

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de diciembre de 2023

1

Petróleo sube por tensión en el Mar Rojo

Un buque de propiedad noruega fue atacado en el Mar Rojo y la petrolera BP dijo que ha suspendido temporalmente todos los tránsitos a través de esas aguas.

El petróleo subió más de 2% el lunes por los ataques del grupo militante yemení hutí, alineado con Irán, contra buques en el Mar Rojo, que interrumpieron el comercio marítimo.

Un buque de propiedad noruega fue atacado en el Mar Rojo y la petrolera BP suspendió temporalmente el tránsito a través de esas aguas.

Otras navieras como AP Moller-Maersk y Hapag-Lloyd dijeron que también evitarían la ruta.

"La decisión de BP de detener el transporte marítimo a través del Mar Rojo puede haber cristalizado la preocupación en el mercado del petróleo", dijo Tim Evans, analista petrolero independiente de Evans on Energy.

El referencial estadounidense West Texas Intermediate (WTI) subió 2.26%, cerrando en 73.25 dólares por barril. El Brent del Mar del Norte incrementó 2.21%, a 78.53 dólares.

En tanto, la mezcla mexicana de exportación ganó 1.68% en la jornada, para concluir con un precio de 68.25 dólares por barril, de acuerdo con datos de Petróleos Mexicanos (Pemex).

"El desvío de los petroleros añade costos y tiempo de tránsito, por lo que a corto plazo llegarán menos barriles a las refinerías europeas", añadió Evans.

Alrededor del 15% del tráfico marítimo mundial transita por el Canal de Suez, la ruta más corta entre Europa y Asia.

La semana pasada, el petróleo tuvo ganancias, tras siete semanas consecutivas de descensos, esto después de que una reunión de la Reserva Federal (Fed) estadounidense reforzó la expectativa de que ya no habrá más incrementos a las tasas de interés y que, por el contrario, se avecinan recortes.

Además del petróleo, la gasolina y el gas natural igualmente subieron. El precio de referencia del gas natural en Europa repuntó el lunes 7.03%, a 35.52 euros por megavatio hora (MWh), de acuerdo con datos de Trading Economics.

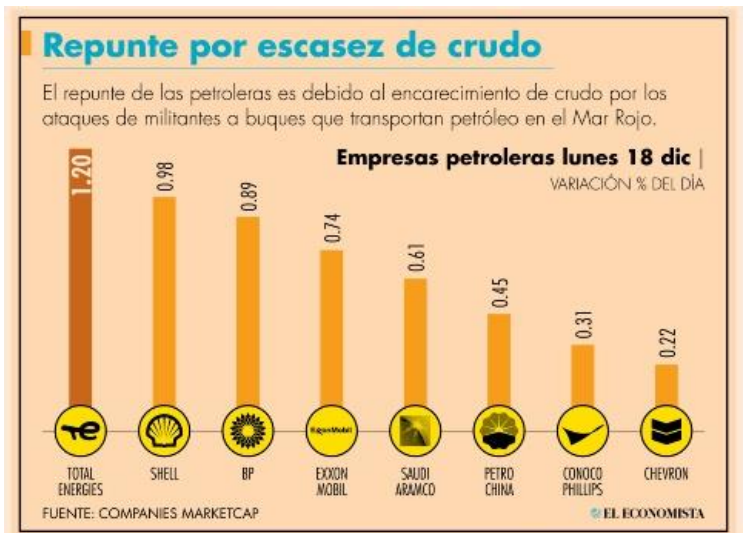
Mientras que los futuros de la gasolina reformulada (RBOB) en Estados Unidos incrementaron 1.56%, a 2.1703 dólares por galón.

Las ganancias de los petroprecios este lunes por la situación en el Mar Rojo se vieron limitadas por la abundante oferta de crudo que hay en el mercado internacional. El Brent y el WTI para entrega inmediata cotizaron con descuento respecto de las entregas futuras, lo que indica un mercado físico bien abastecido.

Rusia anunció el domingo que intensificará los recortes de las exportaciones de crudo en 50,000 barriles diarios o más a partir de este mes (antes de lo que había prometido), en un intento de los mayores exportadores del mundo por apoyar los precios.

Por su parte, las exportaciones de crudo de Arabia Saudita alcanzaron en octubre su nivel más alto en cuatro meses, según datos de la Joint Organizations Data Initiative.

La semana pasada, el petróleo ganó, tras siete semanas consecutivas a la baja, después de que una reunión de la Reserva Federal reforzó la expectativa de que ya no habrá más incrementos a las tasas. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de diciembre de 2023

2

Pemex consigue oxígeno por 8,300 millones de dólares

Del monto incluido en la operación, 1,800 millones de dólares vencen en 2024 y 6,500 millones de dólares vencen en el 2026.

Petróleos Mexicanos (Pemex) renovó líneas de crédito por un monto total de 8,300 millones de dólares, de los cuales el equivalente a una cuarta parte de sus necesidades para solventar sus pesadas obligaciones de deuda de corto plazo.

Ante la comunidad inversionista, Pemex explicó que el monto de las líneas de crédito renovadas asciende a 8,300 millones de dólares, de los cuales 1,800 millones vencen en 2024 y 6,500 millones de dólares vencen en 2026.

Según la petrolera, el pasado 5 de diciembre en coordinación con la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Pemex concluyó el proceso de renovación de sus líneas de crédito sindicadas y de su filial PMI Trading DAC.

Los bancos líderes de la operación fueron Bank of America, Bank of China, BBVA, Citi, JP Morgan, Mizuho, Scotiabank y SMBC.

En total, participaron los siguientes 30 bancos en la operación: Bancomext, Bank of America, Bank of China, Banorte, Barclays, BBVA, Bladex, BNP, CACIB, Citi, Deutsche, DZ Bank, Finantia, Goldman Sachs, HSBC, ICBC, Inbursa, ING, Intercam, JP Morgan, Mizuho, Monex, Morgan Stanley, MUFG, Nafin, Natixis, Santander, Scotiabank, SMBC y Société Générale.

Al tercer trimestre del 2023 la empresa productiva del Estado tenía un adeudo financiero de corto plazo de 516,456 millones de pesos, unos 31,436 millones de dólares, y 1 billón 310,887 millones, o 74,400 millones de dólares, en deuda de largo plazo.

Los pasivos con proveedores y contratistas ascendieron a 297,078 millones de pesos, (16,861 millones de dólares). Al renovar las líneas de crédito, la empresa contaría con recursos para realizar una parte de esos pagos, aunque tiene otras obligaciones y la necesidad de financiar su operación.

Así, al tercer trimestre de 2023, la deuda financiera total de Pemex ascendió a un billón 864,778 millones de pesos, equivalente a 105,836 millones de dólares, lo que significó una reducción de 10.8% respecto al saldo determinado al final de 2022.

Pero conforme han alertado distintos analistas, entre ellos el Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO) la petrolera ha desembolsado 329,200 millones de pesos, unos 19,000 millones de dólares, para su pago de deuda durante el segundo semestre de este año, y en cuatro años deberá pagar la mitad de su deuda, es decir, 975,000 millones de pesos, casi 57,000 millones de dólares, aproximadamente.

En julio, las agencias calificadoras Fitch Ratings y Moody's bajaron la calificación crediticia de Pemex a “B+” con perspectiva Negativa y “B1” con perspectiva Negativa, respectivamente.

Según ha alertado el IMCO, las obligaciones de deuda de la petrolera del Estado mexicano resultan ya en un monto muy grande para ser solventado con los propios ingresos de Pemex, quien además debe mantener su operación. Entonces el gobierno deberá entrar a resolver el problema y “ese es el riesgo principal para las finanzas públicas”.

Según el IMCO, la actual administración ha apoyado a Pemex con 1.32 billones de pesos –entre recursos que le ha transferido directamente y recursos que le ha dejado de cobrar– desde el 2019 y hasta junio del 2023. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de diciembre de 2023

3 **Carlos Slim, el ingeniero... ¿petrolero? Esto sabemos de Carso y sus inversiones en 'oro negro'**

Arturo Elías Ayub, yerno y portavoz de Slim afirmó hace unos días que son 'participantes activos en la industria petrolera desde hace 15 años'.

Además de controlar la compañía de telefonía móvil más grande de América Latina ([América Móvil](#)), el ingeniero [Carlos Slim](#) comenzó - desde hace algunos meses- a acumular inversiones en **empresas petroleras**.

Su última gran adquisición en este ramo la realizó esta semana.

Grupo Carso anunció que llegó a un acuerdo con [PetroBal -de Grupo Bal-](#) para **adquirir el 100 por ciento de la participación en los campos petroleros Ichalkil - Pokoch**, en una operación valuada en **530 millones de dólares**.

Los campos, ubicados en la costa de Campeche, producen alrededor de **16 mil 350 barriles de petróleo crudo** equivalente por día, indicó Grupo Carso. La adquisición está sujeta a condiciones, como obtener una autorización regulatoria en México, afirmó la compañía.

Esta inversión se suma al creciente interés de Slim en la producción petrolera mexicana.

La firma de inversión familiar del multimillonario, **Control Empresarial de Capitales**, ha acumulado participaciones por cerca de 327 millones de dólares en [Talos Energy Inc.](#) y [Harbor Energy Plc](#) a través de, al menos, **media docena de transacciones desde octubre**, según documentos regulatorios.

Asimismo, Grupo Carso SAB, completó por separado un acuerdo en septiembre para adquirir una posición minoritaria en **una unidad de Talos**, con sede en **Houston**, que le permitió ingresar al campo [Zama](#), uno de los proyectos energéticos más prometedores de México.

"Talos nos invitó a ser socios en el campo Zama", dijo en una entrevista telefónica [Arturo Elías Ayub](#), yerno y portavoz de Slim. **"Somos participantes activos en la industria petrolera desde hace 15 años"**.

Las inversiones adicionales tanto en Talos como en Harbour fueron "puramente por razones financieras", señaló.

Slim, de 83 años, es la persona más rica de América Latina con una fortuna de 101 mil millones de dólares, según el **Índice de multimillonarios de Bloomberg**, en gran parte a través del gigante de las telecomunicaciones América Móvil.

El empresario está ampliando sus **apuestas energéticas** en un momento en que el presidente [Andrés Manuel López Obrador](#) ha revertido parte de la apertura de la industria realizada por la administración anterior y ha invertido de manera histórica en la recuperación de la compañía petrolera estatal: [Pemex](#). El Financiero

Los Slim le compran a los Baillères participación en campos petroleros por 530 mdd

Carso adquiere el total de la participación de PetroBal en los campos petroleros Ichalkil & Pokoch, situados en el Área Contractual 4 frente a la Costa de Campeche.

[Grupo Carso firmó un acuerdo vinculante con PetroBal, una entidad de Grupo Bal](#), para **adquirir el 100 por ciento de la participación en los campos petroleros Ichalkil - Pokoch**, en una operación valuada en 530 millones de dólares, sujeta a condiciones específicas, incluida la obtención de las autorizaciones regulatorias correspondientes en México.

Mediante un comunicado enviado a la Bolsa Mexicana de Valores (BMV), [Grupo Carso informó que, a través de su subsidiaria Zamajal suscribió este acuerdo](#) que involucra la **adquisición del capital social de PetroBal Operaciones Upstream**, propietaria de PetroBal Upstream Delta 1, entidad titular del 50 por ciento de participación en los campos Ichalkil & Pokoch, situados en el Área Contractual 4 frente a la Costa de Campeche.

"Delta 1, con un activo total de aproximadamente 800 millones de dólares, [fortalece la posición de Grupo Carso en el sector de extracción de hidrocarburos en el país](#)", explicó la empresa.

Con esta adquisición, [Grupo Carso consolida su presencia en el sector](#), respaldando el **crecimiento y desarrollo energético de México**.

La empresa aseveró que la consumación exitosa de esta transacción [posiciona a Grupo Carso como un actor clave en el sector energético mexicano](#), reafirmando su compromiso **con el crecimiento sostenible y el desarrollo del país**.

"Desde la firma del contrato CNH-R01-L02-A4/2015 en enero de 2016, el consorcio, compuesto por Fieldwood Energy E&P México y Delta 1, ha llevado a cabo con **éxito la exploración y extracción de hidrocarburos en el Área Contractual 4**. Actualmente, los campos Ichalkil - Pokoch están en producción, generando aproximadamente **16 mil 350 barriles de crudo equivalente por día desde el año 2022**", detalló Carso. El Financiero

¿Por qué AMLO 'celebró' que PetroBal vendiera su participación en campos petroleros a Slim?

López Obrador remarcó que a través de esta operación, la participación en campos petroleros se queda en 'manos mexicanas'.

El presidente Andrés Manuel López Obrador aplaudió este martes el [acuerdo alcanzado por Grupo Carso](#) para adquirir el **100 por ciento de la participación en los campos petroleros** Ichalkil - Pokoch de PetroBal, la división petrolera de Grupo Bal.

Según explicó el mandatario, de esa forma los campos petroleros que se ofertaron tras la implementación de la reforma energética siguen quedando en manos de un conglomerado mexicano, solo que en lugar de ser de la familia Baillères pasan a ser propiedad del empresario Carlos Slim.

“¿Por qué lo celebro aún cuando se trata de un contrato de los que se dieron cuando la reforma energética? Porque queda en manos de mexicanos y estoy seguro de que se va a invertir para extraer crudo, esa es una buena noticia de que van a invertir en este bloque para extraer petróleo”, afirmó.

Mediante un comunicado enviado a la Bolsa Mexicana de Valores (BMV), Grupo Carso informó el lunes sobre la operación **valuada en 530 millones de dólares** y sujeta a condiciones específicas, incluida la obtención de las autorizaciones regulatorias correspondientes en México.

De acuerdo con el comunicado, el acuerdo fue suscrito a través de la **subsidiaria Zamajal** de Grupo Carso e incluye la **adquisición del capital social de PetroBal Operaciones Upstream**, propietaria de PetroBal Upstream Delta 1, entidad titular del 50 por ciento de participación en los campos Ichalkil & Pokoch, situados en el Área Contractual 4 frente a la Costa de Campeche.

Tanto Slim como Alejandro, hijo del fallecido [Alberto Baillères](#), ambos cercanos al actual gobierno, informaron al presidente sobre la operación el mismo día que se consolidó.

Carlos Slim, detrás de un mega proyecto petrolero

Carlos Slim está acumulando inversiones en empresas detrás del mayor esfuerzo de exploración petrolera de México apenas unos meses después de que su imperio empresarial **adquiriera una participación en una empresa involucrada en el mismo proyecto**.

La firma de inversión familiar del multimillonario mexicano, Control Empresarial de Capitales, ha acumulado participaciones por valor de alrededor de **327 millones de dólares en Talos Energy Inc. y Harbour Energy Plc** a través de al menos media docena de transacciones desde octubre, la más reciente este mes, según documentos regulatorios.

Su conglomerado, Grupo Carso SAB, completó por separado un acuerdo en septiembre para **adquirir una posición minoritaria en una unidad de Talos**, con sede en Houston, que le permitió ingresar al campo Zama, uno de los proyectos energéticos más prometedores de México. Tanto la compañía estadounidense de petróleo y gas como Harbour poseen participaciones.

“Talos nos invitó a ser socios en el campo Zama”, dijo en una entrevista telefónica Arturo Elías Ayub, yerno y portavoz de Slim. **“Somos participantes activos en la industria petrolera desde hace 15 años”**.

Las inversiones adicionales tanto en Talos como en Harbour **fueron “puramente por razones financieras”**, señaló.

Un portavoz de Harbour se negó a hacer comentarios, mientras que un representante de Talos no respondió a una solicitud de comentarios.

[Slim, de 83 años, es la persona más rica de América Latina](#) con **una fortuna de 102 mil 100 millones**, según el Índice de multimillonarios de *Bloomberg*, en gran parte a través del gigante de las telecomunicaciones América Móvil SAB de CV.

El empresario está ampliando sus apuestas energéticas en México en un momento en que el presidente Andrés Manuel López Obrador ha revertido parte de la apertura de la industria realizada por la Administración anterior. El mandatario ha insistido en que **el Gobierno mantenga el control de activos clave a través de Petróleos Mexicanos y la eléctrica CFE**. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de diciembre de 2023

5

La autosuficiencia se quedará a la mitad

El director de Pemex prometió que la autosuficiencia energética alcanzaría 80% al cierre del sexenio; sin embargo, especialistas coinciden en que será complicado que la empresa productiva del Estado se ubicará entre 53% y 54%.

El mercado mexicano consume alrededor de 800 mil barriles diarios, mientras que actualmente la producción de Pemex se ubica en 253 mil 400 barriles en promedio al cierre de octubre.

Existen varios factores que limitarán la meta. Entre ellos, Fluvio Ruiz destacó la dieta de crudo, pues es necesario que las refinerías cuenten con más petróleo ligero, mientras que la mayor parte de la producción del país se concentra en crudo pesado.

Otros factores son la construcción de las coquizadoras de Tula y Salina Cruz, mientras que la primera estaría lista cerca del cierre de este sexenio, la segunda iniciaría funciones hasta 2025.

El especialista destacó que al inicio del sexenio, la capacidad del Sistema Nacional de Refinación (SNR) se ubicaba entre 28 y 30 por ciento, mientras que actualmente ha subido a casi 50 por ciento.

“Hay cuellos de botella fundamentales como son las plantas coquizadoras, que por fortuna, está ya por concluirse la de Tula, a inicios del año que entra, y el proyecto de Salina Cruz que estaría hacia 2025”, destacó el especialista.

Fluvio Ruiz añadió que Pemex estará en capacidad de abastecer al mercado nacional hacia la segunda mitad de la década.

Por su parte, Gonzalo Monroy, director de la consultora GMEC, comentó que en el mejor de los casos la capacidad de la producción se ubicará entre 53 y 54 por ciento, debido a que los proyectos principales no se han terminado.

El especialista coincidió en que las refinerías nacionales no cuentan con la dieta adecuada de petróleo para que las plantas funcionen de forma adecuada.

Monroy recordó que es muy probable que la planta de Dos Bocas no esté lista para este sexenio.

Apenas la semana pasada, el director de Pemex, Octavio Romero Oropeza, dijo que están por definir las fechas para el arranque de la producción de la Refinería Olmecca.

Durante el XV aniversario de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), el directivo comentó que la planta que ya había sido inaugurada, iniciaría sus funciones en el primer trimestre del año entrante. EAD

Renueva Pemex líneas de crédito por 8.3 mil mdd

Pemex anunció la renovación de dos líneas de crédito sindicadas por 8.3 mil millones de dólares, operación realizada en conjunto con la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

Las entidades informaron que los principales bancos que participaron en la renovación de las líneas de crédito fueron: Bank of America, Bank of China, BBVA, Citi, JP Morgan, Mizuho, Scotiabank y SMBC.

Adicionalmente, se sumaron otras instituciones financieras relevantes como Bancomext, Banorte, Barclays, Bladex, BNP, CACIB, Deutsche Bank, DZ Bank, Finantia, Goldman Sachs, HSBC, ICBC, Inbursa, ING, Intercam, Monex, Morgan Stanley, MUFG, Nafin, Natixis, Santander, y Société Générale, entre otros.

Del total de la línea de crédito, 1.8 mil millones de dólares llegarán a su vencimiento en 2024, mientras que los restantes 6.5 mil millones de dólares lo harán en 2026.

Esta acción se presenta como parte de las estrategias de Pemex para reforzar su posición financiera y abordar los desafíos económicos del sector.

La renovación de estas líneas de crédito se presenta como un paso estratégico para fortalecer la capacidad financiera de Pemex y respaldar sus operaciones. La colaboración con la SHCP y la participación de destacadas instituciones financieras refuerzan la confianza en la empresa y apuntan a mejorar su posición ante los desafíos del mercado petrolero y económico, señaló Pemex. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de diciembre de 2023

6

Tres gasolineras en Sinaloa, Aguascalientes y Chihuahua con irregularidades: Profeco

Una estación de servicio en el estado de Michoacán se negó a ser verificada por personal de Profeco.

El procurador Federal del Consumidor ([Profeco](#)), David Aguilar Romero, informó que el 8 y 14 de diciembre, Oxxo Gas, Redco y Petro Seven ocuparon los primeros sitios de las marcas que tuvieron precios altos en el despacho de combustibles, entre; mientras Orsan, G500 y Total, ofrecieron los precios más bajos del país.

Al presentar el reporte semanal *Quién es Quién en los Precios de los Combustibles* en la conferencia de prensa del presidente Andrés Manuel López Obrador, el titular de la Profeco indicó que en el periodo señalado, se atendieron 281 denuncias y se realizaron 377 visitas de verificación a gasolineras.

Informó que a tres estaciones de servicio en Sinaloa, Aguascalientes y Chihuahua, se les detectaron irregularidades en dar litros de a litro:

- Servicios Aquiles Serdán, en Culiacán, presentó un faltante de 709.56 mililitros por cada 20 litros despachados.
- Servicios Gasolineros de México, en la ciudad de Aguascalientes, presentó un faltante de 207.14 mililitros por cada 20 litros.
- Servicios Gasolineros de México, en la ciudad de Chihuahua, presentó un faltante de 138.59 mililitros por cada 20 litros.

La gasolinera Servicio Mora de Zacapu, ubicada en el municipio de Zacapu, Michoacán, recibirá una multa por haberse negado a ser verificada, en espera también de una nueva visita que incluirá ahora a la Comisión Reguladora de Energía (CRE), la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA) y la Guardia Nacional.

El procurador Aguilar Romero reportó que, al 15 de diciembre, el precio promedio de la gasolina regular fue de 22.45 pesos por litro; de la premium 24.42 pesos; y de diésel 24.02 pesos. [Ninguno de los combustibles tuvo esta semana estímulo en el impuesto especial sobre producción y servicios \(IEPS\).](#)

Quién es Quién en los Precios

Del 4 al 10 de diciembre, al considerar los índices de ganancia más altos por marca y por región, en gasolina regular se registró el precio más alto de 24.79 pesos por litro y margen de ganancia de 4.13 pesos en Orsan del Norte de franquicia Mobil en San Pedro Garza García, Nuevo León. El precio más bajo de 21.15 pesos y margen de 0.15 pesos, lo registró Combu Service de franquicia Pemex en Celaya, Guanajuato.

El procurador Aguilar Romero sugirió a los consumidores considerar, sin importar en qué ciudad del país se encuentren, el margen de ganancia como referencia a la hora de cargar el tanque de combustible de su vehículo.

En gasolina premium, Grupo Gasolinero El Rey de Pemex en Guaymas, Sonora, tuvo el precio más alto de 26.49 pesos y margen de 5.12 pesos. El precio más bajo se encontró en 20.99 pesos y margen de 0.26 pesos en Combustibles Bentan de franquicia Valero en Pachuca, Hidalgo.

En diésel, el precio más alto de 25.73 pesos con margen de 3.60 pesos se registró en Autoservicio Naroca de Valero en Venustiano Carranza, Michoacán. En Chalco, Estado de México, Alfonso Nava Burgos de franquicia Pemex, tuvo el precio más bajo de 23.00 pesos y margen de 0.15 pesos.

Monitoreo de gas L.P

Al 13 de diciembre, en precios de gas Licuado de Petróleo (LP), el promedio en las 220 regiones determinadas por la CRE en tanque estacionario fue de 9.35 pesos por litro y de 17.31 pesos por kilo en cilindro.

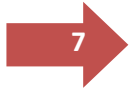
Del 3 al 9 de diciembre, en la venta de tanque estacionario, el precio más bajo fue de 9.19 pesos por litro en la estación Gas Butep de franquicia del mismo nombre en Zapotlanejo, Jalisco, con relación a los 9.57 pesos de precio máximo en esa región.

En la venta de cilindro, Gas Mundial de Guerrero de franquicia del mismo nombre en Eduardo Neri Guerrero, tuvo el precio más bajo de 16.89 pesos por kilo, respecto al precio máximo de 17.38 pesos para la región.

La Profeco realizó 829 visitas de verificación a empresas gaseras, con una infracción, así como un vehículo y tres cilindros inmovilizados. Estos últimos por condiciones de seguridad. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

20 de diciembre de 2023



Equinor y Alemania firman acuerdos de venta de gas a largo plazo

Equinor y la SEFE de Alemania firman acuerdos de venta de gas a largo plazo y buscan suministros de hidrógeno a gran escala.

Según los acuerdos, Equinor suministrará a la empresa energética estatal alemana SEFE (Securing Energy for Europe) 111 teravatios hora (aproximadamente 10 mil millones de metros cúbicos – bcm) de gas natural por año desde el 1 de enero de 2024 hasta 2034, más una opción para otros 5 años, a términos que reflejen los precios de mercado.

Los volúmenes anuales equivalen a un tercio de la demanda industrial alemana.

La opción a cinco años asciende a un total de 319 TWh (unos 29 bcm) durante el período. Las empresas también firmaron una carta de intención (LoI) no vinculante con la intención de que SEFE se convierta en un comprador a largo plazo de suministros de hidrógeno con bajas emisiones de carbono y a escala giga de Equinor a partir de 2029 y hasta 2060.

“Esta es una respuesta a la necesidad de Europa de un suministro de energía confiable a largo plazo y una ruta viable hacia la descarbonización a escala”, dice el director ejecutivo de Equinor, Anders Opedal.

“Equinor y Alemania han disfrutado de una sólida asociación energética desde el inicio de las exportaciones de gas noruego en 1977. Los volúmenes totales que hemos acordado hacen de este uno de los acuerdos más importantes que hemos celebrado como empresa, y los suministros contribuirán a la seguridad energética de Alemania y Europa. También me complace firmar la carta de intención para explorar oportunidades para suministrar a SEFE hidrógeno bajo en carbono a escala industrial durante las próximas décadas, permitiendo a las industrias europeas y a las plantas de energía de gas flexibles acelerar la descarbonización”, dice Opedal.

“Al firmar los acuerdos para el suministro de gas e hidrógeno, nos hemos asociado con un proveedor europeo fuerte que nos acerca un gran paso a nuestro objetivo común de descarbonizar el sector energético y al mismo tiempo brindar seguridad energética. La adquisición de gas natural de la plataforma continental noruega garantiza un suministro sostenible y preparado para el futuro para los clientes europeos y, en particular, alemanes en los sectores doméstico e industrial”, afirma el Dr. Egbert Laege, director general de SEFE.

“SEFE y Equinor comparten objetivos ambiciosos para acelerar el desarrollo de la economía del hidrógeno. Esto incluye oportunidades comerciales conjuntas relacionadas con el transporte y almacenamiento de hidrógeno para el futuro. La empresa de almacenamiento Astora del grupo SEFE podría ser un elemento clave en este sentido”, continúa el Dr. Laege.

Un elemento clave en la posible colaboración en materia de hidrógeno es que SEFE podría ser un comprador a largo plazo de hidrógeno con bajas emisiones de carbono de proyectos que Equinor está planeando en el continente y en Noruega.

La ambición clara es suministrar hidrógeno bajo en carbono a SEFE a escala industrial, comenzando con 5 TWh por año a partir de 2029 y aumentando gradualmente hasta 40 TWh por año desde 2050 hacia 2060.

El gas se entregará al Trading Hub Europe (THE) en Alemania, al Title Transfer Facility (TTF) en los Países Bajos y al National Balancing Point (NBP) en el Reino Unido.

Los acuerdos fueron firmados por el director ejecutivo de Equinor, Anders Opedal, y el director ejecutivo de SEFE, Dr. Egbert Laege, en Berlín el 19 de diciembre de 2023. Después del acuerdo de venta de gas Troll en 1986, este es uno de los acuerdos de venta de gas más importantes que Equinor ha celebrado como empresa. OGM