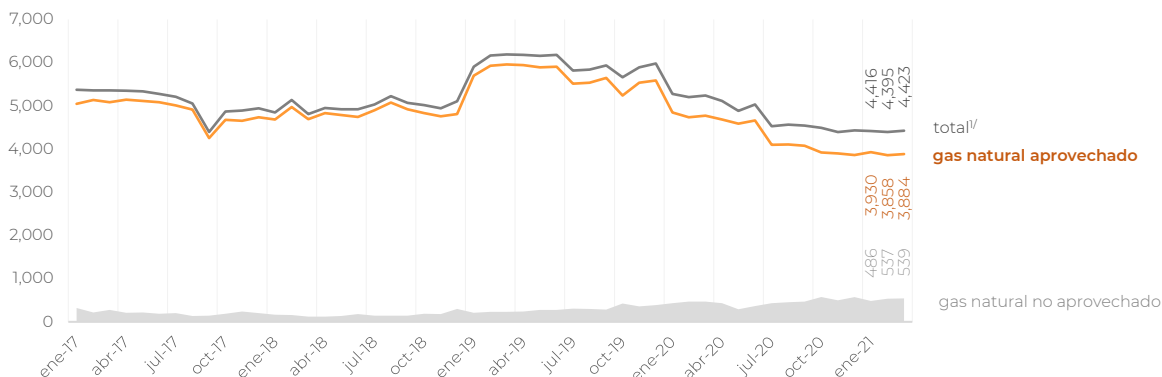
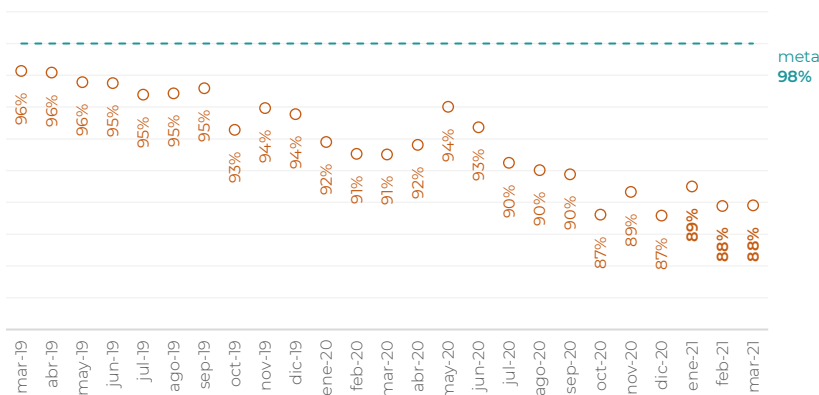


Histórico de gas natural aprovechado del gas natural asociado producido y el adicional requerido para operaciones
MMpcd



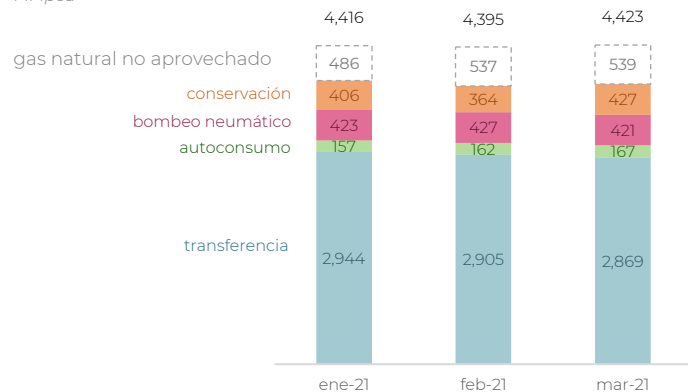
Porcentaje nacional de aprovechamiento por mes
marzo 2019- marzo 2021



Valores promedio por concepto y año
MMpcd

	2018	2019	2020	2021
Transferencia	2,639	3,920	3,330	2,906
Bombeo neumático	1,170	808	424	423
Conservación	598	605	439	400
Autoconsumo	427	363	159	162
Gas natural aprovechado	4,833	5,696	4,352	3,892
Gas natural no aprovechado	164	295	454	520

Balace del primer trimestre
MMpcd



172 Áreas con programa de aprovechamiento de gas natural asociado^{2/}
enero-marzo 2021

Porcentaje de aprovechamiento	Asignaciones y Contratos	Promedio enero-marzo de 2021 MMpcd	
		volumen no aprovechado	producción y gas natural adicional
≥98%	91	14.3	1,983.8
97%-75%	41	154.6	1,363.0
74%-50%	7	332.6	1,040.4
49%-25%	3	6.5	11.5
<25%	30	12.4	13.5

Para más información consulta el [tablero de Asignaciones](#)

Notas:
Datos sujetos a revisión.
Los operadores deben reportar a la Comisión Nacional de Hidrocarburos el aprovechamiento de gas natural asociado siguiendo las Disposiciones Técnicas en materia de aprovechamiento de gas natural asociado, en la exploración y extracción de hidrocarburos.

^{1/} Producción de gas natural asociado y el gas natural adicional requerido para operaciones.
^{2/} Las asignaciones y contratos tomados en cuenta para el análisis de aprovechamiento son las que poseen un programa de aprovechamiento de gas natural asociado vigente en su plan de desarrollo para la extracción, conforme a las disposiciones técnicas en materia de aprovechamiento de gas natural asociado en la exploración y extracción de hidrocarburos. Adicionalmente, se incluyó información disponible de aprovechamiento de gas natural de 15 asignaciones de resguardo, sin embargo, a estas no se aplican las disposiciones mencionadas al no contar con un plan de desarrollo para la extracción.