	0.2704	0.2562
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2351	0.2289	0.2180	0.2378	0.2323	0.2490	0.2320
2.4- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>0.2635</b>	<b>0.2447</b>	<b>0.2404</b>	<b>0.2612</b>	<b>0.2559</b>	<b>0.2693</b>	<b>0.2546</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)							
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3459	0.2685	0.2696	0.3170	0.3684	0.3882	0.3099
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO							
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN							
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.3459</b>	<b>0.2685</b>	<b>0.2696</b>	<b>0.3170</b>	<b>0.3684</b>	<b>0.3882</b>	<b>0.3099</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSIÓN</b>	<b>0.2270</b>	<b>0.2111</b>	<b>0.2072</b>	<b>0.2077</b>	<b>0.2083</b>	<b>0.2092</b>	<b>0.2117</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>							
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )							
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA							
2.2-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.1704	0.1554	0.1517	0.1544	0.1542	0.1563	0.1570
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	0.1673	0.1506	0.1477	0.1504	0.1497	0.1519	0.1529
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.1690</b>	<b>0.1531</b>	<b>0.1499</b>	<b>0.1526</b>	<b>0.1521</b>	<b>0.1542</b>	<b>0.1551</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)							
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1566	0.1397	0.1397	0.1442	0.1433	0.1437	0.1445
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO							
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN							
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.1566</b>	<b>0.1397</b>	<b>0.1397</b>	<b>0.1442</b>	<b>0.1433</b>	<b>0.1437</b>	<b>0.1445</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>0.1581</b>	<b>0.1413</b>	<b>0.1410</b>	<b>0.1455</b>	<b>0.1446</b>	<b>0.1452</b>	<b>0.1459</b>
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCIÓN							
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL</b>	<b>0.1882</b>	<b>0.1701</b>	<b>0.1688</b>	<b>0.1774</b>	<b>0.1785</b>	<b>0.1781</b>	<b>0.1766</b>

FUENTE: EMPRESA DELSUR

CUADRO 16-C: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL CATEGORÍA TARIFARIA, AES-CLESA  
PRIMER SEMESTRE 2020  
(US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	PROMEDIO
<b>BAJA TENSIÓN</b>							
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10 )							
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.2943	0.2792	0.2778	0.2848	0.2874	0.2833	0.2844
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2441	0.2291	0.2261	0.2259	0.2252	0.2252	0.2293
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2243	0.2096	0.2065	0.2061	0.2054	0.2054	0.2091
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2159	0.2013	0.1981	0.1980	0.1974	0.1973	0.2007
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2271	0.2127	0.2097	0.2090	0.2084	0.2079	0.2122
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.2374</b>	<b>0.2226</b>	<b>0.2189</b>	<b>0.2168</b>	<b>0.2157</b>	<b>0.2169</b>	<b>0.2211</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1999	0.1868	0.1826	0.1836	0.1836	0.1839	0.1870
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1961	0.1813	0.1793	0.1793	0.1799	0.1800	0.1827
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.2286</b>	<b>0.2140</b>	<b>0.2104</b>	<b>0.2100</b>	<b>0.2097</b>	<b>0.2107</b>	<b>0.2138</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )							
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA							
2.2- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.2731	0.2575	0.2396	0.2500	0.2399	0.2667	0.2543
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2526	0.2429	0.2311	0.2584	0.2499	0.2691	0.2483
2.4- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>0.2572</b>	<b>0.2460</b>	<b>0.2329</b>	<b>0.2563</b>	<b>0.2469</b>	<b>0.2684</b>	<b>0.2497</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)							
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2412	0.2298	0.2213	0.2790	0.2566	0.2432	0.2410
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO							
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN							
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.2412</b>	<b>0.2298</b>	<b>0.2213</b>	<b>0.2790</b>	<b>0.2566</b>	<b>0.2432</b>	<b>0.2410</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSIÓN</b>	<b>0.2290</b>	<b>0.2145</b>	<b>0.2108</b>	<b>0.2107</b>	<b>0.2102</b>	<b>0.2112</b>	<b>0.2143</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>							
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )							
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA							
2.2-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.1907	0.1796	0.1742	0.1746	0.1728	0.1785	0.1783
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	0.1956	0.1840	0.1776	0.1807	0.1779	0.1795	0.1826
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.1954</b>	<b>0.1838</b>	<b>0.1775</b>	<b>0.1804</b>	<b>0.1777</b>	<b>0.1795</b>	<b>0.1824</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)							
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1849	0.1697	0.1652	0.1689	0.1664	0.1672	0.1704
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO							
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN							
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.1849</b>	<b>0.1697</b>	<b>0.1652</b>	<b>0.1689</b>	<b>0.1664</b>	<b>0.1672</b>	<b>0.1704</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>0.1869</b>	<b>0.1723</b>	<b>0.1675</b>	<b>0.1712</b>	<b>0.1687</b>	<b>0.1696</b>	<b>0.1727</b>
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCIÓN	0.2013	0.1873	0.1838	0.1850	0.1863	0.1865	0.1885
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL</b>	<b>0.2107</b>	<b>0.1950</b>	<b>0.1909</b>	<b>0.1939</b>	<b>0.1940</b>	<b>0.1948</b>	<b>0.1965</b>

FUENTE: EMPRESA AES-CLESA.

CUADRO 16-D: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL CATEGORÍA TARIFARIA, EEO PRIMER SEMESTRE 2020 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	PROMEDIO
<b>BAJA TENSIÓN</b>							
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10 )							
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3429	0.3287	0.3289	0.3385	0.3399	0.3315	0.3349
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2596	0.2446	0.2414	0.2412	0.2397	0.2399	0.2445
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2362	0.2213	0.2180	0.2180	0.2168	0.2164	0.2208
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2256	0.2109	0.2073	0.2073	0.2063	0.2059	0.2101
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2316	0.2169	0.2132	0.2132	0.2122	0.2117	0.2158
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.2496</b>	<b>0.2340</b>	<b>0.2294</b>	<b>0.2280</b>	<b>0.2261</b>	<b>0.2281</b>	<b>0.2322</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2209	0.2076	0.2036	0.2048	0.2043	0.2045	0.2078
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.2003	0.1859	0.1833	0.1833	0.1834	0.1834	0.1867
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.2422</b>	<b>0.2271</b>	<b>0.2228</b>	<b>0.2227</b>	<b>0.2216</b>	<b>0.2229</b>	<b>0.2264</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )							
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA							
2.2- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.3101	0.2903	0.2772	0.2945	0.2934	0.3116	0.2951
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2827	0.2656	0.2603	0.2752	0.2708	0.2726	0.2708
2.4- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>0.2919</b>	<b>0.2741</b>	<b>0.2676</b>	<b>0.2836</b>	<b>0.2806</b>	<b>0.2851</b>	<b>0.2799</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)							
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2864	0.2694	0.2503	0.2865	0.2466	0.2907	0.2697
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO							
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN							
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.2864</b>	<b>0.2694</b>	<b>0.2503</b>	<b>0.2865</b>	<b>0.2466</b>	<b>0.2907</b>	<b>0.2697</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSIÓN</b>	<b>0.2429</b>	<b>0.2278</b>	<b>0.2235</b>	<b>0.2235</b>	<b>0.2222</b>	<b>0.2236</b>	<b>0.2270</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>							
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )							
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA							
2.2-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.2283	0.2111	0.2145	0.2143	0.2018	0.1936	0.2120
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	0.2197	0.2088	0.2017	0.2081	0.1959	0.1986	0.2057
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.2200</b>	<b>0.2090</b>	<b>0.2020</b>	<b>0.2084</b>	<b>0.1962</b>	<b>0.1988</b>	<b>0.2060</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)							
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1972	0.1835	0.1787	0.1851	0.1764	0.1757	0.1828
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO							
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN							
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.1972</b>	<b>0.1835</b>	<b>0.1787</b>	<b>0.1851</b>	<b>0.1764</b>	<b>0.1757</b>	<b>0.1828</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>0.2029</b>	<b>0.1900</b>	<b>0.1847</b>	<b>0.1909</b>	<b>0.1811</b>	<b>0.1810</b>	<b>0.1885</b>
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCIÓN	0.2259	0.2096	0.2092	0.2169	0.2199	0.2176	0.2162
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL</b>	<b>0.2312</b>	<b>0.2164</b>	<b>0.2118</b>	<b>0.2147</b>	<b>0.2113</b>	<b>0.2122</b>	<b>0.2161</b>

FUENTE: EMPRESA EEO

CUADRO 16-E: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL CATEGORÍA TARIFARIA, DEUSEM  
PRIMER SEMESTRE 2020  
(US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	PROMEDIO
<b>BAJA TENSIÓN</b>							
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10 )							
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3773	0.3642	0.3631	0.3678	0.3715	0.3640	0.3680
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2782	0.2634	0.2610	0.2599	0.2577	0.2577	0.2631
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2495	0.2347	0.2333	0.2319	0.2297	0.2292	0.2343
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2356	0.2202	0.2188	0.2180	0.2160	0.2155	0.2201
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2402	0.2250	0.2233	0.2225	0.2206	0.2201	0.2248
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.2668</b>	<b>0.2516</b>	<b>0.2479</b>	<b>0.2454</b>	<b>0.2417</b>	<b>0.2438</b>	<b>0.2492</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2252	0.2110	0.2092	0.2103	0.2089	0.2095	0.2125
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.2047	0.1922	0.1884	0.1884	0.1875	0.1872	0.1915
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.2563</b>	<b>0.2410</b>	<b>0.2380</b>	<b>0.2374</b>	<b>0.2348</b>	<b>0.2363</b>	<b>0.2405</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )							
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA							
2.2- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.7231	0.3530	0.3656	0.4695	2.5839	2.6273	0.5830
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.3342	0.3154	0.2919	0.3422	0.3706	0.3835	0.3306
2.4- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>0.3405</b>	<b>0.3188</b>	<b>0.2955</b>	<b>0.3470</b>	<b>0.3823</b>	<b>0.3953</b>	<b>0.3364</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)							
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2765	0.2927	0.2710	0.2653	0.2369	0.2375	0.2661
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO							
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN							
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.2765</b>	<b>0.2927</b>	<b>0.2710</b>	<b>0.2653</b>	<b>0.2369</b>	<b>0.2375</b>	<b>0.2661</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSIÓN</b>	<b>0.2572</b>	<b>0.2419</b>	<b>0.2386</b>	<b>0.2383</b>	<b>0.2355</b>	<b>0.2370</b>	<b>0.2413</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>							
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )							
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA							
2.2-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.2034	0.1917	0.1866	0.1857	0.1812	0.1838	0.1889
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	0.2163	0.2071	0.1983	0.2050	0.1980	0.1974	0.2039
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.2134</b>	<b>0.2038</b>	<b>0.1959</b>	<b>0.2007</b>	<b>0.1942</b>	<b>0.1942</b>	<b>0.2005</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)							
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2065	0.1917	0.1886	0.1964	0.1851	0.1877	0.1926
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO							
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN							
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.2065</b>	<b>0.1917</b>	<b>0.1886</b>	<b>0.1964</b>	<b>0.1851</b>	<b>0.1877</b>	<b>0.1926</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>0.2095</b>	<b>0.1968</b>	<b>0.1917</b>	<b>0.1983</b>	<b>0.1889</b>	<b>0.1904</b>	<b>0.1959</b>
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCIÓN	0.2447	0.2281	0.2183	0.2190	0.2237	0.2221	0.2243
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL</b>	<b>0.2450</b>	<b>0.2299</b>	<b>0.2260</b>	<b>0.2285</b>	<b>0.2244</b>	<b>0.2263</b>	<b>0.2299</b>

FUENTE: EMPRESA DEUSEM

CUADRO 16-F: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL CATEGORÍA TARIFARIA, EDESAL PRIMER SEMESTRE 2020 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	PROMEDIO
<b>BAJA TENSIÓN</b>							
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10 )							
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.2320	0.2126	0.2093	0.2213	0.2365	0.2309	0.2227
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2138	0.1965	0.1908	0.1887	0.1887	0.1901	0.1953
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2267	0.2111	0.2060	0.2023	0.2011	0.2024	0.2074
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2230	0.2055	0.2016	0.2017	0.2021	0.2026	0.2052
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2194	0.2027	0.1981	0.1978	0.1987	0.1992	0.2012
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.2216</b>	<b>0.2047</b>	<b>0.1999</b>	<b>0.1990</b>	<b>0.1996</b>	<b>0.2004</b>	<b>0.2035</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2115	0.1949	0.1893	0.1903	0.1917	0.1925	0.1951
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1917	0.1822	0.1822	0.1833	0.1844	0.1844	0.1847
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0.2085	0.1941	0.1916	0.1920	0.1927	0.1929	0.1954
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.2189</b>	<b>0.2025</b>	<b>0.1978</b>	<b>0.1975</b>	<b>0.1984</b>	<b>0.1991</b>	<b>0.2019</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )							
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA							
2.2- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.2343	0.2488	0.2349	0.2463	0.1845	0.1799	0.2331
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2319	0.2226	0.2270	0.2387	0.2330	0.2484	0.2327
2.4- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>0.2319</b>	<b>0.2227</b>	<b>0.2270</b>	<b>0.2387</b>	<b>0.2329</b>	<b>0.2483</b>	<b>0.2327</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)							
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2159	0.2347	0.2918	0.3511	0.2871	0.2619	0.2594
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO							
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN							
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.2159</b>	<b>0.2347</b>	<b>0.2918</b>	<b>0.3511</b>	<b>0.2871</b>	<b>0.2619</b>	<b>0.2594</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSIÓN</b>	<b>0.2196</b>	<b>0.2040</b>	<b>0.1998</b>	<b>0.1997</b>	<b>0.2000</b>	<b>0.2012</b>	<b>0.2036</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>							
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )							
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA							
2.2-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA							
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	0.1612	0.1492	0.1453	0.1450	0.1427	0.1464	0.1481
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.1612</b>	<b>0.1492</b>	<b>0.1453</b>	<b>0.1450</b>	<b>0.1427</b>	<b>0.1464</b>	<b>0.1481</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)							
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1542	0.1436	0.1436	0.1500	0.1477	0.1430	0.1467
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO							
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN							
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.1542</b>	<b>0.1436</b>	<b>0.1436</b>	<b>0.1500</b>	<b>0.1477</b>	<b>0.1430</b>	<b>0.1467</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>0.1544</b>	<b>0.1439</b>	<b>0.1436</b>	<b>0.1496</b>	<b>0.1475</b>	<b>0.1431</b>	<b>0.1468</b>
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCIÓN							
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL</b>	<b>0.1697</b>	<b>0.1579</b>	<b>0.1578</b>	<b>0.1685</b>	<b>0.1638</b>	<b>0.1580</b>	<b>0.1622</b>

FUENTE: EMPRESAS EDESAL

CUADRO 16-G: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL CATEGORÍA TARIFARIA, B&D PRIMER SEMESTRE 2020 (US\$/kWh)

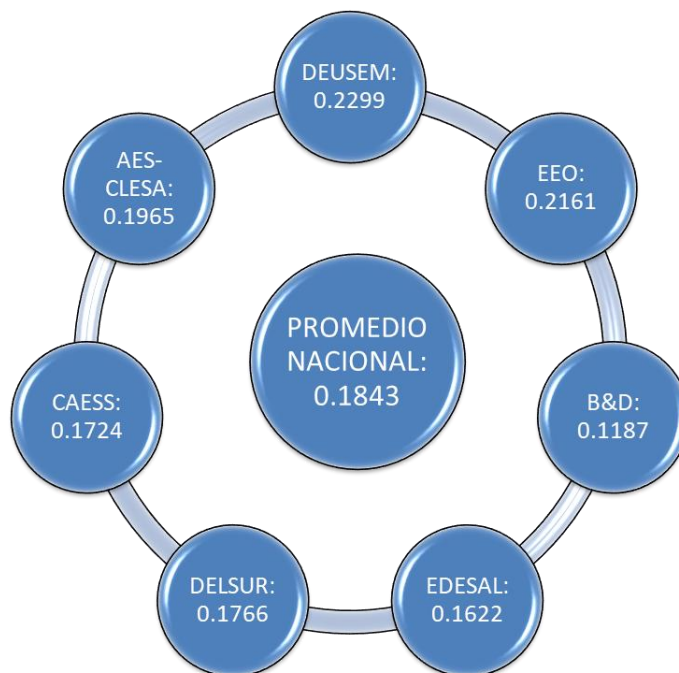
CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	PROMEDIO
<b>BAJA TENSIÓN</b>							
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10 )							
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.1476	0.1383	0.1333	0.1333	0.1333	0.1333	0.1371
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.1475	0.1384	0.1333	0.1333	0.1333	0.1333	0.1368
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.1470	0.1381	0.1333	0.1333	0.1333	0.1333	0.1356
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.1466	0.1379	0.1334	0.1334	0.1334	0.1334	0.1353
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.1463	0.1380	0.1334	0.1334	0.1334	0.1334	0.1352
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.1472</b>	<b>0.1382</b>	<b>0.1333</b>	<b>0.1333</b>	<b>0.1333</b>	<b>0.1333</b>	<b>0.1360</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1373	0.1318	0.1317	0.1317	0.1317	0.1317	0.1328
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1397	0.1336	0.1336	0.1336	0.1336	0.1336	0.1347
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.1445</b>	<b>0.1366</b>	<b>0.1330</b>	<b>0.1331</b>	<b>0.1332</b>	<b>0.1331</b>	<b>0.1354</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )							
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA							
2.2- MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.1382	0.1324	0.1324	0.1324	0.1324	0.1324	0.1333
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO							
2.4- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSIÓN</b>	<b>0.1382</b>	<b>0.1324</b>	<b>0.1324</b>	<b>0.1324</b>	<b>0.1324</b>	<b>0.1324</b>	<b>0.1333</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)							
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO							
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO							
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN							
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>							
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSIÓN</b>	<b>0.1444</b>	<b>0.1364</b>	<b>0.1330</b>	<b>0.1331</b>	<b>0.1331</b>	<b>0.1331</b>	<b>0.1353</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>							
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )							
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA							
2.2-MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.1313	0.1259	0.1259	0.1259	0.1259	0.1259	0.1267
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	0.1345	0.1322	0.1322	0.1323	0.1325	0.1327	0.1327
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES							
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.1337</b>	<b>0.1303</b>	<b>0.1305</b>	<b>0.1305</b>	<b>0.1305</b>	<b>0.1306</b>	<b>0.1310</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)							
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1232	0.1183	0.1164	0.0906	0.1147	0.1171	0.1174
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO							
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN							
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.1232</b>	<b>0.1183</b>	<b>0.1164</b>	<b>0.0906</b>	<b>0.1147</b>	<b>0.1171</b>	<b>0.1174</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>0.1233</b>	<b>0.1184</b>	<b>0.1166</b>	<b>0.0933</b>	<b>0.1152</b>	<b>0.1173</b>	<b>0.1176</b>
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCIÓN							
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL</b>	<b>0.1243</b>	<b>0.1191</b>	<b>0.1174</b>	<b>0.1015</b>	<b>0.1173</b>	<b>0.1185</b>	<b>0.1187</b>

FUENTE: EMPRESA B&D

CUADRO 16-H: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL CATEGORÍA TARIFARIA, ABRUZZO PRIMER SEMESTRE 2020 (US\$/kWh)

NO DISPONIBLE

GRÁFICA 11: PRECIO PROMEDIO DE LA ENERGÍA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, ENERO-JUNIO, 2020  
US\$ /kWh



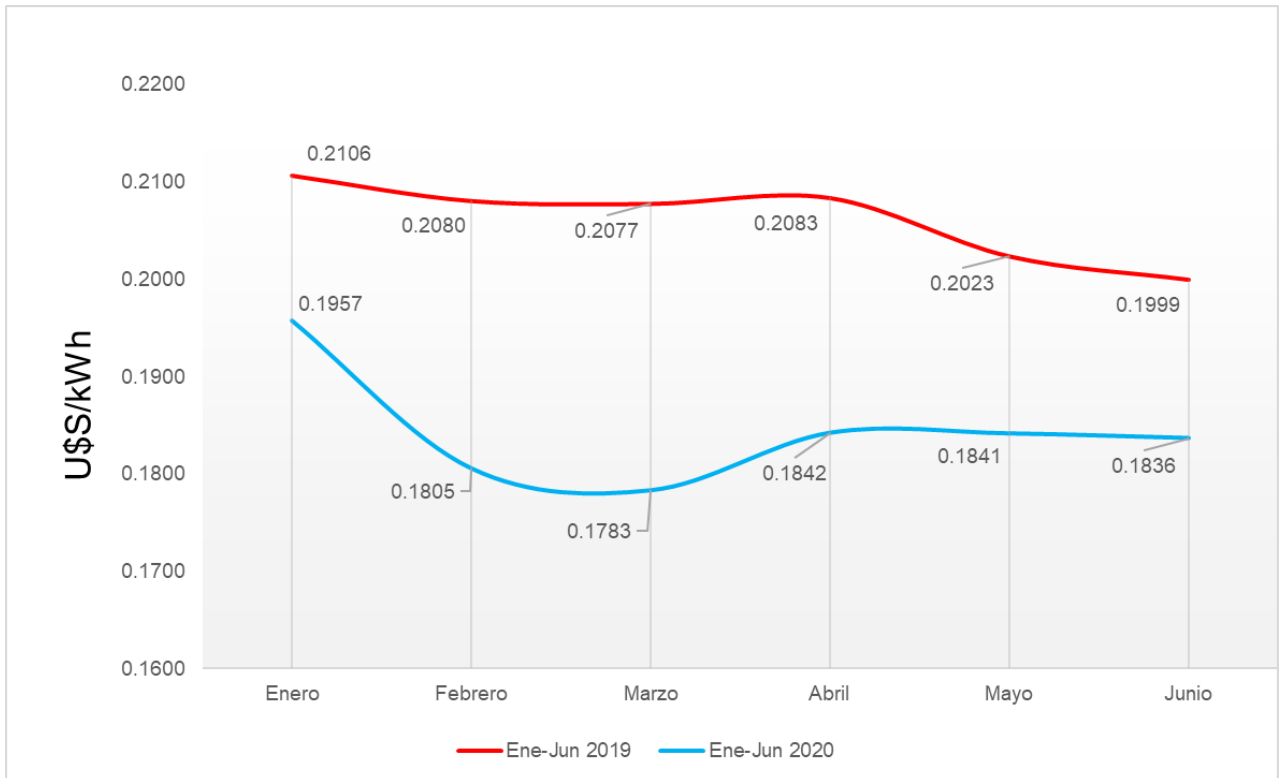
FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CUADRO 17: PRECIO PROMEDIO POR TIPO DE TARIFA A USUARIOS FINALES, ENERO – JUNIO DE 2020  
(US\$/kWh)

Tipo de Tarifa Eléctrica	ene-20 (US\$/kWh)	feb-20 (US\$/kWh)	mar-20 (US\$/kWh)	abr-20 (US\$/kWh)	may-20 (US\$/kWh)	jun-20 (US\$/kWh)	PROM. SEMESTRE (US\$/kWh)
<b>BAJA TENSIÓN</b>							
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10 )							
Total Residencial	0.2285	0.2134	0.2098	0.2082	0.2078	0.2092	0.2125
Uso General	0.2017	0.1878	0.1839	0.1854	0.1862	0.1866	0.1887
Alumbrado Público	0.1833	0.1710	0.1677	0.1678	0.1687	0.1691	0.1713
II.- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )	0.2450	0.2271	0.2217	0.2421	0.2377	0.2451	0.2352
III.- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	0.2193	0.2030	0.1995	0.2261	0.2347	0.2255	0.2146
<b>MEDIA TENSIÓN</b>							
I.- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )	0.1847	0.1727	0.1678	0.1715	0.1685	0.1694	0.1725
II.- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	0.1657	0.1518	0.1502	0.1556	0.1537	0.1529	0.1550
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL DISTRIBUIDORAS</b>	<b>0.1957</b>	<b>0.1805</b>	<b>0.1783</b>	<b>0.1842</b>	<b>0.1841</b>	<b>0.1836</b>	<b>0.1843</b>

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

GRÁFICA 12: PRECIO PROMEDIO TOTAL A LOS USUARIOS FINALES, ENERO – JUNIO DE 2020  
 US\$/kWh





CUADRO 18: POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 1ER. SEMESTRE DE 2020

	kW						
CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
<b>CAESS</b>							
<b>BAJA TENSION</b>							
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	24,162	24,516	24,763	24,807	24,778	24,763	147,786
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	8,232	8,572	8,572	8,444	8,430	8,430	50,682
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>32,394</b>	<b>33,088</b>	<b>33,335</b>	<b>33,251</b>	<b>33,208</b>	<b>33,193</b>	<b>198,468</b>
<b>MEDIA TENSION</b>							
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	41,384	41,629	41,719	41,704	41,738	41,806	249,979
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	255,166	255,623	260,434	261,496	261,540	261,360	1555,620
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>296,550</b>	<b>297,252</b>	<b>302,153</b>	<b>303,200</b>	<b>303,278</b>	<b>303,167</b>	<b>1805,599</b>
<b>TOTAL POTENCIA CONTRATADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>328,944</b>	<b>330,340</b>	<b>335,488</b>	<b>336,451</b>	<b>336,486</b>	<b>336,359</b>	<b>2004,067</b>
<b>DELSUR</b>							
<b>BAJA TENSION</b>							
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	10,737	10,721	10,722	10,721	10,795	10,628	64,325
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	289	289	289	289	289	289	1,734
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>11,026</b>	<b>11,010</b>	<b>11,011</b>	<b>11,010</b>	<b>11,084</b>	<b>10,917</b>	<b>66,059</b>
<b>MEDIA TENSION</b>							
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	48,054	48,245	48,346	48,360	48,280	48,281	289,567
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	221,607	222,447	222,574	222,987	222,882	222,822	1335,319
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>269,661</b>	<b>270,692</b>	<b>270,920</b>	<b>271,347</b>	<b>271,162</b>	<b>271,103</b>	<b>1624,886</b>
<b>TOTAL POTENCIA CONTRATADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>280,687</b>	<b>281,702</b>	<b>281,931</b>	<b>282,358</b>	<b>282,247</b>	<b>282,021</b>	<b>1690,946</b>
<b>AES-CLESA</b>							
<b>BAJA TENSION</b>							
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	3,787	3,773	3,752	3,739	3,739	3,719	22,510
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279	7,674
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>5,066</b>	<b>5,052</b>	<b>5,031</b>	<b>5,018</b>	<b>5,018</b>	<b>4,998</b>	<b>30,184</b>
<b>MEDIA TENSION</b>							
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	33,116	33,120	33,116	33,156	33,155	33,215	198,877
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	109,781	110,441	110,641	110,641	110,629	110,831	662,965
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>142,897</b>	<b>143,561</b>	<b>143,757</b>	<b>143,797</b>	<b>143,784</b>	<b>144,046</b>	<b>861,841</b>
<b>TOTAL POTENCIA CONTRATADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>147,963</b>	<b>148,613</b>	<b>148,788</b>	<b>148,814</b>	<b>148,802</b>	<b>149,043</b>	<b>892,025</b>
<b>EEO</b>							
<b>BAJA TENSION</b>							
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	2,130	2,141	2,213	2,213	2,213	2,213	13,125
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	6,018
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>3,133</b>	<b>3,144</b>	<b>3,216</b>	<b>3,216</b>	<b>3,216</b>	<b>3,216</b>	<b>19,144</b>
<b>MEDIA TENSION</b>							
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	15,805	15,866	15,962	15,962	15,974	15,974	95,541
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	36,251	36,251	36,370	36,430	36,615	36,389	218,306
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>52,056</b>	<b>52,117</b>	<b>52,332</b>	<b>52,392</b>	<b>52,589</b>	<b>52,363</b>	<b>313,847</b>
<b>TOTAL POTENCIA CONTRATADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>55,189</b>	<b>55,261</b>	<b>55,548</b>	<b>55,608</b>	<b>55,805</b>	<b>55,579</b>	<b>332,991</b>
<b>DEUSEM</b>							
<b>BAJA TENSION</b>							
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	424	424	424	424	424	424	2,544
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	102	102	102	102	102	102	612
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>526</b>	<b>526</b>	<b>526</b>	<b>526</b>	<b>526</b>	<b>526</b>	<b>3,156</b>
<b>MEDIA TENSION</b>							
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	17,423
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	6,532	6,634	6,634	6,634	6,634	6,634	39,700
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>9,435</b>	<b>9,537</b>	<b>9,537</b>	<b>9,537</b>	<b>9,537</b>	<b>9,537</b>	<b>57,123</b>
<b>TOTAL POTENCIA CONTRATADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>9,961</b>	<b>10,063</b>	<b>10,063</b>	<b>10,063</b>	<b>10,063</b>	<b>10,063</b>	<b>60,279</b>
<b>EDESAL</b>							
<b>BAJA TENSION</b>							
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	710	710	708	737	747	747	4,356
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	102	102	102	102	102	102	612
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>812</b>	<b>812</b>	<b>810</b>	<b>839</b>	<b>849</b>	<b>849</b>	<b>4,968</b>
<b>MEDIA TENSION</b>							
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	1,127	1,127	1,077	1,077	1,077	1,117	6,602
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	13,742	13,742	13,842	13,907	13,907	13,842	82,982
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>14,869</b>	<b>14,869</b>	<b>14,919</b>	<b>14,984</b>	<b>14,984</b>	<b>14,959</b>	<b>89,584</b>
<b>TOTAL POTENCIA CONTRATADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>15,681</b>	<b>15,681</b>	<b>15,729</b>	<b>15,823</b>	<b>15,833</b>	<b>15,808</b>	<b>94,552</b>
<b>B&amp;D, SERVICIOS TÉCNICOS</b>							
<b>BAJA TENSION</b>							
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	99	99	99	99	99	99	594
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	-	-	-	-	-	-	-
<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>MEDIA TENSION</b>							
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	132	138	134	132	130	135	801
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	6,871	7,332	7,722	3,640	3,848	5,608	35,021
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>35,822</b>
<b>TOTAL POTENCIA CONTRATADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>35,822</b>

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 19: POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 1ER. SEMESTRE DE 2020

kW

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
<b>CAESS</b>							
<b>BAJA TENSION</b>							
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	19,488	20,189	20,812	19,601	15,153	14,053	109,295
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	3,535	3,665	3,805	3,522	2,533	2,409	19,469
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>23,023</b>	<b>23,854</b>	<b>24,617</b>	<b>23,122</b>	<b>17,686</b>	<b>16,461</b>	<b>128,764</b>
<b>MEDIA TENSION</b>							
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	38,880	42,858	45,041	43,313	35,882	32,382	238,356
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	263,480	267,367	275,621	242,709	210,837	211,756	1471,771
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>302,360</b>	<b>310,225</b>	<b>320,661</b>	<b>286,022</b>	<b>246,719</b>	<b>244,139</b>	<b>1710,127</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>325,383</b>	<b>334,080</b>	<b>345,279</b>	<b>309,144</b>	<b>264,405</b>	<b>260,600</b>	<b>1838,891</b>
<b>DELSUR</b>							
<b>BAJA TENSION</b>							
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	6,774	7,003	7,490	6,997	5,756	6,128	40,149
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	159	168	167	144	124	112	874
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>6,933</b>	<b>7,171</b>	<b>7,657</b>	<b>7,141</b>	<b>5,880</b>	<b>6,240</b>	<b>41,023</b>
<b>MEDIA TENSION</b>							
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	35,678	36,850	38,024	35,502	31,304	31,516	208,874
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	190,862	193,187	196,239	155,677	133,871	142,701	1012,538
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>226,540</b>	<b>230,038</b>	<b>234,263</b>	<b>191,179</b>	<b>165,175</b>	<b>174,217</b>	<b>1221,412</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>233,473</b>	<b>237,209</b>	<b>241,921</b>	<b>198,320</b>	<b>171,055</b>	<b>180,457</b>	<b>1262,435</b>
<b>AES-CLESA</b>							
<b>BAJA TENSION</b>							
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	2,910	2,982	2,965	2,881	2,124	2,133	15,995
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	552	626	624	600	412	367	3,180
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>3,462</b>	<b>3,608</b>	<b>3,589</b>	<b>3,481</b>	<b>2,535</b>	<b>2,500</b>	<b>19,175</b>
<b>MEDIA TENSION</b>							
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	25,635	26,917	27,757	27,055	23,523	22,214	153,099
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	88,304	93,990	96,196	93,431	74,651	74,854	521,425
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>113,939</b>	<b>120,906</b>	<b>123,952</b>	<b>120,486</b>	<b>98,174</b>	<b>97,068</b>	<b>674,525</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>117,401</b>	<b>124,514</b>	<b>127,541</b>	<b>123,967</b>	<b>100,709</b>	<b>99,567</b>	<b>693,700</b>
<b>EEO</b>							
<b>BAJA TENSION</b>							
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	2,003	2,058	2,169	2,134	1,755	1,662	11,782
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	628	643	795	1,549	609	628	4,854
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>2,632</b>	<b>2,702</b>	<b>2,964</b>	<b>3,684</b>	<b>2,364</b>	<b>2,290</b>	<b>16,635</b>
<b>MEDIA TENSION</b>							
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	16,954	18,433	19,357	17,727	14,297	13,298	100,066
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	37,793	38,305	40,170	39,013	33,359	31,193	219,833
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>54,746</b>	<b>56,738</b>	<b>59,528</b>	<b>56,740</b>	<b>47,656</b>	<b>44,492</b>	<b>319,899</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>57,378</b>	<b>59,439</b>	<b>62,491</b>	<b>60,423</b>	<b>50,020</b>	<b>46,782</b>	<b>336,534</b>
<b>DEUSEM</b>							
<b>BAJA TENSION</b>							
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	561	591	563	562	399	371	3,048
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	43	38	23	21	20	15	160
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>604</b>	<b>629</b>	<b>586</b>	<b>584</b>	<b>419</b>	<b>386</b>	<b>3,208</b>
<b>MEDIA TENSION</b>							
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	4,054	4,370	4,455	4,240	3,616	3,202	23,936
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	6,078	6,299	6,657	6,372	5,554	5,240	36,201
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>10,132</b>	<b>10,670</b>	<b>11,112</b>	<b>10,612</b>	<b>9,170</b>	<b>8,442</b>	<b>60,137</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>10,736</b>	<b>11,299</b>	<b>11,698</b>	<b>11,195</b>	<b>9,588</b>	<b>8,828</b>	<b>63,345</b>
<b>EDESAL</b>							
<b>BAJA TENSION</b>							
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	474	598	645	600	550	534	3,400
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	37	59	53	50	45	44	287
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>511</b>	<b>657</b>	<b>697</b>	<b>649</b>	<b>594</b>	<b>579</b>	<b>3,688</b>
<b>MEDIA TENSION</b>							
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	908	1,045	1,092	1,062	908	926	5,940
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	23,389	23,806	23,603	18,996	23,868	23,595	137,258
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>24,297</b>	<b>24,851</b>	<b>24,696</b>	<b>20,058</b>	<b>24,776</b>	<b>24,521</b>	<b>143,199</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>24,808</b>	<b>25,508</b>	<b>25,393</b>	<b>20,708</b>	<b>25,370</b>	<b>25,099</b>	<b>146,886</b>
<b>B&amp;D, SERVICIOS TÉCNICOS</b>							
<b>BAJA TENSION</b>							
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	31.88	34.99	36.23	30.89	34.13	33.53	201.65
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>32</b>	<b>35</b>	<b>36</b>	<b>31</b>	<b>34</b>	<b>34</b>	<b>202</b>
<b>MEDIA TENSION</b>							
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	132.26	138.43	133.76	132.40	129.54	134.80	801.19
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	6,870.68	7,332.40	7,721.75	3,640.14	3,847.73	5,607.96	35,020.66
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>7,003</b>	<b>7,471</b>	<b>7,856</b>	<b>3,773</b>	<b>3,977</b>	<b>5,743</b>	<b>35,822</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>7,035</b>	<b>7,506</b>	<b>7,892</b>	<b>3,803</b>	<b>4,011</b>	<b>5,776</b>	<b>36,024</b>

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

Cuadros y Gráficos

CUADRO 20: POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 1ER. SEMESTRE DE 2020

kW

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
<b>CAESS</b>							
<b>BAJA TENSION</b>							
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	19,250	20,003	20,511	19,417	15,079	13,819	108,079
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	3,535	3,665	3,819	3,522	2,320	2,437	19,298
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>22,785</b>	<b>23,668</b>	<b>24,331</b>	<b>22,939</b>	<b>17,399</b>	<b>16,255</b>	<b>127,377</b>
<b>MEDIA TENSION</b>							
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	42,077	45,999	48,172	46,288	38,163	35,035	255,733
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	233,827	237,870	245,334	218,591	189,180	183,692	1308,492
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>275,904</b>	<b>283,868</b>	<b>293,505</b>	<b>264,879</b>	<b>227,343</b>	<b>218,726</b>	<b>1564,226</b>
<b>TOTAL POTENCIA FACTURADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>298,689</b>	<b>307,536</b>	<b>317,836</b>	<b>287,818</b>	<b>244,742</b>	<b>234,982</b>	<b>1691,603</b>
<b>DELSUR</b>							
<b>BAJA TENSION</b>							
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	6,774	7,003	7,490	6,997	5,756	6,128	40,149
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	159	168	167	144	124	112	874
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>6,933</b>	<b>7,171</b>	<b>7,657</b>	<b>7,141</b>	<b>5,880</b>	<b>6,240</b>	<b>41,023</b>
<b>MEDIA TENSION</b>							
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	36,191	37,376	38,567	36,009	31,751	31,965	211,859
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	191,646	193,975	197,055	156,434	134,539	143,344	1016,994
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>227,837</b>	<b>231,351</b>	<b>235,622</b>	<b>192,443</b>	<b>166,290</b>	<b>175,310</b>	<b>1228,853</b>
<b>TOTAL POTENCIA FACTURADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>234,770</b>	<b>238,522</b>	<b>243,280</b>	<b>199,584</b>	<b>172,170</b>	<b>181,550</b>	<b>1269,876</b>
<b>AES-CLESA</b>							
<b>BAJA TENSION</b>							
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	2,923	2,946	2,931	2,850	2,095	2,104	15,850
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	552	579	576	552	403	367	3,028
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>3,475</b>	<b>3,525</b>	<b>3,507</b>	<b>3,402</b>	<b>2,498</b>	<b>2,471</b>	<b>18,878</b>
<b>MEDIA TENSION</b>							
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	26,586	27,968	28,869	27,979	24,460	23,007	158,868
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	88,693	92,186	94,372	90,693	72,985	72,526	511,454
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>115,279</b>	<b>120,154</b>	<b>123,240</b>	<b>118,672</b>	<b>97,445</b>	<b>95,533</b>	<b>670,322</b>
<b>TOTAL POTENCIA FACTURADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>118,754</b>	<b>123,679</b>	<b>126,748</b>	<b>122,073</b>	<b>99,942</b>	<b>98,004</b>	<b>689,200</b>
<b>EEO</b>							
<b>BAJA TENSION</b>							
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	2,095	2,150	2,261	2,226	1,847	1,754	12,334
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	407	412	544	512	304	364	2,543
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>2,502</b>	<b>2,562</b>	<b>2,805</b>	<b>2,738</b>	<b>2,151</b>	<b>2,119</b>	<b>14,877</b>
<b>MEDIA TENSION</b>							
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	16,633	18,136	18,950	17,255	13,812	12,773	97,560
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	36,092	36,738	38,301	37,142	31,741	29,873	209,886
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>52,725</b>	<b>54,874</b>	<b>57,252</b>	<b>54,397</b>	<b>45,553</b>	<b>42,646</b>	<b>307,446</b>
<b>TOTAL POTENCIA FACTURADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>55,227</b>	<b>57,436</b>	<b>60,056</b>	<b>57,135</b>	<b>47,704</b>	<b>44,764</b>	<b>322,323</b>
<b>DEUSEM</b>							
<b>BAJA TENSION</b>							
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )	560	589	560	559	403	380	3,050
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	43	38	23	21	20	15	160
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>603</b>	<b>626</b>	<b>583</b>	<b>580</b>	<b>423</b>	<b>394</b>	<b>3,210</b>
<b>MEDIA TENSION</b>							
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	5,023	5,308	5,417	5,141	4,457	3,968	29,314
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	6,078	6,299	6,657	6,372	5,552	5,240	36,200
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>11,101</b>	<b>11,607</b>	<b>12,074</b>	<b>11,513</b>	<b>10,009</b>	<b>9,208</b>	<b>65,514</b>
<b>TOTAL POTENCIA FACTURADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>11,704</b>	<b>12,234</b>	<b>12,657</b>	<b>12,093</b>	<b>10,433</b>	<b>9,603</b>	<b>68,724</b>
<b>EDESAL</b>							
<b>BAJA TENSION</b>							
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )	474	598	645	600	550	534	3,400
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	37	59	53	50	45	44	287
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>511</b>	<b>657</b>	<b>697</b>	<b>649</b>	<b>594</b>	<b>579</b>	<b>3,688</b>
<b>MEDIA TENSION</b>							
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	908	1,045	1,092	1,062	908	926	5,940
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	23,389	23,806	23,603	18,996	23,868	23,595	137,258
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>24,297</b>	<b>24,851</b>	<b>24,696</b>	<b>20,058</b>	<b>24,776</b>	<b>24,521</b>	<b>143,199</b>
<b>TOTAL POTENCIA FACTURADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>24,808</b>	<b>25,508</b>	<b>25,393</b>	<b>20,708</b>	<b>25,370</b>	<b>25,099</b>	<b>146,886</b>
<b>B&amp;D, SERVICIOS TÉCNICOS</b>							
<b>BAJA TENSION</b>							
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )	31,880	34,990	36,230	30,890	34,130	33,530	202
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>32</b>	<b>35</b>	<b>36</b>	<b>31</b>	<b>34</b>	<b>34</b>	<b>202</b>
<b>MEDIA TENSION</b>							
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	132,260	138,430	133,760	132,400	129,540	134,800	801
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	6,870,680	7,332,400	7,721,750	3,640,140	3,847,730	5,607,960	35,021
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>7,003</b>	<b>7,471</b>	<b>7,856</b>	<b>3,773</b>	<b>3,977</b>	<b>5,743</b>	<b>35,822</b>
<b>TOTAL POTENCIA FACTURADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>7,035</b>	<b>7,506</b>	<b>7,892</b>	<b>3,803</b>	<b>4,011</b>	<b>5,776</b>	<b>36,024</b>

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

Cuadros y Gráficos

## CUADRO 21: IMPORTACIÓN, COMPRA Y VENTA DE ENERGÍA, DE LOS COMERCIALIZADORES, 1ER. SEMESTRE DE 2020

MWh

Comercializador	Actividad	Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Total
ADSA	COMPRAS LOCALES (MWh)	4,341.34	4,176.00	4,462.55	4,318.62	4,463.84	4,258.52	26,020.87
	IMPORTACIONES (MWh)	-	-	-	-	-	-	-
	VENTAS (MWh)	4,341.34	4,176.00	4,462.55	4,318.62	4,463.84	4,258.52	26,020.87
CEL	COMPRAS LOCALES (MWh)	1,019.75	950.69	1,016.54	2,398.65	1,188.18	8,722.51	15,296.32
	IMPORTACIONES (MWh)	2,078.12	728.50	196.82	-	-	792.40	3,795.84
	VENTAS (MWh)	3,097.87	1,679.19	1,213.36	2,398.65	1,188.18	9,514.91	19,092.16
COMERCIA INTERNACIONAL EL SALVADOR - TERRA	COMPRAS LOCALES (MWh)	13,684.18	4,206.54	6,027.52	3,793.92	6,318.37	3,755.59	37,786.13
	IMPORTACIONES (MWh)	13,499.56	12,004.10	13,354.80	11,831.88	8,292.07	10,319.96	69,302.37
	VENTAS (MWh)	27,183.75	16,210.64	19,382.33	15,625.80	14,610.44	14,075.55	107,088.51
CUESTAMORAS	COMPRAS LOCALES (MWh)	1,057.56	996.01	1,443.92	1,173.80	1,373.02	1,160.94	7,205.25
	IMPORTACIONES (MWh)	7,408.31	2,166.82	2,024.53	226.62	-	-	11,826.28
	VENTAS (MWh)	8,465.87	3,162.83	3,468.45	1,400.42	1,373.02	1,160.94	19,031.53
DENERGIE	COMPRAS LOCALES (MWh)	16,896.00	13,320.00	11,160.00	10,800.00	11,160.00	10,800.00	74,136.00
	IMPORTACIONES (MWh)	-	-	-	-	-	-	-
	VENTAS (MWh)	16,896.00	13,320.00	11,160.00	10,800.00	11,160.00	10,800.00	74,136.00
EDECSA	COMPRAS LOCALES (MWh)	160.00	331.88	645.47	198.75	493.75	-	1,829.85
	IMPORTACIONES (MWh)	8,753.39	5,200.57	3,002.80	272.17	139.44	133.66	17,502.04
	VENTAS (MWh)	8,913.39	5,532.45	3,648.27	470.92	633.19	133.66	19,331.89
ELECTRONOVA	COMPRAS LOCALES (MWh)	80.10	279.25	16.37	34.20	765.86	567.48	1,743.26
	IMPORTACIONES (MWh)	2,067.05	2,701.71	1,239.10	44.41	-	1,840.55	7,892.82
	VENTAS (MWh)	2,147.15	2,980.96	1,255.47	78.61	765.86	2,408.03	9,636.08
ENERGÍA BOREALIS S.A. de C	COMPRAS LOCALES (MWh)	23.33	21.63	22.76	23.48	22.66	22.53	136.40
	IMPORTACIONES (MWh)	12,089.93	4,026.88	1,735.21	431.22	49.16	11,358.10	29,690.49
	VENTAS (MWh)	12,113.26	4,048.52	1,757.97	454.70	71.82	11,380.63	29,826.89
EXCELERGY	COMPRAS LOCALES (MWh)	9,331.24	8,902.26	10,063.93	9,864.40	9,573.27	9,495.58	57,230.68
	IMPORTACIONES (MWh)	7,845.32	5,483.30	1,604.39	229.28	82.33	1,240.63	16,485.24
	VENTAS (MWh)	17,176.56	14,385.56	11,668.32	10,093.68	9,655.60	10,736.21	73,715.92
GRS	COMPRAS LOCALES (MWh)	-	-	-	-	164.53	503.00	667.53
	IMPORTACIONES (MWh)	3,995.31	2,899.69	896.23	-	20.09	2,322.72	10,134.04
	VENTAS (MWh)	3,995.31	2,899.69	896.23	-	184.62	2,825.72	10,801.58
HOLCIN	COMPRAS LOCALES (MWh)	13.01	472.33	1,984.33	3,816.80	2,205.59	3,707.79	12,199.85
	IMPORTACIONES (MWh)	-	-	-	-	-	-	-
	VENTAS (MWh)	13.01	472.33	1,984.33	3,816.80	2,205.59	3,707.79	12,199.85
IN. LA CABAÑA	COMPRAS LOCALES (MWh)	-	-	-	-	-	-	-
	IMPORTACIONES (MWh)	2,763.88	3,334.84	3,154.91	1,875.18	243.77	2,149.67	13,522.24
	VENTAS (MWh)	2,763.88	3,334.84	3,154.91	1,875.18	243.77	2,149.67	13,522.24
INE	COMPRAS LOCALES (MWh)	19,206.31	6,864.37	8,229.13	8,172.59	10,299.28	8,049.05	60,820.73
	IMPORTACIONES (MWh)	-	-	-	-	-	86.00	86.00
	VENTAS (MWh)	19,206.31	6,864.37	8,229.13	8,172.59	10,299.28	8,135.05	60,906.73
ITECA S.A. de C.V.	COMPRAS LOCALES (MWh)	-	-	-	-	-	-	-
	IMPORTACIONES (MWh)	1,800.00	1,190.80	1,207.75	-	-	-	4,198.55
	VENTAS (MWh)	1,800.00	1,190.80	1,207.75	-	-	-	4,198.55
MELESA	COMPRAS LOCALES (MWh)	-	-	-	56.00	265.78	-	321.78
	IMPORTACIONES (MWh)	997.57	411.55	340.07	-	-	19.66	1,768.84
	VENTAS (MWh)	997.57	411.55	340.07	56.00	265.78	19.66	2,090.62
MERELEC	COMPRAS LOCALES (MWh)	21.32	1.45	2,070.11	2,442.89	4,395.76	1,089.21	10,020.75
	IMPORTACIONES (MWh)	10,398.00	6,368.00	3,477.00	451.00	36.00	1,019.00	21,749.00
	VENTAS (MWh)	10,419.32	6,369.45	5,547.11	2,893.89	4,431.76	2,108.21	31,769.75
PACIFIC ENERGY	COMPRAS LOCALES (MWh)	479.32	447.00	479.75	466.61	460.62	462.32	2,795.62
	IMPORTACIONES (MWh)	-	-	-	-	-	-	-
	VENTAS (MWh)	479.32	447.00	479.75	466.61	460.62	462.32	2,795.62
TERMOPUERTO	COMPRAS LOCALES (MWh)	10,485.09	13,327.44	10,215.86	3,289.25	19,892.23	21,509.26	78,719.12
	IMPORTACIONES (MWh)	-	-	-	-	-	-	-
	VENTAS (MWh)	10,485.09	13,327.44	10,215.86	3,289.25	19,892.23	21,509.26	78,719.12
TEXTUFIL	COMPRAS LOCALES (MWh)	21,067.58	21,252.74	23,365.41	25,976.98	26,308.47	25,428.20	143,399.38
	IMPORTACIONES (MWh)	12,876.40	11,126.77	12,948.19	400.00	-	120.00	37,471.35
	VENTAS (MWh)	33,943.98	32,379.51	36,313.59	26,376.98	26,308.47	25,548.20	180,870.73
<b>TOTALES</b>	COMPRAS LOCALES (MWh)	97,866	75,550	81,204	76,827	99,351	99,532	530,330
	IMPORTACIONES (MWh)	86,573	57,644	45,182	15,762	8,863	31,402	245,425
	VENTAS (MWh)	184,439	133,193	126,385	92,589	108,214	130,934	775,755

FUENTE: EMPRESAS COMERCIALIZADORES, LAS COMPRAS LOCALES PUEDEN HABERSE REALIZADO EN MRS O DIRECTAMENTE A UN GENERADOR

CUADRO 22: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 1 ENERO AL 14 DE ENERO DE 2020 (US\$/kWh)

<b>I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 &lt; kW &lt; 10)</b>									
<b>BAJA TENSION</b>									
<b>a) Tarifa Residencial para consumos menores de 99 kWh/mes - BT</b>									
<b>Bloque 1: Primeros 99 kWh/mes</b>									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.155603	0.154907	0.159215	0.160786	0.164047	0.153136	0.145730	0.133652
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.030828	0.050474	0.063486	0.067800	0.079408	0.065557	0.039618	0.037498
<b>Bloque 2: Consumos entre 100 kWh/mes y 199 kWh/mes</b>									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.155270	0.154317	0.158112	0.161640	0.164604	0.151168	0.145949	0.133388
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.033660	0.060467	0.028208	0.035035	0.037542	0.060252	0.035114	0.041043
<b>Bloque 3: Consumos mayores o iguales a 200 kWh/mes</b>									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.154458	0.153709	0.157078	0.161281	0.163899	0.150712	0.145949	0.133092
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.042589	0.070934	0.079987	0.075449	0.081026	0.064904	0.037076	0.042727
<b>Uso General</b>									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.154231	0.153151	0.154644	0.155640	0.156043	0.150388	0.142859	0.132219
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.034373	0.042019	0.040036	0.059162	0.062187	0.061422	0.036641	0.033802
<b>Alumbrado Público</b>									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.132979	0.128757	0.131825	0.133662	0.134487	0.141650	0.146128	0.137224
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.035827	0.051427	0.064312	0.066742	0.070340	0.060040	0.043442	0.033822

FUENTE: SIGET

CUADRO 22: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 1 ENERO AL 14 DE ENERO DE 2020 (US\$/kWh)

<b>II. MEDIANA DEMANDA (10 &lt; kW &lt; 50)</b>									
<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-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.153763	0.152749	0.153303	0.153199	0.152126	0.148488	0.144298	0.131729
Carga de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	14.145428	21.697275	22.557676	27.129406	28.581171	30.436949	17.049774	19.993942
<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-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.142623	0.139710	0.141167	0.137937	0.137960	0.137087	0.137156	0.123277
Carga de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.913013	6.821509	12.788341	17.416747	18.625066	9.471926	10.442386	5.151424
<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-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Carga de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.161105	0.162156	0.171810	0.175575	0.182910	0.156956	0.152466	0.130563
Energía en Resto	US\$/kWh	0.151266	0.148066	0.145956	0.145075	0.143318	0.146397	0.140503	0.122939
Energía en Valle	US\$/kWh	0.157906	0.159964	0.170651	0.174014	0.182336	0.151048	0.148187	0.133776
Carga de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	14.145428	21.697275	22.557676	27.129406	28.581171	30.436949	17.049774	19.993942
<b>MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.825711	0.965150	0.756658	0.879833	0.800900	2.297082	0.835768	0.892129
Carga de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.149248	0.148437	0.156692	0.156560	0.162123	0.145669	0.144920	0.115388
Energía en Resto	US\$/kWh	0.140132	0.135539	0.133113	0.129363	0.127030	0.135870	0.133549	0.108650
Energía en Valle	US\$/kWh	0.146284	0.146431	0.155635	0.155168	0.161614	0.140187	0.140852	0.118228
Carga de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.913013	6.821509	12.788341	17.416747	18.625066	9.471926	10.442386	5.151424
<b>III. GRANDES DEMANDAS (&gt;50 kW)</b>									
<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-mes	12.385668	14.477260	11.349865	13.197498	12.013496	18.913206	16.576656	6.854962
Carga de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.161105	0.162156	0.171810	0.175575	0.182910	0.156956	0.152466	0.130563
Energía en Resto	US\$/kWh	0.151266	0.148066	0.145956	0.145075	0.143318	0.146397	0.140503	0.122939
Energía en Valle	US\$/kWh	0.157906	0.159964	0.170651	0.174014	0.182336	0.151048	0.148187	0.133776
Carga de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	14.145428	21.697275	22.557676	27.129406	28.581171	30.436949	17.049774	19.993942
<b>MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	12.385668	14.477260	11.349865	13.197498	12.013496	18.913206	16.576656	6.854962
Carga de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.149248	0.148437	0.156692	0.156560	0.162123	0.145669	0.144920	0.115388
Energía en Resto	US\$/kWh	0.140132	0.135539	0.133113	0.129363	0.127030	0.135870	0.133549	0.108650
Energía en Valle	US\$/kWh	0.146284	0.146431	0.155635	0.155168	0.161614	0.140187	0.140852	0.118228
Carga de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.913013	6.821509	12.788341	17.416747	18.625066	9.471926	10.442386	5.151424

FUENTE: SIGET

CUADRO 23: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 ENERO AL 14 DE ABRIL DE 2020 (US\$/kWh)

<b>I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 &lt; kW &lt; 10)</b>									
<b>BAJA TENSION</b>									
<b>a) Tarifa Residencial para consumos menores de 99 kWh/mes - BT</b>									
<b>Bloque 1: Primeros 99 kWh/mes</b>									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo US\$/Usuario-mes	0.820072	0.958559	0.751491	0.873825	0.795431	2.281396	0.830061	0.886037	
Cargo de Energía:									
Cargo Variable US\$/kWh	0.138751	0.134931	0.140829	0.142460	0.146307	0.131546	0.133260	0.110847	
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable US\$/kWh	0.030763	0.050362	0.063262	0.067610	0.079250	0.065277	0.039451	0.037370	
<b>Bloque 2: Consumos entre 100 kWh/mes y 199 kWh/mes</b>									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo US\$/Usuario-mes	0.820072	0.958559	0.751491	0.873825	0.795431	2.281396	0.830061	0.886037	
Cargo de Energía:									
Cargo Variable US\$/kWh	0.138408	0.134463	0.139974	0.143031	0.146695	0.129887	0.133460	0.110175	
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable US\$/kWh	0.033589	0.060333	0.028109	0.034937	0.037468	0.059994	0.034965	0.040903	
<b>Bloque 3: Consumos mayores o iguales a 200 kWh/mes</b>									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo US\$/Usuario-mes	0.820072	0.958559	0.751491	0.873825	0.795431	2.281396	0.830061	0.886037	
Cargo de Energía:									
Cargo Variable US\$/kWh	0.137528	0.133986	0.139205	0.142766	0.146154	0.129487	0.133460	0.109577	
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable US\$/kWh	0.042499	0.070778	0.079705	0.075238	0.080865	0.064626	0.036919	0.042581	
<b>Uso General</b>									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo US\$/Usuario-mes	0.820072	0.958559	0.751491	0.873825	0.795431	2.281396	0.830061	0.886037	
Cargo de Energía:									
Cargo Variable US\$/kWh	0.137278	0.133554	0.137482	0.138877	0.140286	0.129126	0.131699	0.108281	
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable US\$/kWh	0.034300	0.041926	0.039895	0.058997	0.062063	0.061159	0.036486	0.033686	
<b>Alumbrado Público</b>									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo US\$/Usuario-mes	0.820072	0.958559	0.751491	0.873825	0.795431	2.281396	0.830061	0.886037	
Cargo de Energía:									
Cargo Variable US\$/kWh	0.119227	0.111690	0.115110	0.116619	0.118073	0.121987	0.133634	0.114172	
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable US\$/kWh	0.035751	0.051315	0.064085	0.066556	0.070200	0.059783	0.043258	0.033707	

FUENTE: SIGET

CUADRO 23: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 ENERO AL 14 DE ABRIL DE 2020 (US\$/kWh)

<b>II. MEDIANA DEMANDA (10 &lt; kW &lt; 50)</b>									
<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-mes	0.820072	0.958559	0.751491	0.873825	0.795431	2.281396	0.830061	0.886037
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.136756	0.133253	0.136514	0.137203	0.137406	0.127452	0.132407	0.107569
Carga de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	14.115286	21.650103	22.478056	27.053425	28.524170	30.306585	16.977625	19.925676
<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-mes	0.820072	0.958559	0.751491	0.873825	0.795431	2.281396	0.830061	0.886037
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.126894	0.121882	0.125466	0.123251	0.124079	0.117692	0.125853	0.100710
Carga de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.897177	6.807398	12.742309	17.364691	18.583652	9.432471	10.398888	5.133835
<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-mes	0.820072	0.958559	0.751491	0.873825	0.795431	2.281396	0.830061	0.886037
Carga de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.144275	0.140755	0.150621	0.153190	0.161172	0.134893	0.137528	0.112320
Energía en Resto	US\$/kWh	0.134025	0.129629	0.131203	0.131571	0.130832	0.125489	0.130393	0.098747
Energía en Valle	US\$/kWh	0.141896	0.138540	0.148157	0.151111	0.159055	0.130382	0.133616	0.110330
Carga de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	14.115286	21.650103	22.478056	27.053425	28.524170	30.306585	16.977625	19.925676
<b>MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.820072	0.958559	0.751491	0.873825	0.795431	2.281396	0.830061	0.886037
Carga de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.133656	0.128847	0.137368	0.136600	0.142855	0.125193	0.130721	0.099265
Energía en Resto	US\$/kWh	0.124161	0.118662	0.119659	0.117322	0.115963	0.116465	0.123939	0.087270
Energía en Valle	US\$/kWh	0.131452	0.126820	0.135120	0.134745	0.140979	0.121007	0.127003	0.097507
Carga de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.897177	6.807398	12.742309	17.364691	18.583652	9.432471	10.398888	5.133835
<b>III. GRANDES DEMANDAS (&gt;50 kW)</b>									
<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-mes	12.301090	14.378400	11.272361	13.107377	11.931460	18.784054	16.463460	6.808152
Carga de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.144275	0.140755	0.150621	0.153190	0.161172	0.134893	0.137528	0.112320
Energía en Resto	US\$/kWh	0.134025	0.129629	0.131203	0.131571	0.130832	0.125489	0.130393	0.098747
Energía en Valle	US\$/kWh	0.141896	0.138540	0.148157	0.151111	0.159055	0.130382	0.133616	0.110330
Carga de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	14.115286	21.650103	22.478056	27.053425	28.524170	30.306585	16.977625	19.925676
<b>MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	12.301090	14.378400	11.272361	13.107377	11.931460	18.784054	16.463460	6.808152
Carga de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.133656	0.128847	0.137368	0.136600	0.142855	0.125193	0.130721	0.099265
Energía en Resto	US\$/kWh	0.124161	0.118662	0.119659	0.117322	0.115963	0.116465	0.123939	0.087270
Energía en Valle	US\$/kWh	0.131452	0.126820	0.135120	0.134745	0.140979	0.121007	0.127003	0.097507
Carga de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.897177	6.807398	12.742309	17.364691	18.583652	9.432471	10.398888	5.133835

FUENTE: SIGET

*Cuadros y Gráficos*



CUADRO 24: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ABRIL AL 14 DE JULIO DE 2020  
(US\$/kWh)

**I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)**  
**BAJA TENSION**

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

**Bloque 1: Primeros 99 kWh/mes**

	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario-mes	0.820072	0.958559	0.751491	0.873825	0.795431	2.281396	0.830061	0.886037
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.139355	0.135751	0.140112	0.141087	0.143825	0.132679	0.131924	0.094266
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.030763	0.050362	0.063262	0.067610	0.079250	0.065277	0.039451	0.037370

**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-mes	0.820072	0.958559	0.751491	0.873825	0.795431	2.281396	0.830061	0.886037
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.138966	0.135284	0.139319	0.141799	0.144289	0.131150	0.132020	0.095023
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.033589	0.060333	0.028109	0.034937	0.037468	0.059994	0.034965	0.040903

**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-mes	0.820072	0.958559	0.751491	0.873825	0.795431	2.281396	0.830061	0.886037
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.137818	0.134775	0.138528	0.141550	0.143772	0.130772	0.132020	0.095198
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.042499	0.070778	0.079705	0.075238	0.080865	0.064626	0.036919	0.042581

**Uso General**

	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario-mes	0.820072	0.958559	0.751491	0.873825	0.795431	2.281396	0.830061	0.886037
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.137480	0.134284	0.136531	0.137105	0.137783	0.130062	0.130028	0.093707
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.034300	0.041926	0.039895	0.058997	0.062063	0.061159	0.036486	0.033686

**Alumbrado Público**

	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario-mes	0.820072	0.958559	0.751491	0.873825	0.795431	2.281396	0.830061	0.886037
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.121201	0.113298	0.115792	0.116692	0.116922	0.124146	0.132097	0.108854
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.035751	0.051315	0.064085	0.066556	0.070200	0.059783	0.043258	0.033707

FUENTE: SIGET

CUADRO 24: TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ABRIL AL 14 DE JULIO DE 2020  
(US\$/kWh)

<b>II. MEDIANA DEMANDA (10 &lt; kW &lt; 50)</b>								
<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-mes	0.820072	0.958559	0.751491	0.873825	0.795431	2.281396	0.830061	0.886037
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.136758	0.133878	0.135458	0.135162	0.134731	0.128354	0.130995	0.092808
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	14.115286	21.650103	22.478056	27.053425	28.524170	30.306585	16.977625	19.925676
<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-mes	0.820072	0.958559	0.751491	0.873825	0.795431	2.281396	0.830061	0.886037
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.126989	0.122485	0.124640	0.121593	0.121861	0.118582	0.124512	0.087067
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	6.897177	6.807398	12.742309	17.364691	18.583652	9.432471	10.398888	5.133835
<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-mes	0.820072	0.958559	0.751491	0.873825	0.795431	2.281396	0.830061	0.886037
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.145138	0.141132	0.149117	0.151611	0.157120	0.135404	0.136049	0.086400
Energía en Resto US\$/kWh	0.133129	0.129741	0.129597	0.128824	0.128006	0.125877	0.128507	0.083112
Energía en Valle US\$/kWh	0.145507	0.141669	0.150659	0.152508	0.159054	0.134452	0.133874	0.120939
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	14.115286	21.650103	22.478056	27.053425	28.524170	30.306585	16.977625	19.925676
<b>MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario-mes	0.820072	0.958559	0.751491	0.873825	0.795431	2.281396	0.830061	0.886037
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.134456	0.129192	0.135996	0.135191	0.139264	0.125667	0.129316	0.076358
Energía en Resto US\$/kWh	0.123331	0.118765	0.118193	0.114872	0.113459	0.116825	0.122147	0.073452
Energía en Valle US\$/kWh	0.134798	0.129684	0.137402	0.135991	0.140977	0.124784	0.127248	0.106882
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	6.898182	6.821509	12.765696	17.391637	18.625066	9.471926	10.442386	5.151424
<b>III. GRANDES DEMANDAS (&gt;50 kW)</b>								
<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-mes	12.301090	14.378400	11.272361	13.107377	11.931460	18.784054	16.463460	6.808152
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.145138	0.141132	0.149117	0.151611	0.157120	0.135404	0.136049	0.086400
Energía en Resto US\$/kWh	0.133129	0.129741	0.129597	0.128824	0.128006	0.125877	0.128507	0.083112
Energía en Valle US\$/kWh	0.145507	0.141669	0.150659	0.152508	0.159054	0.134452	0.133874	0.120939
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	14.115286	21.650103	22.478056	27.053425	28.524170	30.306585	16.977625	19.925676
<b>MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario-mes	12.301090	14.378400	11.272361	13.107377	11.931460	18.784054	16.463460	6.808152
Cargo de Energía:								
Energía en Punta US\$/kWh	0.134456	0.129192	0.135996	0.135191	0.139264	0.125667	0.129316	0.076358
Energía en Resto US\$/kWh	0.123331	0.118765	0.118193	0.114872	0.113459	0.116825	0.122147	0.073452
Energía en Valle US\$/kWh	0.134798	0.129684	0.137402	0.135991	0.140977	0.124784	0.127248	0.106882
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	6.897177	6.807398	12.742309	17.364691	18.583652	9.432471	10.398888	5.133835

FUENTE: SIGET

CUADRO 25: GENERACIÓN DE ENERGÍA RENOVABLE, DE ENERO A JUNIO 2020  
MWh

PLANTA GENERADORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
<b>Hidroeléctricas</b>	<b>74,592.48</b>	<b>70,673.04</b>	<b>73,642.38</b>	<b>82,259.63</b>	<b>178,115.35</b>	<b>228,770.09</b>	<b>708,052.97</b>
<b>Hidroeléctricas Mercado Mayorista</b>	<b>68,675.34</b>	<b>65,326.20</b>	<b>67,983.91</b>	<b>76,629.63</b>	<b>171,591.66</b>	<b>221,601.28</b>	<b>671,808.02</b>
15 DE SEPTIEMBRE	16,873.79	15,661.61	14,878.80	17,157.58	55,176.56	94,667.60	214,415.94
5 DE NOVIEMBRE	24,134.73	23,376.67	24,257.46	27,110.23	59,026.63	71,239.72	229,145.45
CERRÓN GRANDE	25,369.54	23,847.84	25,567.68	26,220.77	49,928.06	54,063.10	204,996.99
GUAJOYO	2,297.28	2,440.08	3,279.96	6,141.06	7,460.40	1,630.86	23,249.64
<b>Pequeñas Hidroeléctricas</b>	<b>5,917.14</b>	<b>5,346.84</b>	<b>5,658.47</b>	<b>5,630.00</b>	<b>6,523.69</b>	<b>7,168.81</b>	<b>36,244.95</b>
BULULÚ	210.35	191.41	202.42	202.07	221.79	287.75	1,315.78
CUCUMACAYÁN	1,060.80	987.97	1,041.18	1,068.76	1,206.84	1,363.39	6,728.93
CUTUMAY CAMONES	76.81	69.59	69.16	67.14	76.34	91.02	450.05
DE MATHEU	409.88	382.70	416.64	403.31	403.48	399.80	2,415.81
JUAYÚA	61.50	47.26	56.70	35.08	79.11	0.00	279.65
MILINGO	280.33	239.44	261.72	230.54	333.85	113.38	1,459.26
PAPALOATE	411.76	383.81	409.08	393.04	430.75	513.04	2,541.49
RÍO SUCIO	536.33	449.56	430.83	430.81	695.45	1,135.82	3,678.81
SAN LUIS I	299.75	268.77	275.50	262.71	284.85	236.00	1,627.59
SAN LUIS II	333.11	296.68	304.53	297.38	335.03	391.56	1,958.29
SENSUNAPÁN	902.22	805.52	872.59	892.46	1,052.23	1,212.86	5,737.88
SONSONATE	8.87	-3.83	-3.39	63.76	91.99	89.77	247.18
VENECIA Y PRUSIA	1,325.43	1,227.95	1,321.52	1,282.94	1,311.98	1,334.42	7,804.24
<b>Geotérmicas</b>	<b>113,525.35</b>	<b>115,361.75</b>	<b>126,762.63</b>	<b>121,382.78</b>	<b>124,799.43</b>	<b>120,236.21</b>	<b>722,068.16</b>
AHUACHAPÁN	58,510.93	55,801.87	57,631.45	54,732.40	56,048.84	53,966.91	336,692.40
BERLÍN	55,014.42	59,559.89	69,131.18	66,650.37	68,750.59	66,269.31	385,375.76
<b>BioGas</b>	<b>2,272.44</b>	<b>2,128.69</b>	<b>2,468.05</b>	<b>2,654.72</b>	<b>2,766.24</b>	<b>2,606.53</b>	<b>14,896.67</b>
AES-NEJAPA	2,205.26	2,128.69	2,468.05	2,654.72	2,761.94	2,600.76	14,819.42
AGRÍCOLA GANADERA ONZA	67.18	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	67.18
AGROSANIA	0.00	0.00	0.00	0.00	4.30	5.77	10.07
<b>Biomasa</b>	<b>108,641.40</b>	<b>102,176.78</b>	<b>112,114.55</b>	<b>85,060.78</b>	<b>38,640.08</b>	<b>0.00</b>	<b>446,633.59</b>
INGENIO CHAPARRASTIQUE	23,575.68	19,108.96	25,783.44	29,644.00	38,640.08	0.00	136,752.16
CASSA	18,212.60	17,054.84	17,555.89	7,879.35	0.00	0.00	60,702.68
INGENIO EL ANGEL	35,390.84	33,798.01	36,026.90	22,153.57	0.00	0.00	127,369.32
INGENIO LA CABANA	9,182.92	9,160.11	11,102.36	9,197.25	0.00	0.00	38,642.64
INJIBOA	22,279.36	23,054.87	21,645.96	16,186.61	0.00	0.00	83,166.79

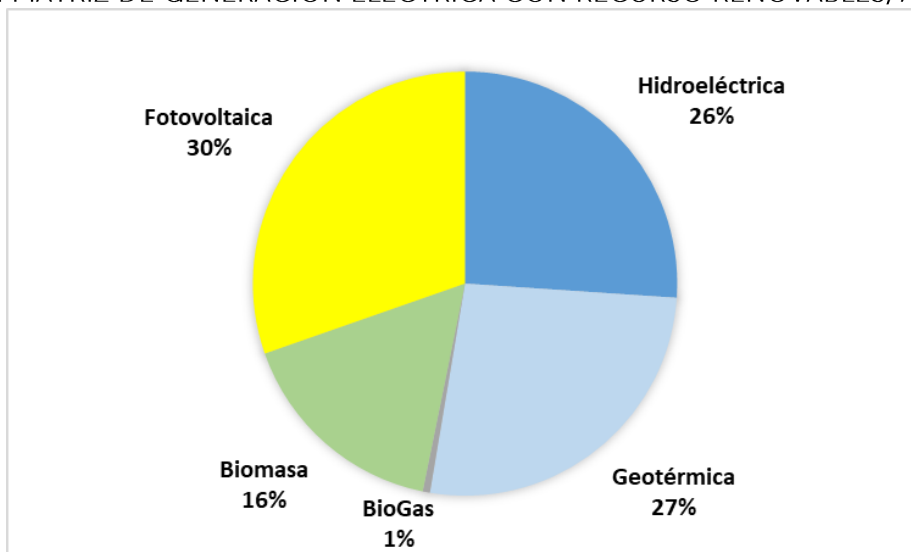
FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES, GENERADORES Y SIGET

CUADRO 25: GENERACIÓN DE ENERGÍA RENOVABLE, DE ENERO A JUNIO 2020  
MWh

<b>Fotovoltaicas</b>	133,049.28	142,572.63	159,722.03	139,776.81	128,848.78	120,470.77	824,440.29
<b>Fotovoltaica Mercado Mayorista</b>	<b>101,623.51</b>	<b>109,662.32</b>	<b>122,842.97</b>	<b>107,333.97</b>	<b>98,962.53</b>	<b>92,349.76</b>	632,775.05
ALBIREO	20,284.39	24,523.21	26,414.15	22,211.02	20,667.05	18,969.98	133,069.80
ANTARES	11,544.57	10,955.52	12,336.03	10,665.15	9,788.71	9,113.60	64,403.58
LA TRINIDAD	1,622.31	1,783.84	2,056.36	1,803.35	1,612.67	1,508.92	10,387.45
MÁRQUEZ	1,108.34	1,299.15	1,505.60	1,327.18	1,199.32	1,097.22	7,536.81
REMEDIOS	4,212.37	4,349.94	4,936.12	4,331.37	4,019.28	3,719.46	25,568.53
SONSONATE	0.00	930.06	1,836.59	2,110.22	1,903.00	1,698.55	8,478.42
<b>Fotovoltaicas Mercado Minorista</b>	<b>31,425.76</b>	<b>32,910.31</b>	<b>36,879.06</b>	<b>32,442.84</b>	<b>29,886.25</b>	<b>28,121.01</b>	<b>191,665.24</b>
AES MONCAGUA	361.43	364.48	423.91	355.18	311.44	225.13	2,041.57
ALPHA SOLAR (ARJO)	154.16	152.75	166.38	143.27	132.41	134.59	883.57
APR	5.37	5.71	6.21	5.54	5.18	3.68	31.69
ARQUERO DELFOS	226.30	234.29	268.86	225.87	200.76	191.49	1,347.57
BOSFORO	17,919.50	19,052.42	21,158.38	18,669.15	17,268.80	15,975.42	110,043.66
GRUPO ROCA [PROYECTO LA TRINIDAD]	227.88	234.72	260.31	216.59	191.42	190.82	1,321.74
HILCASA ENERGY	1,176.36	1,266.92	1,624.62	1,581.80	1,493.51	1,442.79	8,586.00
INDUFOAM	396.83	458.23	524.06	491.03	452.05	448.07	2,770.27
INVERSIONES Y DESARROLLOS ENERGÉTICOS	377.49	395.30	455.40	393.71	348.14	333.98	2,304.01
LAS MESAS 1 Y 2	2,349.28	2,238.58	2,578.27	2,280.00	2,018.49	1,991.32	13,455.93
MOR	11.35	15.36	16.26	13.54	12.84	10.28	79.64
PALO ALTO	0.64	0.69	0.66	0.66	0.38	0.49	3.52
PARQUE SOLAR CANGREJERA	278.53	290.09	322.55	269.72	217.59	158.66	1,537.14
POTENZA - LA INDEPENDENCIA	1,987.64	2,174.79	2,480.63	2,026.50	1,838.73	1,882.30	12,390.59
PVGEN [PROYECTO LA TRINIDAD]	234.00	241.52	273.25	217.75	193.38	193.00	1,352.89
RESU [PROYECTO LA TRINIDAD]	219.83	217.56	236.20	209.29	195.06	179.99	1,257.92
SOL DE OPICO	977.39	1,019.07	1,132.95	969.48	957.83	931.89	5,988.60
SOLAR INTERNACIONAL	190.89	192.88	207.27	176.66	168.58	152.10	1,088.37
SOLARIS ENERGY	172.04	177.25	209.32	162.72	140.80	148.67	1,010.80
SPICA	3,825.61	3,811.93	4,142.12	3,636.19	3,304.97	3,127.90	21,848.73
SUNO POWER (CODESA)	127.81	129.78	133.05	128.52	149.65	144.98	813.79
SUNO POWER (ELECASA)	28.99	31.04	33.87	40.38	75.25	72.78	282.31
VELESA ENERGY	10.61	17.02	22.21	25.80	34.27	26.60	136.51
VUOSA POWER	165.84	187.92	202.32	203.52	174.72	154.08	1,088.40
<b>Total Generación Renovable</b>	<b>400,655.18</b>	<b>400,002.59</b>	<b>437,830.58</b>	<b>398,691.88</b>	<b>443,283.64</b>	<b>443,962.59</b>	<b>2524,426.45</b>

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES, GENERADORES Y SIGET

GRÁFICA 13: MATRIZ DE GENERACIÓN ELÉCTRICA CON RECURSO RENOVABLES, A JUNIO 2020



FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES, GENERADORES Y SIGET

# PRINCIPALES ACUERDOS EMITIDOS POR SIGET – PRIMER SEMESTRE AÑO 2020

*Cuadros y Gráficos*

---

NO.	USUARIO O SOCIEDAD	ASUNTO
10-E-2020	SIGET	Actualización del Cargo por Capacidad del Mercado Mayorista, vigente del 01 de enero de 2020 al 31 de diciembre 2020
12-E-2020	SIGET	Aprobación del Cargo de Operación del Sistema de Trasmisión y Administración del Mercado Mayorista (COASTAMM), vigente del 01 de enero de 2020 al 31 de diciembre 2020
13-E-2020	SIGET	Actualización del Cargo por Uso del Sistema de Trasmisión.
18-E-2020	SIGET	Ajuste a la tasa por actualización de registro en la SIGET
19-E-2020	SIGET	Ajuste de multas
0065-E-2020	MICHAPA POWER, S.A. DE C.	Inscripción de la sociedad MICHAPA POWER, S.A. DE C.V. como Generador de Energía Eléctrica.
0069-E-2020	AMERICAN INDUSTRIAL PARK, S.A. DE C.V	Inscripción de la sociedad AMERICAN INDUSTRIAL PARK, S.A. DE C.V como Generador de Energía Eléctrica
86-E-2020	SIGET	Aprobación de medidas especiales ante la situación de la pandemia por la COVID-19 en el país.
89-E-2020	VENTUS, S.A. DE C.V	Aprobación del estudio para determinar la capacidad firme inicial del parque eólico VENTUS, S.A. de C.V.
90-E-2020	SIGET	Se aprueban "Disposiciones transitorias para realizar las liquidaciones parciales de las transacciones económicas del desfase en el pago de las facturas de energía eléctrica amparadas en el Decreto Legislativo 601 y 618 en el contexto de la pandemia debido al COVID-19, con una vigencia hasta el 15 de julio de 2020"
0103-E-2020	ELÉCTRICA Q1 S.A DE C.V.	Inscripción de la sociedad ELÉCTRICA Q1 S.A. DE C.V., como Generador y comercializador de Energía Eléctrica
0109-E-2020	WAYNE SOLAR, S.A. DE C.V.	Certificación del Proyecto "Planta Fotovoltaica CS Central America"

NO.	USUARIO O SOCIEDAD	ASUNTO
121-E-2020	ECOSOLAR I	Aprobación del estudio para determinar la capacidad firme inicial del proyecto solar fotovoltaico "Ecosolar I".

***SIGET***  
SUPERINTENDENCIA GENERAL DE  
ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES



GOBIERNO DE  
EL SALVADOR