




# **INFORME CONSOLIDADO DE RESPUESTAS**

Resolución de Servicios  
Complementarios

Abril 2024

*Tabla 1: Resumen de observaciones presentadas por los interesados*

Nº	Identificación de la Institución o Empresa	Tema	Número de observaciones
1	ACENOR A.G.	Consideraciones específicas para el Servicio Complementario de Control de Tensión	5
2	ACENOR A.G.	Remuneración del Servicio Complementario de Control de Tensión	1
3	AES Andes	Mecanismo de recaudación	1
4	Anglo American Sur S.A.	Consideraciones específicas para el Servicio Complementario de Control de Tensión	5
5	Anglo American Sur S.A.	Definición del Servicio Complementarios de Control de Tensión	1
6	Anglo American Sur S.A.	Remuneración del Servicio Complementario de Control de Tensión	1
7	Celeo Redes Chile Limitada	Consideraciones específicas para el Servicio Complementario de Control de Tensión	1
8	Colbún S.A.	Consideraciones específicas para el Servicio Complementario de Control de Tensión	3
9	Consejo Minero	Consideraciones específicas para el Servicio Complementario de Control de Tensión	4
10	Consejo Minero	Remuneración del Servicio Complementario de Control de Tensión	1
11	ISA Interchile	Consideraciones específicas para el Servicio Complementario de Control de Tensión	1
12	ISA Interchile	Remuneración del Servicio Complementario de Control de Tensión	1
13	Transelec S.A.	Consideraciones específicas para el Servicio Complementario de Control de Tensión	3



Nº	Identificación de la Institución o Empresa	Tema	Número de observaciones
14	Transelec S.A.	Remuneración de los Servicios Complementarios	1
15	Transelec S.A.	Remuneración del Servicio Complementario de Control de Tensión	1
		<b>Total</b>	<b>30</b>

*Tabla 2: Respuestas a observaciones presentadas*

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
1	ISA Interchile	3.2.2.1 SERVICIO DE CONTROL DE TENSIÓN (CT) b. Remuneración del Control de Tensión	<p>El artículo 59 del Reglamento de SSCC indica que la Resolución de SSCC deberá definir los efectos sistémicos o locales del servicio complementario. No obstante, con la redacción actual de la Resolución de SSCC no se indican los efectos si no que sólo se define si es sistémico o local sin una mayor argumentación. Esto es relevante porque con la redacción actual toda nueva infraestructura que preste control de tensión será remunerada por todo el sistema, no obstante el control de tensión inherentemente un servicio local. Así, la redacción actual iría en contra del espíritu de la regulación de SSCC en donde se busca que los costos sean asignados a aquellos agentes beneficiados por el servicio complementario que se presta. Es por ello que se busca diferenciar los servicios locales de aquellos sistémicos. Con todo lo anterior, se sugiere modificar la redacción de manera que se considere un servicio sistémico sólo cuando no se logre identificar un grupo claro de usuarios finales beneficiados por el servicio, como podría ser el caso de los Condensadores Síncronos. Adicionalmente, se recomienda analizar la necesidad de diseñar un servicio complementario ad-hoc a las necesidades de corriente de corto circuito y/o inercia que requiere el sistema.</p>	Se acoge parcialmente	<p>1.- El inciso primero del artículo 59° del Reglamento de SSCC indica que la Resolución de SSCC debe considerar, para efectos de la remuneración, la naturaleza del servicio y sus efectos, ya sean sistémicos o locales. En tal sentido, cabe señalar que la materialización de obras para prestar el Servicio Complementario (SC) de Control de Tensión (CT) vía licitaciones, tiene efectos a nivel sistémico, en términos de promover el desarrollo eficiente y seguro del sistema en su totalidad y generar más competencia entre todos los agentes, motivo por el que se considera -para efectos de la remuneración- de naturaleza sistémica. Para mayor profundidad se solicita revisar la respuesta asociada al ID 15.</p> <p>2- Sobre la recomendación señalada, esta Comisión considera que el alcance del SC de CT puede albergar las necesidades de corriente de cortocircuito por el impacto que esta genera en la onda de tensión. En este sentido,</p>

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
					<p>actualmente la Comisión se encuentra coordinando estudios que permitan detectar la necesidad de implementar nuevos SSCC o al menos nuevas categorías que alberguen las necesidades de potencia de cortocircuito o inercia, con el objeto de que estos servicios cuenten con definiciones particulares que no impacten al SC de CT tradicional. Los análisis buscan además determinar señales adecuadas para el desarrollo de los mercados de SSCC.</p>
2	ISA Interchile	3.2.2.1 SERVICIO DE CONTROL DE TENSIÓN (CT) c. Consideraciones específicas para el Control de Tensión	<p>Resulta relevante que los participantes en las licitaciones de nueva infraestructura conozcan antes de la presentación de ofertas los costos marginales esperados que utilizará el Coordinador, de manera que puedan evaluar correctamente la solución tecnológica que maximice el beneficio sistémico. Si estos costos son desconocidos para los oferentes se traduce en una fuente de incertidumbre que puede aumentar el precio de las ofertas. Además, el oferente pierde la señal de precio de las pérdidas que en equipos como Condensadores Síncronos pueden llegar a tener un peso significativo en los costos de operación de los equipos, pudiendo ser un factor clave al momento de seleccionar un proveedor de equipos por sobre otro.</p>	No se acoge observación	<p>1- Es materia de las bases de licitación que el Coordinador de a conocer los CMg en las barras del sistema, con el objetivo de que los oferentes los puedan tener en consideración al momento de escoger los equipos más eficientes. A este respecto, cabe señalar que la Comisión no puede observar dichas bases conforme lo establece la regulación vigente.</p> <p>2- La modificación normativa propuesta en la Resolución de SSCC busca considerar, durante el proceso licitación, los costos asociados a la operación en lo que respecta a los retiros de energía</p>

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
					del sistema. De esta manera, se tendrá una estimación de estos costos de retiro de energía en el proceso de adjudicación, de modo que el resultado de la licitación contendrá una evaluación completa de la eficiencia de los proyectos considerando sus costos de inversión, operación y mantenimiento.
3	AES Andes	Mecanismo Recaudación	Observación: Respecto a la remuneración a través del cargo único, el artículo 71 del DS 113, Reglamento de Servicios Complementarios señala que "Para efectos de lo señalado en el inciso anterior, la Comisión deberá considerar en el cálculo del cargo único a que se refiere el artículo 115° de la Ley, los montos correspondientes a aquellas instalaciones que hayan iniciado la prestación de los servicios y, proporcionalmente, a aquellas cuya prestación se proyecte por parte del Coordinador hasta el último día de vigencia del cargo único en el semestre del respectivo cálculo. Por su parte, el artículo 51 del DS 10, Reglamento de la Calificación, Valorización, Tarificación y Remuneración de los Sistemas de Transmisión, establece que los SSCC se remunerarán durante el período de prestación del mismo. Además, el artículo 151 letra e) del DS 10 respecto de la determinación del cargo único indica que "el cargo por uso asociado a nueva infraestructura para la prestación de servicios complementarios adjudicadas por el Coordinador [...], se determinará en base al	Se acoge parcialmente	<p>El inciso final del literal c) del Título 3.2.2.1 fue modificado para mejorar su comprensión, Con el objetivo de establecer que los pagos que realice el adjudicatario producto de los retiros de energía del sistema para la prestación del SC de CT serán cubiertos y cualquier diferencias en el monto de energía o su precio estimado y real, serán reconocidos y reliquidados a través del cargo único.</p> <p>Sobre los pagos que deberá recibir el propietario de la infraestructura, en particular el primer semestre de operación, estos serán calculados por el Coordinador y buscarán cubrir una fracción del valor anual del SC, así como sus costos por la energía retirada para la prestación del SC, cualquier saldo que se produzca</p>

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			<p>50% del valor anual total, establecido de acuerdo a lo indicado en el Artículo 51.- del presente reglamento, dividido por la suma de la energía proyectada total a facturar a los suministros finales del Sistema Eléctrico Nacional para el mismo semestre. Para estos efectos se deberán considerar los valores anuales indexados según corresponda".</p> <p>De esta manera el Coordinador, en conformidad con la normativa expuesta, informa a la Comisión Nacional de energía los montos correspondientes de remunerar para el mismo semestre de vigencia de dichos cargos, según los servicios proyectados a ser prestados.</p> <p>De lo anterior se desprende, que es necesario realizar una estimación de los retiros de energía valorizados de manera prospectiva de manera que se recaude efectivamente y remunerere durante el período de prestación del SSCC tanto la recaudación del valor adjudicado como el complemento destinado a remunerar los retiros de energía requeridos para la operación de las instalaciones que prestarán los SSCC.</p> <p>Lo anterior permitiría una aplicación coherente del régimen de remuneración del servicio prestado, minimizando los impactos financieros propios de la estimación de cargos únicos que den lugar a diferencias que deban ser reconocidas en el siguiente cálculo.</p>		<p>deberá ser reliquidado en la siguiente fijación del C.U. al que hace referencia el artículo 115°.</p>

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			<p>Propuesta:</p> <p>Modificar los incisos finales de 3.2.2.1 en el siguiente sentido:</p> <p>"Para efectos de licitaciones de Nueva Infraestructura que, entre sus costos de operación, incluya los retiros de energía desde el SEN para realizar la prestación del recurso técnico al sistema, el Coordinador deberá, en la etapa de evaluación de ofertas de la licitación, dimensionar y considerar estos retiros. Para efectos de lo anterior, los retiros de energía deberán ser valorizados a costo marginal esperado en los nodos de retiro. Por su parte, la Nueva Infraestructura mencionada en el párrafo anterior, participará en los balances de transferencia de energía en la proporción que corresponda a la prestación de dicho servicio. Los retiros valorizados o montos asociados a esta energía deberán ser considerados en el cálculo para efectos de la determinación del cargo único a que se refiere el artículo 115° de la Ley, de acuerdo a la entrada en operación de la Nueva Infraestructura proyectada por el Coordinador.</p> <p>Para efectos de la determinación del primer cargo que remunere la Nueva Infraestructura, el Coordinador informará a la Comisión una estimación de los retiros valorizados que ocurran con motivo de la prestación del SC de CT, durante el periodo de vigencia del</p>		



Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			<p>respectivo cargo. A continuación, en la determinación del siguiente cargo único se incorporarán las diferencias a que den lugar los montos reales de retiros valorizados del semestre inmediatamente anterior.</p> <p>Los retiros valorizados que ocurran con motivo de la prestación del SC de CT no afectarán el monto de la remuneración que le corresponda al respectivo titular de la Nueva Infraestructura. A los retiros asociados a esta Nueva Infraestructura no se le aplicarán cargos asociados a usuarios o consumidores finales. Los montos que resulten de la operación de la Nueva Infraestructura asociada a la prestación del SC de CT, corresponderán a un complemento del pago que corresponde por realizar dicho servicio, por lo que las diferencias a que den lugar dichos montos serán reconocidas en el cálculo y fijación del cargo de Servicios Complementarios."</p>		
4	Celeo Redes Chile Limitada	3.2.2.1 Servicio de Control de Tensión (CT), literal c)	1) Costo financiero por los retiros efectuados para la prestación del servicio complementario de control de tensión. El literal c. del numeral 3.2.2.1 "Servicio de Control de Tensión" (CT), dispone que "Los retiros valorizados o montos asociados a esta energía deberán ser considerados en el cálculo para efectos de la determinación del siguiente cargo único a que se refiere el artículo 115° de la Ley. Los retiros valorizados que ocurran con	Se acoge parcialmente	El inciso final del literal c) del título 3.2.2.1 fue modificado para mejorar su comprensión, con el objetivo de establecer que los pagos que realice el adjudicatario, producto de los retiros de energía del sistema para la prestación del SC de CT, serán cubiertos y cualquier diferencia en el monto de energía o su precio estimado y

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			<p>motivo de la prestación del SC de CT no afectarán el monto de la remuneración que le corresponda al respectivo titular de la Nueva Infraestructura."</p> <p>Tal como lo señala la Res. Ex. CNE 81/2024, "cuando el mecanismo de materialización del respectivo Servicio Complementario corresponda a una licitación, el servicio se remunerará conforme al valor adjudicado durante el periodo que comprende el contrato respectivo".</p> <p>De esta manera, el adjudicatario de la licitación debiese recibir íntegramente el valor adjudicado. Sin embargo, el mecanismo de pago por los costos de retiro que deba efectuar el adjudicatario de la licitación, implicarán un costo financiero que no está cubierto en el valor adjudicado, ya que éste contempla sólo los costos de inversión, operación y mantención.</p> <p>En efecto, dado que los retiros valorizados deberán ser considerados en el cálculo del "siguiente" cargo único a que se refiere el artículo 115° de la Ley, los costos de retiro en que incurra el adjudicatario serán reembolsados con un desfase de a lo menos 6 meses. Dada la dificultad de proyectar con exactitud los costos marginales de retiro en que incurrirá el prestador del servicio de control de tensión al momento de ofertar en la licitación, como también es imposible de considerar el costo de financiamiento que tendrá el</p>		<p>real, será reconocida y reliquidada a través del cargo único. De esta manera, se busca limitar al máximo los eventuales impactos financieros que pudiesen afectar al adjudicatario.</p> <p>En relación con los pagos que deberá recibir el propietario de la infraestructura, en particular durante el primer semestre de operación, estos serán calculados por el Coordinador y buscarán cubrir una fracción del valor anual del SC de CT, así como sus costos por la energía retirada para la prestación del mismo, y cualquier saldo que se produzca deberá ser reliquidado en la siguiente fijación del cargo único al que hace referencia el artículo 115°.</p>

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			<p>adjudicatario en el futuro, resulta materialmente imposible de considerar en la oferta los costos financieros en que incurrirá el adjudicatario.</p> <p>De esta manera, para dar cumplimiento a lo señalado en la propia resolución, en cuanto a que el servicio se remunerará "conforme el valor adjudicado" y que "los retiros valorizados que ocurran con motivo de la prestación del SC de CT no afectarán el monto de la remuneración que le corresponda al respectivo titular de la Nueva Infraestructura", solicitamos que el costo de retiro sea proyectado ex ante por la Comisión, de tal manera de incorporar en el cargo único semestral la proyección de éstos, pagándose mensualmente los costos efectivos incurridos por el adjudicatario. En caso que exista una remanente, éste debiese reducir el cargo del semestre siguiente; en caso que no se alcanzaren a cubrir los costos totales de retiro, el diferencial debiese incorporarse en el cargo único siguiente.</p> <p>Cabe señalar que para la realización de este cálculo, la cantidad de energía que se debe considerar es el consumo informado en para oferta técnica por los proponentes adjudicatarios, por lo que la Comisión podría considerar las proyecciones de costos marginales que realiza con ocasión de la determinación del Precio de Nudo de Corto Plazo.</p>		

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			De esta manera, se acotarían los costos financieros para el adjudicatario, cumpliéndose con el texto y espíritu de la normativa.		
5	Transelec S.A.	3.2.2.1 SERVICIO DE CONTROL DE TENSIÓN (CT) b. Remuneración del Control de Tensión	En el segundo párrafo del numeral 3.2.2.1 literal b se señala que: "Para efectos de la remuneración de la Nueva Infraestructura que se materialice por medio de licitaciones, la prestación de este servicio se considera sistémica." Con esta frase se omite que la consideración de que un SSCC sea sistémico o no, no pasa por el instrumento de materialización. Se sugiere que sea la naturaleza del SSCC la que determine si su característica es sistémica, lo cual debiera ser aprobado o rechazado por la CNE, debido al hecho que dicha decisión genera una carga de pago distinta entre los agentes. En este sentido, se sugiere la siguiente redacción que reemplace el último párrafo de la letra b: "Los componentes que se considerarán para efecto de la remuneración del servicio de CT serán los componentes de inversión, operación y/o mantenimiento, al valor adjudicado en la subasta o licitación según corresponda, de acuerdo con lo definido por el Coordinador en el Informe SSCC. Para efectos de la remuneración de la Nueva Infraestructura que se materialice por medio de licitaciones, la prestación de este servicio se considera sistémica. En casos calificados por parte del Coordinador, y en función de la naturaleza de la prestación del servicio complementario particular requerido, éste	No se acoge observación	Lo solicitado se encuentra fuera del alcance de esta modificación, debido a que la propuesta no se ajusta a lo establecido en el Reglamento de SSCC, en particular, en sus artículos 10 y 59.

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			propondrá fundadamente a la Comisión que dicho servicio sea considerado de naturaleza sistémica. La Comisión dentro de los 15 días contados desde la propuesta del Coordinador, autorizará o rechazará dicha propuesta"		
6	Transelec S.A.	3.2.2.1 SERVICIO DE CONTROL DE TENSIÓN (CT) c. Consideraciones específicas para el Control de Tensión	En el tercer párrafo de este punto se señala que "El Coordinador deberá, en la etapa de evaluación de ofertas de la licitación, dimensionar y considerar estos retiros. Para efectos de lo anterior, los retiros de energía deberán ser valorizados a costo marginal esperado en los nodos de retiro", para efectos de mantener la transparencia y las bases claras se requeriría que el Coordinador Eléctrico Nacional entregará la curva de costo marginal esperado con la cual realizará la evaluación. Esta información puede ser útil para identificar los supuestos que el Coordinador empleará en la etapa de evaluación, lo que permitirá determinar el costo total que este asignará al proyecto que presentará cada oferente. En este sentido, se sugiere la siguiente redacción que reemplaza el tercer párrafo de la letra c: "Para efectos de licitaciones de Nueva Infraestructura que, entre sus costos de operación, incluya los retiros de energía desde el SEN para realizar la prestación del recurso técnico al sistema, el Coordinador deberá, en la etapa de evaluación de ofertas de la licitación, dimensionar y considerar estos retiros. Para efectos de lo anterior, los retiros de energía deberán ser valorizados a costo marginal esperado en los nodos de retiro. Además, el Coordinador deberá incorporar en	No se acoge observación	Solicitar que el Coordinador de a conocer los CMg en las barras del sistema que serán utilizados para un proceso de licitación del SC de CT, es una observación que debe ser expresada en las bases de licitación de dicho proceso. Asimismo, es del caso señalar que esta Comisión no puede observar las referidas bases, conforme lo establece la regulación vigente.  La modificación normativa propuesta en la Resolución de SSCC busca considerar, durante el proceso licitación, los costos asociados a la operación en lo que respecta a los retiros de energía del sistema. De esta manera, se tendrá una estimación de estos costos de retiro de energía en el proceso de adjudicación, de modo que el resultado de la licitación contendrá una evaluación completa de la eficiencia de los proyectos considerando sus costos de inversión, operación y mantenimiento.

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			las bases de la licitación la curva de costo marginal esperado que se utilizará para dicha evaluación"		
7	Transelec S.A.	3.2.2.1 SERVICIO DE CONTROL DE TENSIÓN (CT) c. Consideraciones específicas para el Control de Tensión	En el cuarto párrafo de este punto se señala que: "Por su parte, la Nueva Infraestructura mencionada en el párrafo anterior, participará en los balances de transferencia de energía en la proporción que corresponda a la prestación de dicho servicio. [...]." si bien se establece que para efectos de la participación del Balance sólo debe considerarse aquella parte asociada a la prestación del servicio, no se indica cómo se repartirán los flujos monetarios en el Mercado de Corto Plazo de Energía. Claramente, el propietario de la Nueva infraestructura deberá pagar por el 100% de sus retiros (esto es equivalente a reconocer la totalidad de sus retiros en el balance), y por su parte, los generadores (inyecciones) son los acreedores de dichos retiros valorizados. Sin embargo, no se regula la distribución de dichos montos. En este punto se sugiere, para entregar certeza regulatoria, que se exprese dicha distribución, de forma análoga a cómo está regulado para el caso de los SSCC por licitación de nueva infraestructura de Sistemas de Almacenamiento de Energía, a prorrata de los retiros físicos de energía. Se sugiere agregar luego del primer punto seguido del párrafo cuarto lo siguiente: "Por su parte, la Nueva Infraestructura mencionada en el párrafo anterior, participará en los balances de transferencia de energía en la proporción que corresponda a la prestación	Se acoge parcialmente	Se ha realizado una modificación en el literal c) del numeral 3.2.2.1 de la Resolución de Servicios Complementarios (SSCC), con el objetivo de mejorar su comprensión, en respuesta a la observación propuesta.

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			de dicho servicio. Los retiros valorizados o montos asociados a esta energía serán reconocidos por la empresa propietaria de la infraestructura, y su asignación de pago a las empresas generadoras será a prorrata de sus retiros físicos de energía"		
8	Transelec S.A.	2.2 REMUNERACIÓN DE LOS SERVICIOS COMPLEMENTARIOS	<p>En el cuarto párrafo del literal c del numeral 3.2.2.1 Servicio de Control de Tensión se señala que: "Los retiros valorizados o montos asociados a esta energía deberán ser considerados en el cálculo para efectos de la determinación del siguiente cargo único a que se refiere el artículo 115° de la Ley. Los retiros valorizados que ocurran con motivo de la prestación del SC de CT no afectarán el monto de la remuneración que le corresponda al respectivo titular de la Nueva Infraestructura." No obstante, en el artículo 56 del Reglamento de SSCC se señala que "La valorización y remuneración de los Servicios Complementarios que sean licitados o subastados por el Coordinador, corresponderá al valor adjudicado en la respectiva licitación o subasta." Lo que vendría a contravenir a lo señalado en la resolución. Asimismo, en el artículo 70 del Reglamento se indica: "Las remuneraciones a Nueva Infraestructura serán financiadas por los Usuarios Finales a través de un cargo de Servicios Complementarios, el cual será incorporado al cargo único a que hace referencia el artículo 115° de la Ley" Es conjunto implicaría que los usuarios finales sólo tienen la obligación de pagar el monto adjudicado (AVI+COMA), ya que la</p>	No se acoge observación	<p>La modificación a la Resolución de SSCC tiene los siguientes objetivos:</p> <p>1- Proporcionar certezas a los agentes participantes en la licitación;</p> <p>2- Considerar, en el proceso de licitación de nueva infraestructura del SC de CT, los costos asociados a los retiros de energía;</p> <p>3- Realizar un traspaso de costos eficientes de operación a los usuarios finales;</p> <p>En tal sentido, el texto propuesto en la observación establecería una regla para todos los SSCC licitados, lo que permitiría asegurar el primer objetivo pero no los otros dos, motivo por el cual esta Comisión ha decidido no acoger la solicitud e ingresar la modificación normativa solo al SC de CT, promoviendo la reducción de riesgos de los oferentes y</p>

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			<p>remuneración que financian los clientes corresponde exclusivamente a dicho valor y no a montos adicionales ni complementarios. Al colocar una carga económica adicional tarifaria sobre los clientes, la resolución sería contraria al reglamento, lo cual genera un riesgo de impugnación. Es deseable que la regulación sea estable y entregue certeza sobre los pagos futuros, por ello se sugiere definir el valor adjudicado como la suma de 2 partes, la primera un valor proveniente de la oferta ganadora (AVI+COMA), y la segunda, una función desconocida antes de la operación real (CDREi) , y que se va calculando semestre a semestre con los datos de dicha operación y que corresponde a la valorización de los consumos propios reflejadas en los balances de inyecciones y retiros de energía con las correspondientes actualizaciones del valor del dinero en el tiempo. Por lo tanto, se sugiere agregar luego del punto seguido del décimo párrafo del numeral 2.2 REMUNERACIÓN DE LOS SERVICIOS COMPLEMENTARIOS:</p> <p>"Por su parte, cuando el mecanismo de materialización del respectivo Servicio Complementario corresponda a una licitación, el servicio se remunerará conforme al valor adjudicado durante el periodo que comprende el contrato respectivo, de conformidad al mecanismo de evaluación y adjudicación de las ofertas establecido en las bases de licitación fijadas por el Coordinador al efecto, y que permitan la operación más económica del</p>		<p>resguardando el traspaso de costos eficientes a los usuarios finales.</p> <p>Asimismo, sobre lo planteado por la observante, en relación a que la modificación propuesta por esta Comisión contravendría el Reglamento de SSCC, cabe señalar que lo planteado por este servicio se ajusta a lo establecido en la normativa reglamentaria, en particular, en sus artículos 56, 59, 61, 62 y 70. En tal sentido, la primera parte del inciso primero del artículo 56 dispone que "<i>La valorización y remuneración de los Servicios Complementarios que sean licitados o subastados por el Coordinador, corresponderá al valor adjudicado en la respectiva licitación o subasta (...)</i>", mientras que el inciso segundo del artículo 59 establece que "<i>La remuneración de los Servicios Complementarios deberá considerar, según corresponda a la naturaleza del referido servicio, las componentes asociadas a la inversión, operación y/o mantenimiento de las instalaciones para la prestación de dichos servicios o, alternativamente, componentes</i></p>



Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			<p>sistema eléctrico. Dicho valor adjudicado deberá considerar costos de oportunidad, operación, desgaste, mantenimiento, habilitación y/o implementación, entre otros. En el caso de existir, dentro de los costos de operación, valores dependientes de la operación real del sistema que impliquen inyecciones o retiros en los balances del Mercado de Corto Plazo, el valor adjudicado contendrá una parte variable que dé cuenta de dichos costos, asociada a los resultados de dichos balances, que se calculará posteriormente a partir de los resultados de los balances correspondientes"</p>		<p><i>asociados a la disponibilidad y/o activación de los mismos. Para cada uno de los servicios definidos en la Resolución SSCC, la Comisión deberá determinar cuáles de las componentes de costos señalados precedentemente se deberán considerar en la remuneración, las que serán remuneradas según lo dispuesto en el artículo 56 anterior". A su vez, los artículos 61 y 62 del Reglamento reiteran que "La remuneración de los SSCC materializados a través de licitaciones o subastas corresponderá al valor adjudicado en la respectiva licitación o subasta", la cual corresponderá a "(...) todo el período de duración del Contrato de SSCC", otorgando una serie de atribuciones al Coordinador para el desarrollo del proceso de adjudicación y operación de la instalación respectiva. Por su parte, el artículo 70 del Reglamento dispone que "La remuneración de la Nueva Infraestructura, será financiada por los Usuarios Finales a través de un cargo de Servicios Complementarios, el cual será incorporado al cargo único al que hace referencia el artículo 115° de</i></p>

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
					<p>la Ley".</p> <p>En consecuencia, es del caso señalar que el mecanismo propuesto por esta Comisión contempla una remuneración del SC que incluye los costos de la inversión, operación y mantenimiento, para ser remunerados a través del valor adjudicado de la respectiva licitación, en coherencia con lo dispuesto en las disposiciones citadas en el párrafo anterior. Así, esta Comisión ha establecido que el valor de la licitación posee dos componentes, el primero, corresponde al ofertado por cada uno de los oferentes, el cual será remunerado durante el período del contrato y, el segundo, corresponde a la componente de los costos operacionales asociados a los retiros de energía que estimará, para efectos del proceso de licitación, el Coordinador. Esta segunda componente no debe ser de riesgo de los oferentes y por este motivo es considerado en el valor de la remuneración y su variabilidad abordada mediante el mecanismo descrito en la Resolución de SSCC. De igual manera, esta componente debe</p>

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
					<p>ser considerada dentro del proceso de evaluación de las ofertas, de modo que se garantice que las ofertas adjudicadas sean las que representen menores costos para los usuarios finales.</p> <p>A partir de lo anterior, es posible indicar que el valor adjudicado contempla las siguientes componentes anuales:</p> <p>Remuneración anual= Componente 1 + Componente 2= (A.V.I + C.O.M.A(sin retiros de energía)) + (CO(Retiro de energía del SEN)</p> <p>La segunda componente representa los costos en los cuales el oferente tendrá que incurrir producto de los retiros de energía del sistema para prestar el SC de CT y que serán reliquidados semestralmente con la finalidad de no traspasar sobrecostos a los usuarios finales y de no traspasar riesgos al oferente.</p> <p>Por lo anterior, esta Comisión estima que la modificación propuesta se encuentra ajustada a lo establecido en nuestra regulación, y permite alcanzar los</p>

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
					objetivos inicialmente descritos en la presente respuesta.
9	Transelec S.A.	3.2.2.1 SERVICIO DE CONTROL DE TENSIÓN (CT) c. Consideraciones específicas para el Control de Tensión	Consistentemente con lo indicado en la observación anterior, además de que el Reglamento de SSCC Explícitamente indica que la remuneración es al valor adjudicado y a su vez que dicha remuneración se financia vía cargo único como se señala en el artículo 70, se sugiere excluir las últimas dos frases del cuarto párrafo: "Por su parte, la Nueva Infraestructura mencionada en el párrafo anterior, participará en los balances de transferencia de energía en la proporción que corresponda a la prestación de dicho servicio. Los retiros valorizados o montos asociados a esta energía deberán ser considerados en el cálculo para efectos de la determinación del siguiente cargo único a que se refiere el artículo 115° de la Ley. Los retiros valorizados que ocurran con motivo de la prestación del SC de CT no afectarán el monto de la remuneración que le corresponda al respectivo titular de la Nueva Infraestructura."	No se acoge observación	La componente de costos de operación asociada a los retiros de energía que se realizan por nuevas infraestructuras para la prestación del SC de CT, debe tener un proceso de reliquidación para no afectar la remuneración que deben recibir los propietarios de los proyectos adjudicados en la licitación. El texto que se propone eliminar busca dar certezas respecto a cómo el cargo único deberá incorporar esta componente para evitar afectar la remuneración que debe recibir la empresa adjudicataria producto de los retiros de energía. De tal manera, su eliminación podría implicar que se interprete erróneamente que no existirán reliquidaciones de los saldos que se produzcan entre la estimación de los montos o precios de energía retirada y los montos y precios reales de esta.
10	Anglo American Sur S.A.	3.2.2.1. b) REMUNERACIÓN DEL CONTROL DE TENSIÓN	El artículo 59 del DS 113 indica "La Resolución SSCC deberá definir las prestaciones específicas y atributos que se deberán considerar para efectos de remunerar cada uno de los Servicios Complementarios, e indicar la naturaleza del servicio y sus efectos sistémicos locales.	Se responde pregunta	La Resolución de SSCC se debe entender como un cuerpo normativo consistente con la regulación vigente y las modificaciones propuestas por esta Comisión no son artículos aislados en dicho cuerpo

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			<p>La remuneración de los Servicios Complementarios deberá considerar, según corresponda a la naturaleza del referido servicio, las componentes asociadas a la inversión, operación y/o mantenimiento de las instalaciones para la prestación de dichos servicios o, alternativamente, componentes asociados a la disponibilidad y/o activación de los mismos. Para cada uno de los servicios definidos en la Resolución SSCC, la Comisión deberá determinar cuáles de las componentes de costos señalados precedentemente se deberán considerar en la remuneración, las que serán remuneradas según lo dispuesto en el artículo 56 anterior."</p> <p>Al respecto, en la sección 3.2.2.1 b) no se cuenta con los componentes de costos que se deben considerar en la remuneración. Al respecto, se identifican, al menos, tres casos que deben ser abordados en la Resolución SSCC respecto del control de tensión:</p> <p>1. Infraestructura existente, por ejemplo, generadores síncronos: En caso que el Coordinador instruya el despacho por fuera de orden de mérito para control de tensión, actualmente se remuneran los Costos de Oportunidad o Sobre costos que se verifiquen por dicha instrucción.</p> <p>2. En el caso de infraestructura existente en la que se habiliten nuevas funcionalidades, por</p>		<p>normativo. Por lo anterior, se debe tener en consideración lo siguiente:</p> <p>El título 2.2 de la Resolución de SSCC establece: <i>"Para efectos del presente informe, lo indicado sobre remuneración en el numeral 3.2 aplicará sólo en condiciones de competencia y cuyas subastas o licitaciones no hayan sido declaradas desiertas. En caso contrario, serán aplicables las disposiciones del párrafo anterior."</i></p> <p>El texto anterior, en conjunto con lo establecido en el numeral 3.2.2.1, permiten concluir que las modificaciones establecidas en la Resolución de SSCC sólo afectan a las nuevas instalaciones que presten el SC de CT, y que provengan de un proceso de licitación competitivo y por lo tanto no declarado desierto.</p> <p>Asimismo, el numeral 3.2 también establece los aspectos a considerar en la remuneración del SC, dependiendo de su forma de materialización (instrucción directa, licitación o subasta), por lo tanto, las componentes de</p>

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			<p>ejemplo, parques solares fotovoltaicos con control de reactivos en ausencia de recurso primario, actualmente en el balance de SSCC se remuneran los Sobrecostos por Retiro de Energía Adicional que fueron necesarios para la operación de los inversores en ausencia de recurso primario.</p> <p>3. En el caso de Nueva Infraestructura, por ejemplo, Condensadores Síncronos, se deben considerar las componentes asociadas a inversión, mantenimiento, y componentes de disponibilidad y/o activación.</p> <p>Se sugiere indicar en la Resolución SSCC cuales son las componentes de costos que deben ser remuneradas en este caso.</p>		<p>costos que se deben considerar en la remuneración sí están establecidas para los diferentes casos identificados en la observación. Sin perjuicio de lo anterior, estas componentes variarán dependiendo de cómo sea materializada la prestación del SC.</p>
11	Anglo American Sur S.A.	3.2.2.1 SERVICIO DE CONTROL DE TENSIÓN (CT)	<p>En el literal c) se indica "Por su parte, la Nueva Infraestructura mencionada en el párrafo anterior, participará en los balances de transferencia de energía en la proporción que corresponda a la prestación de dicho servicio. Los retiros valorizados o montos asociados a esta energía deberán ser considerados en el cálculo para efectos de la determinación del siguiente cargo único a que se refiere el artículo 115° de la Ley."</p> <p>Al respecto, se observa que es necesario dejar claro cómo se calcula el monto a traspasar al cargo único a que se refiere el artículo 115° de la Ley, para que no de lugar a interpretaciones sobre a qué se refiere la "proporción" señalada.</p>	No se acoge observación	<p>La metodología de cálculo para estimar la energía retirada del sistema, así como la medición y verificación de los retiros reales de energía, necesaria para la prestación del SC de CT, no son parte de los alcances de la Resolución de SSCC. Sin perjuicio de lo anterior, la modificación impulsada en el literal c) del numeral 3.2.2.1 de la Resolución de SSCC busca en todo momento establecer que se remunerará, a través del cargo único a que se refiere el artículo 115° de la Ley, sólo los retiros de energía necesarios para la prestación del</p>

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
					servicio complementario de control de tensión, por medio de una nueva infraestructura que se desarrolla a través de una licitación. En este sentido, se consideran como retiros necesarios para la prestación del SC la energía necesaria para estar disponible, activar y prestar el SC de CT.
12	Anglo American Sur S.A.	3.2.2.1 SERVICIO DE CONTROL DE TENSIÓN (CT)	<p>En el literal c) se indica "Por su parte, la Nueva Infraestructura mencionada en el párrafo anterior, participará en los balances de transferencia de energía en la proporción que corresponda a la prestación de dicho servicio. Los retiros valorizados o montos asociados a esta energía deberán ser considerados en el cálculo para efectos de la determinación del siguiente cargo único a que se refiere el artículo 115° de la Ley."</p> <p>Al respecto, se observa que sólo se indica que los retiros valorizados "se considerarán" para el cálculo del cargo único, pero no indica explícitamente la forma de considerarlos. En particular, se debe explicitar, en caso de que se incluya en el cargo único, el monto de los retiros valorizados debe ser afectado por el factor de desempeño del servicio, en forma análoga a cómo este factor afectará al pago del valor ofertado.</p>	No se acoge observación	<p>Lo solicitado por el observante se encuentra regulado en el artículo 5-4 de la NT SSCC, en donde se establece lo siguiente:</p> <p><i>"La verificación del desempeño y la disponibilidad deberá ser realizada con el objeto de evaluar la correcta prestación de los SSCC y determinar los montos con los que se remunerará la prestación de éstos. La evaluación se realizará para cada periodo de prestación de acuerdo a lo establecido en las condiciones o bases de subastas y licitaciones o en la instrucción de prestación directa y obligatoria del Coordinador según corresponda."</i></p> <p>Por lo tanto, la NT SSCC establece que la remuneración por la prestación de SSCC está afecta a los factores de desempeño. En</p>

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
					<p>este sentido, también se debe tener a la vista el Dictamen N° 10-2021 y Dictamen N° 4-2022 del H. Panel de Expertos (HPE), en los cuales se dictaminó que la aplicación del factor de desempeño está referida a la prestación de los SSCC, motivo por el cual el HPE consideró que dicho factor se debe aplicar únicamente a la remuneración de éstos. Lo anterior, resulta consistente con la aplicación de este factor a todas las componentes que conforman la remuneración de un SC.</p> <p>Para el caso particular del SC de CT prestado a través de nueva infraestructura, se establece en el literal b del numeral 3.2.2.1 de la resolución de SSCC que "Los componentes que se considerarán para efecto de la remuneración del servicio de CT serán los componentes de inversión, operación y/o mantenimiento, al valor adjudicado en la subasta o licitación según corresponda", por lo que:</p> <p>Remuneración anual = ( A.V.I + C.O.M.A)*F_desempeño</p>



Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
					<p>Remuneración anual=( A.V.I + C.O.M.A (Sin considerar los retiros de energía del SEN) + CO(Retiro de energía del SEN))*F_desempeño</p> <p>En conclusión, la normativa vigente establece que cualquier tipo de remuneración producto de la prestación del SC debe estar sujeta a su factor de desempeño. En el caso en cuestión, nos referimos a la energía que se retira para la prestación del SC de CT. Sin desmedro delo anterior, esto se refuerza en la resolución.</p>
13	Anglo American Sur S.A.	3.2.2.1 SERVICIO DE CONTROL DE TENSIÓN (CT)	Si bien el Coordinador debe “dimensionar y considerar” los retiros necesarios a costo marginal para la evaluación de ofertas, no hay garantía de cumplimiento en la operación real al respecto. Es decir, un adjudicatario podría en la práctica resultar más costoso al sistema, sin penalización a su remuneración. Se solicita incorporar la forma en que el desempeño será medido con respecto al estándar con que la oferta fue evaluada en relación a estos costos operacionales.	No se acoge observación	<p>Los proponentes están obligados a entregar la información que el Coordinador estime necesaria para poder calcular sus retiros de energía y así considerarlos en el proceso de adjudicación del SC. En tal sentido, el CEN es quien garantiza la solicitud de los antecedentes técnicos adecuados para optar por las soluciones más eficientes y eficaces para cubrir las necesidades del sistema.</p> <p>Respecto al desempeño, desde el punto de vista del volumen de los consumos de energía retirados desde el sistema para la prestación del SC, se debe</p>

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
					entender que el procedimiento incluido en la Resolución de SSCC busca minimizar los riesgos durante el proceso de licitación y que esto, a su vez, se refleje en precios de licitación más eficientes. Así, se espera que los equipos retiren del sistema montos de energía dentro de las bandas de tolerancia definidas por el fabricante para la prestación del SC de CT, mientras que un comportamiento diferente deberá ser analizado por el propietario y el Coordinador en su mérito, pues puede significar un problema técnico de los equipos. En caso de existir estos sobreconsumos, si el desempeño del SC no se ve afectado por debajo de lo establecido en la normativa vigente, deben ser cubiertos.
14	Anglo American Sur S.A.	3.2.2.1 SERVICIO DE CONTROL DE TENSIÓN (CT)	<p>En el literal c) se indica "Por su parte, la Nueva Infraestructura mencionada en el párrafo anterior, participará en los balances de transferencia de energía en la proporción que corresponda a la prestación de dicho servicio. Los retiros valorizados o montos asociados a esta energía deberán ser considerados en el cálculo para efectos de la determinación del siguiente cargo único a que se refiere el artículo 115° de la Ley."</p> <p>Si bien se establece que los costos asociados a</p>	Se acoge parcialmente	Revisar ID 7

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			<p>los retiros valorizados para la prestación del servicio serán incorporados en el cargo a que se refiere el artículo 115° de la Ley, no se especifica qué agente deberá reconocerlos en los balances de transferencias. Al respecto, se solicita explicitar que es el adjudicatario que deberá participar y asumir estos costos en los balances respectivos, sin perjuicio de que los mismos posteriormente sean incorporados en el cargo a cliente final.</p>		
15	Anglo American Sur S.A.	3.2.2.1 SERVICIO DE CONTROL DE TENSIÓN (CT)	<p>En el literal a) se indica que "La naturaleza de la prestación de este servicio se considera local.". Sin embargo, en el literal b) se indica que "Para efectos de la remuneración de la Nueva Infraestructura que se materialice por medio de licitaciones, la prestación de este servicio se considera sistémica".</p> <p>Por su parte, el Coordinador señaló en el ISSCC 2023 (nov/2022) que "...al menos a partir del año 2025 será necesario contar con nuevas instalaciones para la provisión de potencia de cortocircuito trifásico por barra. Lo anterior con el objetivo de mantener niveles mínimos que garanticen una operación segura del SEN en aquellas zonas más afectadas por la disminución de los niveles de corto circuito, producto del proceso de descarbonización acelerada y los altos niveles de penetración de generación renovable variable basada en inversores seguidores de red."</p> <p>En cuanto al Reglamento de SSCC, el art 59 señala que "Artículo 59.- La Resolución SSCC</p>	Se responde pregunta	<p>El Reglamento establece en su artículo 59 que la Comisión debe definir las prestaciones específicas y atributos a considerar para efectos de remunerar cada uno de los SSCC, e indicar la naturaleza del servicio y sus efectos sistémicos y locales. En concordancia con lo anterior, la Resolución de SSCC define el carácter sistémico o local de cada SC. Dicha naturaleza se tiene en cuenta para la remuneración, pero además el Coordinador también debe considerarla para determinar la disponibilidad de recursos técnicos necesarios para la operación segura, de calidad y económica del sistema eléctrico, así como para evaluar las condiciones de competencia existentes del respectivo servicio. Por consiguiente, lo primero que se debe establecer es que la</p>

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			<p>deberá definir las prestaciones específicas y atributos que se deberán considerar para efectos de remunerar cada uno de los Servicios Complementarios, e indicar la naturaleza del servicio y sus efectos sistémicos o locales."</p> <p>Se solicita a la CNE aclarar cuáles fueron los criterios utilizados para establecer que para efectos de remuneración de la Nueva Infraestructura que se materialice por medio de licitaciones, la prestación se considera sistémica, en circunstancias que en la definición del servicio en el literal a) del numeral 3.2.2.1 estableció que para el caso general la naturaleza de la prestación del servicio es local.</p>		<p>naturaleza del SC de CT para efectos de cuantificar los montos necesarios para lograr una operación segura, de calidad y económica, así como para evaluar su competencia, es local. Sin embargo, su remuneración, en el caso particular de la infraestructura nueva proveniente de una licitación, tiene una naturaleza sistémica debido a los siguientes efectos:</p> <p>1- En concordancia con lo establecido en el título 5.2 del Informe de SSCC año 2023, se concluye que las licitaciones de SC de CT se enfocan principalmente en la provisión de potencia de cortocircuito trifásico por barra, con el objetivo de mantener los niveles mínimos que garanticen una operación segura del SEN en aquellas zonas más afectadas por la disminución de los niveles de cortocircuito, producto del proceso de descarbonización acelerada y los altos niveles de penetración de generación renovable variable basada en inversores seguidores de red. Por lo tanto, las licitaciones de nueva infraestructura para la prestación del SC de CT tienen como principal</p>

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
					<p>objetivo permitir la operación segura del SEN, tanto en condiciones normales como frente a contingencias, evitando así la salida en cascada de elementos de la red y, en determinados casos, la pérdida de zonas del sistema (desmembramiento u operación en islas).</p> <p>2- La nueva infraestructura, conforme a los análisis presentados por el CEN a través del Informe de SSCC año 2023 y solicitudes posteriores realizadas por esta Comisión, aportarían herramientas que permitirían la operación eficiente de las instalaciones. Producto de lo anterior, el CEN estima un incremento del despacho de centrales de Energías Renovables Variables (ERV), las cuales vendrán a reemplazar la generación de centrales a base de carbón, afectando los costos de operación del sistema, permitiendo así contribuir al objetivo del SEN y del país de lograr la carbono neutralidad.</p> <p>Por lo tanto, considerando que el espíritu de la materialización de obras vía licitaciones para prestar</p>

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
					el SC de CT tiene efectos a nivel sistémico, en términos de promover el desarrollo eficiente y seguro del sistema en su totalidad, y de generar más competencia entre todos los agentes, es que la prestación se considera de nivel sistémico.
16	Anglo American Sur S.A.	3.2.2.1. c) CONSIDERACIONES ESPECIFICAS PARA EL CONTROL DE TENSION	Se incorpora en la remuneración el costo de retiro de energía. Este costo lo dimensiona el Coordinador y se agrega al cargo único de infraestructura del año siguiente. Dado que la infraestructura de SSCC se paga con un cargo fijo anual, es posible que el modelo no esté preparado para incorporar costos operativos muy variables año a año. Por lo tanto, se sugiere estudiar si no es mejor que este costo lo internalicen en su oferta los diferentes oferentes de la licitación y no que se modifique el cargo asociado todos los años.	Se responde pregunta	Revisar ID 22
17	ACENOR A.G.	3.2.2.1. b) REMUNERACIÓN DEL CONTROL DE TENSION	El artículo 59 del DS 113 indica "La Resolución SSCC deberá definir las prestaciones específicas y atributos que se deberán considerar para efectos de remunerar cada uno de los Servicios Complementarios, e indicar la naturaleza del servicio y sus efectos sistémicos o locales.  La remuneración de los Servicios Complementarios deberá considerar, según corresponda a la naturaleza del referido servicio, las componentes asociadas a la inversión, operación y/o mantenimiento de las instalaciones para la prestación de dichos	Se responde pregunta	Revisar ID 10

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			<p>servicios o, alternativamente, componentes asociados a la disponibilidad y/o activación de los mismos. Para cada uno de los servicios definidos en la Resolución SSCC, la Comisión deberá determinar cuáles de las componentes de costos señalados precedentemente se deberán considerar en la remuneración, las que serán remuneradas según lo dispuesto en el artículo 56 anterior."</p> <p>Al respecto, en la sección 3.2.2.1 b) no se cuenta con los componentes de costos que se deben considerar en la remuneración. Al respecto, se identifican, al menos, tres casos que deben ser abordados en la Resolución SSCC respecto del control de tensión:</p> <p>1. Infraestructura existente, por ejemplo, generadores síncronos: En caso que el Coordinador instruya el despacho por fuera de orden de mérito para control de tensión, actualmente se remuneran los Costos de Oportunidad o Sobrecostos que se verifiquen por dicha instrucción.</p> <p>2. En el caso de infraestructura existente en la que se habiliten nuevas funcionalidades, por ejemplo, parques solares fotovoltaicos con control de reactivos en ausencia de recurso primario, actualmente en el balance de SSCC se remuneran los Sobrecostos por Retiro de Energía Adicional que fueron necesarios para la operación de los inversores en ausencia de recurso primario.</p>		

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			<p>3. En el caso de Nueva Infraestructura, por ejemplo, Condensadores Síncronos, se deben considerar las componentes asociadas a inversión, mantenimiento, y componentes de disponibilidad y/o activación.</p> <p>Se sugiere indicar en la Resolución SSCC cuales son las componentes de costos que deben ser remuneradas en este caso.</p>		
18	ACENOR A.G.	3.2.2.1 SERVICIO DE CONTROL DE TENSIÓN (CT)	<p>En el literal c) se indica "Por su parte, la Nueva Infraestructura mencionada en el párrafo anterior, participará en los balances de transferencia de energía en la proporción que corresponda a la prestación de dicho servicio. Los retiros valorizados o montos asociados a esta energía deberán ser considerados en el cálculo para efectos de la determinación del siguiente cargo único a que se refiere el artículo 115° de la Ley."</p> <p>Al respecto, se observa que es necesario dejar claro cómo se calcula el monto a traspasar al cargo único a que se refiere el artículo 115° de la Ley, para que no de lugar a interpretaciones sobre a qué se refiere la "proporción" señalada.</p>	No se acoge observación	Revisar ID 11
19	ACENOR A.G.	3.2.2.1 SERVICIO DE CONTROL DE TENSIÓN (CT)	<p>En el literal c) se indica "Por su parte, la Nueva Infraestructura mencionada en el párrafo anterior, participará en los balances de transferencia de energía en la proporción que corresponda a la prestación de dicho servicio. Los retiros valorizados o montos asociados a esta energía deberán ser considerados en el cálculo para efectos de la determinación del</p>	No se acoge observación	Revisar ID 12



Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			siguiente cargo único a que se refiere el artículo 115° de la Ley.". <p>Al respecto, se observa que sólo se indica que los retiros valorizados "se considerarán" para el cálculo del cargo único, pero no indica explícitamente la forma de considerarlo. En particular, se debe explicitar, en caso de que se incluya en el cargo único, el monto de los retiros valorizados debe ser afectado por el factor de desempeño del servicio, en forma análoga a cómo este factor afectará al pago del valor ofertado.</p>		
20	ACENOR A.G.	3.2.2.1 SERVICIO DE CONTROL DE Tensión (CT)	Si bien el Coordinador debe "dimensionar y considerar" los retiros necesarios a costo marginal para la evaluación de ofertas, no hay garantía de cumplimiento en la operación real al respecto. Es decir, un adjudicatario podría en la práctica resultar más costoso al sistema, sin penalización a su remuneración. Se solicita incorporar la forma en que el desempeño será medido con respecto al estándar con que la oferta fue evaluada en relación a estos costos operacionales.	No se acoge observación	Revisar ID 13
21	ACENOR A.G.	3.2.2.1 SERVICIO DE CONTROL DE Tensión (CT)	En el literal c) se indica "Por su parte, la Nueva Infraestructura mencionada en el párrafo anterior, participará en los balances de transferencia de energía en la proporción que corresponda a la prestación de dicho servicio. Los retiros valorizados o montos asociados a esta energía deberán ser considerados en el cálculo para efectos de la determinación del siguiente cargo único a que se refiere el artículo 115° de la Ley.". <p>Se acoge parcialmente</p>	Se acoge parcialmente	Revisar ID 7

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			Si bien se establece que los costos asociados a los retiros valorizados para la prestación del servicio serán incorporados en el cargo a que se refiere el artículo 115° de la Ley, no se especifica qué agente deberá reconocerlos en los balances de transferencias. Al respecto, se solicita explicitar que es el adjudicatario que deberá participar y asumir estos costos en los balances respectivos, sin perjuicio de que los mismos posteriormente sean incorporados en el cargo a cliente final.		
22	ACENOR A.G.	3.2.2.1. c) CONSIDERACIONES ESPECIFICAS PARA EL CONTROL DE TENSION	Se incorpora en la remuneración el costo de retiro de energía. Este costo lo dimensiona el Coordinador y se agrega al cargo único de infraestructura del año siguiente. Dado que la infraestructura de SSCC se paga con un cargo fijo anual, es posible que el modelo no esté preparado para incorporar costos operativos muy variables año a año. Por lo tanto, se sugiere estudiar si no es mejor que este costo lo internalicen en su oferta los diferentes oferentes de la licitación y no que se modifique el cargo asociado todos los años. Al respecto, cabe señalar que en las respuestas a las preguntas técnicas del PROCESO DE LICITACIÓN PÚBLICA INTERNACIONAL PARA LA ADJUDICACIÓN DE LA CONSTRUCCIÓN Y EXPLOTACIÓN DEL SERVICIO COMPLEMENTARIO DE CONTROL DE TENSIÓN POR APORTES DE POTENCIA DE CORTO CIRCUITO de Agosto de 2023, el Coordinador indicó que "Las pérdidas asociadas a la operación del Condensador Sincrónico	Se responde pregunta	Los análisis técnicos-económicos realizados por esta Comisión conducen a la conclusión de que una metodología que transfiere directamente a los usuarios finales los costos de operación derivados del retiro de energía para la prestación del SC de CT, resulta más eficiente que la internalización de estos costos en las ofertas, en donde serán traspasados asumiendo un riesgo. Esta conclusión se fundamenta en la variabilidad del costo de la energía, y la dificultad para estimar su valor en períodos prolongados como los que promueven las bases de licitación de estos requerimientos, que pueden extenderse hasta los 25 años. Además, dependiendo de la tecnología empleada para prestar

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			(servicios Auxiliares SSAA, sistemas de refrigeración, efecto Joule en los bobinados y cables, etc.) serán trasladadas al propietario de la instalación. En este contexto, los dispositivos de medición empleados deberán contar con la precisión necesaria y estar ubicados correctamente en el esquema de medición."		<p>el SC, estos consumos de energía valorizados pueden tener un impacto significativo en el valor anual del SC, lo que contribuirá a aumentar el riesgo de la licitación y generar ineficiencias en las ofertas presentadas.</p> <p>En relación con el marco regulatorio que estructura el modelo de remuneraciones, resulta relevante destacar que los artículos 56, 59, 61, 62 y 70 del Reglamento, junto con la NT SSCC y la Resolución de SSCC, proporcionan la flexibilidad necesaria para que el valor de la licitación contemple dos componentes. Uno de ellos está asociado a la remuneración del A.V.I. y el C.O.M.A, este último no considera los costos operacionales relacionados con los retiros de energía para la prestación del SC de CT. El otro componente corresponde a los retiros de energía, para la prestación del SC de CT, valorizados. Este último debe ser reliquidado semestralmente conforme a la metodología de cálculo del cargo único, de manera que no afecte la remuneración esperada por cada oferente por la prestación del SC.</p>

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
23	Colbún S.A.	3.2.2.1 letra c), cuarto párrafo.	<p>Si bien queda claro que los retiros para prestar el servicio se agregarán al costo de la infraestructura remunerada mediante el cargo único, falta precisar que será el titular de la Nueva Infraestructura quien reconocerá los retiros de su instalación en los balances de energía y potencia del Coordinador. De lo contrario, los balances no cuadrarán.</p> <p>Se propone reemplazar el texto: "Por su parte, la Nueva Infraestructura mencionada en el párrafo anterior, participará en los balances de transferencia de energía en la proporción que corresponda a la prestación de dicho servicio" Por el siguiente: "Por su parte, el titular de la Nueva Infraestructura mencionada en el párrafo anterior, deberá reconocer en los balances de transferencia de energía y potencia los retiros necesarios para la prestación de dicho servicio."</p>	Se acoge parcialmente	Revisar ID 7
24	Colbún S.A.	3.2.2.1 letra c), tercer párrafo.	<p>Se propone reemplazar la frase "... el Coordinador deberá, en la etapa de evaluación de ofertas de la licitación, dimensionar y considerar estos retiros" Por la siguiente: "... el Coordinador deberá, en la etapa de evaluación de ofertas de la licitación, considerar los retiros físicos informados por las empresas que entregaron ofertas".</p>	Se acoge parcialmente	Se ha efectuado una modificación en la redacción del literal c) del numeral 3.2.2.1 de la Resolución de SSCC. Esta modificación tiene como objetivo reforzar la facultad del CEN de solicitar a los participantes de la licitación, la información necesaria para llevar a cabo la proyección de los retiros de energía del sistema destinados a la prestación del SC de CT. Además, busca preservar la flexibilidad de la regulación, la cual debe ajustarse a cualquier


Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
					tipo de tecnología que pueda prestar el SC, siempre que el proyecto de cumplimiento a las bases de la licitación y la regulación vigente.
25	Colbún S.A.	3.2.2.1 letra c), tercer párrafo.	Se propone incorporar al responsable de ejecutar la valorización modificando la frase: "Para efectos de lo anterior, los retiros de energía deberán ser valorizados a costo marginal esperado en los nodos de retiro" Por la siguiente: "Para efectos de lo anterior, los retiros de energía deberán ser valorizados por el Coordinador a costo marginal esperado en los nodos de retiro."	Se acoge parcialmente	Se ha efectuado una modificación en la redacción del literal c) del numeral 3.2.2.1 de la Resolución de SSCC con la finalidad de dar claridad que el responsable de ejecutar la valorización es el CEN.
26	Consejo Minero	3.2.2.1. REMUNERACIÓN DEL CONTROL DE TENSIÓN b)	El artículo 59 del DS 113 indica "La Resolución SSCC deberá definir las prestaciones específicas y atributos que se deberán considerar para efectos de remunerar cada uno de los Servicios Complementarios, e indicar la naturaleza del servicio y sus efectos sistémicos o locales.  La remuneración de los Servicios Complementarios deberá considerar, según corresponda a la naturaleza del referido servicio, las componentes asociadas a la inversión, operación y/o mantenimiento de las instalaciones para la prestación de dichos servicios o, alternativamente, componentes asociados a la disponibilidad y/o activación de los mismos. Para cada uno de los servicios definidos en la Resolución SSCC, la Comisión deberá determinar cuáles de las componentes de costos señalados precedentemente se	Se responde pregunta	Revisar ID 10

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			<p>deberán considerar en la remuneración, las que serán remuneradas según lo dispuesto en el artículo 56 anterior."</p> <p>Al respecto, en la sección 3.2.2.1 b) no se cuenta con los componentes de costos que se deben considerar en la remuneración. Al respecto, se identifican, al menos, tres casos que deben ser abordados en la Resolución SSCC respecto del control de tensión:</p> <p>1. Infraestructura existente, por ejemplo, generadores síncronos: En caso que el Coordinador instruya el despacho por fuera de orden de mérito para control de tensión, actualmente se remuneran los Costos de Oportunidad o Sobrecostos que se verifiquen por dicha instrucción.</p> <p>2. En el caso de infraestructura existente en la que se habiliten nuevas funcionalidades, por ejemplo, parques solares fotovoltaicos con control de reactivos en ausencia de recurso primario, actualmente en el balance de SSCC se remuneran los Sobrecostos por Retiro de Energía Adicional que fueron necesarios para la operación de los inversores en ausencia de recurso primario.</p> <p>3. En el caso de Nueva Infraestructura, por ejemplo, Condensadores Síncronos, se deben considerar las componentes asociadas a inversión, mantenimiento, y componentes de disponibilidad y/o activación.</p>		

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			Se sugiere indicar en la Resolución SSCC cuales son las componentes de costos que deben ser remuneradas en este caso.		
27	Consejo Minero	3.2.2.1 SERVICIO DE CONTROL DE TENSIÓN (CT)	<p>En el literal c) se indica "Por su parte, la Nueva Infraestructura mencionada en el párrafo anterior, participará en los balances de transferencia de energía en la proporción que corresponda a la prestación de dicho servicio. Los retiros valorizados o montos asociados a esta energía deberán ser considerados en el cálculo para efectos de la determinación del siguiente cargo único a que se refiere el artículo 115° de la Ley."</p> <p>Al respecto, se observa que es necesario dejar claro cómo se calcula el monto a traspasar al cargo único a que se refiere el artículo 115° de la Ley, para que no de lugar a interpretaciones sobre a qué se refiere la "proporción" señalada.</p>	No se acoge observación	Revisar ID 11
28	Consejo Minero	3.2.2.1 SERVICIO DE CONTROL DE TENSIÓN (CT)	<p>En el literal c) se indica "Por su parte, la Nueva Infraestructura mencionada en el párrafo anterior, participará en los balances de transferencia de energía en la proporción que corresponda a la prestación de dicho servicio. Los retiros valorizados o montos asociados a esta energía deberán ser considerados en el cálculo para efectos de la determinación del siguiente cargo único a que se refiere el artículo 115° de la Ley."</p> <p>Al respecto, se observa que sólo se indica que los retiros valorizados "se considerarán" para el cálculo del cargo único, pero no indica</p>	No se acoge observación	Revisar ID 12

Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			explícitamente la forma de considerarlo. En particular, se debe explicitar, en caso de que se incluya en el cargo único, el monto de los retiros valorizados debe ser afectado por el factor de desempeño del servicio, en forma análoga a cómo este factor afectará al pago del valor ofertado.		
29	Consejo Minero	3.2.2.1 SERVICIO DE CONTROL DE Tensión (CT)	Si bien el Coordinador debe "dimensionar y considerar" los retiros necesarios a costo marginal para la evaluación de ofertas, no hay garantía de cumplimiento en la operación real al respecto. Es decir, un adjudicatario podría en la práctica resultar más costoso al sistema, sin penalización a su remuneración. Se solicita incorporar la forma en que el desempeño será medido con respecto al estándar con que la oferta fue evaluada en relación a estos costos operacionales.	No se acoge observación	Revisar ID 13
30	Consejo Minero	3.2.2.1 SERVICIO DE CONTROL DE Tensión (CT)	<p>En el literal c) se indica "Por su parte, la Nueva Infraestructura mencionada en el párrafo anterior, participará en los balances de transferencia de energía en la proporción que corresponda a la prestación de dicho servicio. Los retiros valorizados o montos asociados a esta energía deberán ser considerados en el cálculo para efectos de la determinación del siguiente cargo único a que se refiere el artículo 115° de la Ley".</p> <p>Si bien se establece que los costos asociados a los retiros valorizados para la prestación del servicio serán incorporados en el cargo a que se refiere el artículo 115° de la Ley, no se especifica qué agente deberá reconocerlos en</p>	Se acoge parcialmente	Revisar ID 7





Id	Identificación de la Institución o Empresa	Título	Observación	Acción	Respuesta CNE
			los balances de transferencias. Al respecto, se solicita explicitar que es el adjudicatario que deberá participar y asumir estos costos en los balances respectivos, sin perjuicio de que los mismos posteriormente sean incorporados en el cargo a cliente final.		