



BOLETÍN DE ESTADÍSTICAS ELÉCTRICAS

SIGET
SUPERINTENDENCIA GENERAL DE
ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES



No. 23
AÑO 2021

ÍNDICE GENERAL

ÍNDICE GENERAL	3
ÍNDICE DE TABLAS.....	4
ÍNDICE DE GRÁFICAS.....	5
GLOSARIO DE TÉRMINOS, ACRÓNIMOS, ABREVIATURAS Y SIGNOS CONVENCIONALES....	6
MARCO LEGAL Y ATRIBUCIONES GENERALES DE LAS PRINCIPALES ENTIDADES DEL SECTOR DE ELECTRICIDAD.....	14
ENTIDADES REGULADAS EN EL SECTOR ELÉCTRICO	15
HECHOS RELEVANTES 2021 EN EL SECTOR ELÉCTRICO	18
TABLAS Y GRÁFICAS DEL MERCADO ELÉCTRICO DE EL SALVADOR.....	20
TABLAS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MAYORISTA	26
TABLAS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MINORISTA	60

ÍNDICE DE TABLAS

TABLA 1 CAPACIDAD INSTALADA	21
TABLA 2 GENERACIÓN NETA	22
TABLA 3 CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE DE LAS CENTRALES GENERADORAS	28
TABLA 4 CAPACIDAD INSTALADA ACUMULADA POR TIPO DE CENTRAL, 2012 - 2021	31
TABLA 5 GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO POR TIPO DE GENERADOR, 2012 – 2021 (MWH)	33
TABLA 5.1 GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA, 2012 – 2021 (MWH)	35
TABLA 5.1.1 GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES DE COMBUSTIBLE FÓSIL, 2012 – 2021 (MWH)	40
TABLA 5.1.2 GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES HIDROELÉCTRICAS, 2012 – 2021 (MWH)	41
TABLA 5.1.3 GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES DE BIOMASA, 2012 – 2021 (MWH)	41
TABLA 5.1.4 GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES FOTOVOLTAICAS, 2016 – 2021 (MWH)	42
TABLA 5.1.5 GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES EÓLICAS, 2020 – 2021 (MWH)	42
TABLA 6: INYECCIONES NETAS POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA, 2017 - 2021 (GWH)	43
TABLA 6.1: INYECCIONES POR OPERADOR, 2017 -2021 (GWH)	48
TABLA 6.2: IMPORTACIONES POR OPERADOR, 2017 -2021 (GWH)	48
TABLA 6.3: EXPORTACIONES POR OPERADOR, 2017 -2021 (GWH)	50
TABLA 7: INYECCIONES Y PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN POR OPERADOR, 2017 -2021 (GWH)	51
TABLA 8: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL, 2012 – 2021 (MW)	53
TABLA 9: DEMANDA MÍNIMA NETA MENSUAL, 2012 – 2021 (MW)	54
TABLA 10: EVOLUCIÓN DEL PRECIO PROMEDIO MENSUAL EN EL MERCADO REGULADO DEL SISTEMA, 2012 – 2021 (\$/MWH)	57
TABLA 11: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES POR TECNOLOGÍA (MW)	62
TABLA 11.1: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES, 2021 (MW)	62
TABLA 12: GENERACIÓN RENOVABLE EN DISTRIBUCIÓN, 2017 -2021 (MWH)	64
TABLA 12.1: GENERACIÓN FOTOVOLTAICA, 2017 -2021 (MWH)	65
TABLA 12.2: GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA, 2017 -2021 (MW)	67
TABLA 12.3: GENERACIÓN BIOGÁS, 2017 -2021 (MW)	67
TABLA 12.4 GENERACIÓN BIOMASA, 2017 -2021 (MW)	67
TABLA 13: INFORMACIÓN TÉCNICA EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	69
TABLA 14: INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	70
TABLA 14.1: ÍNDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TÉCNICO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA	71
TABLA 15: EVOLUCIÓN TOTAL DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, 2012 - 2021	74
TABLA 16: EVOLUCIÓN CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LOS USUARIOS FINALES, 2012 - 2021	74
TABLA 17: PRECIOS PROMEDIOS VENTA DE ENERGÍA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, 2012 – 2021	76
TABLA 17.1: PRECIOS PROMEDIOS DE VENTA DE ENERGÍA A LOS USUARIOS FINALES, 2012 - 2021	76
TABLA 18: POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2012-2021 (KW)	78
TABLA 19: POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2012-2021 (KW)	80
TABLA 20: POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2012-2021 (KW)	82
TABLA 21: TOTAL DE CLIENTES POR TIPO DE TENSIÓN, 2012-2021	84
TABLA 22: CONSUMO TOTAL POR TIPO DE TENSIÓN, 2012-2021 (GWH)	85
TABLA 23: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES REPORTADAS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2012-2021 (GWH)	86
TABLA 23.1: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES ACUMULADO POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2021 (GWH)	87
TABLA 23.2: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES REPORTADAS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2021 (GWH)	88

ÍNDICE DE GRÁFICAS

GRÁFICA 1 ESTRUCTURA DEL MERCADO ELÉCTRICO	13
GRÁFICA 2 DISTRIBUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE EMPRESA	21
GRÁFICA 2.1 DISTRIBUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA RENOVABLE POR TIPO DE TECNOLOGÍA	22
GRÁFICA 3 DISTRIBUCIÓN DE LA GENERACIÓN NETA POR TIPO DE EMPRESA	23
GRÁFICA 4 MAPA DE GENERACIÓN RENOVABLE DE EL SALVADOR	24
GRÁFICA 5 SISTEMA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN EN EL SALVADOR	25
GRÁFICA 6 RESUMEN DEL FLUJO DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA (GWH)	27
GRÁFICA 7 CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL (MW)	29
GRÁFICA 7.1 UBICACIÓN DE CENTRALES GENERADORAS	30
GRÁFICA 7.2 COMPOSICIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA EN EL MERCADO MAYORISTA AL 31 DE DICIEMBRE 2021	31
GRÁFICA 7.3 COMPOSICIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA.....	32
GRÁFICA 8 DISTRIBUCIÓN GENERACIÓN NETA POR RECURSO	39
GRÁFICA 8.1 DISTRIBUCIÓN GENERACIÓN NETA POR TIPO DE EMPRESA Y TIPO DE RECURSO	39
GRÁFICA 8.2 DISTRIBUCIÓN DE LA INYECCIÓN NETA POR RECURSO	44
GRÁFICA 8.3 ESTRUCTURA DE LA INYECCIÓN NETA POR RECURSO	45
GRÁFICA 8.4 INYECCIÓN, DEMANDA Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA	46
GRÁFICA 8.5 IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE ENEGÍA ELÉCTRICA	47
GRÁFICA 8.6 INYECCIÓN, VENTAS Y PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN EN MERCADO MAYORISTA, 2012-2021	52
GRÁFICA 9 CAPACIDAD INSTALADA, DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA, 2012 -2021 (MW)	55
GRÁFICA 9.1 DEMANDA ANUAL EN EL MERCADO MAYORISTA, 2017 -2021 (GWH)	56
GRÁFICA 9.2 COMPARATIVO DE LA DEMANDA DE ENERGÍA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2020 Y 2021 (GWH)	57
GRÁFICA 10 PRECIOS DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO REGULADO DEL SISTEMA, 2012 -2021 (\$/MWH)	58
GRÁFICA 11 ENÉRGIA NO SERVIDA, 2012-2021 (MWH).....	59
GRÁFICA 12 INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE, 2012 - 2022	59
GRÁFICA 13. RESUMEN DEL FLUJO DE LA ENERGIA ELECTRICA (GWH)	61
GRÁFICA 14 CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES	64
GRÁFICA 15 AREA DE INFLUENCIA Y NÚMERO DE USUARIOS DE LAS COMPAÑIAS DISTRIBUIDORAS	68
GRÁFICA 15.1 AREÁ SERVIDA POR EMPERSA DISTRIBUIDORA, 2017 2021.....	69
GRÁFICA 15.2 KILÓMETROS DE LÍNEA POR EMPERSA DISTRIBUIDORA	70
GRÁFICA 15.3: ESTRUCTURA DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL SISTEMA DE DISTRUBUCIÓN	75
GRÁFICA 16 COMPORTAMIENTO PRECIO PROMEDIO A LOS USUARIOS FINALES, 2020 - 2021	77
GRÁFICA 16.1 PRECIO PROMEDIO DE LA ENERGÍA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA 2021 (US\$/KWH)	77

GLOSARIO DE TÉRMINOS, ACRÓNIMOS, ABREVIATURAS Y SIGNOS CONVENCIONALES

GLOSARIO DE TÉRMINOS

ALTA TENSIÓN: Voltaje igual o superior a 115 kV.

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 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.

CLASIFICACIÓN TARIFARIA: El suministro eléctrico tiene un régimen tarifario que se clasifica en las siguientes categorías: Pequeñas, medianas y grandes demandas.

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 al por mayor a otros operadores con el objeto de venderla a consumidores finales.

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 competencia 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.

GRANDES DEMANDAS: Tarifa aplicada a los clientes cuya demanda máxima es igual o superior a los 50 kW

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.

MEDIANA DEMANDA: Tarifa aplicada a los clientes cuya demanda máxima es igual o superior a los 10 kW e inferior a los 50 kW.

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.

PEQUEÑA DEMANDA: Tarifa aplicada a los clientes con una demanda máxima de potencia inferior a los 10 kW

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 energía eléctrica (o genera parte de ella) para uso propio.

FUENTE: LEY GENERAL DE ELECTRICIDAD, REGLAMENTOS, NORMATIVAS Y OTROS DOCUMENTO RELACIONADOS.

ACRÓNIMOS

APR: Auto Productor Renovable.

FRP: Polímero reforzado con fibra del inglés, FRP)

GD: Generación Distribuida.

GDR: Generador Distribuido Renovable.

GDT: Generador Distribuido Térmico.

GDR BIL: Generador Distribuido Renovable con Contrato Bilateral.

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

LGE: Ley General de Electricidad

MM: Mercado Mayorista.

MRS: Mercado Regulador del Sistema.

PCH: Pequeña Central Hidroeléctrica.

PM: Participante del Mercado Mayorista de Electricidad

RLGE: Reglamento de Ley General de Electricidad

RMER: Reglamento del Mercado Eléctrico Regional

ROBCP: Reglamento de Operación del Sistema de Transmisión y del Mercado Mayorista basado en Costos de Producción

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.

En el marco de las responsabilidades que la Ley le confiere a SIGET, está la de gestionar y publicar los Informes Estadísticos correspondientes al Sector Eléctrico de El Salvador como parte de los insumos importantes para el análisis y toma de decisión de diferentes actores nacionales e internacionales vinculados al tema de electricidad. Para ello, la SIGET en conjunto con los operadores del sector eléctrico, ha establecido mecanismos que le permiten, recopilar, analizar, preparar y publicar Informes sobre el comportamiento del mercado eléctrico con el fin de proporcionar datos relevantes a los agentes del mercado eléctrico nacional y otros interesados.

A continuación, se presenta información general, algunos hechos y datos estadísticos relevantes del año 2021.

Nota:

Para visualizar el informe en forma digital, puede ingresar a la página web de SIGET o, dándole clic al siguiente enlace

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

ÁREAS DE TRABAJO DE SIGET EN EL SECTOR ELÉCTRICO

Gerencia de Electricidad

Regular los aspectos relacionados con el mercado eléctrico salvadoreño en forma eficiente y transparente, apegado al marco legal vigente y protegiendo los derechos de los usuarios y operadores.

Planificación y Desarrollo del Sector Eléctrico

Apoyar en la dirección, control y evaluación de procesos orientados al desarrollo de proyectos y estudios estratégicos, procesos de planificación estratégica y la administración del sistema de información de indicadores y estadísticas del sector eléctrico.

Desarrollo Regulatorio e Innovación

Desarrollar y mantener actualizado el marco regulatorio del sector eléctrico de El Salvador.

Recursos Renovables y Concesiones

Brindar seguimiento al cumplimiento normativo aplicable a las actividades de generación de energía eléctrica, así como también, la evaluación de solicitudes para el otorgamiento de permisos de estudios, solicitudes de concesiones geotérmicas e hidroeléctricas y calificación de proyectos de recursos renovables.

Cargos y Tarifas

Aplicar el marco normativo relacionado con la revisión, evaluación y recomendación para aprobación de cargos y tarifas; velando por los derechos del usuario y de los participantes del mercado, a fin de favorecer la continuidad del suministro de energía eléctrica de forma eficiente.

Mercado Mayorista

Velar por el funcionamiento eficiente y transparente del Mercado Mayorista de Electricidad mediante el monitoreo de diversas variables técnicas y económicas resultantes de su operación, así como también, por medio de la revisión de las normas o procedimientos que regulan dicho mercado, a fin de aprovechar oportunidades de mejora o detectar problemas que afecten su desempeño operativo, administrativo o resultados económicos, de forma tal de contribuir a su adecuado desarrollo para el beneficio de los consumidores de energía eléctrica; asimismo, supervisar la realización de procesos de libre competencia conducidos por las empresas distribuidoras con el objeto de que puedan abastecer su demanda a precios competitivos.

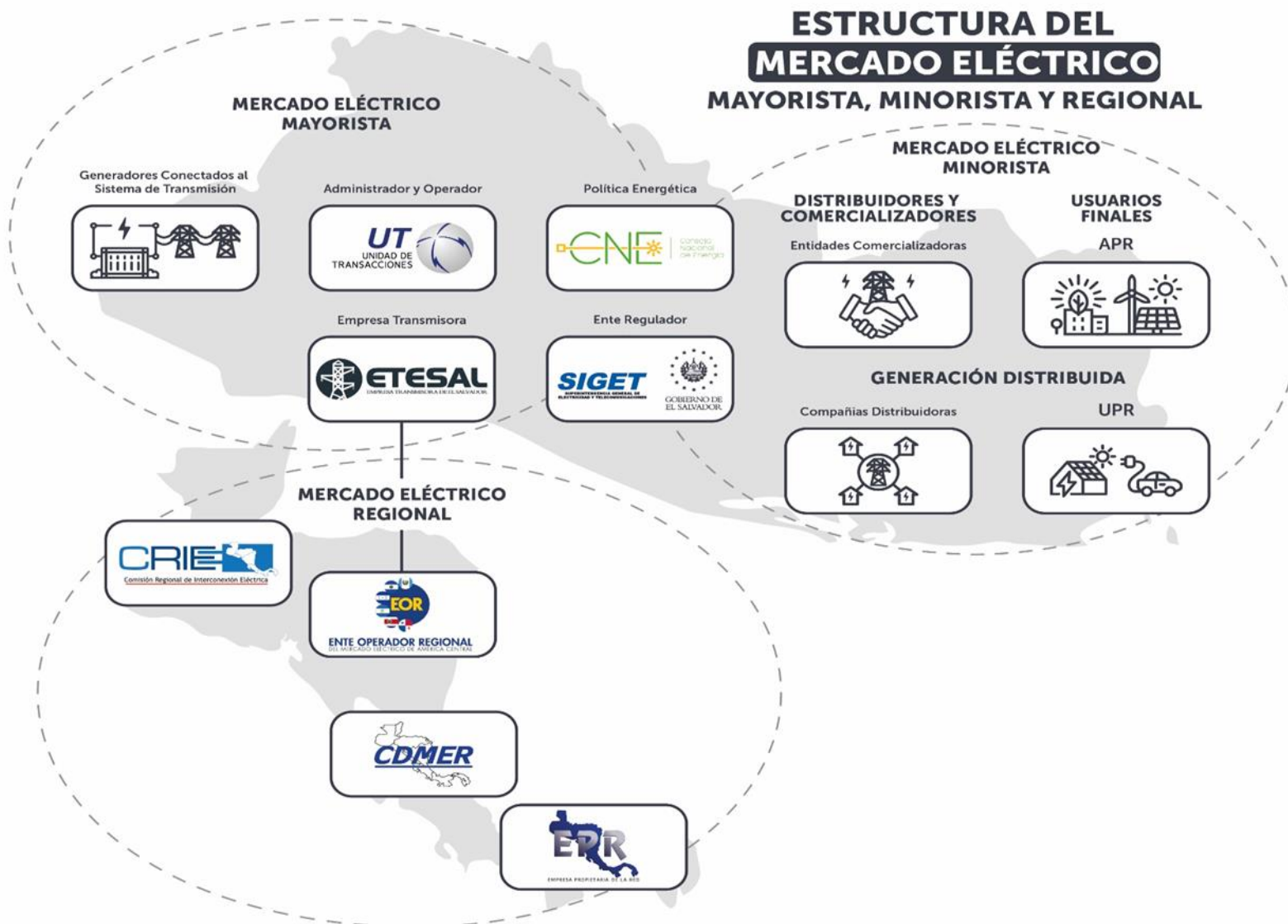
Calidad del Servicio

Aplicar el marco regulatorio relacionado con la supervisión de la calidad del servicio que prestan las empresas de distribución de energía eléctrica a los usuarios finales.

Fiscalización y Control

Proteger a los usuarios finales y partes interesadas en temas relacionados a las actividades de transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, mediante la verificación del cumplimiento de los aspectos establecidos en la regulación.

GRÁFICA 1 ESTRUCTURA DEL MERCADO ELÉCTRICO



NOTA: GRÁFICA DE CARÁCTER ILUSTRATIVA DEL MERCADO ELECTRICO DE EL SALVADOR

MARCO LEGAL Y ATRIBUCIONES GENERALES DE LAS PRINCIPALES ENTIDADES DEL SECTOR DE ELECTRICIDAD

Consejo Nacional de Energía, CNE

Ley de Creación del CNE. Art. 4 (7 atribuciones de 11):

- Elaborar la Política, establecer estrategias y planes indicativos para el desarrollo del sector energético;
- Dar seguimiento a las políticas y estrategias energéticas;
- Promover la aprobación de leyes y reglamentos propios del sector energético, en coordinación con las autoridades competentes;
- Elaborar la política del sistema de subsidios del sector energético y proponerla para su aprobación al Consejo de Ministros;
- Requerir a las instituciones y entidades que desarrollan actividades en el sector energético, la información pertinente para el cumplimiento de sus funciones; las que estarán obligadas a entregar la información solicitada;
- Establecer estrategias para la satisfacción de la demanda del suministro de energía eléctrica en las diversas regiones y sectores sociales;
- Promover el desarrollo tecnológico del sector energético.

Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones, SIGET

Ley de Creación de la SIGET. Art 5. (atribuciones del sector de electricidad):

- Aplicar los tratados, leyes y reglamentos que regulen las actividades del sector de electricidad;
- Aprobar las tarifas a que se refieren las leyes de electricidad;
- Dictar normas y estándares técnicos aplicables al sector de electricidad;
- Realizar todos los actos, contratos y operaciones que sean necesarios para cumplir con los objetivos que le impongan las leyes, reglamentos y demás disposiciones de carácter general.

Empresa Transmisora de El Salvador, ETESAL

Ley General de Electricidad.

- Art. 69:
Realizar el planeamiento de la expansión, la construcción de nuevas ampliaciones y refuerzos de la red de transmisión, así como el mantenimiento de la mencionada red.
- Expandir la red nacional de transmisión de acuerdo con un plan de expansión aprobado por la SIGET para atender el crecimiento de la demanda y los criterios de confiabilidad y calidad de servicio adoptados. Con este fin, prepara un programa de inversiones de forma quinquenal para la expansión de la red y presentarlo para aprobación de la SIGET, con los comentarios realizados por la UT, y las empresas de generación y distribución.

Unidad de Transacciones, UT

Ley General de Electricidad. Art 33:

- Operar el sistema de transmisión, mantener la seguridad del sistema y asegurar la calidad mínima de los servicios y suministros;
- Operar el mercado mayorista de energía eléctrica;

ENTIDADES REGULADAS EN EL SECTOR ELÉCTRICO

EMPRESAS GENERADORAS EN EL MERCADO MAYORISTA		
No.	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 I CHAPARRASTIQUE
6	ECOSOLAR, S.A. DE C.V.	ECOSOLAR
7	ENERGÍA BOREALIS, S.A. DE C.V.	BOREALIS
8	GENERADORA ELÉCTRICA CENTRAL, S.A. DE C.V.	GECSA
9	HILCASA ENERGY, S.A. DE C.V.	HILCASA
10	INGENIO CENTRAL AZUCARERO JIBOA, S.A. DE C.V. (COGENERADOR).	INJIBOA
11	INGENIO CHAPARRASTIQUE, S.A. DE C.V. (COGENERADOR).	CHAPARRASTIQUE
12	INGENIO EL ÁNGEL, S.A. DE C.V. (COGENERADOR).	INGENIO EL ÁNGEL
13	INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V. (COGENERADOR)	INGENIO LA CABAÑA
14	INVERSIONES ENERGÉTICAS, S.A. DE C.V.	CENTRAL ELECTRICA TALNIQUE
15	LAGEO, S.A. DE C.V.	CENTRAL GEOTÉRMICA DE BERLÍN Y CENTRAL GEOTÉRMICA DE AHUACHAPÁN
16	NEJAPA POWER COMPANY, LLC.	NEJAPA
17	ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C. DE C.V.	ACAJUTLA Y SOYAPANGO
18	PROVIDENCIA SOLAR, S.A. DE C.V.	ANTARES
19	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.	LA TRINIDAD Y MÁRQUEZ
20	TERMOPUERTO, LTDA. DE C.V.	TERMOPUERTO
21	TEXTUFIL, S.A. DE C.V.	TEXTUFIL
22	VENTUS, S.A. DE C.V.	PARQUE EÓLICO VENTUS

TOTAL 22 EMPRESAS: 3 EMPRESAS ESTATALES
 19 EMPRESAS PRIVADAS

EMPRESAS COMERCIALIZADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA			
NO.	EMPRESA	EXPORTACIONES	IMPORTACIONES
1	AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V.	X	X
2	AES NEJAPA GAS, LIMITADA DE CAPITAL VARIABLE	X	X
3	ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE, S.A. DE C.V.		X
4	CEL - COMERCIALIZADORA	X	X
5	CENER S. A. DE C.V.		X
6	COMERCIA INTERNACIONAL EL SALVADOR, S.A. DE C.V.		X
7	COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA, S.A. DE C.V.	X	X
8	COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V.		X
9	COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA PARA AMÉRICA S.A. DE C.V.	X	X
10	COMERCIALIZADORA DE LUZ Y FUERZA, S.A. DE C.V.		X
11	COMPAÑÍA DE ENERGÍA DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.	X	X
12	CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.		X
13	DELSUR S.A. DE C.V.	X	X
14	EBR, S.A. DE C.V.		X
15	ECO ENERGÍA DE CENTRO AMÉRICA, S.A. DE C.V.	X	X
16	EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	X	X
17	EEO S.A. DE C.V.	X	X
18	EIS POWER S.A. DE C.V.	X	X
19	ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. DE C.V.	X	X
20	ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	X	X
21	ENERGIÓN DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.	X	X
22	ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.	X	X
23	EON ENERGY, S.A. DE C.V.		X
24	ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. DE C.V.	X	X
25	EXCELERGY S.A.	X	X
26	GRS COMERCIALIZADORA, S.A. DE C.V.	X	X
27	INFOTEKNE, S.A. DE C.V.		X
28	INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	X	X
29	INTELLERGY, SOCIEDAD ANÓNIMA DE CAPITAL VARIABLE		X
30	INVERSIONES EN TRANSMISIÓN Y ENERGÍA CENTROAMERICANA, S.A. DE C.V.	X	X
31	MAYORISTA DE ELECTRICIDAD, S.A. DE C.V.		X
32	MERCADOS ELECTRICOS S.A. DE C.V.	X	X
33	ORIGEM S.A. DE C.V.		X
34	TEXTUFIL S.A. DE C.V.		X

TOTAL 34 EMPRESAS: 1 EMPRESA ESTATAL
33 EMPRESAS PRIVADAS

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA

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

GRANDES USUARIOS

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 INTERNACIONALES, S.A. DE C.V.

EMPRESAS GENERADORAS CONECTADAS A LA RED EN DISTRIBUCIÓN

TECNOLOGIA \ CATEGORIA	BIOGÁS	BIOMASA	HIDROELÉCTRICA	SOLAR FOTOVOLTAICA	TÉRMICA	TOTAL
APR				12		12
GDR	4	2	16	101		123
GDT					1	1
UPR				628		628
TOTAL GENERAL	4	2	16	741	1	764

EMPRESA TRANSMISORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

ETESAL: EMPRESA TRANSMISORA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.

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

HECHOS RELEVANTES 2021 EN EL SECTOR ELÉCTRICO

- El mercado eléctrico en El Salvador se encuentra conformado por:
 - 1 empresa de transporte de electricidad que es responsable de la continua expansión y mantenimiento al sistema de transmisión nacional.
 - 1 empresa que administra el mercado mayorista y es responsable de mantener la seguridad del sistema, así como de operar el sistema de transmisión.
 - 8 operadores que distribuyen energía eléctrica a usuarios finales del país debajo de 115kV,
 - 2 grandes Usuarios finales que hicieron transacciones en el mercado mayorista de electricidad y,
 - 34 comercializadores que realizaron transacciones de importación y exportación de electricidad con el Mercado eléctrico Regional (MER).
 - 764 empresas y usuarios que están conectadas a la red de distribución de energía eléctrica, según el siguiente detalle:

✓ Auto productores renovables (APR) con tecnología solar fotovoltaica:	12
✓ Generadores distribuidos renovables (GDR)	
▪ Biogás:	4
▪ Biomasa:	2
▪ Hidroeléctrica:	16
▪ Solar fotovoltaica:	101
✓ Usuarios finales productores renovables (UPR):	628
✓ Generador distribuido térmica (GDT):	1
- La capacidad instalada en el mercado eléctrico nacional al 31 de diciembre del 2021 ascendió a 2,441.33 MW, significando un 3.44 % superior a la capacidad instalada a la misma fecha de 2020. El incremento en la potencia instalada en el 2021 se debió a la puesta en operación de proyectos solares fotovoltaicos (64.3 MW) y eólicos (18 MW).
- La generación de energía eléctrica neta nacional durante el año 2021 (6.47 TWh) se incrementó en un 8.69% con respecto a la generación del 2020 (5.96 TWh). El 84.76% de esa generación fue con recursos renovables.
- Del 84.76%, 50.88% de energía eléctrica renovable fue generada por empresas estatales y el 33.89% restantes fue generada por empresas privadas.
- la generación del recurso solar incrementó un 19.42%, el de biomasa incrementó un 61.02% y el de viento incrementó un 833.24%, este alto porcentaje se debió a la entrada en pleno funcionamiento del parque eólico de 54 MW de capacidad instalada.

- La demanda máxima neta se presentó en julio 2021, equivalente a 1,029.8 MW, significando un incremento de 19.81% con respecto a la demanda máxima neta del 2020, que fue de 1,009.8 MW presentada en marzo de ese año.
- Con respecto a la demanda mínima neta, ésta se presentó el 25 de diciembre 2021, equivalente a 355 MW, significando un decrecimiento 11.25% con respecto al 2020, que se presentó el mismo día 25 de diciembre por un valor de 400 MW.
- El mercado mayorista de electricidad en El Salvador está compuesto por diferentes participantes que se clasifican en Generadores, Distribuidores, Comercializadores y Grandes Usuarios de energía eléctrica.
- Por el recurso energético utilizado y tecnología, los generadores participantes en el mercado mayorista durante el 2021 fueron los siguientes:
 - 5 ingenios azucareros que venden los excedentes al mercado y utilizan como combustible la biomasa (bagazo de caña);
 - 9 generadores térmicos, que en su mayoría tiene diversas plantas con motores de combustión interna que utilizan bunker C y diésel;
 - 10 generadores renovables que cuenta con diversas plantas de generación, con recurso hidroeléctrico, geotérmico, solar fotovoltaico y eólico.
- El porcentaje anual de pérdidas de energía eléctrica reportada por la Unidad de Transacciones a nivel de transmisión fue de 1.9%, equivalente a 126,911 MWh del total de inyecciones al sistema de transmisión.
- En cuanto al mercado minorista, la capacidad instalada con recursos renovables en distribución aumentó a 346.63 MW, siendo la tecnología fotovoltaica la más representativa con el 84.22%, equivalente a un incremento de 54.7 MW respecto al año anterior.
- Del total de la capacidad instalada en las redes de distribución de energía eléctrica (360.62 MW), las plantas de generación solar fotovoltaica representan el 86% (310.16 MW); seguida por las plantas de generación hidroeléctrica con 5.32% (19.17 MW); una planta térmica con el 3.88% (13.99 MW); las plantas de generación con biomasa el 3.05% (11 MW) y las plantas de generación con biogás el 1.75% (6.3 MW).
- La generación de energía eléctrica con fuentes renovables (sol, agua, biogás y biomasa) en el mercado minorista incrementó en un 17.33% (613,747.15 MWh) con respecto al 2020 (523,090.4 MWh).
- La generación de energía eléctrica con recurso solar incrementó el 26.34% (510,057.22 MWh) con respecto al 2020 (403,710.68).
- El porcentaje anual de pérdidas de energía en las redes de distribución reportadas por las empresas distribuidoras fue de 10.49%, equivalente a 710.48 GWh.

TABLAS Y GRÁFICAS DEL MERCADO ELÉCTRICO DE EL SALVADOR

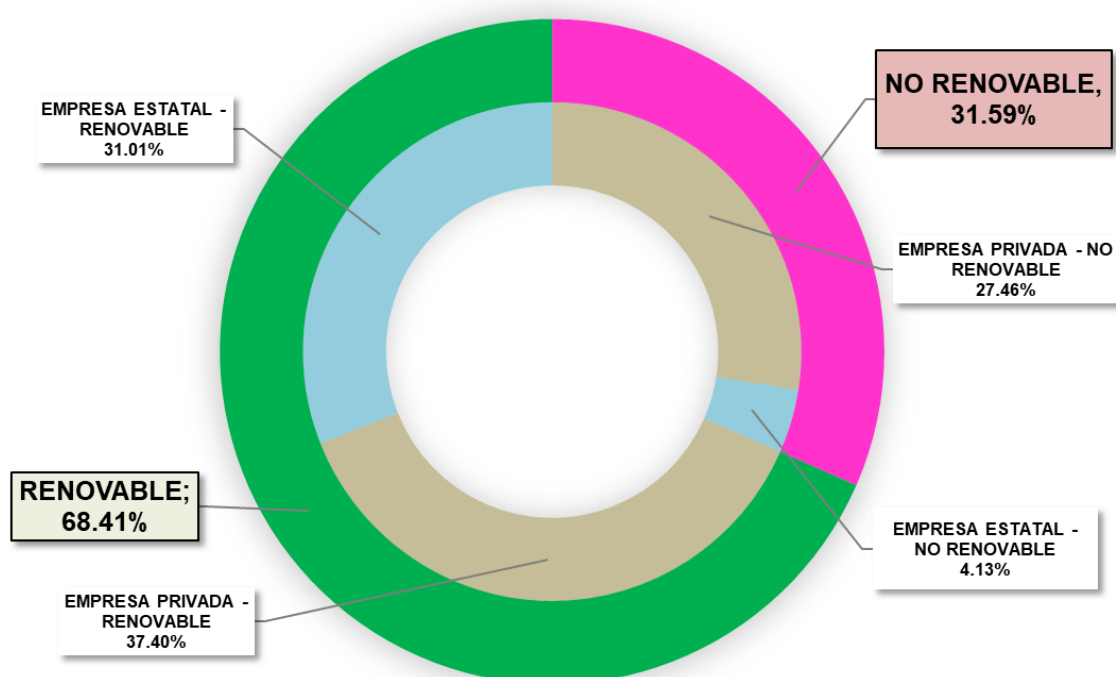
(MERCADO MAYORISTA Y MERCADO MINORISTA)

TABLA 1 CAPACIDAD INSTALADA

GENERADORAS	CAPACIDAD INSTALADA ANUAL				VARIACIÓN
	2020		2021		
	(MW)	(%)	(MW)	(%)	
COMBUSTIBLE FÓSIL	771.11	32.7%	771.11	31.6%	→ 0.00%
HIDRÁULICA	573.79	24.3%	571.86	23.4%	↓ -0.34%
FOTOVOLTAICA	474.46	20.1%	539.06	22.1%	↑ 13.62%
BIOMASA	293.60	12.4%	294.60	12.1%	↑ 0.34%
GEOTÉRMICA	204.40	8.7%	204.40	8.4%	→ 0.00%
EÓLICA	36.00	1.5%	54.00	2.2%	↑ 50.00%
BIOGÁS	6.85	0.3%	6.30	0.3%	↓ -8.03%
TOTAL :	2,360.21	100%	2,441.33	100%	↑ 3.44%

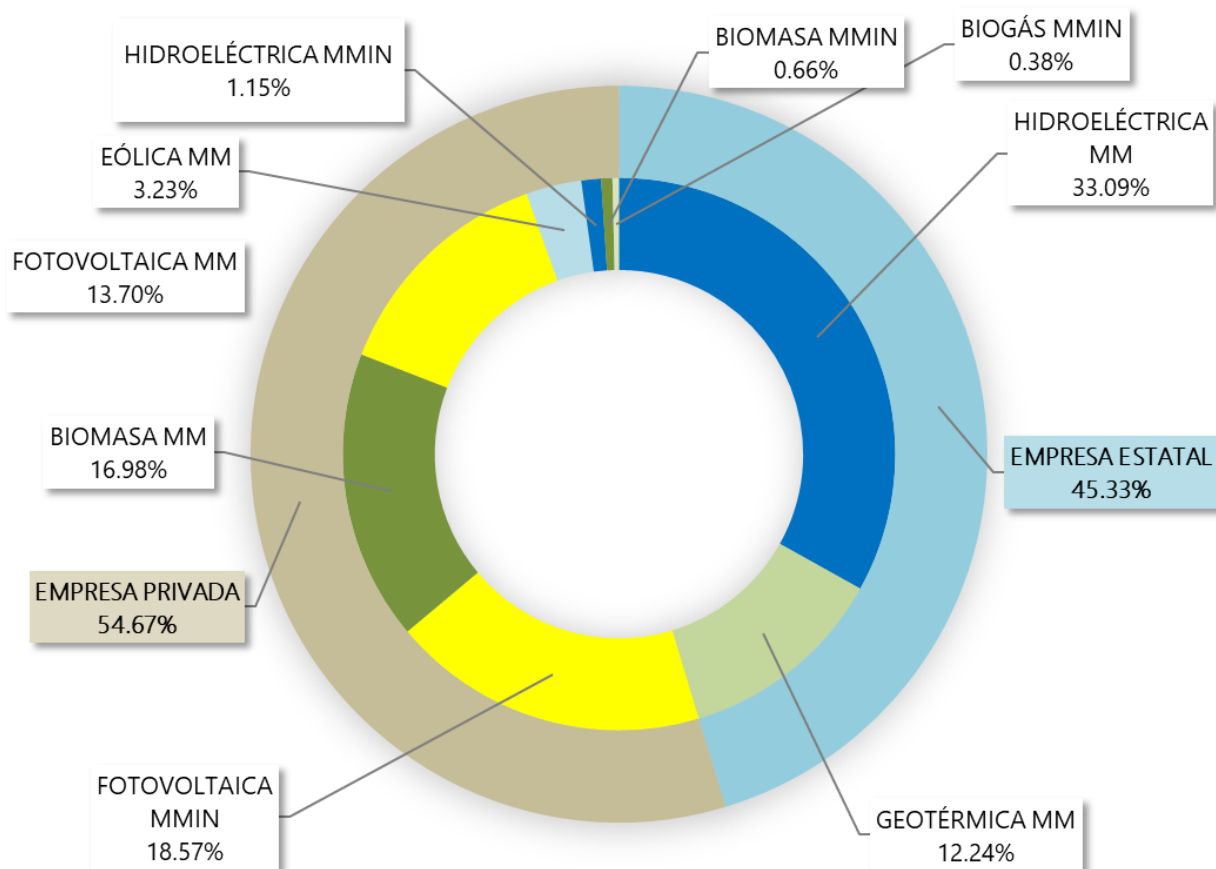
FUENTE SIGET

GRÁFICA 2 DISTRIBUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE EMPRESA



FUENTE SIGET

GRÁFICA 2.1 DISTRIBUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA RENOVABLE POR TIPO DE TECNOLOGÍA



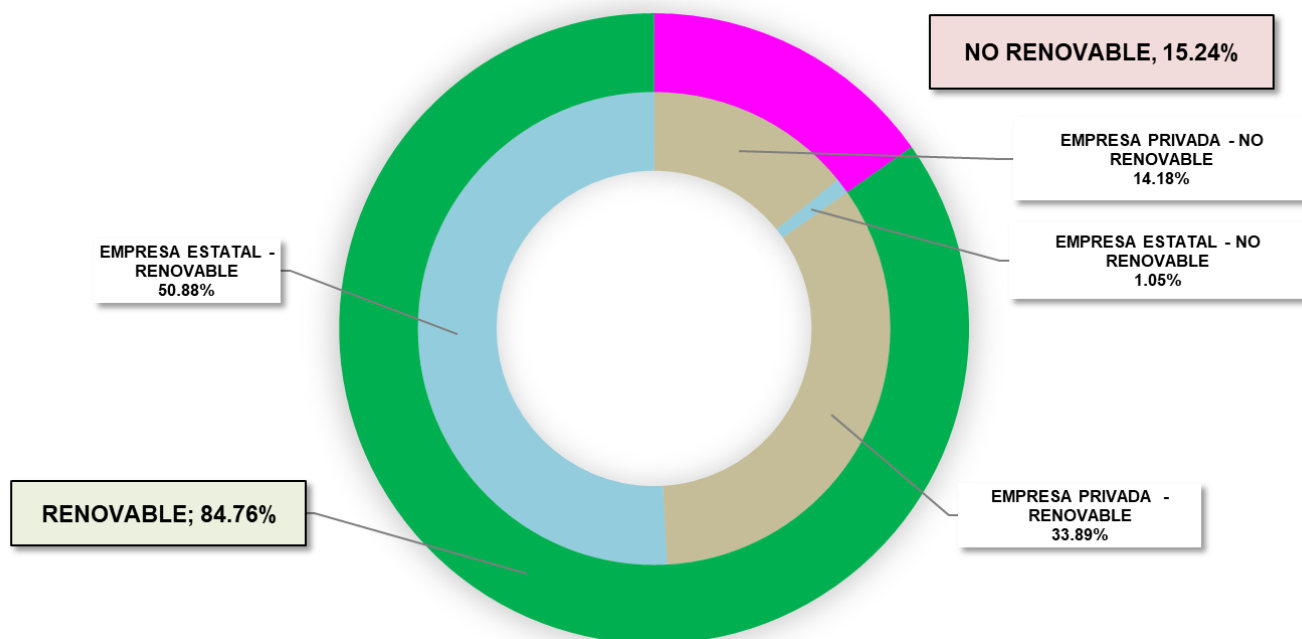
MM: MERCADO MAYORISTA
MMIN: MERCADO MINORISTA
FUENTE: SIGET

TABLA 2 GENERACIÓN NETA

GENERADORAS	GENERACIÓN				VARIACIÓN
	2020		2021		
	MWh	(%)	MWh	(%)	
HIDRÁULICA	2,066,194.99	34.7%	1,821,172.03	28.1%	↓ -11.86%
GEOTÉRMICA	1,449,987.63	24.3%	1,559,103.69	24.1%	↑ 7.53%
FOTOVOLTAICA	899,634.47	15.1%	1,074,429.43	16.6%	↑ 19.43%
COMBUSTIBLE FÓSIL	953,587.08	16.0%	986,484.35	15.2%	↑ 3.45%
BIOMASA	546,798.52	9.2%	880,444.25	13.6%	↑ 61.02%
EÓLICA	14,121.19	0.2%	131,784.89	2.0%	↑ 833.24%
BIOGÁS	26,385.27	0.4%	21,279.74	0.3%	↓ -19.35%
TOTAL :	5,956,709.14	100%	6,474,698.38	100%	↑ 8.70%

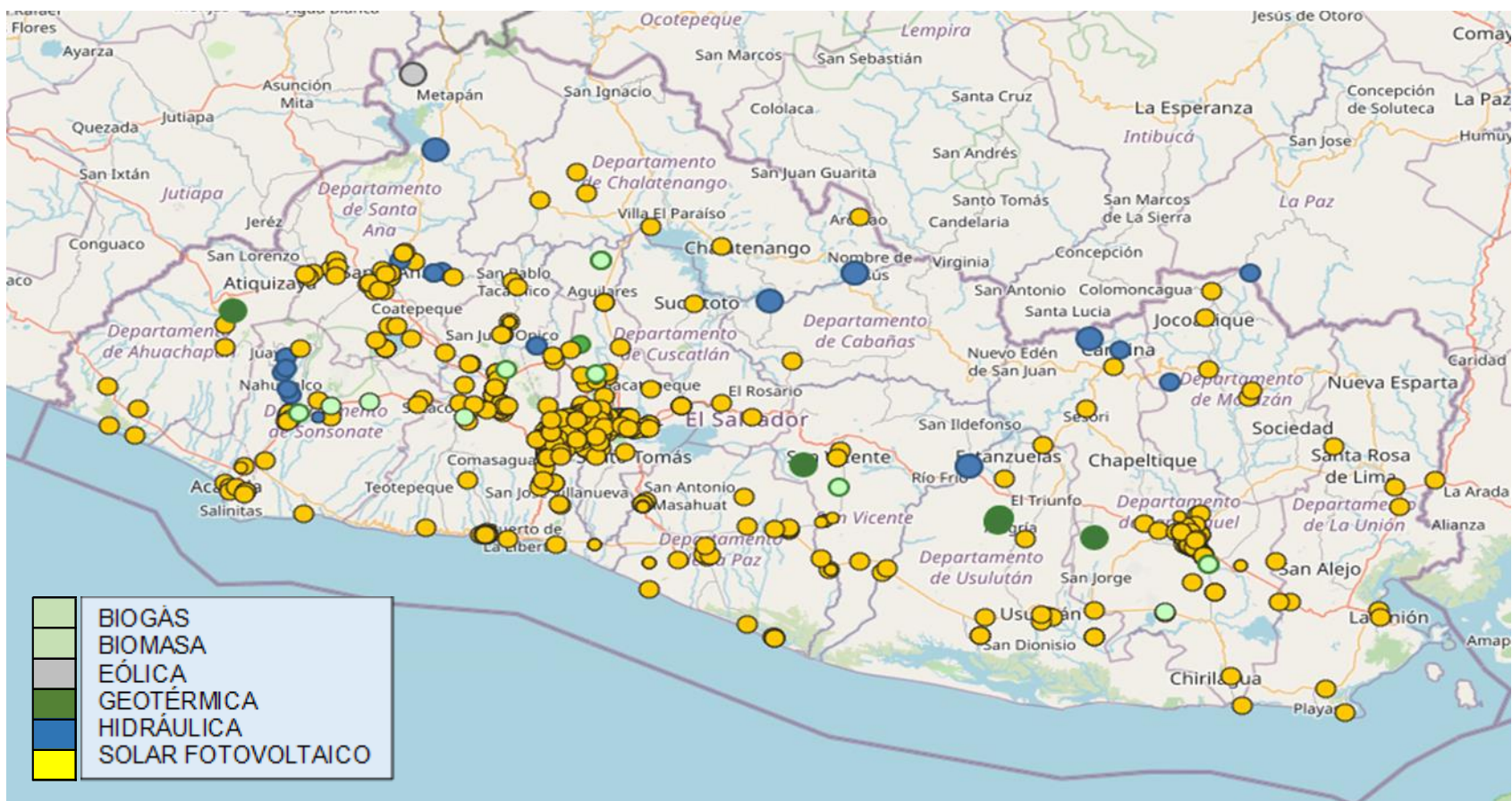
FUENTE SIGET

GRÁFICA 3 DISTRIBUCIÓN DE LA GENERACIÓN NETA POR TIPO DE EMPRESA



FUENTE SIGET

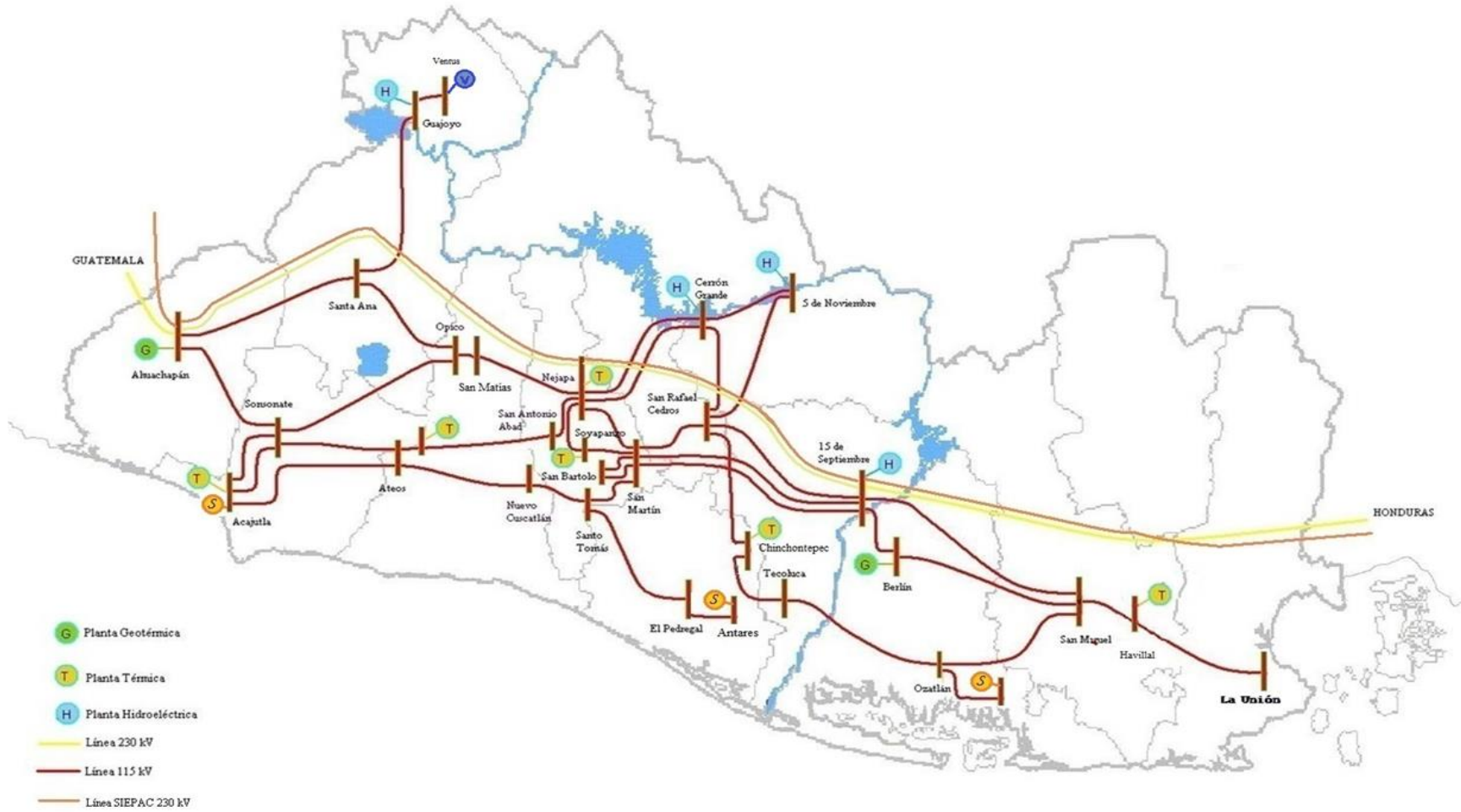
GRÁFICA 4 MAPA DE GENERACIÓN RENOVABLE DE EL SALVADOR



FUENTE: SIGET

[HTTP://GENERADORES.SIGET.GOB.SV/#9/13.6938/-88.7311](http://generadores.siget.gob.sv/#9/13.6938/-88.7311)

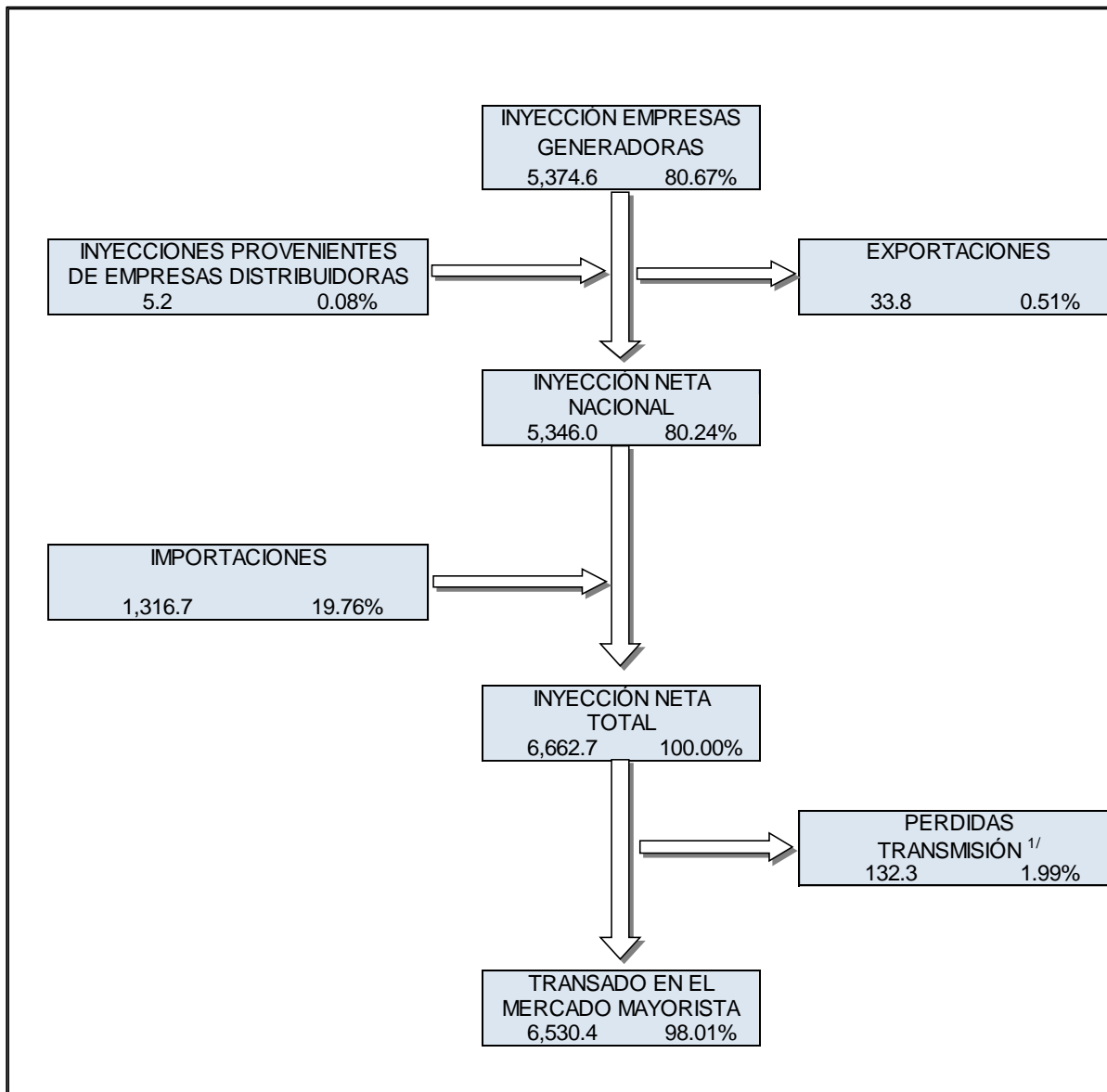
GRÁFICA 5 SISTEMA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN EN EL SALVADOR



FUENTE: ETESAL

TABLAS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MAYORISTA

GRÁFICA 6 RESUMEN DEL FLUJO DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA (GWh)



FUENTE: SIGET Y UNIDAD DE TRANSACCIONES

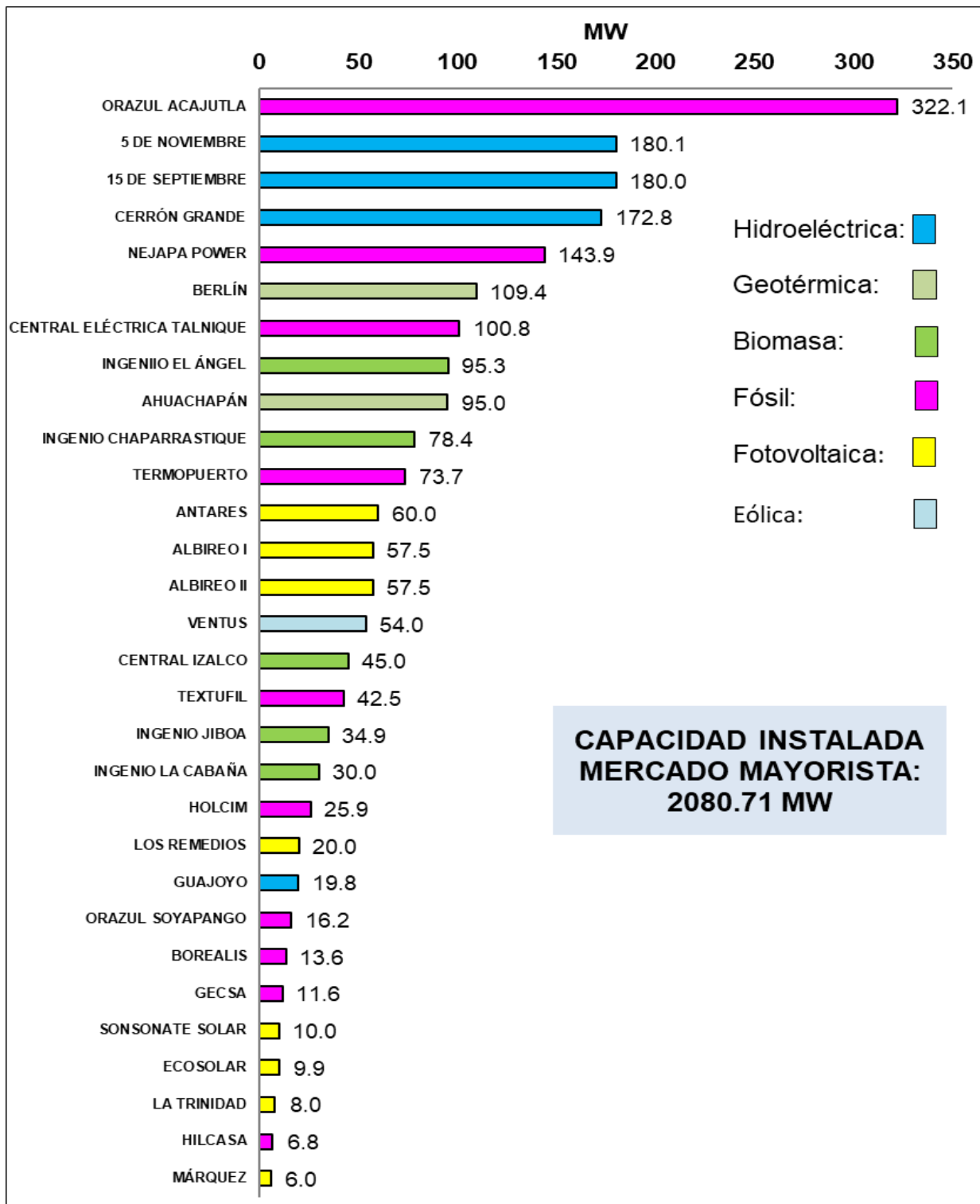
^{1/} LAS PÉRDIDAS POR LAS INYECCIONES Y RETIROS DE ENERGÍA DE LA TRASMISIÓN REGIONAL NO ESTÁN INCLUIDAS.

TABLA 3 CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE DE LAS CENTRALES GENERADORAS

No	NOMBRE	TIPO	CAPACIDAD INSTALADA		CAPACIDAD DISPONIBLE	
			(MW)	(%)	(MW)	(%)
	COMBUSTIBLES FÓSILES		757.1	36%	724.2	38%
1	ORAZUL		338.3	16%	313.1	17%
	1.1- ACAJUTLA	A) MOTORES	150.0	7%	147.3	8%
	1.2- ACAJUTLA	B) GAS	82.1	4%	64.0	3%
	1.3- ACAJUTLA	C) VAPOR	63.0	3%	59.5	3%
	1.4- ACAJUTLA	D) VAPOR	27.0	1%	27.0	1%
	1.5- SOYAPANGO	D) MOTORES	16.2	1%	15.3	1%
2	NEJAPA POWER	MOTORES	143.9	7%	141.5	7%
3	CENTRAL ELÉCTRICA TALNIQUE	MOTORES	100.8	5%	100.8	5%
4	TERMOPUERTO S.A. de C.V.	MOTORES	73.7	4%	71.7	4%
5	TEXTUFIL, S.A.	MOTORES	42.5	2%	42.5	2%
6	HOLCIM	MOTORES	25.9	1%	25.9	1%
7	ENERGÍA BOREALIS	MOTORES	13.6	1%	11.3	1%
8	GENERADORA ELÉCTRICA CENTRAL, S.A. DE C.V.	MOTORES	11.6	1%	10.9	1%
9	HILCASA ENERGY	MOTORES	6.8	0%	6.5	0%
	HIDRÁULICA		552.69	27%	552.69	29%
10	CEL		552.69	27%	552.69	29%
	10.1 - 5 DE NOVIEMBRE	HIDRÁULICA	180.09	9%	180.1	10%
	10.2 - 15 DE SEPTIEMBRE	HIDRÁULICA	180.00	9%	180.0	9%
	10.3 - CERRÓN GRANDE	HIDRÁULICA	172.80	8%	172.8	9%
	10.4 - GUAJOYO	HIDRÁULICA	19.80	1%	19.8	1%
	BIOMASA		283.6	14%	181.7	10%
11	CASSA		123.4	6%	63.0	3%
	11.1- INGENIO CHAPARRASTIQUE	TURBOGENERADOR	78.4	4%	35.0	2%
	11.2- CENTRAL IZALCO	TURBOGENERADOR	45.0	2%	28.0	1%
12	INGENIO EL ÁNGEL	TURBOGENERADOR	95.3	5%	53.8	3%
13	INGENIO JIBOA	TURBOGENERADOR	34.9	2%	34.9	2%
14	INGENIO LA CABAÑA	TURBOGENERADOR	30.0	1%	30.0	2%
	FOTOVOLTAICA		228.9	11%	211.9	11%
15	CAPELLA SOLAR		115.0	6%	100.0	5%
	15.1- ALBIREO I	FOTOVOLTAICA	57.5	3%	50.0	3%
	15.2- ALBIREO II	FOTOVOLTAICA	57.5	3%	50.0	3%
16	PROVIDENCIA SOLAR		60.0	3%	60.0	3%
	16- ANTARES	FOTOVOLTAICA	60.0	3%	60.0	3%
17	ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR LTDA. DE C.V.		20.0	1%	20.0	1%
	17- LOS REMEDIOS	FOTOVOLTAICA	20.0	1%	20.0	1%
18	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.		14.0	1%	14.0	1%
	18.1- LA TRINIDAD	FOTOVOLTAICA	8.0	0%	8.0	0%
	18.2- MÁRQUEZ	FOTOVOLTAICA	6.0	0%	6.0	0%
19	SONSONATE SOLAR		10.0	0%	8.0	0%
	19.1- SONSONATE SOLAR	FOTOVOLTAICA	10.0	0%	8.0	0%
20	ECOSOLAR, S.A. DE C.V.		9.9	0%	9.9	1%
	20.1- ECOSOLAR	FOTOVOLTAICA	9.9	0%	9.9	1%
	GEOTÉRMICA		204.4	10%	175.0	9%
21	LAGEO		204.4	10%	175.0	9%
	21.1- BERLÍN	GEOTÉRMICA	109.4	5%	100.3	5%
	22.2- AHUACHAPÁN	GEOTÉRMICA	95.0	5%	74.7	4%
	EÓLICO		54.0	3%	50.0	3%
22	VENTUS, S.A. DE C.V.	EÓLICO	54.0	3%	50.0	3%
	TOTALES		2,080.71	100%	1,895.46	100%

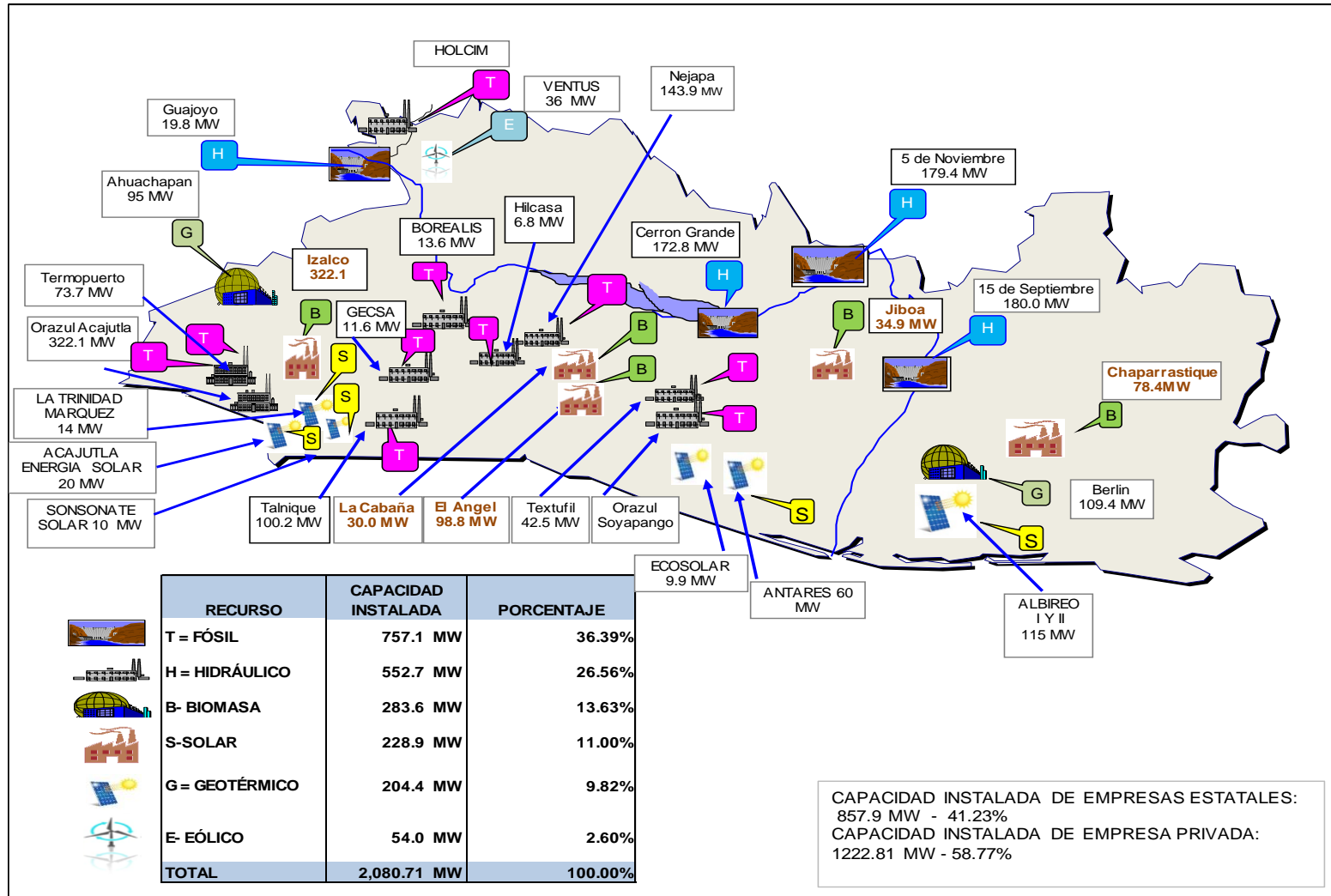
FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

GRÁFICA 7 CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL (MW)



FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS.

GRÁFICA 7.1 UBICACIÓN DE CENTRALES GENERADORAS



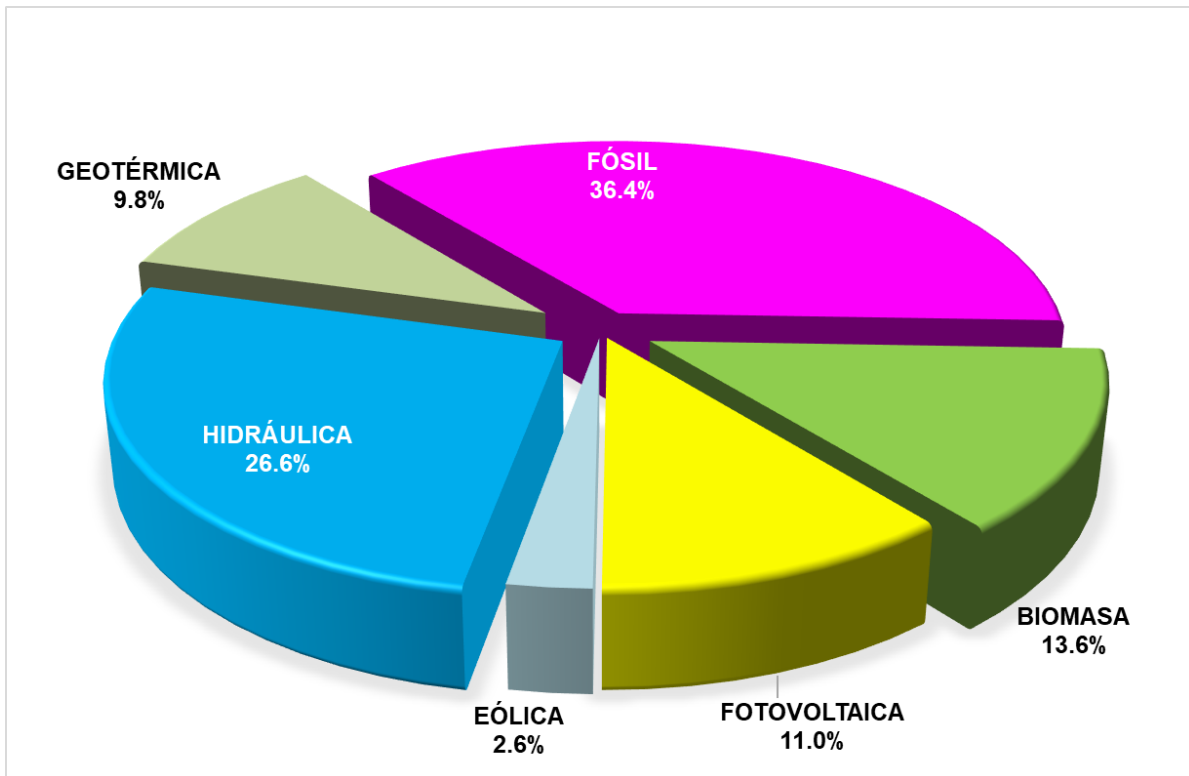
FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS, UNIDAD DE TRANSACCIONES Y SIGET

TABLA 4 CAPACIDAD INSTALADA ACUMULADA POR TIPO DE CENTRAL, 2012 - 2021

AÑO	HIDRÁULICA		GEOTÉRMICA		TÉRMICA		BIOMASA		FOTOVOLTAICA		EÓLICO		TOTAL (MW)	TASA DE VARIACIÓN
	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	(%)		
2012	472.6	32.1	204.4	13.9	667.4	45.3	129.5	8.8					1473.90	
2013	472.6	30.1	204.4	13.0	764.2	48.7	129.5	8.2					1570.70	6.6
2014	472.6	30.2	204.4	13.1	756.6	48.4	129.5	8.3					1563.10	-0.5
2015	472.6	29.0	204.4	12.5	756.6	46.4	195.4	12.0					1628.95	4.2
2016	472.6	28.0	204.4	12.1	756.6	44.9	252.2	15.0					1685.76	3.5
2017	552.0	29.9	204.4	11.1	763.8	55.7	263.5	14.3	60.0	3.3			1843.66	9.4
2018	552.7	29.7	204.4	11.0	757.1	40.8	283.6	15.3	60.0	3.2			1857.81	0.8
2019	552.7	27.6	204.4	10.2	757.1	52.5	283.6	14.2	194.0	9.7			1991.81	7.2
2020	552.7	26.9	204.4	10.0	757.1	36.9	283.6	13.8	219.0	10.7	36.0	1.8	2052.81	3.1
2021	552.7	26.6	204.4	9.8	757.1	36.4	283.6	13.6	228.9	11.0	54.0	2.6	2080.71	1.4

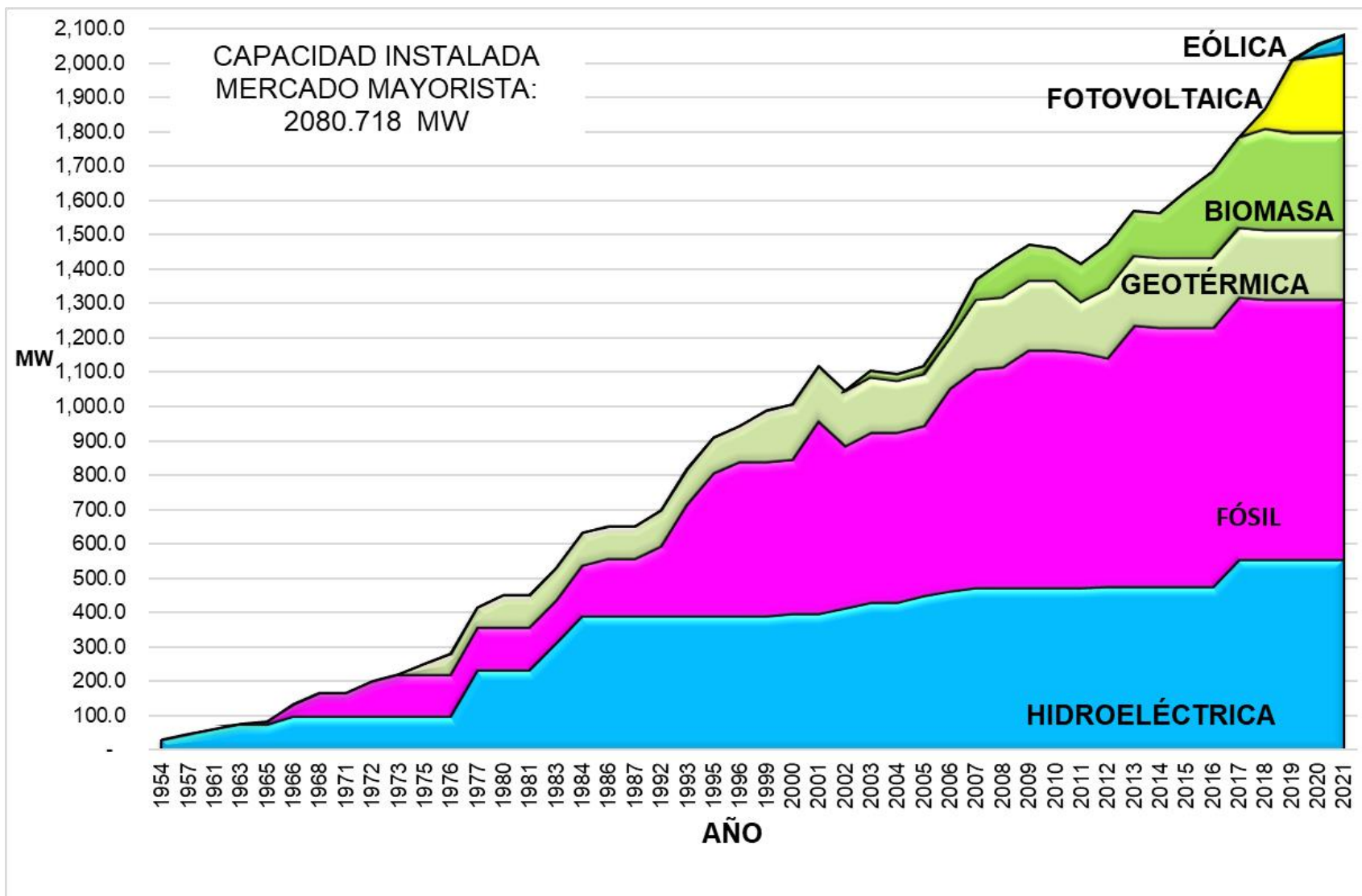
FUENTE: SIGET

GRÁFICA 7.2 COMPOSICIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA EN EL MERCADO MAYORISTA AL 31 DE DICIEMBRE 2021



FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS

GRÁFICA 7.3 COMPOSICIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA



FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS

TABLA 5 GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO POR TIPO DE GENERADOR, 2012 – 2021 (MWh)

Año	HIDRÁULICA			GEOTÉRMICA			FÓSIL		
	GENERACIÓN BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACIÓN NETA	GENERACIÓN BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACIÓN NETA	GENERACIÓN BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACIÓN NETA
2012	1,846,562.1	4,678.7	1,841,883.3	1,535,382.8	114,959.4	1,420,423.4	2,480,268.5	52,682.4	2,427,586.2
2013	1,789,545.5	4,642.4	1,784,903.1	1,559,614.7	117,234.8	1,442,379.9	2,481,179.8	64,116.6	2,416,064.1
2014	1,717,829.8	4,800.8	1,713,028.9	1,557,640.9	113,779.9	1,443,861.0	2,508,328.1	46,120.1	2,462,208.1
2015	1,352,729.8	3,861.2	1,348,868.6	1,539,686.2	107,268.5	1,432,417.7	2,525,771.4	46,552.5	2,458,508.3
2016	1,260,908.8	3,432.5	1,257,476.3	1,575,517.3	108,361.2	1,467,156.1	2,504,550.3	67,474.1	2,437,300.3
2017	1,619,097.4	4,091.0	1,615,006.4	1,569,116.9	109,181.5	1,459,935.4	1,399,337.0	44,925.3	1,275,752.2
2018	1,547,682.3	3,987.4	1,543,694.9	1,545,276.9	108,024.2	1,437,252.7	1,199,973.6	31,465.2	1,171,511.1
2019	1,444,983.0	3,386.9	1,441,596.1	1,474,001.4	101,209.4	1,372,792.0	1,755,946.1	44,377.3	1,711,568.8
2020	1,989,838.3	4,477.3	1,985,361.0	1,557,048.4	107,081.0	1,449,967.4	977,058.6	23,471.6	953,587.1
2021	1,734,978.9	4,198.3	1,730,780.7	1,559,103.7	107,502.1	1,451,601.6	986,484.4	26,715.8	959,768.6

Continuación

Año	BIOMASA			FOTOVOLTAICA			EÓLICA		
	GENERACIÓN BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACIÓN NETA	GENERACIÓN BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACIÓN NETA	GENERACIÓN BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACIÓN NETA
2012	385,417.2	167,689.8	222,050.0						
2013	397,196.3	173,748.0	228,594.6						
2014	404,704.6	176,074.2	228,630.4						
2015	520,736.5	183,798.5	344,921.8						
2016	601,060.9	206,758.1	394,825.9						
2017	643,681.8	211,055.4	432,957.5	94,922.1	312.2	94,783.4			
2018	709,512.9	221,050.7	489,882.1	129,244.5	413.2	128,831.3			
2019	796,859.2	248,664.9	548,194.3	215,786.1	468.5	215,317.6			
2020	786,247.6	239,449.1	546,798.5	497,870.2	1,189.2	496,681.0	14,121.2	38.1	14,083.1
2021	880,287.5	255,172.5	625,115.0	564,372.2	1,230.1	563,142.0	131,784.9		131,784.9

FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

TABLA 5 GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO POR TIPO DE GENERADOR, 2012 – 2021 (MWh)

Año	DIST. 1/ GENERACIÓN BRUTA	TOTAL NACIONAL			TRANSACCIONES INTERNACIONALES			DEMANDA NETA NACIONAL
		GENERACIÓN BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACION NETA	IMPORT	EXPORT	IMPORTACIONES NETAS	
2012	6.5	6,247,637.1	340,010.3	5,911,949.4	163,440.1	78,041.0	85,399.1	5,997,348.5
2013	-	6,227,536.3	359,741.8	5,871,941.7	373,800.0	90,800.0	283,000.0	6,154,941.7
2014	-	6,188,503.3	340,775.0	5,847,728.4	588,500.0	207,800.0	380,700.0	6,228,428.4
2015	-	5,938,923.9	341,480.7	5,584,716.4	963,439.5	64,223.7	899,215.9	6,483,932.3
2016	-	5,942,037.3	386,025.8	5,556,758.7	1,065,660.6	77,441.9	988,218.7	6,544,977.3
2017	267.6	5,326,155.2	369,565.3	4,878,702.4	1,674,864.7	89,610.4	1,585,254.3	6,463,956.7
2018	913.9	5,131,690.2	364,940.7	4,772,086.0	1,824,096.4	64,831.9	1,759,264.5	6,531,350.5
2019	99.1	5,687,575.8	398,106.9	5,289,568.0	1,449,736.3	157,686.6	1,292,049.7	6,581,617.7
2020	2,316.6	5,824,500.8	375,706.1	5,448,794.7	774,027.4	131,418.9	642,608.5	6,091,403.2
2021	5,180.6	5,862,192.2	394,818.7	5,467,373.5	1,316,745.1	33,780.4	1,282,964.7	6,750,338.2

FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

1/ INYECCIONES PROVENIENTES DE LA RED DE DISTRIBUCIÓN DE CAESS, DELSUR, AES-CLESA, EEO, DEUSEM, BYD Y EDESAL.

TABLA 5.1 GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA, 2012 – 2021 (MWh)

CENTRALES	AÑO				
	2017	2018	2019	2020	2021
CENTRALES HIDRAULICAS					
CEL					
5 DE NOVIEMBRE					
GENERACIÓN BRUTA	496,653.10	518,005.18	484,758.07	628,917.23	595,004.85
CONSUMO PROPIO	2,184.58	2,076.21	1,824.92	2,429.85	2,225.61
GENERACIÓN NETA	494,468.52	515,928.97	482,933.14	626,487.38	592,779.25
15 DE SEPTIEMBRE					
GENERACIÓN BRUTA	614,931.68	542,637.66	538,146.77	746,710.07	585,964.46
CONSUMO PROPIO	1,237.27	1,239.64	1,011.22	1,252.13	1,133.88
GENERACIÓN NETA	613,694.40	541,398.02	537,135.54	745,457.95	584,830.55
CERRON GRANDE					
GENERACIÓN BRUTA	453,522.56	436,246.74	393,785.35	559,416.11	504,858.83
CONSUMO PROPIO	480.52	459.44	404.18	581.45	607.31
GENERACIÓN NETA	453,042.05	435,787.30	393,381.17	558,834.66	504,251.53
GUAJOYO					
GENERACIÓN BRUTA	53,990.05	50,792.71	28,292.80	54,794.85	49,150.79
CONSUMO PROPIO	188.59	212.11	146.56	213.84	231.47
GENERACIÓN NETA	53,801.46	50,580.60	28,146.24	54,581.01	48,919.31
CENTRALES GEOTERMICAS					
LAGEO					
BERLÍN					
GENERACIÓN BRUTA	881,252.82	858,651.57	768,563.40	856,266.44	848,136.44
CONSUMO PROPIO	56,213.28	55,417.74	49,566.83	56,976.33	55,346.79
GENERACIÓN NETA	825,039.54	803,233.83	718,996.57	799,290.11	792,789.63
AHUACHAPAN					
GENERACIÓN BRUTA	687,864.05	686,625.33	705,438.00	700,781.96	710,967.25
CONSUMO PROPIO	52,968.20	52,606.50	51,642.53	50,104.63	52,155.26
GENERACIÓN NETA	634,895.86	634,018.83	653,795.47	650,677.33	658,811.99
CENTRALES COMBUSTIBLE FÓSIL					
ORAZUL					
ACAJUTLA					
GENERACIÓN BRUTA	696,597.00	635,434.77	699,818.46	477,120.51	423,879.72
CONSUMO PROPIO	12,458.28	11,924.58	11,700.57	8,036.71	7,047.31
GENERACIÓN NETA	684,138.72	623,510.18	688,117.89	469,083.80	416,832.40
SOYAPANGO					
GENERACIÓN BRUTA	7,993.00	5,890.30	7,186.70	315.95	480.30
CONSUMO PROPIO	248.47	177.88	128.45	3.99	18.66
GENERACIÓN NETA	7,744.53	5,712.42	7,058.25	311.97	461.64
TERMOPUERTO					
GENERACIÓN BRUTA	302,070.69	240,819.96	343,225.09	143,431.02	330,881.30
CONSUMO PROPIO	8,853.02	7,634.03	10,465.23	4,346.35	10,003.65
GENERACIÓN NETA	293,217.67	233,185.93	332,759.86	139,084.67	320,877.66

FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

CONTINUACIÓN

TABLA 5.1 GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA, 2012 – 2021 (MWh)

CENTRALES	AÑO				
	2017	2018	2019	2020	2021
CENTRALES COMBUSTIBLE FÓSIL					
HOLCIM					
GENERACIÓN BRUTA	105,301.71	-	125,039.30	73,475.08	106,193.16
CONSUMO PROPIO	6,963.23	-	6,119.33	4,318.84	5,400.29
GENERACIÓN NETA	10,569.95	-	118,919.97	69,156.24	100,792.88
INVERSIONES ENERGÉTICAS					
GENERACIÓN BRUTA	242,569.01	218,294.82	406,354.98	249,537.30	69,970.40
CONSUMO PROPIO	5,548.30	5,024.83	8,953.97	5,211.54	1,771.90
GENERACIÓN NETA	237,020.72	213,269.99	397,401.01	244,325.76	68,198.30
NEJAPA POWER					
GENERACIÓN BRUTA	24,520.27	72,053.47	159,616.51	31,925.59	36,644.97
CONSUMO PROPIO	10,499.58	6,077.38	6,982.36	1,533.84	2,286.65
GENERACIÓN NETA	22,832.04	68,978.80	152,634.15	30,391.75	34,358.33
TEXTUFIL					
GENERACIÓN BRUTA	18,989.31	25,265.41	13,708.03	768.52	13,545.97
CONSUMO PROPIO	-	-	-	-	-
GENERACIÓN NETA	18,989.31	25,265.41	13,708.03	768.52	13,545.98
GECSA					
GENERACIÓN BRUTA	1,054.25	625.15	127.87	58.18	3,243.72
CONSUMO PROPIO	349.81	591.77	6.53	2.53	152.67
GENERACIÓN NETA	1,000.89	33.38	121.34	55.65	3,091.06
HILCASA ENERGY					
GENERACIÓN BRUTA	158.29	578.44	125.58	213.17	1,292.83
CONSUMO PROPIO	2.52	10.05	2.71	12.55	26.06
GENERACIÓN NETA/UT	156.88	568.39	122.87	200.62	1,266.77
ENERGIA BOREALIS					
GENERACIÓN BRUTA	83.53	1,011.29	743.60	213.30	351.99
CONSUMO PROPIO	2.04	24.67	18.14	5.20	8.57
GENERACIÓN NETA	81.49	986.63	725.47	208.10	343.41
BIOMASA					
CASSA					
INGENIO CHAPARRASTIQUE					
GENERACIÓN BRUTA	219,496.22	205,561.02	237,305.49	208,266.46	245,974.28
CONSUMO PROPIO	52,075.69	50,216.56	52,658.97	48,053.64	58,890.69
GENERACIÓN NETA	167,578.32	155,952.58	184,646.51	160,212.82	187,083.79
CENTRAL IZALCO					
GENERACIÓN BRUTA	144,938.75	147,471.69	138,104.54	141,072.15	172,680.98
CONSUMO PROPIO	67,379.65	62,357.11	61,440.78	59,556.46	70,885.05
GENERACIÓN NETA	77,895.35	85,591.72	76,663.76	81,515.68	101,795.93
INGENIO EL ÁNGEL					
GENERACIÓN BRUTA	191,868.36	185,060.08	208,118.59	219,506.71	220,265.13
CONSUMO PROPIO	57,619.59	52,145.17	60,695.12	62,578.12	49,976.05
GENERACIÓN NETA	134,248.78	133,249.57	147,423.48	156,928.59	170,289.08
INGENIO JIBOA					
GENERACIÓN BRUTA		93,816.43	119,783.32	137,894.30	145,900.12
CONSUMO PROPIO		27,995.43	30,764.95	34,955.37	35,948.39
GENERACIÓN NETA		65,821.00	89,018.37	102,938.93	109,951.73

FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

CONTINUACIÓN

TABLA 5.1 GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA, 2012 – 2021 (MWh)

CENTRALES	AÑO				
	2017	2018	2019	2020	2021
BIOMASA					
INGENIO LA CABAÑA					
GENERACIÓN BRUTA	87,378.46	77,603.70	93,547.27	79,508.00	95,467.00
CONSUMO PROPIO	33,980.44	28,336.43	43,105.11	34,305.50	39,472.29
GENERACIÓN NETA	53,235.00	49,267.27	50,442.16	45,202.50	55,994.71
FOTOVOLTAICA					
CAPELLA SOLAR					
ALBIREO I					
GENERACIÓN BRUTA			4,022.40	137,199.34	149,188.95
CONSUMO PROPIO			23.40	389.43	402.52
GENERACIÓN NETA			3,999.00	136,809.91	148,786.44
ALBIREO II					
GENERACIÓN BRUTA			4,022.40	132,174.40	149,054.96
CONSUMO PROPIO			23.40	375.37	402.01
GENERACIÓN NETA			3,999.00	131,799.03	148,652.92
PROVIDENCIA SOLAR					
ANTARES					
GENERACIÓN BRUTA	94,922.12	129,244.50	131,334.43	124,442.91	132,467.89
CONSUMO PROPIO	312.22	413.18	421.66	424.37	425.61
GENERACIÓN NETA	94,783.38	128,831.32	130,912.77	124,018.54	132,042.27
ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I, LTDA DE C.V.					
LOS REMEDIOS					
GENERACIÓN BRUTA			44,323.60	49,346.57	50,424.98
CONSUMO PROPIO			-	-	-
GENERACIÓN NETA			44,323.60	49,346.57	50,424.98
SONSONATE SOLAR, S.A. DE C.V.					
SONSONATE SOLAR					
GENERACIÓN BRUTA				20,071.45	24,223.16
CONSUMO PROPIO				-	-
GENERACIÓN NETA				20,071.45	24,223.16
PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. de C.V.					
LA TRINIDAD					
GENERACIÓN BRUTA			19,152.17	20,000.31	20,038.19
CONSUMO PROPIO			-	-	-
GENERACIÓN NETA			19,152.17	20,000.31	20,038.19
MÁRQUEZ					
GENERACIÓN BRUTA			12,931.11	14,635.19	15,211.81
CONSUMO PROPIO			-	-	-
GENERACIÓN NETA			12,931.11	14,635.19	15,211.81
ECOSOLAR					
ECOSOLAR					
GENERACIÓN BRUTA					23,762.27
CONSUMO PROPIO					-
GENERACIÓN NETA					23,762.27
EÓLICA					
VENTUS, S.A. DE C.V.					
PARQUE EÓLICO VENTUS					
GENERACIÓN BRUTA				14,121.19	131,784.89
CONSUMO PROPIO				38.09	-
GENERACIÓN NETA				14,083.09	131,784.89

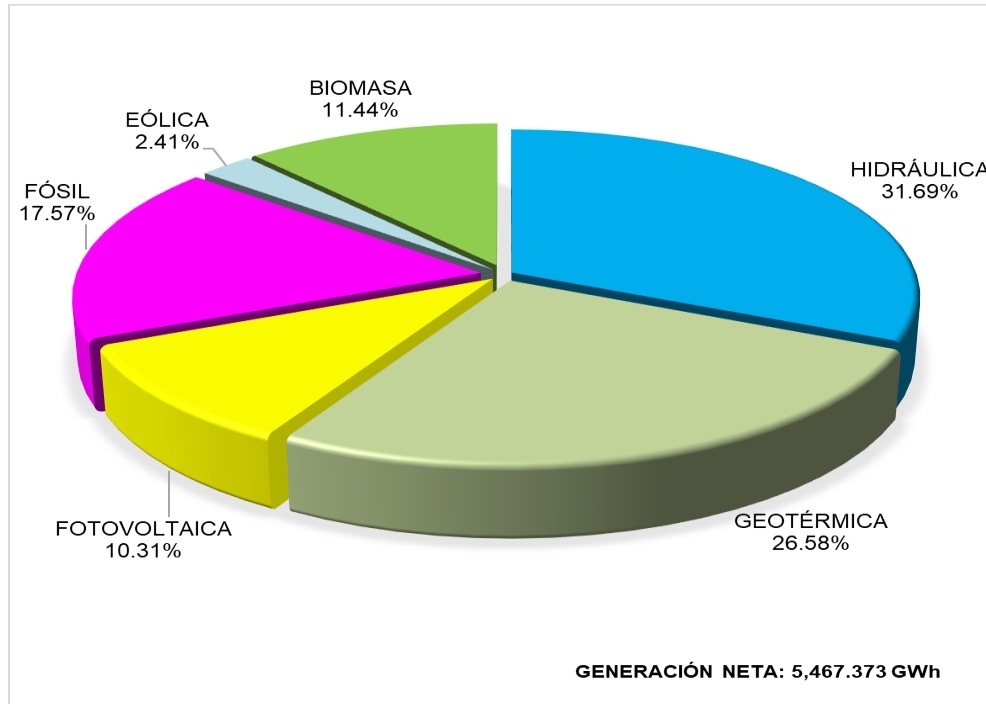
FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

TABLA 5.1 GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA, 2012 – 2021 (MWh)

CENTRALES	AÑO				
	2017	2018	2019	2020	2021
TOTAL HIDRÁULICA					
GENERACION BRUTA	1,619,097.39	1,547,682.29	1,444,982.98	1,989,838.26	1,734,978.93
CONSUMO PROPIO	4,090.96	3,987.39	3,386.89	4,477.26	4,198.27
GENERACION NETA	1,615,006.43	1,543,694.89	1,441,596.09	1,985,361.00	1,730,780.66
TOTAL GEOTÉRMICA					
GENERACION BRUTA	1,569,116.87	1,545,276.90	1,474,001.40	1,557,048.40	1,559,103.69
CONSUMO PROPIO	109,181.48	108,024.24	101,209.36	107,080.97	107,502.05
GENERACION NETA	1,459,935.40	1,437,252.66	1,372,792.04	1,449,967.43	1,451,601.64
TOTAL FÓSIL					
GENERACION BRUTA	1,399,337.05	1,199,973.61	1,755,946.13	977,058.64	986,484.35
CONSUMO PROPIO	44,925.25	31,465.19	44,377.28	23,471.55	26,715.76
GENERACION NETA	1,354,411.80	1,168,508.43	1,711,568.85	953,587.08	959,768.59
TOTAL BIOMASA					
GENERACION BRUTA	643,681.79	709,512.91	796,859.22	786,247.61	880,287.51
CONSUMO PROPIO	211,055.36	221,050.70	248,664.93	239,449.09	255,172.47
GENERACION NETA	432,626.43	488,462.21	548,194.29	546,798.52	625,115.04
TOTAL FOTOVOLTAICA					
GENERACION BRUTA	94,922.12	129,244.50	215,786.10	497,870.17	564,372.21
CONSUMO PROPIO	312.22	413.18	468.46	1,189.17	1,230.14
GENERACION NETA	94,609.90	128,831.32	215,317.64	496,681.00	563,142.03
TOTAL EÓLICA					
GENERACION BRUTA				14,121.19	131,784.89
CONSUMO PROPIO				38.09	-
GENERACION NETA				14,083.09	131,784.89
TOTAL DISTRIBUCIÓN	267.56	913.89	205.45	2,316.55	5,180.59
AES CLESA & Cia S. en C. de C.V.	166.79	181.03	99.09	2,268.29	3,666.32
B&D Servicios Técnicos S.A. de C.V.					2.04
CAESS S.A. de C.V.		39.51	20.97	1.59	20.26
DELSUR S.A. de C.V.	100.77	19.97	54.81	29.61	1,372.52
DEUSEM S.A. de C.V.			11.87	1.59	21.75
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)					23.33
EEO S.A. de C.V.		673.39	18.70	15.47	74.37
TOTAL GENERACIÓN NACIONAL					
GENERACION BRUTA	5,326,422.78	5,132,604.09	5,687,781.28	5,824,500.82	5,862,192.16
CONSUMO PROPIO	369,565.26	364,940.70	398,106.92	375,706.13	394,818.69
GENERACION NETA	4,956,857.52	4,767,663.40	5,289,674.35	5,448,794.69	5,467,373.47
TRANSACCIONES INTERNACIONALES					
IMPORTACIONES	1,674,864.68	1,824,096.39	1,449,736.34	774,027.41	1,316,745.08
EXPORTACIONES	89,610.37	64,831.88	157,686.61	131,418.94	33,780.39
IMPORT. NETAS	1,585,254.32	1,759,264.51	1,292,049.72	642,608.47	1,282,964.68
DEMANDA NETA NACIONAL	6,542,111.83	6,526,927.91	6,581,724.08	6,091,403.15	6,750,338.16

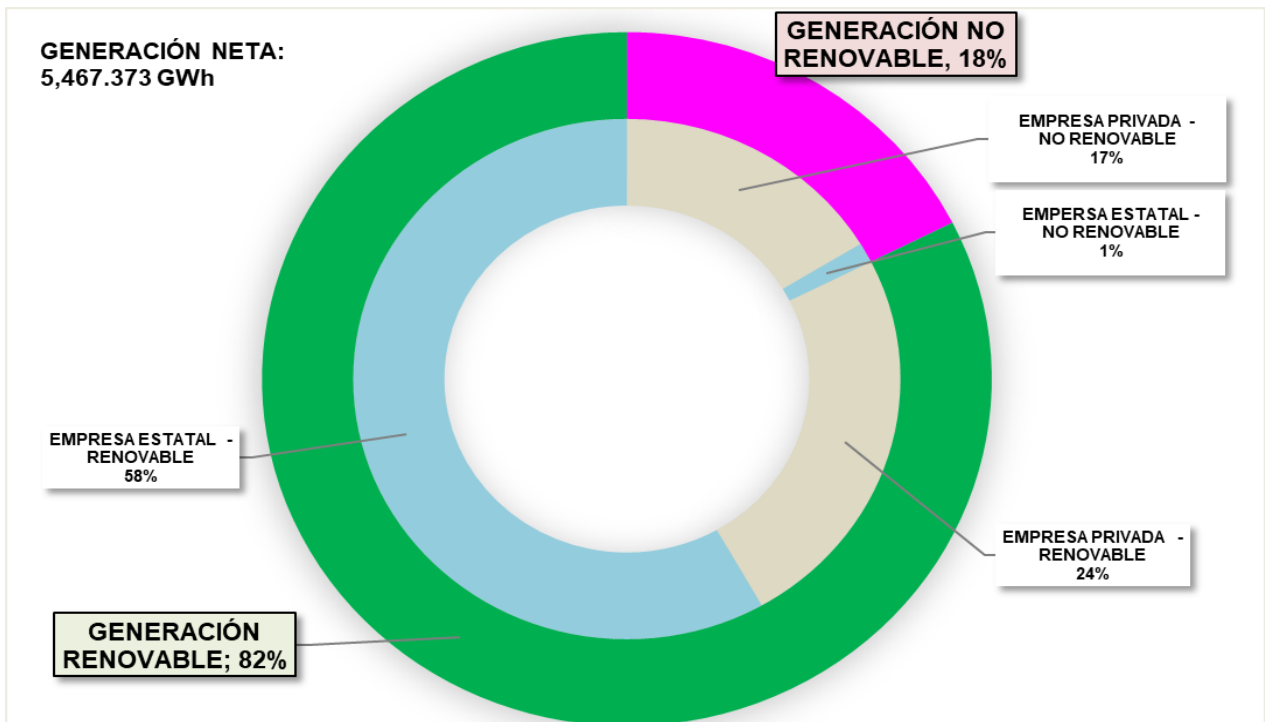
FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

GRÁFICA 8 DISTRIBUCIÓN GENERACIÓN NETA POR RECURSO



FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

GRÁFICA 8.1 DISTRIBUCIÓN GENERACIÓN NETA POR TIPO DE EMPRESA Y TIPO DE RECURSO



FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

TABLA 5.1.1 GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES DE COMBUSTIBLE FÓSIL, 2012 – 2021 (MWh)

AÑO	ACAJUTLA		SOYAPANGO		NEJAPA POWER		HOLCIM		INE		TEXTUFIL	
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA
2012	855,046.0	829,697.3	36,237.2	35,043.4	562,911.3	560,881.2	89,205.2	84,069.2	676,962.3	661,714.1	227,337.9	224,400.9
2013	806,485.4	791,746.5	19,243.0	18,650.9	480,968.8	457,731.1	69,279.4	64,829.7	598,521.0	584,910.9	189,414.26	182,758.7
2014	791,379.9	777,883.0	29,125.0	28,269.5	376,500.1	372,905.1	71,553.3	66,993.6	573,653.9	560,417.3	173,678.96	165,985.9
2015	843,485.6	826,450.1	25,736.6	25,008.7	459,299.2	454,949.2	76,661.9	71,907.8	502,709.5	490,888.9	107,319.21	102,233.1
2016	990,672.1	971,943.7	31,399.9	30,481.2	404,040.8	387,314.0	81,274.4	75,362.8	450,188.6	439,957.6	58,491.58	58,491.6
2017	696,597.0	684,138.7	7,993.0	7,744.5	24,520.3	22,832.0	105,301.7	10,569.9	242,569.0	237,020.7	18,989.31	18,989.3
2018	635,434.8	623,510.2	5,890.3	5,712.4	72,053.5	68,978.8	N/D	4,341.5	218,294.8	213,270.0	25,265.41	25,265.4
2019	699,818.5	688,117.9	7,186.7	7,058.2	159,616.5	152,634.2	125,039.3	118,920.0	406,355.0	397,401.0	13,708.03	13,708.0
2020	477,120.5	469,083.8	316.0	312.0	31,925.6	30,391.8	73,475.1	69,156.2	249,537.3	244,325.8	768.52	768.5
2021	423,879.7	416,832.4	480.3	461.6	36,645.0	34,358.3	106,193.2	100,792.9	69,970.4	68,198.3	13,545.97	13,546.0

Continuación

AÑO	GECSA		BOREALIS		HILCASA		TERMOPUERTO		TOTAL	
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA
2012	9,725.0	9,239.9	8,361.6	8,361.6	14,482.0	14,178.6			2,480,268.5	2,427,586.2
2013	5,276.0	4,830.1	4,146.7	4,045.6	4,936.2	4,821.5	302,909.1	301,739.2	2,481,179.8	2,416,064.1
2014	7,158.3	6,808.4	4,983.6	4,862.0	4,525.0	4,436.6	475,770.0	473,646.7	2,508,328.1	2,462,208.1
2015	13,764.5	13,079.7	7,451.4	7,269.7	948.7	927.8	495,000.9	492,775.3	2,532,377.6	2,485,490.3
2016	6,670.2	6,298.5	4,358.1	4,251.8	338.2	331.9	477,116.4	462,867.3	2,504,550.3	2,437,300.3
2017	1,054.3	1,000.9	83.5	81.5	158.3	156.9	302,070.7	293,217.7	1,399,337.0	1,275,752.2
2018	625.1	33.4	1,011.3	986.6	578.4	568.4	240,820.0	233,185.9	1,199,973.6	1,171,511.1
2019	127.9	121.3	743.6	725.5	125.6	122.9	343,225.1	332,759.9	1,755,946.1	1,711,568.8
2020	58.2	55.7	213.3	208.1	213.2	200.6	143,431.0	139,084.7	977,058.6	953,587.1
2021	3,243.7	3,091.1	352.0	343.4	1,292.8	1,266.8	330,881.3	320,877.7	986,484.4	959,768.4

FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

N/D NO DISPONIBLE

TABLA 5.1.2 GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES HIDROELÉCTRICAS, 2012 – 2021 (MWh)

AÑOS	5 DE NOVIEMBRE		GUAJOYO		CERRON GRANDE		15 DE SEPTIEMBRE		T O T A L	
	GENERACIÓN BRUTA	NETA	GENERACIÓN BRUTA	NETA	GENERACIÓN BRUTA	NETA	GENERACIÓN BRUTA	NETA	GENERACIÓN BRUTA	NETA
2012	556,133.7	553,758.8	75,780.0	75,509.5	553,367.9	552,704.8	661,280.5	659,910.2	1,846,562.0	1,841,883.3
2013	558,334.4	555,883.2	63,429.8	63,201.7	529,036.8	528,402.1	638,744.7	637,416.2	1,789,545.7	1,784,903.1
2014	527,368.9	524,836.4	70,502.7	70,232.2	530,867.6	530,273.2	589,090.9	587,687.3	1,717,830.0	1,713,029.1
2015	429,396.3	427,346.3	41,184.6	41,014.7	396,087.4	395,672.9	486,061.5	484,834.7	1,352,729.8	1,348,868.6
2016	431,974.7	430,244.8	38,001.5	37,847.8	351,763.4	351,361.2	439,169.2	438,022.6	1,260,908.8	1,257,476.3
2017	496,653.1	494,468.5	53,990.1	53,801.5	453,522.6	453,042.0	614,931.7	613,694.4	1,619,097.4	1,615,006.4
2018	518,005.2	515,929.0	50,792.7	50,580.6	436,246.7	435,787.3	542,637.7	541,398.0	1,547,682.3	1,543,694.9
2019	484,758.1	482,933.1	28,292.8	28,146.2	393,785.3	393,381.2	538,146.8	537,135.5	1,444,983.0	1,441,596.1
2020	628,917.2	626,487.4	54,794.8	54,581.0	559,416.1	558,834.7	746,710.1	745,457.9	1,989,838.3	1,985,361.0
2021	595,004.9	592,779.3	49,150.8	48,919.3	504,858.8	504,251.5	585,964.5	584,830.6	1,734,978.9	1,730,780.6

FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

TABLA 5.1.3 GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES DE BIOMASA, 2012 – 2021 (MWh)

AÑO	CASSA (IZALCO)		CHAPARRASTIQUE		EL ÁNGEL		LA CABAÑA		JIBOA		TOTAL	
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA
2012	205,256.0	130,152.8			96,182.9	55,861.1	41,860.2	16,938.9			343,299.1	202,952.8
2013	237,761.4	138,792.0			116,817.9	73,562.8	42,617.0	16,239.9			397,196.3	228,594.7
2014	240,704.2	133,446.5			120,345.2	78,130.3	43,655.2	17,053.6			404,704.6	228,630.4
2015	372,929.3	257,009.1			112,336.7	68,149.4	35,470.5	11,779.4			520,736.5	336,937.9
2016	332,363.7	222,879.9			191,321.8	130,696.0	77,375.5	41,250.0			601,060.9	394,825.9
2017	144,938.7	77,895.4	219,496.2	167,578.3	191,868.4	134,248.8	87,378.5	53,235.0	30,447.4	6,119.2	674,129.2	439,076.7
2018	147,471.7	85,591.7	205,561.0	155,952.6	185,060.1	133,249.6	77,603.7	49,267.3	93,816.4	65,821.0	709,512.9	489,882.1
2019	138,104.5	76,663.8	237,305.5	184,646.5	208,118.6	147,423.5	93,547.3	50,442.2	119,783.3	89,018.4	796,859.2	548,194.3
2020	141,072.1	81,515.7	208,266.5	160,212.8	219,506.7	156,928.6	79,508.0	45,202.5	137,894.3	102,938.9	786,247.6	546,798.5
2021	172,681.0	101,795.9	245,974.3	187,083.6	220,265.1	170,289.1	95,467.0	55,994.7	145,900.1	109,951.7	880,287.5	625,115.0

FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

TABLA 5.1.4 GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES FOTOVOLTAICAS, 2016 – 2021 (MWh)

AÑOS	ANTARES		ALBIREO I		ALBIREO II		LA TRINIDAD		LOS REMEDIOS	
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA
2016										
2017	94,922.1	94,783.4								
2018	129,244.5	128,831.3								
2019	131,334.4	130,912.8	4,022.4	3,999.0	4,022.4	3,999.0	19,152.2	19,152.2	44,323.6	44,323.6
2020	124,442.9	124,018.5	137,199.3	136,809.9	132,174.4	131,799.0	20,000.3	20,000.3	49,346.6	49,346.6
2021	132,467.9	132,042.3	149,189.0	148,786.4	149,055.0	148,652.9	20,038.2	20,038.2	50,425.0	50,425.0

Continuación

AÑOS	MÁRQUEZ		SONSONATE		ECOSOLAR		TOTAL	
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA
2016							0.00	0.00
2017							94,922.12	94,783.38
2018							129,244.50	128,831.32
2019	12,931.1	12,931.1					215,786.10	215,317.64
2020	14,635.2	14,635.2	20,071.5	20,071.5			497,870.17	496,681.00
2021	15,211.8	15,211.8	24,223.2	24,223.2	23,762.3	23,762.3	564,372.21	563,142.03

FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

TABLA 5.1.5 GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES EÓLICAS, 2020 – 2021 (MWh)

AÑOS	PARQUE EÓLICO VENTUS		TOTAL	
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA
2020	14,121.2	14,083.1	14,121.19	14,083.09
2021	131,784.9	131,784.9	131,784.89	131,784.89

FUENTE: SIGET Y EMPRESAS GENERADORAS

TABLA 6: INYECCIONES NETAS POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA, 2017 - 2021 (GWh)

PLANTA	2017	2018	2019	2020	2021
HIDROELÉCTRICA					
5 DE NOVIEMBRE	494.5	464.3	482.9	626.5	592.8
15 DE SEPTIEMBRE	613.7	265.5	537.1	745.5	584.8
CERRÓN GRANDE	453.0	487.5	394.3	558.8	504.3
GUAJOYO	53.8	326.5	28.1	54.6	48.9
SUBTOTAL	1,615.0	1,543.7	1,442.5	1,985.4	1,730.8
GEOTÉRMICA					
BERLÍN	825.0	803.2	719.0	799.3	792.8
AHUACHAPÁN	634.9	634.0	653.7	650.7	658.8
SUBTOTAL	1,459.9	1,437.3	1,372.7	1,450.0	1,451.6
TÉRMICA					
ACAJUTLA	684.1	623.5	688.1	469.1	416.8
TERMOPUERTO	293.2	233.2	397.4	139.1	320.9
TALNIQUE	237.0	213.3	7.1	244.3	68.2
NEJAPA POWER	22.8	69.0	13.2	30.4	34.4
TEXTUFIL	19.0	25.3	332.8	0.8	13.5
HOLCIM	10.6	4.3	0.1	1.6	7.4
GECSA	1.0	2.8	0.1	0.1	3.1
HILCASA	0.2	0.6	0.1	0.2	1.3
EDP					0.7
SOYAPANGO	7.7	5.7	152.6	0.3	0.5
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.1	1.0	0.7	0.2	0.3
SUBTOTAL	1,275.8	1,178.7	1,592.3	886.0	867.0
BIOMASA					
CHAPARRASTIQUE	167.6	156.0	185.1	160.4	186.6
INGENIO EL ANGEL, S. A. DE C. V.	134.2	133.2	149.5	159.6	170.3
INGENIO JIBOA S.A DE C.V.		64.6	89.0	102.9	110.3
CASSA	77.9	85.6	76.8	81.5	101.8
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	53.2	49.3	51.2	45.2	56.0
SUBTOTAL	433.0	488.7	551.6	549.7	625.0
SOLAR					
ALBIREO			8.0	268.6	297.4
ANTARES	94.8	129.2	130.9	124.0	132.0
REMEDIOS			45.2	49.9	50.4
SONSONATE				20.2	24.2
ECOSOLAR					23.8
TRINIDAD			19.5	20.2	20.0
MARQUEZ			13.2	14.8	15.2
SUBTOTAL	94.8	129.2	216.8	497.7	563.2
EÓLICO					
VENTUS				14.1	131.8
SUBTOTAL	-	-	-	14.1	131.8

FUENTE: SIGET, UT Y EMPRESAS GENERADORAS

CONTINUACIÓN

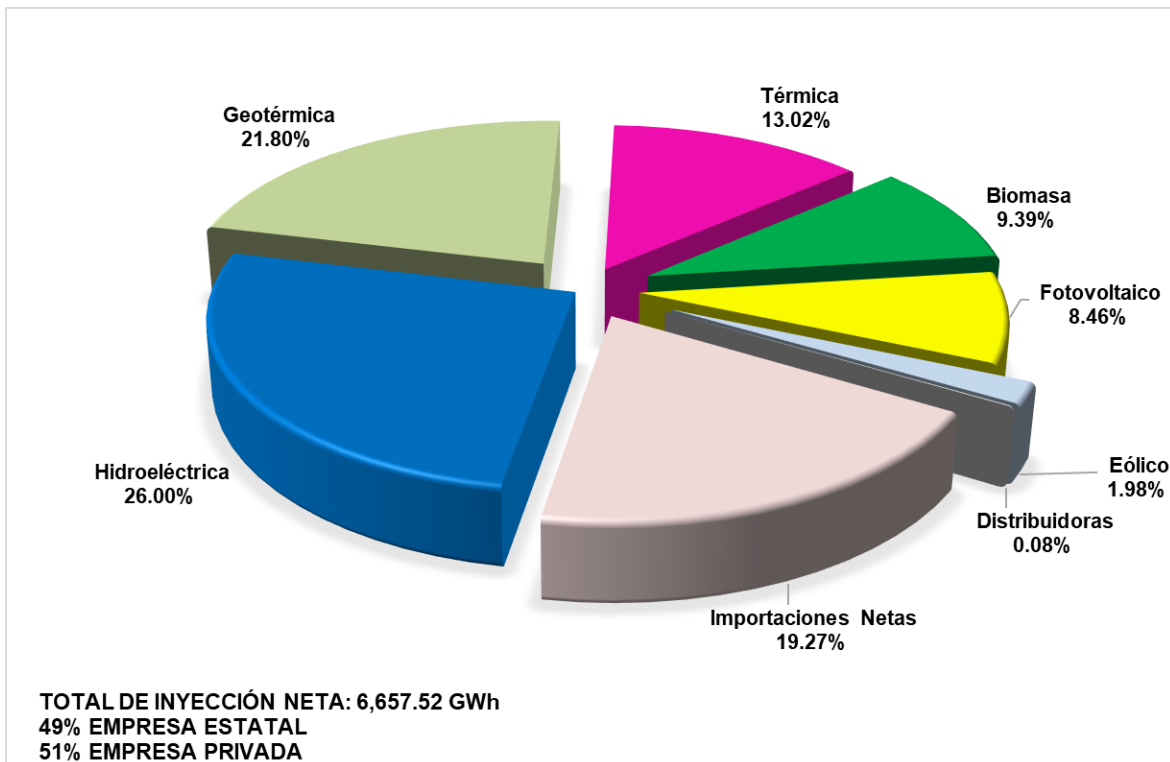
TABLA 6 INYECCIONES NETAS POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA, 2017 - 2021 (MWh)

PLANTA	2017	2018	2019	2020	2021
PROVENIENTES DE RED DE DISTRIBUCIÓN					
AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V./1	0.2	0.2	0.1	2.3	3.7
DELSUR S.A. DE C.V. 1/	0.1	0.0	0.1	0.0	1.4
EEO S.A. DE C.V. 1/		0.7	0.0	0.0	0.1
EDESAL S.A. DE C.V. 1/				0.3	0.0
DEUSEM S.A. DE C.V.			0.0	0.0	0.0
CAESS S.A. DE C.V. 1/		0.0	0.0	0.1	0.0
B&D S.A. 1/					0.0
SUBTOTAL	-	0.9	0.2	2.7	5.2
INYECCIÓN NACIONAL	4,878.4	4,778.5	5,176.1	5,385.6	5,374.6
IMPORTACIONES	1,674.9	1,824.1	1,449.7	774.0	1,316.7
EXPORTACIONES	89.6	64.8	157.7	131.4	33.8
IMPORTACIONES NETAS	1,585.3	1,759.3	1,292.0	642.6	1,283.0
INYECCIÓN NETA TOTAL	6,463.7	6,537.8	6,468.2	6,028.2	6,657.5

FUENTE: SIGET, UT Y EMPRESAS GENERADORAS

1/ INYECCIONES EN LA RED DE DISTRIBUCIÓN

GRÁFICA 8.2 DISTRIBUCIÓN DE LA INYECCIÓN NETA POR RECURSO



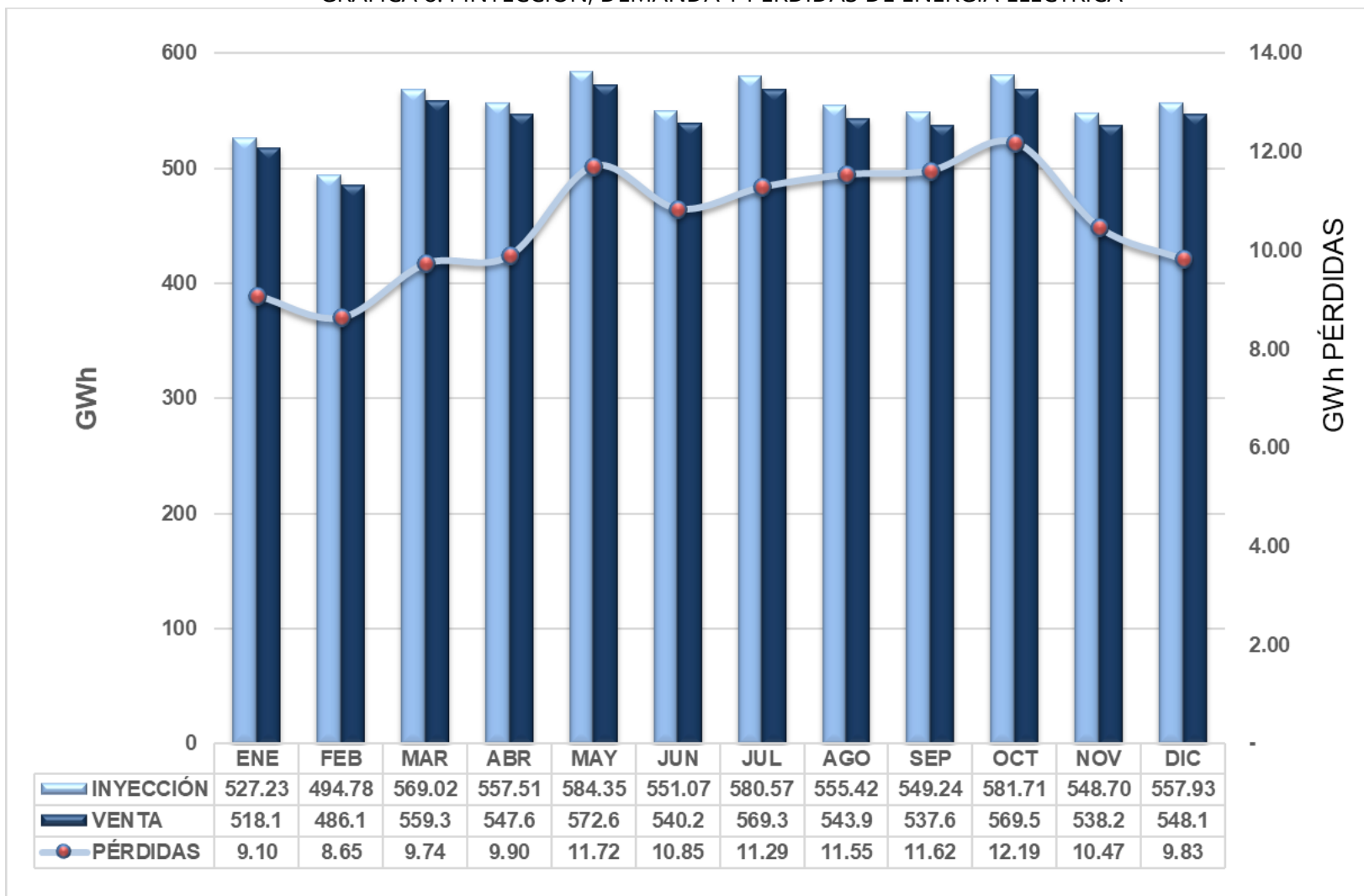
FUENTE: SIGET, UT Y EMPRESAS GENERADORAS

GRÁFICA 8.3 ESTRUCTURA DE LA INYECCIÓN NETA POR RECURSO



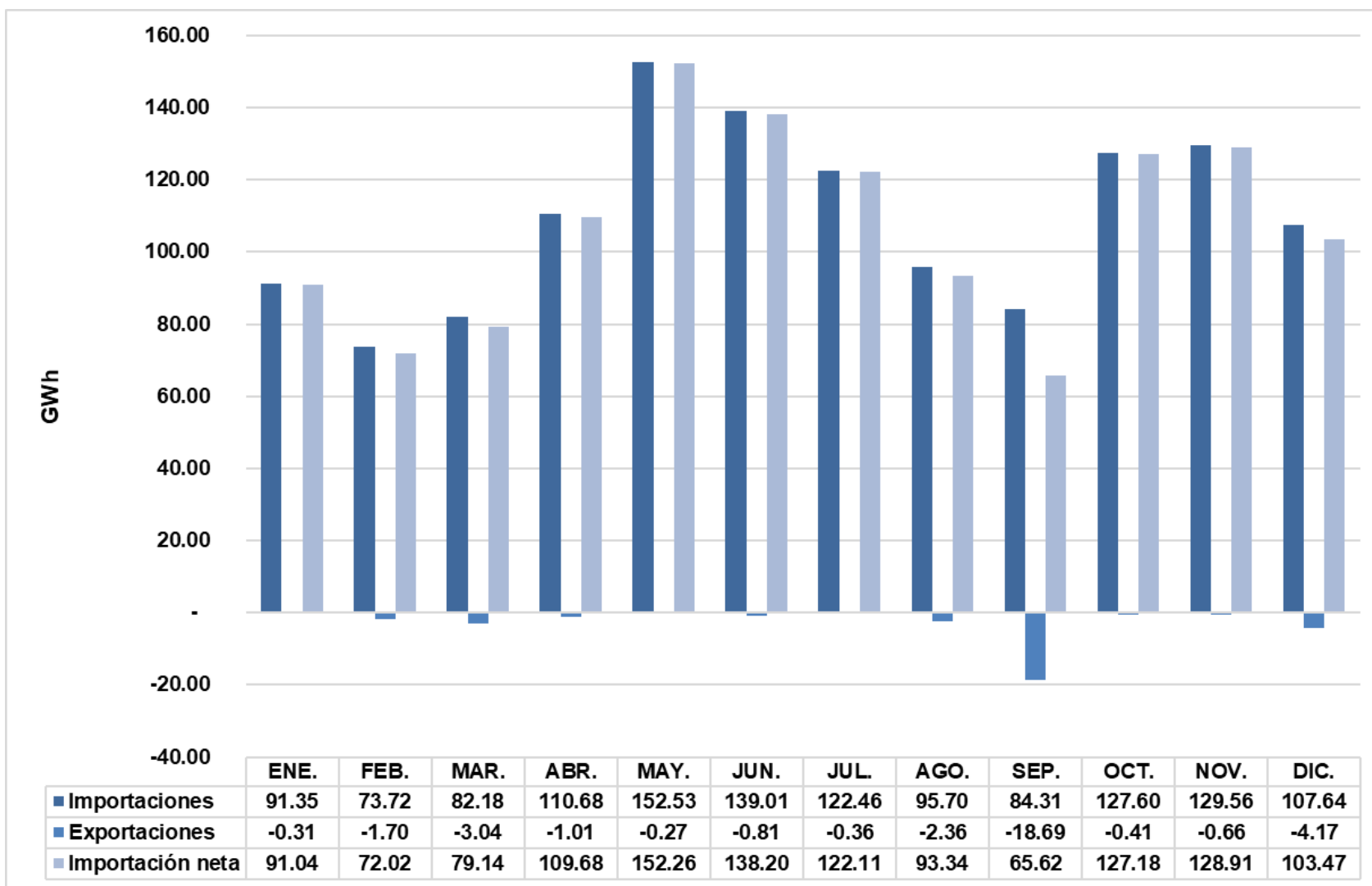
FUENTE: SIGET, UT Y EMPRESAS GENERADORAS

GRÁFICA 8.4 INYECCIÓN, DEMANDA Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA



FUENTE: SIGET, UT Y EMPRESAS GENERADORAS

GRÁFICA 8.5 IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE ENERGÍA ELÉCTRICA



FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

TABLA 6.1: INYECCIONES POR OPERADOR, 2017 -2021 (GWh)

INYECCIÓN DE GWh POR EMPRESA					
EMPRESAS GENERADORAS	2017	2018	2019	2020	2021
ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I, LTDA. DE C.V.			45.20	49.85	50.44
AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V.	0.16	0.18	0.10	2.27	3.67
B&D SERVICIOS TÉCNICOS S.A. DE C.V.					0.00
CAESS S.A. DE C.V.		0.04	0.02	0.05	0.02
CAPELLA SOLAR, S. A. DE C. V.			8.00	268.61	297.44
CASSA S.A. DE C.V.	77.90	85.60	76.78	81.54	101.82
CHAPARRASTIQUE	167.58				
COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RIO LEMPA (CEL)	1,615.01	1,543.69	1,442.47	1,985.36	1,730.78
DELSUR S.A. DE C.V.	0.11	0.02	0.05	0.03	1.37
DEUSEM S.A. DE C.V.			0.01	0.00	0.02
ECOSOLAR, S.A. DE C.V.					23.76
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)			0.02	0.28	0.02
EEO S.A. DE C.V.		0.67	0.02	0.02	0.07
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.08	0.99	0.73	0.21	0.34
ENERGIA DEL PACIFICO, LTDA. DE C.V.					0.71
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	1.00	2.84	0.13	0.06	3.09
HILCASA ENERGY	0.16	0.57	0.12	0.20	1.27
HOLCIM EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	10.57	4.34	13.23	1.60	7.35
INE S.A. DE C.V.	237.02	213.27	397.40	244.33	68.20
INGENIO CHAPARRASTIQUE, S.A. DE C.V.		155.96	185.06	160.38	186.63
INGENIO EL ANGEL, S. A. DE C. V.	134.25	133.25	149.48	159.63	170.29
INGENIO JIBOA S.A DE C.V.		64.64	89.02	102.94	110.26
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	53.24	49.30	51.25	45.24	56.00
LAGEO S.A. DE C.V.	1,459.94	1,437.25	1,372.72	1,449.99	1,451.60
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	22.83	68.98	152.63	30.39	34.36
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.	691.88	629.22	695.18	469.40	417.29
PROVIDENCIA SOLAR S.A. DE C.V.	94.78	129.25	130.92	124.02	132.04
PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.			32.69	34.99	35.25
SONSONATE SOLAR, S. A. DE C. V.				20.18	24.23
TERMOPUERTO, S.A. DE C.V.	293.22	233.19	332.76	139.08	320.88
TEXTUFIL S.A. DE C.V.	18.99	25.27	13.71	0.77	13.55
VENTUS, S.A. DE C.V.				14.12	131.78
TOTAL ANUAL	4,878.70	4,778.51	5,189.71	5,385.55	5,374.55

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

TABLA 6.2: IMPORTACIONES POR OPERADOR, 2017 -2021 (GWh)

IMPORTACIÓN DE GWh POR EMPRESA					
EMPRESAS COMERCIALIZADORAS, DISTRIBUIDORAS, GENERADORAS	2017	2018	2019	2020	2021
AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V.	21.81	8.58	0.70	1.50	0.41
AES NEJAPA GAS, LIMITADA DE CAPITAL VARIABLE					0.33
AGTI	0.07				
ALTERNATIVA DE ENERGIA RENOVABLE, S.A. DE C.V.					4.35
ANTARES	0.14				
CEL - COMERCIALIZADORA			5.06	9.55	10.55
CENER S. A. DE C.V.		1.41			3.39
CENERGICA	136.75				
COMERCIA INTERNACIONAL EL SALVADOR,S.A. DE C.V.	92.69	45.59	136.73	133.35	92.39
COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA PARA AMÉRICA S.A. DE C.V.			7.52	60.46	58.99
COMERCIALIZADORA DE LUZ Y FUERZA, S.A. DE C.V.					0.10
COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA SALVADOREÑA, S.A. DE C.V.					0.09
COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA, S.A. DE C.V.	39.94	217.55	23.60	24.12	23.86
COMPAÑÍA DE ENERGÍA DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.		1.20	21.08	12.24	22.91

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

CONTINUACIÓN

TABLA 6.2: IMPORTACIONES POR OPERADOR, 2017 -2021 (GWh)

IMPORTACIÓN DE GWh POR EMPRESA					
EMPRESAS COMERCIALIZADORAS, DISTRIBUIDORAS, GENERADORAS	2017	2018	2019	2020	2021
CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	26.75	283.11	65.08	18.26	1.57
DELSUR S.A. DE C.V.	21.15	145.75	6.48	1.74	1.04
DICELSA	0.03				
EBR, S.A. DE C.V.				0.98	1.41
ECO ENERGÍA DE CENTRO AMÉRICA, S.A. DE C.V.					0.08
EDECSA	173.68				
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.97	24.83	0.54	0.61	1.42
EDI	0.81				
EEO S.A. DE C.V.	9.23		0.88	4.66	129.97
EIS POWER S.A. DE C.V.				9.88	11.22
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. DE C.V.			3.57	15.65	73.17
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	55.94	11.12	62.90	76.22	71.50
ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. DE C.V.		1.83	332.62	101.89	89.79
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.		1.33	61.04	24.37	153.46
ENERGION DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.			2.58	1.81	2.32
EON ENERGY, S.A. DE C.V.		1.26	17.48	5.67	0.19
EXCELERGY S.A.	170.30	237.63	183.26	36.06	62.82
GRS COMERCIALIZADORA, S.A. DE C.V.		0.00	31.86	43.75	55.62
INE S.A. DE C.V. (COM)				0.09	
INFOTEKNE, S.A. DE C.V.				0.22	1.78
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.		132.26	30.67	23.53	36.89
INTELLERGY, SOCIEDAD ANÓNIMA DE CAPITAL VARIABLE	0.05	1.64	6.93	12.11	2.36
INVERSIONES EN TRANSMISIÓN Y ENERGÍA CENTROAMERICANA, S.A. DE C.V.		183.13	12.24	20.11	12.68
LAGEO (COM)	6.11				
MAGDALENA	10.24				
MAYORISTA DE ELECTRICIDAD, S.A. DE C.V.		2.41	10.07	3.50	2.82
MERCADOS ELECTRICOS S.A. DE C.V.	320.33	0.13	108.76	37.31	338.84
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR COMERCIALIZADORA, S. EN C.V.	155.76	139.36	15.62		
ORIGEM S.A. DE C.V.	183.88	9.40	78.17	22.21	8.76
PACIFIC ENERGY S.A. DE C.V.	5.92				
POLIWATT EL SALVADOR S.A.	155.80				
SERVICIOS DE VALOR AGREGADO, LIMITADA SUCURSAL EL SALVADOR			44.54		
SETICO S.A. DE C.V.			0.33		
SOCIETE D'ENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.	6.66		0.49		
SOLENER	0.85				
TERMOPUERTO, S.A. DE C.V.	6.58				
TEXTUFIL S.A. DE C.V.	72.44		178.91	72.14	39.68
TOTAL ANUAL	1,674.86	1,449.52	1,449.74	774.03	1,316.75

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

TABLA 6.3: EXPORTACIONES POR OPERADOR, 2017 -2021 (GWh)

EXPORTACIÓN DE GWh POR EMPRESA					
EMPRESAS COMERCIALIZADORAS, DISTRIBUIDORAS, GENERADORAS	2017	2018	2019	2020	2021
AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V.	2.45	2.19	0.92	0.05	0.31
AES NEJAPA GAS, LIMITADA DE CAPITAL VARIABLE					0.07
AGTI	0.02				
ANATARES	0.00				
CEL - COMERCIALIZADORA	37.61	7.30	24.10	52.28	18.16
CENERGICA	0.68				
COMERCIA INTERNACIONAL EL SALVADOR,S.A. DE C.V.			0.36	1.35	
COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA PARA AMÉRICA S.A. DE C.V.			0.00	20.32	0.47
COMERCIALIZADORA ELECTRONOVA, S.A. DE C.V.	2.33	5.03	5.69	2.25	1.48
COMPAÑÍA DE ENERGÍA DE CENTROAMÉRICA S.A. DE C.V.			1.94	0.27	0.04
CUESTAMORAS COMERCIALIZADORA ELÉCTRICA DE EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	0.22			1.10	
DELSUR S.A. DE C.V.	9.65	0.42	1.63		0.01
DICELSA	0.02				
ECO ENERGÍA DE CENTRO AMÉRICA, S.A. DE C.V.					0.01
EDECSA	9.85				
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)	0.12	0.79	2.37		1.12
EEO S.A. DE C.V.	0.00	0.49	0.56	0.08	0.10
EIS POWER S.A. DE C.V.				2.05	0.90
ELECTRIC POWER MARKETS, S.A. DE C.V.			0.89	2.22	0.42
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	11.45	6.10	22.96	11.87	1.34
ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. DE C.V.		8.74	23.92	3.81	1.52
ENERGÍA, DESARROLLO Y CONSULTORÍA, S.A. DE C.V.		7.58	27.72	1.34	1.23
ENERGION DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.			0.49	1.02	0.05
EXCELERGY S.A.	2.40	6.58	4.00	1.36	2.44
GRS COMERCIALIZADORA, S.A. DE C.V.		0.02		0.97	0.95
INE S.A. DE C.V. (COM)				3.15	
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.		2.34	12.44	14.64	2.04
INTELLERGY, SOCIEDAD ANÓNIMA DE CAPITAL VARIABLE		0.98	0.99	0.06	
INVERSIONES EN TRANSMISIÓN Y ENERGÍA CENTROAMERICANA, S.A. DE C.V.					0.07
LAGEO (COM)	0.86				
MAGDALENA	3.25				
MAYORISTA DE ELECTRICIDAD, S.A. DE C.V.				0.32	
MERCADOS ELECTRICOS S.A. DE C.V.	7.29	13.46	15.56		1.03
ORIGEM S.A. DE C.V.			0.60	0.16	
POLIWATT EL SALVADOR S.A.		0.15			
SOCIETE D'ENERGIE DU SALVADOR, S. A. DE C. V.		0.56	0.09		
SOLENER	0.41				
TERMOPUERTO, S.A. DE C.V.	0.83	2.00			
TEXTUFIL S.A. DE C.V.	0.16	0.10	10.45		
TOTAL ANUAL	89.61	64.83	157.69	120.68	33.78
TOTAL INYECCION NETA	6,463.96	6,163.20	6,481.76	6,038.90	6,657.52

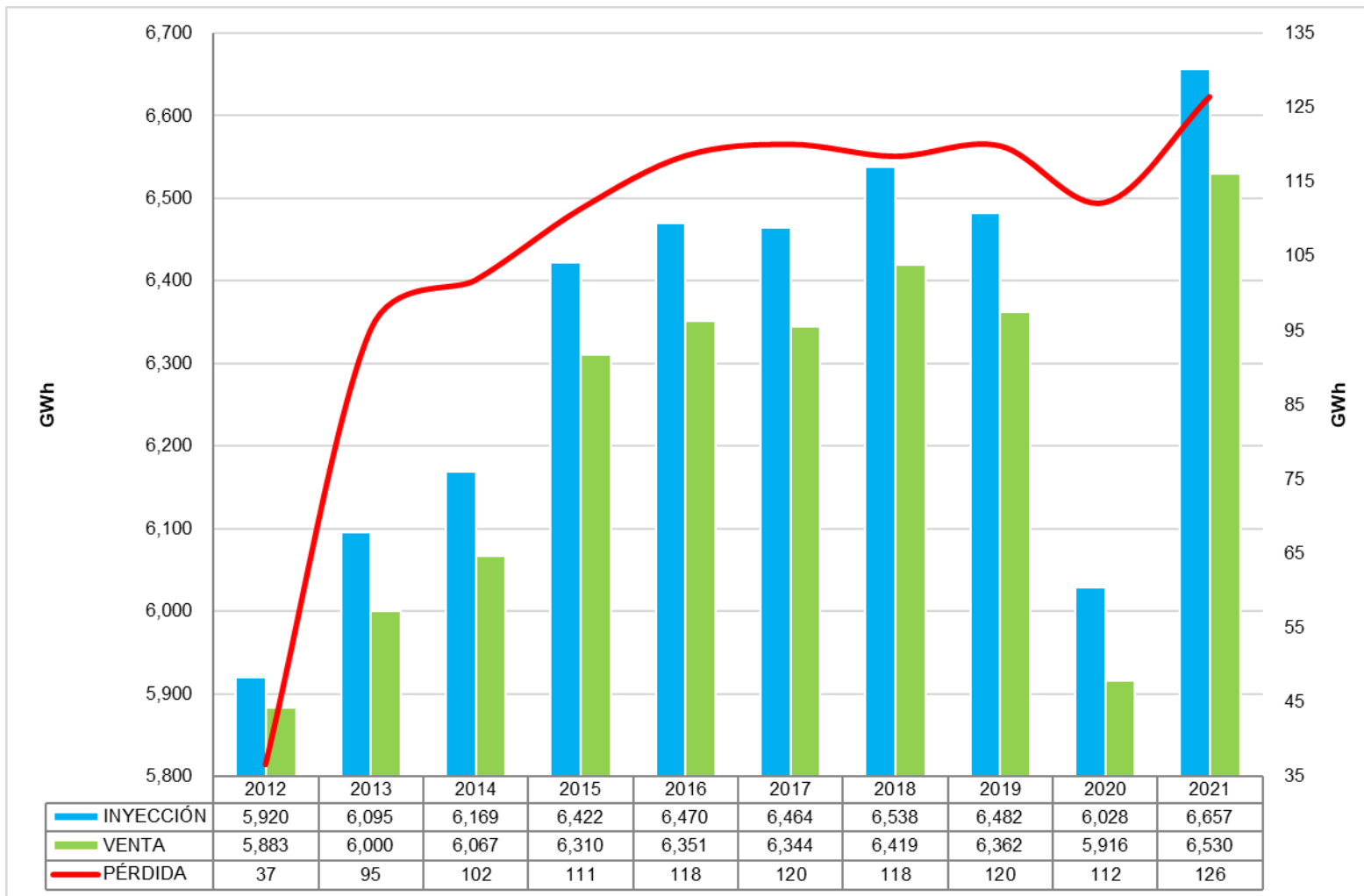
FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

TABLA 7: INYECCIONES Y PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN POR OPERADOR, 2017 -2021 (GWh)

OPERADOR	AÑO				
	2017	2018	2019	2020	2021
ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I, LTDA. DE C.V.			45.2	49.9	50.4
AES CLESA & CIA S. EN C. DE C.V.	0.2	0.2	0.1	2.3	3.7
B&D SERVICIOS TÉCNICOS S.A. DE C.V.					0.0
CAESS S.A. DE C.V.		0.0	0.0	0.1	0.0
CAPELLA SOLAR, S. A. DE C. V.			8.0	268.6	297.4
CASSA S.A. DE C.V.	77.9	85.6	76.8	81.5	101.8
COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RIO LEMPA (CEL)	1,615.0	1,543.7	1,442.5	1,985.4	1,730.8
DELSUR S.A. DE C.V.	0.1	0.0	0.1	0.0	1.4
DEUSEM S.A. DE C.V.			0.0	0.0	0.0
ECOSOLAR, S.A. DE C.V.					23.8
EDESAL S.A. DE C.V. (DIST)			0.0	0.3	0.0
EEO S.A. DE C.V.		0.7	0.0	0.0	0.1
ENERGIA BOREALIS, S.A. DE C.V.	0.1	1.0	0.7	0.2	0.3
ENERGIA DEL PACIFICO, LTDA. DE C.V.					0.7
GENERADORA ELECTRICA CENTRAL S.A. DE C.V.	1.0	2.8	0.1	0.1	3.1
HILCASA ENERGY	0.2	0.6	0.1	0.2	1.3
HOLCIM EL SALVADOR, S.A. DE C.V.	10.6	4.3	13.2	1.6	7.4
INE S.A. DE C.V.	237.0	213.3	397.4	244.3	68.2
INGENIO CHAPARRASTIQUE, S.A. DE C.V.	167.6	156.0	185.1	160.4	186.6
INGENIO EL ANGEL, S. A. DE C. V.	134.2	133.2	149.5	159.6	170.3
INGENIO JIBOA S.A DE C.V.		64.6	89.0	102.9	110.3
INGENIO LA CABAÑA. S.A. DE C.V.	53.2	49.3	51.2	45.2	56.0
LAGEO S.A. DE C.V.	1,459.9	1,437.3	1,372.7	1,450.0	1,451.6
NEJAPA POWER COMPANY, S.A.	22.8	69.0	152.6	30.4	34.4
ORAZUL ENERGY EL SALVADOR, S. EN C.V.	691.9	629.2	695.2	469.4	417.3
PROVIDENCIA SOLAR S.A. DE C.V.	94.8	129.2	130.9	124.0	132.0
PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.			32.7	35.0	35.3
SONSONATE SOLAR, S. A. DE C. V.				20.2	24.2
TERMOPUERTO, S.A. DE C.V.	293.2	233.2	332.8	139.1	320.9
TEXTUFIL S.A. DE C.V.	19.0	25.3	13.7	0.8	13.5
VENTUS, S.A. DE C.V.				14.1	131.8
IMPORTACIÓN	1,674.9	1,824.1	1,449.7	774.0	1,316.7
EXPORTACIÓN	89.6	64.8	157.7	131.4	33.8
INYECCIONES SISTEMA TRANSMISIÓN	6,464.0	6,537.8	6,481.8	6,028.2	6,657.5
PERDIDAS DE TRANSMISIÓN	119.5	118.4	119.9	112.1	126.9
TRANSADO EN EL MERCADO MAYORISTA	6,344.5	6,419.3	6,361.8	5,916.1	6,530.6

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

GRÁFICA 8.6 INYECCIÓN, VENTAS Y PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN EN MERCADO MAYORISTA, 2012-2021



FUENTE: GENERADORES, UT Y SIGET

TABLA 8: DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL, 2012 – 2021 (MW)

DEMANDA MÁXIMA

MES	2012			2013			2014			2015			2016		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	17	00:00	914.0	10	15:00	943.0	29	14:00	933.0	15	14:30	960.1	27	14:30	967.3
FEB	14	14:30	943.0	27	14:30	968.0	24	14:30	973.0	24	14:30	1001.1	24	14:30	1007.9
MAR	14	15:00	975.0	12	14:30	978.0	26	14:30	1007.0	12	14:30	1029.1	29	15:00	1027.7
ABR	11	15:00	938.0	16	14:30	1004.0	8	14:30	1031.0	29	14:30	1088.6	22	14:30	1072.5
MAY	7	11:30	945.0	15	14:30	994.0	20	11:30	999.0	13	14:30	1065.8	25	15:00	1093.3
JUN	8	11:30	941.0	27	15:00	975.0	12	13:30	1007.0	24	11:30	1057.4	30	14:30	1039.7
JUL	27	11:30	969.0	24	14:30	974.0	21	14:30	1035.0	6	14:30	1062.9	7	14:30	1057.8
AGO	22	14:00	939.0	21	15:00	985.0	18	14:30	999.0	25	14:30	1062.7	25	14:30	1044.9
SEP	12	14:00	957.0	26	11:00	964.0	3	14:30	965.0	17	14:30	1027.2	29	14:30	1024.9
OCT	3	01:30	944.0	2	14:30	968.0	3	11:30	990.0	8	14:30	1012.5	12	14:30	1018.9
NOV	6	11:30	940.0	14	14:00	973.0	19	14:00	958.0	24	14:30	997.7	11	14:30	1011.0
DIC	11	11:30	942.0	12	11:30	937.0	1	14:00	930.0	15	14:30	983.5	7	14:30	1003.0

MES	2017			2018			2019			2020			2021		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	5	15:00	971.0	29	15:00	995.0	31	14:30	954.0	14	15:30	992.2	26	19:00	951.7
FEB	28	14:30	1017.0	14	14:30	1023.0	13	15:00	998.3	19	19:00	1006.9	24	19:00	985.9
MAR	7	14:30	1058.0	13	15:00	1065.0	12	15:30	1032.6	10	15:30	1009.8	12	19:00	984.6
ABR	6	11:30	1081.0	24	14:30	1061.0	29	15:00	1044.2	27	19:30	859.6	14	15:30	1022.6
MAY	8	14:30	1037.0	3	15:00	1044.0	8	15:00	1035.7	4	19:30	859.5	26	19:00	1028.7
JUN	5	14:30	1028.0	25	14:00	1041.0	19	14:30	1033.3	25	19:30	883.8	2	19:00	1010.6
JUL	25	14:30	1051.0	24	14:30	1072.0	5	14:30	993.2	17	19:30	925.9	21	19:30	1029.8
AGO	17	14:30	1021.0	22	15:00	1047.0	14	15:30	1015.8	11	19:30	936.0	10	19:00	1006.4
SEP	7	14:30	1021.0	18	14:00	1027.0	4	15:00	986.1	23	18:30	947.2	22	18:30	1006.8
OCT	17	14:30	1052.0	3	14:30	1009.0	7	15:00	947.5	13	15:30	970.4	26	18:30	1017.6
NOV	7	14:30	984.0	26	15:30	998.0	27	18:00	995.3	26	18:30	958.5	19	18:00	1013.2
DIC	6	15:00	1003.0	4	14:30	973.0	11	18:30	975.2	17	18:30	964.5	7	18:30	1038.4

FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

TABLA 9: DEMANDA MÍNIMA NETA MENSUAL, 2012 – 2021 (MW)

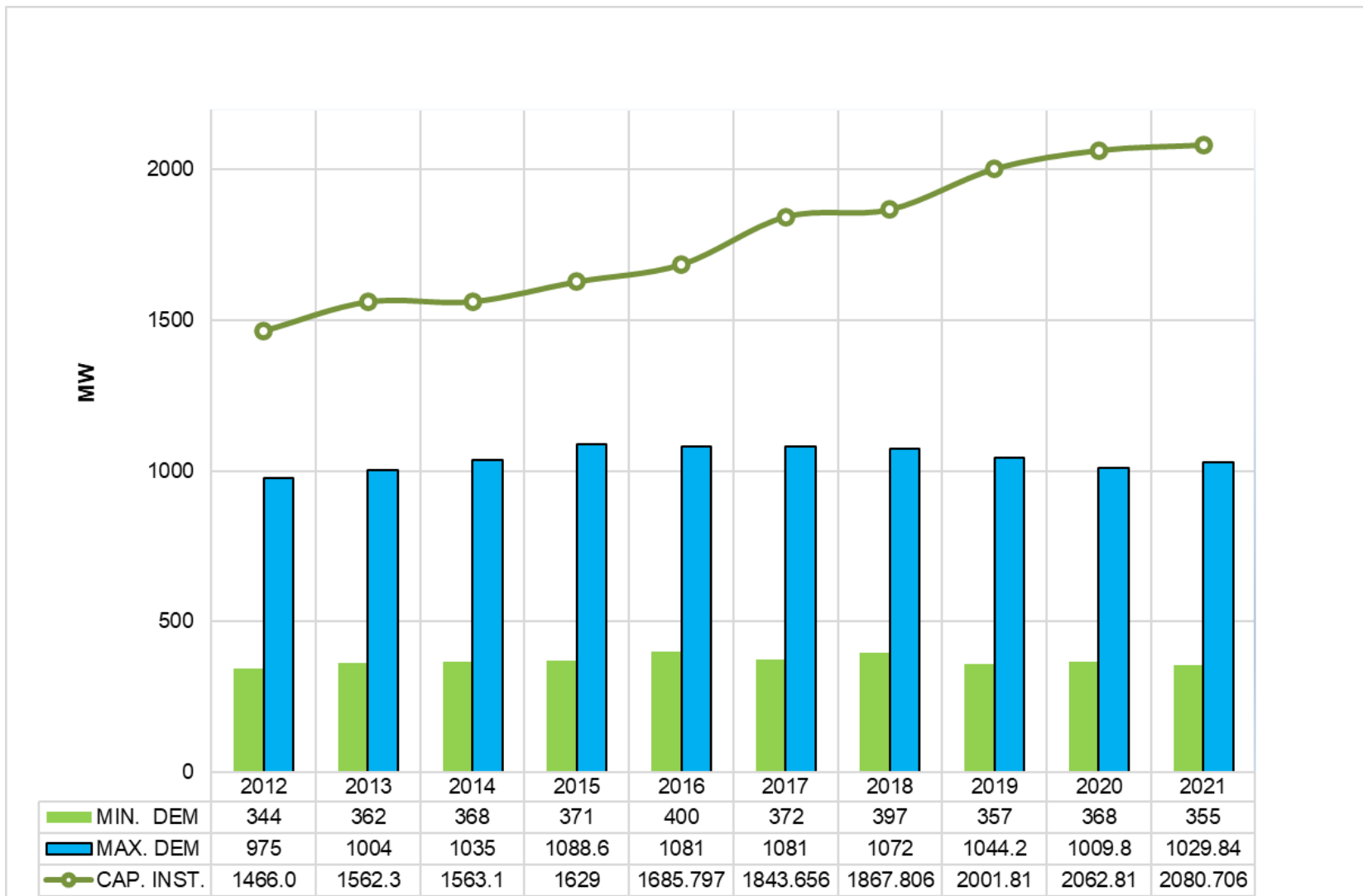
DEMANDA MÍNIMA

MES	2012			2013			2014			2015			2016		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	1	06:30	344.0	1	06:30	362.0	1	06:30	368.0	1	06:30	371.0	1	06:30	417.0
FEB	19	04:00	463.0	18	02:30	453.0	2	06:30	464.0	1	03:30	467.0	8	03:30	463.0
MAR	5	02:00	459.0	30	06:00	407.0	17	03:00	485.0	23	02:30	492.0	25	06:00	461.0
ABR	7	06:00	399.0	1	03:00	465.0	19	06:00	448.0	3	02:30	451.0	10	06:00	516.0
MAY	28	03:30	436.0	27	02:30	460.0	2	03:00	466.0	15	03:00	487.0	1	06:00	514.0
JUN	24	03:00	443.0	17	03:30	449.0	16	03:00	465.0	8	03:00	486.0	13	03:30	489.0
JUL	2	03:30	419.0	1	02:30	453.0	7	03:00	490.0	20	03:30	494.0	24	03:00	487.0
AGO	6	06:00	410.0	7	02:30	427.0	6	03:30	463.0	6	06:00	502.0	6	03:30	452.0
SEP	10	02:30	439.0	16	03:00	443.0	16	02:30	426.0	6	04:00	493.0	5	03:00	466.0
OCT	8	03:00	438.0	21	03:00	448.0	27	03:00	440.0	19	03:00	468.0	17	02:30	494.0
NOV	3	03:00	433.0	3	03:30	442.0	3	02:30	423.0	3	03:30	479.0	28	03:00	475.0
DIC	25	06:30	352.0	25	06:30	380.0	25	06:30	391.0	25	06:30	420.0	25	06:30	400.0

MES	2017			2018			2019			2020			2021		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	1	07:00	372.0	1	07:00	397.0	1	07:30	392.0	1	10:00	368.0	1	11:00	362.0
FEB	20	03:00	503.0	19	03:00	508.0	4	03:00	516.0	2	10:30	519.0	21	10:00	501.0
MAR	19	03:00	509.0	31	06:00	491.0	25	02:30	534.0	29	06:00	480.0	21	09:30	515.0
ABR	14	06:00	474.0	1	06:00	490.0	21	06:00	475.0	12	10:30	446.0	2	10:00	451.0
MAY	2	03:30	487.0	1	06:00	521.0	19	06:00	528.0	31	09:30	440.0	2	10:00	526.0
JUN	25	01:00	415.0	3	06:00	508.0	3	03:30	527.0	7	08:00	420.0	27	10:00	510.0
JUL	3	00:00	489.0	1	06:00	530.0	7	06:00	519.0	12	10:00	486.0	18	09:30	542.0
AGO	6	06:00	501.0	7	03:00	475.0	7	02:30	499.0	9	09:30	479.0	6	09:30	510.0
SEP	18	04:00	505.0	16	03:30	496.0	1	06:00	476.0	6	09:00	507.0	26	10:00	490.0
OCT	2	03:00	474.0	8	03:00	489.0	27	09:30	492.0	5	03:00	518.0	31	09:00	496.0
NOV	19	03:30	491.0	3	02:30	491.0	3	08:00	488.0	1	10:00	492.0	7	10:30	467.0
DIC	25	06:30	413.0	25	07:00	408.0	25	10:00	357.0	25	10:30	390.0	25	10:00	355.0

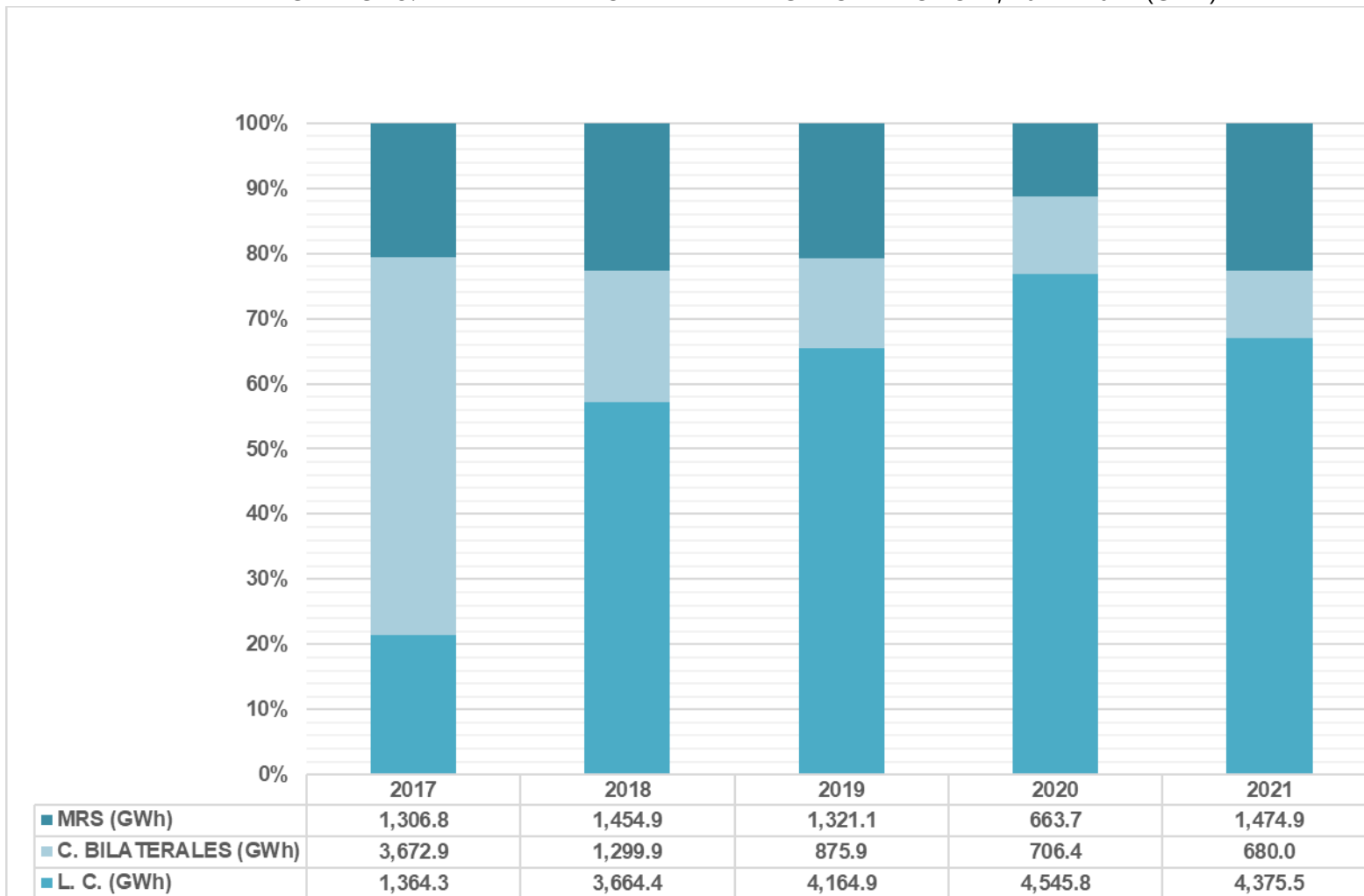
FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

GRÁFICA 9 CAPACIDAD INSTALADA, DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA, 2012 -2021 (MW)



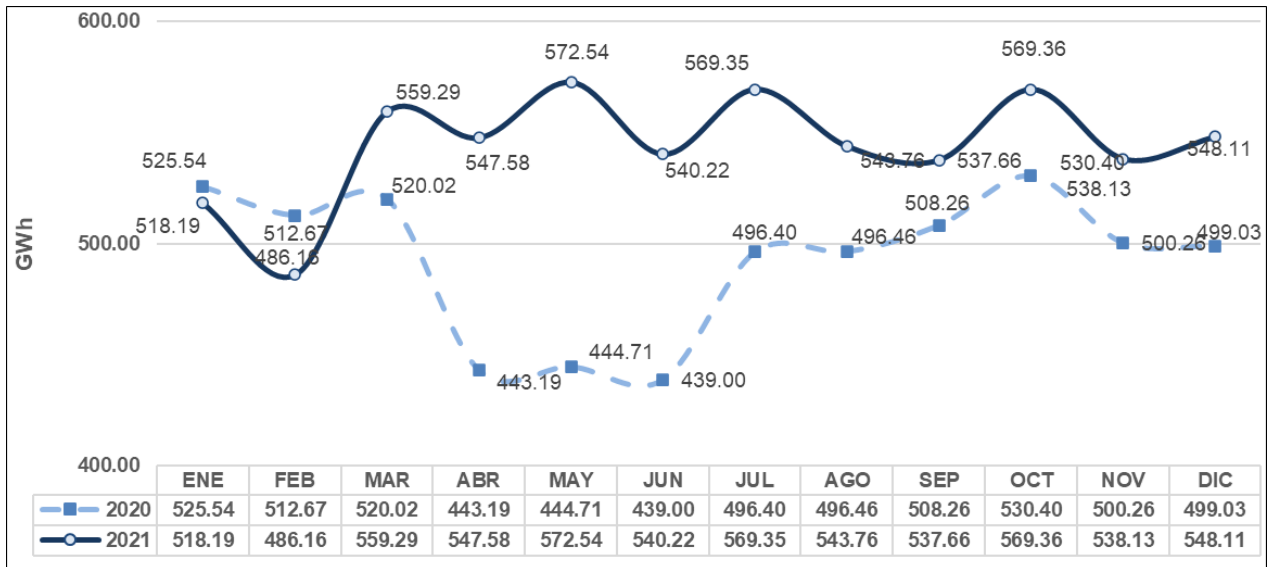
FUENTE: SIGET Y UNIDAD DE TRANSACCIONES.

GRÁFICA 9.1 DEMANDA ANUAL EN EL MERCADO MAYORISTA, 2017 -2021 (GWh)



FUENTE: SIGET Y UNIDAD DE TRANSACCIONES
MRS: MERCADO REGULADO DEL SISTEMA
C.BILATERALES: CONTRATOS BILATERALES
L.C.: LIBRE CONCURRENCIA

GRÁFICA 9.2 COMPARATIVO DE LA DEMANDA DE ENERGÍA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2020 Y 2021 (GWh)



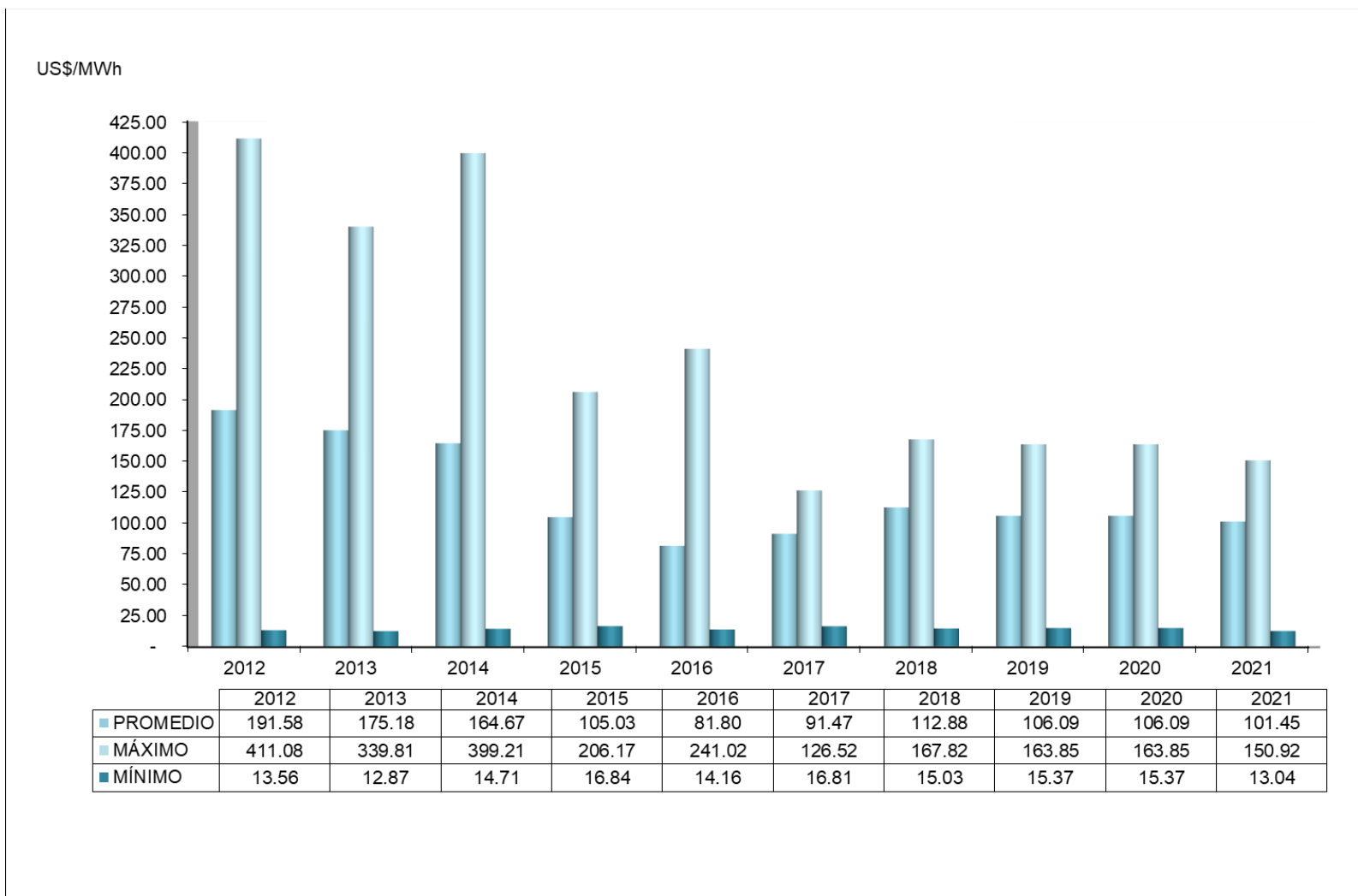
FUENTE: SIGET Y UNIDAD DE TRANSACCIONES

TABLA 10: EVOLUCIÓN DEL PRECIO PROMEDIO MENSUAL EN EL MERCADO REGULADO DEL SISTEMA, 2012 – 2021 (\$/MWh)

AÑO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	TOTAL
2012	181.41	198.01	212.32	206.50	204.86	188.22	218.70	179.23	175.94	175.99	181.34	176.50	191.58
2013	183.24	186.78	189.41	193.04	197.13	178.71	178.59	173.60	155.09	149.77	154.01	162.77	175.18
2014	163.80	172.16	177.51	181.30	178.38	172.41	185.51	189.77	152.11	136.46	139.46	127.13	164.67
2015	119.24	104.20	100.97	112.75	115.46	118.87	131.73	125.11	98.30	84.08	79.50	70.15	105.03
2016	65.85	62.07	66.10	74.53	86.45	86.52	85.72	80.45	79.72	104.55	100.36	89.22	81.80
2017	95.14	97.83	95.38	95.52	98.35	86.60	87.01	85.20	74.77	78.24	102.00	101.64	91.47
2018	101.78	103.84	103.84	107.91	113.20	111.41	136.61	128.73	104.13	119.88	122.00	101.21	112.88
2019	101.37	123.84	120.87	125.32	121.73	108.67	121.90	107.74	102.38	85.40	81.31	81.28	106.82
2020	85.84	89.85	75.00	54.31	54.44	61.99	73.38	72.92	60.60	69.24	60.22	68.16	68.83
2021	68.08	80.86	101.16	106.33	116.25	112.64	106.43	79.98	82.83	129.33	128.09	120.86	102.74

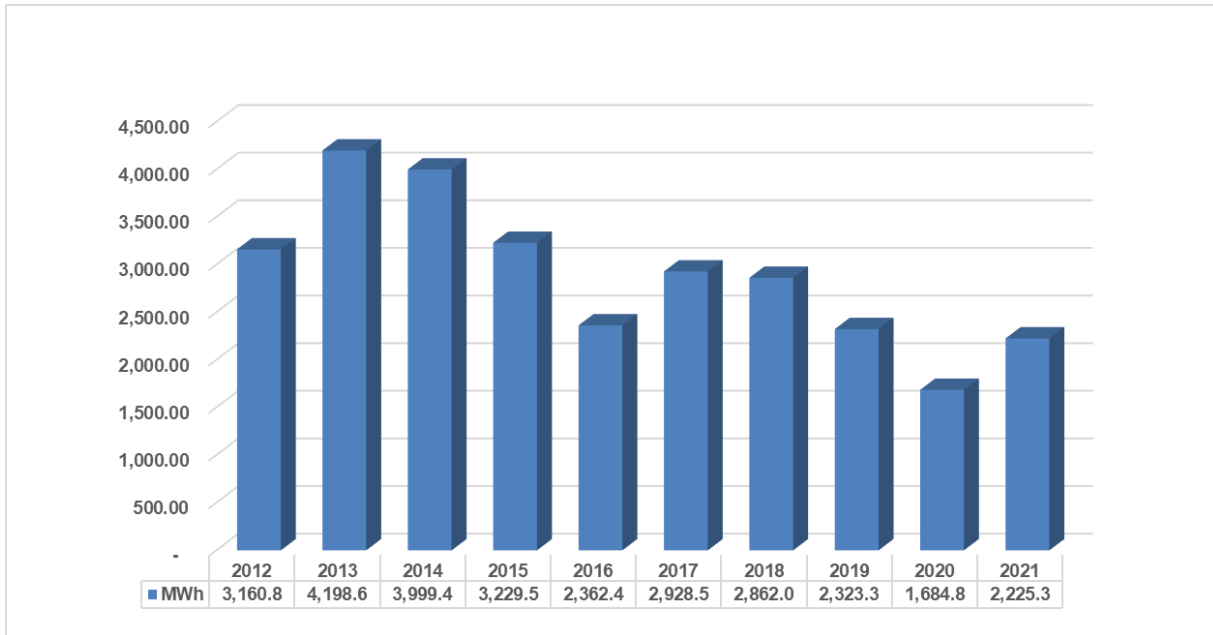
FUENTE: SIGET Y UNIDAD DE TRANSACCIONES

GRÁFICA 10 PRECIOS DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO REGULADO DEL SISTEMA, 2012 -2021 (\$/MWh)



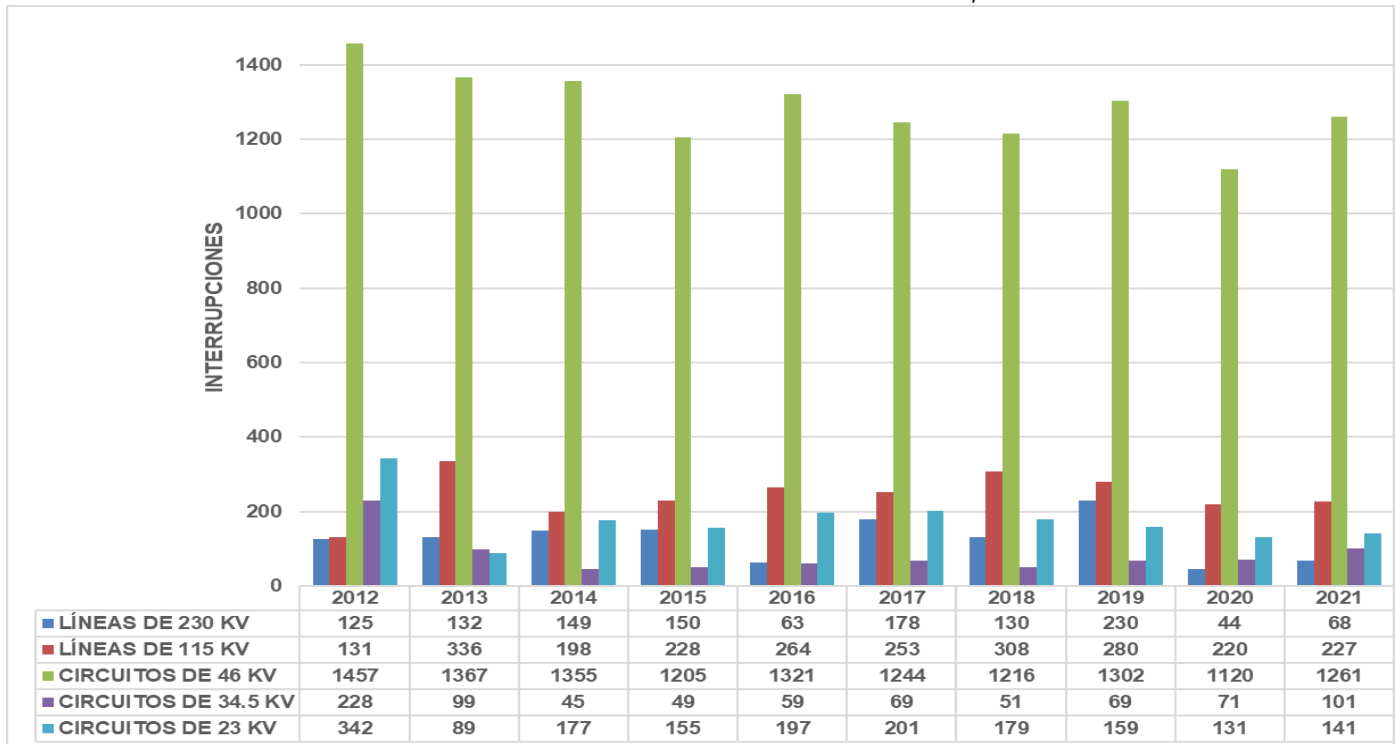
FUENTE: SIGET Y UNIDAD DE TRANSACCIONES

GRÁFICA 11 ENERGÍA NO SERVIDA, 2012-2021 (MWh)



FUENTE: SIGET Y UNIDAD DE TRANSACCIONES.

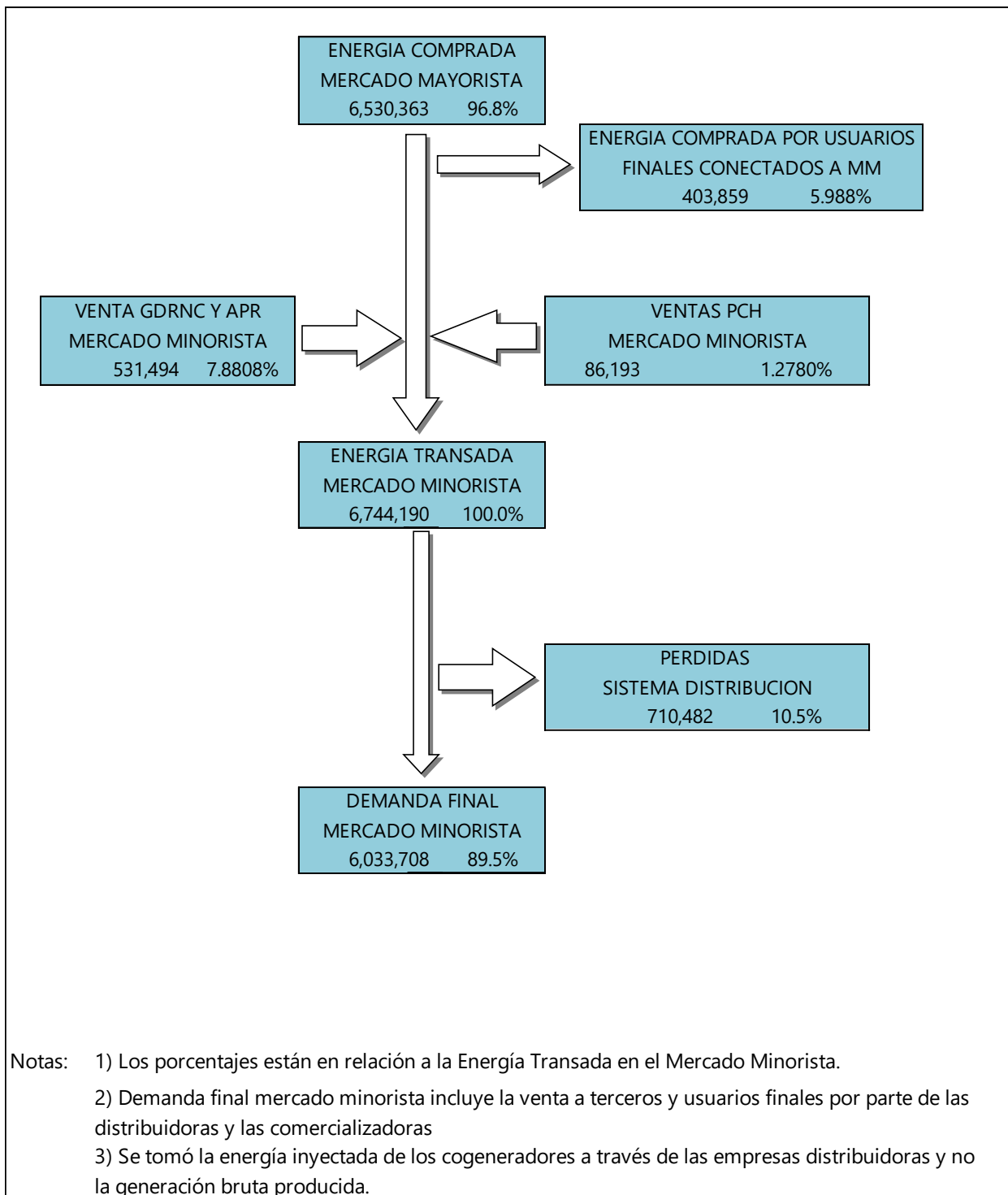
GRÁFICA 12 INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE, 2012 - 2022



FUENTE: SIGET Y UNIDAD DE TRANSACCIONES

TABLAS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MINORISTA

GRÁFICA 13. RESUMEN DEL FLUJO DE LA ENERGIA ELECTRICA (GWh)



FUENTE: UT, GENERADORES Y EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 11: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES POR TECNOLOGÍA (MW)

MERCADO MINORISTA				
TECNOLOGÍA	2020		2021	
	MW	%	MW	%
FOTOVOLTAICA MMIN	255.46	70.84%	310.16	86.01%
HIDROELÉCTRICA MMIN	21.10	5.85%	19.17	5.32%
CENTRALES DE COMBUSTIBLE FÓSIL	13.99	3.88%	13.99	3.88%
BIOMASA MMIN	0.00	0.00%	11.00	3.05%
BIOGÁS MMIN	6.85	1.90%	6.30	1.75%
TOTAL	297.40	100.00%	360.62	100.00%

FUENTE: SIGET

TABLA 11.1: CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES, 2021 (MW)

CAPACIDAD INSTALADA	APR	GDR	UPR	APT-D	TOTAL
CENTRALES FOTOVOLTAICAS, MW					
AES NEJAPA GAS, LTDA. DE C.V.		2.50			2.50
AES UNION DE NEGOCIOS		3.50			3.50
AHUACHAPAN SOLAR, S.A. DE C.V.		1.80			1.80
AMERICAN INDUSTRIAL PARK		24.45			24.45
ASOCIO GRUPO ARQUERO DELFOS, S.A. DE C.V.		1.20			1.20
BOSFORO LTDA. DE C.V.		100.00			100.00
BUENAVENTURA, S.A. DE C.V.		0.78			0.78
CERÁMICA DEL PACIFICO, S.A. DE C.V.		0.30			0.30
CERSA S.A DE C.V		11.50			11.50
COESAR, S.A. DE C.V.		1.08			1.08
CUSCATLÁN SOLAR, LTDA. DE C.V.		10.00			10.00
DESARROLLOS AGRICOLAS SANTA MARTA		1.94			1.94
DISTRIBUIDORA DE AZUCAR Y DERIVADOS, S.A. DE C.V.		0.20			0.20
ECOENERGY, S.A. DE C.V.		4.50			4.50
ECTROPA, S.A. DE C.V.		0.10			0.10
EDECSA, S.A. DE C.V.		2.00			2.00
ELECTRICA DE CEREN, S.A. DE C.V.		10.00			10.00
ELIAS POCASANGRE		3.50			3.50
ENCINA SOLAR		1.50			1.50
ENERGIA Y PROYECTOS, S.A. DE C.V.		1.40			1.40
ENERPOWER, S.A. DE C.V.		0.30			0.30
EPOCACI, S.A. DE C.V.		1.60			1.60
F. PEÑA DE MORENO, S.A. DE C.V.		0.45			0.45
GENEFI, S.A. DE C.V.		0.19			0.19
GENRO, S.A. DE C.V.		1.90			1.90
HILCASA ENERGY, S.A. DE C.V. (APOPA ENERGY)		12.28			12.28
HILOSA POWER, S.A. DE C.V.		1.50			1.50
IELOU ENERGY, S.A. DE C.V.		2.04			2.04
INDUFOAM ENERGY SUPPLY, S.A. DE C.V.		3.10			3.10
INVERSIONES ENERGÉTICAS DE OCCIDENTE, S.A. DE C.V.		0.75			0.75
INVERSIONES ICARUS, S.A. DE C.V.		0.04			0.04
INVERSIONES Y DESARROLLOS ENERGETICOS, S.A. DE C.V.		3.64			3.64
LEXCORP SOLAR, S.A. DE C.V.		2.38			2.38

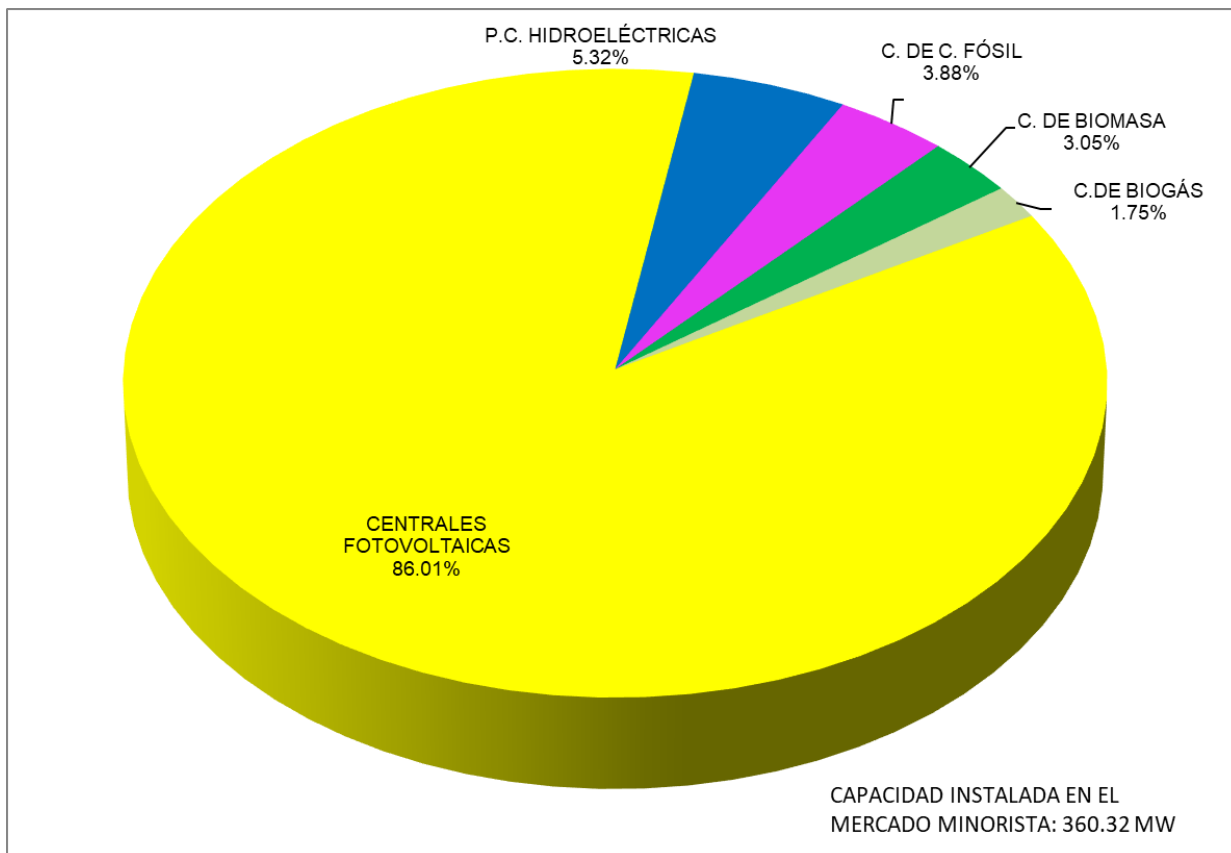
FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

TABLA 11.1 CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES, 2021 (MW)

CAPACIDAD INSTALADA	APR	GDR	UPR	APT-D	TOTAL
CENTRALES FOTOVOLTAICAS, MW					
MINISTERIO DE AGRICULTURA Y GANADERIA		0.25			0.25
PARQUE SOLAR CANGREJERA, S.A. DE C.V.		1.20			1.20
POTENZA, S.A. DE C.V.		11.00			11.00
PROMOTORA INMOBILIARIA M.A. S.A. DE C.V.		1.40			1.40
PROVIDENCIA SOLAR, S.A. DE C.V.		19.80			19.80
PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. DE C.V.		8.60			8.60
SOLAR INTERNACIONAL, S.A. DE C.V.		1.20			1.20
SOLARIS ENERGY, S.A. DE C.V.		0.80			0.80
VASES INGENIEROS		0.50			0.50
VIJOSA POWER, LTDA. DE C.V.		1.35			1.35
UPR			51.60		51.60
APR	0.05				0.05
TOTAL C. FOTOVOLTAICAS	0.05	258.51	51.60		310.16
PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS, MW					
COMPAÑÍA ELÉCTRICA CUCUMACAYÁN, S.A. DE C.V.		11.65			11.65
DE MATHEU Y CIA, S.A. DE C.V.		0.60			0.60
HIDRO JUAYUA		2.47			2.47
HIDROELÉCTRICA PAPALOATE S.A. DE C.V.		2.00			2.00
INDUSTRIAS AGRICOLAS VENECIA Y PRUSIA S.A. DE C.V.		0.25			0.25
SANEAMIENTO BÁSICO, EDUCACIÓN SANITARIA Y ENERGÍAS ALTERNATIVAS (SABES)		0.08			0.08
SENSUNAPAN S.A. DE C.V.		2.00			2.00
VELESA ENERGY, S.A. DE C.V.		0.12			0.12
TOTAL P.C. HIDROELÉCTRICAS	-	19.169	-		19.17
CENTRALES DE GLP, MW					
KIMBERLY-CLARK DE CENTRO AMÉRICA, LTDA. DE C.V.				13.99	13.99
TOTAL C. DE GLP	-	-		13.99	13.99
CENTRALES DE BIOMASA, MW					
INGENIO CENTRAL AZUCARERO JIBOA, S.A. DE C.V.		9.20			9.20
INGENIO LA MAGDALENA, S.A. DE C.V.		1.80			1.80
TOTAL C. DE BIOMASA	-	11.00	-		11.00
CENTRALES DE BIOGAS, MW					
AES NEJAPA GAS, LTDA. DE C.V.		5.00			5.00
AGRÍCOLA GANADERA ONZA, S.A. DE C.V.		0.30			0.30
AGROSANIA S.A. DE C.V.		0.15			0.15
RENIG, S.A. DE C.V.		0.85			0.85
TOTAL C. DE BIOGAS	-	6.30	-		6.30
TOTAL GENERAL	0.05	294.98	51.60	13.99	360.62

FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

GRÁFICA 14 CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES



FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

TABLA 12: GENERACIÓN RENOVABLE EN DISTRIBUCIÓN, 2017 -2021 (MWh)

AÑO	FOTOVOLTAICA	HIDROELÉCTRICA	BIOGAS	BIOMASA	TOTAL
2017	42,513.25	85,079.39	33,844.19	6,119.20	167,556.03
2018	117,011.57	82,900.60	27,326.29		227,238.46
2019	272,809.77	80,567.85	29,063.28		382,440.90
2020	406,188.82	94,427.30	26,683.64		527,299.77
2021	510,057.22	86,193.10	21,279.74	156.74	617,686.80
TOTAL	1,348,580.64	429,168.23	138,197.14	6,275.94	1,922,221.96

FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

TABLA 12.1: GENERACIÓN FOTOVOLTAICA, 2017 -2021 (MWh)

PLANTA GENERADORA	AÑO				
	2017	2018	2019	2020	2021
SPICA	32,337.51	43,343.64	44,048.38	42,594.68	44,190.59
BOSFORO PLANTA LA UNIÓN				23,478.52	25,606.06
BOSFORO PLANTA PASAQUINA				22,813.04	24,881.05
BOSFORO PLANTA SANTA ANA				23,327.08	24,438.66
BOSFORO PLANTA EL CARMEN				22,871.50	24,105.86
BOSFORO JIQUILISCO				22,524.77	23,974.36
BOSFORO SAN SEBASTIAN SALITRILLO (SANTA ANA II)				23,152.75	23,791.92
BOSFORO PLANTA SONSONATE				22,472.13	23,486.01
BOSFORO PLANTA NEJAPA				20,525.93	22,739.38
BOSFORO PLANTA GUAZAPA				20,357.80	22,270.17
BOSFORO PLANTA GUAZAPA II (APOPA)				20,921.98	22,073.31
POTENZA	6,614.77	25,412.83	25,096.70	23,431.63	18,849.03
LAS MESAS I				16,599.36	17,139.43
SANTA ANA III					14,003.47
ARMENIA SOLAR 2A					13,809.45
AURINKO				871.28	13,268.99
SOL DE OPICO				11,946.57	12,813.94
ARMENIA SOLAR				5,190.30	11,522.62
LAS MESAS II				10,467.42	10,724.91
PROYECTO SOLAR FOTOVOLTAICO AEROPUERTO INTERNACIONAL EL SALVADOR 4.5 MW				1,542.96	8,152.73
ARMENIA SOLAR 1B					6,412.38
OPICO POWER				1,852.41	6,230.96
ACAJUTLA				3,296.83	5,986.80
HILCASA GRANJA SOLAR EL ÁNGEL			5,906.09		5,787.51
INDUFOAM					5,525.89
EDESOLAR				1,076.11	4,794.64
FOTOVOLTAICA SAN ISIDRO					4,742.43
HILCASA EL ÁNGEL TECHOS 2					3,907.18
AES MONCAGUA	4.32		4,308.09	3,907.01	3,840.75
REGINA				222.64	3,370.89
CENTRAL FOTOVOLTAICA NUEVO GUALCHO				2,722.06	3,307.78
INMOBILIARIA APOPA (FOTOVOLTAICA)					3,035.32
HILCASA EL ÁNGEL TECHOS 1					2,981.37
VIJOSA POWER				1,996.65	2,822.21
GRUPO ROCA			2,608.52	2,594.65	2,652.62
FV MIRAMAR					2,631.66
PV GEN			2,603.33	2,560.28	2,606.08
PLANTA FV APOLO				2,584.63	2,572.35
RENOVABLES EL SALVADOR UNO			2,576.08	2,494.35	2,523.54
ENCINA SOLAR				1,096.35	2,439.87
CENTRO COMERCIAL METROCENTRO SANTA ANA				2,174.00	2,269.35
HILOSA					2,227.91
PLANTA FV EL PROGRESO				1,939.45	1,893.46
SFV AGDOSA SANTA ELENA				90.34	1,457.93
CENTRO COMERCIAL METROCENTRO SAN MIGUEL					1,401.67
CENTRO COMERCIAL MULTIPLAZA				1,327.25	1,328.44
INTRADESA IDC			1,358.33	1,289.96	1,295.75
ALSASA					1,163.89
CANGREJERA2				1,007.46	1,087.12
CANGREJERA3				1,013.48	1,068.51

FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

CONTINUACIÓN

TABLA 12.1: GENERACIÓN FOTOVOLTAICA, 2017 -2021 (MWh)

PLANTA GENERADORA	AÑO				
	2017	2018	2019	2020	2021
SOLARIS II				995.51	1,044.72
SOLARIS I				1,001.90	1,037.24
BARRIO NUEVO 2 - GA2				883.55	926.54
BARRIO NUEVO 3 - GA3				873.85	920.73
INTRADESA OFICINAS			870.09	821.14	912.64
BARRIO NUEVO 1 - GA1				854.83	897.35
TANGOLONA				696.03	891.47
CANGREJERA1				1,025.90	852.69
SOLAR INTERNACIONAL II			728.67	695.53	724.50
SOLAR INTERNACIONAL III			732.80	693.71	721.83
SOLAR INTERNACIONAL I			734.06	692.34	718.06
CALUCO					637.91
CENTRO COMERCIAL EL PASEO	532.99			457.68	559.62
HOTEL REAL INTERCONTINENTAL					533.38
PLANTA FOTOVOLTAICA PRODET					493.66
PEÑA MORENO				650.12	459.45
INTRADESA PLANTA 8-A			421.12	422.50	429.78
EL SITIO					396.11
SOLAR WATT, S.A. DE C.V.					258.84
SIRIUS					250.48
SFV EL ENCUENTRO SAN MARCOS					239.04
MAG- KOICA				209.72	227.60
EL ENCUENTRO LOURDES					182.63
INTRADESA PLANTA 8-B			210.16	181.71	170.48
PROYECTO BODEGÓN SOLAR I					141.43
DIZUCAR				89.54	120.59
SAN MIGUEL					57.44
ECTROPA	-			42.86	30.68
MICRO CENTRAL FV PALO ALTO					6.73
FOTOVOLTAICO MELENDEZ					5.43
ALPHA SOLAR I				892.83	
ALPHA SOLAR II				851.85	
APOPA Y MZ1 - MZ2				2,811.05	
ARQUERO DELFOS			2,729.64		
BOSFORO		39,919.48			
BOSFORO, LTDA. DE C.V. - CAESS			9,553.70		
BOSFORO, LTDA. DE C.V. - CLESA			57,288.79		
BOSFORO, LTDA. DE C.V. - DEUSEM			19,421.45		
BOSFORO, LTDA. DE C.V. - EEO			68,913.62		
CONSOLIDADO APR	12.74	65.57	64.68		
GRANJA Y TECHOS 2				8,873.53	
HASBÚN HASBÚN	-				
HILCASA EL ÁNGEL TECHOS 3			3,771.41		
HILCASA INMOBILIARIA APOPA			3,240.85		
INDUFOAM ENERGY	2,475.91	5,606.25	5,647.48	5,385.56	
INVERSIONES Y DESARROLLOS ENERGÉTICOS /3		2,663.80	4,784.73		
JOSÉ CASTELLA	-				
PARQUE SOLAR CANGREJERA			3,122.11		
SARAM	-				

FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

NOTA: Algunas plantas no presentan generación en años continuos debido a: i) cambian de nombre; ii) la información anual enviada a SIGET la envían con otro nombre aun y no hayan cambiado el mismo legalmente; iii) en algunas ocasiones reportan generación unificada por tratarse del mismo dueño; iv) no enviaron o enviaron a SIGET la información fuera de tiempo.

TABLA 12.1: GENERACIÓN FOTOVOLTAICA, 2017 -2021 (MWh)

PLANTA GENERADORA	AÑO				
	2017	2018	2019	2020	2021
SISTEMA 1				734.30	
SISTEMA 2				686.84	
SISTEMA 3				719.47	
SOLARIS ENERGY			2,068.88		
TECHOS 1 Y S4				1,131.20	
ZONA FRANCA SAN BARTOLO	535.01				
TOTAL	42,513.25	117,011.57	272,809.77	403,710.68	510,057.22

FUENTE: EMPRESA GENERADORAS Y SIGET

TABLA 12.2: GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA, 2017 -2021 (MW)

PLANTA GENERADORA	AÑO				
	2017	2018	2019	2020	2021
HIDRO JUAYUA	16,225.32	16,487.01	16,139.10	15,818.94	16,905.19
CUCUMACAYÁN	15,360.70	15,170.77	14,644.43	14,703.25	15,132.43
CENTRAL NAHUIZALCO I	13,589.71	12,663.64	12,490.89	25,197.90	13,513.95
RÍO SUCIO	11,282.32	10,496.85	9,744.67	10,584.50	11,077.21
CENTRAL HIDROELECTRICA PAPALOATE	4,993.02	4,790.66	5,405.08	5,419.59	5,767.23
PLANTA HIDROELECTRICA LA CALERA				4,864.07	5,092.24
SAN LUIS II	4,406.85	4,420.22	4,348.98	4,325.96	4,218.61
MILINGO	4,327.69	4,120.64	3,819.64	3,363.52	3,883.95
SAN LUIS I	3,816.07	3,575.35	3,552.61	3,710.40	3,644.03
BULULÚ	2,942.58	2,845.86	2,748.97	3,006.10	2,868.33
SONSONATE	909.04	1,114.72	1,040.82	855.67	1,108.84
CENTRAL HIDR. VENECIA Y PRUSIA	1,015.58	930.84	837.95	1,175.74	976.36
CUTUMAY CAMONES	934.11	1,164.41	853.52	995.21	828.28
VELESA ENERGY				406.46	591.45
EL CALAMBRE					309.96
MIRACAPA					275.04
DE MATHEU	5,276.39	5,119.65	4,941.19		
TOTAL	85,079.39	82,900.60	80,567.85	94,427.30	86,193.10

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS Y SIGET

TABLA 12.3: GENERACIÓN BIOGÁS, 2017 -2021 (MW)

PLANTA GENERADORA	AÑO				
	2017	2018	2019	2020	2021
AES-NEJAPA GAS	33,056.92	26,562.74	28,281.92	26,086.89	19,807.11
RENIG					1,047.78
SAN RAMÓN	720.53	698.99	776.12	248.76	355.60
BIODIGESTOR SAN JULIAN	66.74	64.56	5.23	49.62	69.26
TOTAL GENERAL	33,844.19	27,326.29	29,063.28	26,385.27	21,279.74

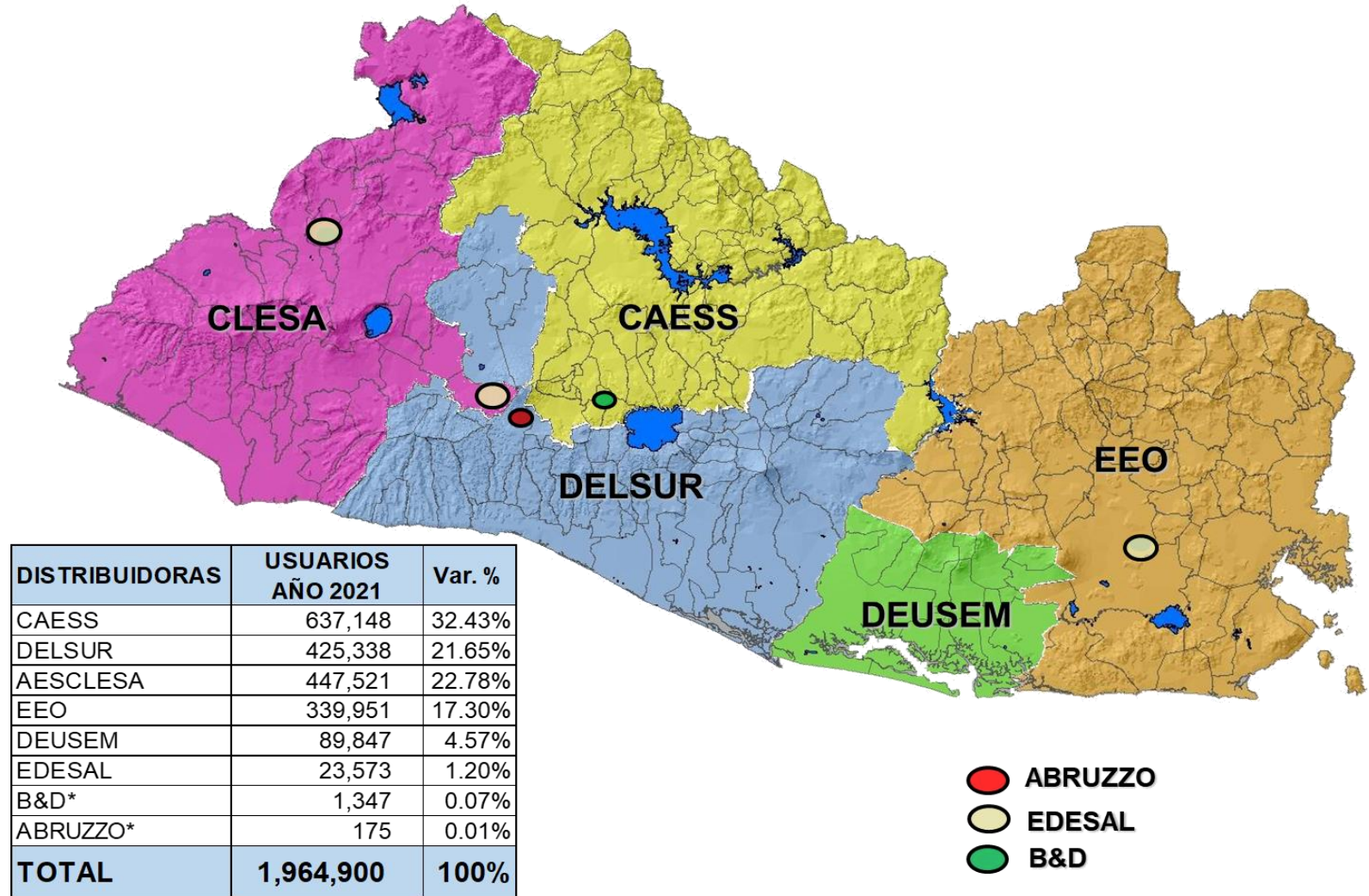
FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS

TABLA 12.4 GENERACIÓN BIOMASA, 2017 -2021 (MW)

PLANTA GENERADORA	AÑO				
	2017	2018	2019	2020	2021
INGENIO LA MAGDALENA					156.74
INGENIO JIBOA	6,119.20				
TOTAL	-	-	-	-	156.74

FUENTE: EMPRESAS GENERADORAS

GRÁFICA 15 AREA DE INFLUENCIA Y NÚMERO DE USUARIOS DE LAS COMPAÑÍAS DISTRIBUIDORAS



FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS
 *DATOS DE BYD Y ABRUZZO HASTA EL AÑO 2020

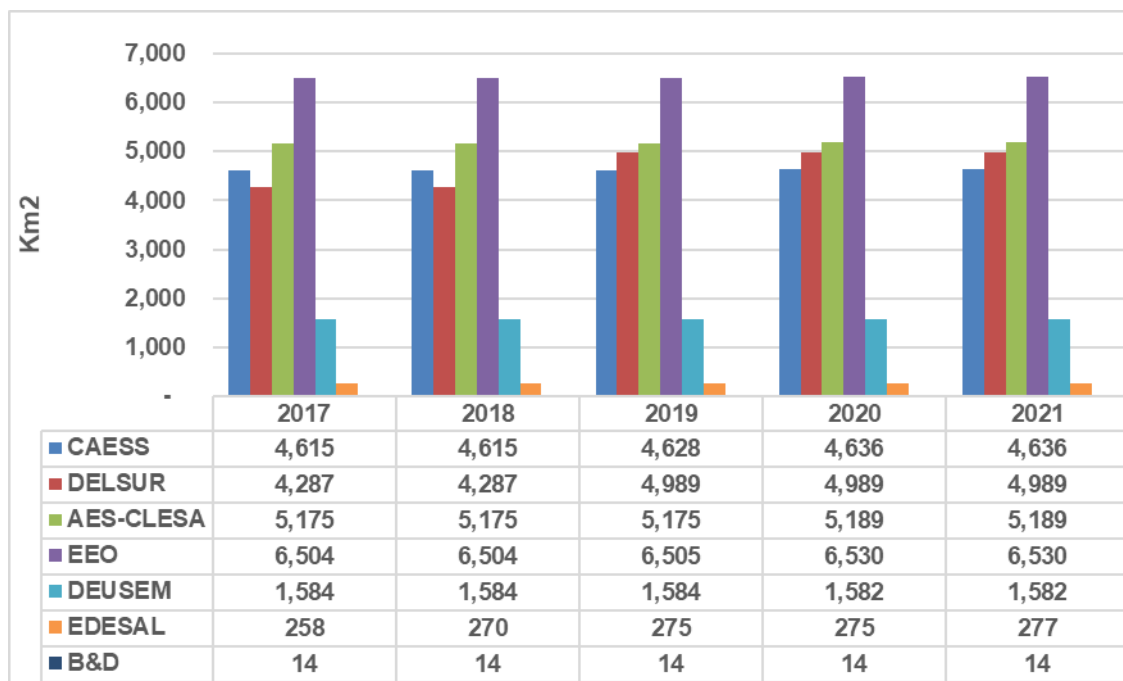
TABLA 13: INFORMACIÓN TÉCNICA EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

INDICADOR	CAESS	DELSUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL
AREA SERVIDA (KM ²)	4,636.0	4,988.8	5,188.5	6,530.1	1,582.2	277.0
NO. DE ABONADOS AL 31/12/21	637,148	425,338	447,521	339,951	89,847	23,573
BAJA TENSIÓN	633,119	422,368	444,778	338,272	89,445	23,467
MEDIA TENSIÓN	3,953	2,970	2,662	1,648	398	106
SERVICIOS ESPECIALES	76	0	81	31	4	0
KMS DE LÍNEA	11,531	10,847	11,827	13,789	2,843	389
BAJA TENSIÓN	6,187	5,724	5,896	6,658	1,523	159
MEDIA TENSIÓN	5,344	5,122	5,930	7,131	1,319	230
PÉRDIDAS TOTALES (%)	10.01%	10.37%	10.66%	12.34%	13.30%	8.07%
TÉCNICAS	6.80%	7.37%	8.11%	9.75%	9.97%	7.01%
NO TÉCNICAS	3.21%	3.00%	2.55%	2.59%	3.33%	1.06%
CONSUMO FINAL DE ENERGÍA (GWH)	2,100	1,607	1,018	668	154	139

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

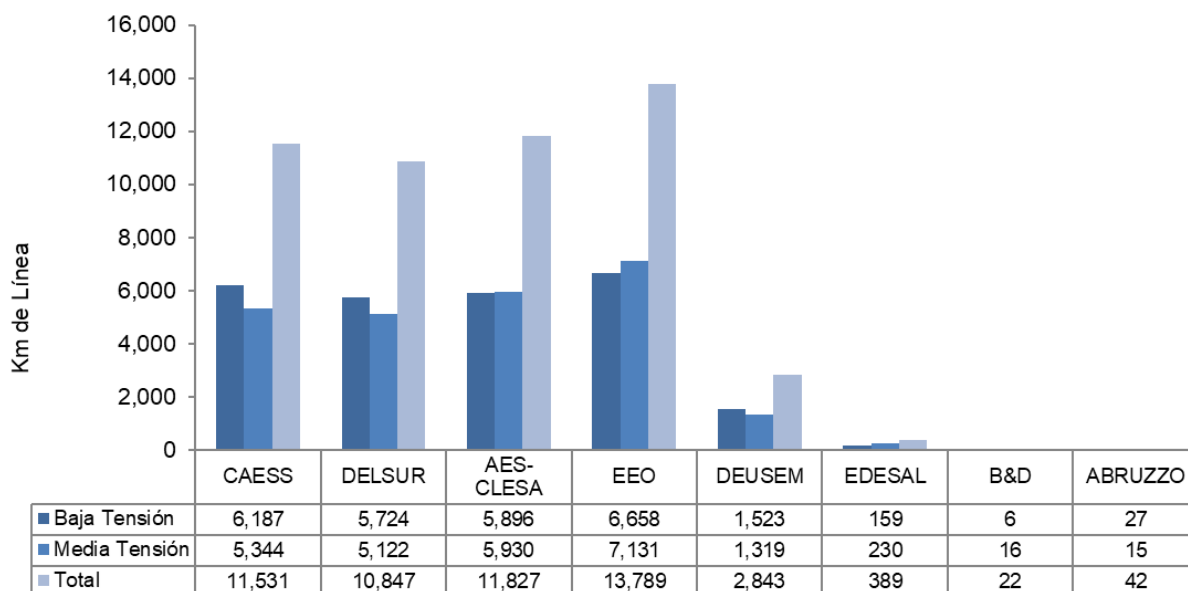
ABRUZZO Y BYD NO PRESENTARON INFORMACIÓN

GRÁFICA 15.1 AREAÁ SERVIDA POR EMPERSA DISTRIBUIDORA, 2017 2021



FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

GRÁFICA 15.2 KILÓMETROS DE LÍNEA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA



FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 14: INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

	CAESS	DELSUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL
NÚMERO DE INTERRUPCIONES	27,321	26,418	34,881	34,085	6,376	6,376
PROGRAMADAS	483	1,108	892	410	88	59
NO PROGRAMADAS	26,838	25,310	33,989	33,675	6,288	404
COMPENSACIÓN POR ENERGÍA NO SERVIDA						
MWH	1,855	1,736	1,899	1,363	211	124
DÓLARES	493,374	462,105	529,641	394,516	61,155	33,028
NÚMERO DE RECLAMOS DE CLIENTES	168,717	54,595	110,380	103,229	17,169	644
NÚMERO DE ABONADOS SIN MEDIDOR	4,648	1,898	846	1,881	428	254

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y SIGET

TABLA 14.1: ÍNDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TÉCNICO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA

INDICES	TTIK carga alta	TTIK carga baja	FMIK carga alta	FMIK carga baja	SAIDI carga alta	SAIDI carga baja	SAIFI carga alta	SAIFI carga baja
LÍMITE ESTABLECIDO	10	24	5	12	14	24	14	18
CAESS								
Enero	0.31	2.17	0.17	0.39	0.32	1.89	0.16	0.34
Febrero	0.45	2.66	0.27	0.58	0.53	2.43	0.28	0.55
Marzo	0.99	3.35	0.54	0.79	1.28	3.12	0.62	0.77
Abril	1.70	5.37	0.79	1.24	2.15	5.12	0.96	1.28
Mayo	2.33	9.37	1.04	2.62	3.25	9.11	1.34	2.78
Junio	2.75	11.88	1.19	3.14	3.90	11.65	1.52	3.31
Julio	3.22	13.91	1.42	3.90	4.54	13.70	1.83	4.09
Agosto	3.87	16.73	1.60	4.52	5.44	16.51	2.09	4.73
Septiembre	4.26	19.66	1.77	5.26	6.11	19.88	2.36	5.58
Octubre	4.67	21.37	1.98	5.71	6.63	21.63	2.65	6.00
Noviembre	4.91	22.27	2.08	5.97	6.95	22.57	2.76	6.27
Diciembre	5.07	23.19	2.19	6.21	7.16	23.58	2.89	6.53
DELSUR								
Enero	0.41	0.87	0.36	0.39	0.68	1.01	0.50	0.50
Febrero	0.72	2.12	0.65	0.69	1.06	2.25	0.83	0.81
Marzo	1.15	3.74	1.00	1.59	1.71	3.82	1.35	1.77
Abril	1.61	5.32	1.29	3.10	2.33	5.44	1.77	3.23
Mayo	1.94	7.51	1.56	3.63	3.02	8.01	2.13	3.82
Junio	2.59	9.69	1.95	4.60	4.17	10.39	2.73	4.90
Julio	3.34	11.86	2.29	5.56	5.72	12.68	3.29	5.92
Agosto	4.04	14.80	2.66	6.97	6.81	15.75	3.71	7.30
Septiembre	4.46	17.11	2.93	7.71	7.61	18.33	4.26	8.10
Octubre	4.97	19.15	3.23	8.40	8.39	20.73	4.65	8.92
Noviembre	5.25	20.17	3.41	8.80	8.84	21.94	4.86	9.37
Diciembre	5.53	21.26	3.71	9.41	9.37	23.19	5.30	10.05

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CONTINUACIÓN

TABLA 14.1 ÍNDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TÉCNICO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA

INDICES	TTIK carga alta	TTIK carga baja	FMIK carga alta	FMIK carga baja	SAIDI carga alta	SAIDI carga baja	SAIFI carga alta	SAIFI carga baja
LÍMITE ESTABLECIDO	10	24	5	12	14	24	14	18
AES CLESA								
Enero	0.42	1.48	0.17	0.40	0.49	1.46	0.19	0.38
Febrero	0.88	2.43	0.34	0.62	1.07	2.39	0.43	0.60
Marzo	1.54	4.28	0.60	1.14	1.83	4.32	0.82	1.10
Abril	2.16	7.08	0.87	1.63	2.79	7.30	1.21	1.62
Mayo	3.50	11.15	1.38	2.42	4.93	11.50	2.01	2.46
Junio	4.34	14.47	1.74	3.01	6.12	14.90	2.55	3.10
Julio	5.35	20.10	2.00	3.76	7.42	20.73	2.82	3.86
Agosto	6.31	24.32	2.46	4.49	8.85	24.67	3.39	4.57
Septiembre	7.20	29.14	2.67	5.13	10.20	29.62	3.71	5.24
Octubre	7.73	31.91	2.92	5.77	11.06	32.24	4.13	5.88
Noviembre	8.23	33.36	3.17	6.15	11.66	33.58	4.47	6.28
Diciembre	9.04	34.49	3.32	6.40	12.08	34.74	4.60	6.55
EEO								
Enero	0.14	1.67	0.19	0.32	0.22	1.64	0.30	0.30
Febrero	0.27	2.80	0.27	0.57	0.45	2.83	0.40	0.56
Marzo	0.71	5.19	0.41	1.20	1.11	5.30	0.59	1.22
Abril	1.38	7.49	0.72	1.77	2.06	7.45	1.04	1.77
Mayo	1.67	9.99	0.90	2.54	2.58	9.78	1.33	2.51
Junio	2.55	16.15	1.17	3.86	4.00	15.32	1.74	3.80
Julio	2.92	20.74	1.38	4.89	4.71	19.71	2.09	4.80
Agosto	3.60	27.68	1.58	5.96	5.75	26.43	2.39	5.82
Septiembre	4.12	33.78	1.75	6.91	6.73	32.27	2.71	6.76
Octubre	4.38	35.85	1.93	7.52	7.13	34.26	2.98	7.38
Noviembre	4.61	38.64	2.03	8.22	7.50	36.97	3.14	8.06
Diciembre	4.82	39.86	2.12	8.59	7.76	38.18	3.25	8.44

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CONTINUACIÓN

TABLA 14.1: ÍNDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TÉCNICO POR EMPRESA DISTRIBUIDORA

INDICES	TTIK carga alta	TTIK carga baja	FMIK carga alta	FMIK carga baja	SAIDI carga alta	SAIDI carga baja	SAIFI carga alta	SAIFI carga baja
LÍMITE ESTABLECIDO	10	24	5	12	14	24	14	18
DEUSEM								
Enero	0.16	0.58	0.07	0.14	0.22	0.51	0.09	0.13
Febrero	0.23	1.28	0.09	0.31	0.34	1.20	0.13	0.30
Marzo	0.35	2.22	0.13	0.56	0.56	2.08	0.20	0.54
Abril	0.48	3.42	0.18	0.83	0.87	3.15	0.30	0.81
Mayo	3.24	4.75	0.60	1.13	5.22	4.44	0.97	1.10
Junio	3.90	7.22	0.72	1.68	6.67	6.48	1.21	1.62
Julio	4.09	9.01	0.81	2.05	7.01	8.16	1.38	1.98
Agosto	4.38	11.41	0.90	2.64	7.51	10.25	1.51	2.52
Septiembre	4.56	13.73	0.96	3.03	7.86	12.34	1.64	2.91
Octubre	4.91	16.07	1.02	3.47	8.44	14.19	1.74	3.31
Noviembre	5.14	17.28	1.14	3.92	8.75	15.31	1.89	3.75
Diciembre	5.24	18.26	1.19	4.17	8.92	16.37	1.98	4.00
EDESAL								
Enero	0.02	0.03	0.03	0.06	0.01	0.03	0.01	0.05
Febrero	0.14	0.19	0.14	0.24	0.07	0.25	0.06	0.28
Marzo	0.62	2.94	0.77	0.99	0.58	0.61	0.67	0.72
Abril	2.13	2.98	1.61	1.08	1.95	0.65	1.41	0.80
Mayo	2.47	3.59	2.00	1.69	2.45	1.11	1.99	1.20
Junio	2.56	3.78	2.09	1.92	2.55	1.33	2.12	1.43
Julio	3.29	4.49	3.34	2.77	3.04	2.18	2.84	2.39
Agosto	3.57	5.05	3.62	3.12	3.21	2.26	3.01	2.44
Septiembre	4.51	5.35	4.44	3.30	3.71	2.72	3.60	2.69
Octubre	5.34	5.44	4.78	3.41	4.08	2.86	3.89	2.84
Noviembre	6.03	6.07	4.92	3.82	4.62	3.65	4.00	3.28
Diciembre	6.08	6.34	4.99	4.38	4.66	4.02	4.04	3.49

FUENTE: EMPRESA DISTRIBUIDORA

N/D: NO DISPONIBLE

TABLA 15: EVOLUCIÓN TOTAL DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, 2012 - 2021

AÑO	CAESS		DELSUR		AES CLESA 1/		EEO		DEUSEM		EDESAL		B&D		ABRUZZO		TOTAL	
	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)
2012	558,578	3.1	339,753	3.0	342,390	4.2	270,116	6.4	68,702	3.3	11,750	6.5	429.0	3800.0	21	-77.7	1,591,739	3.9
2013	567,154	1.5	349,638	2.9	353,899	3.4	276,853	2.5	71,673	4.3	12,720	8.3	559.0	30.3	110	423.8	1,632,606	2.6
2014	575,870	1.5	358,632	2.6	365,347	3.2	283,437	2.4	73,826	3.0	13,145	3.3	763.0	36.5	139	26.4	1,671,159	2.4
2015	582,748	1.2	366,713	2.3	376,596	3.1	290,374	2.4	75,958	2.9	14,011	6.6	880.0	15.3	148	6.5	1,707,428	2.2
2016	590,971	1.4	374,645	2.2	388,341	3.1	298,026	2.6	78,063	2.8	15,754	12.4	894.0	1.6	177	19.6	1,746,871	2.3
2017	599,091	1.4	383,849	2.5	398,872	2.7	306,704	2.9	80,028	2.5	16,799	6.6	1,102	23.3	203	14.7	1,786,648	2.3
2018	605,128	1.0	393,326	2.5	410,082	2.8	314,324	2.5	82,023	2.5	17,266	2.8	1,271	15.3	175	-13.8	1,823,420	2.1
2019	613,740	1.4	403,356	2.6	422,532	3.0	322,653	2.6	84,336	2.8	18,367	6.4	1,327	4.4	175	0.0	1,866,311	2.4
2020	624,184	1.7	412,164	2.2	432,949	2.5	330,213	2.3	86,977	3.1	19,930	8.5	1,347	1.5	175	0.0	1,907,939	2.2
2021	637,148	2.1	425,338	3.2	447,521	3.4	339,951	2.9	89,811	3.3	23,573	18.3	1,347	0.0	175	0.0	1,964,864	3.0
Crec. Promedio	1.3		2.3		2.7		2.3		2.7		7.2		12.1		23.6		2.1	

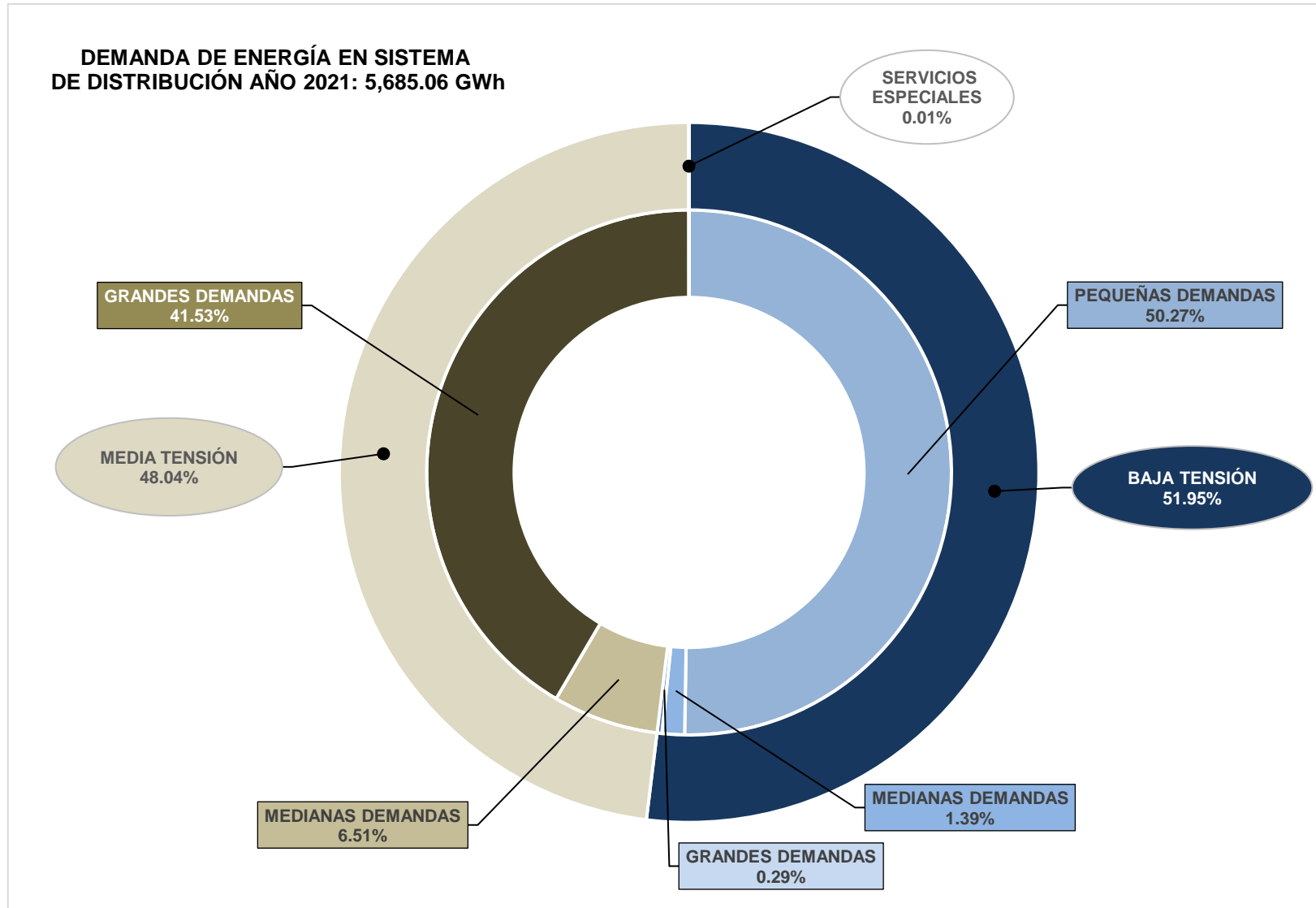
FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 16: EVOLUCIÓN CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LOS USUARIOS FINALES, 2012 - 2021

AÑO	CAESS		DELSUR		AES CLESA 1/		EEO		DEUSEM		EDESAL		B&D		ABRUZZO		TOTAL	
	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)
2012	2,050,703	1.8	1,290,780	10.3	832,655	0.1	496,122	2.9	116,647	4.7	54,162	75.2	28,587	9.5	2,247	-0.6	4,871,903	4.3
2013	2,081,924	1.5	1,425,460	10.4	846,755	1.7	513,279	3.5	121,205	3.9	73,107	35.0	30,156	5.5	2,159	-3.9	5,094,044	4.6
2014	2,098,609	0.8	1,436,485	0.8	860,229	1.6	518,867	1.1	124,111	2.4	82,705	13.1	30,390	0.8	2,246	4.0	5,153,642	1.2
2015	2,166,284	3.2	1,506,885	4.9	887,608	3.2	552,810	6.5	130,830	5.4	94,970	14.8	31,110	2.4	2,276	1.3	5,372,775	4.3
2016	2,221,054	2.5	1,442,244	-4.3	889,927	0.3	572,440	3.6	132,892	1.6	101,253	6.6	30,449	-2.1	4,888	114.7	5,395,147	0.4
2017	2,203,913	-0.8	1,474,005	2.2	892,994	0.3	573,801	0.2	132,006	-0.7	108,853	7.5	28,985	-4.8	14,389	194.4	5,428,947	0.6
2018	2,113,395	-4.1	1,490,436	1.1	920,241	3.1	591,080	3.0	136,072	3.1	108,476	-0.3	32,713	12.9	N/D	N/D	5,392,412	-0.7
2019	2,093,760	-0.9	1,428,796	-4.1	954,845	3.8	615,166	4.1	141,250	3.8	112,720.02	6.6	35,340	-26.0	N/D	N/D	5,373,653	-0.3
2020	1,937,225	-7.5	1,428,796	0.0	927,363	-2.9	606,105	-1.5	141,509	0.2	115,643.08	2.6	24,192	-31.5	33,627	N/D	5,214,459	-3.0
2021	2,099,614	8.4	1,606,923	12.5	1,017,664	9.7	667,898	10.2	153,818	8.7	139,145.19	20.3	N/D	N/D	N/D	N/D	5,685,063	9.0
CRECIMIENTO PROMEDIO	0.2		2.2		2.0		3.0		2.8		9.9						1.6	

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

GRÁFICA 15.3: ESTRUCTURA DE LA DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN



FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 17: PRECIOS PROMEDIOS VENTA DE ENERGÍA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, 2012 – 2021

AÑO	CAESS		DELSUR		AES CLESA		EEO		DEUSEM		EDESAL		B&D		ABRUZZO		TOTAL	
	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)
2012	0.2170	1.5%	0.2293	2.3%	0.2403	0.0%	0.2639	-0.6%	0.2718	-0.9%	0.2250	2.5%	0.1728	4.3%	0.2185	-4.2%	0.2302	0.6%
2013	0.2176	0.3%	0.2293	0.0%	0.2435	1.3%	0.2700	2.3%	0.2792	2.7%	0.2210	-1.8%	0.1675	-3.1%	0.2200	0.7%	0.2299	-0.1%
2014	0.2138	-1.8%	0.2240	-2.3%	0.2402	-1.3%	0.2654	-1.7%	0.2744	-1.7%	0.2195	-0.7%	0.1657	-1.1%	0.2281	3.7%	0.2289	-0.4%
2015	0.1786	-16.5%	0.1855	-17.2%	0.2051	-14.6%	0.2273	-14.4%	0.2372	-13.6%	0.1782	-18.8%	0.1329	-19.8%	0.3193	40.0%	0.1911	-16.5%
2016	0.1404	-21.4%	0.1493	-19.5%	0.1661	-19.0%	0.1883	-17.2%	0.1949	-17.8%	0.1438	-19.3%	0.1024	-23.0%	0.1515	-52.6%	0.1533	-19.8%
2017	0.1596	13.7%	0.1657	11.0%	0.1882	13.3%	0.2108	12.0%	0.1657	-15.0%	0.1653	15.0%	0.1075	5.0%	0.0768	-49.3%	0.1735	13.2%
2018	0.1769	10.8%	0.1843	11.2%	0.2030	7.9%	0.2242	6.4%	0.2342	41.3%	0.1774	7.3%	0.1190	16.3%	N/D	N/D	0.1897	9.3%
2019	0.1918	8.4%	0.1960	6.3%	0.2160	6.4%	0.2384	6.3%	0.2510	7.2%	0.1876	5.7%	0.1340	24.7%	N/D	N/D	0.2035	7.3%
2020	0.1609	-16.1%	0.1640	-16.3%	0.1859	-14.0%	0.2053	-13.9%	0.2183	-13.0%	0.1517	-19.1%	0.0618	-48.1%	0.0834	N/D	0.1721	-26.6%
2021	0.1677	4.2%	0.1727	5.3%	0.1949	4.9%	0.2143	4.4%	0.2291	4.9%	0.1612	6.2%	N/D	N/D	N/D	N/D	0.1813	5.4%
CRECIMIENTO PROMEDIO	-2.5%		-2.8%		-2.1%		-2.1%		-1.7%		-3.3%						-2.4%	

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORSAS

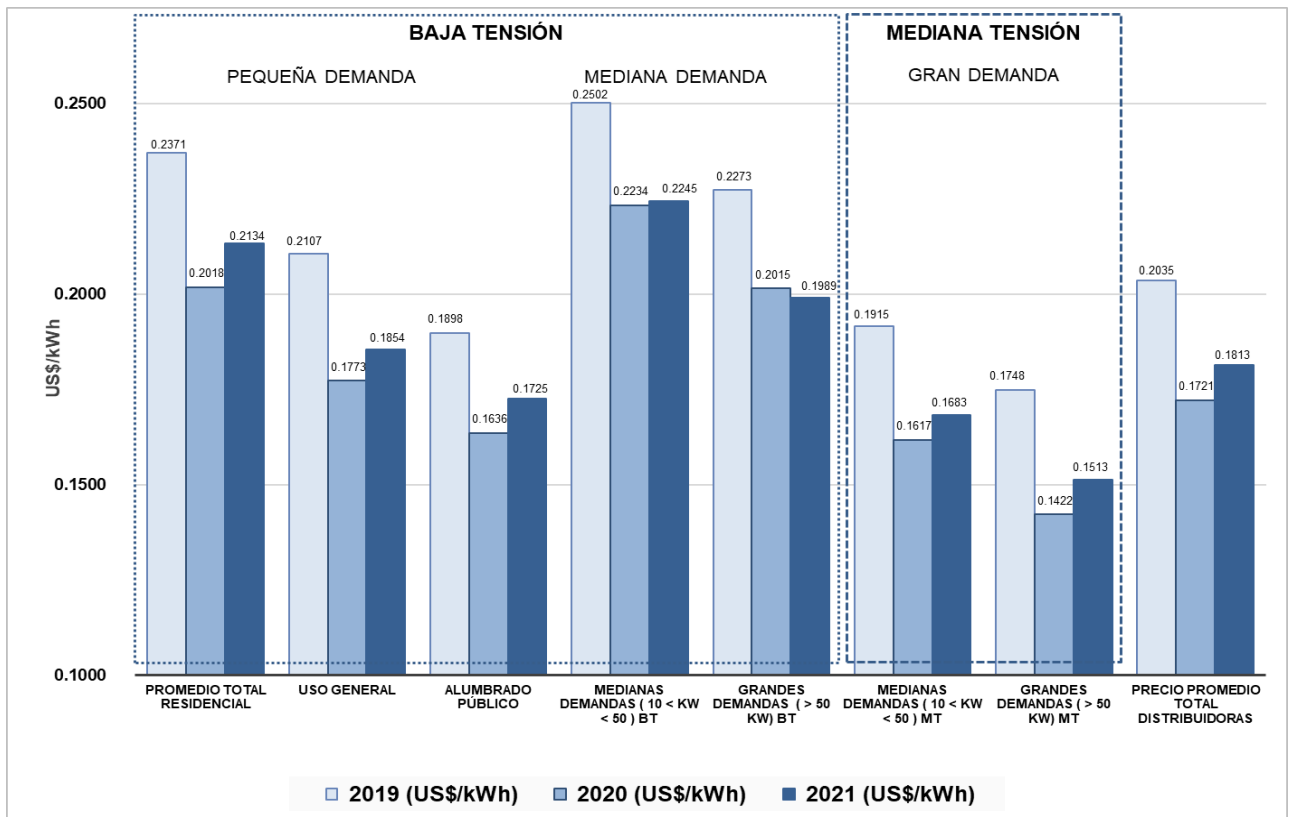
N/D NO DISPONIBLE

TABLA 17.1: PRECIOS PROMEDIOS DE VENTA DE ENERGÍA A LOS USUARIOS FINALES, 2012 - 2021

TIPO DE TARIFA ELÉCTRICA	PRECIO PROMEDIO POR AÑO									
	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
BAJA TENSION										
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)										
Total Residencial	0.2628	0.2603	0.2607	0.2235	0.1829	0.2061	0.2215	0.2371	0.2018	0.2134
Uso General	0.2374	0.2425	0.2404	0.2029	0.1610	0.1820	0.1970	0.2107	0.1773	0.1854
Alumbrado Público	0.2411	0.2249	0.2185	0.1770	0.1466	0.1613	0.1751	0.1898	0.1636	0.1725
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.2864	0.3126	0.2977	0.2435	0.1997	0.2204	0.2377	0.2502	0.2234	0.2245
II.- GRANDES DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.2742	0.2952	0.3130	0.2157	0.1641	0.1640	0.2125	0.2273	0.2015	0.1989
MEDIA TENSION										
I.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.2213	0.2379	0.2308	0.1877	0.1488	0.1663	0.1780	0.1915	0.1617	0.1683
II.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	0.2035	0.2121	0.2079	0.1650	0.1283	0.1474	0.1634	0.1748	0.1422	0.1513
PROMEDIO ANUAL	0.2302	0.2307	0.2289	0.1911	0.1533	0.1735	0.1897	0.2035	0.1721	0.1813

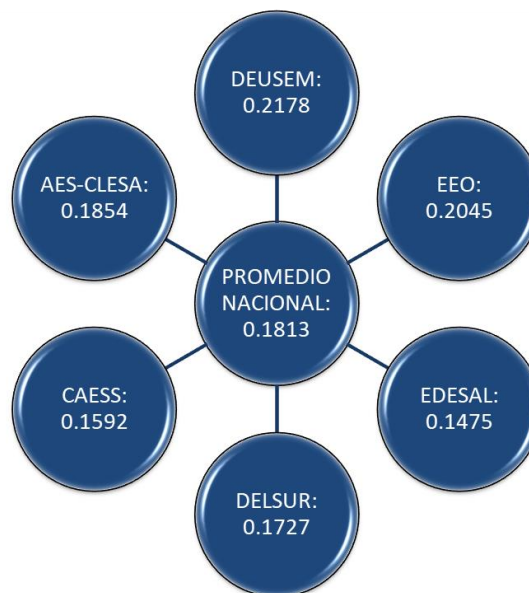
FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORSAS

GRÁFICA 16 COMPORTAMIENTO PRECIO PROMEDIO A LOS USUARIOS FINALES, 2020 - 2021



FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

GRÁFICA 16.1 PRECIO PROMEDIO DE LA ENERGÍA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA 2021 (US\$/kWh)



FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 18: POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2012-2021 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
CAESS										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	198,993.60	203,006.05	207,582.69	219,500.09	233,610.86	240,861.97	253,021.70	273,303.47	297,448.15	305,461.95
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	23,939.52	31,839.92	47,880.96	60,085.52	66,688.92	71,968.62	77,644.69	81,771.73	101,928.56	110,344.36
TOTAL BAJA TENSION	222,933.12	234,845.97	255,463.65	279,585.61	300,299.78	312,830.59	330,666.39	355,075.20	399,376.71	415,806.31
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	419,395.13	442,321.51	454,062.18	470,992.75	448,778.49	474,044.52	474,792.20	516,702.56	502,412.56	546,221.21
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	2,270,966.39	2,392,314.93	2,418,384.44	2,497,751.34	2,671,493.97	2,714,828.43	2,830,064.35	2,827,030.17	3,128,633.40	3,019,977.33
TOTAL MEDIA TENSION	2,690,361.52	2,834,636.44	2,872,446.62	2,968,744.09	3,120,272.46	3,188,872.95	3,304,856.55	3,343,732.73	3,631,045.96	3,566,198.54
TOTAL POTENCIA CONTRATADA CAESS	2,913,294.64	3,069,482.41	3,127,910.27	3,248,329.70	3,420,572.24	3,501,703.54	3,635,522.94	3,698,807.93	4,030,422.67	3,982,004.85
DELSUR										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	116,971.80	107,809.00	102,435.40	105,358.40	108,367.40	112,232.84	118,770.40	124,100.20	129,337.40	129,808.09
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	2,884.00	2,244.00	2,244.00	2,244.00	2,546.00	3,468.00	3,468.00	3,468.00	3,468.00	3,468.00
TOTAL BAJA TENSION	119,855.80	110,053.00	104,679.40	107,602.40	110,913.40	115,700.84	122,238.40	127,568.20	132,805.40	133,276.09
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	507,806.44	528,788.44	545,669.24	551,421.84	549,923.14	555,203.32	562,592.14	570,695.97	580,884.04	592,254.36
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	1,891,770.88	2,057,794.28	2,123,166.68	2,154,692.68	2,189,732.88	2,219,116.96	2,411,072.12	2,557,938.91	2,676,679.22	2,749,618.72
TOTAL MEDIA TENSION	2,399,577.32	2,586,582.72	2,668,835.92	2,706,114.52	2,739,656.02	2,774,320.28	2,973,664.26	3,128,634.88	3,257,563.26	3,341,873.08
TOTAL POTENCIA CONTRATADA DELSUR	2,519,433.12	2,696,635.72	2,773,515.32	2,813,716.92	2,850,569.42	2,890,021.12	3,095,902.66	3,256,203.08	3,390,368.66	3,475,149.17
AES-CLESA										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	33,504.36	33,293.00	32,975.43	34,344.98	36,182.40	43,067.52	48,153.66	45,392.56	44,783.06	43,736.46
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	1,836.00	1,836.00	1,836.00	2,871.00	3,633.00	5,715.00	12,093.00	13,908.00	15,348.00	14,298.00
TOTAL BAJA TENSION	35,340.36	35,129.00	34,811.43	37,215.98	39,815.40	48,782.52	60,246.66	59,300.56	60,131.06	58,034.46
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	321,909.31	334,864.00	344,463.71	357,101.41	352,988.94	373,037.93	379,889.56	407,550.41	399,397.48	425,838.14
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	900,388.57	941,951.00	971,020.36	1,010,489.73	1,043,435.36	1,114,362.35	1,207,226.81	1,290,176.85	1,334,878.94	1,364,342.24
TOTAL MEDIA TENSION	1,222,297.88	1,276,815.00	1,315,484.07	1,367,591.14	1,396,424.30	1,487,400.28	1,587,116.37	1,697,727.26	1,734,276.42	1,790,180.38
TOTAL POTENCIA CONTRATADA AES CLESA	1,257,638.24	1,311,944.00	1,350,295.50	1,404,807.12	1,436,239.70	1,536,182.80	1,647,363.03	1,757,027.82	1,794,407.48	1,848,214.84
EEO										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	21,589.99	21,694.00	21,114.81	21,022.03	22,744.68	25,920.72	26,322.24	25,128.90	26,604.56	27,656.56
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	612.00	2,928.00	2,922.82	2,227.72	7,266.20	7,764.34	7,161.96	7,786.96	12,208.96	12,976.20
TOTAL BAJA TENSION	22,201.99	24,622.00	24,037.63	23,249.75	30,010.88	33,685.06	33,484.20	32,915.86	38,813.52	40,632.76
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	157,908.04	163,585.00	165,965.90	172,557.21	176,572.31	181,236.54	183,382.36	190,239.60	192,315.48	197,351.60
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	236,011.92	260,248.00	286,867.61	304,447.03	334,561.54	364,788.49	392,600.45	414,172.11	440,084.22	457,921.07
TOTAL MEDIA TENSION	393,919.96	423,833.00	452,833.51	477,004.24	511,133.85	546,025.03	575,982.81	604,411.71	632,399.70	655,272.67
TOTAL POTENCIA CONTRATADA EEO	416,121.95	448,455.00	476,871.14	500,253.99	541,144.73	579,710.09	609,467.01	637,327.57	671,213.22	695,905.43

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CONTINUACIÓN

TABLA 18: POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2012-2021 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
DEUSEM										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	3,323.00	3,598.00	3,697.00	3,697.00	4,159.00	4,192.00	4,592.00	4,956.00	5,110.00	4,989.00
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	612.00	612.00	612.00	612.00	612.00	612.00	612.00	1,071.00	1,224.00	1,224.00
TOTAL BAJA TENSION	3,935.00	4,210.00	4,309.00	4,309.00	4,771.00	4,804.00	5,204.00	6,027.00	6,334.00	6,213.00
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	39,117.24	39,162.04	31,291.13	40,598.00	32,534.96	37,054.48	34,541.38	42,818.00	34,995.96	43,427.40
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	45,442.68	54,214.68	58,394.04	61,038.68	63,334.68	66,200.68	71,494.68	75,370.68	80,470.68	83,196.68
TOTAL MEDIA TENSION	84,559.92	93,376.72	89,685.17	101,636.68	95,869.64	103,255.16	106,036.06	118,188.68	115,466.64	126,624.08
TOTAL POTENCIA CONTRATADA DEUSEM	88,494.92	97,586.72	93,994.17	105,945.68	100,640.64	108,059.16	111,240.06	124,215.68	121,800.64	132,837.08
EDESAL										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	352.00	647.00	552.00	1,026.00	1,050.00	780.00	2,444.00	8,311.50	9,098.72	9,938.80
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	2,688.00	2,688.00	2,688.00	1,836.00	1,224.00	1,224.00	1,224.00	1,224.00	1,224.00	1,224.00
TOTAL BAJA TENSION	3,040.00	3,335.00	3,240.00	2,862.00	2,274.00	2,004.00	3,668.00	9,535.50	10,322.72	11,162.80
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	1,890.00	2,931.00	4,221.00	5,486.00	5,792.00	9,302.00	12,444.00	14,524.00	13,859.00	16,655.00
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	26,321.00	29,157.00	39,618.00	81,747.00	150,724.00	163,421.00	169,926.00	174,075.50	166,202.00	167,022.00
TOTAL MEDIA TENSION	28,211.00	32,088.00	43,839.00	87,233.00	156,516.00	172,723.00	182,370.00	188,599.50	180,061.00	183,677.00
TOTAL POTENCIA CONTRATADA EDESAL	31,251.00	35,423.00	47,079.00	90,095.00	158,790.00	174,727.00	186,038.00	198,135.00	190,383.72	194,839.80
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	1,146.00	594.00	N/D
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	-	-	N/D
TOTAL BAJA TENSION	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	1,146.00	594.00	N/D
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	2,232.00	1,116.00	N/D
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	26,066.00	13,248.00	N/D
TOTAL MEDIA TENSION	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	N/D	28,298.00	14,364.00	N/D
TOTAL POTENCIA CONTRATADA B&D								29,444.00	14,958.00	
ABRUZZO										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	N/D	2.36	17,150.00	18,030.00	20,980.00	N/D	N/D	9,000.00	N/D
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	N/D	N/D	0.50	600.00	600.00	1,200.00	N/D	N/D	9,000.00	N/D
TOTAL BAJA TENSION	N/D	N/D	2.87	17,750.00	18,630.00	22,180.00	N/D	N/D	18,000.00	N/D
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	N/D	-	-	-	1,800.00	N/D	N/D	-	N/D
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	N/D	N/D	-	-	-	1,560.00	N/D	N/D	-	N/D
TOTAL MEDIA TENSION	N/D	N/D	-	-	-	3,360.00	N/D	N/D	-	N/D
TOTAL POTENCIA CONTRATADA ABRUZZO			2.87	17,750.00	18,630.00	25,540.00			18,000.00	

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 19: POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2012-2021 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
CAESS										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	212,437.07	213,244.10	210,195.74	217,712.53	227,858.12	226,707.40	232,173.56	237,324.59	212,315.21	229,722.52
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	14,332.61	16,376.45	23,082.41	28,767.83	33,466.18	35,886.54	38,917.03	40,101.46	38,337.06	46,384.32
TOTAL BAJA TENSION	226,769.68	229,620.55	233,278.15	246,480.36	261,324.30	262,593.94	271,090.59	277,426.05	250,652.27	276,106.84
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	469,121.77	490,066.64	487,473.92	496,256.43	467,697.21	480,332.28	474,491.48	510,832.03	453,562.15	509,024.08
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	3,010,630.71	3,127,043.16	3,033,935.07	3,128,268.33	3,268,648.62	3,186,725.48	3,174,985.99	3,030,062.22	2,935,380.25	2,819,664.75
TOTAL MEDIA TENSION	3,479,752.48	3,617,109.80	3,521,408.98	3,624,524.76	3,736,345.83	3,667,057.76	3,649,477.47	3,540,894.25	3,388,942.40	3,328,688.83
TOTAL POTENCIA REGISTRADA CAESS	3,706,522.16	3,846,730.36	3,754,687.14	3,871,005.12	3,997,670.13	3,929,651.70	3,920,568.06	3,818,320.30	3,639,594.67	3,604,795.66
DELSUR										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	89,323.00	81,381.00	76,175.00	80,022.00	83,539.00	85,834.31	88,451.30	88,165.22	79,021.17	88,227.29
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	387.00	508.00	580.00	591.00	772.00	1,613.78	1,875.12	1,916.62	1,638.50	1,708.82
TOTAL BAJA TENSION	89,710.00	81,889.00	76,755.00	80,613.00	84,311.00	87,448.09	90,326.42	90,081.84	80,659.67	89,936.11
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	392,210.00	411,078.00	429,550.00	436,449.00	432,085.00	430,086.57	432,918.54	441,837.91	407,810.87	439,943.56
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	2,048,369.00	2,261,392.00	2,215,718.00	2,290,199.00	2,267,006.00	2,333,200.66	2,340,781.63	2,334,609.36	2,101,382.96	2,382,103.01
TOTAL MEDIA TENSION	2,440,579.00	2,672,470.00	2,645,268.00	2,726,648.00	2,699,091.00	2,763,287.23	2,773,700.17	2,776,447.28	2,509,193.83	2,822,046.58
TOTAL POTENCIA REGISTRADA DELSUR	2,530,289.00	2,754,359.00	2,722,023.00	2,807,261.00	2,783,402.00	2,850,735.32	2,864,026.59	2,866,529.12	2,589,853.50	2,911,982.69
AES-CLESA										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	33,521.27	34,175.00	33,971.75	33,571.29	32,729.39	35,711.16	38,406.87	36,855.26	31,001.80	32,441.71
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	2,302.51	2,208.23	2,234.89	2,535.48	2,763.10	3,586.27	6,045.67	7,434.48	6,098.18	6,466.76
TOTAL BAJA TENSION	35,823.78	36,383.23	36,206.64	36,106.77	35,492.49	39,297.43	44,452.54	44,289.74	37,099.98	38,908.47
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	290,444.48	300,079.00	302,213.39	307,899.17	300,088.53	309,193.17	313,101.80	336,893.42	297,082.83	333,579.47
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	1,017,207.07	1,054,868.00	1,032,705.11	1,042,879.36	1,021,025.57	1,024,717.15	1,065,894.69	1,081,951.72	1,041,104.85	1,115,876.88
TOTAL MEDIA TENSION	1,307,651.55	1,354,947.00	1,334,918.50	1,350,778.53	1,321,114.10	1,333,910.32	1,378,996.49	1,418,845.14	1,338,187.68	1,449,456.35
TOTAL POTENCIA REGISTRADA AES CLESA	1,343,475.33	1,391,330.23	1,371,125.14	1,386,885.30	1,356,606.59	1,373,207.75	1,423,449.03	1,463,134.88	1,375,287.66	1,488,364.82
EEO										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	5,435.74	24,626.00	23,616.76	25,054.80	26,594.82	26,647.18	26,551.67	24,700.90	22,843.59	25,231.99
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)		3,868.00	3,662.11	2,533.08	6,317.47	6,061.92	6,060.86	7,196.72	9,470.84	8,970.10
TOTAL BAJA TENSION	6,002.74	28,494.00	27,278.87	27,587.88	32,912.29	32,709.10	32,612.53	31,897.62	32,314.43	34,202.09
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	60,920.07	216,516.00	216,073.42	218,681.12	222,158.61	214,595.49	216,912.19	219,694.13	187,567.69	200,724.74
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	52,606.70	356,633.00	363,146.90	380,061.56	393,786.61	405,696.74	433,347.42	459,394.70	418,324.70	445,321.35
TOTAL MEDIA TENSION	113,526.77	573,149.00	579,220.32	598,742.68	615,945.23	620,292.23	650,259.61	679,088.83	605,892.39	646,046.09
TOTAL POTENCIA REGISTRADA EEO	119,529.51	601,643.00	606,499.19	626,330.56	648,857.52	653,001.33	682,872.14	710,986.45	638,206.82	680,248.18

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CONTINUACIÓN

TABLA 19: POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2012-2021 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
DEUSEM										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	6,154.18	5,649.98	5,634.61	5,909.43	6,133.46	6,442.38	6,505.40	7,027.39	5,977.28	6,230.02
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	642.50	580.80	603.00	615.60	616.80	615.00	534.60	316.35	236.30	71.25
TOTAL BAJA TENSION	6,796.68	6,230.78	6,237.61	6,525.03	6,750.26	7,057.38	7,040.00	7,343.74	6,213.58	6,301.27
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	60,392.81	61,980.95	48,579.94	64,144.19	49,887.72	56,183.42	53,951.19	63,932.51	44,838.78	58,405.96
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	48,833.14	58,651.88	61,195.48	65,186.32	64,387.42	65,201.74	68,388.53	74,218.80	71,279.88	77,638.84
TOTAL MEDIA TENSION	109,225.95	120,632.83	109,775.42	129,330.51	114,275.14	121,385.16	122,339.72	138,151.31	116,118.66	136,044.80
TOTAL POTENCIA REGISTRADA DEUSEM	116,022.63	126,863.61	116,013.03	135,855.54	121,025.40	128,442.54	129,379.72	145,495.05	122,332.24	142,346.07
EDESAL										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	436.00	917.00	539.85	764.24	726.43	562.01	1,729.14	4,019.92	6,880.96	7,803.10
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	970.04	768.00	788.40	894.80	806.80	756.80	660.13	637.33	642.85	828.85
TOTAL BAJA TENSION	1,406.04	1,685.00	1,328.25	1,659.04	1,533.23	1,318.81	2,389.27	4,657.25	7,523.81	8,631.95
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	675.36	1,998.00	4,469.09	5,697.85	6,518.34	8,430.40	9,813.22	11,548.69	11,599.95	16,710.67
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	96,284.23	130,670.00	147,959.66	196,475.70	259,453.02	268,988.20	270,728.55	271,793.50	279,935.57	310,964.85
TOTAL MEDIA TENSION	96,959.59	132,668.00	152,428.75	202,173.55	265,971.36	277,418.60	280,541.77	283,342.19	291,535.52	327,675.52
TOTAL POTENCIA REGISTRADA EDESAL	98,365.63	134,353.00	153,757.00	203,832.59	267,504.59	278,737.41	282,931.04	287,999.44	299,059.33	336,307.47
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	N/D	N/D	0.25	0.24	0.35	N/D	384.48	201.65	N/D
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	N/D	N/D	N/D	-	-	-	N/D	-	-	N/D
TOTAL BAJA TENSION	N/D	N/D	N/D	0.25	0.24	0.35	N/D	384.48	201.65	N/D
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	-	-	-	1.46	1.53	1.62	N/D	1,710.41	801.19	N/D
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	65,792.05	62,516.00	59,439.68	66.69	67.11	65.03	N/D	81,400.94	35,020.66	N/D
TOTAL MEDIA TENSION	65,792.05	62,516.00	59,439.68	68.15	68.64	66.65	N/D	83,111.35	35,821.85	N/D
TOTAL POTENCIA REGISTRADA B&D	65,792.05	62,516.00	59,439.68	68.39	68.87	67.00	N/D	83,495.83	36,023.50	N/D
ABRUZZO										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	N/D	N/D	8,986.25	6,121.87	8,376.00	nd	nd	5,283.20	N/D
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	N/D	N/D	N/D	-	-	4,800.00	nd	nd	774.93	N/D
TOTAL BAJA TENSION	N/D	N/D	N/D	8,986.25	6,121.87	13,176.00	nd	nd	6,058.13	N/D
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	N/D	N/D	-	-	720.00	N/D	N/D	-	N/D
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	N/D	N/D	N/D	-	-	624.00	N/D	N/D	-	N/D
TOTAL MEDIA TENSION	N/D	N/D	N/D	-	-	1,344.00	N/D	N/D	-	N/D
TOTAL POTENCIA REGISTRADA ABRUZZO	N/D	N/D	N/D	8,986.25	6,121.87	14,520.00	N/D	N/D	6,058.13	N/D

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 20: POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2012-2021 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
CAESS										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	213,382.54	212,699.03	211,186.78	217,533.33	227,858.12	226,834.84	230,235.68	237,506.91	209,402.86	229,192.66
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	14,560.79	16,493.33	23,273.52	28,674.22	33,466.18	35,857.90	39,592.27	40,101.43	37,730.91	46,323.97
TOTAL BAJA TENSION	227,943.33	229,192.36	234,460.30	246,207.55	261,324.30	262,692.74	269,827.95	277,608.34	247,133.77	275,516.63
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	480,010.41	499,138.84	503,294.25	504,895.08	467,697.21	494,139.73	512,137.91	520,793.80	486,946.98	521,154.83
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	3,010,233.66	3,052,138.13	3,054,671.79	3,122,231.59	3,268,648.62	3,174,312.22	3,002,095.37	2,940,645.19	2,582,479.37	2,720,116.96
TOTAL MEDIA TENSION	3,490,244.07	3,551,276.97	3,557,966.04	3,627,126.67	3,736,345.83	3,668,451.95	3,514,233.28	3,461,438.99	3,069,426.35	3,241,271.79
TOTAL POTENCIA FACTURADA CAESS	3,718,187.40	3,780,469.33	3,792,426.34	3,873,334.22	3,997,670.13	3,931,144.69	3,784,061.23	3,739,047.33	3,316,560.12	3,516,788.42
DELSUR										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	89,326.00	33,989.43	76,189.00	80,045.00	83,539.00	85,667.91	88,451.30	88,171.13	79,021.17	88,227.29
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	387.00	2,208.96	580.00	591.00	772.00	1,613.78	1,875.12	1,916.62	1,638.50	1,708.82
TOTAL BAJA TENSION	89,713.00	36,198.39	76,769.00	80,636.00	84,311.00	87,281.69	90,326.42	90,087.75	80,659.67	89,936.11
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	392,210.00	297,308.62	429,598.00	436,655.00	432,085.00	433,802.97	439,131.36	448,146.11	407,810.87	439,943.56
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	2,048,369.00	1,035,361.54	2,218,091.00	2,304,709.00	2,267,006.00	2,339,058.19	2,350,521.76	2,343,937.03	2,101,382.96	2,382,103.01
TOTAL MEDIA TENSION	2,440,579.00	1,332,670.16	2,647,689.00	2,741,364.00	2,699,091.00	2,772,861.15	2,789,653.12	2,792,083.14	2,523,761.11	2,837,624.95
TOTAL POTENCIA FACTURADA DELSUR	2,530,292.00	1,368,868.55	2,724,458.00	2,822,000.00	2,783,402.00	2,860,142.84	2,879,979.54	2,882,170.90	2,604,420.78	2,927,561.06
AES-CLESA										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	33,629.76	24,663.53	34,136.12	33,608.68	32,729.39	35,728.73	38,173.97	36,647.60	30,682.52	32,265.93
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	2,302.51	388.00	2,141.29	2,535.48	2,763.10	3,586.27	6,047.12	7,276.40	5,663.42	6,066.90
TOTAL BAJA TENSION	35,932.27	25,051.53	36,277.41	36,144.16	35,492.49	39,315.00	44,221.09	43,924.00	36,345.94	38,332.83
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	290,803.01	213,313.21	303,081.83	307,744.48	300,088.53	317,241.46	326,005.43	334,417.38	307,722.28	332,933.08
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	1,016,598.93	355,792.56	1,030,116.16	1,040,825.20	1,021,025.57	1,038,198.57	1,054,786.28	1,081,677.31	1,017,819.40	1,101,853.48
TOTAL MEDIA TENSION	1,307,401.94	569,105.77	1,333,197.99	1,348,569.68	1,321,114.10	1,355,440.03	1,380,791.71	1,416,094.69	1,325,541.68	1,434,786.56
TOTAL POTENCIA FACTURADA AES CLESA	1,343,334.21	594,157.30	1,369,475.40	1,384,713.84	1,356,606.59	1,394,755.03	1,425,012.80	1,460,018.69	1,361,887.62	1,473,119.39
EEO										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	25,072.82	81,391.00	23,817.23	25,992.11	26,594.82	26,662.79	27,613.35	25,873.27	23,973.69	26,419.91
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	348.00	508.00	507.60	832.40	6,317.47	3,018.80	3,190.32	3,882.64	5,113.68	5,593.18
TOTAL BAJA TENSION	25,420.82	81,899.00	24,324.83	26,824.51	32,912.29	29,681.59	30,803.67	29,755.91	29,087.37	32,013.09
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	209,309.86	411,392.00	214,624.61	218,681.36	222,158.61	214,943.07	215,732.77	218,938.96	182,719.65	202,623.85
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	347,945.88	2,276,695.00	362,699.67	379,944.21	393,786.61	404,146.30	418,001.29	439,049.44	403,713.70	440,746.52
TOTAL MEDIA TENSION	557,255.74	2,688,087.00	577,324.28	598,625.57	615,945.23	619,089.37	633,734.06	657,988.40	586,433.35	643,370.37
TOTAL POTENCIA FACTURADA EEO	582,676.56	2,769,986.00	601,649.11	625,450.08	648,857.52	648,770.96	664,537.73	687,744.31	615,520.72	675,383.46

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CONTINUACIÓN

TABLA 20 POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2012-2021 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
DEUSEM										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	5,555.75	5,613.28	5,615.73	6,016.84	6,133.46	6,429.42	6,553.59	7,120.65	6,015.26	6,313.26
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	567.00	580.80	603.00	615.60	616.80	615.00	534.60	316.35	236.30	71.25
TOTAL BAJA TENSION	6,122.75	6,194.08	6,218.73	6,632.44	6,750.26	7,044.42	7,088.19	7,437.00	6,251.56	6,384.51
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	61,179.37	62,011.96	60,971.11	61,901.61	49,887.72	61,739.83	63,130.32	63,895.55	55,238.08	59,433.15
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	52,693.85	58,568.45	60,871.63	65,186.32	64,387.42	65,283.43	68,191.61	74,562.50	71,184.91	77,658.74
TOTAL MEDIA TENSION	113,873.22	120,580.41	121,842.74	127,087.93	114,275.14	127,023.26	131,321.93	138,458.05	126,422.99	137,091.89
TOTAL POTENCIA FACTURADA DEUSEM	119,995.97	126,774.49	128,061.47	133,720.37	121,025.40	134,067.68	138,410.12	145,895.05	132,674.55	143,476.40
EDESAL										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	436.00	919.56	539.85	764.24	726.43	562.01	1,729.14	4,019.92	6,880.96	7,803.10
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	970.04	768.00	788.40	894.80	806.80	756.80	660.13	637.33	642.85	828.85
TOTAL BAJA TENSION	1,406.04	1,687.56	1,328.25	1,659.04	1,533.23	1,318.81	2,389.27	4,657.25	7,523.81	8,631.95
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	675.61	1,999.11	4,469.09	5,697.85	6,518.34	8,430.40	9,813.22	11,548.69	11,599.95	16,710.67
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	96,284.48	130,666.80	147,959.66	196,475.70	259,453.02	268,988.20	270,728.55	271,793.50	279,935.57	310,964.85
TOTAL MEDIA TENSION	96,960.09	132,665.91	152,428.75	202,173.55	265,971.36	277,418.60	280,541.77	283,342.19	291,535.52	327,675.52
TOTAL POTENCIA FACTURADA EDESAL	98,366.13	134,353.47	153,757.00	203,832.59	267,504.59	278,737.41	282,931.04	287,999.44	299,059.33	336,307.47
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	N/D	N/D	111.80	0.25	0.24	0.35	0.35	384.48	201.65	N/D
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	N/D	N/D	-	-	-	-	-	-	-	N/D
TOTAL BAJA TENSION	N/D	N/D	111.80	0.25	0.24	0.35	0.35	384.48	201.65	N/D
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	-	-	-	1.46	1.53	1.62	1.62	1,710.41	801.19	N/D
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	65,792.05	62,515.67	59,439.68	66.69	67.11	65.03	65.03	81,400.94	35,020.66	N/D
TOTAL MEDIA TENSION	65,792.05	62,515.67	59,439.68	68.15	68.64	66.65	66.65	83,111.35	35,821.85	N/D
TOTAL POTENCIA FACTURADA B&D	65,792.05	62,515.67	59,551.48	68.39	68.87	67.00	67.00	83,495.83	36,023.50	N/D
ABRUZZO										
BAJA TENSION										
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	6.59	6.73	N/D	N/D	6,121.87	8,376.00	nd	nd	5,283.20	N/D
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	-	-	N/D	N/D	-	4,800.00	nd	nd	774.93	N/D
TOTAL BAJA TENSION	6.59	6.73	N/D	N/D	6,121.87	13,176.00	nd	nd	6,058.13	N/D
MEDIA TENSION										
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	-	-	-	N/D	-	720.00	N/D	N/D	-	N/D
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	-	-	0.50	N/D	-	624.00	N/D	N/D	-	N/D
TOTAL MEDIA TENSION	-	-	0.50	N/D	-	1,344.00	N/D	N/D	-	N/D
TOTAL POTENCIA FACTURADA ABRUZZO	6.59	6.73	0.50	N/D	6,121.87	14,520.00	N/D	N/D	6,058.13	N/D

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 21: TOTAL DE CLIENTES POR TIPO DE TENSIÓN, 2012-2021

CLASIFICACIÓN POR TIPO DE TENSIÓN	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS										
BAJA TENSIÓN										
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)										
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO										
RESIDENCIAL CONSUMO < 49 kWh	480984	481593	501042	481337	492431	573396	598677	611879	606186	623251
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	597519	612407	636568	645928	646774	617620	603950	593870	587332	595076
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	303917	321806	316701	329527	342922	331307	346466	371325	407511	419923
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	57506	60247	58238	67945	74667	71131	74481	80679	91027	97247
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	43536	46275	378853	53288	58741	56995	60495	65402	70046	79429
TOTAL RESIDENCIAL	1471322	1509725	1544917	1577913	1614108	1650449	1684069	1723155	1762102	1814926
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	106597	108646	111550	114462	117311	120366	123220	126687	129128	131523
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	2033	2289	2398	2477	2551	2552	2571	2526	2527	2462
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	12	18	19	7	30	34	4	4	16	27
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	1579964	1620668	1658884	1694859	1734000	1773401	1809864	1852372	1893773	1948938
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)						0	0	0	0	0
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	784	718	725	725	732	750	735	753	753	749
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	1121	1128	1158	1242	1309	1372	1444	1533	1578	1633
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	7	5	6	9	9	9	9	9	9	9
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	1912	1878	1918	1976	2050	2131	2188	2295	2340	2391
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)						0	0	0	0	0
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	44	54	60	71	87	93	100	109	117	120
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0
3.3 .- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	44	864	920	74	87	93	100	109	117	120
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	1581920	1622600	1660862	1696909	1736137	1775625	1812152	1854776	1896230	1951449
MEDIA TENSIÓN										
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)						0	0	0	0	0
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	1673	1680	1694	1692	1625	1642	1655	1681	1693	1744
2.3.- CON MEDICION HORARIA	4660	4818	4945	5031	5159	5282	5377	5473	5558	5661
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	20	20	20	19	21	21	21	21	23	25
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSIÓN	6353	6518	6659	6742	6805	6946	7053	7175	7274	7430
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)						0	0	0	0	0
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	3250	3401	3528	3662	3801	3939	4070	4192	4263	4307
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSIÓN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	3250	3401	3528	3662	3801	3939	4070	4192	4263	4307
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	9603	9596	9851	10404	10606	10885	11123	11367	11537	11737
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	98	87	110	115	128	137	145	168	172	192
TOTAL CLIENTES EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	1591621	1632606	1671159	1707428	1746871	1786648	1823420	1866311	1907939	1963378

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 22: CONSUMO TOTAL POR TIPO DE TENSIÓN, 2012-2021 (GWh)

CLASIFICACIÓN POR TIPO DE TENSIÓN	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS										
BAJA TENSIÓN										
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)										
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	120.69	100.53	125.21	122.00	123.46	138.41	146.11	151.05	145.17	151.46
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	515.79	534.62	552.73	564.84	573.60	553.05	531.82	521.85	504.42	512.18
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	517.76	539.57	548.63	569.12	572.10	564.14	586.38	614.97	686.69	707.06
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	183.90	180.21	181.54	199.55	217.09	217.39	227.31	236.67	276.94	291.90
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	313.20	317.80	325.70	365.05	402.28	404.85	423.96	451.00	477.09	549.95
TOTAL RESIDENCIAL	1,651.34	1,672.73	1,733.80	1,820.56	1,888.53	1,877.84	1,915.57	1,975.54	2,090.31	2,212.54
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	426.58	436.83	445.35	467.91	487.70	494.37	505.05	524.27	451.55	524.82
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	134.25	150.19	149.54	146.67	138.02	129.68	129.00	126.02	123.51	120.41
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0.21	0.33	0.80	0.57	0.32	0.37	0.07	0.07	0.10	0.12
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	2,212.38	2,260.08	2,329.49	2,435.71	2,514.57	2,502.26	2,549.70	2,625.90	2,665.47	2,857.89
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)										
2.1.-MED. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.-MEDID. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	27.68	26.36	24.50	24.66	25.94	25.75	24.47	24.44	20.61	22.22
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	46.76	46.83	46.24	49.31	51.83	53.38	55.30	57.89	47.55	56.62
ENERGIA EN PUNTA	7.14	7.39	7.39	7.80	7.73	8.09	8.52	9.16	7.60	9.06
ENERGIA EN RESTO	34.11	34.06	33.61	35.98	38.15	39.29	40.56	42.13	34.01	41.07
ENERGIA EN VALLE	5.52	5.37	5.24	5.53	5.94	6.00	6.22	6.60	5.94	6.49
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	74.45	73.19	70.74	73.97	77.77	79.13	79.77	82.33	68.16	78.83
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)										
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	4.11	5.13	7.59	8.95	13.48	14.62	14.26	14.89	12.59	16.68
ENERGIA EN PUNTA	0.66	0.97	1.43	1.68	2.44	2.68	2.77	2.93	2.28	3.25
ENERGIA EN RESTO	2.92	3.42	5.18	6.29	9.68	10.46	10.05	10.46	8.94	11.74
ENERGIA EN VALLE	0.53	0.74	0.99	0.98	1.47	1.48	1.44	1.50	1.38	1.70
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCÁNICO	-	0.00	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	4.11	5.13	7.59	8.95	13.48	14.62	14.26	14.89	12.59	16.68
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	2,290.94	2,338.39	2,407.82	2,518.63	2,605.82	2,596.01	2,643.73	2,723.12	2,746.21	2,494.68
MEDIA TENSIÓN										
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)										
2.1.-MEDID. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2-MED. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	66.81	61.56	69.95	71.18	69.53	68.59	70.14	71.24	64.27	69.97
2.3.- CON MEDICION HORARIA	254.24	289.44	266.97	277.57	282.45	281.17	288.24	298.50	268.74	300.07
ENERGIA EN PUNTA	42.15	32.88	45.39	46.59	45.46	45.15	46.74	48.97	44.78	50.40
ENERGIA EN RESTO	176.82	215.34	184.13	192.10	197.81	196.43	200.81	207.12	182.70	204.85
ENERGIA EN VALLE	35.26	41.22	37.46	38.88	39.18	39.59	40.69	42.41	41.26	44.81
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION	321.05	351.00	336.92	348.76	351.99	349.76	358.37	369.73	333.00	370.03
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)										
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	2,242.20	3,139.18	2,408.49	2,504.94	2,437.05	2,482.70	2,389.78	2,375.29	2,123.18	2,361.05
ENERGIA EN PUNTA	413.49	1,000.07	454.58	471.36	447.02	458.95	441.64	443.77	401.12	450.70
ENERGIA EN RESTO	1,416.68	508.31	1,504.41	1,563.24	1,539.60	1,556.84	1,505.00	1,489.15	1,298.98	1,445.65
ENERGIA EN VALLE	412.02	1,630.81	449.49	470.34	450.43	466.91	443.14	442.37	423.08	464.69
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	0	660.18	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION	2,242.20	3,799.36	2,408.49	2,504.94	2,437.05	2,482.70	2,389.78	2,375.29	2,123.18	2,361.05
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	2,563.24	4,150.37	2,745.41	2,853.70	2,789.03	2,832.46	2,748.15	2,745.02	2,456.19	2,731.08
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	0.33	935.95	0.41	-	0.29	0.48	0.53	0.53	0.46	0.57
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA	4,854.51	5,094.10	5,153.64	5,372.33	5,395.15	5,428.95	5,392.41	5,468.67	5,202.86	5,685.06

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 23: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES REPORTADAS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2012-2021 (GWh)

COMPRAS Y VENTAS FINALES DE ENERGIA (GWh)	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS										
Compras Mercado Mayorista	3,975.10	4,000.07	5,615.87	5,796.73	4,270.77	4,260.70	4,152.08	5,663.66	5,315.95	5,762.91
Retiros Comercializadores	43.59	42.22	40.29	62.82	85.33	96.37	232.92	283.79	242.80	308.11
Retiros otros distribuidores por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	6.69	6.94	7.38	7.88	8.48	23.69
Compras Pequeños Generadores	90.04	97.26	104.13	116.51	103.31	107.02	164.78	400.43	490.01	590.07
Compra Intercambio	15.80	13.86	48.96	99.24	41.40	29.04	35.73	47.30	46.20	51.19
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	10.66	5.49	5.38	5.58	5.33	9.87	14.33
Total Compras	4,124.53	4,153.41	5,809.24	6,085.97	4,513.00	4,505.45	4,598.46	6,428.04	6,135.82	6,774.38
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta a usuarios finales	3,581.10	3,667.11	5,040.14	5,370.73	3,948.45	3,940.75	3,869.26	5,433.24	5,193.24	5,685.06
Retiro de Terceros	80.33	32.75	52.92	56.44	57.67	53.33	65.23	98.39	98.00	101.06
Ventas a usuarios comercializados	-	-	41.95	50.12	38.05	51.72	177.71	220.31	198.28	262.08
Autoconsumo	-	4.29	4.43	6.22	6.34	6.58	7.00	9.34	9.88	10.50
Ventas Pequeños Generadores	-	-	-	0.04	4.58	4.08	3.96	4.05	3.47	5.19
Total de ventas	3,661.43	3,704.15	5,139.44	5,483.55	4,055.09	4,056.47	4,123.16	5,765.33	5,502.86	6,063.90
Pérdidas	463.10	449.26	669.80	602.42	457.91	449.76	475.31	662.71	632.96	710.48
% de pérdidas	11.23%	10.82%	11.53%	9.90%	10.15%	9.98%	10.34%	10.31%	10.32%	10.49%

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 23.1: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES ACUMULADO POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2021 (GWh)

TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS													
Compras Mdo. Mayorista**	461,002	432,131	499,260	487,194	506,295	477,387	504,071	478,277	469,958	497,862	469,953	479,520	5,762,909
Retiros Comercializadores	23,166	21,381	23,677	24,283	25,142	24,749	25,352	26,204	26,131	29,258	29,051	29,716	308,109
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	1,424	1,293	1,527	1,472	1,525	1,430	2,571	2,574	2,423	2,539	2,406	2,505	23,689
Compras Pequeños Generadores	45,657	43,648	50,961	47,615	52,976	49,836	55,463	55,177	52,701	54,170	53,417	52,530	590,067
Compra Intercambio	4,157	3,679	4,526	4,156	4,415	4,581	4,349	4,287	4,136	4,504	4,067	4,336	51,191
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	1,285	1,196	1,453	1,220	1,185	1,092	1,261	1,179	1,085	1,109	1,129	1,139	14,332
Total Compras	536,691	503,328	581,403	565,939	591,537	559,074	593,068	567,697	556,434	589,442	560,024	569,744	6,774,381
Venta a usuarios finales *	432,004	450,697	471,550	473,200	491,109	496,075	478,970	484,860	473,256	478,086	481,042	474,214	5,685,063
Retiro de Terceros **	8,542	7,624	8,681	8,255	8,712	8,718	8,411	8,551	8,289	8,698	8,219	8,360	101,060
Ventas a usuarios comercializados	17,463	18,845	19,798	20,994	20,927	21,833	21,995	21,762	22,173	25,559	24,667	26,068	262,084
Autoconsumo *	810	766	885	884	918	877	920	920	870	923	844	880	10,498
Ventas Pequeños Generadores	236	261	280	285	574	343	536	558	543	520	500	557	5,194
total de ventas	459,055	478,194	501,193	503,618	522,240	527,847	510,832	516,652	505,131	513,787	515,273	510,079	6,063,899
Perdidas	77,637	25,134	80,210	62,321	69,298	31,228	82,236	51,045	51,303	75,655	44,751	59,665	710,482
% de pérdidas	14.47%	4.99%	13.80%	11.01%	11.71%	5.59%	13.87%	8.99%	9.22%	12.84%	7.99%	10.47%	10.49%

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

TABLA 23.2: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES REPORTADAS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2021 (GWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS													
Compras Mercado Mayorista	177,088	165,278	192,195	185,546	193,361	183,626	196,130	184,653	184,233	190,411	177,074	181,553	2,211,148
Inyecciones Comercializadores	16,737	15,582	17,535	18,268	18,953	18,511	19,103	19,782	19,801	22,870	22,727	23,476	233,346
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	10,545	10,579	12,258	11,430	12,880	11,612	12,357	11,972	11,189	11,462	11,023	10,683	137,988
Compra Intercambio	1,047	978	1,130	1,109	1,102	1,032	1,092	1,070	1,055	1,096	1,046	1,124	12,881
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	578	563	681	588	618	539	638	594	550	567	572	559	7,045
Total compras	205,995	192,980	223,799	216,941	226,913	215,321	229,320	218,071	216,828	226,406	212,441	217,394	2,602,408
Venta a usuarios finales	159,820	166,483	176,288	176,036	181,699	183,411	177,072	179,086	175,859	176,564	174,267	173,029	2,099,614
Retiro de Terceros	217	202	367	173	137	140	159	159	172	205	183	200	2,313
Ventas a usuarios comercializados	15,824	17,102	17,971	18,762	19,112	20,008	20,018	19,597	19,986	23,398	22,470	23,917	238,167
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo	118	133	143	144	146	153	241	139	141	148	149	148	1,805
Total Retiros	175,979	183,921	194,769	195,115	201,095	203,712	197,491	198,982	196,158	200,315	197,069	197,294	2,341,899
Pérdidas	30,016	9,059	29,030	21,826	25,819	11,608	31,828	19,089	20,670	26,091	15,372	20,100	260,509
% de pérdidas	14.57%	4.69%	12.97%	10.06%	11.38%	5.39%	13.88%	8.75%	9.53%	11.52%	7.24%	9.25%	10.01%
DELSUR													
Compras Mdo. Mayorista	135,440	128,021	145,910	139,691	145,146	138,357	146,175	136,970	135,525	148,823	140,968	139,348	1,680,375
Retiros Comercializadores	1,156	1,054	1,147	1,139	1,095	1,308	1,358	1,317	1,334	1,322	1,317	1,329	14,876
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	8,709	7,814	9,188	9,864	13,285	10,861	12,495	13,510	12,654	13,002	12,601	12,554	136,538
Compra Intercambio	667	621	849	663	623	580	644	644	624	676	667	726	7,984
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total compras	145,972	137,510	157,094	151,357	160,150	151,105	160,672	152,442	150,137	163,823	155,552	153,957	1,839,772
Venta a usuarios finales *	121,962	127,917	133,540	131,488	137,341	140,051	136,162	134,116	132,680	136,549	140,022	135,095	1,606,923
Retiro de Terceros **	2,208	2,036	2,287	2,215	2,321	2,281	2,365	2,352	2,297	2,390	2,252	2,348	27,353
Ventas a usuarios comercializados	893	977	1,013	1,340	876	875	1,119	1,267	1,316	1,265	1,297	1,294	13,531
Autoconsumo *	136	144	149	143	149	152	144	153	137	142	142	140	1,730
Ventas Pequeños Generadores	4	2	1	2	274	39	110	212	200	172	147	209	1,373
Total Retiros	125,203	131,076	136,990	135,188	140,961	143,399	139,899	138,100	136,630	140,519	143,859	139,085	1,650,909
Pérdidas	20,770	6,434	20,104	16,169	19,189	7,707	20,773	14,342	13,507	23,304	11,693	14,872	188,863
% de pérdidas	14.23%	4.68%	12.80%	10.68%	11.98%	5.10%	12.93%	9.41%	9.00%	14.23%	7.52%	9.66%	10.27%

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CONTINUACIÓN

TABLA 23.2: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES REPORTADAS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2021 (GWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
AES CLESA													
Compras Mercado Mayorista	74,456	69,292	79,499	79,442	81,751	76,105	78,912	77,845	74,357	78,254	74,584	79,695	924,194
Inyecciones Comercializadores	425	380	420	411	420	410	416	425	435	461	450	466	5,117
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	712	657	777	782	811	765	819	810	773	825	742	781	9,253
Compras Pequeños Generadores	15,447	14,331	16,949	15,089	15,546	16,955	18,887	17,954	17,584	18,126	17,917	17,522	202,307
Compra Intercambio	1,363	1,242	1,373	1,314	1,429	1,430	1,466	1,475	1,439	1,491	1,389	1,429	16,839
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	532	461	568	460	401	399	433	408	366	372	389	415	5,205
Total compras	92,935	86,364	99,586	97,498	100,358	96,064	100,933	98,917	94,954	99,528	95,471	100,308	1,162,915
Venta a usuarios finales	77,932	81,189	82,850	85,328	87,784	87,162	85,741	87,023	85,548	85,284	85,386	86,438	1,017,664
Retiro de Terceros	414	386	439	455	453	409	450	450	419	434	448	490	5,247
Ventas a usuarios comercializados	466	470	475	524	540	554	530	555	545	581	571	550	6,360
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME	675	623	736	741	769	725	776	767	733	781	703	740	8,768
Autoconsumo	49	51	56	58	65	62	95	107	106	106	107	106	966
Total Retiros	79,535	82,718	84,555	87,106	89,610	88,911	87,591	88,903	87,351	87,186	87,215	88,324	1,039,006
Pérdidas	13,400	3,645	15,032	10,392	10,747	7,154	13,341	10,014	7,603	12,342	8,256	11,984	123,910
% de pérdidas	14.42%	4.22%	15.09%	10.66%	10.71%	7.45%	13.22%	10.12%	8.01%	12.40%	8.65%	11.95%	10.66%
EEO													
Compras Mercado Mayorista	52,798	48,277	57,727	58,694	61,075	55,059	58,724	55,102	52,691	55,776	52,073	55,870	663,866
Inyecciones Comercializadores	426	387	430	331	342	352	378	379	372	378	373	384	4,531
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	8,853	9,004	10,420	9,253	9,273	8,631	9,610	9,751	9,354	9,637	9,768	9,682	113,235
Compra Intercambio	47	12	-	47	41	447	31	4	59	210	0	0	898
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	174	172	204	172	167	154	189	177	170	170	168	165	2,082
Total compras	62,298	57,852	68,781	68,497	70,897	64,643	68,932	65,413	62,646	66,171	62,382	66,101	784,611
Venta a usuarios finales	50,827	52,179	54,921	56,765	59,123	59,782	55,653	58,730	54,521	54,520	55,792	55,086	667,898
Retiro de Terceros	1,239	1,014	1,449	1,237	1,432	1,279	1,313	1,291	1,160	1,237	1,157	1,266	15,073
Ventas a usuarios comercializados	275	290	333	362	395	390	322	338	321	309	322	302	3,958
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo	54	60	65	67	73	73	74	83	79	81	83	81	873
Total Retiros	52,395	53,543	56,768	58,431	61,023	61,524	57,362	60,442	56,081	56,146	57,354	56,735	687,802
Pérdidas	9,903	4,309	12,013	10,067	9,874	3,119	11,570	4,971	6,565	10,025	5,028	9,366	96,809
% de pérdidas	15.90%	7.45%	17.47%	14.70%	13.93%	4.82%	16.78%	7.60%	10.48%	15.15%	8.06%	14.17%	12.34%

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CONTINUACIÓN

TABLA 23.2: COMPRA, VENTA Y PÉRDIDAS FINALES REPORTADAS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2021 (GWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
DEUSEM													
Compras Mercado Mayorista	11,094	10,310	11,862	12,364	12,647	12,275	12,569	11,877	11,494	12,339	11,305	11,859	141,994
Inyecciones Comercializadores	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	63
Inyecciones otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	2,104	1,920	2,146	1,980	1,991	1,776	2,115	1,991	1,920	1,943	2,109	2,089	-
Compra Intercambio	1,033	826	1,174	1,023	1,220	1,093	1,116	1,094	959	1,032	965	1,056	12,590
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total compras	14,237	13,061	15,186	15,372	15,863	15,148	15,806	14,967	14,378	15,319	14,383	15,009	178,730
Venta a usuarios finales	11,954	11,966	12,579	12,762	13,448	13,668	12,977	13,531	12,602	12,772	12,846	12,714	153,818
Retiro de Terceros	47	12	-	47	41	447	31	4	59	210	0	0	898
Ventas a usuarios comercializados	6	6	6	5	5	6	6	6	6	6	6	6	69
Retiros otros Dx's en nodos de interconexión habilitados en el MME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo	11	14	14	15	15	16	16	16	16	14	15	14	177
Total Retiros	12,017	11,998	12,599	12,829	13,509	14,136	13,030	13,557	12,682	13,003	12,867	12,734	154,962
Pérdidas	2,220	1,063	2,587	2,543	2,354	1,012	2,776	1,410	1,696	2,316	1,516	2,275	23,769
% de pérdidas	15.59%	8.14%	17.04%	16.54%	14.84%	6.68%	17.56%	9.42%	11.79%	15.12%	10.54%	15.16%	13.30%
EDESAL													
Compras Mdo. Mayorista	10,125	10,952	12,066	11,456	12,315	11,965	11,562	11,830	11,658	12,259	13,950	11,195	141,333
Retiros Comercializadores	4,417	3,973	4,139	4,129	4,328	4,163	4,092	4,294	4,183	4,221	4,179	4,057	50,176
Retiros otros Dx's por nodos de interconexión habilitados en el MME	713	636	751	689	714	664	1,752	1,764	1,650	1,714	1,665	1,724	14,435
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compra Intercambio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total compras	15,254	15,562	16,956	16,274	17,356	16,792	17,406	17,888	17,491	18,195	19,794	16,976	205,944
Venta a usuarios finales	9,509	10,964	11,373	10,821	11,714	12,002	11,366	12,374	12,047	12,396	12,729	11,851	139,145
Retiro de Terceros	4,417	3,973	4,139	4,129	4,328	4,163	4,092	4,294	4,183	4,221	4,179	4,057	50,176
Ventas a usuarios comercializados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de ventas	13,926	14,938	15,512	14,949	16,041	16,165	15,458	16,669	16,230	16,618	16,908	15,908	189,321
Pérdidas	1,329	624	1,444	1,325	1,315	627	1,948	1,219	1,261	1,577	2,886	1,068	16,623
% de pérdidas	8.71%	4.01%	8.52%	8.14%	7.57%	3.74%	11.19%	6.82%	7.21%	8.67%	14.58%	6.29%	8.07%

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

SIGET
SUPERINTENDENCIA GENERAL DE
ELECTRICIDAD Y TELECOMUNICACIONES



GOBIERNO DE
EL SALVADOR