



*República de Panamá*  
AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS

Resolución AN No. 19731 -Elec

Panamá, 27 de noviembre de 2024

“Por la cual se aprueba la Adenda No.1 al Documento de Licitación presentado por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA), correspondiente al Acto de Concurrencia LPI No. ETESA 02-24, aprobado mediante la Resolución AN No.19666-Elec de 6 de noviembre de 2024, para la contratación a Corto Plazo del Suministro de Sólo Potencia Firme y Sólo Energía, para el periodo comprendido entre el 1 de marzo de 2025 y el 28 de febrero de 2030, que atenderá los requerimientos de la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. y la empresa Elektra Noreste, S.A.”

**LA ADMINISTRADORA GENERAL**  
en uso de sus facultades legales,

**CONSIDERANDO:**

1. Que mediante el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006, se reorganizó la estructura del Ente Regulador de los Servicios Públicos, bajo el nombre de Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, organismo autónomo del Estado, encargado de regular y controlar la prestación de los servicios públicos de abastecimiento de agua potable, alcantarillado sanitario, electricidad, telecomunicaciones, radio y televisión, así como la transmisión y distribución de gas natural;
2. Que la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, “Por la cual se dicta el Marco Regulatorio e Institucional para la Prestación del Servicio Público de Electricidad”, y sus modificaciones establecen el régimen al cual se sujetarán las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, destinadas a la prestación del servicio público de electricidad;
3. Que el numeral 1 del artículo 9 de la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, le atribuye a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos la función de regular el ejercicio de las actividades del sector de energía eléctrica, para asegurar la disponibilidad de una oferta energética eficiente, capaz de abastecer la demanda bajo criterios sociales, económicos y de viabilidad financiera, así como propiciar la competencia en el grado y alcance definidos por la mencionada Ley e intervenir para impedir abusos de posición dominante de los agentes del mercado;
4. Que el artículo 83 del Texto Único de la Ley No. 6 de 3 de febrero de 1997, establece que la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. podrá realizar actos 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;
5. Que el numeral 4.3 de la sección I, del Tomo I de las Reglas de Compra aprobadas mediante Resolución AN No.991-Elec de 11 de julio de 2007 y sus modificaciones, establece que en el caso de Actos de Concurrencia de Potencia Firme y/o Energía mediante Pliegos de Cargos Especiales, se aplicarán los parámetros, criterios y procedimientos de las referidas Reglas con las excepciones especificadas en su Sección IV, numeral 1;
6. Que mediante Resolución No.MIPRE-2024-0033084 de 8 de octubre de 2024, la Secretaría Nacional de Energía recomendó a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (en adelante, ETESA), la elaboración y presentación a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) de los pliegos que sean necesarios para efectuar una licitación pública de corto plazo, con el objetivo de contratar la potencia y energía, para cubrir las obligaciones de contratación de las empresas de distribución eléctrica;

7. Que por medio de la Resolución AN No.19666-Elec de 6 de noviembre de 2024, esta Autoridad Reguladora aprobó el Documento de Licitación presentado por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA), correspondiente al Acto de Concurrencia LPI No. ETESA 02-24, para la contratación a Corto Plazo del Suministro de Sólo Potencia Firme y Sólo Energía, para el periodo comprendido entre el 1 de marzo de 2025 y el 28 de febrero de 2030, que atenderá los requerimientos de la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A., la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. y la empresa Elektra Noreste, S.A.;
8. Que mediante nota No.ETE-DGC-GC-382-2024 de 25 de noviembre de 2024, ETESA remitió para comentarios por parte de esta Autoridad Reguladora, las consultas recibidas durante el periodo establecido en el cronograma del Acto, por parte de los posibles proponentes;
9. Que de la revisión de dichas consultas y las respuestas emitidas por El Gestor, se observa una inconsistencia con respecto a lo establecido en el Pliego de Licitación, específicamente en lo indicado en el IAP 34.4, que señala que las ofertas tienen una duración fija; mientras que, en sus respuestas a las consultas, El Gestor indica que se permiten estructuras de ofertas con inicio y fin de suministro en el periodo presentado en la oferta, pudiendo dejarse celdas vacías en el resto del periodo del requerimiento. Para corregir esta contradicción, el pliego debe modificarse en los numerales correspondientes para indicar que los proponentes deberán cotizar para una duración máxima, pudiendo dejar celdas vacías, sólo previo al inicio de suministro de la oferta;
10. Que, considerando la modificación del IAP 34.4 de que trata el considerando 9, se han modificado las respuestas a las consultas emitidas por el Gestor, mismas que deben ser publicadas como parte de los documentos de la licitación, con el objeto de que dichas respuestas se apeguen estrictamente a lo establecido en el Pliego de Licitación y la adenda 1 que se aprueba mediante la presente resolución, para mayor claridad de los interesados;
11. Que en atención a una solicitud que le presentara la empresa Elektra Noreste, S.A., por medio de la nota No.ETE-DGC-GC-384-2024 de 26 de noviembre de 2024, ETESA remitió para la aprobación de esta Autoridad Reguladora la Adenda No.1 al Pliego de Cargos de la LPI No. ETESA 02-24, por medio de la cual realiza un ajuste del requerimiento de la licitación, específicamente a los literales IAP 2.2 e IAP 38.1, por la actualización de consideraciones respecto a la base de datos de contratos de suministro de dicha empresa distribuidora con la finalidad de evitar sobrecontrataciones;
12. Que esta Autoridad Reguladora ha analizado la referida Adenda y ha determinado que la misma cumple con las disposiciones legales vigentes y los criterios básicos que buscan asegurar la disponibilidad oportuna y permanente de la potencia y energía necesarias para los clientes finales; no obstante, se mantienen algunos aspectos que por claridad de los posibles proponentes requieren modificaciones en lo relativo a la duración máxima de las ofertas y que se deben incorporar a dicha adenda, por lo que;

#### RESUELVE:

**PRIMERO: APROBAR** la modificación al literal IAP 34.4 del Pliego de Cargos del Acto de Concurrencia LPI No. ETESA 02-24, para la contratación a Corto Plazo del Suministro de Sólo Potencia Firme y Sólo Energía, para el periodo comprendido entre el 1 de marzo de 2025 y el 28 de febrero de 2030, que atenderá los requerimientos de la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. y la empresa Elektra Noreste, S.A., el cual se leerá así:

Donde dice:

"...

*Las solicitudes de Energía (Renglón No.1) y de Potencia Firme (Renglón No.2)  
son a monto variable, aplicará lo siguiente:*





Los Proponentes deberán presentar ofertas con montos de potencia y energía variables dentro del rango aceptable de variación del monto de la oferta, es decir, la relación entre la diferencia de los montos máximos y mínimos ofertados mensuales, respecto al monto máximo mensual debe estar dentro de 0% y 90%.

Los Proponentes deberán cotizar para una duración fija.

... ”

Debe decir:

“ ...

Las solicitudes de Energía (Renglón No.1) y de Potencia Firme (Renglón No.2) son a monto variable, aplicará lo siguiente:

Los Proponentes podrán ofertar a partir de cualquier mes dentro del periodo establecido en el requerimiento, para lo cual sólo podrán dejar en blanco los espacios correspondientes a los primeros meses del periodo en el que no oferten.

Una vez se presente el primer valor correspondiente a la oferta en cualquier mes, los montos de potencia o energía que se oferten para los meses siguientes, sólo podrán variar dentro del rango aceptable de variación del monto de la oferta, es decir, la relación entre la diferencia de los montos máximos y mínimos ofertados mensuales, respecto al monto máximo mensual debe estar dentro de 0% y 90%.

Los Proponentes deberán cotizar para una duración máxima.

... ”

**SEGUNDO: APROBAR** las modificaciones a los literales IAP 2.2 e IAP 38.1 del Pliego de Cargos del Acto de Concurrencia LPI No. ETESA 02-24, para la contratación a Corto Plazo del Suministro de Sólo Potencia Firme y Sólo Energía, para el periodo comprendido entre el 1 de marzo de 2025 y el 28 de febrero de 2030, que atenderá los requerimientos de la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. y la empresa Elektra Noreste, S.A., las cuales se leerán así:

Donde dice:

IAP 2.2

Porcentaje de Participación

Renglón No.1 – Energía:

PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EDEMET												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2025			0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2026	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2027	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2028	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	2%	0%	0%
2029	1%	0%	0%	12%	24%	16%	7%	6%	6%	8%	5%	4%
2030	10%	19%										

PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EDECHI												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2025			8%	9%	13%	12%	11%	16%	16%	13%	12%	14%
2026	0%	5%	11%	12%	15%	10%	10%	12%	12%	10%	10%	13%
2027	1%	11%	13%	14%	15%	10%	10%	13%	13%	11%	11%	15%
2028	5%	15%	14%	15%	17%	14%	14%	17%	17%	16%	17%	18%



2029	12%	15%	16%	14%	13%	12%	14%	16%	16%	15%	16%	18%
2030	10%	14%										
PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN ENSA												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2025			92%	91%	87%	88%	89%	84%	84%	87%	88%	86%
2026	100%	95%	89%	88%	85%	90%	90%	88%	88%	90%	90%	87%
2027	99%	89%	87%	86%	85%	90%	90%	87%	87%	89%	89%	85%
2028	95%	85%	86%	85%	83%	86%	86%	83%	83%	82%	83%	82%
2029	87%	85%	84%	74%	63%	72%	79%	78%	78%	77%	79%	78%
2030	80%	67%										

**Replón No.2 - Potencia Firme:**

PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EDEMET												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2025			0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2026	0%	0%	0%	0%	6%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2027	0%	0%	0%	0%	13%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2028	0%	0%	2%	12%	22%	6%	0%	0%	18%	19%	18%	20%
2029	22%	30%	29%	32%	36%	28%	21%	20%	21%	22%	21%	23%
2030	29%	35%										

[illegible]

PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN ENSA												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2025			10%	39%	23%	68%	43%	10%	34%	43%	16%	16%
2026	57%	42%	68%	71%	68%	77%	76%	72%	71%	73%	70%	69%
2027	76%	67%	69%	71%	64%	78%	77%	73%	72%	74%	72%	69%
2028	77%	64%	69%	63%	57%	74%	77%	72%	62%	62%	62%	58%
2029	62%	51%	52%	51%	48%	58%	62%	61%	60%	61%	60%	56%
2030	56%	48%										

**Debe decir:**

[illegible]



PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EDECHI												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2025			10%	11%	14%	13%	12%	18%	18%	15%	14%	17%
2026	0%	6%	11%	13%	15%	10%	10%	13%	13%	10%	10%	14%
2027	1%	11%	13%	14%	15%	10%	10%	13%	13%	11%	11%	15%
2028	5%	15%	14%	15%	17%	14%	14%	17%	17%	16%	17%	18%
2029	12%	15%	16%	14%	13%	12%	14%	16%	16%	15%	16%	18%
2030	10%	14%										

PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN ENSA												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2025			90%	89%	86%	87%	88%	82%	82%	85%	86%	83%
2026	100%	94%	89%	87%	85%	90%	90%	87%	87%	90%	90%	86%
2027	99%	89%	87%	86%	85%	90%	90%	87%	87%	89%	89%	85%
2028	95%	85%	86%	85%	83%	86%	86%	83%	83%	82%	83%	82%
2029	87%	85%	84%	74%	63%	72%	79%	78%	78%	77%	79%	78%
2030	80%	67%										

Renglón No.2 – Potencia Firme:

PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EDEMET												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2025			0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2026	0%	0%	0%	0%	6%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2027	0%	0%	0%	0%	13%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2028	0%	0%	2%	12%	22%	6%	0%	0%	18%	19%	18%	20%
2029	22%	30%	29%	32%	36%	28%	21%	20%	21%	22%	21%	23%
2030	29%	35%										

PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EDECHI												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2025			100%	80%	90%	34%	65%	100%	74%	64%	97%	98%
2026	43%	58%	32%	29%	26%	23%	24%	28%	29%	27%	30%	31%
2027	24%	33%	31%	29%	23%	22%	23%	27%	28%	26%	28%	31%
2028	23%	36%	29%	25%	21%	20%	23%	28%	20%	19%	20%	22%
2029	16%	19%	19%	17%	16%	14%	17%	19%	19%	17%	19%	21%
2030	15%	17%										

PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN ENSA												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2025			0%	20%	10%	66%	35%	0%	26%	36%	3%	2%
2026	57%	42%	68%	71%	68%	77%	76%	72%	71%	73%	70%	69%
2027	76%	67%	69%	71%	64%	78%	77%	73%	72%	74%	72%	69%
2028	77%	64%	69%	63%	57%	74%	77%	72%	62%	62%	62%	58%
2029	62%	51%	52%	51%	48%	58%	62%	61%	60%	61%	60%	56%
2030	56%	48%										

Donde dice:

IAP 38.1	La Potencia solicitada se expresará en el Cuadro siguiente:																								
	Renglón No.1 Sólo Energía:																								
	<table><tr><th colspan="12">REQUERIMIENTO EDEMET/EDECHI/ENSA (MW)</th></tr><tr><th>Años\Meses</th><th>Enero</th><th>Febrero</th><th>Marzo</th><th>Abril</th><th>Mayo</th><th>Junio</th><th>Julio</th><th>Agosto</th><th>Septiembre</th><th>Octubre</th><th>Noviembre</th><th>Diciembre</th></tr></table>	REQUERIMIENTO EDEMET/EDECHI/ENSA (MW)												Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre
REQUERIMIENTO EDEMET/EDECHI/ENSA (MW)																									
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre													



2025			161.70	192.70	230.09	183.41	192.66	160.39	151.73	153.98	134.90	160.86
2026	142.19	118.20	167.07	207.21	258.18	250.64	243.54	243.68	225.52	228.35	190.42	207.55
2027	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00
2028	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00
2029	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00
2030	150.00	150.00										

Renglón No.2 - Potencia Firme:

REQUERIMIENTO EDEMET/EDECHI/ENSA (MW)												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2025			19.67	21.37	35.57	83.35	43.41	38.68	49.51	49.56	37.66	34.03
2026	87.24	61.50	214.85	227.20	276.15	254.63	250.77	257.08	239.13	248.07	216.90	244.77
2027	205.98	193.97	247.51	261.47	336.74	287.26	278.13	285.73	266.70	275.52	244.35	276.29
2028	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00
2029	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00
2030	150.00	150.00										

Debe decir:

IAP 38.1

La Potencia solicitada se expresará en el Cuadro siguiente:

Renglón No.1 Sólo Energía:

REQUERIMIENTO EDEMET/EDECHI/ENSA (MW)												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2025			125.70	168.61	212.80	161.01	175.24	142.78	133.65	135.54	116.64	131.78
2026	134.10	110.05	159.01	199.13	250.09	242.56	235.46	235.55	217.38	220.21	182.30	199.50
2027	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00
2028	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00
2029	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00
2030	150.00	150.00										

Renglón No.2 - Potencia Firme:

REQUERIMIENTO EDEMET/EDECHI/ENSA (MW)												
Años\Meses	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
2025			17.79	16.29	30.49	78.23	38.34	35.00	44.44	44.48	32.54	28.95
2026	87.28	61.53	214.87	227.17	276.12	254.68	250.78	257.10	239.14	248.05	216.87	244.81
2027	205.98	194.01	247.48	261.49	336.77	287.31	278.11	285.69	266.73	275.48	244.35	276.28
2028	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00
2029	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00
2030	150.00	150.00										

TERCERO: APROBAR la Adenda No.1 al Documento de Licitación presentado por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA), correspondiente al Acto de Concurrencia LPI No. ETESA 02-24, para la contratación a Corto Plazo del Suministro de Sólo Potencia Firme y Sólo Energía, para el periodo comprendido entre el 1 de marzo de 2025 y el 28 de febrero de 2030, que atenderá los requerimientos de la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. y la empresa Elektra Noreste, S.A., que se incluye como el ANEXO A, el cual forma parte integral de la misma, en lo que se refiere a las modificaciones aprobadas en los Artículos Primero y Segundo de la presente Resolución.

CUARTO: ORDENAR a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA) que las modificaciones aprobadas en la presente Adenda, deben quedar plasmadas en el Texto Unificado del Documento de Licitación correspondiente al Acto de Concurrencia LPI No. ETESA 02-24.

*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*


*[Handwritten mark]*



**QUINTO: COMUNICAR** a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA) que la presente Resolución rige a partir de su notificación y sólo admite Recurso de Reconsideración, que deberá interponerse dentro de los cinco (5) días hábiles, contados a partir del día siguiente de su notificación.

**FUNDAMENTO DE DERECHO:** Ley 26 de 29 de enero de 1996; Ley 6 de 3 de febrero de 1997 y sus modificaciones; Decreto Ejecutivo 22 de 19 de junio de 1998; Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006; Resolución AN No. 991-Elec de 11 de julio de 2007 y sus modificaciones; y la Resolución No. 19666-Elec de 6 de noviembre de 2024.

**NOTIFÍQUESE Y CÚMPLASE,**

  
**ZELMAR RODRÍGUEZ DE MASSIAH**  
Administradora General

El presente documento es fiel copia de su original, según consta en los archivos centralizados de la Autoridad Nacional de los Servicios públicos.

Dado a los 27 días del mes de noviembre 2024

  
**FIRMA AUTORIZADA**


**QUINTO: COMUNICAR** a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA) que la presente Resolución rige a partir de su notificación y sólo admite Recurso de Reconsideración, que deberá interponerse dentro de los cinco (5) días hábiles, contados a partir del día siguiente de su notificación.

**FUNDAMENTO DE DERECHO:** Ley 26 de 29 de enero de 1996; Ley 6 de 3 de febrero de 1997 y sus modificaciones; Decreto Ejecutivo 22 de 19 de junio de 1998; Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006; Resolución AN No. 991-Elec de 11 de julio de 2007 y sus modificaciones; y la Resolución No. 19666-Elec de 6 de noviembre de 2024.

**NOTIFÍQUESE Y CÚMPLASE,**

  
**ZELMAR RODRÍGUEZ DE MASSIAH**  
Administradora General

En Panamá a los veintisiete días  
del mes de Noviembre de  
2024 a las                      de la tarde  
Notifico al Sr. Roy Morales de la  
Resolución que antecede.

  
Roy Morales  
3-123-484