

Petrobras propone cuadruplicar el precio del gas natural para las distribuidoras en 2022

por **epbr** — 11 de noviembre de 2021 En Start Your Day - Newsletter

SUSCRIBIRSE AL BOLETÍN Y RECIBIR PRIMERO POR CORREO ELECTRÓNICO

Este boletín se envía primero a los suscriptores, por correo electrónico.

EMPIEZA TU DÍA

PRESENTADO POR

Póngase en contacto con la sala de redacción de **epbr** @ epbr.com.br**COP26 EN VIVO** | A partir de las 6 de la tarde, un directo presentado por **Gabriel Chiappin** i reverbera todos los eventos del día en la Cumbre del Clima de la ONU. Regístrese: <https://bit.ly/3tPKaKk>

En el juego

Petrobras propuso aumentar el precio del gas natural entre dos y cuatro veces en 2022, en los nuevos contratos que está negociando con las distribuidoras estatales, según **Valor**. Si se confirma el reajuste, se debe transferir al consumidor final de gas canalizado.

- Según la Asociación Brasileña de Empresas de Distribución de Gas por Gasoductos (Abegás), Petrobras presentó propuestas de contratos con diferentes períodos de vigencia y valores. Para los más cortos, de seis meses a un año, el aumento puede ser hasta cuatro veces, acercando los precios domésticos a los precios **internacionales del GNL, que han estado bajo una fuerte presión**.

- Como resultado, el precio de una molécula de gas que cobra la empresa estatal en el país, de US \$ 8 / MMBtu, podría subir a US \$ 35 / MMBtu a principios del próximo año.

- En los contratos más largos, de cuatro años, el precio del gas puede duplicarse, pero Petrobras ofreció una opción de aplazamiento. Así, los distribuidores podrán diluir el incremento esperado para 2022 durante los próximos años.

- Según una fuente de la empresa estatal, la expectativa es que habrá un repunte de precios a principios del próximo año, pero que los montos cobrados volverán aún en 2022, a medida que el mercado global se normalice.

- La mayor parte del volumen de concesionarias para 2022 está fuera de contrato, según Abegás. Las empresas están en una carrera por cerrar nuevos contratos.

- El director de estrategia y mercado de Abegás, Marcelo Mendonça estima que los nuevos proveedores de gas natural que operarán a partir de 2022, como **Shell** y **PetroRecôncavo**, podrían cubrir un máximo de 5 millones de m³ / día - alrededor del 12,5% de toda la demanda no térmica de los distribuidores en octubre. En otras palabras, incluso con nuevos actores, las concesionarias siguen dependiendo de Petrobras.

- Ante las nuevas propuestas de Petrobras a las concesionarias, Abegás pretende presentar una representación en el Consejo Administrativo de Defensa Económica (Cade) contra la petrolera, y solicita que se mantengan las bases de los contratos vigentes.

PUBLICIDAD

Shell y Petrobras en la subasta de cesión de derechos La Comisión Especial de Licitación (CEL) de la ANP autorizó el martes (11 de septiembre) a Petrobras y Shell para la Segunda Ronda de Licitaciones por los Volúmenes Excedentes de la Cesión de Derechos, que ofrecerá las áreas de Sépia y Atapu, en el presal de la Cuenca de Santos.

- Con la decisión de CEL, el número de empresas calificadas para la licitación llega a 10, prevista para el 17 de diciembre. - El 3 de noviembre, la ANP habilitó a Chevron **Ecopetrol**, Enaut, Equinor, Exxonmobil, Petrogal, Petronas; y Totalenergies.

- La CNPE estableció que el aviso público de esta ronda indicaría la participación obligatoria de Petrobras, como operador, con un 30% para ambas áreas. **La empresa expresó interés en el derecho de preferencia**.

- En comparación con el primer intento de pujar en las dos áreas, en 2019, los **valores de las bonificaciones cayeron alrededor del 70%**. El campo Sépia tendrá un bono de firma de R \$ 7.138 mil millones y una tasa de participación del 15,02%. Atapu tendrá un bono de suscripción de R \$ 4,002 mil millones y una tasa de participación del 5,89%.

- A pesar de las mejores condiciones de licitación, **los resultados económicos de los campos aún no son convincentes**, según Luiz Hayum, del equipo de investigación de Wood Mackenzie para América Latina.

BNDES lanza iniciativa Floresta Viva En la COP26, en Glasgow, Escocia, el BNDES lanzó una convocatoria pública para financiar proyectos de reforestación. El anuncio lo hizo el presidente del banco, Gustavo Montezano.

- La **Iniciativa Floresta Viva** pretende alcanzar R \$ 500 millones invertidos en la reforestación de hasta 33 mil hectáreas en diferentes biomas. La banca de desarrollo se haría cargo de la mitad de los recursos, cubriendo el equivalente a las inversiones de las empresas.

- Una de las empresas que ya se comprometió con Floresta Viva es Petrobras, que invertirá R \$ 50 millones en cinco años.

- Montezano aclaró que la porción de empresas privadas inicialmente será en forma de donación, pero con la posibilidad de generar créditos de carbono una vez que se regule este mercado.

- La estimación del banco es que estos proyectos podrán generar créditos por hasta 9 millones de toneladas de carbono.

PetroReconavo registró un ingreso neto de R \$ 22,9 millones en el tercer trimestre de este año, resultado un 261% mayor al del mismo período de 2020, cuando la petrolera ganó R \$ 6,342 millones. En 2021, la utilidad neta totalizó R \$ 104,6 millones, revertiendo una pérdida de R \$ 144,8 millones en los primeros nueve meses de 2020.

- El ingreso neto en el 3T21 fue de R \$ 260,3 millones, crecimiento del 30,1% respecto al mismo período del año anterior y del 4,5% respecto al 2T21. El EBITDA fue de R \$ 134,6 millones, un aumento del 13,2% frente al 3T20 y del 2,5% frente al 2T21, con un margen EBITDA del 51,7%. La empresa registró un efectivo neto de R \$ 437 millones.

- m es el día de producción diario en barriles de petróleo equivalente fue de 12.246.000 en el 3T21, un aumento del 13,2% con respecto al mismo período de 2020 y del 1,6% con respecto al 2T21. Destaque para el **Activo Potiguar**, que registró un incremento de 23,4% respecto al mismo período del año pasado. De este porcentaje, el 12,8% de crecimiento es equivalente a la producción de petróleo y el 78,5% se refiere al crecimiento de la producción de gas natural.

Enauta registró una utilidad neta de R \$ 134 millones en el tercer trimestre de 2021, un 351% más que el resultado del mismo período de 2020, de R \$ 29,7 millones. En los primeros nueve meses de este año, la utilidad neta de la petrolera totalizó R \$ 753,9 millones, un aumento del 775% al resultado del mismo período del año pasado, de R \$ 86,1 millones.

- El EBITDAX de la empresa fue de R \$ 438,8 millones en el 3T21, un aumento del 182,3% frente al resultado del mismo período de 2020, de R \$ 155,5 millones. El margen EBITDAX fue de 74,6%. Los ingresos netos alcanzaron R \$ 588,3 millones, frente a R \$ 224,5 millones en el 3T20. En el año, los ingresos netos totalizaron R \$ 1.118 mil millones, frente a R \$ 758,5 millones en los 9M20.

- La producción total de Enauta en el tercer trimestre fue de 1,99 millones de boe, lo que equivale a la producción media diaria de 21.700 barriles de petróleo equivalente.

- Fue el primer trimestre con reconocimiento al 100% de los resultados del **campo Atlanta, en la Cuenca de Santos, un campo post-sal con crudo pesado**.

Eletrobras libre de deuda de R \$ 11 mil millones La Sección 1ª del Tribunal Superior de Justicia (STJ) liberó a Eletrobras del pago de una deuda estimada en R \$ 11 mil millones. Los ministros martillaron ayer la **corrección de los préstamos obligatorios, creada en la década de 1960 para generar recursos para la expansión del sector eléctrico**.

- Los ministros entendieron que el interés de remunerar el aporte obligatorio no debe gravarse sobre las diferencias obtenidas con la corrección monetaria de los créditos, que la empresa estatal no pagó. En este caso, solo se adeudan los intereses de demora. **Valor**

Las operaciones del Mercado Corto (MCP) en el sector eléctrico movieron R \$ 6,4 mil millones de los R \$ 7,5 mil millones registrados en septiembre, según cálculos de la Cámara de Comercio de Energía Eléctrica (CCEE) publicados este miércoles (11/10). El buen avance de las negociaciones para cerrar la emisión del **GSF** se reflejó en la liberación de R \$ 200,8 millones en montos previamente retenidos por medidas cautelares.

- Del monto impago en la operación financiera de septiembre, R \$ 1,1 mil millones todavía están relacionados con las medidas cautelares del GSF en el mercado libre; R \$ 61,3 millones ya corresponden a cuotas por renegociación; y R \$ 702 mil se refieren a la morosidad, que corresponde a menos del 0,1% del total registrado.

- El monto anticipado referente al riesgo hidrológico fue pagado por 17 agentes. Hace un año, el volumen de recursos bloqueados superó los R \$ 10 mil millones. Desde entonces, todos los esfuerzos del sector por renegociar han contribuido a que 56 plantas efectúen 137 pagos, reduciendo el monto retenido a los actuales R \$ 1,1 mil millones.

Alianza de **Innovación fotovoltaica** entre BYD Energy y CTI Renato Archer, laboratorio vinculado al Ministerio de Ciencia y Tecnología (MCTI), desarrollará células fotovoltaicas más eficientes.

- El objetivo del proyecto de I + D + i es el uso de un material semiconductor sintético para fabricar células que se puedan utilizar junto con piezas de silicio convencionales. La combinación de materiales tiene el potencial de ampliar el rango de captura de luz, aumentando la potencia de las placas.

Cambios en Raízen Luego de casi siete años liderando el segmento de Marketing & Servicios, José Leonardo Martin de Pontes dejará el Vicepresidente Ejecutivo de Downstream en Raízen para convertirse en CEO de Cosan Invetimentos, el brazo responsable de administrar la cartera de inversiones del grupo Cosan, accionista de Raízen.

- José Antonio Porteiro Cardoso, actual Director de B2B en el segmento de Marketing y Servicios, asumirá la Vicepresidencia Comercial de Marketing y Servicios.

- Adicionalmente, se creará el Vicepresidente de Supply Chain, responsable de las áreas de desarrollo de negocio de infraestructura, ingeniería logística y operaciones. Lo ocupará Juliano Tamasso, actual Director de Planificación y Precios en el segmento de Marketing y Servicios.

Los precios del petróleo cayeron el miércoles (11/11), presionados por la subida del dólar después de que el presidente de Estados Unidos, Joe Biden, dijera que su gobierno estaba buscando formas de reducir los costos de la energía en medio de un aumento más amplio de la inflación.

- El Brent cerró con una baja de 2,14 dólares, o un 2,5%, a 82,64 dólares el barril. El contrato alcanzó un máximo de 85,50 dólares en la sesión antes de dar marcha atrás. El WTI cerró con una baja de 2,81 dólares, o un 3,3%, a 81,34 dólares después de alcanzar un máximo de 84,97 dólares el barril. **Reuters**

Por correo electrónico, también recibe la agenda diaria de las autoridades

De lunes a viernes, por la mañana, los suscriptores al boletín **Start Your Day** reciben un briefing por correo electrónico elaborado por la agencia **epbr** con los principales hechos políticos, noticias y análisis sobre el sector petrolero y energético.

empieza tu día

De lunes a viernes, por la mañana, un completo briefing de las principales novedades del mercado energético

Nombre

Email

PARA FIRMAR

mas leído

Este mes, el gobierno fija la mezcla obligatoria de biodiésel para 2022, cuando finalizan las subastas de la ANP

216 VECES COMPARTIDO

02 Bolsonaro reafirma que quiere 'deshacerse' de Petrobras, y la gasolina alcanza el valor más alto del siglo

349 VECES COMPARTIDO

03 El primer borrador del acuerdo COP26 excluye los combustibles fósiles

164 VECES COMPARTIDO

04 El agravamiento de la crisis del gas en Europa hace que el GNL supere los 50 dólares y rompa un nuevo récord

541 VECES COMPARTIDO

05 São Paulo y Río lanzan planes de acción climática con enfoque económico

140 VECES COMPARTIDO

DISCUTIR SOBRE A DESCARBONIZAÇÃO DO PLANETA É DISCUTIR SOBRE O NOSSO FUTURO

Clique e saiba mais sobre o que a Shell tem feito em nossa jornada pela redução de emissões

