

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de julio de 2024

1

Precios del petróleo cierran con ganancias por caída de inventarios en EU

La prima del Brent sobre el WTI se redujo a alrededor de 3.74 dólares el barril, la más baja desde octubre de 2023. La reducción del diferencial significa que las empresas energéticas tienen menos motivos para gastar dinero para enviar barcos a Estados Unidos a recoger crudo para exportar.

Los **precios del petróleo** subieron más de un 2% el miércoles, debido a una caída semanal mayor de lo esperado en las existencias de crudo de Estados Unidos y a que un dólar más débil eclipsó las señales de un menor crecimiento económico en China.

Los futuros del crudo **Brent** ganaron 1.35 dólares, o 1.61%, a 85.08 dólares el barril. Los futuros del crudo estadounidense **West Texas Intermediate (WTI)** avanzaron 2.09 dólares, o 2.59%, a 82.85 dólares.

El martes, el Brent cerró en su nivel más bajo desde el 14 de junio y el WTI en su mínimo desde el 21 de junio.

La prima del **Brent** sobre el **WTI** se redujo a alrededor de 3.74 dólares el barril, la más baja desde octubre de 2023. La reducción del diferencial significa que las empresas energéticas tienen menos motivos para gastar dinero para enviar barcos a Estados Unidos a recoger crudo para exportar.

En Estados Unidos, la **Administración de Información de Energía** dijo que las empresas energéticas retiraron 4.9 millones de barriles de crudo del almacenamiento durante la semana que finalizó el 12 de julio.

Eso se compara con la caída de 30,000 barriles que los analistas pronosticaron en una encuesta de Reuters y una baja de 4.4 millones de barriles en un informe del grupo comercial Instituto Americano del Petróleo.

En noticias sobre refinación en Estados Unidos, los diferenciales de crack del diésel <HOc1-CLc1> y <321-CL321-1=R>, que miden los márgenes de beneficio de **refinación**, cayeron a sus niveles más bajos desde diciembre de 2021 y enero de 2024, respectivamente.

Un dólar más débil también ayudó a apuntalar los precios del petróleo después de que la moneda estadounidense tocara un mínimo de 17 semanas frente a una cesta de importantes divisas. Una caída del dólar puede impulsar la demanda de crudo al hacer que las materias primas denominadas en dólares, como el petróleo, sean más baratas para los tenedores de otras divisas.

El creciente riesgo geopolítico también apoyó los **precios del crudo**, dijo George Khoury, jefe global de educación e investigación de CFI Financial Group, y agregó que las tensiones en Oriente Medio y Europa podrían seguir alimentando los riesgos.

Un petrolero con bandera de Liberia estaba evaluando los daños e investigando un posible vertido de petróleo después de ser atacado por los hutíes de Yemen en el mar Rojo, dijo el martes el Centro Conjunto de Información Marítima del Mar Rojo y el Golfo de Adén (JMIC).

En tanto, **China**, el principal importador de petróleo del mundo, vio crecer su economía un 4.7% en el segundo trimestre, mostraron datos oficiales a principios de esta semana, el crecimiento más lento desde el primer trimestre de 2023, lo que limitó las ganancias de los precios del crudo. El Economista



18 de julio de 2024

2

Pemex y Mota-Engil construirán planta de fertilizantes

La nueva unidad se ubicará en Veracruz y se contempla una producción anual equivalente a más de 700,000 toneladas de amoníaco, urea y AdBlue.

La constructora Mota-Engil firmó un acuerdo con Petróleos Mexicanos (Pemex) por un valor cercano a 1,200 millones de dólares, para construir una planta de fertilizantes en el estado Veracruz, informó este martes el conglomerado industrial.

Esta empresa inició operaciones en México en el 2008 y desde entonces ha participado en múltiples proyectos de infraestructura; durante la actual administración del presidente Andrés Manuel López Obrador ha colaborado en el desarrollo del Tren Maya.

"El acuerdo prevé el desarrollo de la ingeniería, construcción, financiación y operación de una planta de producción de amoníaco, urea y AdBlue con una producción anual equivalente a más de 700,000 toneladas", señaló Mota-Engil en un comunicado.

Este volumen equivale 131% de la elaboración de amoníaco que Pemex prevé alcanzar en sus complejos petroquímicos durante este 2024, que es de 533,000 toneladas, según previó en mayo pasado su director Octavio Romero Oropeza, durante una intervención en la conferencia matutina del presidente Andrés Manuel López Obrador.

Sin embargo, el quinto mes del año fue atípico para la estatal, que previamente a lo largo del año lleva una producción promedio de 25 millones de toneladas. La elaboración de amoníaco, usado como fertilizante para actividades agrícolas principalmente, se ha mantenido en los mismos niveles durante toda la presente administración, aunque previamente existen reportes en los que no se incluye este petroquímico, mientras que la producción de urea y su purificación mediante AdBlue no son reportadas por la subsidiaria Pemex TI.

El convenio, suscrito por la unidad de la compañía en México y la filial de la petrolera Pemex Transformación Industrial (PTI), establece que el cliente entrega las principales materias primas (gas y agua) al operador, quien será el único responsable de su transformación y de la entrega del producto final.

"La construcción de esta planta permitirá disminuir las importaciones de fertilizantes y fortalecerá significativamente la autonomía productiva del sector agrícola del país, además de promover soluciones ambientales sostenibles", detalló Mota-Engil.

El proyecto tendrá tres fases: la primera, el desarrollo estudios de viabilidad, durará de cuatro a seis meses; la segunda, la construcción, tardará 42 meses y representará la inversión de 1,200 millones de dólares, y la tercera, la operación técnica, se prolongará por 20 años.

Cabe recordar que con un volumen de 20.009 millones de toneladas en 2022, que implicó una reducción anual de 2%, la producción química y petroquímica nacional se ha estancado en los últimos años, mientras el consumo nacional aparente no ha vuelto a sus niveles pre pandemia, con importaciones que significan el 59% de las necesidades nacionales.

El consumo aparente de la industria llegó a 38.233 millones de toneladas, esto implicó una caída de 3%, pero sigue siendo 6.9% inferior al del 2019 y más bajo que los 41.028 millones de toneladas del 2020. El Economista



18 de julio de 2024

3

Las consecuencias del huachicoleo eléctrico

La chispa le hizo cortocircuito a Arturo Emmanuel Gómez Lara, CEO de EON Energy, porque vendía productos que robaba en el mercado eléctrico, al más puro estilo del huachicol.

Los empresarios del sector energético no olvidan, y haciendo referencia al caso de EON Energy, cuyo CEO, Arturo Emmanuel Gómez Lara, se encuentra preso enfrentando las consecuencia de supuestos actos delictivos que podrían clasificarse como fraude, al menos cuatro de las grandes empresas internacionales del sector eléctrico desde hace algunos años ya lo tenían en su lista negra clasificado literalmente como persona *non grata*, según comentaron a este espacio.

Gómez Lara ha emprendido una campaña en medios para victimizarse y así evadir el pago de 45 millones de pesos por 15 megawatts (MW) que comercializó pero no pagó en 2023 a participantes del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), en un actuar muy similar al del huachicol en petrolíferos, de acuerdo con la denuncia a la que se tuvo acceso.

Su delinquir ha sido tan burdo que legalmente no tiene escapatoria, y al verse acorralado, Gómez Lara ha recurrido a lo que mejor le salía, la mentira. En su campaña mediática trata de desprestigiar a los que confiaron en él y evoca un indebido proceso, pero lo único indebido ha sido su proceder, que es lo que lo tiene tras las rejas.

Los afectados comentan que su *modus operandi* era el siguiente: tras disfrazarse de emprendedor y 'gurú' del sector eléctrico, aprovechó vacíos legales dentro de las bases del MEM, para fungir como intermediario en la compra-venta de energía, CEL's y potencia, entre generadores y consumidores.

Hasta aquí no habría problema. La chispa hace cortocircuito cuando este coyote encargaba energía que comercializaba, cobraba por ella, pero que después no la pagaba, y se pavonea intentando comprar influencias y exposición en medios. Es decir, este coyote vendía productos que robaba en el mercado eléctrico, al más puro estilo del huachicol con la gasolina y el diésel.

Pero por muy listo que se creyó, todas las acciones dejan huellas, y las suyas están en la rastreabilidad fiscal, pues recibió facturas de los participantes del mercado, a quienes no pagó por el servicio recibido.

Ante esta modalidad de delito, saber que este huachicolero eléctrico ya encontró la horma de su zapato es una noticia que cae bien al sector, pues mientras esté detenido será un tiempo en el que habrá poco riesgo en el MEM.

Presumiendo obras

El cambio de gobierno está a la vuelta de la esquina, y el presidente Andrés Manuel López Obrador por fin se encuentra inaugurando las obras que inició en su sexenio.

En materia de energía, son notorios los grandes proyectos de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), que Manuel Bartlett y sus muchachos ya tienen en marcha, y que sumarán al sistema eléctrico más de 15 mil MW.

Por otro lado, en Pemex, sin duda el único resultado titánico es para refinación, con todos los proyectos de rescate y rehabilitación, que en su momento la exsecretaria Rocio Nahle lo asumió y ejecutó, junto con la construcción de la refinería de Dos Bocas. De esta forma, el presidente de México muestra a su sucesora, Claudia Scheinbaum, el trabajo e inversión de estos casi seis años. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de julio de 2024



Gasoductos en México, un buen negocio

Los gasoductos se han convertido en un buen negocio para varias empresas, y no hay que dejar de lado la contribución al medio ambiente, ya que pueden reducir la huella de carbono.

Desde luego los gasoductos se han convertido en un buen negocio para varias empresas, aunque tampoco hay que dejar de lado la contribución al medio ambiente, ya que pueden reducir la huella de carbono de manera importante.

Ahí, igual empresas nacionales, que fondos internacionales tienen puesto el ojo y varios se encuentran en análisis de opciones de participar en proyectos que se han estado diseñando desde hace años y que se han ido concretando poco a poco.

Está el ejemplo de la empresa de origen francés **Engie**, que en México lleva **Felisa Ros** y que ya tiene todo listo con un fondo privado de infraestructura no cotizado gestionado/administrado por **Macquarie Asset Management**, que lleva **Ernesto González**, para, por fin, poner en marcha la ampliación de un gasoducto en la Península de **Yucatán**, que próximamente gobernará por primera vez **Morena**, con **Joaquín Díaz Mena**, lugar en donde el PAN había tenido el control las últimas décadas.

La demanda de energéticos ha crecido en los últimos años y al firmar el acuerdo de asociación podrán echar a andar la ampliación del gasoducto **Energía Mayakan**, que duplicará la capacidad de transporte de gas natural para esa zona del país, a donde están llegando grandes empresas a instalarse y además se tiene el proyecto del Tren Maya para carga.

La infraestructura energética en México debe crecer de manera rápida, pero también que se brinde energía segura y asequible; con ese gasoducto se surtirán las dos plantas de ciclo combinado que la Comisión Federal de Electricidad (CFE) construye en la región, ya que la demanda está en aumento en los estados de Campeche, Chiapas, Tabasco y Yucatán, que requieren cada vez más energía.

Por lo que igual, BofA Securities y Sumitomo Mitsui Banking Corporation dieron la asesoría financiera a la empresa francesa para que la operación se concretara.

En la parte del cuidado de medio ambiente, se estima que este proyecto pueda reducir la huella de carbono en hasta 7.4 millones de toneladas equivalentes de CO2 al año, tema que todas las empresas no deben dejar de lado, ya que los inversionistas cada vez toman más en cuenta el compromiso de sustentabilidad, y quien no esté en ese camino, quizás se irá olvidando de tener financiamiento. El Financiero

Éxito en elecciones del Sindicato de Trabajadores Petroleros de la República Mexicana

"La jornada transcurrió sin incidentes relevantes", señala un comunicado

De conformidad con las Convocatorias de fecha 1 de julio del presente año, emitidas por los Comités Ejecutivos Locales en cumplimiento al Artículo 371 Fracción IX de la Ley Federal del Trabajo, se cumplió el proceso de **votación en 35 Secciones** y **2 Delegaciones** de nuestra Organización [Sindical](#). Con excepción de la **Sección 38** con sede en Salina Cruz, Oaxaca, la jornada transcurrió sin incidentes relevantes.

En una atmósfera de amplia [participación](#) y pluralidad, **participaron 62 Planillas** por la representación de 82 mil 800 Trabajadoras y Trabajadores aproximadamente, agrupados en las Secciones y Delegaciones referidas. Todo esto, con el acompañamiento de Verificadores del Centro Federal de Conciliación y Registro Laboral e Inspectores de la Secretaría del Trabajo y Previsión Social, en un Proceso Electoral que atendió a salvaguardar el voto personal, libre, directo y secreto de las y los Socios Activos del **Sindicato de Trabajadores Petroleros de la República Mexicana**.

En la conformación de los Comités Ejecutivos Locales, Consejos Locales de Vigilancia y Comisiones de Honor y Justicia que fungirán del 1 de enero de 2025 al 31 de diciembre de 2027, se observó la representación proporcional en razón de género conforme a lo dispuesto en la [legislación vigente](#).

La participación y resultados de la jornada electoral muestran el compromiso de las y los Trabajadores en la vida democrática del Sindicato y revitalizan nuestra convicción de lucha en defensa de nuestros derechos laborales. El Heraldo



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de julio de 2024



Pemex eleva en 6.5% el número de gasolineras

Suma 22 meses de crecimiento en la cantidad de gasolineras de julio del 2022 a abril del 2024.

La marca de Petróleos Mexicanos ([PEMEX](#)) suma 22 meses de crecimiento en la cantidad de gasolineras que operan bajo sus siglas acumulando 6.5% , de julio del 2022 a abril del 2024.

En julio de 2022 se detuvo la pérdida de franquicias de PEMEX y, al cierre de abril de 2024 se incorporaron 444 estaciones de servicio más, pues pasaron de 6 mil 813, a 7 mil 257 en dicho periodo, según los reportes de la empresa productiva del Estado.

Pemex eleva en 6.5% el número de gasolineras

De acuerdo al director general, Octavio Romero Oropeza, hasta la Reforma Energética había 12 mil 500 estaciones de gasolineras que operaban bajo la marca de PEMEX, pero se esperaba que se construyeran otras 12 mil 500 estaciones más, al no ocurrir, las empresas privadas se quedaron con las gasolineras de la petrolera mexicana.

Romero Oropeza explicó que “no se construyeron las 12 mil 500 que se habían prometido, se quedaron con los clientes de PEMEX y nos quitaron 6 mil estaciones y empezaron a ‘competir’ de esa manera”. El directivo subrayó que ha sido difícil recuperar el mercado perdido, sin embargo, hay un avance considerable, no sólo en el tema de las estaciones de servicio, sino en el porcentaje de las ventas que concentra PEMEX a nivel nacional.

Aclaró que “hemos ido recuperando ese mercado perdido y, en el tema de las gasolineras, hoy ya estamos en el 87.5% de todo lo que se vende en el país, llegamos a estar en el 80%, en diésel llegamos a estar en el 69% y hoy estamos en el 80 por ciento”.

Del total de las estaciones, 7 mil 212 son administradas por terceros y 45 son propiedad de Pemex Transformación Industrial (estaciones de servicio de autoconsumo). También se registraron mil 132 estaciones de servicio bajo el esquema de sublicenciamiento de marca, mientras que 4 mil 112 estaciones de servicio operan con marcas distintas a PEMEX, pero venden sus combustibles.

“Lo que estamos haciendo es ya no vender materia prima al extranjero, (...) sino procesarlo todo en México y lograr que los ingresos de PEMEX sean al 100% de las ventas nacionales”, sostuvo el director general de la petrolera. EL Heraldo

¿Qué es una fuga de corriente y cómo detectarla para no gastar más luz?

Esta peligrosa anomalía puede provocar descargas eléctricas, por lo que se recomienda atenderlas a la brevedad

Comúnmente cuando la gente escucha la palabra **fuga** suelen relacionarlo en automático a la salida de **gas** de un tanque o con el desperdicio de **agua**, sin embargo, pese a que suene extraño, ¿sabías que también existen las **fugas** en la **corriente eléctrica**? y son más usuales de lo que puedes creer.

Estas **anomalías** suelen darse por una mala **instalación** o falta de **mantenimiento** del circuito eléctrico, así como por algún **deterioro** o la implementación de elementos de **mala calidad** en los componentes del mismo. Estas fugas aumentan de forma considerable el **gasto de energía** eléctrica de tu hogar, así como el precio del **recibo** de la luz pues pueden ser causantes de tarifas de alto **consumo (DAC)**, además de que pueden ser **peligrosas**, pues son capaces de provocar **descargas eléctricas** por lo que se recomienda atenderlas a la brevedad para evitar algún **accidente**.

¿Cómo detectar una fuga de corriente eléctrica en tu hogar?

Existen diversas señales con las que puedes **detectar** fácilmente si podría existir alguna fuga de corriente eléctrica en tu hogar.

- Si pasas tu mano cerca de un contacto o apagador y sientes un ligero hormigueo o una pequeña descarga.
- Si apagas y desconectas todos los aparatos eléctricos de tu hogar pero notas que tu medidor de corriente se sigue moviendo.
- Si conectas algún aparato en los contactos y saca chispas intensas.
- Si la toma de corriente produce algún zumbido o ruido a pesar de no tener nada conectado.

En caso de que encuentres algún indicio de la presencia de una fuga de corriente eléctrica en tu hogar, lo más recomendable es que llames a un **electricista profesional** para que revise la instalación y repare la fuga. **NO** intentes hacerlo por ti mismo ni dejes que alguien que no sea un experto lo haga, pues es muy **peligroso** manejar la electricidad. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de julio de 2024

6

CRE propone trámite electrónico para regularizar hidrocarburos

La CRE propone un trámite electrónico para que empresas de hidrocarburos regularicen sus obligaciones antes del 17 de diciembre, actualmente en consulta pública por CONAMER.

La [Comisión Reguladora de Energía \(CRE\)](#) ha propuesto la implementación de un trámite electrónico, vigente hasta el 17 de diciembre de este año, para que las empresas del sector de hidrocarburos regularicen el incumplimiento de sus obligaciones.

El Proyecto de Acuerdo está actualmente en consulta pública ante la [Comisión Nacional de Mejora Regulatoria \(CONAMER\)](#) para recibir comentarios de las partes interesadas.

La propuesta de acuerdo tiene como objetivo establecer un esquema de regularización voluntario, simplificado y eficiente que permita a esta Comisión dar continuidad a las actividades reguladas, permitiendo ordenar el mercado, proteger los intereses de los usuarios finales, sin que ello implique dejar a un lado las atribuciones de supervisión y sanción de la Comisión, consistentes en revocar o multar a los permisionarios con un actuar irregular de conformidad con los artículos 56 y 86 de la Ley de Hidrocarburos. Lo anterior para fomentar el desarrollo eficiente de la industria, promover la competencia en el sector, propiciar una adecuada cobertura nacional y atender a la confiabilidad, estabilidad y seguridad en el suministro y la prestación de los servicios.

Los interesados deberán presentar una solicitud que incluya los siguientes aspectos: una manifestación bajo protesta de decir verdad de que se adhieren voluntariamente al presente acuerdo para regularizar el actuar de su permiso, una mención expresa de allanarse al procedimiento de regularización, y la firma autógrafa o electrónica del representante legal acreditado ante la Comisión.

Además, deberán cumplir con la sanción correspondiente (pago) y demostrar ante la Comisión el cumplimiento de dicha sanción.

Los interesados deberán presentar una solicitud que incluya los siguientes aspectos: una manifestación bajo protesta de decir verdad de que se adhieren voluntariamente al presente acuerdo para regularizar el actuar de su permiso, una mención expresa de allanarse al procedimiento de regularización, y la firma autógrafa o electrónica del representante legal acreditado ante la Comisión.

Además, deberán cumplir con la sanción correspondiente (pago) y demostrar ante la Comisión el cumplimiento de dicha sanción.

El proyecto de Acuerdo contempla la multa mínima establecida en el artículo 86 fracción II. OGM

CRE mantiene 128 procesos de sanción contra privados

El comisionado de la CRE informó sobre 128 procesos de sanción por malas prácticas en energía, criticando la falta de protección al usuario tras la reforma energética.

En una reciente sesión en el Senado de la República, el comisionado Walter Julián Ángel Jiménez de la [Comisión Reguladora de Energía \(CRE\)](#) informó sobre la existencia de 128 procesos administrativos de sanción iniciados durante este semestre debido a prácticas irregulares en varios sectores energéticos.

Estos procesos abarcan desde generadores eléctricos hasta estaciones de carburación de gas LP, destacando problemas recurrentes en la regulación post reforma energética de 2013.

Ángel Jiménez subrayó que la reforma, orientada hacia la competencia económica y atracción de inversiones, descuidó la protección de los usuarios y la fortaleza del sistema energético.

Expresó que la falta de consideración por estos aspectos esenciales constituye una de las principales deficiencias en el análisis de los sistemas energéticos actuales.

El comisionado participó recientemente en el foro “El futuro de la energía en México”, donde discutió estos temas en la mesa dedicada al sector eléctrico del país, evento organizado por el instituto Belisario Domínguez y la Comisión de Energía de la Cámara alta. OGM



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

18 de julio de 2024



Iberoamérica, la región con mayor participación de renovables

La Universidad ESAN y Redinter organizaron la I Jornada de Sostenibilidad y Energía, que reunió al sector público, expertos y líderes empresariales internacionales para analizar fórmulas que permitan avanzar hacia un futuro energético más limpio y sostenible en Iberoamérica.

La Universidad ESAN y Redinter celebraron el 16 de julio la “I Jornada de Sostenibilidad y Energía: El futuro sostenible pasa por Iberoamérica”, un evento que unió a representantes nacionales e internacionales del sector público y privado y analizó fórmulas que permitan avanzar hacia un futuro energético más limpio y sostenible en la región.

A través de siete ejes temáticos se pusieron en agenda los principales temas para el sector: Tendencias globales y regionales de sostenibilidad energética; Redes y energías renovables; Eficiencia energética y la electrificación de la matriz; Energía y desarrollo en Latinoamérica; Biodiversidad; ODS, pueblos originarios e innovación social, y la formación como piedra angular del desarrollo sostenible. En cada una de éstas, se destacaron los principales alcances y avances en el desarrollo sostenible, así como los desafíos que aún persisten, con la finalidad de intercambiar conocimientos, compartir mejores prácticas y explorar nuevas oportunidades para promover la sostenibilidad.

Jaime Serida, rector de la Universidad ESAN, destacó que el evento permitió integrar a representantes de la academia y del sector empresarial en aras de la construcción de un futuro más sostenible. “ESAN y Redinter, demostraron su compromiso para lograr una transición energética más efectiva, tanto en el Perú como Iberoamérica, logrando un impacto tangible en la población y en el medio ambiente. Entre los más de 25 expertos que se unieron a la jornada, quiero resaltar el esfuerzo de Beatriz Corredor, presidenta de Redeia, y su equipo por desarrollar iniciativas que generen conciencia sobre la importancia de las energías renovables, tanto en las empresas, como en los mismos ciudadanos”, señaló.

“No podemos pensar en un futuro sostenible en el que el continente con mayor biodiversidad del mundo y la mayor participación de renovables no sea protagonista en la transición ecológica. Europa, especialmente España, e Iberoamérica, deben ser socias y aliadas en el camino de esta transformación, que debe ser justa e inclusiva”, destacó Beatriz Corredor, presidenta de Redeia, matriz de Redinter, mientras su CEO, Roberto García Merino, colocó el foco en la necesidad de incrementar la inversión en redes eléctricas.

“El desafío de atraer capital es crucial, porque sin transmisión no hay transición, y desde Redeia, confirmamos el compromiso de seguir colaborando en la transformación del sistema eléctrico de la región”.

A través del esfuerzo conjunto, ambas organizaciones buscan catalizar el cambio hacia un modelo energético más resiliente y respetuoso con el medio ambiente. Con acciones concretas como esta, Redinter y Universidad ESAN demuestran su compromiso compartido con el desarrollo sostenible y su determinación para liderar la transición hacia un futuro energético más prometedor para todos.

Durante la jornada el viceministro de Electricidad, Víctor Carlos Estrella, enfatizó la importancia de las interconexiones eléctricas y en especial el proyecto con Ecuador “que permitirá brindar seguridad de suministro para ambos países e impulsar el desarrollo de actividades comerciales, industriales y de servicios en el norte del Perú”. Se estima su puesta en servicio al cierre de 2027.

En la ponencia inaugural sobre las tendencias globales y regionales de sostenibilidad energética, Andrés Rebolledo, Secretario Ejecutivo de la Organización Latinoamericana de Energía (OLADE) destacó que “América Latina y el Caribe están a la vanguardia de la transformación energética mundial, por lo que avanzar en los compromisos de sostenibilidad es un objetivo político principal y juntos podemos hacer una gran diferencia”.

El binomio redes y energías renovables centró el primer panel de la mañana en el que se abordó el desarrollo de las redes eléctricas como “una de las condiciones habilitantes más importantes para el despliegue de la transición energética”, según expresó Rosendo Ramírez, profesor de la Maestría en Gestión de la Energía de ESAN. Posteriormente, en la mesa sobre eficiencia energética y electrificación de la matriz, Felisa Ros, Managing Director Networks Americas de ENGIE, profundizó en la necesidad de impulsar la adopción de energías renovables y destacó que “nuestra prioridad es la transición energética justa y convertirnos en Net Zero Carbon hacia el 2045”. La minería, en especial el cobre, y su aporte para la transición energética, ocuparon el último debate de la mañana, debate en el que Julia Torreblanca, de la Sociedad Minera de Cerro Verde y el CEO de Atlantic Copper, Javier Targhetta, defendieron que el sector minero también ha iniciado el camino de la sostenibilidad. OGM