

Asistentes:

NOMBRE	Empresa
Julio Artiñano	Iberdrola
Olga Monroy	COGEN España
Antonio Cortés	Neoelectra
Mónica García	COGEN España
Alfonso Fernández	INNIO
Ricardo Fernández	Sacyr
Alberto Cerezo	Repsol
Ana López-Tagle	Enagás
María Silvia Yuste	Neoelectra
Iker Larrea	Factor CO2
Antonio Ruiz	Naturgy
Javier Iriarte	Intermalta
Elena Zabala	Finanzauto
Gabriel Aguiló	AXPO
Julio Artiñano	Iberdrola
Pedro Montoro	Kyoto
Enrique Viudes	MWM
Fernando Ortega	
Pedro Porres	Seeit Oliva
Pablo García	Naturgy
Vicenc Casanovas	Factor Energia
Juan Velasco	Wärtsilä
Javier Yunta	GE
Francisco Salas	IGNIS
Carlos Prieto	Bergen Engines
Joan Romaní	Rofeica Energia
Aída Espina Salceda	Neoelectra
Rafael Alberola	Bonnysa
Oscar Sacristán	Zwenergy
Noemí Ayesa	Neoelectra
Fernando Gonzalez	Sener
Fernando Calancha	Hogan Lovells
Rafael Uribarri	
Juan Antonio Alonso	
Joseba Hernaiz	Sacyr
Julia Reig	greenenesys
Nil Llopis	Neoelectra
Pedro Porres	sdclgroup
M. Paz García	Neoelectra
Javier Villanueva	Capwatt

Roberto Sagrado	EDP
Jesus Bartolome	
Adrià Belmonte	Neoelectra
María Aróstegui	IGNIS
Malaquias Mangas	Finanzauto
Michel María	
Eugenio Muñoz	Baker Hughes
Pedro Santín	LOINTEK
Rodrigo Juez	
Yeray Pérez	invitado
Francisco Sarti	CT3
Salvador Valero	invitado
Alicia González	Ignis Energía

Acta de la Junta Directiva

Martes 17 de enero.

Julio Artiñano dio la bienvenida a los asistentes e indicó cuáles eran los temas principales del orden del día, indicando que se hará una introducción general de los temas más relevantes del sector desde la última reunión de asociados. Ello con el apoyo de Fernando Calancha para los aspectos legales, y del resto de miembros de Junta implicados en las últimas reuniones con el Ministerio, y especialmente de Pablo Garcia, y de Juan Antonio Alonso en los aspectos relacionados con el IDAE.

Posteriormente se cubrirá la agenda enviada centrándose en los siguientes puntos, y en cuanto a los temas de comercio de emisiones se contará con la participación de Iker Larrea de Factor CO2, y de Fernando Ortega en la evolución del sector y los grupos de trabajo de trabajo con REE:

- I. Resumen reuniones
- II. Parámetros 1s 2023: Alegaciones CNMC (13 de Enero) & MITERD (20 de Enero)
- III. Parámetros retributivos 2S 2022: Estrategia legal
- IV. Parámetros retributivos 2S 2020 & 2021 & 1s 2022: Avances jurídicos (acumulación)
- V. Nueva metodología de actualización de parámetros 2023-2025: Propuesta Ministerio
- VI. Mecanismo de topado de gas (RDL 17/2022): expectativas 2023
- VII. Propuesta de orden (y RD) de subastas de cogeneración: actualización
- VIII. Propuestas legislativas Comercio de emisiones y aspectos medioambientales
- IX. Aspectos legales
- X. Informe de evolución de la cogeneración
- XI. Grupos de trabajo:
 - A. REE: Próxima reunión enero 2023
 - B. Otros grupos: Aportaciones de la cogeneración 2022 frente a costes al sistema
- XII. COGEN Europe (& CWC)
- XIII. Eventos y acciones de difusión

I. Resumen reuniones.

Julio Artiñano enumeró las reuniones que se habían mantenido desde la última reunión de Junta Directiva, que a continuación se detallan:

Reuniones mantenidas (principales):

- MITERD
 - Jesús Ferrero (telemáticamente 27 & 29 Dic. 2022):
 - Teresa Ribera & Sara Aagesen (28 de Dic. 2022)
- Cogen Europe
- DG Industria Madrid (presentación sectorial 10-01-23)

Próximas reuniones:

- MITERD: 2ª quincena de Enero.
- CNMC: 2ª quincena Enero.
- REE: 1ª semana Feb.

Los temas previstos para plantear en las próximas reuniones son los siguientes: 1) En relación con el Borrador de parámetros 1S 2023, procederá a explicar el contenido de las alegaciones a CNMC; 2) La metodología retributiva para 2023-2025. Se prevé una cita para la 2ª quincena de Enero; 3) La Orden de base de subastas cogeneración 2023. Tema del que se está haciendo seguimiento; 4) El programa de incentivos para instalaciones de cogeneración que renuncien al régimen retributivo; por último, 5) Otros temas pendientes con la CNMC: liquidaciones, Factor de Cobertura, PES/REE (2022).

II. Parámetros 1S 2023: Alegaciones CNMC (13 de Enero) & MITERD (20 de Enero)

Se detalla en la presentación circulada a los asociados la estructura del escrito que se compone de doce alegaciones, constanding de una alegación primera y principal centrada en que la Propuesta de Orden sigue sin dar una adecuada respuesta a la actualización de la retribución a la operación.

III. Parámetros retributivos 2S 2022: Estrategia legal

Siguiendo con la estrategia legal de acumulación junto a 2S 2020-2021. Se informa de los argumentos para justificar dicha acumulación por los que no sólo las Órdenes TED/989/2022, TED/995/2022 y TED/1232/2022, sino también la TED/1295/2022 guardan la relación prevista en el artículo 34 de la LJA y, por tanto, resulta posible y necesaria la ampliación del recurso núm. 001/0001084/2022 a la Orden TED/1295/2022.

Se muestran dos cuadros referidos a la Evolución parámetros retributivos vs borradores publicados (ITs en fuga de carbono) y la Evolución parámetros retributivos vs borradores publicados (ITs NO en fuga de carbono).

IV. Parámetros retributivos 2S 2020 & 2021 & 1s 2022: Avances jurídicos (acumulación)

Se adjunta la Diligencia de ordenación notificada por la Sala 3 del contencioso-administrativo del Tribunal Supremo en la que da por interpuesto el recurso contencioso.

Los aspectos que destacar son los siguientes: 1) Estrategia 2S 2020- 2021 (y 1S 2022); 2) Coste de combustible (y CO2) incorrectamente reflejado en los parámetros retributivos; 3) Estrategia 2022 (y 1S 2023); 4) Parámetros retributivos no reflejan la intervención del mercado del RDL 10/2022; 5) Otros: Benchmark CO2 (y otros temas asociados) en incidente de ejecución de sentencia; y como aspectos específicos, 6) Daños directos e indirectos (por parada de instalaciones) y el lucro cesante.

Por otra parte FTI centrará sus análisis en: 1) explicar el objetivo y la metodología de fijación de la Retribución a la Operación y, en particular, del Coste de Combustible; 2) Se centrará en el procedimiento e indicadores para fijar y actualizar el coste de combustible de las plantas, para a continuación; 3) Abordar la determinación del coste real de gas de las instalaciones y similares en España y los indicadores existentes de este coste, disponibles desde antes del inicio del periodo regulatorio actual; 4) FTI analizará a continuación la diferencia entre la evolución de los indicadores utilizados en la normativa (para los periodos de 2020, 2021 y 2022) y los indicadores de la evolución del precio del gas en España. para ello se buscarán las referencias adecuadas (mercado mayorista, minorista, extra peninsulares, tur,...

IV. Nueva metodología de actualización de parámetros 2023-2025: Propuesta Ministerio

En este apartado, se hace un resumen del entorno, destacando dos aspectos a tener en cuenta, la extensión del tope de gas 2024 y la reforma mercado eléctrico.

Se hace referencia a los temas más importantes: 1) Índices de la cesta de combustibles (y su ponderación y multiplicadores en función del contrato de Argelia); 2) la periodicidad de revisión y otros temas, 3) definir periodos de referencia de coste de precio de mercado (sin definir en el borrador 1S 2023); 4) Los criterios de comparación costes de mercado (Beta eliminar ¿?); 5) Los plazos de publicación (ex ante): coberturas, ... y 6) Propuesta topado de gas en Europa (2024 ¿?).

V. Propuesta de orden (y RD) de subastas de cogeneración: actualización

La intención es definir la nueva metodología y luego sacar la subasta de cogeneración. Los temas relevantes pendientes de definir, que el Ministerio ha tomado nota de las recomendaciones de la CNMC y de las peticiones del sector son : 1) Autoconsumo: por definir si acepta el mantener el Todo-Todo con autoconsumo mínimo vía PPAs; 2) Definición de planta nueva y renovada; 3) Cupos: Tamaños (biomasa nueva -y renovaciones si entran- y criterios de competencia sobreoferta del 20%); 4) VUR (10-13 años); 5) Penalizaciones: aclarar criterio de doble penalidad; y 6) Lista de equipos elegibles.

VI. Resumen legislativo

En la presentación que se circulada a los asociados se lista la regulación publicada hasta fin de año. Se destaca el programa de Incentivos para instalaciones de electricidad y calor renovable, Orden que establecerá las bases reguladoras de convocatorias al Programa de Incentivos para instalaciones de producción de electricidad y calor a partir de energías renovables en sustitución de fósiles. Se hace un resumen de los tipos de proyectos subvencionables y el detalle de los costes considerados como elegibles.

VII. Comercio de emisiones y aspectos medioambientales

Iker Larrea de Factor CO₂, muestra la información actualizada. Como aspectos de interés, informa que el 18 de diciembre los legisladores europeos votaron a favor de un acuerdo ambicioso sobre las reformas del EU ETS en el marco del Fit for 55. El objetivo de un 62% con el doble rebasing y el aumento progresivo del LRF aumenta la ambición climática de la Unión Europea respecto a la propuesta inicial de la Comisión. Se aprobó el plan REPowerEU en los trilogos de diciembre, que asienta medidas para limitar la dependencia del gas y petróleo ruso.

Se informa que el EUA volvió a bajar en enero con poca demanda energética debido a las temperaturas suaves en Europa. La oferta en el mercado primario volvió tras la vuelta de la subasta el 9 de enero. Media 2022: 81,24 €/t – Me.

Asimismo, la fuerte caída en el TTF a finales de 2022 y principios de 2023, vuelve a cotizar en niveles de antes de la guerra en Ucrania. Los almacenes de gas en Europa volvieron a subir en diciembre. El EUA cotiza ligeramente por debajo de sus niveles de principios de 2022.

Los analistas actualizaron sus previsiones a la baja en noviembre, antes del fuerte aumento de precio de finales de año hasta registros superiores a 80 €/t. Los principales factores bajistas a los que hacen referencia son: la crisis energética, el REPowerEU y un entorno macro negativo. Sin embargo, actualizaron al alza sus previsiones para 2025 - 2030.

VIII. Informe de evolución de la cogeneración

Ver presentación de Fernando Ortega con el detalle de la evolución del sector, el cual nos vale entre otras cosas para seguir la bajada de producción tras el RDL 6 & 10 /2022 y las nuevas propuestas retributivas. La PPT se ha complementado con comentarios a cada transparencia para mayor facilidad de seguimiento.

IX. Grupos de trabajo.

El GT_EMT y el GT_ED se han desarrollado en 4 reuniones mensuales respectivamente, quedando pendiente una quinta reunión adicional del GT_ED.

X. COGEN Europe y CWC

Se informa de la agenda del 2023; como novedades regulatorias se detallan: 1) Reglamento (UE) 2022/2578; 2) Reglamento (UE) 2022/2577; y 3) Reglamento (UE) 2022/2576. En el apartado de eventos se comunica la organización del acto presencial organizado por ATEE, la Asociación Técnica Francesa de Energía y Medio Ambiente (miembro de COGEN Europe), en colaboración con otras organizaciones francesas.

XI. Eventos y acciones de difusión

Se presenta el calendario del año. En relación con el Congreso Anual de 2022 se hace Balance final (encuesta) y se presenta la propuesta para el de Oct. 2023; En el mes de febrero (21-23) se celebra Genera 2023. Asimismo, como otros eventos se mencionan las Jornadas de difusión Renove y la Asamblea de Julio 2023. Se anuncia el Proyecto “Newsletter” bimensual 2023 y se anuncia el potencial estudio sectorial “Rutas para descarbonizar la cogeneración” con el objetivo de dar una visión más estratégica, con escenarios macro en 2040, para dar una de largo plazo, mostrando las tecnologías disponibles (Foco Renove, para justificar un nuevo ciclo inversor de 10-15

años).. Por último, se menciona el Proyecto de Informe de subvenciones y mecanismos de apoyo (proyectos piloto IDAE cogeneración con H2

Ruegos y preguntas.

Sin más temas que tratar se levanta la sesión.

Julio Artiñano

Presidente Cogen España

Madrid, 17 de enero de 2023.