



ENERGY NEWS

**Newsletter trimestral
para grandes usuarios de gas natural**

05

ABR 2022

En esta edición:

¡Bienvenidos a ENERGY NEWS!

Perspectivas del mercado de gas y transporte para el invierno 2022

Guía para el financiamiento climático en Argentina - BID

Feria de la Innovación en Energy Consulting Services y Litoral Gas

Clientes de nuestra red:
Crucijuegos, un producto nacional con calidad de exportación

Estadísticas del mercado de gas natural

Estadísticas del mercado de energía eléctrica



¡Bienvenidos a **ENERGYNEWS**!



ENERGYNEWS es un canal de comunicación de Energy Consulting Services para usuarios industriales pensado para aportarles información útil y relevante del mercado de gas y energía eléctrica.

En este newsletter encontrarán una nota sobre las perspectivas del mercado de gas y transporte para el invierno 2022, un resumen de hitos claves del último trimestre, la regulación relevante publicada en materia de gas y energía y las principales estadísticas de estos mercados. En esta edición compartimos también un interesante artículo del Banco Interamericano de Desarrollo (BID) que describe una guía para el financiamiento climático en Argentina. Adicionalmente, como novedad de nuestras empresas, en este número les contamos sobre la Feria de la Innovación

realizada en nuestras empresas. Finalmente, en el segmento dedicado a nuestros clientes les compartiremos la entrevista realizada a CRUCIJUEGOS, una empresa rosarina que apuesta al crecimiento.

Esperamos que esta edición les resulte interesante y desde ya les agradecemos los comentarios y sugerencias que nos permitan mejorar cada nueva edición.

¡Muchas gracias!

Quiénes somos:



Quiénes somos



Energy Consulting Services (ECS) es una empresa líder en comercialización y consultoría, dentro de los mercados energéticos de Argentina y la región. Desde sus inicios, en 1994, ECS se posicionó estratégicamente en el mercado de gas argentino, el de mayor maduración y complejidad de la región.

Los vínculos comerciales y operativos con los grandes productores de todas las cuencas gasíferas y con todas las distribuidoras del país, permiten a ECS gestionar el abastecimiento a más de 250 sites Industriales en todas las zonas y áreas geográficas del país, ofreciendo Gas en Boca de Pozo y Gas City Gate con flexibilidad y eficacia.

Nuestro sistema de comercialización es uno de los más confiables para la provisión de Gas Natural en Boca de Pozo, brin-

dando un servicio de excelencia a clientes de categoría GU, SGG y SGP3. Operamos con un Servicio de Despacho propio de gas natural desarrollando y gestionando consumos de alta y media complejidad.

Por su parte Litoral Gas es una empresa del mismo grupo, distribuidora de gas natural por redes que opera en la provincia de Santa Fe y norte de la provincia de Buenos Aires. Atiende, a través de sus quince oficinas comerciales, más de 740 mil clientes residenciales, comerciales, industriales, usinas, expendedores de gas natural comprimido y subdistribuidores. Cuenta con más de 2 mil kilómetros de gasoductos, 11 mil kilómetros de redes de distribución y un volumen anual de gas distribuido de aproximadamente 3.800 millones de metros cúbicos.



Perspectivas del mercado de gas y transporte para el invierno 2022



Durante la segunda mitad de 2021, se vio cómo la recuperación de la oferta de gas permitió lograr el abastecimiento de la demanda sin mayores sobresaltos. En febrero 2022 la producción bruta se incrementó +11.1% interanual respecto a febrero 2021, con un promedio de 127.3 MMm³/d, tras 11.9% interanual en enero 2022, +13.2% en diciembre 2021.

Sin embargo, el mercado de gas en boca de pozo para 2022 da signos de que no habrá excedentes en la oferta con base a las siguientes evidencias:

- 1- La cuenca Austral muestra un declino de su producción, con una merma para este año estimada en el orden de los 2,0 Mm³/día.
- 2- En la cuenca Noroeste se prevé una disponibilidad total de gas similar a la de 2021 de unos 17,5 Mm³/día (3.5 Mm³/día de producción nacional más un estimado de 14 Mm³/día que se importaría de Bolivia). El volumen proveniente de Bolivia podría incrementarse de forma interrumpible en la medida en que haya recursos a un precio superior al de la adenda, de acuerdo con las declaraciones a este respecto de ambos países.
- 3- La cuenta Neuquina es la única cuya producción se incrementó desde principios del último invierno. Estimamos que para el próximo invierno 2022 el gas disponible para ser inyectado a TGN y

TGS completará la capacidad de transporte de los gasoductos que cargan en Neuquén, con lo que la disponibilidad de gas de este origen en tramos finales estará dada por esta restricción. Esto implicaría que la disponibilidad de gas de la cuenca Neuquina estará en línea con la disponibilidad de los últimos meses del pasado invierno.

En este contexto, sobre inicios de 2022 y para no desalentar la producción, el Estado Nacional autorizó exportaciones de gas en firme a Chile para el período enero - abril de 2022 de entre 3,0 y 4,0 Mm³/día. Determinados productores están haciendo gestiones para extender estas exportaciones incluyendo el período invernal, siempre sujeto a que se satisfaga debidamente la demanda doméstica.



CONTINUA →

Perspectivas del mercado de gas y transporte para el invierno 2022



En resumen, la oferta total local de gas disponible por gasoducto podría verse reducida versus el invierno del año pasado. Esta situación implicaría la necesidad de importar volúmenes de GNL y/o combustibles líquidos con respecto a 2021, situación compleja atento al nivel de precios existente, sobre el que ampliaremos más adelante.

En lo que hace a la demanda, más allá de que el consumo residencial dependerá de las temperaturas, vemos al resto con volúmenes sostenidos y se prevé una menor disponibilidad de reservas hídricas en los embalses. Toda esta situación hace prever un invierno ajustado en general con posibles picos de estrés en semanas de frío intenso, con necesidades que deberán ser satisfechas con la regasificación de GNL en las terminales de Escobar y Bahía Blanca.

Respecto de la capacidad de transporte, se observa cómo el crecimiento de la producción en la cuenca neuquina en 2021 (en particular la del gas no conven-

cional), comenzó a saturar la capacidad de transporte en los gasoductos que conectan dicha cuenca con los centros de consumo. El gobierno anunció fuertes inversiones en el sistema por Usd \$3.471 millones hasta 2023. La ampliación de la infraestructura de transporte que posibilite la evacuación de la producción de gas de Vaca Muerta resultaría altamente positiva. Sin embargo, es improbable contar con los beneficios de las ampliaciones antes de 2023. En ese sentido, en 2022 se plantea la misma capacidad de transporte que en 2021, hecho que hace indispensable pensar en el rol del GNL y de los combustibles líquidos en la matriz energética argentina en este próximo invierno, en un contexto de marcado incremento de precios de estos productos.

El escenario esperable de precios futuros de GNL para el invierno merece un párrafo aparte. Como pudo verse en la primera parte de 2022, el invierno del hemisferio norte llevó los precios al triple de los valores promedios del 2021. Finalmente, el inicio sobre fin de

CONTINUA →

Perspectivas del mercado de gas y transporte para el invierno 2022

febrero de la invasión de Rusia a Ucrania introdujo una mayor volatilidad elevando los precios a futuro de GNL a valores impensados que llegaron en algunos días a superar los 65 usd/MBTU. De continuar el conflicto bélico y consecuentemente las sanciones económicas a Rusia, entre las cuales algunos países evalúan la posibilidad de reemplazar gas y petróleo ruso por otros proveedores de crudo y GNL, introduce la posibilidad de que el precio del GNL no se reduzca con la llegada del verano boreal. Una muestra de lo expresado lo constituyen los resultados de la compulsión de precios realizada por IEASA para la contratación de nueve cargos de GNL para entrega en mayo y abril (seis en Escobar y tres en Bahía Blanca), en que se presentaron 7 oferentes (Gunvor, Shell, Trafigura, TGLP Total, Naturgy, Vitol y BP) con precios que oscilaron entre 35 y 39 USD/MMBTU para la terminal de Bahía Blanca. Los cargamentos de LNG para la terminal de Escobar, que son menores que lo de Bahía Blanca por una cuestión de calado del río Paraná, costarán hasta

45 dólares por millón de BTU. Asimismo, no se descarta que parte de la industria deba recurrir también a la utilización de combustibles alternativos durante parte del período invernal.

Los precios de gas en boca de pozo promedio para 2022, comenzaron el año negociándose con un alza considerable frente a los valores del 2021. Asimismo, por el lado de la demanda, se ven casos de algunos grandes consumidores que tienen un porcentaje relevante de su consumo a ser abastecido desde la cuenca Austral, adelantar negociaciones de contratos para asegurar su abastecimiento, incluso pagando por el gas de la cuenca austral precios similares y en algunos casos superiores a los de la cuenca neuquina. Durante marzo, los precios del gas disponible continuaron su ruta alcista, seguramente impulsado por la expectativa de menor oferta disponible de algunos productores.

Por todo lo expuesto, prevemos una temporada invernal con alguna incertidumbre respecto a la dispo-

nibilidad de gas natural y/o combustibles alternativos en tiempo y forma, por lo que será muy importante contar con contratos adecuados para cubrir la demanda, así como tener en condiciones (en caso de disponerlas) las instalaciones para almacenamiento y consumo de combustibles alternativos.



Guía para el Financiamiento Climático en Argentina



El cambio climático es uno de los desafíos más importantes que enfrenta Argentina. Según estimaciones de CEPAL (2014), los costos de los impactos previstos del cambio climático podrían alcanzar el 6% del PIB en 2030. Además, la exposición a riesgos de climas extremos, tales como sequías e inundaciones, desertificación, escasez de agua, incendios forestales y retroceso de glaciares hacen que el cambio climático sea un tema prioritario en la agenda pública de largo plazo, con impactos en la productividad y la competitividad del sector privado. La presión de los objetivos globales de descarbonización en el corto plazo,

sumada al rápido desarrollo de tecnologías limpias, genera oportunidades para la inversión verde en economías desarrolladas y emergentes.

Los invitamos a leer esta interesante publicación del Banco Interamericano de Desarrollo (BID) la cual presenta una lista positiva de inversiones alineadas con el financiamiento climático aplicable a la economía argentina.



DESCARGA
EL ARCHIVO
COMPLETO

Fuente: Mariela Beljansky; Manuel Fernandini; Romina Castello; Marco Buttazzoni; Gianleo Frisari. 2022 Banco Interamericano de Desarrollo (BID)



01 Aumento de gas: suba desde marzo para usuarios residenciales y pymes

A partir de marzo el ENARGAS definió un incremento en las tarifas de Transporte y Distribución de gas natural. Según el Decreto 91/2022 publicado el 22 de febrero de 2022 en el Boletín Oficial, el objetivo del ajuste es que las distribuidoras (Metrogas, Naturgy, Gasnor, Gasnea, Litoral Gas y Camuzzi, entre otras) y las transportistas (Transportadora de Gas del Sur y del Norte) puedan “afrentar sus costos de operación y mantenimiento y su cadena de pagos, de forma tal de continuar con la normal prestación del servicio público a su cargo”. Los incrementos fueron del 60% en el caso de las transportistas, en tanto que para las distribuidoras los mismos van desde el 10 hasta el 70% dependiendo del segmento de usuarios involucrado.

FUENTE: [El Cronista](#)



02 Quiénes fueron los ganadores de la licitación de LNG

La empresa estatal IEASA (ex Enarsa) adjudicó ayer la compra de ocho barcos de Gas Natural Licuado (LNG, por sus siglas en inglés) para cubrir la demanda del fluido durante mayo y la primera semana de junio. La francesa TotalEnergies suministrará tres cargamentos para la terminal regasificadora de Escobar, mientras que Vitol, uno de los tres mayores traders del planeta, se adjudicó otros dos.

En cuanto al abastecimiento de LNG para la terminal de Bahía Blanca, que volverá a estar operativa a mediados de mayo, una vez que reingrese el buque regasificador Exemplar de Excelerate Energy, Trafigura, Gunvor y Naturgy se adjudicaron un buque cada uno, según indicaron a EconoJournal fuentes al tanto de la licitación. Los cargamentos de LNG para la terminal de Escobar, que son menores que lo de Bahía Blanca por una cuestión de calado del río Paraná, costarán hasta 45 dólares por millón de BTU. Los precios del LNG convalidados para la terminal de Bahía oscilaron entre los 35 y los 39 dólares. En total, a la licitación de IEASA se presentaron siete oferentes, menos de lo que suelen participar habitualmente. Fueron Gunvor, Shell, Trafigura, TGLP Total, Naturgy, Vitol y BP.

FUENTE: [Econojournal.com.ar](#)



03 Argentina alcanzó la producción de petróleo más alta en 11 años

La producción de petróleo a nivel nacional volvió a incrementarse y durante el segundo mes del 2022 se registraron extracciones de 571.000 barriles de petróleo por día. Así lo adelantaron voceros de la secretaría de Energía de Nación que lidera Darío Martínez. Según



precisaron se trata de la marca más alta desde diciembre de 2011. Además, los barriles no convencionales, es decir los del shale de Vaca Muerta y del tight, representaron el 39% del total lo que equivale a unos 222.000 barriles por día. Los nuevos datos significan que la producción de crudo ya se recuperó definitivamente de la pandemia y en febrero marcó un crecimiento interanual del 14%. El aumento viene empujado por el segmento no convencional que creció un 55% comparando con el mismo mes del año pasado.

FUENTE: Rionegro.com.ar

04 Para descomprimir la crisis por la falta de gasoil, el gobierno aumenta un 25% el precio del biodiesel

La Secretaría de Energía tiene lista la resolución por la cual autoriza un aumento del 25,3% para el mes de abril del precio regulado del biodiesel que se mezcla con gasoil en el mercado

local. La medida, ya está firmada por el secretario de Energía, Darío Martínez y establece un nuevo sendero de precios para el período que va de abril hasta agosto de este año, donde la tonelada llegará a 198.143 pesos. Así, el biocombustible elaborado a base de aceite de soja registrará en agosto un aumento de 38,3% respecto a su valor de marzo, que se sitúa en 143.265 pesos.

La decisión apunta a descomprimir la creciente crisis registrada por la falta de gasoil en varios puntos del país, dado que el biodiesel debería mezclarse al menos en un 5% (Ley 27.640) con el combustible fósil antes de su comercialización, pero esa mezcla no estaba del todo cubierta debido a que los productores habían dejado de entregar su producto en disconformidad con el congelamiento de precio definido por el gobierno.

FUENTE: Econojournal.com.ar



ÚLTIMAS REGULACIONES

Aquí publicamos un resumen de la regulación energética publicada en el último trimestre incluyendo los links de acceso al boletín oficial.

B.O.	EMISOR	TEMA	NORMA (texto completo)	RESUMEN
6/1/22	Secretaría de Energía	GAS NATURAL	Resolución 2/2022	La Secretaría de Energía que convoca a Audiencia Pública a los efectos del tratamiento de la porción del precio del gas natural en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte, que el Estado Nacional tomará a su cargo en el marco del "Plan De Promoción De La Producción Del Gas Natural Argentino Esquema De Oferta Y Demanda 2020-2024" aprobado mediante el Decreto N° 892 de fecha 13 de noviembre de 2020.
26/1/22	ENRE	ENERGIA ELECTRICA	Resolución 25/2022	Convocar a audiencia pública con el objeto de poner en conocimiento y escuchar opiniones respecto a: (i) el tratamiento de la determinación de los precios de referencia estacionales de la potencia, estabilizado de energía en el mercado eléctrico mayorista (mem), así como el precio estabilizado del transporte (pet) y para el mercado eléctrico mayorista del sistema Tierra del Fuego (memstdf); (ii) las propuestas de las concesionarias del servicio público de transporte y distribución de energía eléctrica, tendientes a obtener una adecuación transitoria de tarifas, ello dentro del proceso de renegociación de la RTI y con carácter previo a definir las tarifas a aplicar por las concesionarias.
28/1/22	ENARGAS	GAS NATURAL	Resolución No. 29/2022	Se declara la validez de la Audiencia Pública N° 102 convocada mediante RESOL-2021-518-APNDIRECTORIO#E-NARGAS por haberse respetado todas las normas procedimentales y sustantivas que regulan el particular; rechazándose las manifestaciones adversas expuestas en tal sentido, conforme se explicita en los considerandos. La aprobación de cuadros tarifarios de Transporte y Distribución, y de Tasas y Cargos correspondientes, sobre la Adecuación Transitoria de Tarifas objeto de la Audiencia Pública, se emitirán conforme lo que surge de los considerandos de la presente Resolución, sujeto al cumplimiento del procedimiento previsto en los artículos pertinentes del Decreto N° 1020/20



ÚLTIMAS REGULACIONES

Aquí publicamos un resumen de la regulación energética publicada en el último trimestre incluyendo los links de acceso al boletín oficial.

B.O.	EMISOR	TEMA	NORMA (texto completo)	RESUMEN
04/02/22	Secretaría de Energía	BIOCOMBUSTIBLES	Resolución No. 66/2022	Fija en \$ 65.42 por litro el precio de adquisición del bioetanol a base de caña de azúcar al igual que el precio del bioetanol a base de maíz destinados a su mezcla obligatoria con nafta en el marco de lo dispuesto por la Ley N° 27.640, a partir del 2 de febrero de 2022 y tendrá vigencia hasta la publicación de un nuevo precio que lo reemplace.
23/02/22	ENARGAS	GAS NATURAL	Resolución 59/2022	Cuadros Tarifarios de Transición a aplicar por TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A
23/02/22	ENARGAS	GAS NATURAL	Resolución 60/2022	Cuadros Tarifarios de Transición a aplicar por TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A
23/02/22	ENARGAS	GAS NATURAL	Resolución 62/2022	Cuadros Tarifarios de Transición a aplicar por GASNOR S.A
23/02/22	ENARGAS	GAS NATURAL	Resolución 63/2022	Cuadros Tarifarios de Transición a aplicar por DISTRIBUIDORA DE GAS CUYANA S.A.
23/02/22	ENARGAS	GAS NATURAL	Resolución 64/2022	Cuadros Tarifarios de Transición a aplicar por NATURGY BAN S.A.
23/02/22	ENARGAS	GAS NATURAL	Resolución 65/2022	Cuadros Tarifarios de Transición a aplicar por CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
23/02/22	ENARGAS	GAS NATURAL	Resolución 66/2022	Cuadros Tarifarios de Transición a aplicar por GAS NEA S.A.
23/02/22	ENARGAS	GAS NATURAL	Resolución 67/2022	Cuadros Tarifarios de Transición a aplicar por LITORAL GAS S.A.
23/02/22	ENARGAS	GAS NATURAL	Resolución 68/2022	Cuadros Tarifarios de Transición a aplicar por CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.
23/02/22	ENARGAS	GAS NATURAL	Resolución 69/2022	Cuadros Tarifarios de Transición a aplicar por METROGAS S.A.
23/02/22	ENARGAS	GAS NATURAL	Resolución 70/2022	Cuadros Tarifarios de Transición a aplicar por DISTRIBUIDORA DE GAS DEL CENTRO S.A.



Feria de la Innovación en Energy Consulting Services y Litoral Gas



Durante la semana del 24 al 28 de enero se desarrolló la Feria de la Innovación donde se expusieron los proyectos generados por colaboradores de Litoral Gas y de ECS durante 2021 con foco en mejorar la agilidad y la simplicidad de los procesos internos de ambas compañías.

Este espacio tuvo como objetivo, por un lado, difundir internamente en qué está trabajando cada uno de los equipos para mejorar y agilizar procesos y, por otro, trascender esos proyectos y despertar el espíritu innovador entre los colaboradores presentes.

La Feria se realizó totalmente online. Se presentaron 15 innovaciones, de las cuales la mayor parte se realizaron en vivo y otras tantas fueron grabadas en videos que semana a semana se comparten en los "Martes de Innovación" que sigue manteniendo en agenda el tema a lo largo del año.

Los proyectos

Las mejoras propuestas fueron muy variadas y benefician tanto a los equipos de trabajo como a los clientes. La simplificación y digitalización →

NOVEDADES DEL GRUPO

Feria de la Innovación en Energy Consulting Services y Litoral Gas



de procesos para la mejora en la experiencia de usuarios y colaboradores motivaron iniciativas como nuevas funcionalidades en la Oficina Virtual y en el sistema georeferenciado de instalaciones (GIS). Además, el desarrollo interno de aplicaciones para la de atención de emergencias, la reserva de puestos en oficinas, la simplificación de la gestión administrativa que reduce el uso de papel, entre otras. En cuanto a los grandes clientes ahora cuentan ahora con canales digitales para efectuar pagos y para enviar y recibir documentación, lo que aceleró y mejoró la cadena de entrega de facturas y cobranzas.

Las innovaciones también estuvieron presentes en el campo de la seguridad con proyectos como la digitalización de la revisión periódica de las condiciones de los vehículos de la compañía mediante un formulario digital y una tarjeta QR y las auditorías digitales para Seguridad Industrial del equipo cuando concurre a obras.

Además, hubo dos webinars especiales a cargo de la consultora Blueberry Fox sobre la temática: El poder de la innovación y la creatividad y Surfeando la ola de la innovación.



CLIENTES DE NUESTRA RED

CRUCIJUEGOS, un producto nacional con calidad de exportación

Son fabricantes y distribuidores de todo tipo de juegos y mobiliario urbano para espacios públicos y privados. La fábrica se encuentra en Rosario, provincia de Santa Fe, y exportan a distintos países de América.



La compañía ofrece una amplia gama de productos innovadores de recreación y ejercicio, transformando espacios para el uso público, comercial o residencial.

El diseño y la fabricación de los productos se realiza bajo los más altos estándares de seguridad. Desde hace 20 años crean diversión transformando espacios.

Los inicios

Crucijuegos nació en 1992 fabricando peloteros para salones de fiesta infantiles y con salas de videojuegos. Tras la crisis del 2000 la empresa de la familia Imaz se reinventó y comenzó a captar



un nicho de negocio que no estaba desarrollado. Ante la necesidad de las ciudades de contar con juegos seguros y atractivos, que invitaran a los vecinos a disfrutar de los espacios comunes, “nuestra visión fue crear y desarrollar equipamientos de recreación y entretenimiento estéticamente llamativos,

adaptados al ambiente de cada espacio y orientados a toda la familia, con el fin de fomentar la vida al aire libre y hábitos saludables”, señaló Germán Imaz, socio gerente de la firma.

En la actualidad fabrican productos para equipar espacios públicos y también privados como parques acuáticos,

CONTINUA →





mobiliario urbano, juegos de diseño. “Hacemos desde el diseño hasta la instalación con un servicio de excelencia en postventa”, amplió Imaz.

Trabajan con municipios, comunas, clubes, sindicatos, constructoras, escuelas, ministerios, y otras entidades.

El gas natural en el proceso productivo

El gas natural, como combustible para la transición energética, es clave para el proceso de esta empresa. Según detalló el titular de la firma consultado, “con la mudanza a nuestra nueva

planta (una nave de 9000 m2 ubicada en Wilde y Autopista Rosario – Córdoba) incorporamos un tren de pintura, un horno de última tecnología traído de Colombia, para hacer más automático el proceso de pintura y secado. La máquina funciona a gas y el servicio lo presta de manera ininterrumpible, Litoral Gas”.

Para operar de forma sustentable evalúan constantemente sus procesos de fabricación, embalaje y distribución para colaborar con el medio ambiente.

Los desafíos

Los próximos pasos en el camino del crecimiento de Crucijuegos están orientados a ampliar la exportación. “Es un plan que ya está en marcha, pero nuestro próximo paso como empresa es exportar nuestros diseños y juegos. Ya estamos en Brasil, República Dominicana, Chile, Uruguay y Paraguay”, finalizó Imaz.

Más información:
www.crucijuegos.com



ESTADÍSTICAS

Mercado de gas natural

CLAVES DEL MES

La demanda de gas natural dentro del sistema de transporte en marzo creció un 0.8% respecto a febrero y decreció en un -0.1% respecto al mismo mes del año anterior.

Respecto a marzo de 2021 se observa que la Demanda Prioritaria se incrementó un 23% (+4.6 Mm³/d), con temperaturas medias inferiores (-2.1°C), una demanda industrial un 5% inferior (-1.7 Mm³/d), una demanda de GNC un 5% superior (+0.3 Mm³/d)

y una reducción en la demanda de gas natural para generación eléctrica (-24%) dentro del sistema de transporte.

En relación con las exportaciones se observan volúmenes mayores respecto al mismo mes del año anterior (+7.1 Mm³/d) y respecto al mes anterior (+0.4 Mm³/d).

En relación con los intercambios se destaca que los volúmenes importados desde Bolivia se incrementaron 1.4 Mm³/d respecto al mes anterior (+19%). Durante marzo de 2022 no se realizaron importaciones de GNL.

INDICADORES DE GN / FEBRERO 2022**

Producción Bruta 127 Mm³/d -1,8% vs Ene-22 +11,1% vs Feb-21	Producción No convencional 66 Mm³/d -3,8% vs Ene-22 +38,4% vs Feb-21
Producción Bruta de NQN 84 Mm³/d -3,6% vs Ene-22 +22,9% vs Feb-21	Producción Bruta de AUS+GSJ 39 Mm³/d +2,1% vs Ene-22 -5,9% vs Feb-21
Producción Bruta de NOA 3,9 Mm³/d 0% vs Ene-22 -9,9% vs Feb-21	

** Fuente: Sec. ENERGÍA / ENARGAS.

Mm ³ /d	Mar-22	Feb-22	Mar-21
Demanda dentro del Sistema de Transporte	108.2	107.3	108.3
Demanda Prioritaria	24.8	20.3	20.2
Demanda Industrial	33.7	33.5	35.4
Generación Eléctrica	31.1	35.2	40.9
GNC	6.7	6.5	6.4
Exportaciones	8.0	7.6	0.9
Pérdidas y otros	3.8	4.2	4.6
Demanda fuera del Sistema de Transporte	17.1	16.9	13.5
Demanda Total	125.3	124	122
Inyección Local productores	98.9	100.1	90.5
Oferta Local fuera del sistema de transporte	17.1	16.9	13.5
Importaciones Bolivia	8.7	7.3	16.9
Importaciones GNL Escobar	0.0	0.2	0.4
Importaciones GNL Bahía Blanca	0.0	0.0	0.0
Oferta Total	124.7	124	121

Fuente: Enargas.

Mercado de energía eléctrica

--	Mar-22	Feb-22	Mar-21
Demanda (TWh)	10.9	10.6	11.1
Oferta EERR (%)	15.3%	13.6%	11.4%
GN para generación (Mm ³ /d)	39.2	43.8	47.8
Comb Líquidos (Mm ³ /d eq)	12.3	13.9	4.6
Costo Marginal (U\$S/MWh)	163.1	148.0	64.9

(*) Valores estimados a partir de datos Post-operativos de CAMMESA y estimación propia.

PANORAMA GENERAL

En el mes de marzo, la demanda eléctrica se estima en un valor un 3% superior a febrero de 2022 y un 2% inferior al mismo mes del año anterior.

La participación de la generación en base a fuentes renovables representa el 15% de la oferta de generación (1.71 TWh), siendo un 33% superior respecto a marzo de 2021(+0.42TWh). En cuanto a la generación hidroeléctrica, se observó una disminución del 12% respecto al mismo mes del año anterior, y un crecimiento del 34% con relación a febrero de 2022.

Por su parte, la demanda de gas natural para generación térmica (dentro y fuera del sistema de transporte) decreció un 10% respecto al mes anterior y 18% en comparación a marzo de 2021. Adicionalmente, con respecto al mismo mes del año anterior fue necesaria una mayor utilización

de combustibles líquidos para generación, observándose un incremento de 7.7 Mm³/d equivalentes.

Por último, se destaca un aumento en el Costo Marginal en dólares respecto al mes anterior, y un considerable aumento respecto al mismo mes del año anterior.



INDICADORES DE EE / FEBRERO 2022**

Demanda Neta	Combustibles	Generación por Tipo
10,56 TWh -19,2% vs Ene-22 +4,7% vs Feb-21	GN: 43,8 Mm³/d -4,81 Mm ³ /d vs Feb-21	Térmica: 65,7%
0,38 TWh/d -10,5% vs Ene-22 +4,72% vs Feb-21	Total: 57,6 Mm³/d 6,55 Mm ³ /d vs Feb-21	Hidráulica: 12,5%
Indisponibilidad Térmica Promedio	6,8 GW (27%)	EERR 13,6%
		Nuclear 8,2%

** Fuente: CAMMESA.



ENERGY NEWS

#05 - ABR 2022



Contacto

ecs-comercial@ecs.com.ar

grandesclientes@litoral-gas.com.ar



Suscribite a nuestro newsletter
haciendo click aquí <

