

Informe de Hechos Relevantes

Periodo julio - septiembre 2025



Informe de Hechos Relevantes
GAR-RSG002

Fecha:
31 de octubre de 2025

Periodo:
Julio - septiembre 2025

Síntesis de decisiones y disposiciones de SIGET, DGEHM, CRIE así como de otros asuntos operativos y regulatorios relevantes, con incidencia en la operación del Mercado Mayorista de Electricidad.

Introducción

pág. **04**

Resumen de hechos relevantes

pág. **05**

Temas relevantes que impactaron en la administración y operación del Mercado Mayorista de Electricidad de El Salvador durante el trimestre julio - septiembre 2025

pág. **09**

Monitoreo de la operación

pág. **14**

Introducción

El presente Informe de Hechos Relevantes sintetiza los principales acuerdos emitidos por la Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones (SIGET), la Dirección General de Energía, Hidrocarburos y Minas (DGEHM) y las resoluciones de la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica (CRIE) que inciden en la operación del Mercado Mayorista de Electricidad (MME) de El Salvador. Asimismo, desarrolla los acontecimientos más relevantes del trimestre con impacto en la administración del MME y en la operación del Sistema Eléctrico de Potencia (SEP), e incluye un resumen ejecutivo del monitoreo operativo del SEP.

Se anexan los boletines estadísticos correspondientes, que presentan la evolución de: precios del Mercado Regulador del Sistema (MRS); inyecciones por recurso de generación; demanda de energía; transacciones internacionales; energía no servida; pérdidas de transmisión; programa anual de mantenimientos mayores; precios de combustibles puestos en planta; niveles de embalses; e interrupciones asociadas a líneas de transmisión y circuitos de distribución, para el período julio–septiembre de 2025.

Resumen de hechos relevantes

Referencia	Fecha de emisión	Descripción	Impacto para el Mercado Mayorista
ACUERDO DGEHM			
Acuerdo N.º 27/2025/DE	25/07/25 recibido: 28/07/25	Con el propósito de preservar la estabilidad de la tarifa del cargo por energía aplicable a los usuarios finales, la DGEHM aprobó parámetros y lineamientos técnicos que dan continuidad a las acciones orientadas a mantener el precio de la energía utilizado por las distribuidoras en la facturación, procurando el menor impacto posible a la población.	Se identifica impacto en las liquidaciones de julio, agosto y septiembre de 2025, dado que la UT distribuirá entre los PM acreedores los montos abonados por las distribuidoras, conforme a los valores determinados por la DGEHM.
ACUERDO SIGET			
Acuerdo SIGET N.º 175-E-2025	3/09/25 recibido: 12/09/25	Se aprueba la estructura de costos de combustibles aplicable a la generación de energía eléctrica en el Mercado Mayorista, correspondiente a la central eléctrica de Nejapa Power Company, S.A.	La aprobación de la estructura de costos de combustibles para generadores térmicos incide en la determinación del costo marginal de operación y del costo de inyección regional; esta estructura se utiliza para el despacho de unidades en la programación y en tiempo real, y se refleja finalmente en la conciliación de transacciones.
Acuerdo SIGET N.º JDO-003-E-2025	26/09/25 recibido: 30/09/25	Se extiende por nueve (9) meses la vigencia de las modificaciones transitorias del ROBCP, contenidas en el Acuerdo SIGET N.º 152-E-2023.	La prórroga de las disposiciones transitorias del ROBCP incide directamente en los procesos de liquidación de las transacciones económicas del Mercado Mayorista durante el período octubre 2025 – junio 2026.

Referencia	Fecha de emisión	Descripción	Impacto para el Mercado Mayorista
INICIO DE OPERACIÓN COMERCIAL DE PLANTAS GENERADORAS			
Inicio de operación comercial de la planta de generación fotovoltaica	1/07/25	Inicio de operación comercial de la planta de generación fotovoltaica San Rafael con capacidad de 6.0 MW, conectada a 115 kV en la SE Alvarado.	La entrada en operación diversifica la matriz energética y amplía la oferta de energía renovable del país, destinada al suministro de la demanda eléctrica nacional.
Inicio de operación comercial – Planta geotérmica Berlín U5 (ciclo binario)	1/08/25	Inicio de operación comercial de la planta de generación geotérmica Berlín – Unidad 5 (ciclo binario), con capacidad de 5.3 MW, conectada a 115 kV en la SE Berlín.	La incorporación de generación geotérmica de base fortalece la composición del parque generador, contribuye a cubrir la demanda nacional con mayor firmeza y favorece la estabilidad operativa del SEP.
RESOLUCIONES CRIE			
Resolución N.º CRIE-17-2025	27/06/25 publicada: 10/07/25	Se ordena a la CRIE realizar un ajuste en el descuento al Ingreso Autorizado Regional (IAR) 2025 de la Empresa Propietaria de la Red (EPR), a raíz de la terminación anticipada del Contrato de Arrendamiento de Infraestructura de Telecomunicaciones entre EPR, S.A. y la Red Centroamericana de Telecomunicaciones, S.A. (REDCA).	El ajuste al IAR se recupera mediante cargos del sistema trasladados a la demanda nacional, incidiendo en el costo final del Mercado Mayorista de Electricidad.

Referencia	Fecha de emisión	Descripción	Impacto para el Mercado Mayorista
RESOLUCIONES CRIE			
Resolución N.º CRIE-19-2025	24/07/25 publicada: 4/08/25	Se establece que, para el cálculo de la Compensación Mensual del MER derivada de la Cuenta General de Compensación, el Porcentaje de Compensación Semestral (PC) será del 91%, vigente hasta su modificación por nueva resolución de la CRIE.	El PC = 91% incide en el cálculo de la Compensación Mensual del MER y, en consecuencia, impacta el Cargo Complementario de Transmisión regional (CCT), cargo del sistema trasladado a la demanda del Mercado Mayorista.
Resolución N.º CRIE-21-2025	28/08/25 publicada: 5/09/25	Se aprueba la modificación normativa del apartado 12 del Anexo I del Libro III del RMER, relativa a especificaciones técnicas de la Línea SIEPAC.	Las modificaciones impactan indirectamente al Mercado Mayorista al precisar la definición técnica de la Línea SIEPAC y su mecanismo de actualización mientras existan tramos pendientes de finalizar. Para efectos del IAR, se especifica la titularidad de la Línea SIEPAC a favor de la EPR.
Resolución N.º CRIE-22-2025	28/08/25 publicada: 3/09/25	Se aprueba un ajuste al Ingreso Autorizado Regional (IAR) de la Empresa Propietaria de la Red, S.A. (EPR) para el año 2025.	El ajuste al IAR impacta al Mercado Mayorista, dado que su recuperación se realiza mediante cargos del sistema trasladados a la demanda nacional.

Referencia	Fecha de emisión	Descripción	Impacto para el Mercado Mayorista
RESOLUCIONES CRIE			
Resolución N.º CRIE-23-2025	28/08/25 publicada: 2/09/25	Se aprueba la solicitud de conexión a la Red de Transmisión Regional (RTR) presentada por Interamerican Solar, S.A., para conectar en la RTR de Nicaragua la central fotovoltaica "Proyecto Solar El Jaguar II – 20 MW".	La aprobación genera impacto indirecto en el Mercado Mayorista de El Salvador, al aumentar la disponibilidad de potencia en el Sistema Eléctrico Regional.
Resolución N.º CRIE-26-2025	10/09/25 publicada: 16/09/25	Se aprueba la solicitud de conexión a la Red de Transmisión Regional (RTR) presentada por Transportista de Energía Eléctrica El Jocotillo, S.A., para conectar a la RTR de Guatemala el proyecto de transmisión denominado "CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN DE BAHÍA DE SUBESTACIÓN ELÉCTRICA DE INTERCONEXIÓN Y LÍNEA ELÉCTRICA DE 13.8 kV – SUBESTACIÓN DE INTERCONEXIÓN", correspondiente a la ampliación de la Subestación de Interconexión San Antonio El Sitio.	La aprobación de la conexión del proyecto a la RTR de Guatemala genera impacto indirecto en el Mercado Mayorista de El Salvador a través del Sistema Eléctrico Regional, al incrementar la confiabilidad del SER.

Informe de Hechos Relevantes

**Hechos relevantes que afectaron la
administración y la operación del Mercado
Mayorista de Electricidad de El Salvador
en el período julio–septiembre de 2025**

Comportamiento hidrológico y su impacto en la generación del Mercado Mayorista de Electricidad Trimestre julio–septiembre de 2025

Durante el tercer trimestre de 2025 (julio–septiembre), los datos hidrológicos y operativos de los cinco embalses de El Salvador destinados a la producción de energía eléctrica —administrados por la Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL)— mostraron un comportamiento Normal, en línea con el pronóstico del Ministerio de Medio Ambiente y Recursos Naturales (MARN) para dicho período.

Lo anterior se evidencia en la Tabla 1, donde se observa que, a lo largo del trimestre, la estación lluviosa fue consolidándose hacia su fase final. La producción hidroeléctrica de CEL inició con 201 GWh en julio y aumentó de forma sostenida hasta 326 GWh en septiembre. En paralelo, los influjos mensuales recibidos por los embalses se incrementaron de manera continua. Con el fin de mantener el balance hídrico de la cadena de embalses de la cuenca del río Lempa y, sobre todo, proteger la seguridad de las comunidades aguas abajo, se efectuaron descargas controladas por vertedero.

Tabla 1. Datos consolidados de los 5 embalses de El Salvador para 2025

Mes	Generación (MWh)	Influjo total promedio mensual (m3/s)	Vertimiento (Millones de m3)
Julio	201,020	733	0
Agosto	238,671	461	48.6
Septiembre	326,265	1038	1028

Como se aprecia en la Tabla 2, la comparación de los influjos de 2025 frente a 2023 y 2024 confirma un patrón hidrológico Normal en 2025, con tendencia ascendente y un aumento significativo en septiembre. En ese mes, la National Oceanic and Atmospheric Administration (NOAA) de los Estados Unidos confirmó la manifestación del fenómeno La Niña en El Salvador.

En contraste, durante el mismo trimestre de 2023 se observó la influencia de sequía, con influjos por debajo de lo Normal; mientras que en 2024 se registró una trayectoria en ascenso desde inicios de trimestre, aunque sin alcanzar una condición estable del fenómeno de La Niña.

Tabla 2. Influjos promedio totales en m3/s de los 5 embalses de El Salvador para los años 2023 a 2025

Mes/Año	2023 (m3/s)	2024 (m3/s)	2025 (m3/s)
Julio	295	800	433
Agosto	297	601	461
Septiembre	706	884	1038

Con relación al embalse de regulación anual Cerrón Grande, en el período julio–septiembre de 2025 se observa una correlación clara entre el incremento de los influjos, el aumento de la cota del embalse y la mayor producción de energía eléctrica, tal como se muestra en la Tabla 3. Aun cuando la Central Hidroeléctrica Cerrón Grande mantuvo una unidad indisponible por mantenimiento durante julio y agosto, el aumento de los influjos permitió elevar la generación en esos meses y, a su vez, incrementar el volumen de agua almacenada. El vertedero operó en agosto de 2025 de forma controlada, en coordinación entre la UT y la CEL, con el fin de mantener el balance hídrico de los embalses aguas abajo y asegurar niveles óptimos de operación en toda la cadena de embalses de la cuenca del río Lempa.

Tabla 3. Datos del tercer trimestre de 2025 relacionados con el embalse de Cerrón Grande

Mes	Generación (MWh)	Influjo total promedio mensual (m ³ /s)	Vertimiento (Millones de m ³)
Julio	201,020	733	0
Agosto	238,671	461	48.6
Septiembre	326,265	1038	1028

Las tablas siguientes presentan, respectivamente, los influjos promedio mensuales del embalse Cerrón Grande y los niveles al cierre de cada mes del tercer trimestre, para los años 2023–2025.

Tabla 4. Influjos del tercer trimestre al embalse de Cerrón Grande para los años 2023 a 2025

Mes/Año	2023 (m ³ /s)	2024 (m ³ /s)	2025 (m ³ /s)
Julio	109	304	181
Agosto	120	252	206
Septiembre	287	245	323

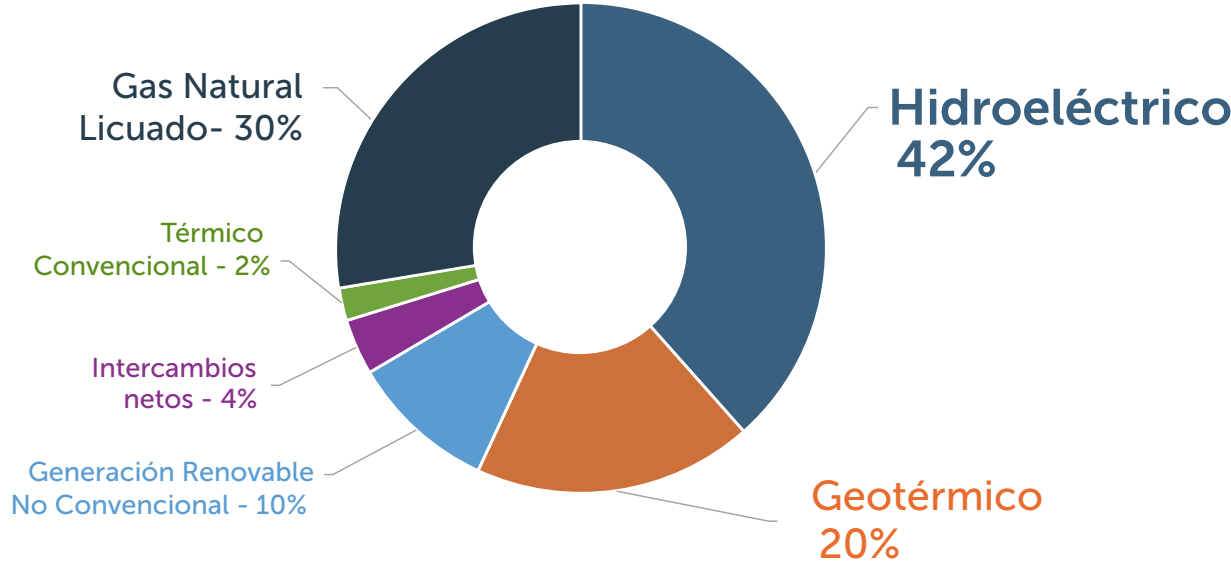
Tabla 5. Nivel del embalse de Cerrón Grande del tercer trimestre para los años 2023 a 2025

Mes/Año	2023 (msnm)	2024 (msnm)	2025 (msnm)
Julio	235.3	242.0	239.41
Agosto	237.3	242.1	240.28
Septiembre	241.8	242.0	242.35

Como muestran las Tablas 4 y 5, en 2025 el embalse Cerrón Grande presentó una tendencia ascendente tanto en los influjos mensuales como en la cota, consistente con el establecimiento del fenómeno La Niña en septiembre. Este comportamiento contrasta con 2023, cuando El Niño produjo influjos por debajo de lo normal y niveles de embalse sensiblemente inferiores a los observados en 2024 y 2025. En 2024, si bien las lluvias tempranas permitieron alcanzar la cota de 242 msnm desde julio, no se observó la tendencia incremental de influjos y cota registrada en 2025.

Al cierre del tercer trimestre de 2025, y gracias a la coordinación y planificación conjunta entre UT y CEL, se logró una gestión eficiente de los influjos hacia los embalses, llenando los embalses de regulación anual que se utilizarán para la generación en la estación seca siguiente. Además, durante el trimestre, la generación hidroeléctrica cubrió el 42% de la demanda nacional, tal como se muestra en la gráfica siguiente, reflejando una operación orientada al almacenamiento estratégico en las centrales hidroeléctricas y a la estabilidad del suministro.

Gráfica 1. Participación porcentual por tecnología para cubrir la demanda nacional de El Salvador en el tercer trimestre del 2025



Prórroga de las disposiciones transitorias aprobadas por medio del Acuerdo SIGET N.º152-E-2023

Mediante el Acuerdo SIGET N.º JDO-003-E-2025, emitido el 26 de septiembre de 2025, la SIGET prorrogó por nueve (9) meses las disposiciones transitorias al ROBCP, originalmente aprobadas por el Acuerdo SIGET N.º 152-E-2023. Dichas disposiciones fueron analizadas y prorrogadas a través de diversos acuerdos durante 2023 y 2024, y se mantuvieron vigentes en 2025 (entre ellos, JDO-001-E-2025 y JDO-003-E-2025).

Estas medidas surgieron para minimizar el riesgo de alzas en el precio de la energía trasladado al usuario final, derivadas de las transacciones regionales de exportación, en un contexto en el que El Salvador se encontraba como exportador neto y existía alta probabilidad de un escenario hidrológico seco por la influencia de El Niño, con impacto principalmente sobre la generación hidroeléctrica. En ese marco, se priorizó la gestión adecuada de los recursos energéticos nacionales para asegurar el cubrimiento de la demanda sin afectar los precios.

Las disposiciones transitorias comprenden, entre otros aspectos:

Ajustes al cálculo del Costo Marginal de Operación (CMO), considerando exclusivamente la demanda nacional (sin incluir exportaciones) y la aplicación de un Costo a la Exportación.

Obligatoriedad para los PM generadores de informar restricciones de combustible a la UT con al menos 72 horas de anticipación, a fin de incorporarlas en la programación de la operación.

Condicionantes para restringir transacciones de exportación al Mercado Eléctrico Regional (MER) bajo ciertos supuestos operativos.

En los últimos meses de 2025, El Salvador volvió a consolidarse como exportador neto de energía, favorecido por condiciones hidrológicas asociadas a La Niña y alta disponibilidad hidroeléctrica. No obstante, aunque las condiciones extremas de 2023 no se replican, persisten factores que podrían presionar los precios de la energía:

- (i) contexto regional que incentiva exportaciones,
- (ii) transición hacia la estación seca, que exige administración cuidadosa del recurso hídrico, y
- (iii) escenarios logísticos de combustibles que pueden afectar la disponibilidad térmica.

En este contexto, retirar las disposiciones transitorias podría generar incrementos del CMO con potencial efecto tarifario.

En conclusión, la continuidad de las disposiciones transitorias preserva la estabilidad operativa y minimiza el riesgo de incrementos en el precio de la energía trasladados al usuario final, equilibrando el aprovechamiento de oportunidades de exportación con la salvaguarda de la demanda nacional.

Monitoreo de la operación

Los principales acontecimientos ocurridos durante el tercer trimestre de 2025, en la operación del Sistema Eléctrico de Potencia (SEP).

Julio 2025 

Eventos en el SEP:

Fecha	Hora	Evento
05-jul-2025	07:29 h	Operación etapas I, II y III del EDCBF y Esquema de Desconexión Automática de Línea de Transmisión de Interconexión por Baja Frecuencia (EDALTIBF) aislando el SEP del SER por falla en sistema eléctrico de Panamá.
09-jul-2025	12:29 h	Operación etapa I del EDCBF del SEP por falla en sistema eléctrico de Panamá.
14-jul-2025	10:26 h	Operación etapa I del EDCBF del SEP por falla en sistemas eléctricos de Panamá y México.
24-jul-2025	15:06 h	Operación etapas I y II del EDCBF del SEP por falla en sistema eléctrico de Honduras.
25-jul-2025	19:51 h	Operación etapas I, II y III del EDCBF del SEP por disparo de 334 MW de generación de planta EDP.
31-jul-2025	11:07 h	Operación etapa I del EDCBF del SEP por falla en sistema eléctrico de Honduras.

Eventos de falla:

Fecha	Línea	Duración	Evento
05-jul-2025	15SE-NNAC	00:23 h	Operación EDALTIBF.
05-jul-2025	15SE-AGCA	00:24 h	Operación EDALTIBF.
05-jul-2025	AHUA-LVII	00:26 h	Operación EDALTIBF.
05-jul-2025	AHUA-MOYU	01:21 h	Operación EDALTIBF.

Interrupciones de líneas por mantenimientos:

Fecha	Línea	Duración	Evento
05-jul-2025	NEJA-SMAT	02:09 h	Mantenimiento correctivo a seccionadores fase C.
06-jul-2025	NCUS-STOM	05:30 h	PAMM.
07-jul-2025	ALBI-OZAT	03:55 h	Mantenimiento Transformador de potencia ALBI.
12-jul-2025	15SE-AGCA	07:40 h	Medición parámetros línea de interconexión.
13-jul-2025	SOYA-NEJA	05:11 h	PAMM.
13-jul-2025	ACAJ-SONS 01	05:35 h	PAMM.
16-jul-2025	15SE-AGCA	05:19 h	Medición parámetros línea de interconexión.
19-jul-2025	5NOV-SRAF	02:38 h	Por poda peligrosa.
20-jul-2025	ACAJ-SONS 02	05:43 h	PAMM.
27-jul-2025	ALBI-OZAT	09:20 h	Mantenimiento anual equipos Albireo y Capella Solar.
27-jul-2025	SONS-ATEO	05:04 h	PAMM.

Agosto 2025



Eventos en el SEP:

Fecha	Hora	Evento
05-ago-2025	17:35 h	Operación etapas I y II del EDCBF del SEP por disparo de 287 MW de generación de planta EDP.
27-ago-2025	13:58 h	Operación etapa I del EDCBF del SEP por falla en el sistema eléctrico de Panamá.
28-ago-2025	12:33 h	Operación etapa I del EDCBF del SEP por falla en el sistema eléctrico de Panamá.

Eventos de falla:

Fecha	Línea	Duración	Evento
05-ago-2025	NEJA-NEPO	05:13 h	Árbol caído sobre línea.

Interrupciones de líneas por mantenimientos:

Fecha	Línea	Duración	Evento
09-ago-2025	GUAJ-VENT	33:07 h	Mantenimiento anual subestación Ventus.
09-ago-2025	SOYA-SMAR	05:28 h	PAMM.
11-ago-2025	AHUA-SONS	04:07 h	Sustitución seccionadores.
12-ago-2025	AHUA-SONS	03:11 h	Conexión y puesta en servicio nuevos seccionadores.
16-ago-2025	AHUA-NEJA 01	10:14 h	Pruebas TP en extremo AHUA.
17-ago-2025	CHIN-JIBO	05:20 h	Trabajos en subestación Jiboa.
17-ago-2025	CHIN-SRAF	05:18 h	Trabajos en subestación Chinchontepec.
17-ago-2025	CHIN-TECO	05:19 h	PAMM.
24-ago-2025	AHUA-MOYU	10:09 h	Medición parámetros línea de interconexión.
24-ago-2025	5NOV-SRAF	04:47 h	PAMM.
31-ago-2025	15SE-SRAF	05:52 h	PAMM.
31-ago-2025	AHUA-SONS	06:45 h	PAMM.

Septiembre 2025

Eventos en el SEP:

Fecha	Hora	Evento
24-sep-2025	09:41 h	Operación etapa I del EDCBF del SEP por falla en el sistema eléctrico de Honduras.

Eventos de falla:

Fecha	Línea	Duración	Evento
01-sep-2025	AHUA-MOYU	04:07 h	Árbol caído sobre línea en Moyuta.
05-sep-2025	ACAJ-EDP 01	00:38 h	Falla a tierra en alimentación DC.
05-sep-2025	ACAJ-EDP 01	03:53 h	Falla a tierra en alimentación DC.
05-sep-2025	ACAJ-EDP 01	01:31 h	Falla a tierra en alimentación DC.
06-sep-2025	ACAJ-EDP 01	11:35 h	Falla en cable de control interruptor 13-8-01.

Interrupciones de líneas por mantenimientos:

Fecha	Línea	Duración	Evento
01-sep-2025	15SE-NNAC	130:19 h	Reubicación de torre.
07-sep-2025	LUNI-HAVI	05:57 h	PAMM.
07-sep-2025	SMIG-HAVI	05:52 h	PAMM.
07-sep-2025	BERL-SMIG	05:43 h	PAMM.
07-sep-2025	SMIG-OZAT	05:42 h	PAMM.
12-sep-2025	ANTA-PEDR	45:54 h	Reemplazo interruptor 20-7-01.
13-sep-2025	AHUA-SANA	02:32 h	Corrección punto caliente muy crítico.
14-sep-2025	STOM-PEDR	07:49 h	PAMM.
20-sep-2025	AHUA-NEJA 01	07:10 h	PAMM.
21-sep-2025	GUAJ-VENT	06:39 h	Reemplazo transformador de reactancia.
21-sep-2025	15SE-NNAC	08:09 h	PAMM.
28-sep-2025	NEJA-SMAT	05:41 h	PAMM.
28-sep-2025	TECO-OZAT	04:52 h	PAMM.



Informe de Hechos Relevantes

Periodo julio - septiembre 2025