



# Boletín Estadístico Mensual Hidrocarburos

12 - 2020

## PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS \*

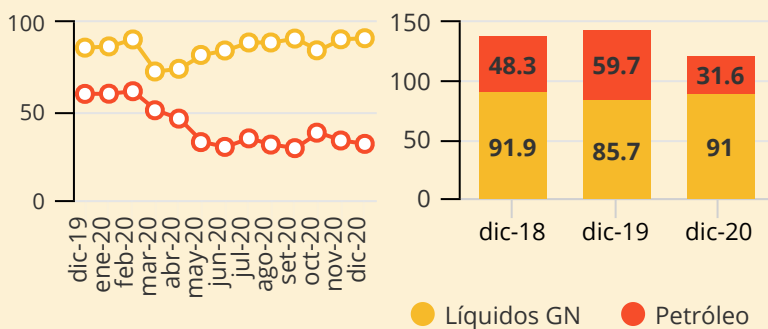
	Petróleo (MBPD)	Líquidos de gas natural (MBPD)	Hidrocarburos líquidos (MBPD)	Gas natural (MMPCD)
Octubre 2020	38	84	122	1,255
Noviembre 2020	33	90	124	1,491
Diciembre 2020	32	91	123	1,362
Var. % dic/nov 2020	-5.6%	0.6%	-1.1%	-8.7%
Var. % dic 2020/2019	-47.1%	6.1%	-15.7%	9.5%
Var. % acum. 2020/2019	-24.8%	-1.8%	-10.6%	-10.5%

El reporte de Perupetro al cierre del año 2020, da cuenta variaciones negativas en la producción de hidrocarburos en comparación con lo observado en el año 2019. La producción de petróleo registro una caída de 25%, mientras que la de gas natural retrocedió 11% y los líquidos de gas natural bajaron sólo 2%.

Con las cifras de diciembre, podemos señalar que la producción de petróleo aún no logra alcanzar el nivel pre pandemia, mientras que el gas natural ha podido recuperar su nivel promedio pre pandemia.

## HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (PETRÓLEO + LÍQUIDOS DE GAS NATURAL)

### Producción mensual (miles de barriles/día)



La producción de hidrocarburos líquidos en diciembre del 2020 fue de 123 MBPD. Dicha producción fue:

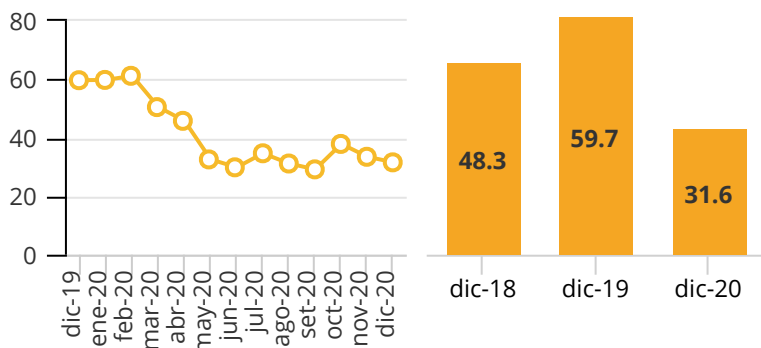
- 1.1% inferior a la de noviembre del 2020.
- 15.7% menor que diciembre del 2019.

En diciembre del 2020, Pluspetrol lideró -al igual que en meses anteriores- la producción de hidrocarburos líquidos con 76 MBPD.

A continuación encontramos a Repsol con 13 MBPD, a CNPC con 12 MBPD, a Savia con 7 MBPD y a Petrotal con 4 MBPD, entre otras productoras.

## PETRÓLEO

### Producción mensual (miles de barriles/día)



La producción de petróleo en diciembre del 2020 fue de 31.6 MBPD. Esta fue:

- 5.6% por debajo a la producción de noviembre del 2020.
- 47.1% menor que diciembre del 2019.

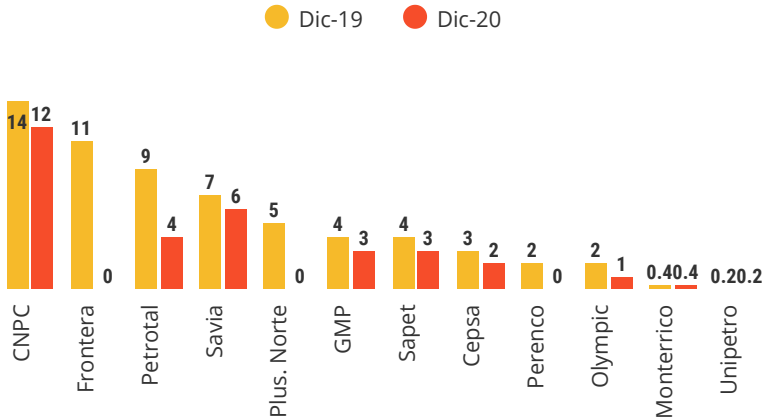
En diciembre, CNPC (con 12 MBPD) registró el 39% de la producción nacional, Savia produjo el 18%, Petrotal 14% y GMP 10% (en conjunto las cuatro empresas representaron el 81% del crudo nacional).

\* Últimas cifras preliminares publicadas.  
Fuente: Perupetro, Elaboración: SNMPE.

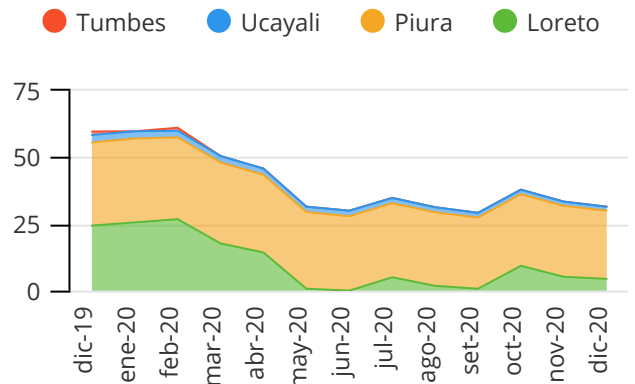
# PETRÓLEO

En diciembre, la producción total de petróleo aún no recupera los niveles que tenía en el mismo mes del año anterior debido principalmente a la reducción de producción en los lotes 192 de Frontera Energy (9.4 MBPD menos) y 8 de Pluspetrol Norte (4.6 MBPD menos), ambos lotes, se encuentran paralizados desde marzo y mayo respectivamente. La región de Loreto ha mostrado un ligero incremento en su producción en los últimos meses, sin embargo, aún no llega a recuperar sus niveles de producción pre cuarentena.

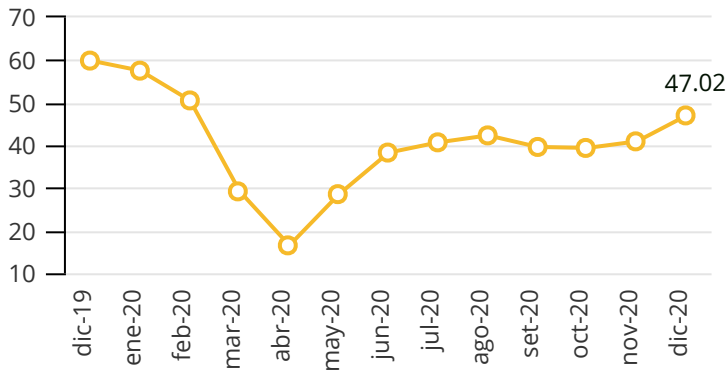
**Producción por empresas (MBPD)**



**Producción por región (MBPD)**



**Cotización (US\$/barril) \***



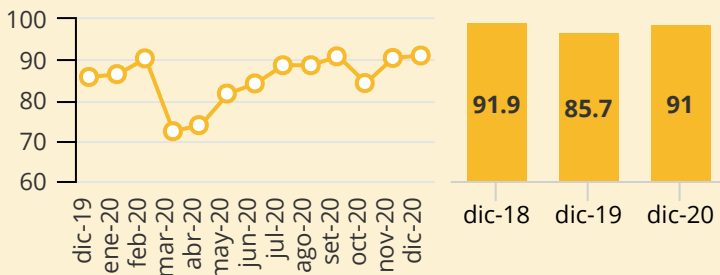
La cotización del petróleo WTI tuvo altibajos durante diciembre. En la primera mitad del mes, el precio fue sustentado principalmente por la decisión de la OPEP+ de mantener los recortes en su producción. A partir de la tercera semana, el precio cayó por el posible impacto que tendrían las nuevas medidas de contención frente al COVID-19, sobre la demanda de combustibles. Sin embargo, el precio volvió a crecer debido al inicio de la campaña de vacunación en diferentes países, lo que podría estimular la demanda del petróleo, según el BCRP.

El precio promedio entre enero y diciembre 2020 disminuyó en 18% (de US\$ 57.5 a US\$ 47.02).

EIA proyecta que la cotización promedio del petróleo WTI sería de US\$ 44.5 por barril en el primer trimestre del 2021.

# LÍQUIDOS DE GAS NATURAL

**Producción mensual (miles de barriles/día)**

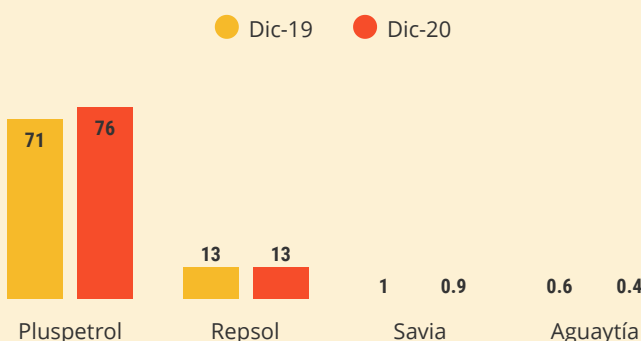


La producción de líquidos de gas natural en diciembre del 2020 fue de 91 MBPD.

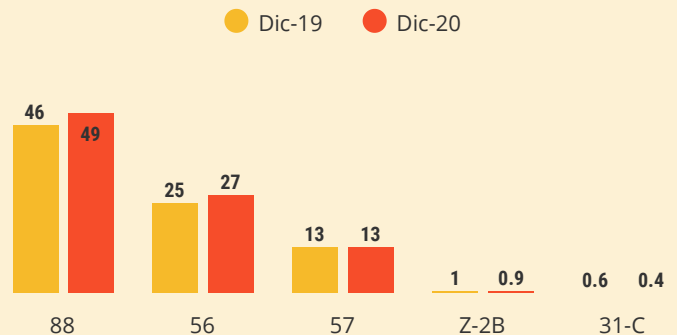
Dicha producción fue:

- 0.6% superior a la producción registrada en el mes anterior.
- 6.1% por encima a la de diciembre del 2019, debido al aumento de la producción en los lotes 88 (3 MBPD mas) y 56 (2 MBPD mas).

**Producción por empresas (MBPD)**



**Producción por lotes (MBPD)**

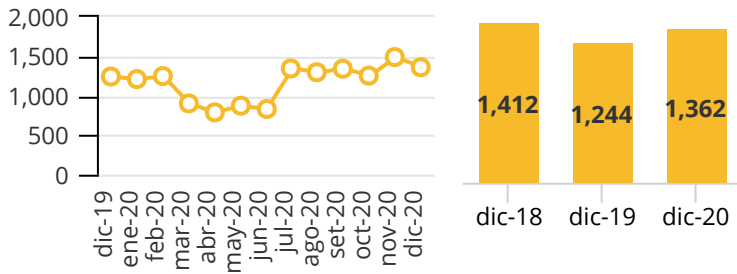


\* Serie de precio spot mensual preliminar.

Fuente: Perupetro, EIA, BCRP. Elaboración: SNMPE.

# GAS NATURAL

## Producción mensual (millones de pies cúbicos/día)



En diciembre del 2020 se produjeron 1,362 MMPCD de gas natural. Este volumen fue:

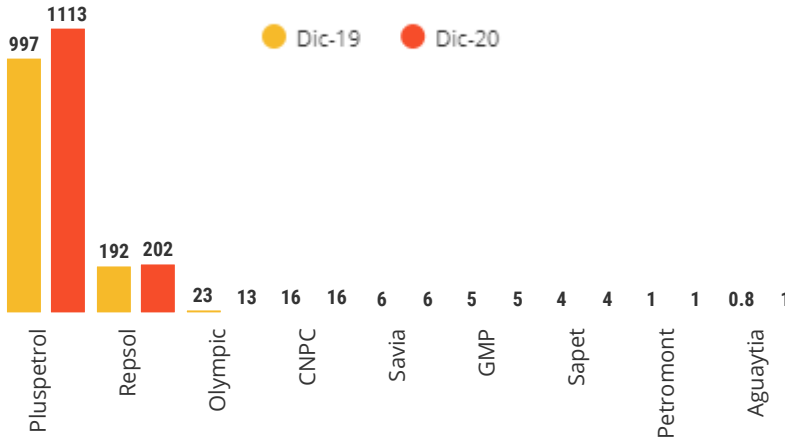


**8.7%** menor que la de noviembre del 2020.

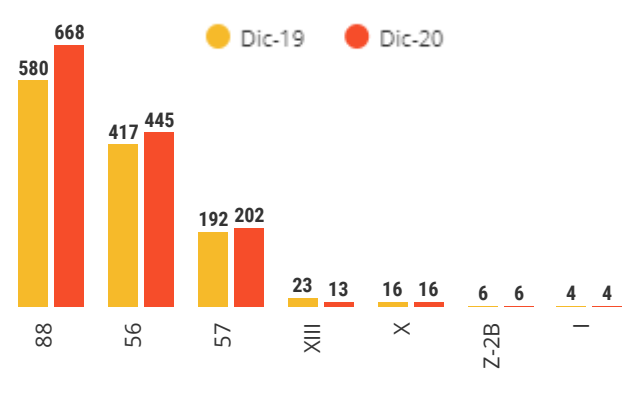


**9.5%** superior al de diciembre del 2019, principalmente por el incremento en la producción de los lote 88 (87.7 MMPCD mas), 56 (28 MMPCD mas), ambos de Pluspetrol y el lote 57 (11 MMPCD mas).

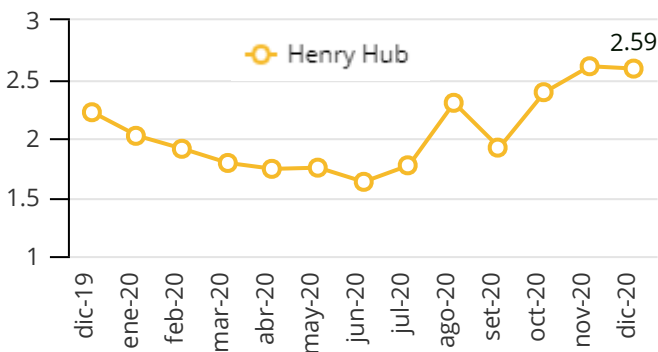
## Producción por empresas (MMPCD)



## Producción por principales lotes (MMPCD)



## Cotización (US\$/MMBTU) \*



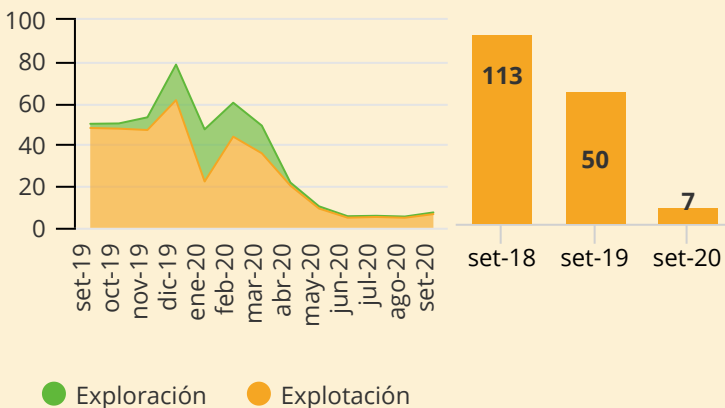
De enero a diciembre 2020, el precio del gas natural HH subió un 28% (de US\$ 2.02 a US\$ 2.59 MMBTU).

El precio del gas natural HH ha presentado altibajos durante el último mes. El comportamiento de la cotización ha sido resultado de los climas más cálidos de lo esperado, que ha impactado en la demanda del combustible para la calefacción en EE.UU., según The Wall Street Journal.

EIA estima que la cotización promedio del gas natural HH se elevaría a US\$ 3.05 por MMBTU en el primer trimestre del 2021.

# INVERSIONES \*\*

## Inversiones (millones de US\$)



● Exploración ● Explotación

## Enero - Setiembre 2020

**US\$ 213 millones**

Este monto fue:



**51.4%** menor al monto acumulado en el mismo período en el 2019. (Enero- Setiembre 2019: US\$ 438 millones)

En setiembre del 2020 se invirtieron US\$ 7.4 millones en el upstream de hidrocarburos: US\$ 6.6 millones en explotación y US\$ 0.8 millones en exploración. El monto total invertido fue:



**36.8%** superior a la de agosto del 2020 (US\$ 5.4 millones).



**85.2%** menor que el de setiembre del 2019 (US\$ 50 millones, de los cuales US\$ 48 millones se invirtieron en explotación y US\$ 2 millones en exploración).

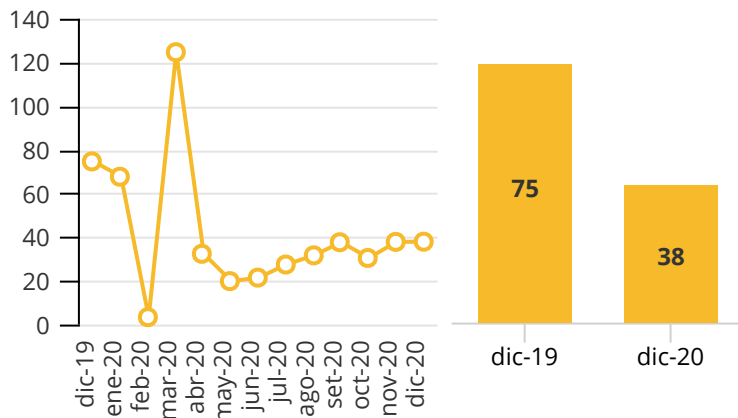
\* Serie de precio spot mensual ajustados y preliminar.

\*\* Últimas cifras preliminares publicadas

Fuente: Perupetro, EIA, The Wall Street Journal. Elaboración: SNMPE.

# CANON Y SOBRECANON DE HIDROCARBUROS TRANSFERIDOS \*

**Canon y sobrecanon petrolero transferido (millones de S/)**



Enero - Diciembre 2020  
**S/ 473 millones**

Este monto fue:

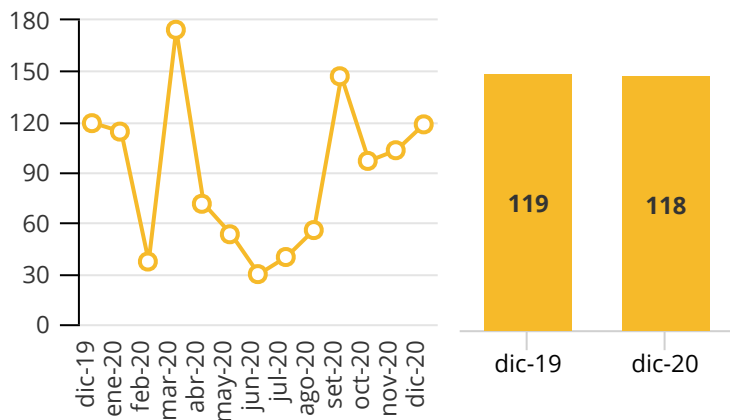
**↓ 37%** menor al monto acumulado en el mismo período en el 2019. (Ene- Dic 2019: US\$ 748 millones)

En diciembre del 2020 se generaron S/ 37.95 millones por canon y sobrecanon petrolero. Este monto fue:

**↑ 0.2%** superior al de noviembre del 2020. (Noviembre 2020: S/ 37.86 millones)

**↓ 49%** por debajo al registrado en diciembre del 2019.

**Canon gasífero transferido (millones de S/)**



Enero - Diciembre 2020  
**S/ 1,041 millones**

Este monto fue:

**↓ 23%** menor al monto acumulado en el mismo período en el 2019. (Ene- Dic 2019: US\$ 1,350 millones)

En diciembre del 2020 se generaron S/ 118 millones por canon gasífero. Este monto fue:

**↑ 15%** mayor al de noviembre del 2020. (Noviembre 2020: S/ 103 millones)

**↓ 0.6%** por debajo al registrado en diciembre del 2019.

\* El canon y sobrecanon petrolero incluye los rubros "Canon y sobrecanon - Impuesto a la renta" y "Canon y sobrecanon petrolero". El canon gasífero incluye los rubros "Canon gasífero -Regalías" y "Canon gasífero -Renta". Fecha de consulta: 05/01/2021 del Portal de Transparencia Económica del MEF. Fuente: MEF.

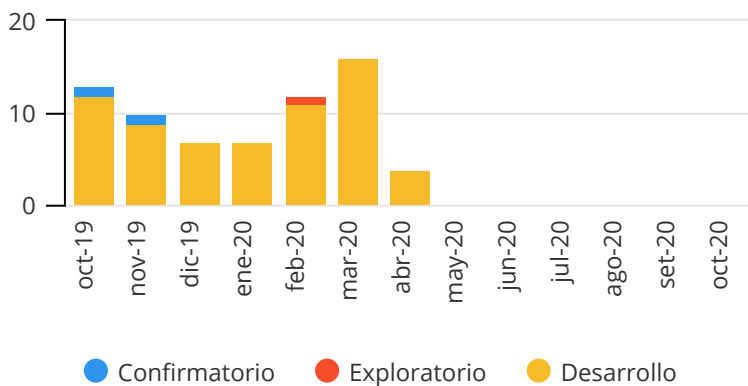
**Para conocer más sobre el sector de hidrocarburos, puede entrar aquí.**



La SNMPE ha creado un portal web ([www.impulsandoeldesarrollo.pe](http://www.impulsandoeldesarrollo.pe)) que tiene como objetivo dar a conocer el aporte de la industria de Hidrocarburos en el desarrollo del país, así como mostrar las buenas prácticas socioambientales del sector.

## ACTIVIDAD EXPLORATORIA \*

### Perforación de pozos (cantidad)



## Perforación de pozos

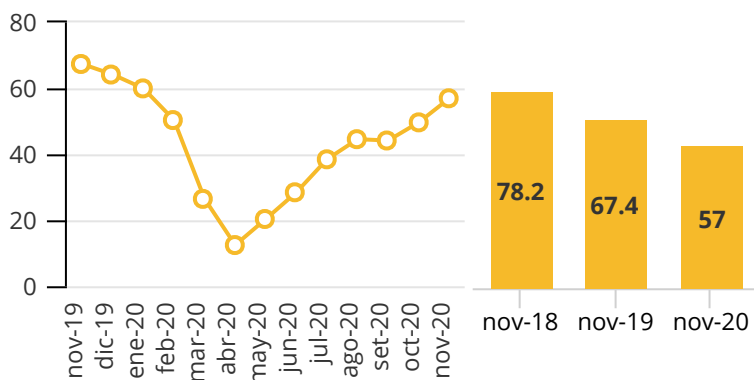
- En octubre se cumplió el sexto mes consecutivo del 2020 que no se registró perforación de pozos.

## Sísmica

- No se registró sísmica 2D o 3D durante el mes de noviembre del 2020.

## REGALÍAS DE HIDROCARBUROS \*\*

### Monto total de regalías generadas (millones de US\$)



### Enero - Noviembre 2020 US\$ 432 millones

Este monto fue:



**39%** menor al monto acumulado en el mismo período en el 2019. (Ene- Nov 2019: US\$ 709 millones)

En noviembre del 2020 se generaron US\$ 57 millones por regalías en el sector hidrocarburos. Este monto fue:



**14.7%** superior al de octubre del 2020.



**15.4%** por debajo al registrado en noviembre del 2019. A inicios del 2020, se puede observar que las regalías se vieron afectadas como consecuencia de la caída en los precios internacionales y se agudizó a partir de marzo por efecto del COVID-19. Sin embargo a partir de mayo inició su recuperación ligado a la evolución de las regalías de GN y LGN.

### Estructura de generación de regalías por producto (noviembre 2020)



Del total de regalías generadas en noviembre 2020 por el sector hidrocarburos, US\$ 30.4 millones, provinieron del gas natural, US\$ 21.0 millones de los líquidos de gas natural y los restantes US\$ 5.7 millones, del petróleo.



## Notas del sector Hidrocarburos

- Para el 2021, IEA proyecta que la demanda mundial del petróleo dependería del nivel de avance de las campañas de vacunación, el número de casos de COVID-19 y el grado de restricción de las medidas de confinamiento para contener el virus. Por el lado de la oferta, el escenario actual ha llevado a que los países de la OPEP+ aumenten sus cuotas de producción en enero, aunque con una cantidad significativamente menor a lo planeado.
- El 05 de enero del 2021, la OPEP+ acordó aumentar su producción en 0.5 millones de b/d a partir de enero del 2021 y ajustaría su reducción de producción de 7.7 a 7.2 millones de b/d. En los siguientes meses, según lo anticipado, el ajuste de producción de la OPEP+ se limitará a 7.125 millones de b/d en febrero y a 7.05 millones de b/d en marzo.

\* Últimas cifras preliminares publicadas.

\*\* Últimas cifras publicadas con ajustes por recáculo de regalías.  
Fuente: Perupetro, IEA, OPEP. Elaboración: SNMPE.