

Producción de Gas Natural Nacional

Evolución temporal de la producción, participación de los principales operadores y composición declarada por serie operativa.

Producción de Gas Natural Nacional

Demanda de Gas Natural: Proyección y Análisis Territorial

Regalías: Evolución & Tendencias

Regalías – Flujo Territorial y Volumetría

Regalías – Detalle Operacional

Produccion Total

341,1 mil

Operador con mas Producción

Perenco Colombia Limited

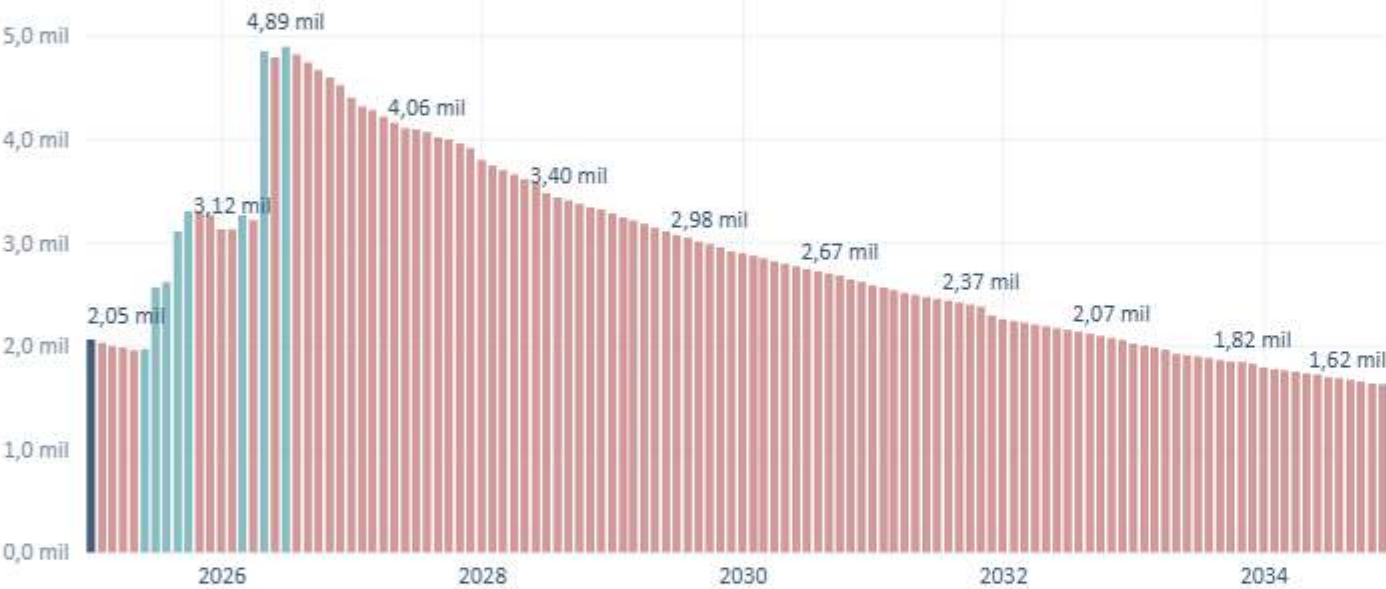
Poder Calórico

1,1

Variación Anual

-32,1 %

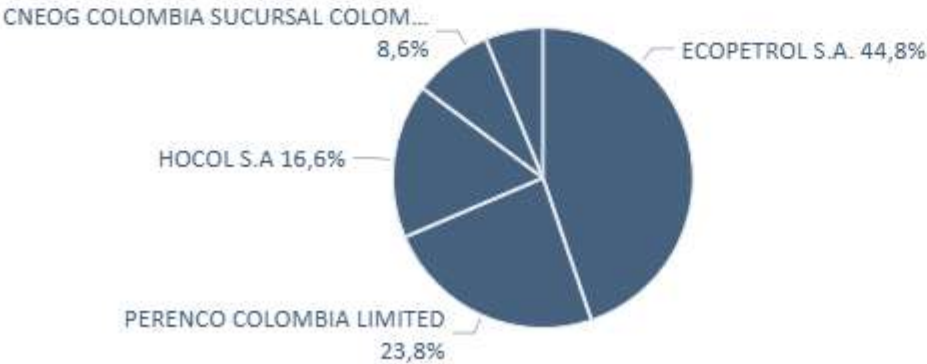
Evolución de la Producción de Gas Natural en el Tiempo
Tendencia de producción proyectada y observada por año.



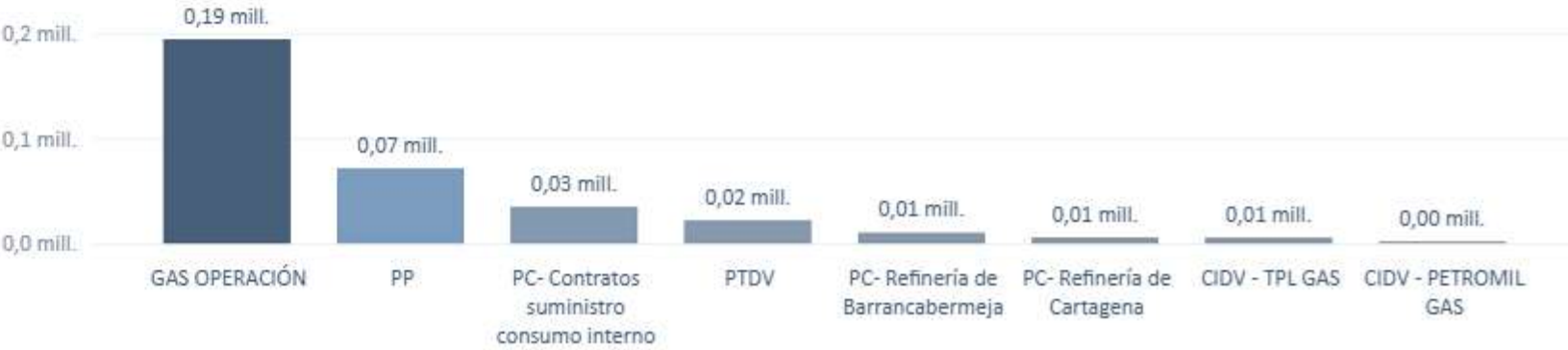
Crecimiento Proyectado por Campo
Estimación de crecimiento anual compuesto hacia 2034

Campo_Nombre	Contrato	Produccion Total	Crecimiento futuro compuesto
Cañandonga	ESPERANZA	545,98 16,26 %	Expansivo
Acordeon	E&P VIM5	1.840,77 13,41 %	Expansivo
Nelson	ESPERANZA	6.339,79 9,36 %	Expansivo
Palmer	ESPERANZA	1.385,54 4,39 %	Crecimiento moderado
La Gloria Norte	CASANARE	102.193,82 3,37 %	Crecimiento moderado
Centauro Sur	CONVENIO CAMPO RICO (A)	0,12 3,25 %	Crecimiento moderado
Vonu	PUT 1	51,63 2,44 %	Crecimiento moderado
Rio Ceibas	RIO CEIBAS	179,19 1,47 %	Crecimiento moderado
Medina	CONDOR	10,44 0,87 %	Crecimiento moderado
Balcon	BALCON	9,97 -1,70 %	Declive fuerte
Tocaria	CASANARE	7,17 -1,79 %	Declive fuerte

Distribución de la Producción por Agente / Operador
Participación porcentual de los principales productores de gas natural.



Composición de la Producción por Serie Operativa
Desglose de producción según categoría declarada por el operador del campo.



Reset Filters

Demanda de Gas Natural: Proyección y Análisis Territorial

Proyección de la demanda de gas natural bajo distintos escenarios, junto con el análisis territorial por nodos y municipios para identificar los principales centros de consumo en Colombia.

Producción de Gas Natural Nacional

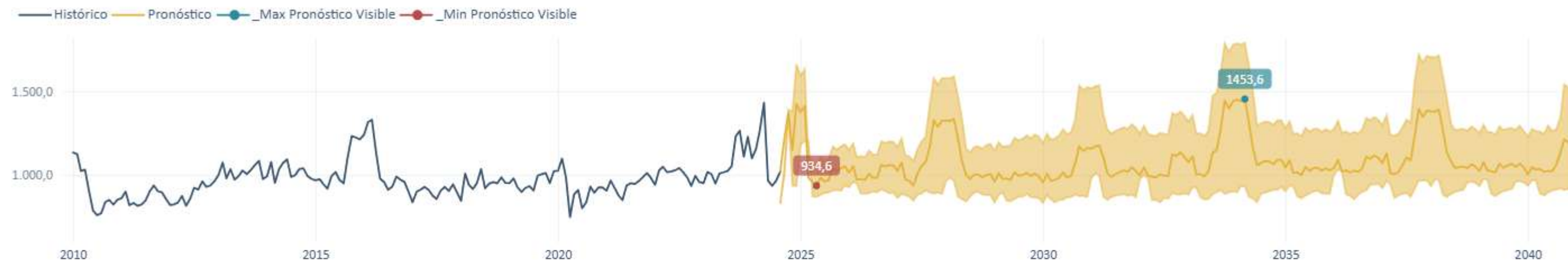
Demanda de Gas Natural: Proyección y Análisis Territorial

Regalías: Evolución & Tendencias

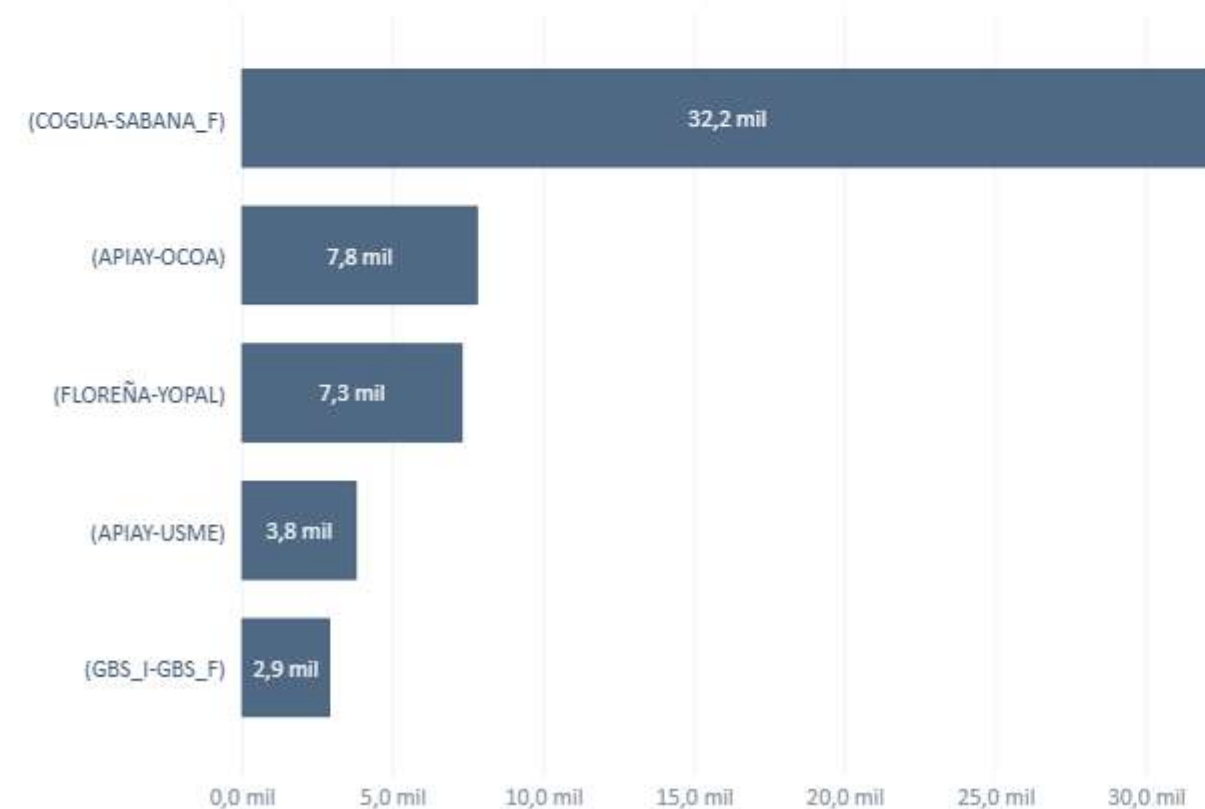
Regalías – Flujo Territorial y Volumetría

Regalías – Detalle Operacional

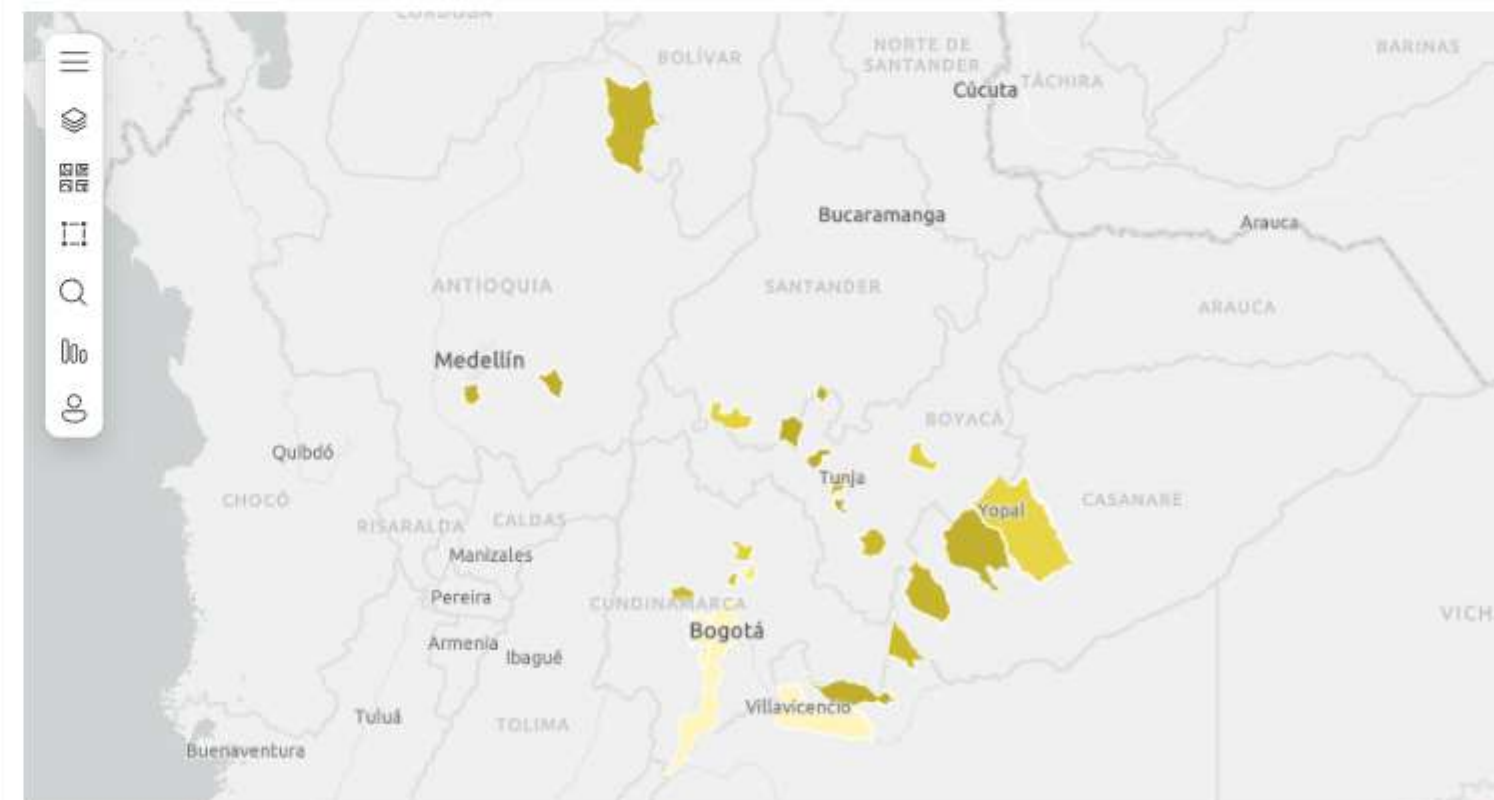
Proyección de Demanda de Gas Natural por Escenarios



Nodos con Mayor Demanda de Gas Natural



Distribución Territorial de la Demanda de Gas Natural



PNNC, Esri, TomTom, Garmin, FAO, NOAA, USGS

Powered by Esri

Reset Filters

Fecha

01/01/2010 31/12/2040

Sector de Consumo

Todas

Región

Centro

Planta

Todas

Nodo

Todas



Regalías: Evolución & Tendencias

Análisis histórico y detallado del comportamiento de las regalías del gas natural en Colombia, integrando producción, precio, TRM y composición por tipo de producción.

- Producción de Gas Natural Nacional
- Demanda de Gas Natural: Proyección y Análisis Territorial
- Regalías: Evolución & Tendencias
- Regalías – Flujo Territorial y Volumetría
- Regalías – Detalle Operacional

Año

Todas

Mes

Todas

Departamento

Todas

Municipio

Todas

Contrato

Todas

Tipo Producción

Todas

- Regimen Reg
- ☐ ARTICULO 39 LEY 756
- ☐ Ley 141 20%
- ☐ Ley 508 5% variable
- ☐ Ley 756 8% variable

Reset Filters

Comportamiento Histórico de las Regalías y la TRM



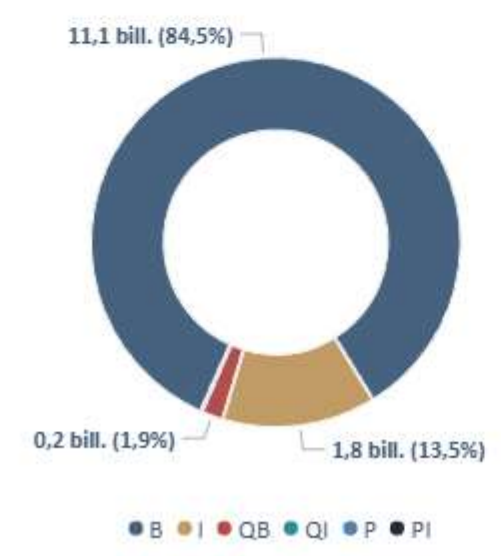
Total Regalías
13,1 bill.

Variación Anual
--

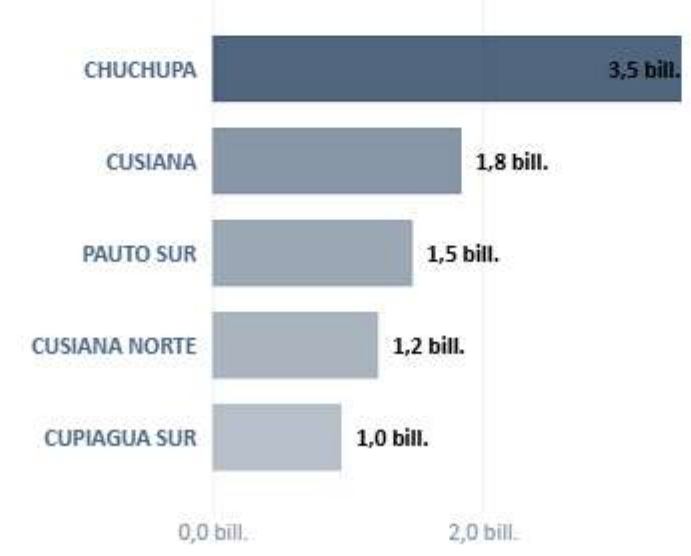
TRM Promedio
3,3 mil

Mejor Contrato
GUAJIRA

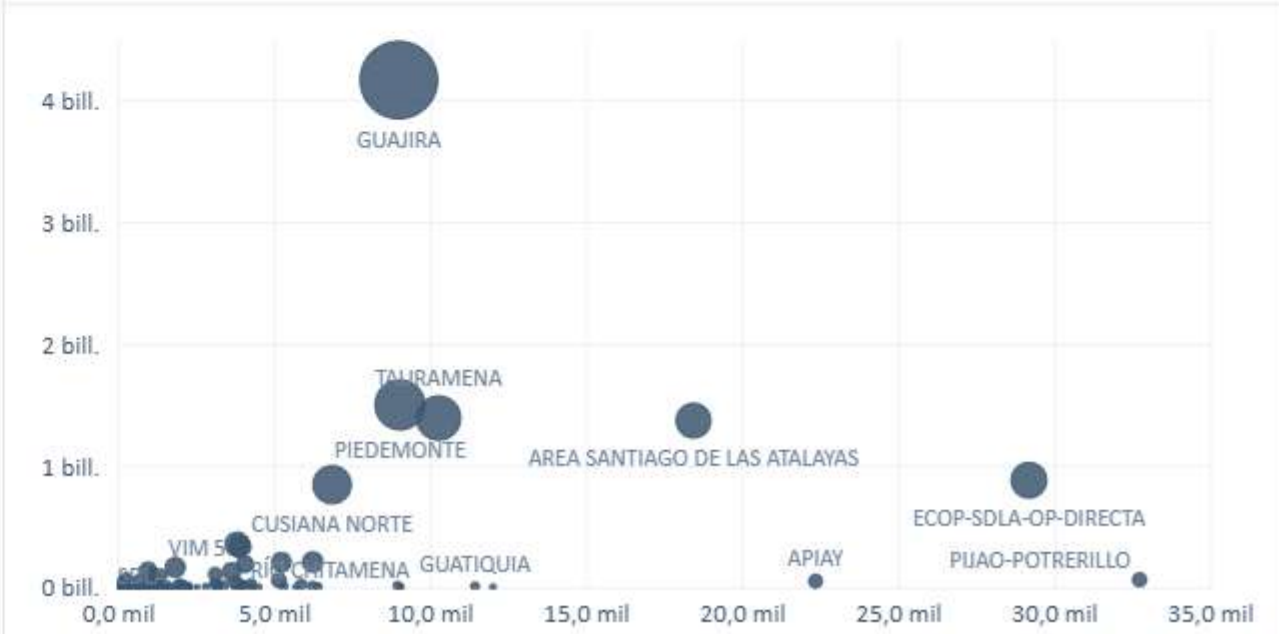
Composición de Regalías por Tipo de Producción



Regalías por Campo Productor (Top Contribuyentes)



Relación entre Precio del Hidrocarburo, Volumen y Regalías





Regalías – Flujo Territorial y Volumetría

Análisis territorial de las regalías del gas natural, mostrando los municipios y departamentos con mayor aporte, junto con la evolución del volumen gravable y la volumetría de regalías en el tiempo.

- Producción de Gas Natural Nacional
- Demanda de Gas Natural: Proyección y Análisis Territorial
- Regalías: Evolución & Tendencias
- Regalías – Flujo Territorial y Volumetría**
- Regalías – Detalle Operacional

Año

Todas

Mes

Todas

Departamento

Todas

Municipio

Todas

Contrato

Todas

Tipo Producción

Todas

- Regimen Reg
- ☐ ARTICULO 39 LEY 756
- ☐ Ley 141 20%
- ☐ Ley 508 5% variable
- ☐ Ley 756 8% variable

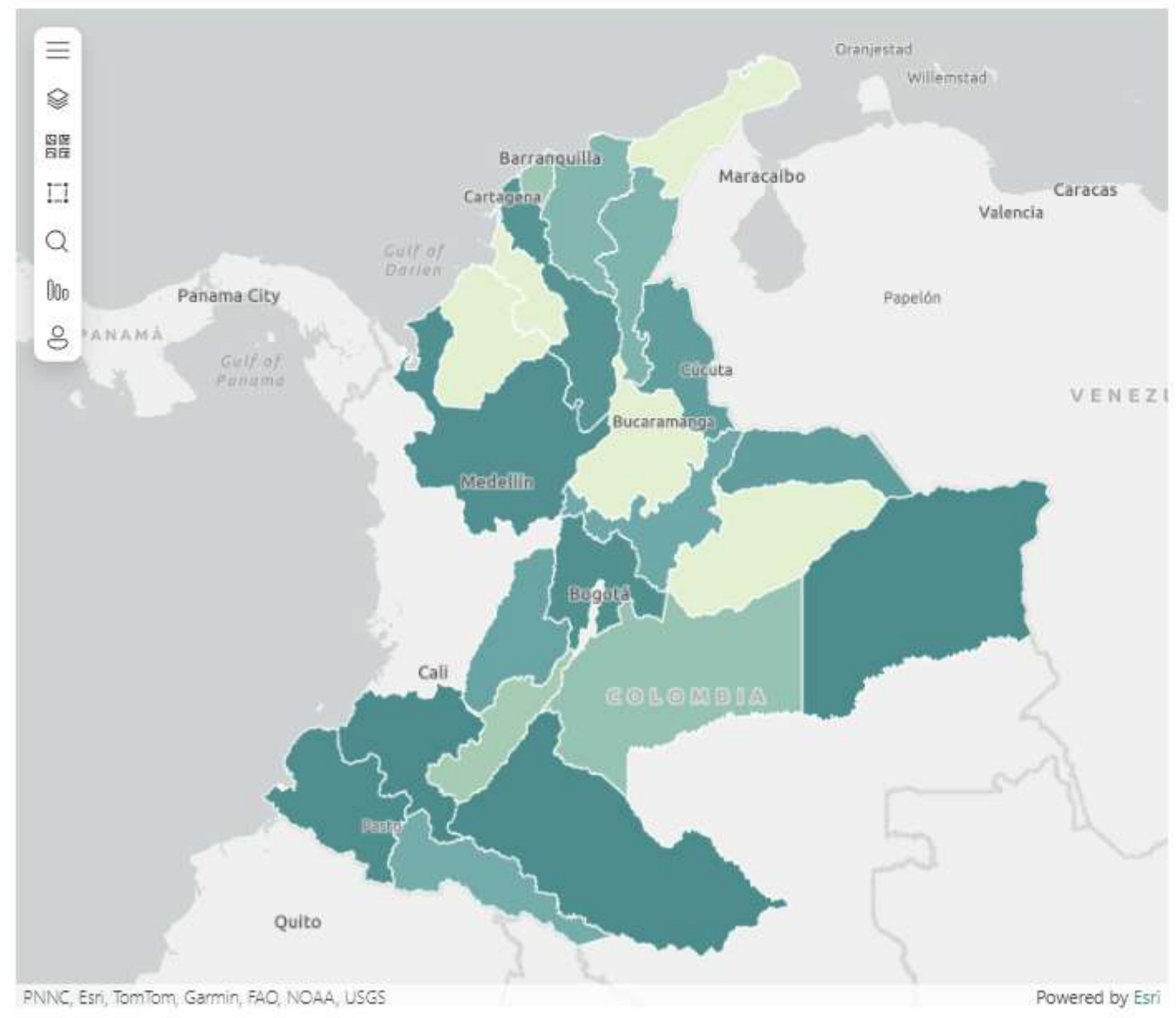
Reset Filters

URIBIA	RIOHACHA	SABANA DE TORRES	SAHAGUN
886.271.592.338	846.968.874.862	366.117.201.690	228.772.419.866

Departamento con más Regalías

CASANARE

Distribución Territorial de la Demanda de Gas Natural



Volumen Gravable y Volumen de Regalías en el Tiempo



Detalle Territorial: Regalías por Departamento y Municipio

Departamento	Municipio	Tipo Producción	Cantidad de Regalías
ANTIOQUIA	PUERTO NARE	QB	994.835.870,33
		Total	994.835.870,33
	PUERTO TRIUNFO	QB	587.408.320,77
		Total	587.408.320,77
	YONDO	B	474.375.626,24
		I	517.891,54
		QB	5.271.719.470,46
		Total	5.746.612.988,24
	Total		7.328.857.179,34



Año

Todas

Mes

Todas

Departamento

Todas

Municipio

Todas

Contrato

Todas

Tipo Producción

Todas

Regimen Reg

☐ ARTICULO 39 LEY 756

☐ Ley 141 20%

☐ Ley 508 5% variable

☐ Ley 756 8% variable

Reset Filters

Regalías – Detalle Operacional

Consulta detallada de la liquidación de regalías del gas natural, con desagregación por contrato, campo, territorio, tipo de producción y régimen aplicable.

Producción de Gas
Natural Nacional

Demanda de Gas
Natural: Proyección y
Análisis Territorial

Regalías: Evolución &
Tendencias

Regalías – Flujo
Territorial y
Volumetría

Regalías – Detalle
Operacional

Matriz Detallada de Liquidación de Regalías del Gas Natural

Fecha	Contrato	Campo	Departamento	Municipio	Tipo Producción	Régimen	Alerta Régimen	Cantidad de Regalías	Producción Gravable
01/01/2016	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	20.904.746.964,00	5.137.359
01/10/2024	PIEDEMONT	PAUTO SUR	CASANARE	YOPAL	I	Ley 756 8% variable	Normal (756 Incremental)	20.029.413.427,90	7.840.801
01/12/2015	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	19.307.093.068,00	4.854.181
01/02/2016	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	17.848.578.647,00	4.618.834
01/03/2016	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	16.642.343.907,00	4.843.577
01/10/2015	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	16.345.246.911,00	5.207.930
01/01/2015	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	15.774.871.259,00	6.014.089
01/10/2011	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	15.603.736.276,00	8.883.156
01/09/2015	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	15.467.139.086,00	5.154.501
01/03/2024	PIEDEMONT	PAUTO SUR	CASANARE	YOPAL	I	Ley 756 8% variable	Normal (756 Incremental)	15.375.794.665,20	8.259.053
01/12/2011	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	15.152.753.532,00	8.626.413
01/05/2013	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	15.027.555.720,00	7.605.112
01/06/2013	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	14.965.679.979,00	7.376.911
01/07/2013	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	14.949.747.747,00	7.460.539
01/12/2023	PIEDEMONT	PAUTO SUR	CASANARE	YOPAL	I	Ley 756 8% variable	Normal (756 Incremental)	14.770.009.052,70	8.096.829
01/08/2015	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	14.564.103.788,00	4.663.583
01/11/2011	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	14.515.660.462,00	8.263.718
01/03/2015	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	14.460.835.998,00	5.959.507
01/07/2015	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	14.373.841.848,00	5.319.472
01/11/2015	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	14.324.395.622,00	4.800.720
01/08/2011	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	14.316.089.820,00	8.946.908
01/04/2016	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	14.261.685.750,00	4.332.400
01/06/2024	PIEDEMONT	PAUTO SUR	CASANARE	YOPAL	I	Ley 756 8% variable	Normal (756 Incremental)	14.197.817.812,70	7.851.228
01/04/2024	PIEDEMONT	PAUTO SUR	CASANARE	YOPAL	I	Ley 756 8% variable	Normal (756 Incremental)	14.172.996.838,40	7.888.634
01/02/2024	PIEDEMONT	PAUTO SUR	CASANARE	YOPAL	I	Ley 756 8% variable	Normal (756 Incremental)	14.141.314.369,30	7.706.416
01/06/2015	GUAJIRA	CHUCHUPA	GUAJIRA	MANAURE	B	Ley 141 20%	Normal (Ley 141)	14.097.719.575,00	5.465.259
01/12/2022	AREA SANTIAGO DE LAS ATALAYAS	CUPIAGUA SUR	CASANARE	AGUAZUL	B	Ley 141 20%	⚠ Anormal (Ley 141 ≠ 20%)	14.055.515.288,60	2.738.228
01/05/2024	PIEDEMONT	PAUTO SUR	CASANARE	YOPAL	I	Ley 756 8% variable	Normal (756 Incremental)	13.993.025.106,70	7.877.746
Total								13.125.006.069.875,61	7.047.411.626