

REF.: Rectifica Resolución Exenta N° 669, de 29 de octubre de 2025, de la Comisión, que “Aprueba respuestas a consultas a Bases de Licitación de Suministro 2025/02” y fija texto refundido del documento que indica.

SANTIAGO, 11 de noviembre de 2025

RESOLUCIÓN EXENTA N° 707

VISTOS:

- a) Lo dispuesto en el artículo 9° letra h) del D.L. N° 2.224, de 1978, del Ministerio de Minería, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía, en adelante la “Comisión”, modificado por la Ley N° 20.402 que crea el Ministerio de Energía;
- b) Lo señalado en los artículos 131° y siguientes del D.F.L. N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del D.F.L. N° 1 de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, modificada por la Ley N° 20.805, en adelante la “Ley”;
- c) Lo dispuesto en la Ley N° 19.880, sobre bases de los procedimientos administrativos que rigen los actos de los órganos de la Administración del Estado, en adelante la “Ley N° 19.880”;
- d) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 106, de 2015, del Ministerio de Energía, que aprueba el reglamento sobre licitaciones de suministro de energía para satisfacer el consumo de los clientes regulados de las empresas concesionarias del servicio público de distribución de energía eléctrica y deroga el Decreto Supremo N° 4, de 2008, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, en adelante el “Reglamento de Licitaciones”;
- e) La Resolución Exenta CNE N° 438, de 28 de julio de 2025, de la Comisión, que aprueba Informe Preliminar de Licitaciones a que se refiere el artículo 131° ter de la Ley;
- f) La Resolución Exenta N° 452, de 30 de julio de 2025, de la Comisión, que instruye la implementación de una Licitación Excepcional de Corto Plazo conforme a lo dispuesto en el artículo 135° quinquies de la Ley y a lo establecido en el artículo 67 y siguientes del Reglamento de Licitaciones;
- g) La Resolución Exenta N° 544, de 04 de septiembre de 2025, de la Comisión, que aprueba Bases Preliminares y Llamado a Licitación Excepcional de Corto Plazo para el Suministro de Energía y Potencia

Eléctrica para Abastecer los Consumos de Clientes Sometidos a Regulación de Precios, Licitación Suministro 2025/02;

- h)** Lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 571, de 15 de septiembre de 2025, de la Comisión, que aprueba Bases Definitivas y Llamado a Licitación Excepcional de Corto Plazo para el Suministro de Energía y Potencia Eléctrica para Abastecer los Consumos de Clientes Sometidos a Regulación de Precios, Licitación de Suministro 2025/02;
- i)** Lo señalado por el Encargado del Proceso de Licitación de Suministro 2025/02 a través de su correo electrónico, de fecha 24 de octubre de 2025;
- j)** La Resolución Exenta N° 669, de 30 de octubre de 2025, de la Comisión, que aprueba respuestas a consultas a Bases de Licitación de Suministro 2025/02;
- k)** Lo dispuesto en la Resolución Exenta N° 670, de 30 de octubre de 2025, de la Comisión, que modifica Resolución Exenta N° 571 de 2025, que aprueba Bases Definitivas y Llamado a Licitación Excepcional de Corto Plazo para el Suministro de Energía y Potencia Eléctrica para Abastecer los Consumos de Clientes Sometidos a Regulación de Precios, Licitación de Suministro 2025/02;
- l)** Lo señalado por el Encargado del Proceso de Licitación de Suministro 2025/02 a través de su correo electrónico, de fecha 05 de noviembre de 2025;
- m)** Lo señalado en el Decreto Exento RA N° 166, de 23 de julio de 2024, del Ministerio de Energía, que establece orden de subrogación del cargo de Secretario Ejecutivo de la Comisión Nacional de Energía; y
- n)** La Resolución N° 36 de 2024, de la Contraloría General de la República.

CONSIDERANDO:

- 1)** Que, de acuerdo con lo establecido en el artículo 131° y siguientes de la Ley, la Comisión elaborará las bases de licitación para el suministro eléctrico de las empresas concesionarias de servicio público de distribución;
- 2)** Que, mediante la Resolución Exenta N° 452, de 30 de julio de 2025, de la Comisión, se instruyó la implementación de una Licitación Excepcional de Corto Plazo conforme a lo dispuesto en el artículo 135° quinquies de la Ley y a lo establecido en el artículo 67

y siguientes del Reglamento de Licitaciones por las razones latamente expuestas en dicho acto administrativo;

- 3) Que, mediante Resolución Exenta N° 571, individualizada en el literal h) de Vistos la Comisión aprobó las Bases Definitivas de Licitación de Suministro 2025/02, en adelante las "Bases";
- 4) Que, el programa de licitación de dichas Bases contempló para la etapa denominada "Período de Consultas", el jueves 23 de octubre de 2025, hasta las 17:00 horas, como momento de cierre de la respectiva etapa;
- 5) Que, asimismo, se contempló como plazo final para la etapa señalada en la letra f) del programa de licitación, consistente en la respuesta por escrito a consultas y publicación en sitio web, el jueves 30 de octubre de 2025;
- 6) Que, en el contexto del ya referido "Período de Consultas", los interesados realizaron una serie de consultas a las Bases;
- 7) Que, conforme a lo dispuesto en el inciso segundo del artículo 27 del Reglamento de Licitaciones, para efectos de responder las consultas a las Bases, el Encargado del Proceso debía enviar a la Comisión, en el plazo que las Bases establecieran, una propuesta de respuestas sistematizadas para su revisión;
- 8) Que, en cumplimiento de la obligación señalada en el considerando anterior, con fecha 24 de octubre de 2025, mediante correo electrónico, el Encargado del Proceso remitió a la Comisión una propuesta sistematizada de respuestas para revisión de la Comisión;
- 9) Que, de acuerdo con lo establecido en el numeral 7 del Capítulo 2 de las Bases, tanto las consultas formales presentadas por los interesados, así como las aclaraciones que las licitantes realicen a las mismas, serán incluidas en comunicaciones denominadas Circulares Aclaratorias, que serán firmadas por el Encargado de la Licitación y dirigidas a todos quienes adquirieron las Bases, previa aprobación por parte de la Comisión, y con la debida antelación, conforme al programa de licitación;
- 10) Que, esta Comisión, luego de revisar detenidamente y modificar en lo pertinente el contenido de las propuestas de respuestas sistematizadas, mencionadas en el considerando N° 8 de esta resolución, procedió a aprobar dichas respuestas, para dar cumplimiento a lo dispuesto en el inciso segundo del artículo 27 del Reglamento de Licitaciones y en el numeral 7 del Capítulo 2 de las Bases, mediante la Resolución Exenta N° 669, de 2025, individualiza en literal j) de Vistos;
- 11) Que, mediante correo electrónico de fecha 05 de noviembre de

2025, el Encargado del Proceso de Licitación informó a esta Comisión que hubo un set de consultas ingresadas por interesados en el proceso, dentro del plazo establecido en las Bases, que no fue informado a esta Comisión en la comunicación señalada en literal i) de Vistos, y que, en consecuencia, no fue considerado en la resolución exenta individualizada en el literal j) de Vistos, que da respuesta a las consultas a las Bases de Licitación de Suministro 2025/02;

- 12) Que, el set de consultas referido en el considerando precedente corresponde a las consultas individualizadas con los números 11 a 20 del texto del documento que se aprueba en la parte resolutive del presente acto administrativo;
- 13) Que, adicionalmente a lo antes señalado, el Encargado del Proceso remitió a esta Comisión el archivo de las consultas y una propuesta sistematizada de respuestas para revisión de la Comisión, a través de la comunicación individualizada en literal l) de Vistos;
- 14) Que, analizadas las consultas y las propuestas del Encargado del Proceso de Licitación, se ha podido establecer que las respuestas a las consultas a las que se refiere el considerando anterior no implican una modificación a las Bases;
- 15) Que, no obstante lo anterior, existe la obligación por parte de esta Comisión de dar respuesta a la totalidad de las consultas efectuadas en el plazo establecido en las Bases;
- 16) Que, el artículo 62 de la Ley N° 19.880 señala que “En cualquier momento, la autoridad administrativa que hubiere dictado una decisión que ponga término a un procedimiento podrá, de oficio o a petición del interesado, aclarar los puntos dudosos u oscuros y rectificar los errores de copia, de referencia, de cálculos numéricos y, en general, los puramente materiales o de hechos que aparecieren de manifiesto en el acto administrativo”; y
- 17) Que, conforme a lo anterior, esta Comisión viene en rectificar la Resolución Exenta N° 669 de 2025, incorporando la totalidad de las consultas y las respuestas a las Bases de Licitación 2025/02.

RESUELVO:

Artículo Primero: Rectifíquese la Resolución Exenta N° 669, de 2025, de la Comisión Nacional de Energía, que aprueba respuestas a consultas a Bases de Licitación de Suministro 2025/02, y fija su texto refundido que se transcribe a continuación:

RESPUESTAS A CONSULTAS

PROCESO “LICITACIÓN DE SUMINISTRO 2025/02”

Consulta N°1: General

Se solicita confirmar si en alguna etapa de la evaluación se considerara además de la capacidad esperada de producción, el nivel de contratación existente del proponente.

Respuesta:

Se confirma que en ninguna de las etapas de evaluación de la propuesta, se considerará la energía comprometida por el Proponente en otros contratos, ya sea de suministro a otros clientes o de respaldo con otros generadores. Sin perjuicio de lo anterior, en caso que la energía generable en condición P90 sea inferior a la máxima energía adjudicable, deberá acreditar el remanente mediante la suscripción de contratos de respaldo con otros generadores, o mediante la suscripción de promesas de contratos de respaldo, en caso de resultar adjudicado.

Consulta N°2: General

No se hace referencia a los costos sistémicos. No hay referencia alguna tampoco en el Anexo N°9 que se refiere a la fórmula de indexación de precios de energía y potencia. En este sentido, se solicita aclarar si los costos sistémicos serán traspasados al cliente final o el Suministrador asumirá el costo. En caso de que se traspasen a cliente final, favor enumerar los cargos traspasables.

Respuesta:

Se aclara que la presente licitación no contempla un mecanismo especial de traspaso de costos sistémicos al precio de energía del contrato. En ese sentido, los costos sistémicos que resulten a prorrata de los retiros de energía de los contratos resultantes de esta Licitación, deben ser asumidos por el suministrador.

Consulta N°3: Capítulo 1, Numeral 4.3.04

Se señala que las propuestas deberán tener una validez que se extienda por, a lo menos, 90 días contados desde su fecha de presentación, pero en el numeral 9.5 se señala una validez mínima de 180 días. Se solicita aclarar.

Respuesta:

Se accede a lo solicitado. Se adecuarán las Bases en el sentido de señalar que la validez de la Propuesta debe ser de al menos 90 días.

Consulta N°4: Capítulo 1, Numeral 4.3.10

Se solicita confirmar que, para el cálculo de la producción de energía esperada anual, no se debe descontar la energía de los contratos existentes que posee el proponente.

Respuesta:

Se confirma lo señalado. La declaración sobre la capacidad de producción anual de energía incluida en el Documento 12, no debe descontar la energía comprometida en los contratos que posea el proponente.

Remítase a la respuesta de la Consulta N°1.

Consulta N°5: Capítulo 1, Numeral 8.3

Debiese aclararse que, si eventualmente se ejecuta la póliza de seguro o boleta de garantía para asegurar el Mecanismo de Ajuste, solo se cobrará por el monto que efectivamente se deba y no por la totalidad del monto de la póliza de seguro o boleta de garantía (montos que no siempre pueden coincidir si hay un pago parcial previo). De modo que, cualquier cantidad sobrante, debe ser devuelta al Suministrador correspondiente.

Respuesta:

Se aclara que ante incumplimientos del Suministrador que ameriten la ejecución de la garantía de fiel cumplimiento del contrato, la misma se realizará respecto del instrumento de garantía vigente (póliza de seguro, boleta, etc), y por el monto total que el mismo contemple, recordando que se trata de instrumentos de ejecución inmediata a primer requerimiento. El monto de esta garantía será de 600 UF/GWh, y deberá tener una vigencia de al menos 15 meses a contar de la fecha de inicio de suministro. Sin perjuicio de lo anterior, dos meses antes del vencimiento, y en caso que de acuerdo con lo informado por el Coordinador resulte un saldo a abonar por parte del Suministrador a las Licitantes, deberá hacer entrega a las Licitantes de una garantía por un monto de al menos la diferencia de valorización del contrato producto de la aplicación del Mecanismo de Ajuste, y que se encuentre pendiente de facturación.

Remítase a lo señalado en el numeral 8.3 del Capítulo 1 de las Bases.

Consulta N°6: Capítulo 2, Numeral 8.1

Se señala que en caso de inconsistencias entre la información entregada en formato físico y aquella en formato digital, primará la información entregada en formato físico. A su vez, en la sección 9.1 del mismo capítulo señala que cada sobre deberá incluir memorias USB conteniendo toda la información, y que dicha información será de dominio público. En ese contexto ¿Se publicará la versión digital aunque difiera de la física?

Respuesta:

Se aclara que la información a entregar en la memoria USB que se indica en las Bases, corresponde a la versión digital de la información entregada en papel. En caso de inconsistencias entre la información entregada en papel y aquella contenida en la memoria USB, primará la versión entregada en papel, siendo la versión digital de esta última la que será información de dominio público en los plazos señalados en las Bases.

Consulta N°7: ANEXO 15

En el Anexo 15 se presenta el cuadro con el cual se presentan las Ofertas Económicas, señalándose en la séptima columna de este, que se debe indicar el “Precio de Oferta” de energía. Se solicita aclarar el significado de “Precio de Oferta”, el cual no se encuentra definido en las bases.

Por otra parte, en el Anexo 9, se señala que el Precio base se determina a partir del precio de energía, por lo que no queda claro, si lo que se debe ofertar debe ser Precio energía o Precio base. En particular, llama la atención que en la definición del Precio base se indique que “Precio base de la energía en el Punto de Oferta determinado a partir del precio de energía de la Oferta Económica del Oferente, en US\$/MWh”, cuando el Precio energía es la resultante del Precio base más la aplicación de factores de indexación por distinta ponderación. Favor aclarar todas estas definiciones y su uso en la licitación.

Respuesta:

Se aclara que el "Precio de Oferta" constituye el precio de energía de la oferta económica respectiva en el punto de oferta que corresponda de acuerdo al Bloque Zonal ofertado, para el Bloque Horario ofertado, A/B ó C/B, en US\$/MWh. En caso de resultar adjudicado, el precio de oferta de energía será incluido en la cláusula cuarto, literal a), del contrato, y corresponderá al precio base de la energía para efecto de la aplicación de la fórmula de indexación del precio de la energía, de acuerdo con lo señalado en el literal A.1 del Anexo 9. Asimismo, un oferente podría realizar por ejemplo dos ofertas con restricción en el mismo Bloque Zonal, con distinto Precio de Oferta de energía para cada Bloque Horario. En caso de resultar adjudicadas estas ofertas con restricción y con igual número de sub-bloques en los bloques horarios A/B y C/B, para efecto del contrato se considerarán dichas ofertas como una oferta de suministro para las 24 horas, por un precio equivalente al promedio ponderado de las tales ofertas. De darse lo anterior, el precio base de la energía para efecto de la aplicación de la fórmula de indexación corresponderá al precio ponderado de la energía de estas ofertas adjudicadas.

Consulta N°8: ANEXO 16, Cláusula 12

Debiese decir "(...) Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, Resolución Exenta N° 151, de la Comisión Nacional de Energía, del 28 de marzo de 2025 y sus posteriores modificaciones (...).

Respuesta:

Se accede a lo solicitado. Se adecuarán las Bases en el sentido señalado.

Consulta N°9: ANEXO 16, Cláusula 13

En el siguiente párrafo, la palabra atrasos (destacada en negrita) debe reemplazarse por la palabra eventos:

"Las obligaciones que emanan para las Partes en virtud de este Contrato de Suministro les serán exigibles a ellas en todo momento durante la vigencia del mismo, a menos que se vean afectadas por un evento de caso fortuito o fuerza mayor y en la medida que dichos atrasos impidan cumplir con el abastecimiento de suministro comprometido por el presente Contrato con el Distribuidor".

Esto ya que no toda fuerza mayor necesariamente produce un atraso si el Suministrador sigue entregando energía mediante su compra en el mercado spot.

Respuesta:

Se accede a lo solicitado. Se adecuarán las Bases en el sentido señalado.

Consulta N°10: ANEXO 16, Cláusula 15

En el siguiente párrafo, la palabra concurren (en negrita) debe reemplazarse por alguna otra palabra que evite confusión:

"Por su lado, el Suministrador podrá poner término anticipado al Contrato si concurren cualquiera de las causales que se indican a continuación: (...)".

La palabra concurrir según la RAE, se refiere a "Dicho de diferentes personas, sucesos o cosas: Juntarse en un mismo lugar o tiempo". De modo que podría interpretarse que es necesario que apliquen dos o más causales a la vez para que la Resolución Anticipada del Contrato por el Suministrador tenga lugar.

Respuesta:

Se accede a lo solicitado. Se adecuarán las Bases en el sentido señalado.

Consulta N°11: ANEXO 9, literal B

Aclarar que respecto del precio fijo de la potencia, este se ajustará por los factores de modulación, sin embargo al igual que el precio de la energía, es un precio fijo que no se moverá en el tiempo en función de nuevos decretos de nudo futuros?

Respuesta:

Para los contratos resultantes del presente proceso de licitación, el precio de la potencia en horas de punta en los Puntos de Oferta corresponde al precio fijado para dichos puntos en el D.S. N° 1T/2025, esto es 8,5554 US\$/kW/mes para Alto Jahuel 220 kV y 7,2158 US\$/kW/mes para Charrúa 220 kV. Estos precios corresponden al precio base de la potencia en el respectivo punto de oferta.

El precio de la potencia en horas de punta en los respectivos Puntos de Compra será igual al precio de la potencia en el Punto de Oferta, debidamente indexado, multiplicado por la razón entre los factores de modulación de potencia del Punto de Compra y el Punto de Oferta, establecidos en el decreto de precios de nudo de corto plazo vigente a la fecha de facturación.

Para mayor claridad, remítase a lo señalado en el literal b) del numeral 3.7, del Capítulo 1 de las Bases.

Consulta N°12: ANEXO 9, literal B

Aclarar por favor la aplicación del último párrafo de esta sección: "Las condiciones de aplicación para efectos de esta facturación corresponderán a las fijadas en el decreto de precios de nudo de corto plazo vigente en cada mes de facturación."

Respuesta:

El párrafo señalado se refiere a que la metodología para la facturación de potencia, como el régimen de demanda máxima leída y la definición de los horarios de punta, será la establecida en el decreto de precios de nudo de corto plazo vigente en cada mes de facturación.

Consulta N°13: ANEXO 9, literal D

Respecto a esta sección, las Bases actuales actual presenta un riesgo significativo en términos de la cuantificación de los costos sistémicos no traspasable bajo el presente contrato. Tanto en la banda 4 como la 5, el ajuste de Precio al Cmg de la respectiva banda no permite recuperar los costos sistémicos del Bloque B >US\$20/MWh. Se solicita eliminar la banda 4 y 5 para aumentar la competitividad de la oferta.

Respuesta:

No se accede a lo solicitado. La definición y aplicación en estas Bases de las bandas que menciona la consulta, asociadas al mecanismo de ajuste de precios de energía, se encuentran establecidas según lo dispuesto en el inciso segundo del artículo 135 quinquies de la Ley, y el artículo 72 del Reglamento de Licitaciones.

Consulta N°14: ANEXO 9, literal D

En relación a esta sección, se solicita fijar el valor de los respectivos factores a los vigentes en el último Precio Nudo Promedio vigente al momento de la fecha de oferta. Este mecanismo permite reducir riesgos asociados a variaciones en los precios del suministro.

Respuesta:

No se accede a lo solicitado. Los factores señalados en la sección D. del Anexo 9, corresponden a aquellos que se encuentren vigentes al momento de la publicación, por parte del Coordinador, de la contabilización de la diferencia de valorización mensual del contrato producto de la aplicación del Mecanismo de Ajuste, en consistencia con lo dispuesto en el artículo 73 del Reglamento de Licitaciones.

Consulta N°15: ANEXO 11

Ante la garantía de fiel cumplimiento para los adjudicatarios de la licitación.

Se sugiere dada la asimetría contractual y los riesgos involucrados, incorporar una garantía de fiel cumplimiento a las empresas distribuidoras y cooperativas.

Respuesta:

No se accede a lo solicitado. Téngase presente lo establecido en el artículo 146 ter de la LGSE.

Consulta N°16: ANEXO 15

Se sugiere la posibilidad de ofertas para bloques A, B o C de manera independiente.

Respuesta:

No se accede a lo solicitado. Debido a la aplicación del mecanismo de ajuste de la Licitación Excepcional de Corto Plazo resulta inconveniente para la competitividad de la presente Licitación la realización de ofertas independientes para el Bloque B.

Consulta N°17: ANEXO 15

Se Sugiere la posibilidad de Precios diferenciados por meses o trimestres que permita reducir la incertidumbre de los costos sistémicos no traspasables.

Respuesta:

No se accede a lo solicitado.

Consulta N°18: ANEXO 16, Cláusula 4 literal d)

Respecto de esta sección, solicitamos aclarar si los cargos de transmisión, asociado a los retiros que correspondan, serán siempre de cargo del cliente independiente de que una nueva normativa pudiese alternar el sujeto pasivo de este costo, e incluidos en la facturación siempre que el generador actúe como pagados o recaudador frente al coordinador de estos costos.

Respuesta:

Los pagos de los sistemas de transmisión deberán sujetarse siempre a lo establecido en la normativa vigente.

Consulta N°19: ANEXO 16, Cláusula 21

Respecto de esta sección, solicitamos aclarar si al igual que como se menciona en ella respecto a de que no podrán alterar el precio adjudicado en el Punto de Oferta o Compra, que esto también aplica al precio de la Potencia que es un precio fijo con su respectiva cláusula de indexación y referenciación y dado que es fijo no debería verse afectado por nueva normativa.

Respuesta:

Se aclara que, para efecto de la remuneración de la potencia asociada al suministro de energía del contrato, el precio base de la potencia se mantiene fijo durante la vigencia del contrato, y corresponderá a los valores señalado en el literal b) del numeral 3.7 del Capítulo

1 de las Bases. La indexación el precio de la potencia se realizará de acuerdo a lo dispuesto el literal B. del Anexo 9 de las Bases. Remítase a la respuesta de la Consulta N°11.

Consulta N°20: ANEXO 16, Cláusula 21

Solicitamos agregar lo siguiente: que esto no aplicará en caso de que nuevas exigencias regulatorias que se limiten a modificar el sujeto pasivo de un cargo existente que hoy sea de cargo del suministrador o cliente, respectivamente.

Respuesta:

No se accede a lo solicitado.

Artículo Segundo: Notifíquese mediante correo electrónico al Encargado del Proceso la presente Resolución Exenta, como una Circular Aclaratoria N° 2 correspondiente a la Licitación de Suministro 2025/02.

Artículo Tercero: Téngase presente que la Resolución Exenta N° 670, de 30 de octubre de 2025, de la Comisión, que modifica Resolución Exenta N° 571 de 2025, que aprueba Bases Definitivas y Llamado a Licitación Excepcional de Corto Plazo para el Suministro de Energía y Potencia Eléctrica para Abastecer los Consumos de Clientes Sometidos a Regulación de Precios, Licitación de Suministro 2025/02, se mantiene plenamente vigente, no siendo modificada por la dictación del presente acto administrativo.

Artículo Cuarto: Publíquese la presente Resolución Exenta en el sitio web de la Comisión Nacional de Energía (www.cne.cl).

Anótese y Notifíquese.

SECRETARIO EJECUTIVO (S)
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

MOC/LZG/JMS/JSP/SCT

Distribución:

- Encargado del Proceso
- Gabinete Secretario Ejecutivo CNE
- Depto. Jurídico CNE
- Depto. Regulación Económica CNE
- Oficina de Partes CNE