

# **RESERVAS DE CRUDO Y GAS DEL PAÍS**

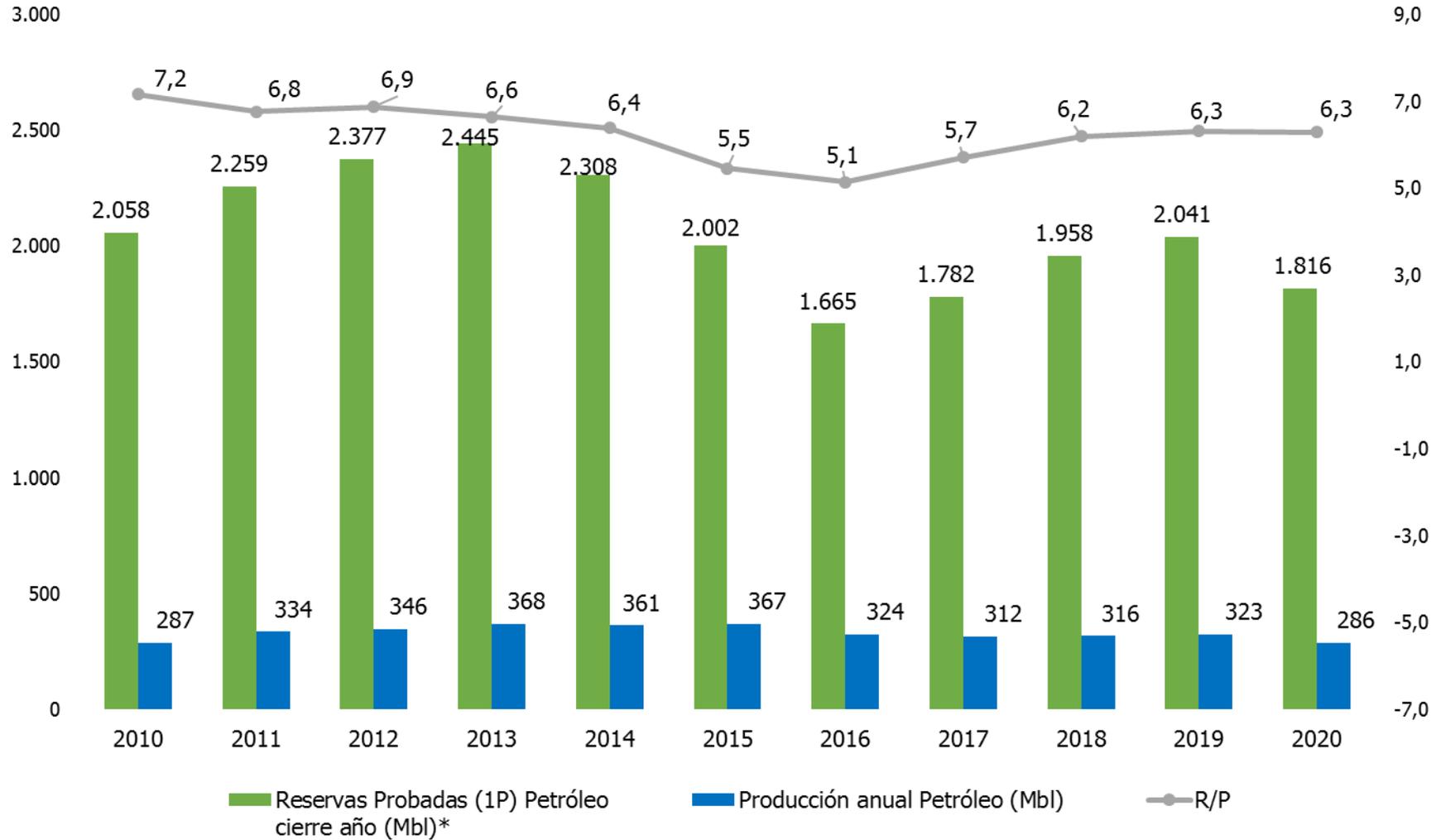
## **Corte a 31 de Diciembre de 2020**

Gerencia de Reservas y Operaciones  
Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y  
Participaciones

Bogotá D.C., 30 de Mayo de 2021

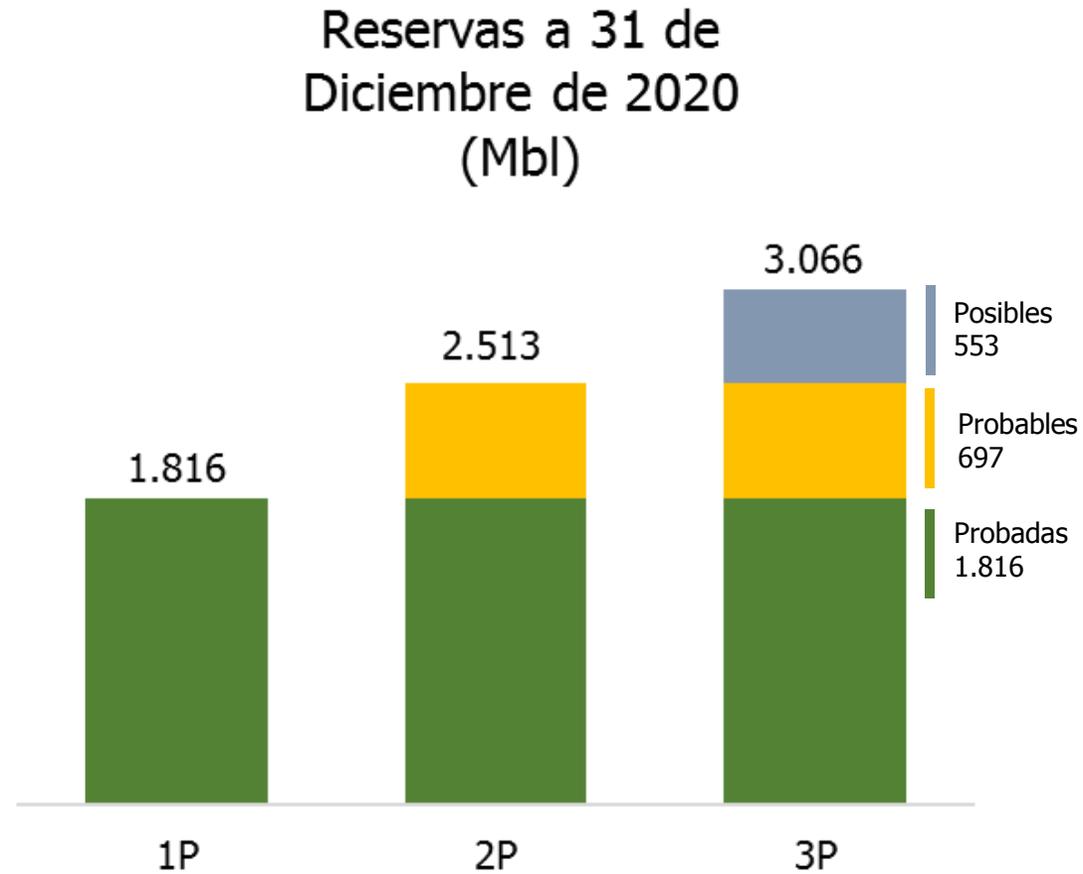
# RESERVAS DE PETRÓLEO A 31 DE DICIEMBRE DE 2020

# HISTÓRICO RESERVAS PROBADAS Y PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO (Mbl)



\*Incluye condensados.

# RESERVAS DE PETRÓLEO 2020 (Mbl)



Mbl: Millones de barriles

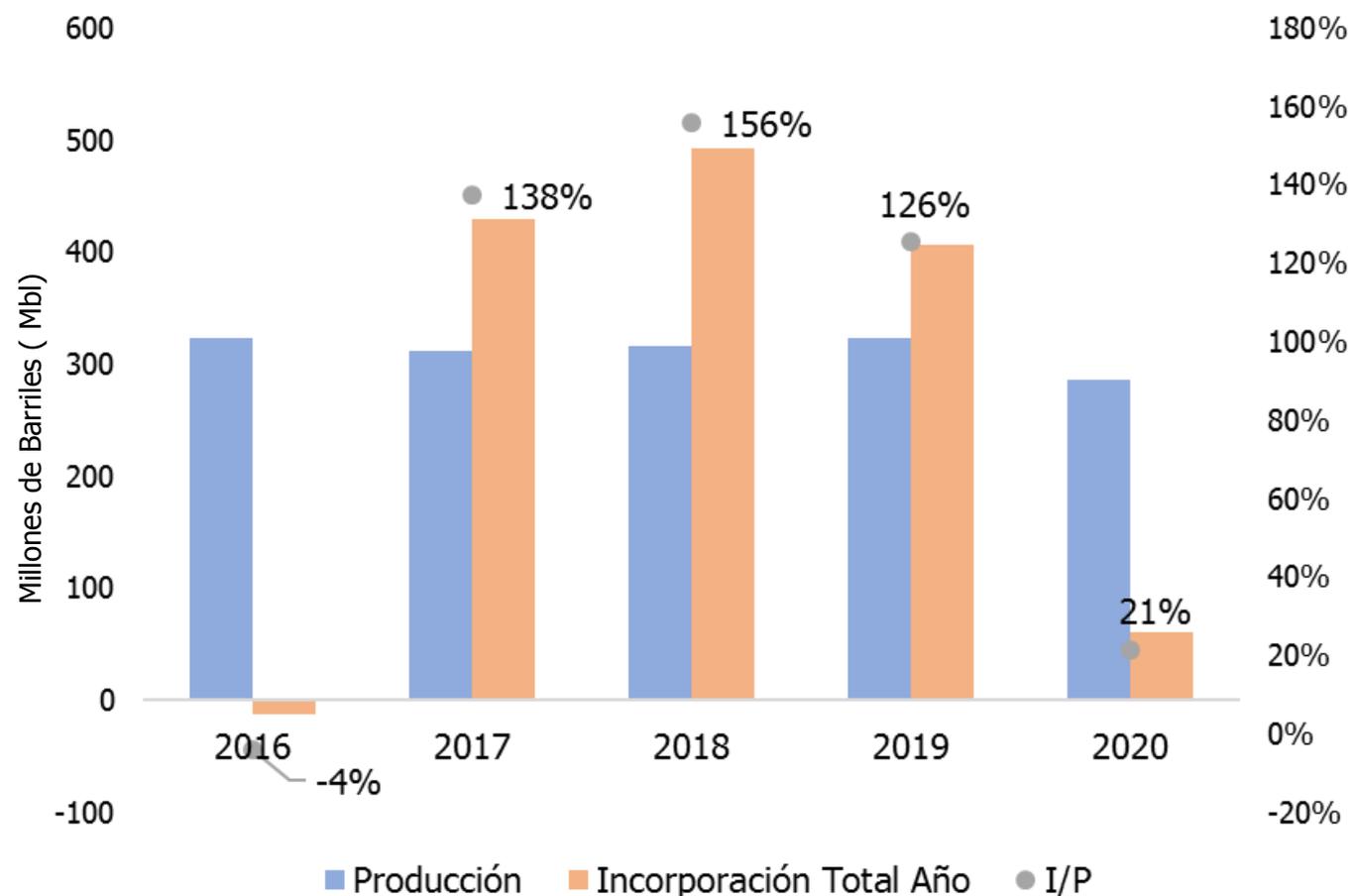
# BALANCE DE RESERVAS PROBADAS DE PETRÓLEO (Mbl)

<b>Petróleo (Mbl)</b>			
	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>Variación</b>
<b>Reservas (1P) Año anterior</b>	<b>1.958</b>	<b>2.041</b>	
Producción Año*	323	286	-11,5%
Revisiones Años Anteriores	0	0	
Incorporación Total Año	406	61	-85%
<b>Reservas 1P año</b>	<b>2.041</b>	<b>1.816</b>	<b>-11,0%</b>
Cambio Neto en Reservas 1P para el Período	83	-225	

\* Para efectos del balance se descuenta la producción.

Mbl: Millones de barriles

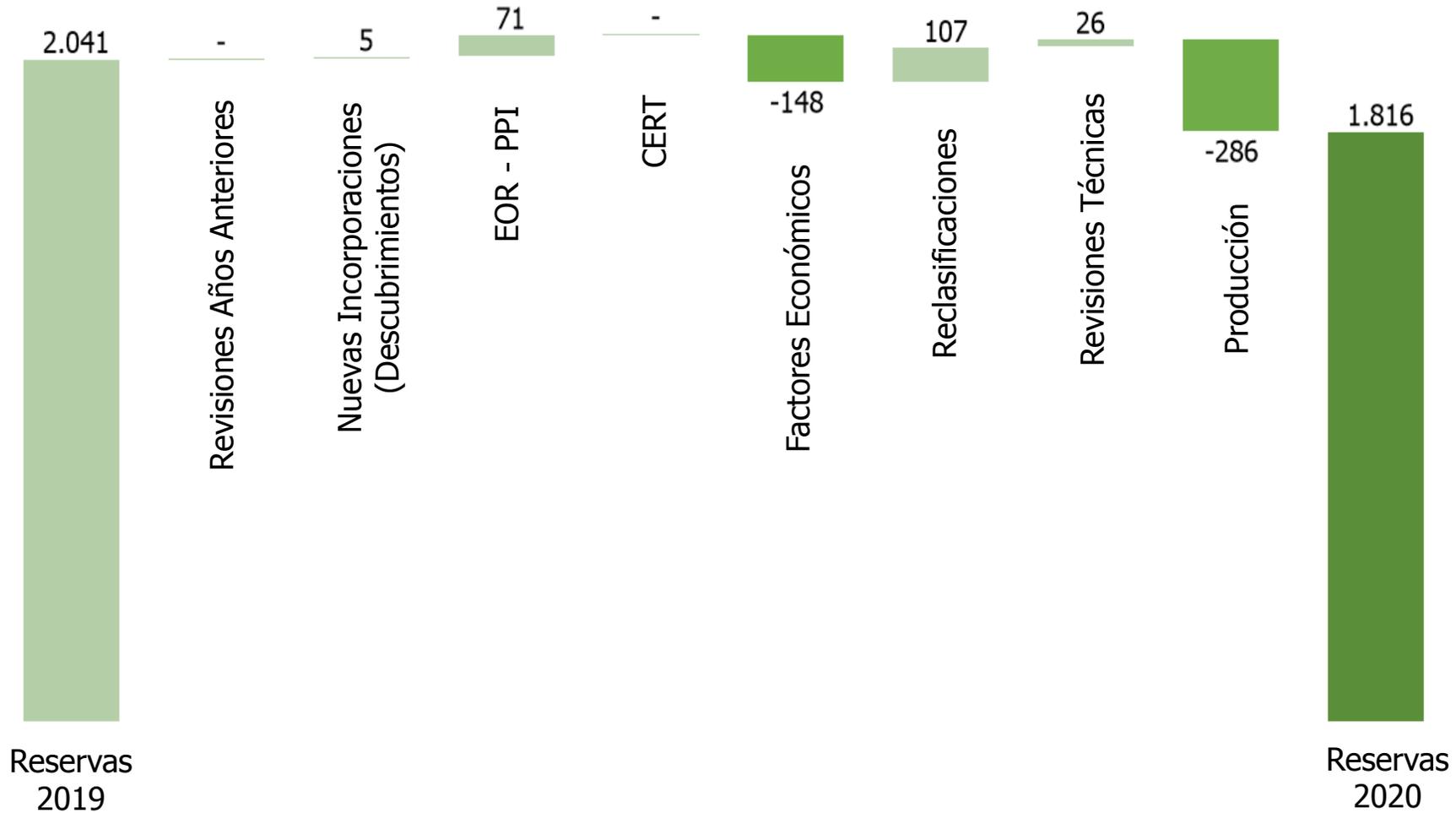
# REEMPLAZO / REPOSICIÓN DE RESERVAS DE PETRÓLEO (I/P)



El reemplazo o reposición de reservas es del 21%, corresponde al volumen de petróleo producido en el año 2020 (286 Mbl), que es reemplazado por la incorporación anual de reservas probadas (61 Mbl).

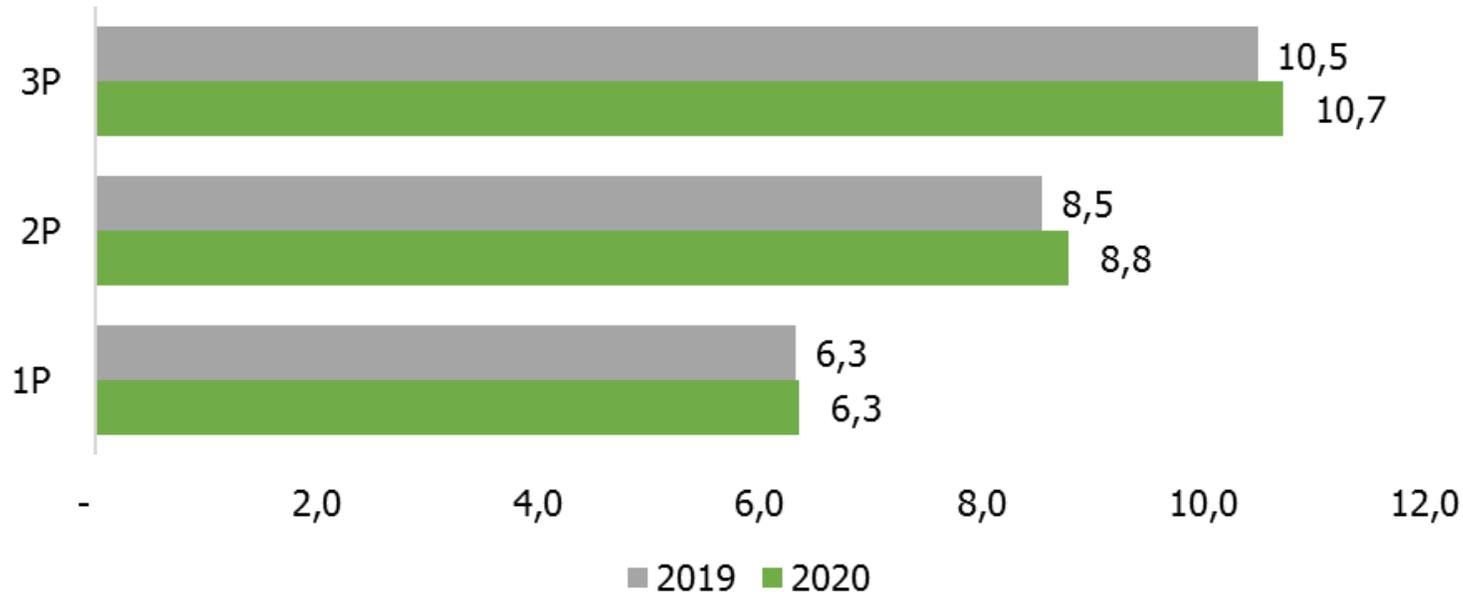
Se denomina también índice de reemplazo y es equivalente a 0,21.

# DETALLE DE INCORPORACION ANUAL IRR 2020 A 31 DE DICIEMBRE 2020(Mbl)



Mbl: Millones de barriles

# RELACIÓN RESERVAS - PRODUCCIÓN (R/P) PETRÓLEO (años)

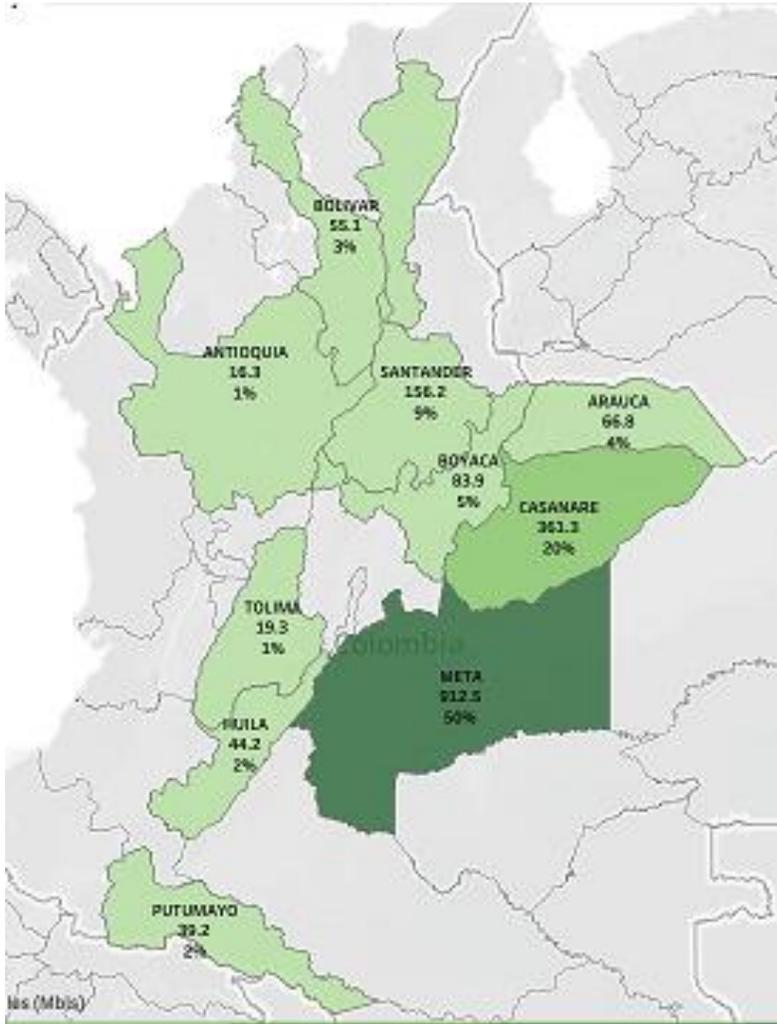


## *Relación Reservas/Producción*

Número de años promedio en que se agotarían las reservas asumiendo que se mantendría una tasa de producción constante igual a lo observado en 2020, sin que haya adiciones en ellas, o por lo menos la reposición de las cantidades producidas.

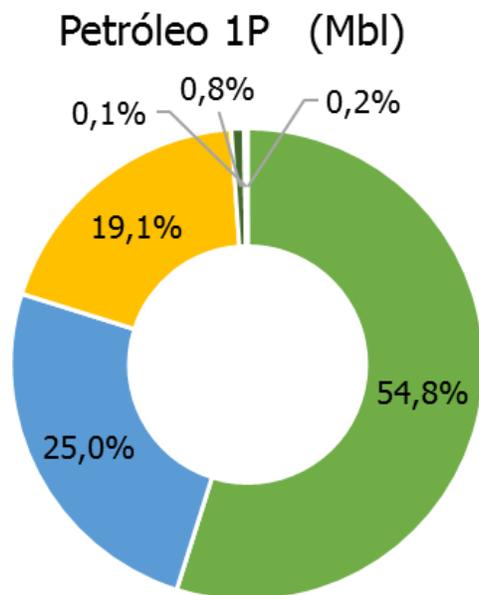
1P: Probadas  
2P: Probadas + Probables  
3P: Probadas + Probables + Posibles

# RESERVAS PROBADAS DE PETRÓLEO POR DEPARTAMENTO IRR 2020 A 31 DE DICIEMBRE DE 2020 (Mbl)



Departamento		Petroleo 1P Mbl	% Porcentaje
1	META	912	50,2%
2	CASANARE	361	19,9%
3	SANTANDER	156	8,6%
4	BOYACA	84	4,6%
5	ARAUCA	67	3,7%
6	BOLIVAR	55	3,0%
7	CESAR	53	2,9%
8	HUILA	44	2,4%
9	PUTUMAYO	39	2,1%
10	TOLIMA	19	1,1%
11	ANTIOQUIA	16	0,9%
12	OTROS	10	0,6%
<b>Total general</b>		<b>1.816</b>	<b>100%</b>

# DISTRIBUCIÓN DE RESERVAS DE PETRÓLEO 1P POR TIPO DE CONTRATO IRR 2020 A 31 DE DICIEMBRE DE 2020

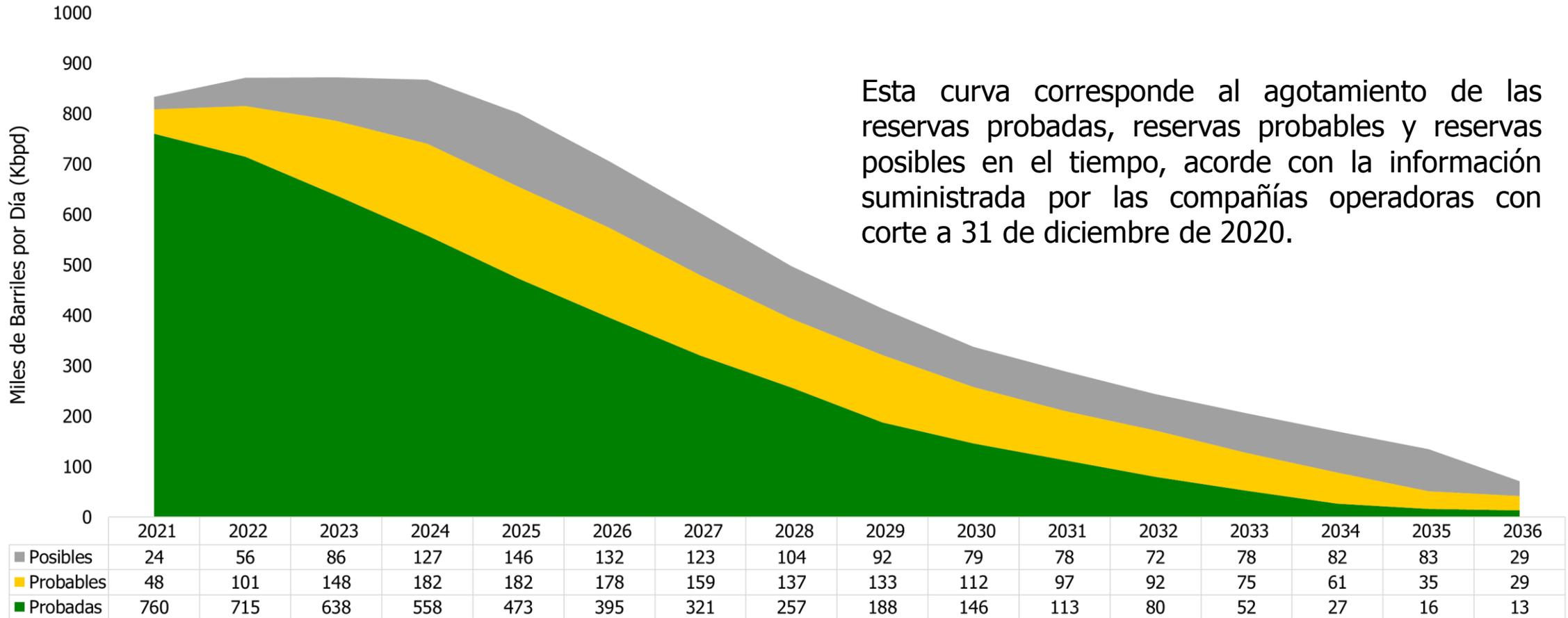


- CONVENIO DE EXPLOTACION
- E&P / E&E
- ASOCIACION
- PROPIEDAD PRIVADA
- CONVENIO E&E
- CONCESION

Tipo de Contrato	Petróleo 1P (Mbl)	% Porcentaje
CONVENIO DE EXPLOTACION	996	54,8%
E&P / E&E	454	25,0%
ASOCIACION	346	19,1%
PROPIEDAD PRIVADA	16	0,8%
CONVENIO E&E	3	0,2%
CONCESION	1	0,1%
<b>Total</b>	<b>1.816</b>	<b>100%</b>

Mbl: Millones de barriles

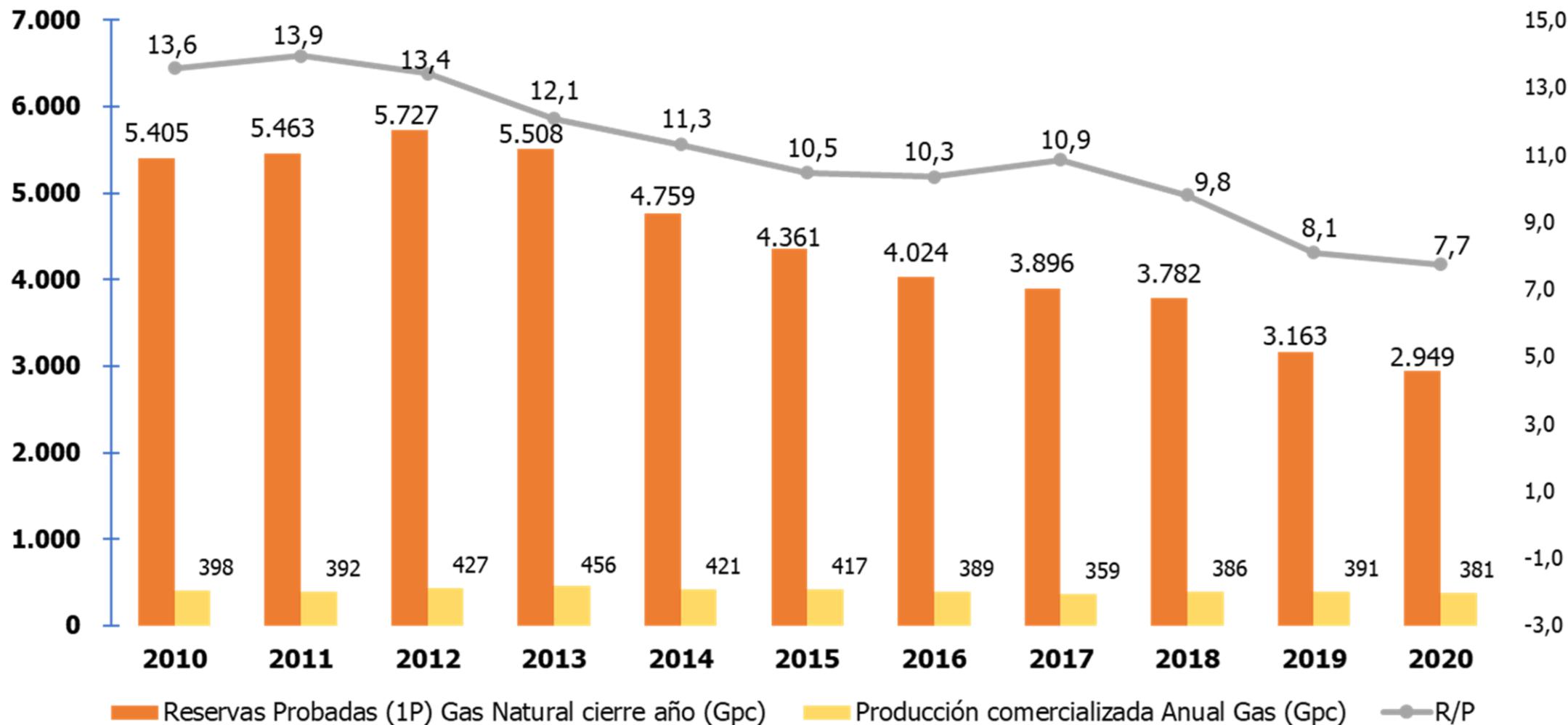
# PRONÓSTICO DE AGOTAMIENTO DE LAS DIFERENTES CATEGORIAS DE RESERVAS DE PETRÓLEO IRR 2020 A 31 DE DICIEMBRE DE 2020 (Kbpd)



Kbpd: Miles de barriles por día

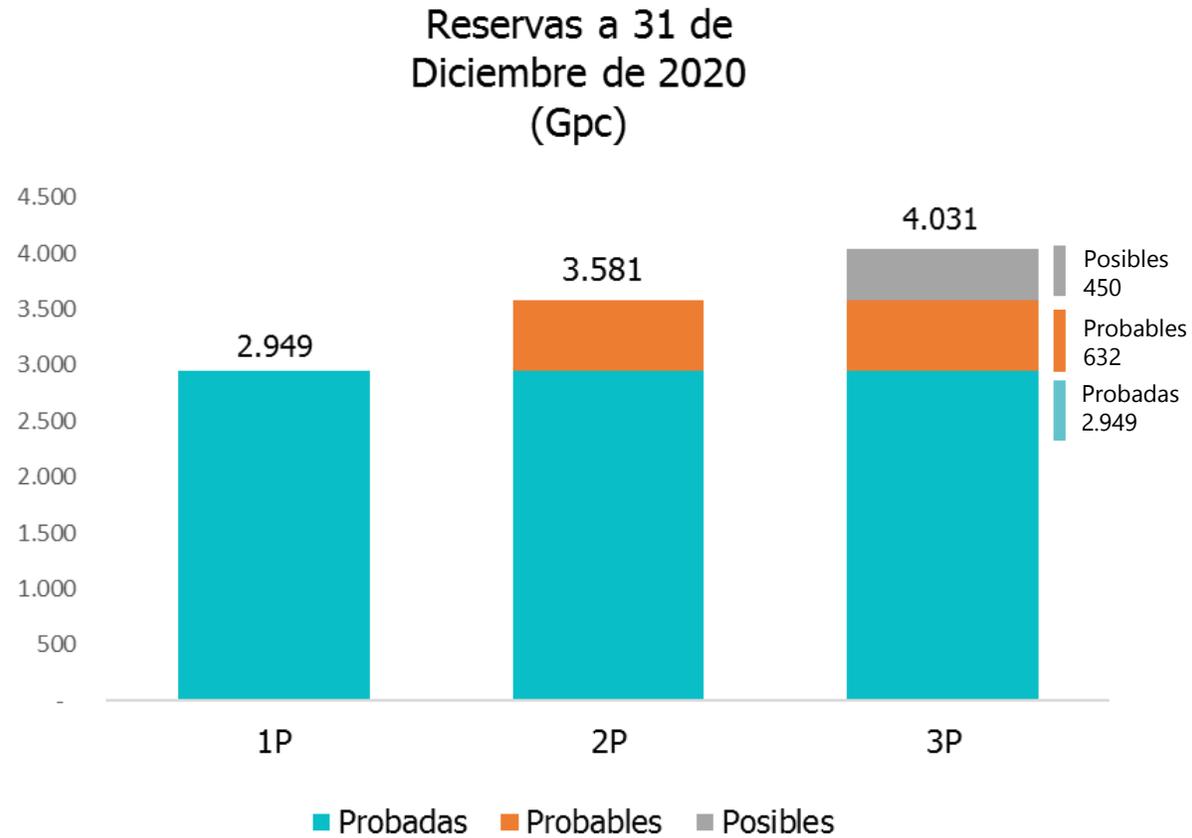
# RESERVAS DE GAS A 31 DE DICIEMBRE DE 2020

# HISTÓRICO RESERVAS PROBADAS (1P) Y PRODUCCIÓN DE GAS (Gpc)



Gpc: Giga pies cúbicos 1Gpc= 1\*10<sup>9</sup> pies cúbicos

# RESERVAS DE GAS 2020 (Gpc)



Gpc: Giga pies cúbicos 1Gpc= 1\*10<sup>9</sup> pies cúbicos

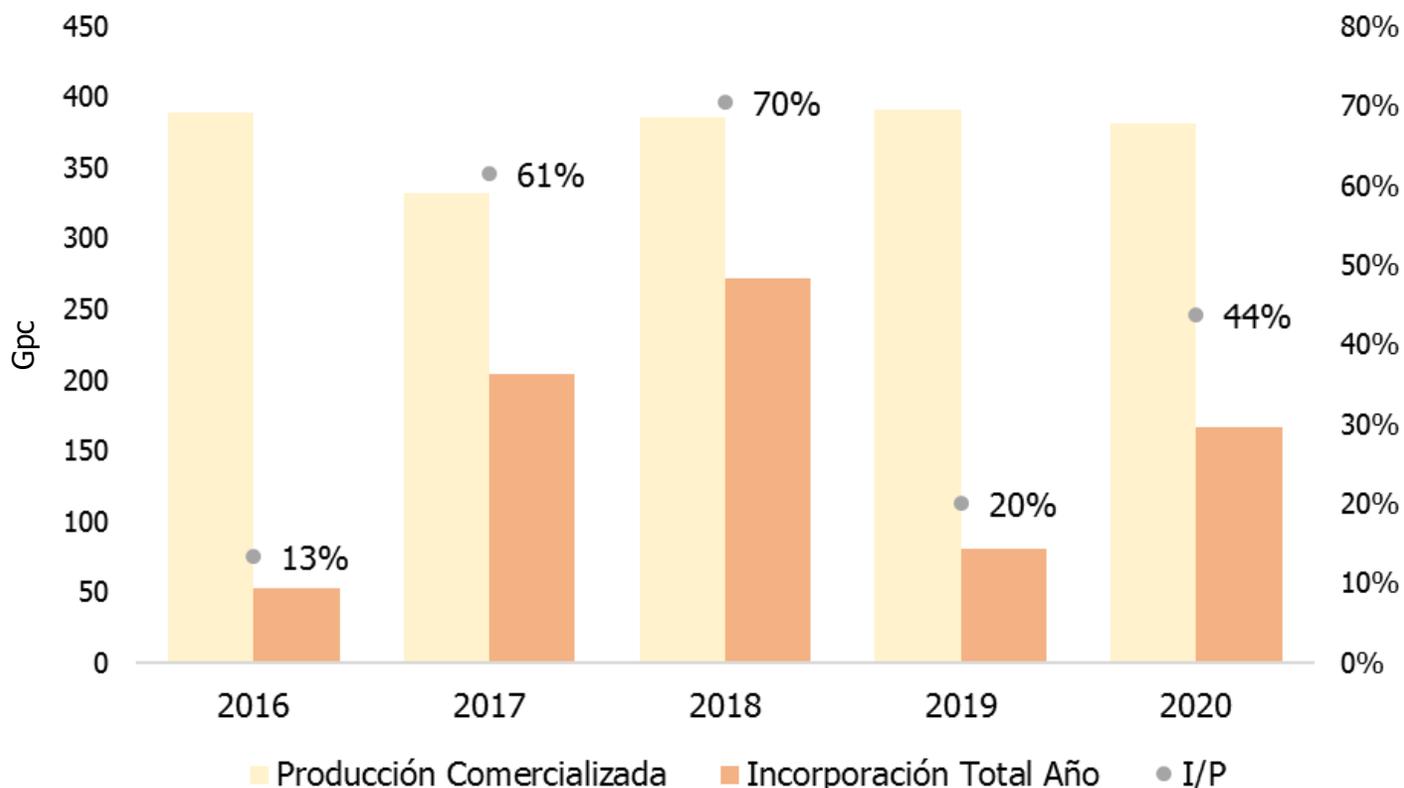
# BALANCE DE RESERVAS PROBADAS DE GAS (Gpc)

Gas (Gpc)			
	2019	2020	Variación
<b>Reservas (1P) Año anterior</b>	<b>3.782</b>	<b>3.163</b>	
Producción Año*	391	381	-2,6%
Revisiones Años Anteriores	-308	0	
Incorporación Total Año	80	167	108,8%
<b>Reservas 1P año</b>	<b>3.163</b>	<b>2.949</b>	<b>-6,8%</b>
Cambio Neto en Reservas 1P para el Período	-619	-214	

\* Producción comercializada. Para efectos del balance se descuenta la producción.

Gpc: Giga pies cúbicos 1Gpc= 1\*10<sup>9</sup> pies cúbicos

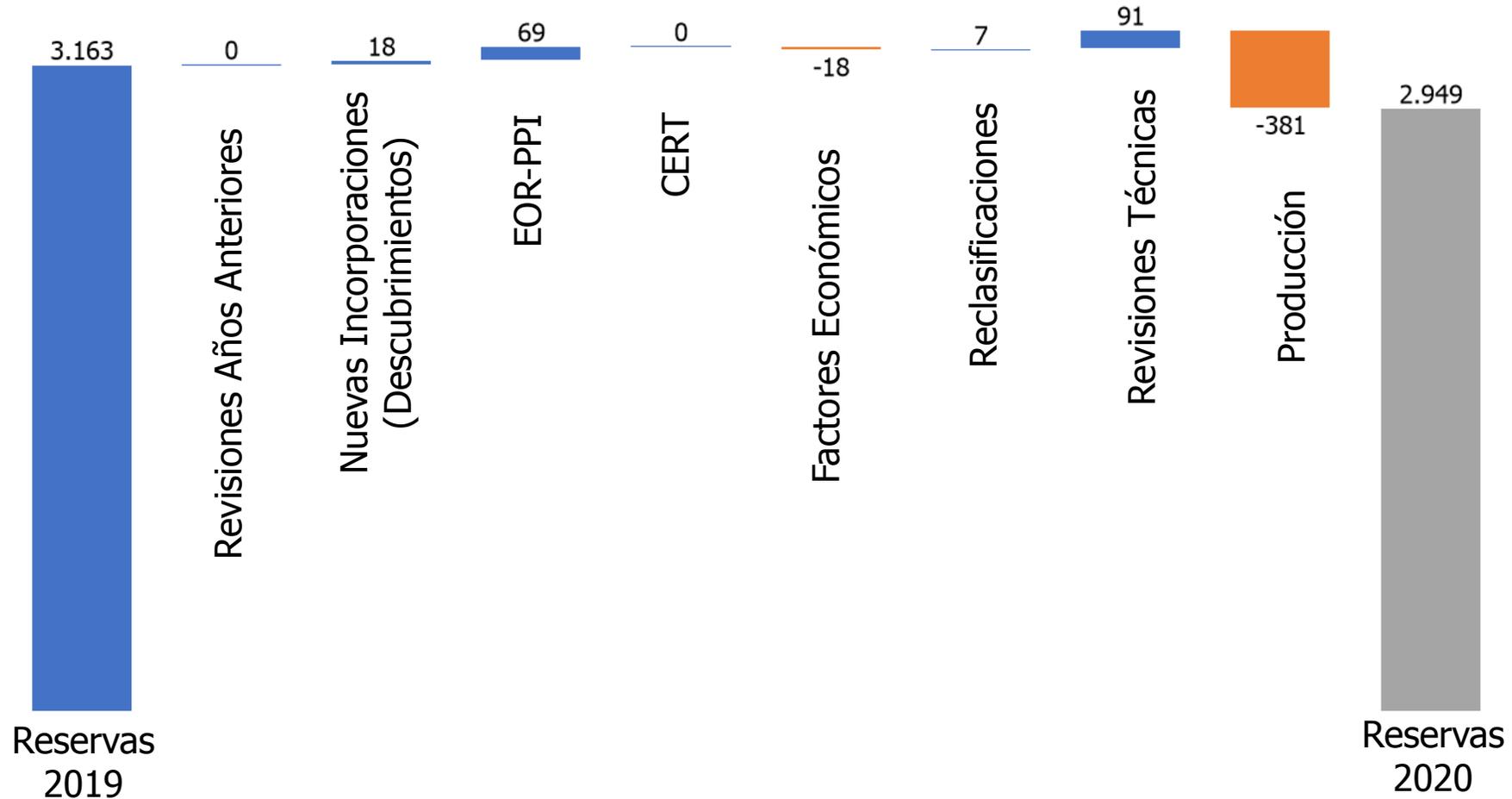
# REEMPLAZO / REPOSICIÓN DE RESERVAS DE GAS (I/P)



El reemplazo o reposición de reservas 1P de gas es del 44%, este porcentaje corresponde al volumen de gas natural comercializado en el año 2020 (381 Gpc) que es reemplazado por la incorporación anual de reservas probadas (166 Gpc).

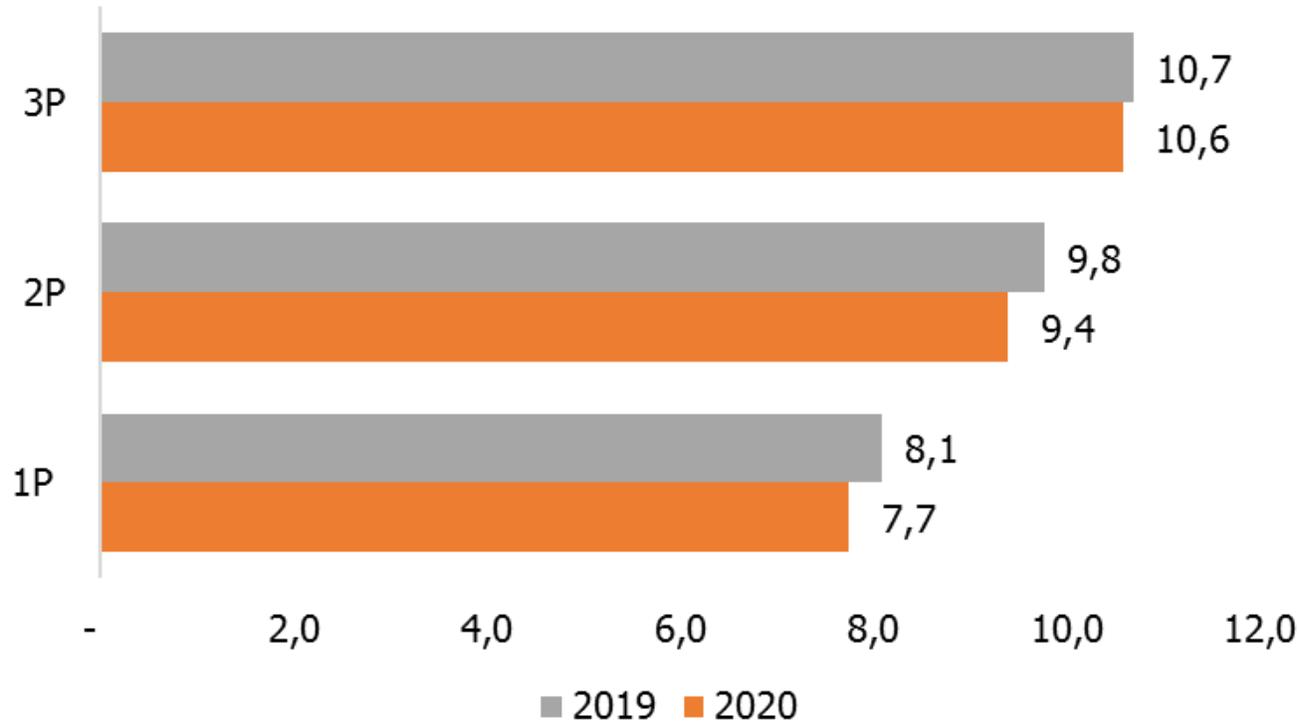
Se denomina también índice de reemplazo y es equivalente a 0,44.

# DETALLE DE INCORPORACION ANUAL 2019-2020 (Gpc)



Gpc: Giga pies cúbicos 1Gpc= 1\*10<sup>9</sup> pies cúbicos

# RELACIÓN RESERVAS PROBADAS - PRODUCCIÓN (R/P) GAS (años)



## *Relación Reservas/Producción*

Número de años promedio en que se agotarían las reservas asumiendo que se mantendría una tasa de producción constante igual a lo observado en 2020, sin que haya adiciones en ellas, o por lo menos la reposición de las cantidades producidas.

1P: Probadas  
2P: Probadas + Probables  
3P: Probadas + Probables + Posibles

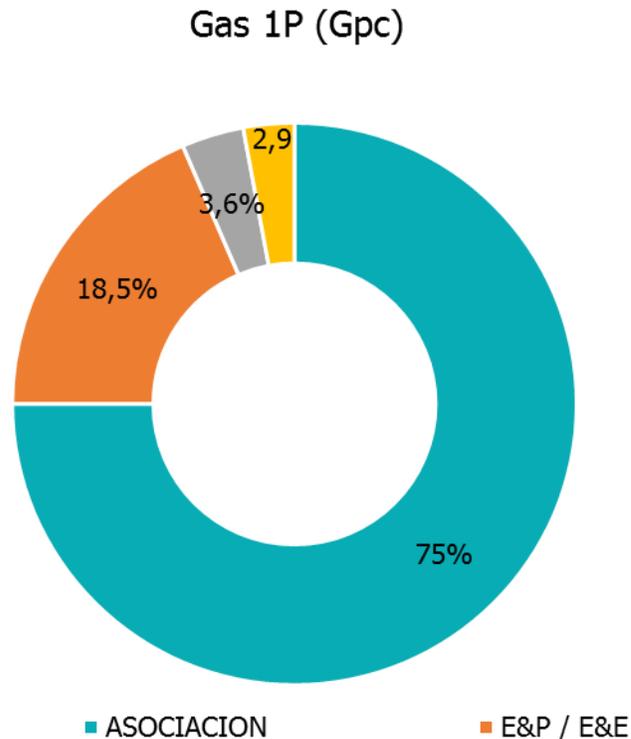
# RESERVAS PROBADAS DE GAS POR DEPARTAMENTO IRR 2020 A 31 DE DICIEMBRE DE 2020 (Gpc)



Departamento	Gas 1P Gpc	% Porcentaje
1 CASANARE	1.680	57%
2 GUAJIRA	453	15%
3 CORDOBA	302	10%
4 BOYACA	140	5%
5 SANTANDER	106	3,8%
6 SUCRE	80	2,7%
7 ATLANTICO	67	2,3%
8 MAGDALENA	49	1,7%
9 NORTE DE SANTANDER	29	1,0%
10 CESAR	22	0,7%
11 ARAUCA	9	0,3%
12 TOLIMA	5	0,2%
13 BOLIVAR	5	0,2%
14 HUILA	2	0,1%
15 CUNDINAMARCA	0,1	0,002%
<b>Total general</b>	<b>2.949</b>	<b>100%</b>

Gpc: Giga pies cúbicos 1Gpc= 1\*10<sup>9</sup> pies cúbicos

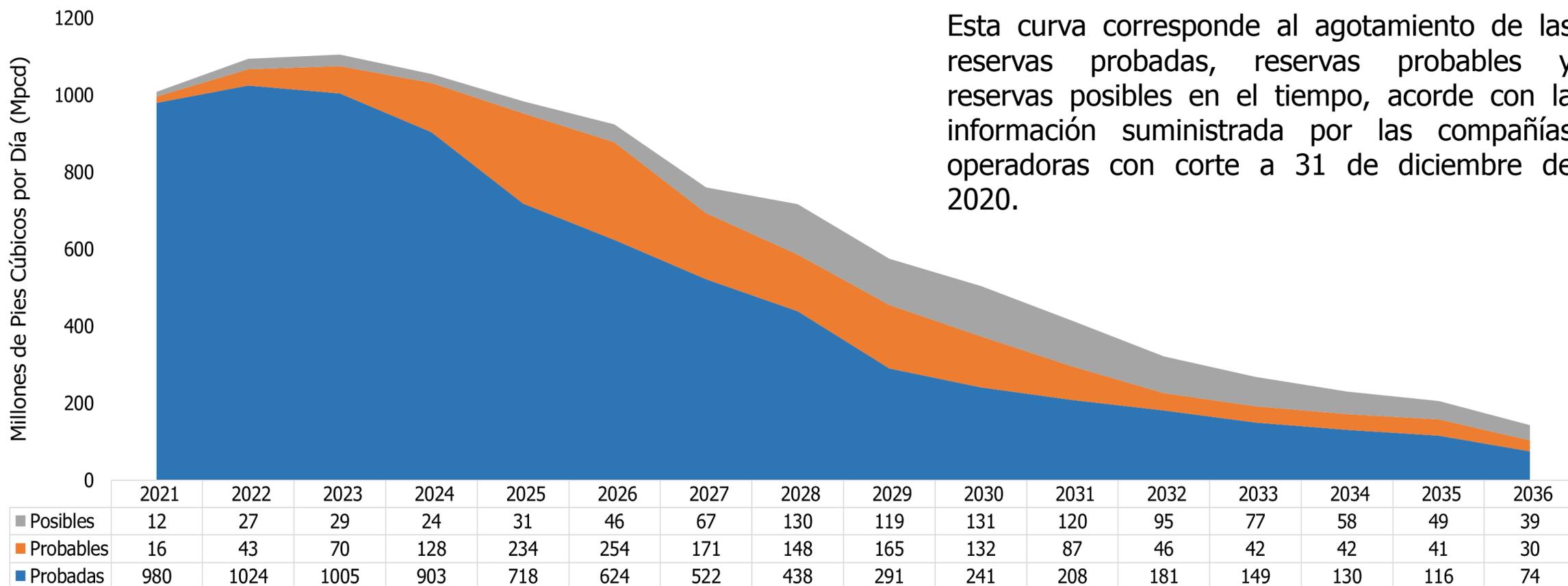
# DISTRIBUCIÓN DE RESERVAS DE GAS 1P POR TIPO DE CONTRATO IRR 2020 A 31 DE DICIEMBRE DE 2020



Contrato	Gas 1P (Gpc)	% Porcentaje
ASOCIACION	2.212	75,0%
E&P / E&E	546	18,5%
CONVENIO E&E	105	3,6%
CONVENIO DE EXPLOTACIÓN	86	2,9%
<b>Total</b>	<b>2.949</b>	<b>100%</b>

Gpc: Giga pies cúbicos 1Gpc= 1\*10<sup>9</sup> pies cúbicos

# PRONÓSTICO DE AGOTAMIENTO DE LAS DIFERENTES CATEGORIAS DE RESERVAS DE GAS IRR 2020 A 31 DE DICIEMBRE DE 2020 (Mpcd)



Mpcd: Millones de Pies Cúbicos por día

# GRACIAS

Gerencia de Reservas y Operaciones  
Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

2021

La información aquí contenida está disponible en la página WEB  
<https://www.anh.gov.co/estadisticas-del-sector/modulo-de-gestion-de-reservas>

*IRR 2020 Publicación WEB 2021  
Presentación Balance-  
Reservas\_IRR2020\_Prelim\_10-06-2021*