

RESOLUCIÓN N.º MIPRE-2025-0015953
De 8 de mayo de 2025

Que modifica la Resolución N.º MIPRE-2025-0009558 del 18 de marzo de 2025 que recomienda adoptar medidas para la contratación de energía a largo plazo para cubrir las obligaciones de contratación de las empresas de distribución de energía eléctrica

EL SECRETARIO NACIONAL DE ENERGÍA
en uso de sus facultades legales,

CONSIDERANDO:

Que el artículo 1 de la Ley 43 de 25 de abril de 2011, reorganizó la Secretaría Nacional de Energía como una entidad del Órgano Ejecutivo, adscrita al Ministerio de la Presidencia, cuya misión es formular, proponer e impulsar la política nacional de energía con la finalidad de garantizar la seguridad del suministro, el uso racional y eficiente de los recursos y la energía de manera sostenible, según el plan de desarrollo nacional y dentro de los parámetros económicos, competitivos, de calidad y ambientales;

Que el artículo 3 de la Ley 43 de 25 de abril de 2011, establece que la conducción del sector energía le corresponde a la Secretaría Nacional de Energía;

Que el artículo 83 del Texto Único de la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, ordenado por la Ley 194 de 2020, establece que la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A., podrá realizar actos de compra de potencia y/o energía con pliegos de cargos especiales, aprobados por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos. Dichos pliegos de cargos estarán sujetos a las directrices de política energética dictadas por la Secretaría Nacional de Energía. En los pliegos de cargos especiales se podrá fijar un precio de referencia para la contratación;

Que mediante la Resolución N.º MIPRE-2025-0009558 del 18 de marzo de 2025, la Secretaría Nacional de Energía recomendó adoptar medidas para la contratación de energía a largo plazo para cubrir las obligaciones de contratación de las empresas de distribución de energía eléctrica, con el objetivo de ampliar el plantel de generación eléctrica mediante centrales de generación de energías renovables de mayor complejidad en su construcción y que contribuyen con la diversificación y descarbonización de la matriz de generación eléctrica de Panamá;

Que, posterior a la publicación de la Resolución N.º MIPRE-2025-0009558 del 18 de marzo de 2025, esta Secretaría ha constatado que las condiciones actuales para el desarrollo de proyectos hidroeléctricos y eólicos, especialmente el costo de inversión y condiciones de financiamiento, incluyendo aspectos como las tasas de interés y esquemas de financiamiento a largo plazo, representan un mayor nivel de complejidad del estimado inicialmente;

Que, en este sentido, se procedió a reevaluar las recomendaciones establecidas en la Resolución N.º MIPRE-2025-0009558 del 18 de marzo de 2025, con el objetivo de sentar condiciones competitivas en el renglón de solo energía para tecnologías cuyos costos de inversión son disímiles en el orden de hasta un 50% como es el caso de las hidroeléctricas respecto a la eólica y considerando que las centrales hidroeléctricas tienen la capacidad de contratar potencia firme, lo cual puede mejorar sus condiciones de financiamiento;

Que, en consecuencia, la Secretaría Nacional de Energía,

RESUELVE:



PRIMERO: MODIFICAR el resuelto primero de la Resolución N.º MIPRE-2025-0009558 del 18 de marzo de 2025 para que se lea así:

PRIMERO: RECOMENDAR a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A., la elaboración y presentación ante la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, de los pliegos necesarios para efectuar una licitación pública, de largo plazo, con el objetivo de contratar energía y potencia firme mediante renglones separado, para cubrir las obligaciones de contratación de las empresas de distribución de energía eléctrica.

SEGUNDO: MODIFICAR el resuelto segundo de la Resolución N.º MIPRE-2025-0009558 del 18 de marzo de 2025 para que se lea así:

SEGUNDO: RECOMENDAR a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A., que el esquema de contratación incluya:

1. La Recepción de ofertas para el acto de licitación pública deberá realizarse antes del 31 de octubre de 2025.
2. Periodo a asignar los contratos de suministro: máximo 240 meses.
3. Un renglón para la contratación de solo energía en el que podrán participar centrales hidroeléctricas nuevas con regulación menor a 90 días y centrales eólicas nuevas. Ambas tecnologías deben contar con contrato de concesión o licencia definitiva para generación de energía eléctrica, respectivamente, a la fecha del acto de recepción de ofertas.
4. Un renglón para la contratación de solo potencia en el que podrán participar centrales hidroeléctricas nuevas con regulación menor a 90 días las cuales deben contar con contrato de concesión definitiva para generación de energía eléctrica a la fecha del acto de recepción de ofertas.
5. El requerimiento de energía expresado como potencia equivalente será el siguiente:

	POTENCIA (MW)											
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
2029	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
2030	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
2031	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
2032	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
2033	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
2034	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
2035	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
2036	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
2037	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
2038	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
2039	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
2040	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
2041	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
2042	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
2043	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
2044	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
2045	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
2046	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120



2047	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
2048	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120

6. El requerimiento de potencia firme será el siguiente:

	POTENCIA (MW)											
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
2029	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
2030	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
2031	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
2032	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
2033	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
2034	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
2035	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
2036	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
2037	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
2038	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
2039	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
2040	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
2041	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
2042	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
2043	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
2044	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
2045	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
2046	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
2047	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
2048	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35

7. Los precios máximos mensuales a los que la energía podrá ser ofertada serán los siguientes:

	PRECIO MAXIMO SIN CARGO DE TRANSMISION \$/MWh											
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
2029	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50
2030	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50
2031	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50
2032	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50
2033	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50
2034	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50
2035	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50
2036	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50
2037	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50
2038	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50
2039	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50
2040	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50
2041	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50
2042	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50
2043	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50
2044	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50
2045	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50
2047	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50
2048	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50	97.50



Las ofertas que presenten uno o más precios mensuales superiores a los precios máximos de energía estipulados no serán consideradas en el proceso de evaluación y deberán ser descartadas.

8. Los precios máximos mensuales a los que la potencia podrá ser ofertada serán los siguientes:

	PRECIO MAXIMO SIN CARGO DE TRANSMISION \$/kW-mes											
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
2029	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50
2030	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50
2031	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50
2032	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50
2033	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50
2034	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50
2035	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50
2036	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50
2037	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50
2038	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50
2039	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50
2040	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50
2041	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50
2042	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50
2043	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50
2044	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50
2045	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50
2047	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50
2048	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50	12.50

Las ofertas que presenten uno o más precios mensuales superiores a los precios máximos de potencia estipulados no serán consideradas en el proceso de evaluación y deberán ser descartadas.

9. La fecha de inicio del suministro para cada uno de los renglones será a partir del 01 de enero de 2029, la duración máxima de los contratos será de 240 meses.
10. Para efectos de evaluación y adjudicación de las propuestas, la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A., deberá considerar en el modelo de optimización una oferta capaz de abastecer la totalidad de los requerimientos de energía con un precio de energía de 125.00 \$/MWh.
11. Para efectos de evaluación y adjudicación de las propuestas, la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A., deberá considerar en el modelo de optimización una oferta capaz de abastecer la totalidad de los requerimientos de potencia con un precio de 20.00\$/kW-mes.
12. Solamente se aceptarán ofertas de solo energía con seguimiento de perfil de la demanda.
13. La diferencia entre los montos mínimos y máximos mensuales a ofertar



para cada renglón podrá ser hasta el 100%.

TERCERO: COMUNICAR que los demás artículos de la Resolución N.ºMIPRE-22025-0009558 del 18 de marzo de 2025, se mantienen sin alteración alguna.

CUARTO: La presente resolución comenzará a regir a partir de su promulgación.

FUNDAMENTO DE DERECHO. Ley 43 de 25 de abril de 2011, Texto Único de la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, ordenado por la Ley 194 de 2020.

COMUNÍQUESE Y CÚMPLASE.

JUAN MANUEL URRIOLA T.
Secretario Nacional de Energía

