

**CXI REUNIÃO DO COMITÉ TÉCNICO DE SEGUIMENTO  
DA OPERAÇÃO DO SISTEMA IBÉRICO  
15 DE NOVEMBRO DE 2023  
RESUMO E CONCLUSÕES**

**AGENDA**

1. Aprovação da ata da reunião anterior.
2. Análise de Operação dos Sistemas.
3. Resultados dos Mercados de Operação dos Sistemas e Intercâmbios Internacionais.
4. Previsões na Operação dos Sistemas para os próximos meses.
5. Novidades legislativas nacionais.
6. Regulação Europeia e iniciativas regionais.
7. Outros assuntos de interesse.

**DOCUMENTAÇÃO**

As apresentações utilizadas na reunião conjuntamente com a ata aprovada da reunião anterior incluindo os últimos informes mensais de operação da RE ficaram à disposição dos membros do Comité mediante “link” incluído no correio eletrónico enviado na quinta-feira, 16 de novembro de 2023.

**RECEPÇÃO E APROVAÇÃO DA ATA DA REUNIÃO ANTERIOR**

A reunião presencial realizou-se no dia 15 de novembro de 2023 nas instalações da REN no auditório em Sacavém, Lisboa, ligada mediante uma plataforma de videoconferência às instalações da RE em Alcobendas, Madrid.

Concha Sánchez agradeceu a presença de todos os participantes na Reunião do Comité, dando início formal à reunião de acordo com a ordem do dia da mesma.

Respeitante à ata da última reunião do Comité [CX] deu-se como aprovada sem qualquer alteração relevante.

## Apresentações

CTSOSEI_231115(111)_RENELEC_OPERACAO_P.pdf	Apresentações de Filipe Ribeiro (análise da operação do sistema português e previsões para os próximos meses)
CTSOSEI_231115(111)_RENELEC_PROCURA_P.pdf	
CTSOSEI_231115(111)_RE_OPERACAO_E.pdf	Apresentações de Tomás Dominguez (análise da operação do sistema espanhol e previsões para os próximos meses)
CTSOSEI_231115(111)_RE_PROCURA_E.pdf	
CTSOSEI_231115(111)_RENGAS_P.pdf	Apresentação de Marta Bacharel (análise do sistema do gás em Portugal)
CTSOSEI_231115(111)_ENAGAS_E.pdf	Apresentação de Rolando Silva (análise da operação do sistema do gás e previsões para os próximos meses em Espanha)
CTSOSEI_231115(111)_RENELEC_MDOSINTINT_P.pdf	Apresentação de Tiago Pereira (resultados dos mercados de operação em Portugal)
CTSOSEI_231115(111)_RE_MDOSINTINT_E.pdf	Apresentação de Laura Moreno (resultados dos mercados de operação em Espanha)
CTSOSEI_231115(111)_RENELEC_NORMATIVA_P.pdf	Apresentação de Bruno Nunes (novidades legislativas)
CTSOSEI_231115(111)_RE_NORMATIVA_E.pdf	Apresentação de Rodrigo Mangas (novidades legislativas e regulação europeia e iniciativas regionais)

## INTERVENÇÕES E CONCLUSÕES

- Após a apresentação sobre análise da operação do sistema do gás e previsões realizado por Rolando Silva para os próximos meses em Espanha, Juan Temboury de Fortia questionou la implantación de una modificación en su publicación de Índice de Grandes Industriales del Gas (IGIG) en relación a la demanda industrial eléctrica, que recoge la evolución de los consumos asociados a la cogeneración superiores a 5 GWh/año -siendo estos los que tienen obligación normativa de disponer de telemetria-. La información actual, no incluye por tanto los autoconsumos inferiores a este valor, ni distingue entre los consumos para procesos de otros sectores industriales como la refinería. No contemplar esta información, provoca que este indicador esté incompleto y puede emitir falsas señales de evolución de la demanda. Adicionalmente, extiende el mismo ruego a la publicación Índice de Red Eléctrica (IRE). REE y Enagás GTS se comprometen a trabajar en la revisión de sus respectivos indicadores con ánimo de facilitar la mejor información a los usuarios.
- Após a apresentação sobre novidades legislativas e regulação europeia e iniciativas regionais por Rodrigo Mangas:

Elena López de Iberdrola hace una pregunta en relación a la consulta europea de ENTSOE sobre TERRE sobre la evolución del número de Gates, si hay avances desde la consulta de julio y si procede la consideración de cambios en la normativa española.

Laura Moreno responde que se está evaluando el camino a seguir, en el marco del proyecto europeo TERRE, se está trabajando en ello para dar información lo antes posible.

Respecto al tema de TERRE, como resultado de la consulta pública que finalizó el 30 de junio de 2023, se eligió la opción de que la plataforma RR avanzase hacia las 96 gates con productos de 15 minutos. Actualmente los países participantes en la plataforma RR-TERRE están analizando cuál serían los siguientes pasos para acometer este cambio.. Se está trabajando en ello, teniendo también en consideración la evolución del MD y MI a los 15 min prevista por OMIE, debido a que el producto RR está muy afectado por la evolución del mercado intradiario continuo. En ambos casos, se está analizando la posibilidad de pasar de manera progresiva (inicialmente, pasar a productos de resoluciones de 15 minutos con 24 Gates y después pasar a 96 Gates, en un período siguiente). Por último, hay que analizar también el acercamiento del mercado intradiario a 30 minutos previsto en la reforma del mercado ya que, aunque en la reforma del mercado se plantean dos derogaciones sucesivas bastante amplias, que podrían llegar hasta 2032, todavía no está acordada, y hay que ver cómo encajan todas estas situaciones.

Una pregunta adicional sobre la fase 1 del ISP ¿hay previsión de aprobación de la Resolución del Ministerio?

La aprobación del PO 10.5 (Medidas) necesaria para la implantación de la fase I del ISP está pendiente del informe de la CNMC, que esperamos se que se apruebe ya de manera inminente, aunque no disponemos de información en este momento<sup>1</sup>.

A la pregunta de Lourdes González, de Wind to Market, de si se ha considerado alguna revisión por parte de OMIE, la CNMC y el Ministerio sobre la repercusión que va a tener en la entrada del ISP de 15 minutos, desacoplado a la negociación, en los costes del desvío y en la generación renovable.

Laura Moreno responde que se está trabajando de manera coordinada con OMIE y con el regulador para que este impacto sea el menor posible.

Lourdes González plantea que de cara a posponer la entrada del ISP ¿cómo se puede reducir ese impacto si va a estar desacoplado durante ese periodo de tiempo?

Según Laura, se trataría de minimizar el período de tiempo que estuviera desacoplado el ISP de 15 min y el periodo de negociación en los mercados diario e intradiario de 60 min.

Interviene Begoña de la Puente, del departamento de liquidaciones, ratificando lo que dice Laura, o sea, se está trabajando, siendo la idea de todos los organismos la de minimizar el impacto que esto pueda tener en los participantes en el mercado. A día de hoy, no hay nada más allá de lo que establecía la guía de balance que estableció que el 1 de enero del 2025 el periodo de liquidación de desvío tiene que ser cuarto horario y la hoja de ruta del sistema eléctrico español en la que se estableció en aquel momento, cuando desde el OS pedimos la exención a la liquidación del desvío, que hiciéramos nuestro mejor esfuerzo para llegar antes (en este momento, abril de 2024). En este punto, habiendo hecho nuestro mejor esfuerzo, hay que valorar la situación en la que estamos ahora, que es diferente de cuando se solicitó la exención. Ahora se está en función de lo que determine el regulador.

---

<sup>1</sup> Este informe fue aprobado por la CNMC el mismo día, 15 de noviembre de 2023.

Lourdes González agradece las respuestas y de nuevo plantea que, dados los plazos que tenemos y la fecha que hay propuesta ¿se sabe cuándo se va a tener alguna novedad o avance sobre la fecha de entrada?

Begoña de la Puente responde que la propuesta normativa está enviada por parte del OS, tanto para la fase 1, como para la fase 2 del paso del ISP a 15 minutos, y que la salida del informe de la CNMC sobre el PO 10.5 (fase 1) que debe ser enviado al Ministerio, debe de ser inminente.

Lourdes González de nuevo plantea que, por parte de los agentes de mercado también es necesario, en caso de que no se posponga, tener un margen de acumulación de sus sistemas, entonces ¿hay una fecha tope para saber cuál va a ser la decisión final?

Laura Moreno responde que no se dispone de fechas, nada más que las que están contempladas en las hojas de ruta, OMIE tiene unos calendarios previstos de paso al MTuU (Market Time Unit) de 15 min, en el Q 1 de 2025 y nosotros a día de hoy la fecha de la ISP 15 minutos sería abril de 2024.

Se está trabajando junto con el operador del mercado (OMIE) y de manera coordinada también con REN y con la CNMC, para ver si se puede acoplar y minimizar este impacto, pero de momento no tenemos ninguna novedad al respecto<sup>2</sup>.

## OUTROS ASSUNTOS DE INTERESSE

Concha Sánchez anunciou o próximo calendario das reuniónes regulares deste Comité previsto para o próximo ano de 2024:

- 1 - CXII Reunión CTSOSEI, 17 de janeiro (quarta-feira) em Madrid;
- 2 - CXIII Reunión CTSOSEI, 13 de março (quarta-feira) em Lisboa;
- 3 - CXIV Reunión CTSOSEI, 08 de maio (quarta-feira) em Madrid;
- 4 - CXV Reunión CTSOSEI, 17 de julho (quarta-feira) em Lisboa;
- 5 - CXVI Reunión CTSOSEI, 25 de setembro (quarta-feira) em Madrid;
- 6 - CXVII Reunión CTSOSEI, 20 de novembro (quarta-feira) em Lisboa.

---

<sup>2</sup> Con posterioridad, con fecha 30 de noviembre de 2023 se ha publicado una actualización de la hoja de ruta, en la que se señala, sobre la línea de ISP 15 min, lo siguiente: *mediante Resolución de fecha 15/10/2020, la CNMC ha aprobado una excepción temporal para la aplicación del artículo 53.1 del Reglamento EB, en materia del periodo de liquidación de los desvíos de 15 minutos, hasta el 31 de diciembre de 2024. Con objeto de disponer de un periodo más amplio para la aprobación de la normativa, la adaptación de los sistemas de información y reducir el intervalo de tiempo entre el cambio a ISP15 y el cambio del periodo de negociación de los mercados en 15 minutos previsto en Q12025, se solicita al OS que actualice el plan de implantación manteniendo dos fases: Fase I (febrero de 2024): medidas de contador cuarto horarias para la liquidación a proveedores de servicios de ajuste; Fase II (noviembre 2024): implantación de la liquidación del desvío en ISP de 15 minutos.*