

www.bolsamercantil.com.co

Informe Proceso de Comercialización de Gas Natural 2025 TEN - Junio a Agosto de 2025

Resultados agregados de la comercialización de contratos de largo y corto plazo

(Art. 21, 22 y 23 Res. CREG 102 015 de 2025)



28 de agosto de 2025



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA



GESTOR DEL MERCADO DE
GAS NATURAL EN COLOMBIA
UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA

TEN: Trimestre Estándar de Negociación

ÍNDICE

1 Declaraciones para el balance comercial

- 1.1. Declaración de PTDVF y CIDVF por los Vendedores del MP
- 1.2. Declaración de cantidades a adquirir por los Compradores del MP
- 1.3. Resultados del balance comercial con agregación nacional por TEN

2 Resultado de las negociaciones de largo y corto plazo

- 2.1. Negociaciones de Largo Plazo que garantizan firmeza
- 2.2. Negociaciones de Corto Plazo que garantizan firmeza

Proceso de Comercialización de Gas Natural 2025

Consideraciones y Antecedentes

- **06/Feb/2025:** La Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG emite la Resolución CREG 102 015 de 2025 "Por la cual se reglamentan aspectos comerciales del suministro del Mercado Mayorista de gas natural"
- **28/May/2025:** El Ministerio de Minas y Energía publica mediante la Resolución 00739, la Declaración de Producción de Gas Natural para el periodo 2025-2034 realizada por los Productores-Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado .
- **29/May/2025:** El Gestor del mercado publica mediante el boletín G-053, el Cronograma Trimestral de Comercialización de suministro de gas para el Trimestre estándar de negociación (TEN) Junio a agosto de 2025.
- **03/Jun/2025:** Los Productores-Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado declararon al Gestor del Mercado la oferta de PTDVF y CIDVF por fuente de suministro, punto de entrega, forma de suministro, desde el Trimestre Estándar de Ejecución (TEE 1) - (septiembre a noviembre de 2025) al Trimestre Estándar de Ejecución (TEE 37) - (septiembre a noviembre de 2034), conforme a lo establecido en el Cronograma de comercialización de gas natural.
- **04/Jun/2025:** El Gestor del mercado publica la declaración de PTDVF y CIDVF por fuente, punto de entrega y trimestre estándar de ejecución (TEE) .
- Las empresas que declararon información de PTDVF y CIDVF mayor a cero (0) fueron: ECOPETROL S.A., LEWIS ENERGY COLOMBIA INC, Nikoil Energy Corp Suc Colombia, Petrosantander (COLOMBIA) GMBH y Wattle Petroleum Company S.A.S y TPL GAS S.A.S. E.S.P.

Proceso de Comercialización de Gas Natural 2025

Consideraciones y aspectos destacados

- **Del 05 al 09/Jun/2025:** Los Comercializadores (46), Usuarios No Regulados (7) y Generadores Térmicos (1) declararon al Gestor del mercado las cantidades totales de gas natural que desean adquirir los compradores del mercado primario, por punto de entrega, tipo de demanda esencial, sector de consumo desde el Trimestre Estándar de Ejecución (TEE 1) - (septiembre a noviembre de 2025) al Trimestre Estándar de Ejecución (TEE 40) - (Junio a Agosto de 2035).
- **13/Jun/2025:** El Gestor del mercado publicó mediante el boletín G-063, los resultados del balance comercial con agregación nacional de todos los Puntos de Entrega, desde el Trimestre Estándar de Ejecución (TEE 1) - (septiembre a noviembre de 2025) al Trimestre Estándar de Ejecución (TEE 37) - (septiembre a noviembre de 2034), los cuales en su totalidad resultaron deficitarios. Conforme a este resultado, los vendedores y compradores del mercado primario ejecutaron el procedimiento definido en el anexo 8 y 9 de la Resolución CREG 102 015 de 2025.
- **Ecopetrol*:** Proceso de comercialización en los puntos de entrega Planta Cusiana y Planta Cupiagua y GNI
- **TPL Gas**:** Proceso de comercialización de GNL en el punto de entrega SPEC - TPLG-004-2025
- **17/junio al 14/Jul/2025 :** Los Vendedores y Compradores del MP llevaron a cabo las negociaciones y registros de contratos de largo plazo, para la ejecución de contratos que inician entre los trimestre estándar de ejecución TEE 3 al 37.
- **15/julio al 27/Ago/2025:** Los Vendedores y Compradores del MP llevaron a cabo negociaciones y registro de contratos de corto plazo para la ejecución de contratos que inician y terminan dentro de los trimestre estándar de ejecución TEE 1 al 2.

* https://www.ecopetrol.com.co/wps/portal/Home/multisitios/comercial/es/sondeosyofertas/ofertas-informacion-comercial/informacion-comercial-gn/!ut/p/z1/pZHLDoIwEEW_xS_otCVQlhR5Ccoj5WE3hhUhUXRh_H6JiYkVwk

** https://tplgas.com/?page_id=13



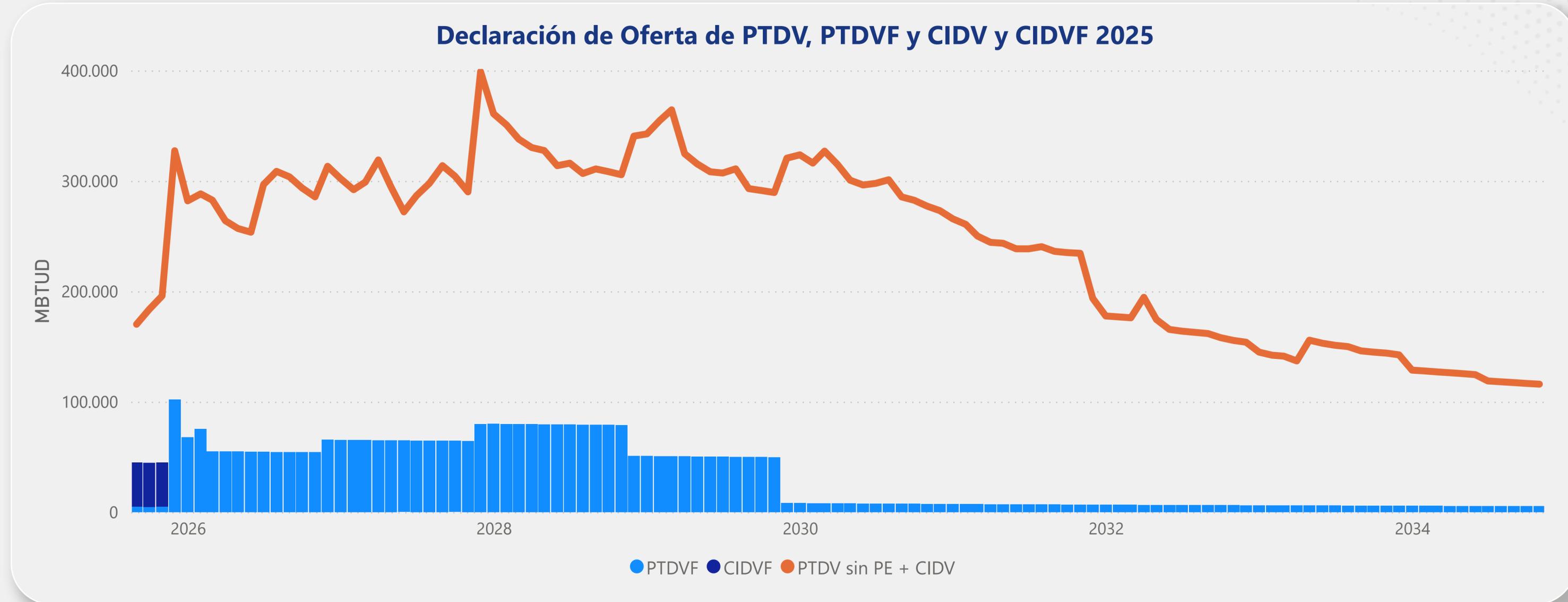
Capítulo 1

1.1 Declaración de oferta de PTDFV y CIDVF



Declaración de **PTDVF** y **CIDVF**

TEN - **Junio a Agosto de 2025**



Notas:

- **PTDV Sin PE + CIDV:** incluye todas las fuentes de suministro declaradas al Ministerio de Minas y Energía, exceptuando los campos en pruebas extensas (PE).
- **TEN:** Trimestre Estándar de Negociación

Declaración de PTDVF y CIDVF

TEN - Junio a Agosto de 2025

Declaración de Oferta de PTDVF y CIDVF 2025 - Por año de gas

Año de gas	PTDV (Prom)	CIDV (Prom)	PTDVF (Prom)	CIDVF (Prom)	PTDVF+ CIDVF / PTDV + CIDV
2025	130.621	52.500	4.860	40.000	24 %
2026	234.316	52.500	61.404	0	21 %
2027	246.146	52.500	64.998	0	22 %
2028	278.062	52.500	79.473	0	24 %
2029	267.646	52.500	50.339	0	16 %
2030	251.018	52.500	7.872	0	3 %
2031	194.133	52.500	7.103	0	3 %
2032	159.160	12.500	6.511	0	4 %
2033	134.433	12.500	6.025	0	4 %
2034	111.506	12.500	5.573	0	4 %

Nota: Las cifras corresponden al promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD. Para el año de gas 2025 se promedia con la información del 1re trimestre estándar de ejecución de septiembre a noviembre de 2025, con el cual inicia la declaración de PTDVF y CIDVF.

PTDV: no incluye PTDV de campos en pruebas extensas

Declaración de PTDVF y CIDVF

TEN - Junio a Agosto de 2025

Declaración de Oferta de PTDVF y CIDVF 2025 - Por tipo de campo

Año de gas	Campo Aislado	Campo Mayor	Campo Menor	Importación	Prueba Extensa	Total
2025	1.012	0	3.848	40.000	0	44.860
2026	1.197	57.372	2.835	0	0	61.404
2027	869	60.223	3.906	0	0	64.998
2028	4.335	71.918	3.220	0	0	79.473
2029	3.946	41.437	4.956	0	0	50.339
2030	3.515	0	4.356	0	0	7.872
2031	3.202	0	3.901	0	0	7.103
2032	2.953	0	3.558	0	0	6.511
2033	2.740	0	3.284	0	0	6.025
2034	2.553	0	3.021	0	0	5.573

Nota: Las cifras corresponden al promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD. Para el año de gas 2025 se promedia con la información del 1re trimestre estándar de ejecución de septiembre a noviembre de 2025, con el cual inicia la declaración de PTDVF y CIDVF.

Declaración de PTDVF y CIDVF

TEN - Junio a Agosto de 2025

Declaración de Oferta de PTDVF y CIDVF 2025 - Por tipo de campo y fuente de suministro

Tipo de campo	Fuente de suministro	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Campo Aislado	CERRO GORDO	1.012	1.197	869	764	383	185	89	43	21	10
Campo Aislado	CORAZON	0	0	0	242	231	220	210	200	191	182
Campo Aislado	CORAZON 9	0	0	0	3	3	3	3	3	2	2
Campo Aislado	CORAZON WEST	0	0	0	0	224	208	194	180	168	156
Campo Aislado	LA SALINA	0	0	0	316	297	280	263	248	234	220
Campo Aislado	PAYOA	0	0	0	3.011	2.808	2.619	2.443	2.279	2.126	1.983
Campo Mayor	CUPIAGUA	0	41.347	45.999	55.978	41.437	0	0	0	0	0
Campo Mayor	PAUTO SUR	0	16.025	14.224	15.940	0	0	0	0	0	0
Campo Menor	BULLERENGUE	0	0	0	0	2.115	1.796	1.553	1.376	1.233	1.076
Campo Menor	CARAMELO	1.687	707	1.828	1.192	861	627	460	339	253	189
Campo Menor	CORRALES	2.160	2.128	2.078	2.028	1.980	1.933	1.887	1.843	1.799	1.756
Importación	Unidad Flotante de Almacenamiento y Regasificación (FSRU)	40.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Nota: Las cifras corresponden al promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD. Para el año de gas 2025 se promedia con la información del 1re trimestre estándar de ejecución de septiembre a noviembre de 2025, con el cual inicia la declaración de PTDVF y CIDVF.

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Declaración de PTDVF y CIDVF

TEN - Junio a Agosto de 2025

Declaración de Oferta de PTDVF y CIDVF 2025 - Por Vendedor del MP

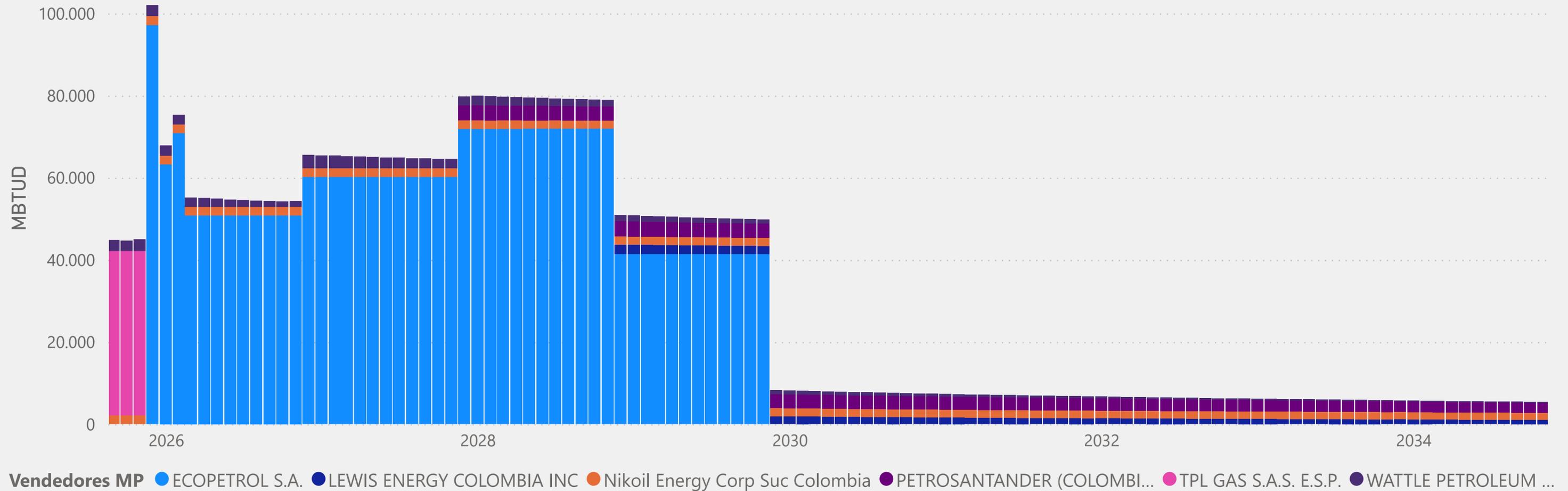
Vendedor MP	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ECOPETROL S.A.	0	57.372	60.223	71.918	41.437	0	0	0	0	0
LEWIS ENERGY COLOMBIA INC	0	0	0	0	2.115	1.796	1.553	1.376	1.233	1.076
Nikoil Energy Corp Suc Colombia	2.160	2.128	2.078	2.028	1.980	1.933	1.887	1.843	1.799	1.756
PETROSANTANDER (COLOMBIA) GMBH	0	0	0	3.571	3.563	3.331	3.113	2.910	2.720	2.543
TPL GAS S.A.S. E.S.P.	40.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
WATTLE PETROLEUM COMPANY S.A.S	2.699	1.904	2.698	1.956	1.244	812	549	382	273	199
Total	44.860	61.404	64.998	79.473	50.339	7.872	7.103	6.511	6.025	5.573

Nota: Las cifras corresponden al promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD. Para el año de gas 2025 se promedia con la información del 1re trimestre estándar de ejecución de septiembre a noviembre de 2025, con el cual inicia la declaración de PTDVF y CIDVF.

Declaración de PTDVF y CIDVF

TEN - Junio a Agosto de 2025

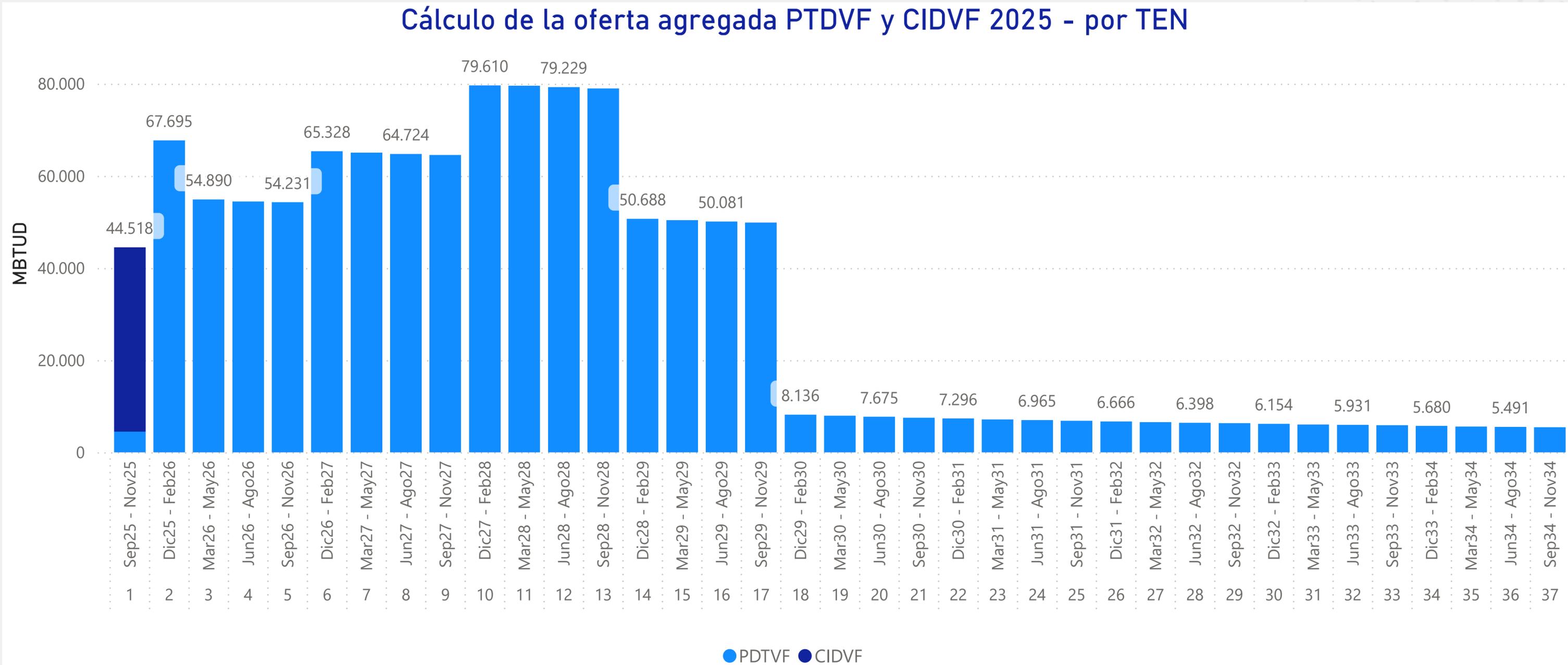
Declaración de Oferta de PTDVF y CIDVF 2025 - Por Vendedor del MP



Declaración de **PTDVF** y **CIDVF**

TEN - Junio a Agosto de 2025

Cálculo de la oferta agregada PTDVF y CIDVF 2025 - por TEN



Nota: Las cifras expresadas en MBTUD. El cálculo de la oferta agregada de PTDVF y CIDVF se realiza con base en la ecuación definida en el artículo 21.44 del documento soporte de la resolución CREG 102 015 de 2025 y el numeral i del literal d) del artículo 21 de la Resolución CREG 102 015 de 2025

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.



Capítulo 1

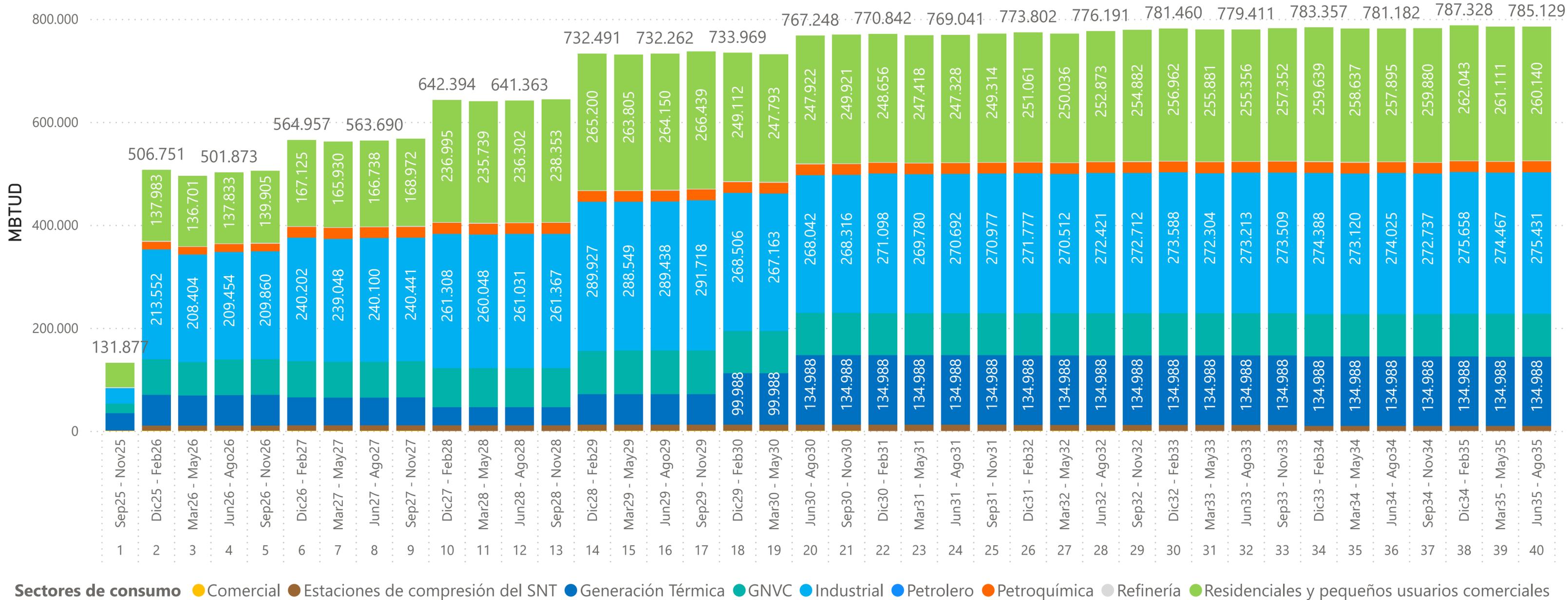
1.2 Declaración de las cantidades a adquirir por los compradores del MP



Declaración de cantidades a adquirir Por los Compradores del MP

TEN - Junio a Agosto de 2025

Cantidades de adquirir por los compradores del MP - por sector de consumo



Sectores de consumo ● Comercial ● Estaciones de compresión del SNT ● Generación Térmica ● GNVC ● Industrial ● Petrolero ● Petroquímica ● Refinería ● Residenciales y pequeños usuarios comerciales

Nota: Las cifras expresadas en MBTUD.

Fuente: Ministerio de Minas y Energía y Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Declaración de cantidades a adquirir **Por los Compradores del MP**

TEN - Junio a Agosto de 2025

TEE	Demanda esencial Descripción TEE	Estaciones de compresión del SNT	Esencial				No Esencial				Total		
			GNVC	Refinería	Residenciales y pequeños usuarios comerciales	Total	Comercial	Generación Térmica	Industrial	Petroquímica		Total	
1	Septiembre 2025 a Noviembre 2025	1.000	18.421	1.322	47.288	68.031	69	33.071	30.706	0	0	63.846	131.877
2	Diciembre 2025 a Febrero 2026	10.275	68.858	1.322	137.983	218.438	71	59.690	213.552	0	15.000	288.313	506.751
3	Marzo 2026 a Mayo 2026	10.275	64.797	1.322	136.701	213.095	68	58.791	208.404	0	15.000	282.263	495.358
4	Junio 2026 a Agosto 2026	10.275	68.802	1.322	137.833	218.232	68	59.119	209.454	0	15.000	283.641	501.873
5	Septiembre 2026 a Noviembre 2026	10.275	68.838	1.400	139.905	220.418	69	59.701	209.860	0	15.000	284.630	505.048
6	Diciembre 2026 a Febrero 2027	10.901	69.800	1.400	167.125	249.226	71	54.458	240.202	0	21.000	315.731	564.957
7	Marzo 2027 a Mayo 2027	10.901	69.738	1.400	165.930	247.969	68	53.395	239.048	0	21.000	313.511	561.480
8	Junio 2027 a Agosto 2027	10.901	69.742	1.400	166.738	248.781	68	53.741	240.100	0	21.000	314.909	563.690
9	Septiembre 2027 a Noviembre 2027	10.901	69.780	1.400	168.972	251.053	69	54.359	240.441	0	21.000	315.869	566.922
10	Diciembre 2027 a Febrero 2028	11.134	75.786	1.400	236.995	325.315	71	34.700	261.308	0	21.000	317.079	642.394
11	Marzo 2028 a Mayo 2028	11.134	75.724	1.400	235.739	323.997	68	34.700	260.048	0	21.000	315.816	639.813
12	Junio 2028 a Agosto 2028	11.134	75.728	1.400	236.302	324.564	68	34.700	261.031	0	21.000	316.799	641.363
13	Septiembre 2028 a Noviembre 2028	11.134	75.766	1.400	238.353	326.653	69	34.700	261.367	0	21.000	317.136	643.789
14	Diciembre 2028 a Febrero 2029	12.306	83.399	1.400	265.200	362.305	71	59.188	289.927	0	21.000	370.186	732.491
15	Marzo 2029 a Mayo 2029	12.306	84.706	1.400	263.805	362.217	68	59.188	288.549	0	21.000	368.805	731.022
16	Junio 2029 a Agosto 2029	12.306	84.712	1.400	264.150	362.568	68	59.188	289.438	0	21.000	369.694	732.262
17	Septiembre 2029 a Noviembre 2029	12.306	84.749	1.400	266.439	364.894	69	59.188	291.718	0	21.000	371.975	736.869
18	Diciembre 2029 a Febrero 2030	12.106	81.786	1.400	249.112	344.404	71	99.988	268.506	0	21.000	389.565	733.969
19	Marzo 2030 a Mayo 2030	12.106	81.718	1.400	247.793	343.017	68	99.988	267.163	0	21.000	388.219	731.236
20	Junio 2030 a Agosto 2030	12.106	81.722	1.400	247.922	343.150	68	134.988	268.042	0	21.000	424.098	767.248

Nota: Las cifras corresponden al promedio de cada trimestre estándar de ejecución, expresadas en MBTUD. Las cantidades de gas a adquirir entre los meses de cada Trimestre, corresponden a un mismo valor.

Declaración de cantidades a adquirir **Por los Compradores del MP**

TEN - Junio a Agosto de 2025

TEE	Demanda esencial Descripción TEE	Estaciones de compresión del SNT	GNVC	Esencial			No Esencial				Total		
				Refinería	Residenciales y pequeños usuarios comerciales	Total	Comercial	Generación Térmica	Industrial	Petrolero		Petroquímica	Total
21	Septiembre 2030 a Noviembre 2030	12.106	81.760	1.400	249.921	345.187	69	134.988	268.316	0	21.000	424.373	769.560
22	Diciembre 2030 a Febrero 2031	11.939	81.690	1.400	248.656	343.685	71	134.988	271.098	0	21.000	427.157	770.842
23	Marzo 2031 a Mayo 2031	11.939	81.622	1.400	247.418	342.379	68	134.988	269.780	0	21.000	425.836	768.215
24	Junio 2031 a Agosto 2031	11.939	81.626	1.400	247.328	342.293	68	134.988	270.692	0	21.000	426.748	769.041
25	Septiembre 2031 a Noviembre 2031	11.939	81.664	1.400	249.314	344.317	69	134.988	270.977	0	21.000	427.034	771.351
26	Diciembre 2031 a Febrero 2032	11.539	81.966	1.400	251.061	345.966	71	134.988	271.777	0	21.000	427.836	773.802
27	Marzo 2032 a Mayo 2032	11.539	81.896	1.400	250.036	344.871	68	134.988	270.512	0	21.000	426.568	771.439
28	Junio 2032 a Agosto 2032	11.539	81.902	1.400	252.873	347.714	68	134.988	272.421	0	21.000	428.477	776.191
29	Septiembre 2032 a Noviembre 2032	11.539	81.939	1.400	254.882	349.760	69	134.988	272.712	0	21.000	428.769	778.529
30	Diciembre 2032 a Febrero 2033	11.206	82.245	1.400	256.962	351.813	71	134.988	273.588	0	21.000	429.647	781.460
31	Marzo 2033 a Mayo 2033	11.206	82.176	1.400	255.881	350.663	68	134.988	272.304	0	21.000	428.360	779.023
32	Junio 2033 a Agosto 2033	11.206	82.180	1.400	255.356	350.142	68	134.988	273.213	0	21.000	429.269	779.411
33	Septiembre 2033 a Noviembre 2033	11.206	82.219	1.400	257.352	352.177	69	134.988	273.509	0	21.000	429.566	781.743
34	Diciembre 2033 a Febrero 2034	9.335	82.536	1.400	259.639	352.910	71	134.988	274.388	0	21.000	430.447	783.357
35	Marzo 2034 a Mayo 2034	9.335	82.466	1.400	258.637	351.838	68	134.988	273.120	0	21.000	429.176	781.014
36	Junio 2034 a Agosto 2034	9.335	82.471	1.400	257.895	351.101	68	134.988	274.025	0	21.000	430.081	781.182
37	Septiembre 2034 a Noviembre 2034	9.335	82.510	1.400	259.880	353.125	69	134.988	272.737	0	21.000	428.794	781.919
38	Diciembre 2034 a Febrero 2035	9.335	82.833	1.400	262.043	355.611	71	134.988	275.658	0	21.000	431.717	787.328
39	Marzo 2035 a Mayo 2035	9.335	82.762	1.400	261.111	354.608	68	134.988	274.467	0	21.000	430.523	785.131
40	Junio 2035 a Agosto 2035	9.335	82.767	1.400	260.140	353.642	68	134.988	275.431	0	21.000	431.487	785.129

Nota: Las cifras corresponden al promedio de cada trimestre estándar de ejecución, expresadas en MBTUD. Las cantidades de gas a adquirir entre los meses de cada Trimestre, corresponden a un mismo valor.

Declaración de cantidades a adquirir **Por los Compradores del MP**

TEN - Junio a Agosto de 2025

Demanda Esencial		Esencial				No Esencial					Total	
Año de gas	Estaciones de compresión del SNT	GNVC	Refinería	Residenciales y pequeños usuarios comerciales	Total	Comercial	Generación Térmica	Industrial	Petrolero	Petroquímica	Total	Total
2025	1.000	18.421	1.322	47.288	68.031	69	33.071	30.706	0	0	63.846	131.877
2026	10.275	67.824	1.342	138.106	217.546	69	59.325	210.318	0	15.000	284.712	502.258
2027	10.901	69.765	1.400	167.191	249.257	69	53.988	239.948	0	21.000	315.005	564.262
2028	11.134	75.751	1.400	236.847	325.132	69	34.700	260.939	0	21.000	316.708	641.840
2029	12.306	84.392	1.400	264.899	362.996	69	59.188	289.908	0	21.000	370.165	733.161
2030	12.106	81.747	1.400	248.687	343.940	69	117.488	268.007	0	21.000	406.564	750.503
2031	11.939	81.651	1.400	248.179	343.169	69	134.988	270.637	0	21.000	426.694	769.862
2032	11.539	81.926	1.400	252.213	347.078	69	134.988	271.856	0	21.000	427.913	774.990
2033	11.206	82.205	1.400	256.388	351.199	69	134.988	273.154	0	21.000	429.211	780.409
2034	9.335	82.496	1.400	259.013	352.244	69	134.988	273.568	0	21.000	429.625	781.868

Nota: Las cifras corresponden al promedio de cada año de gas, expresadas en MBTUD. Para el año de gas 2025 se promedia con la información del 1re trimestre estándar de ejecución de septiembre a noviembre de 2025, con el cual inicia la declaración de cantidades a adquirir.



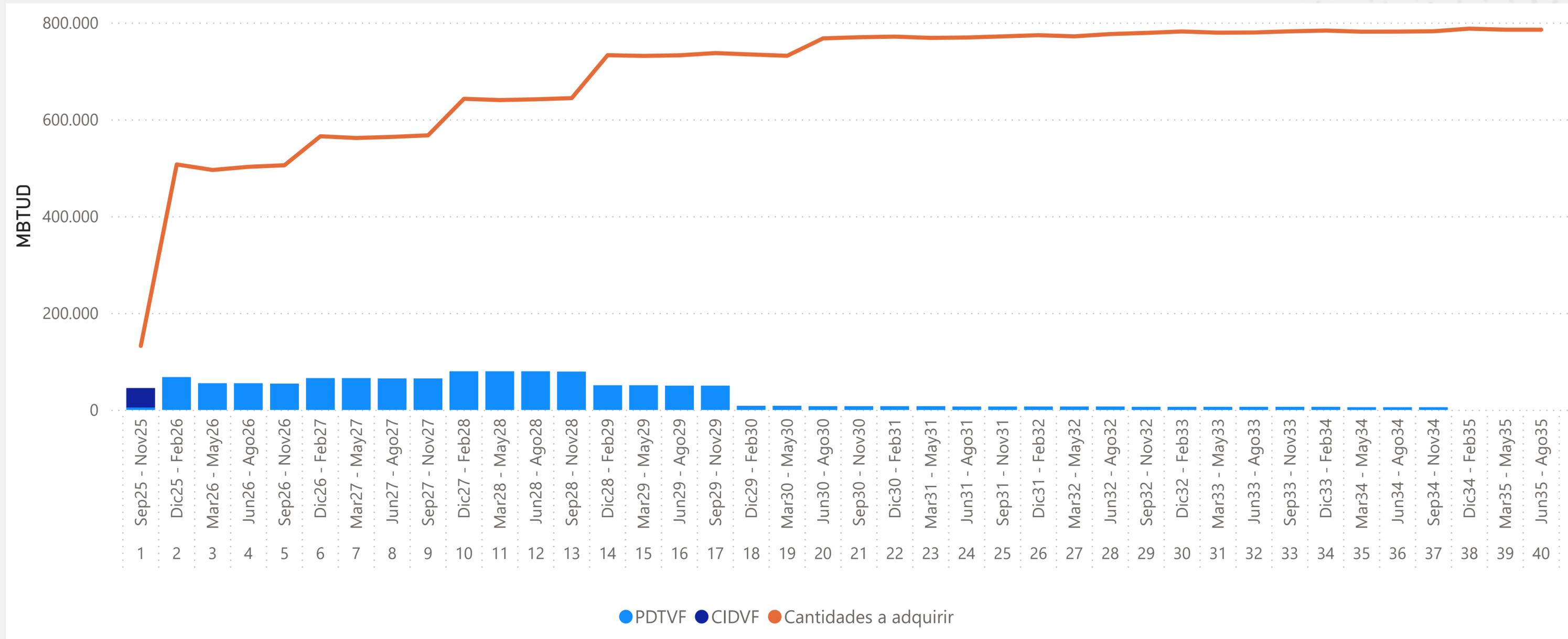
Capítulo 1

1.3 Resultado del Balance Comercial



Resultado del balance comercial con agregación Nacional

TEN - Junio a Agosto de 2025



Total oferta agregada de PTDVF y CIDVF: Cifras expresadas en MBTUD. El cálculo se realiza con base en la ecuación definida en el artículo 21.44 del documento soporte de la resolución CREG 102 015 de 2025 y el numeral i del literal d) del artículo 21 de la Resolución CREG 102 015 de 2025.

Total cantidades a adquirir : Cifras expresadas en MBTUD. Corresponde al valor total de la suma a nivel nacional, en MBTUD, de los requerimientos de compra.

Resultado del balance comercial con agregación Nacional

TEN - Junio a Agosto de 2025

TEE	Descripción TEE	Balance	Total PTDVF + CIDVF	Total Cantidades a adquirir
1	Septiembre 2025 a Noviembre 2025	Deficitario	44.518	131.877
2	Diciembre 2025 a Febrero 2026	Deficitario	67.695	506.751
3	Marzo 2026 a Mayo 2026	Deficitario	54.890	495.358
4	Junio 2026 a Agosto 2026	Deficitario	54.410	501.873
5	Septiembre 2026 a Noviembre 2026	Deficitario	54.231	505.048
6	Diciembre 2026 a Febrero 2027	Deficitario	65.328	564.957
7	Marzo 2027 a Mayo 2027	Deficitario	65.025	561.480
8	Junio 2027 a Agosto 2027	Deficitario	64.724	563.690
9	Septiembre 2027 a Noviembre 2027	Deficitario	64.500	566.922
10	Diciembre 2027 a Febrero 2028	Deficitario	79.610	642.394
11	Marzo 2028 a Mayo 2028	Deficitario	79.527	639.813
12	Junio 2028 a Agosto 2028	Deficitario	79.229	641.363
13	Septiembre 2028 a Noviembre 2028	Deficitario	78.962	643.789
14	Diciembre 2028 a Febrero 2029	Deficitario	50.688	732.491
15	Marzo 2029 a Mayo 2029	Deficitario	50.373	731.022
16	Junio 2029 a Agosto 2029	Deficitario	50.081	732.262
17	Septiembre 2029 a Noviembre 2029	Deficitario	49.816	736.869
18	Diciembre 2029 a Febrero 2030	Deficitario	8.136	733.969
19	Marzo 2030 a Mayo 2030	Deficitario	7.908	731.236
20	Junio 2030 a Agosto 2030	Deficitario	7.675	767.248
21	Septiembre 2030 a Noviembre 2030	Deficitario	7.480	769.560
22	Diciembre 2030 a Febrero 2031	Deficitario	7.296	770.842
23	Marzo 2031 a Mayo 2031	Deficitario	7.124	768.215

TEE	Descripción TEE	Balance	Total PTDVF + CIDVF	Total Cantidades a adquirir
24	Junio 2031 a Agosto 2031	Deficitario	6.965	769.041
25	Septiembre 2031 a Noviembre 2031	Deficitario	6.809	771.351
26	Diciembre 2031 a Febrero 2032	Deficitario	6.666	773.802
27	Marzo 2032 a Mayo 2032	Deficitario	6.529	771.439
28	Junio 2032 a Agosto 2032	Deficitario	6.398	776.191
29	Septiembre 2032 a Noviembre 2032	Deficitario	6.274	778.529
30	Diciembre 2032 a Febrero 2033	Deficitario	6.154	781.460
31	Marzo 2033 a Mayo 2033	Deficitario	6.040	779.023
32	Junio 2033 a Agosto 2033	Deficitario	5.931	779.411
33	Septiembre 2033 a Noviembre 2033	Deficitario	5.825	781.743
34	Diciembre 2033 a Febrero 2034	Deficitario	5.680	783.357
35	Marzo 2034 a Mayo 2034	Deficitario	5.584	781.014
36	Junio 2034 a Agosto 2034	Deficitario	5.491	781.182
37	Septiembre 2034 a Noviembre 2034	Deficitario	5.399	781.919

Total oferta agregada de PTDVF y CIDVF: Cifras expresadas en MBTUD. El cálculo se realiza con base en la ecuación definida en el artículo 21.44 del documento soporte de la resolución CREG 102 015 de 2025 y el numeral i del literal d) del artículo 21 de la Resolución CREG 102 015 de 2025.

Total cantidades a adquirir : Cifras expresadas en MBTUD. Corresponde al valor total de la suma a nivel nacional, en MBTUD, de los requerimientos de compra.



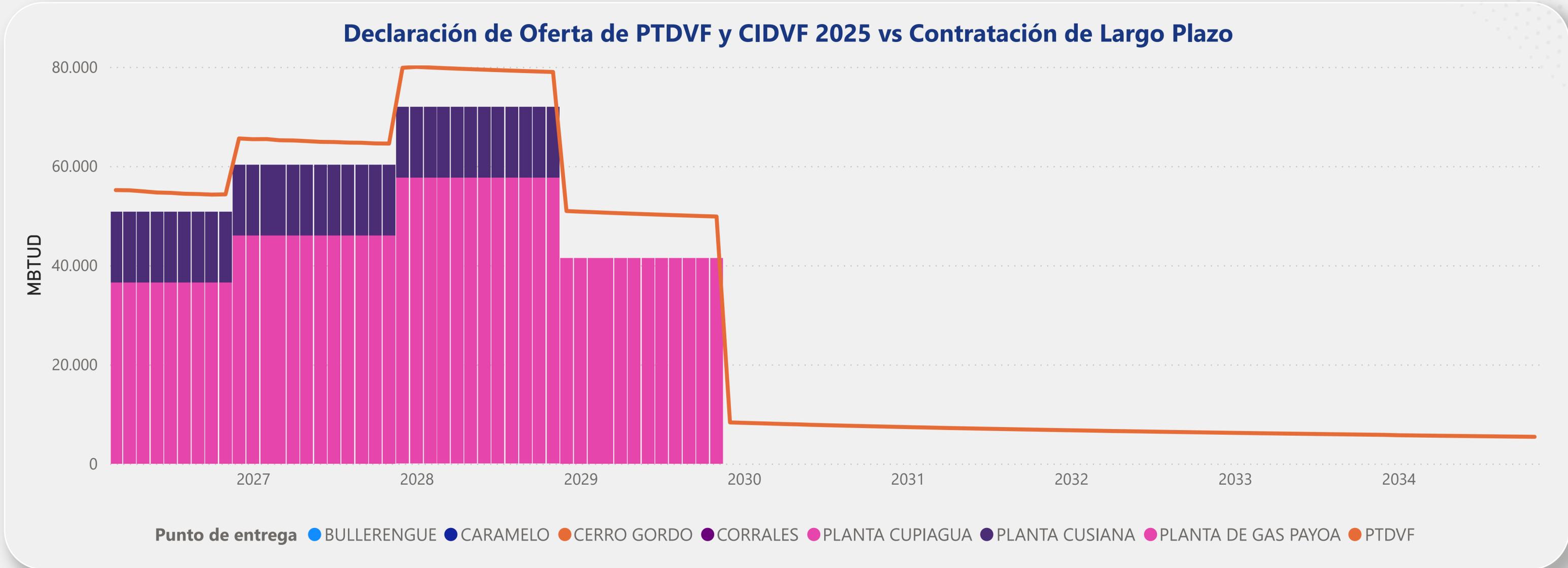
Capítulo 2

2.1 Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza



Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza

TEN - Junio a Agosto de 2025



*Cifras en MBTUD

*Los Vendedores y Compradores del mercado llevaron a cabo las negociaciones y registro de contratos de largo plazo **17/junio al 14/Jul/2025** para la ejecución de contratos que inician entre los trimestre estándar de ejecución TEE 3 (Mar a Sep de 2026) al 37 (Sep a Nov de 2034).

*De la oferta de PTDFV, únicamente se realizaron contrataciones bajo la modalidad CF95 para los puntos de entrega Planta Cusiana y Planta Cusiagua

Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza

TEN - Junio a Agosto de 2025

Declaración de Oferta de PTDFV y CIDVF 2025 vs Contratación de Largo Plazo por TEE

TEE	Descripción TEE	PTDFV	Total Contratación (CF95)	PTDFV (remanente)
3	Marzo 2026 a Mayo 2026	55.047	50.800	4.247
4	Junio 2026 a Agosto 2026	54.553	50.800	3.753
5	Septiembre 2026 a Noviembre 2026	54.288	50.800	3.488
6	Diciembre 2026 a Febrero 2027	65.466	60.223	5.243
7	Marzo 2027 a Mayo 2027	65.125	60.223	4.902
8	Junio 2027 a Agosto 2027	64.812	60.223	4.589
9	Septiembre 2027 a Noviembre 2027	64.591	60.223	4.368
10	Diciembre 2027 a Febrero 2028	79.883	71.918	7.965
11	Marzo 2028 a Mayo 2028	79.635	71.918	7.717
12	Junio 2028 a Agosto 2028	79.326	71.918	7.408
13	Septiembre 2028 a Noviembre 2028	79.048	71.918	7.130
14	Diciembre 2028 a Febrero 2029	50.803	41.437	9.366
15	Marzo 2029 a Mayo 2029	50.476	41.437	9.039
16	Junio 2029 a Agosto 2029	50.176	41.437	8.739
17	Septiembre 2029 a Noviembre 2029	49.903	41.437	8.466
18	Diciembre 2029 a Febrero 2030	8.216	0	8.216
19	Marzo 2030 a Mayo 2030	7.980	0	7.980
20	Junio 2030 a Agosto 2030	7.745	0	7.745
21	Septiembre 2030 a Noviembre 2030	7.546	0	7.546
22	Diciembre 2030 a Febrero 2031	7.356	0	7.356
23	Marzo 2031 a Mayo 2031	7.177	0	7.177
24	Junio 2031 a Agosto 2031	7.017	0	7.017
25	Septiembre 2031 a Noviembre 2031	6.860	0	6.860
26	Diciembre 2031 a Febrero 2032	6.714	0	6.714

TEE	Descripción TEE	PTDFV	Total Contratación (CF95)	PTDFV (remanente)
27	Marzo 2032 a Mayo 2032	6.571	0	6.571
28	Junio 2032 a Agosto 2032	6.442	0	6.442
29	Septiembre 2032 a Noviembre 2032	6.316	0	6.316
30	Diciembre 2032 a Febrero 2033	6.193	0	6.193
31	Marzo 2033 a Mayo 2033	6.078	0	6.078
32	Junio 2033 a Agosto 2033	5.967	0	5.967
33	Septiembre 2033 a Noviembre 2033	5.860	0	5.860
34	Diciembre 2033 a Febrero 2034	5.728	0	5.728
35	Marzo 2034 a Mayo 2034	5.614	0	5.614
36	Junio 2034 a Agosto 2034	5.522	0	5.522
37	Septiembre 2034 a Noviembre 2034	5.429	0	5.429

*Cifras en MBTUD

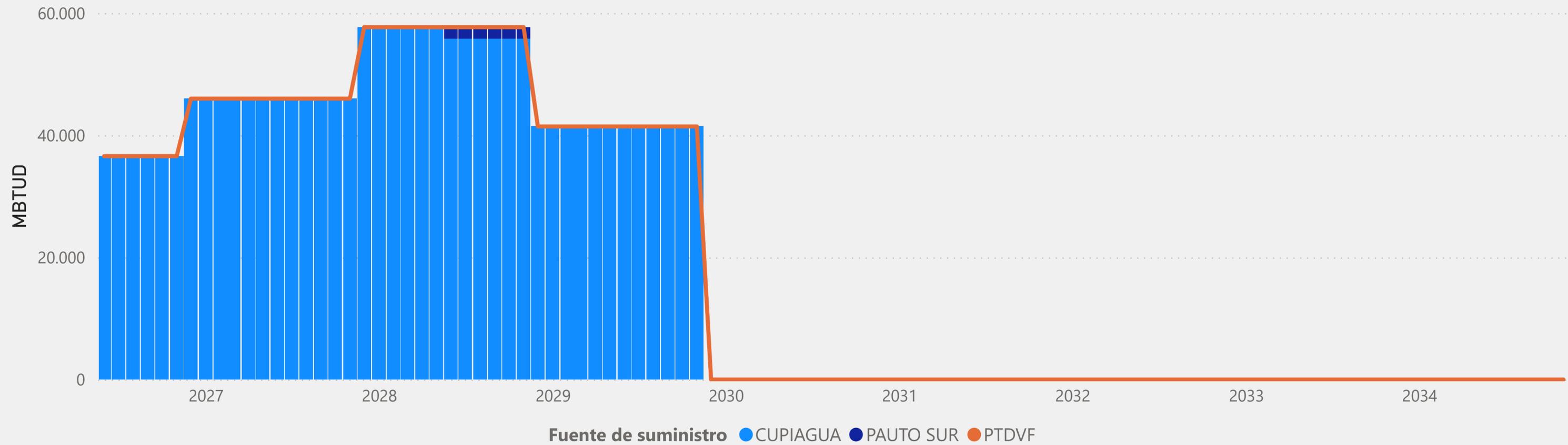
TEN: Trimestre Estándar de Negociación

TEE: Trimestre Estándar de Ejecución

Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza

TEN - Junio a Agosto de 2025

PLANTA CUIAGUA (ECOPETROL): Declaración de Oferta de PTDVF 2025 vs Contratación de Largo Plazo



*Cifras en MBTUD

*El punto de entrega Planta Cuiagua esta compuesto por las fuentes de suministro Cuiagua y Pauto Sur.

*De la oferta de PTDVF, únicamente se realizaron contrataciones bajo la modalidad CF95.

*Los Vendedores y Compradores del mercado llevaron a cabo las negociaciones y registro de contratos de largo plazo **17/junio al 14/Jul/2025** para la ejecución de contratos que inician entre los trimestre estándar de ejecución TEE 3 (Mar a Sep de 2026) al 37 (Sep a Nov de 2034).

Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza

TEN - Junio a Agosto de 2025

Planta Cupiagua: Declaración de Oferta de PTDVF 2025 vs Contratación de Largo Plazo por TEE

TEE	Descripción TEE	PTDVF	Total Contratación (CF95)	PTDVF remanente
3	Marzo 2026 a Mayo 2026	36.576	36.576	0
4	Junio 2026 a Agosto 2026	36.576	36.576	0
5	Septiembre 2026 a Noviembre 2026	36.576	36.576	0
6	Diciembre 2026 a Febrero 2027	45.999	45.999	0
7	Marzo 2027 a Mayo 2027	45.999	45.999	0
8	Junio 2027 a Agosto 2027	45.999	45.999	0
9	Septiembre 2027 a Noviembre 2027	45.999	45.999	0
10	Diciembre 2027 a Febrero 2028	57.694	57.694	0
11	Marzo 2028 a Mayo 2028	57.694	57.694	0
12	Junio 2028 a Agosto 2028	57.694	57.694	0
13	Septiembre 2028 a Noviembre 2028	57.694	57.694	0
14	Diciembre 2028 a Febrero 2029	41.437	41.437	0
15	Marzo 2029 a Mayo 2029	41.437	41.437	0
16	Junio 2029 a Agosto 2029	41.437	41.437	0
17	Septiembre 2029 a Noviembre 2029	41.437	41.437	0
18	Diciembre 2029 a Febrero 2030	0	0	0
19	Marzo 2030 a Mayo 2030	0	0	0
20	Junio 2030 a Agosto 2030	0	0	0
21	Septiembre 2030 a Noviembre 2030	0	0	0
22	Diciembre 2030 a Febrero 2031	0	0	0
23	Marzo 2031 a Mayo 2031	0	0	0
24	Junio 2031 a Agosto 2031	0	0	0
25	Septiembre 2031 a Noviembre 2031	0	0	0
26	Diciembre 2031 a Febrero 2032	0	0	0
27	Marzo 2032 a Mayo 2032	0	0	0

TEE	Descripción TEE	PTDVF	Total Contratación (CF95)	PTDVF remanente
28	Junio 2032 a Agosto 2032	0	0	0
29	Septiembre 2032 a Noviembre 2032	0	0	0
30	Diciembre 2032 a Febrero 2033	0	0	0
31	Marzo 2033 a Mayo 2033	0	0	0
32	Junio 2033 a Agosto 2033	0	0	0
33	Septiembre 2033 a Noviembre 2033	0	0	0
34	Diciembre 2033 a Febrero 2034	0	0	0
35	Marzo 2034 a Mayo 2034	0	0	0
36	Junio 2034 a Agosto 2034	0	0	0
37	Septiembre 2034 a Noviembre 2034	0	0	0

*Cifras en MBTUD
 TEN: Trimestre Estándar de Negociación
 TEE: Trimestre Estándar de Ejecución

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza

TEN - Junio a Agosto de 2025

Planta Cupiagua: Contratación de Largo Plazo por TEE y sector de consumo

TEE	Descripción TEE	modalidad	Residencial	Transportadores de Gas	Total
3	Marzo 2026 a Mayo 2026	Firme al 95%	32.446	4.130	36.576
4	Junio 2026 a Agosto 2026	Firme al 95%	32.446	4.130	36.576
5	Septiembre 2026 a Noviembre 2026	Firme al 95%	32.446	4.130	36.576
6	Diciembre 2026 a Febrero 2027	Firme al 95%	40.265	5.734	45.999
7	Marzo 2027 a Mayo 2027	Firme al 95%	40.265	5.734	45.999
8	Junio 2027 a Agosto 2027	Firme al 95%	40.265	5.734	45.999
9	Septiembre 2027 a Noviembre 2027	Firme al 95%	40.265	5.734	45.999
10	Diciembre 2027 a Febrero 2028	Firme al 95%	51.960	5.734	57.694
11	Marzo 2028 a Mayo 2028	Firme al 95%	51.960	5.734	57.694
12	Junio 2028 a Agosto 2028	Firme al 95%	51.960	5.734	57.694
13	Septiembre 2028 a Noviembre 2028	Firme al 95%	51.960	5.734	57.694
14	Diciembre 2028 a Febrero 2029	Firme al 95%	34.498	6.939	41.437
15	Marzo 2029 a Mayo 2029	Firme al 95%	34.498	6.939	41.437
16	Junio 2029 a Agosto 2029	Firme al 95%	34.498	6.939	41.437
17	Septiembre 2029 a Noviembre 2029	Firme al 95%	34.498	6.939	41.437

Precio Prom.
Ponderado
(USD/MBTUD)

9,80

No. Contratos

22

*Cifras en MBTUD

TEN: Trimestre Estándar de Negociación

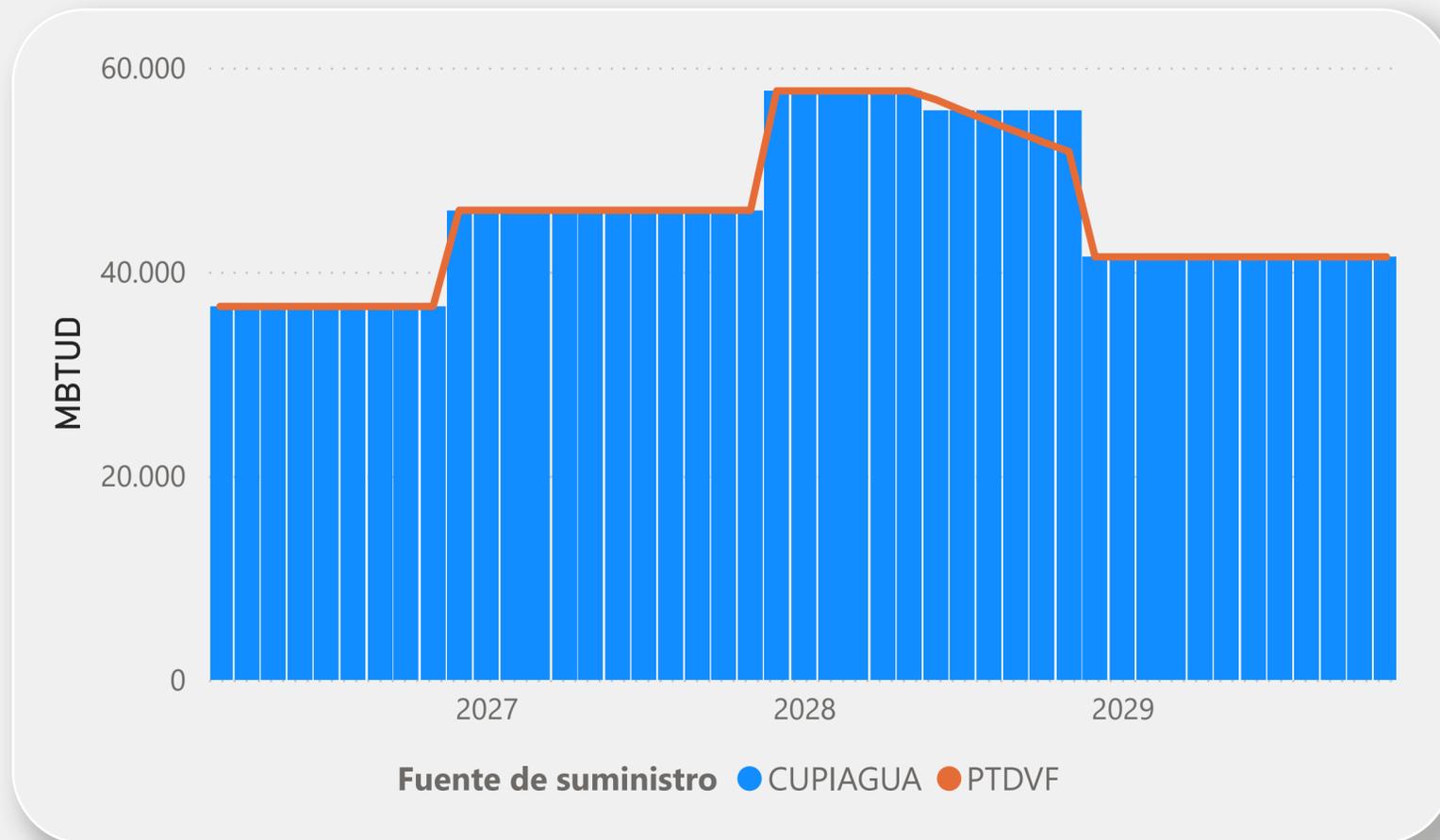
TEE: Trimestre Estándar de Ejecución

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza

TEN - Junio a Agosto de 2025

Fuente Cupiagua entregado en el punto de entrega Planta Cupiagua: PTDVF vs Contratación de Largo Plazo



Fecha	PTDVF	Total Contratación (CF95)	PTDVF remanente
01/06/2028	56.845	55.788	1.057
01/07/2028	55.780	55.788	-8
01/08/2028	54.739	55.788	-1.049
01/09/2028	53.723	55.788	-2.065
01/10/2028	52.729	55.788	-3.059
01/11/2028	51.760	55.788	-4.028

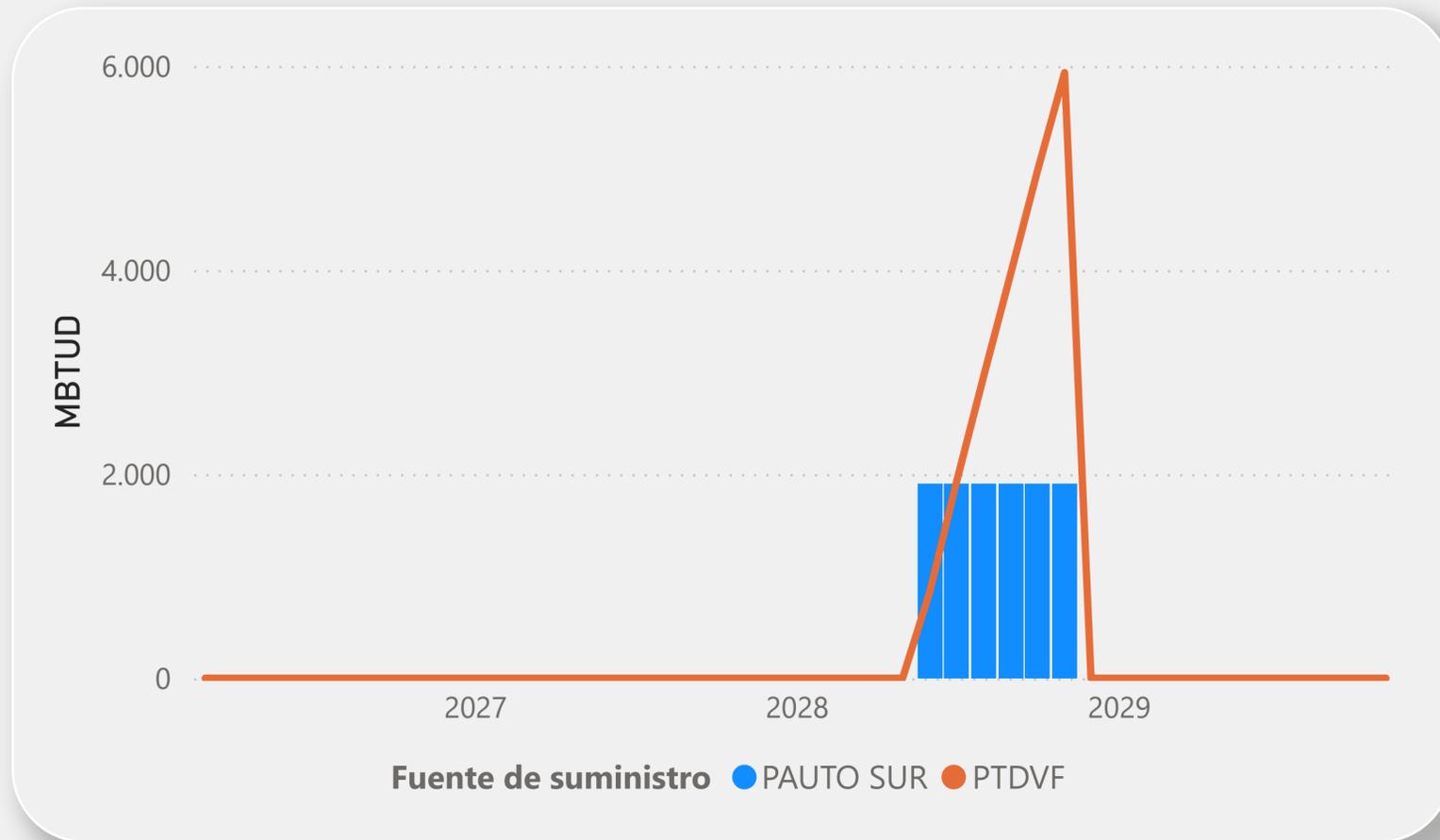
*Cifras en MBTUD

*Conforme las verificaciones del numeral 1.2 del anexo 1 de la resolución CREG 102 015 de 2025, el Gestor del Mercado al realizar el control de PTDVF remanente para la fuente de suministro Cupiagua, se detectó que para los meses que componen los TEE 12 y 13 correspondiente al horizonte de junio a noviembre de 2028, se supera la PTDVF declarada.

Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza

TEN - Junio a Agosto de 2025

Fuente Pauto Sur entregado en el punto de entrega Planta Cupiagua: PTDVF vs Contratación de Largo



Fecha	PTDVF	Total Contratación (CF95)	PTDVF remanente
01/06/2028	849	1.906	-1.057
01/07/2028	1.914	1.906	8
01/08/2028	2.955	1.906	1.049
01/09/2028	3.971	1.906	2.065
01/10/2028	4.965	1.906	3.059
01/11/2028	5.934	1.906	4.028

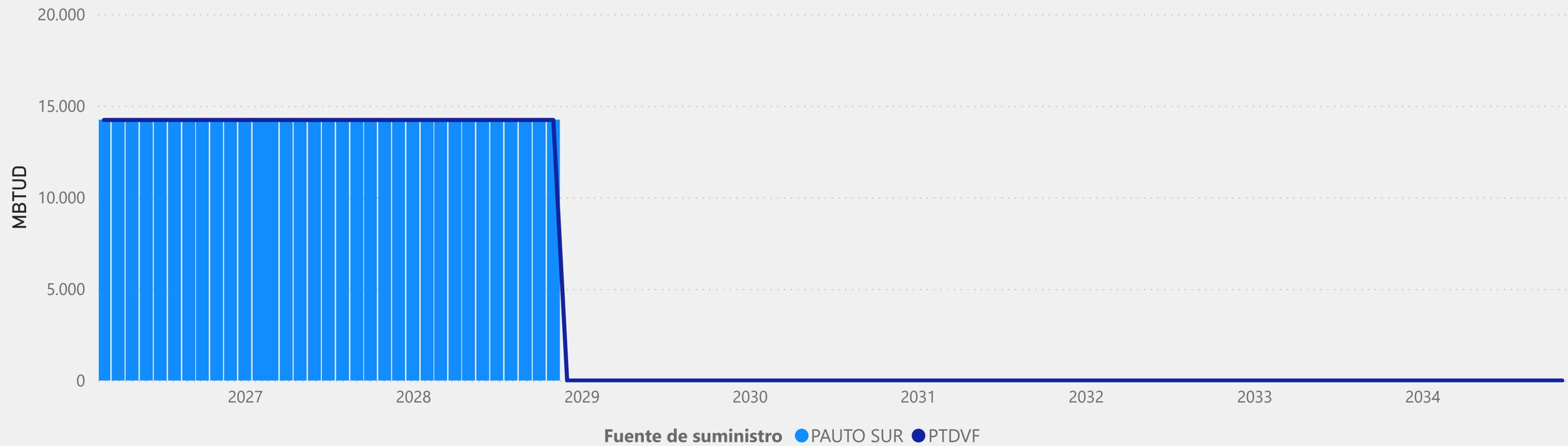
*Cifras en MBTUD

*Conforme las verificaciones del numeral 1.2 del anexo 1 de la resolución CREG 102 015 de 2025, el Gestor del Mercado al realizar el control de PTDVF remanente para la fuente de suministro Cupiagua, se detectó que para los meses que componen los TEE 12 y 13 correspondiente al horizonte de junio a noviembre de 2028, se supera la PTDVF declarada.

Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza

TEN - Junio a Agosto de 2025

PLANTA CUSIANA (ECOPETROL): Declaración de Oferta de PTDVF 2025 vs Contratación de Largo Plazo



*Cifras en MBTUD

*El punto de entrega Planta Cusiana esta compuesto por las fuente de suministro Pauto Sur.

*De la oferta de PTDVF, únicamente se realizaron contrataciones bajo la modalidad CF95.

Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza

TEN - Junio a Agosto de 2025

Planta Cusiana: Declaración de Oferta de PTDFV 2025 vs Contratación de Largo Plazo por TEE

TEE	Descripción TEE	PTDFV	Total Contratación (CF95)	PTDFV remanente
3	Marzo 2026 a Mayo 2026	14.224	14.224	0
4	Junio 2026 a Agosto 2026	14.224	14.224	0
5	Septiembre 2026 a Noviembre 2026	14.224	14.224	0
6	Diciembre 2026 a Febrero 2027	14.224	14.224	0
7	Marzo 2027 a Mayo 2027	14.224	14.224	0
8	Junio 2027 a Agosto 2027	14.224	14.224	0
9	Septiembre 2027 a Noviembre 2027	14.224	14.224	0
10	Diciembre 2027 a Febrero 2028	14.224	14.224	0
11	Marzo 2028 a Mayo 2028	14.224	14.224	0
12	Junio 2028 a Agosto 2028	14.224	14.224	0
13	Septiembre 2028 a Noviembre 2028	14.224	14.224	0
14	Diciembre 2028 a Febrero 2029	0	0	0
15	Marzo 2029 a Mayo 2029	0	0	0
16	Junio 2029 a Agosto 2029	0	0	0
17	Septiembre 2029 a Noviembre 2029	0	0	0
18	Diciembre 2029 a Febrero 2030	0	0	0
19	Marzo 2030 a Mayo 2030	0	0	0
20	Junio 2030 a Agosto 2030	0	0	0
21	Septiembre 2030 a Noviembre 2030	0	0	0
22	Diciembre 2030 a Febrero 2031	0	0	0
23	Marzo 2031 a Mayo 2031	0	0	0
24	Junio 2031 a Agosto 2031	0	0	0
25	Septiembre 2031 a Noviembre 2031	0	0	0
26	Diciembre 2031 a Febrero 2032	0	0	0
27	Marzo 2032 a Mayo 2032	0	0	0

TEE	Descripción TEE	PTDFV	Total Contratación (CF95)	PTDFV remanente
28	Junio 2032 a Agosto 2032	0	0	0
29	Septiembre 2032 a Noviembre 2032	0	0	0
30	Diciembre 2032 a Febrero 2033	0	0	0
31	Marzo 2033 a Mayo 2033	0	0	0
32	Junio 2033 a Agosto 2033	0	0	0
33	Septiembre 2033 a Noviembre 2033	0	0	0
34	Diciembre 2033 a Febrero 2034	0	0	0
35	Marzo 2034 a Mayo 2034	0	0	0
36	Junio 2034 a Agosto 2034	0	0	0
37	Septiembre 2034 a Noviembre 2034	0	0	0

*Cifras en MBTUD

TEN: Trimestre Estándar de Negociación

TEE: Trimestre Estándar de Ejecución

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza

TEN - Junio a Agosto de 2025

Planta Cusiana: Contratación de Largo Plazo por TEE y sector de consumo

TEE	Descripción TEE	modalidad	Residencial	Total
3	Marzo 2026 a Mayo 2026	Firme al 95%	14.224	14.224
4	Junio 2026 a Agosto 2026	Firme al 95%	14.224	14.224
5	Septiembre 2026 a Noviembre 2026	Firme al 95%	14.224	14.224
6	Diciembre 2026 a Febrero 2027	Firme al 95%	14.224	14.224
7	Marzo 2027 a Mayo 2027	Firme al 95%	14.224	14.224
8	Junio 2027 a Agosto 2027	Firme al 95%	14.224	14.224
9	Septiembre 2027 a Noviembre 2027	Firme al 95%	14.224	14.224
10	Diciembre 2027 a Febrero 2028	Firme al 95%	14.224	14.224
11	Marzo 2028 a Mayo 2028	Firme al 95%	14.224	14.224
12	Junio 2028 a Agosto 2028	Firme al 95%	14.224	14.224
13	Septiembre 2028 a Noviembre 2028	Firme al 95%	14.224	14.224

No. Contratos

5

Precio Prom.
Ponderado
(USD/MBTUD)

9,80

*Cifras en MBTUD

TEN: Trimestre Estándar de Negociación

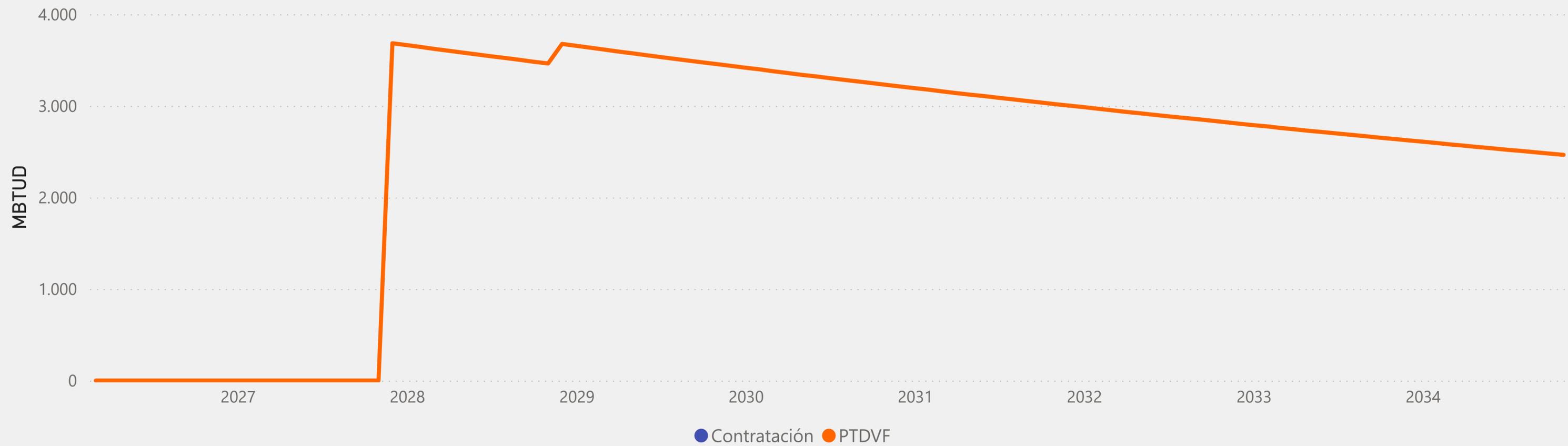
TEE: Trimestre Estándar de Ejecución

Fuente: Sistema Electrónico de Gas - SEGAS.

Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza

TEN - Junio a Agosto de 2025

PLANTA GAS PAYOA (PETROSANTANDER): Declaración de Oferta de PTDVF 2025 vs Contratación de Largo Plazo



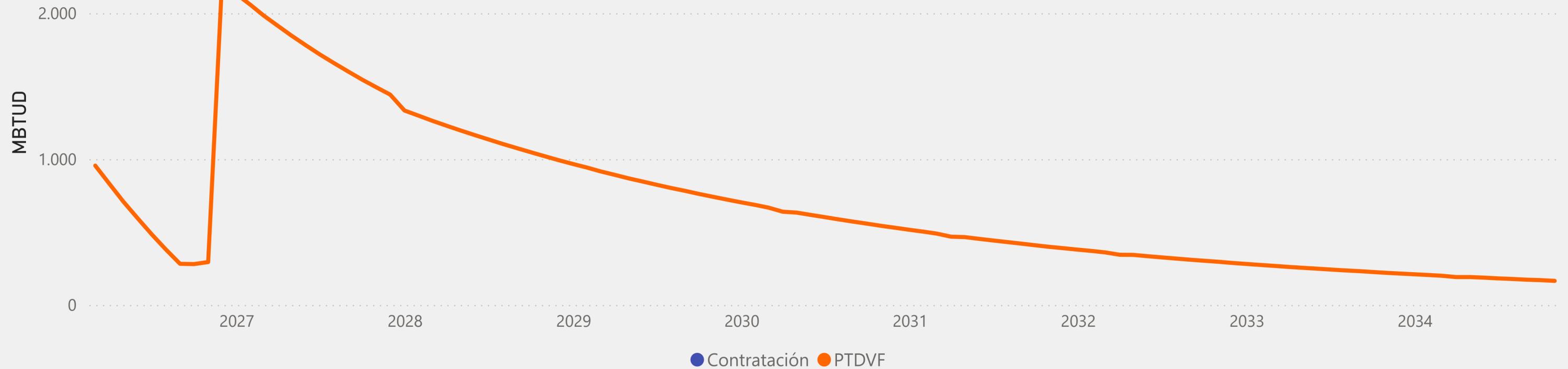
*Cifras en MBTUD

*Teniendo en cuenta no existe disposición regulatoria que permita modificar la declaración de PTDVF ante el Gestor del Mercado y la publicación del balance comercial, PetroSantander informó al mercado y público en general mediante publicación de una aviso en el diario El Tiempo, durante 2 días (domingo 22 y martes 24 de junio de 2025), que dicha oferta de PTDVF no se encuentra disponible para ser comercializada en firme; además por ser gas comercializado destinado exclusivamente como materia prima industrial petroquímica.

Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza

TEN - Junio a Agosto de 2025

CARAMELO (WATTLE): Declaración de Oferta de PTDVF 2025 vs Contratación de Largo Plazo



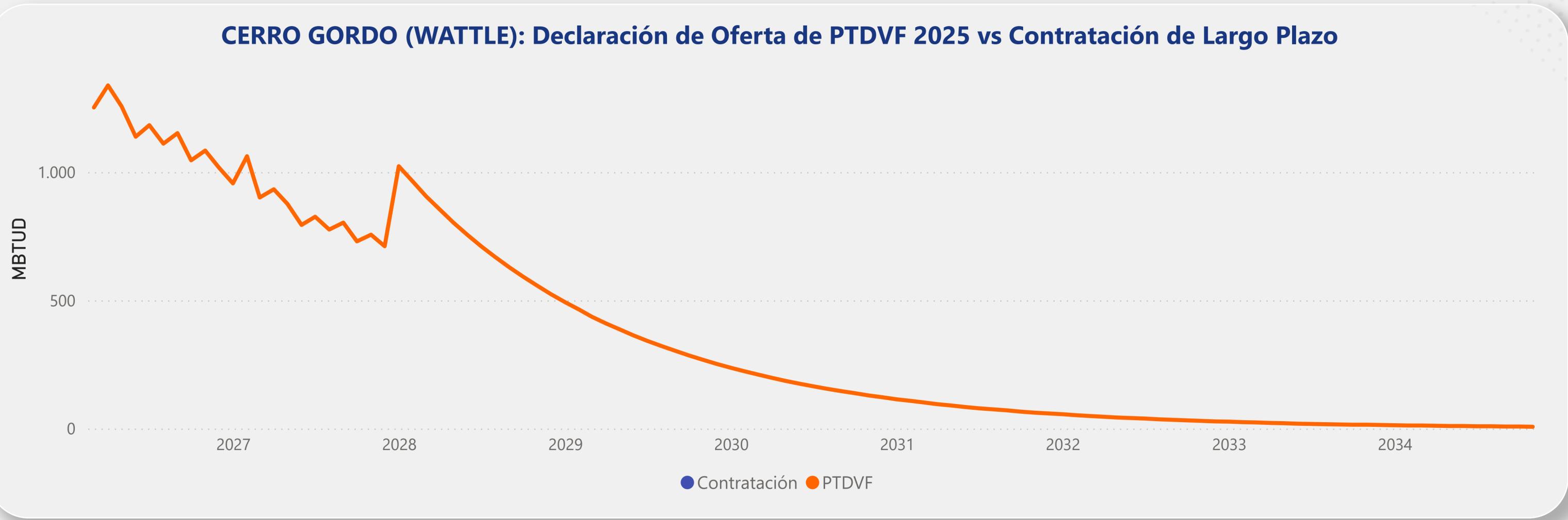
*Cifras en MBTUD

*Teniendo en cuenta no existe disposición regulatoria que permita modificar la declaración de PTDVF ante el Gestor del Mercado y la publicación del balance comercial, Wattle informó al mercado y público en general mediante comunicado 003-2025 que dicha oferta de PTDVF no se encuentra disponible para ser comercializada en firme. <https://wattlepc.com/clientes/>

Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza

TEN - Junio a Agosto de 2025

CERRO GORDO (WATTLE): Declaración de Oferta de PTDVF 2025 vs Contratación de Largo Plazo



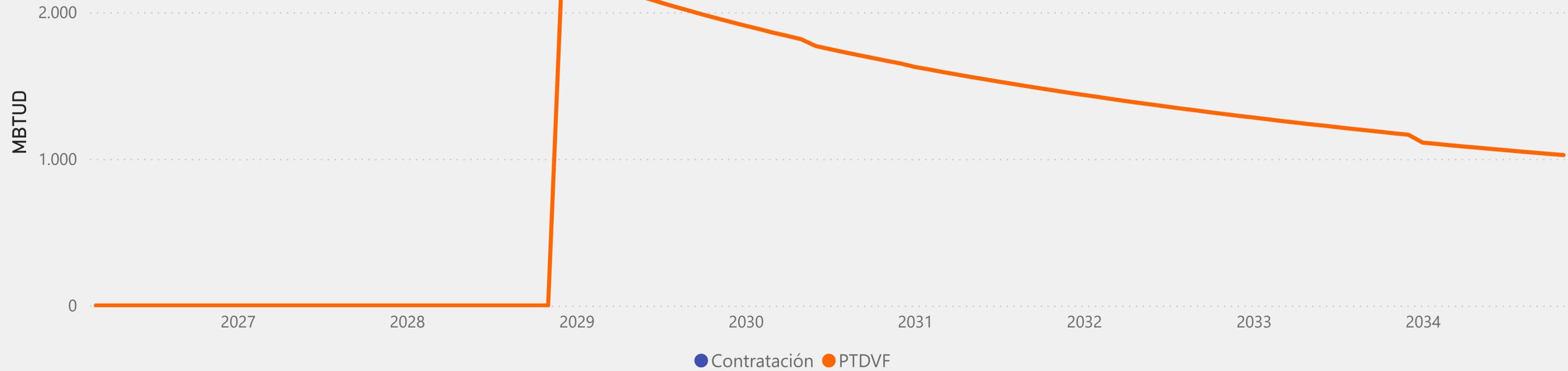
*Cifras en MBTUD

*Teniendo en cuenta no existe disposición regulatoria que permita modificar la declaración de PTDVF ante el Gestor del Mercado y la publicación del balance comercial, Wattle informó al mercado y público en general mediante comunicado 003-2025 que dicha oferta de PTDVF no se encuentra disponible para ser comercializada en firme. <https://wattlepc.com/clientes/>

Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza

TEN - Junio a Agosto de 2025

BULLERENGUE (LEWIS): Declaración de Oferta de PTDVF 2025 vs Contratación de Largo Plazo



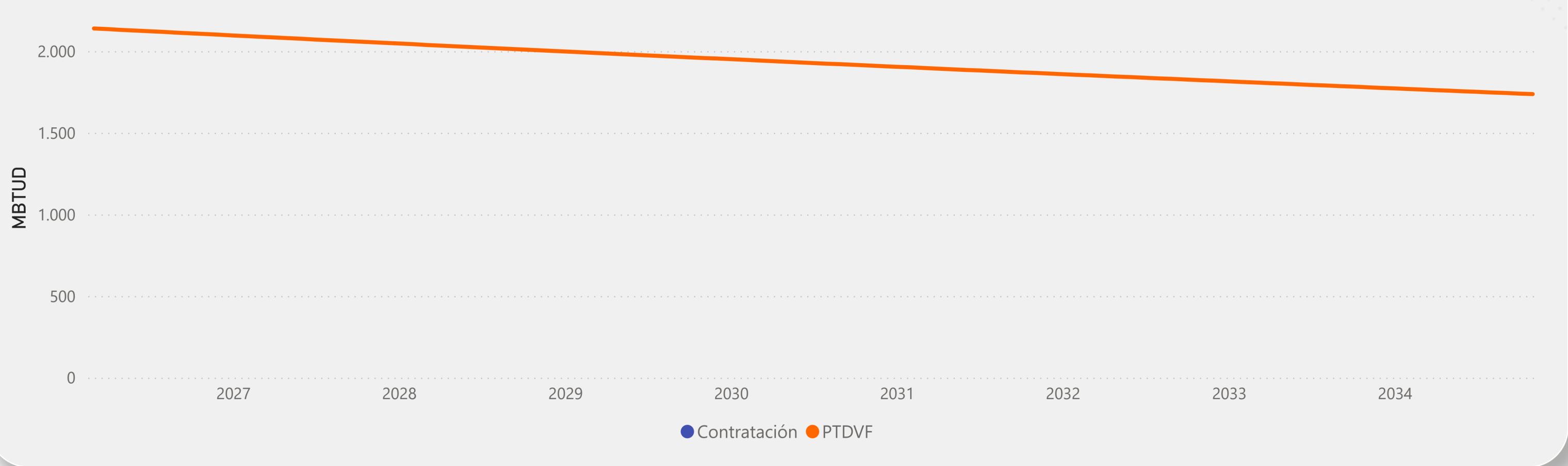
*Cifras en MBTUD

*De la oferta de PTDVF, no se realizaron contrataciones.

Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza

TEN - Junio a Agosto de 2025

CORRALES (NIKOIL): Declaración de Oferta de PTDVF 2025 vs Contratación de Largo Plazo



*Cifras en MBTUD

*De la oferta de PTDVF, no se realizaron contrataciones.



Capítulo 2

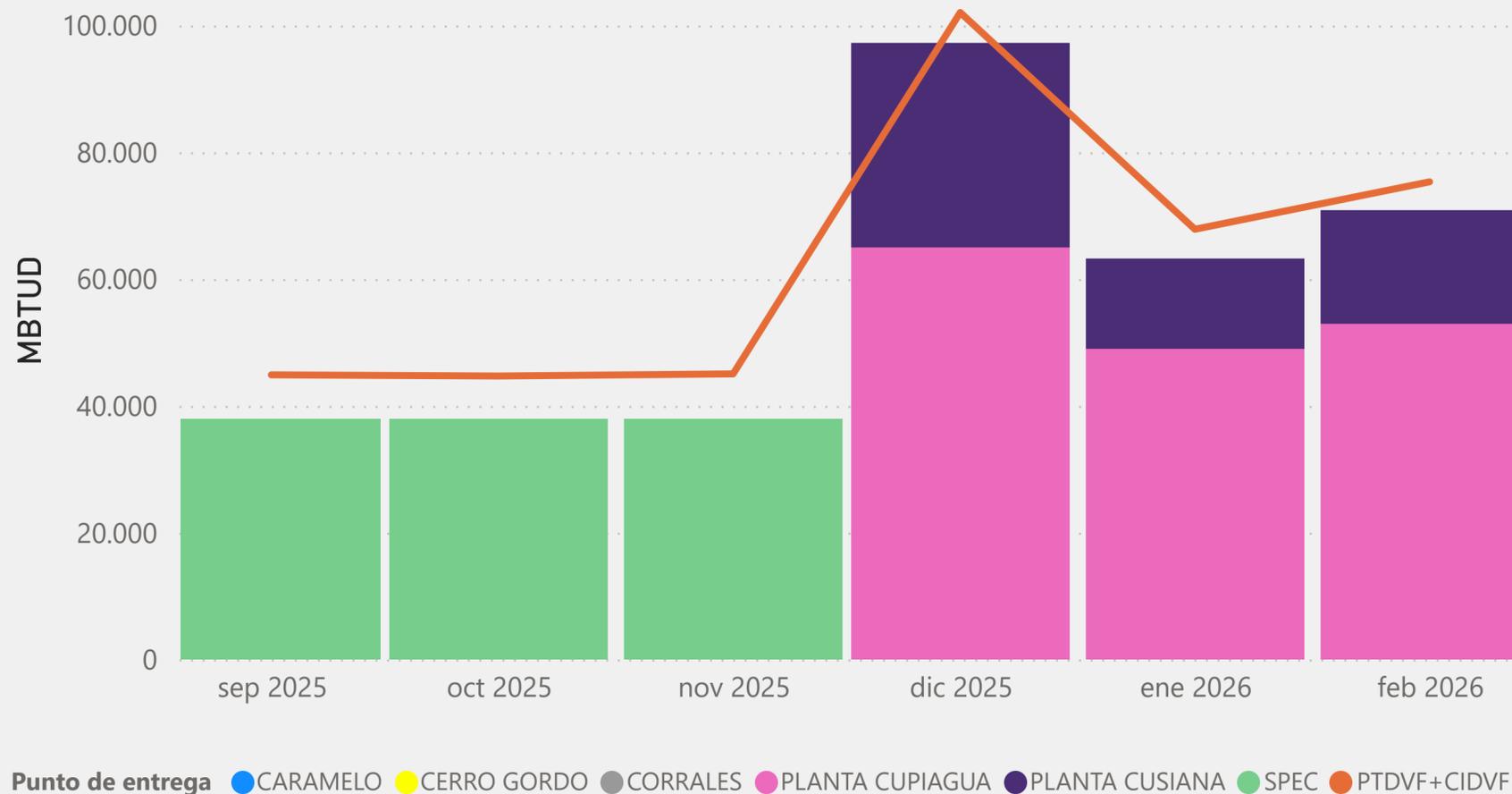
2.2 Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza



Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza

TEN - Junio a Agosto de 2025

Declaración de Oferta de PTDVF y CIDVF 2025 vs Contratación de Corto Plazo



PTDVF

TEE	Descripción TEE	Año-Mes	PTDVF	Total Contratación (CF95)	PTDVF Remanente
1	Septiembre 2025 a Noviembre 2025	2025-09	4.870	0	4.870
		2025-10	4.688	0	4.688
		2025-11	5.021	0	5.021
2	Diciembre 2025 a Febrero 2026	2025-12	102.032	97.214	4.818
		2026-01	67.835	63.216	4.619
		2026-02	75.319	70.832	4.487

CIDVF

TEE	Descripción TEE	Año-Mes	CIDVF	Total Contratación (CF95)	CIDVF Remanente
1	Septiembre 2025 a Noviembre 2025	2025-09	40.000	37.878	2.122
		2025-10	40.000	37.878	2.122
		2025-11	40.000	37.878	2.122
2	Diciembre 2025 a Febrero 2026	2025-12	0	0	0
		2026-01	0	0	0
		2026-02	0	0	0

*Cifras en MBTUD

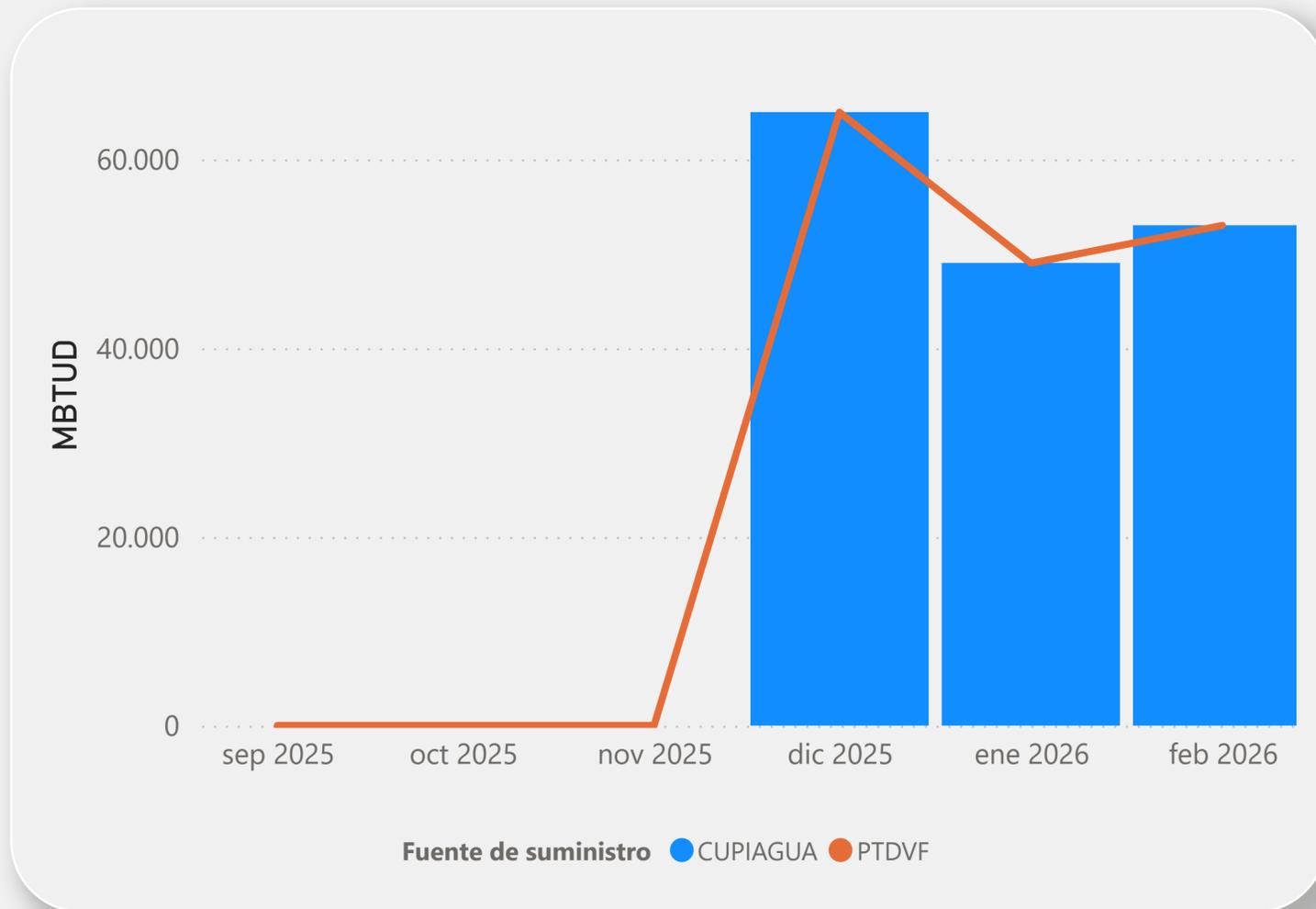
*Los Vendedores y Compradores del mercado primario llevaron a cabo las negociaciones y registro de contratos de corto plazo **15/julio al 27/Ago/2025** para la ejecución de contratos que inician entre los trimestre estándar de ejecución TEE 1 (Sep a Nov de 2025) al TEE 2 (Dic 2025 a feb 2026).

*De la oferta de PTDVF y CIDVF, únicamente se realizaron contrataciones bajo la modalidad CF95 para los puntos de entrega Planta Cusiana, Planta Cupiagua y SPEC

Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza

TEN - Junio a Agosto de 2025

Planta Cupiagua: Declaración de Oferta de PTDVF 2025 vs Contratación de corto plazo por TEE



TEE	Descripción TEE	Año-Mes	PTDVF	Total Contratación (CF95)	PTDVF Remanente
1	Septiembre 2025 a Noviembre 2025	2025-09	0	0	0
		2025-10	0	0	0
		2025-11	0	0	0
2	Diciembre 2025 a Febrero 2026	2025-12	64.992	64.992	0
		2026-01	48.992	48.992	0
		2026-02	52.992	52.992	0

TEE	Descripción TEE	Mes-Año	Residencial	Total
2	Diciembre 2025 a Febrero 2026	diciembre de 2025	64.992	64.992
		enero de 2026	48.992	48.992
		febrero de 2026	52.992	52.992

*El punto de entrega Planta Cupiagua esta compuesto por las fuente de suministro Cupiagua.
 *De la oferta de PTDVF, únicamente se realizaron contrataciones bajo la modalidad CF95, bajo periodo de entrega de mes calendario.

Precio Prom. Ponderado (USD/MBTUD)
9,80

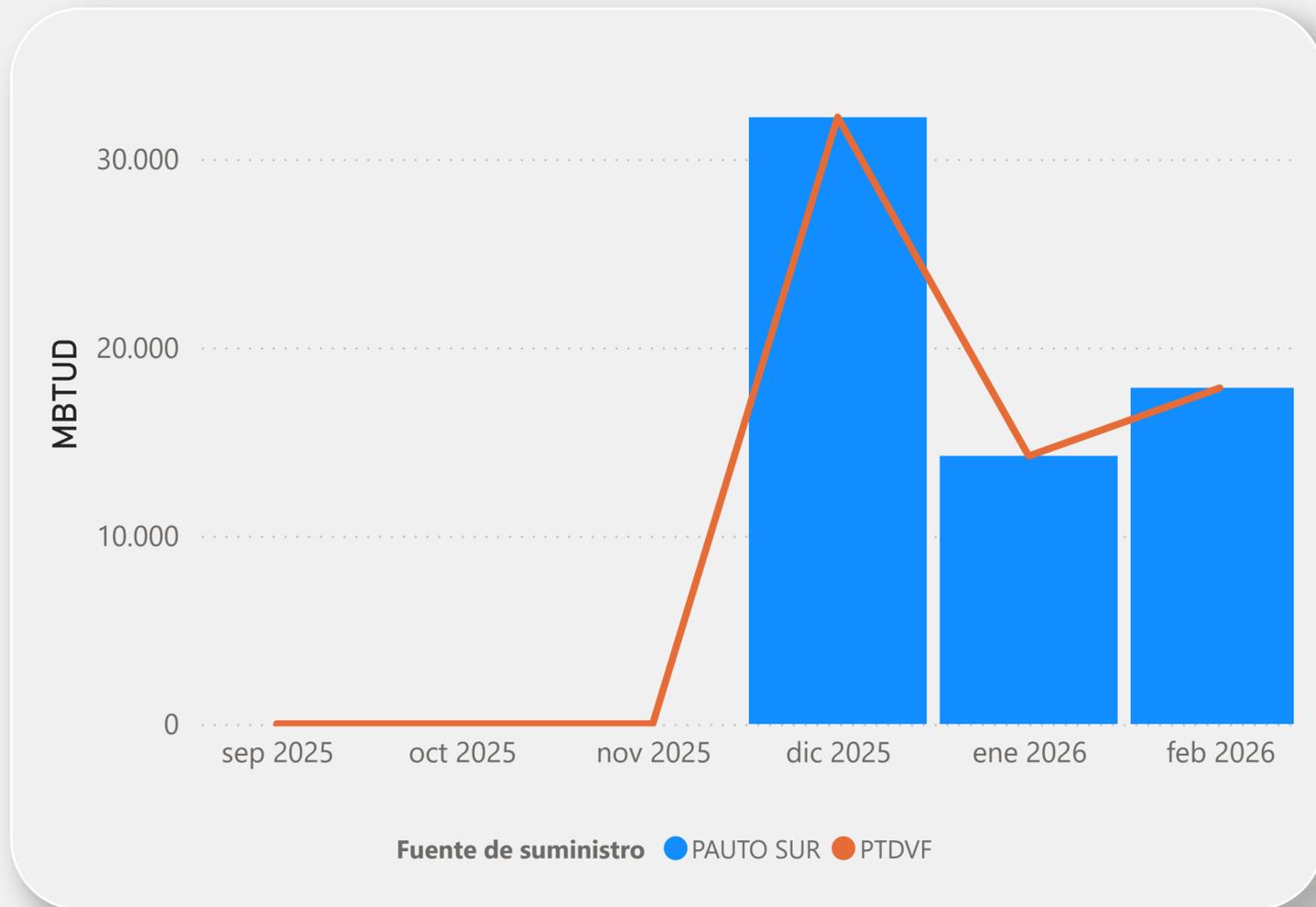
No. Contratos
16

*Cifras en MBTUD
 TEN: Trimestre Estándar de Negociación
 TEE: Trimestre Estándar de Ejecución

Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza

TEN - Junio a Agosto de 2025

Planta Cusiana: Declaración de Oferta de PTDVF 2025 vs Contratación de corto plazo por TEE



PTDVF

TEE	Descripción TEE	Mes-Año	PTDVF	Total Contratación (CF95)	PTDVF Remanente
1	Septiembre 2025 a Noviembre 2025	2025-09	0	0	0
		2025-10	0	0	0
		2025-11	0	0	0
2	Diciembre 2025 a Febrero 2026	2025-12	32.222	32.222	0
		2026-01	14.224	14.224	0
		2026-02	17.840	17.840	0

Contratación por Sectores de consumo

TEE	Descripción TEE	Mes-Año	Residencial	Transportadores de Gas	Total
2	Diciembre 2025 a Febrero 2026	diciembre de 2025	28.092	4.130	32.222
		enero de 2026	10.094	4.130	14.224
		febrero de 2026	13.710	4.130	17.840

*El punto de entrega Planta Cusiana esta compuesto por las fuente de suministro Pauto Sur.
 *De la oferta de PTDVF, únicamente se realizaron contrataciones bajo la modalidad CF95, bajo periodo de entrega de mes calendario.

Precio Prom. Ponderado (USD/MBTUD)
9,80

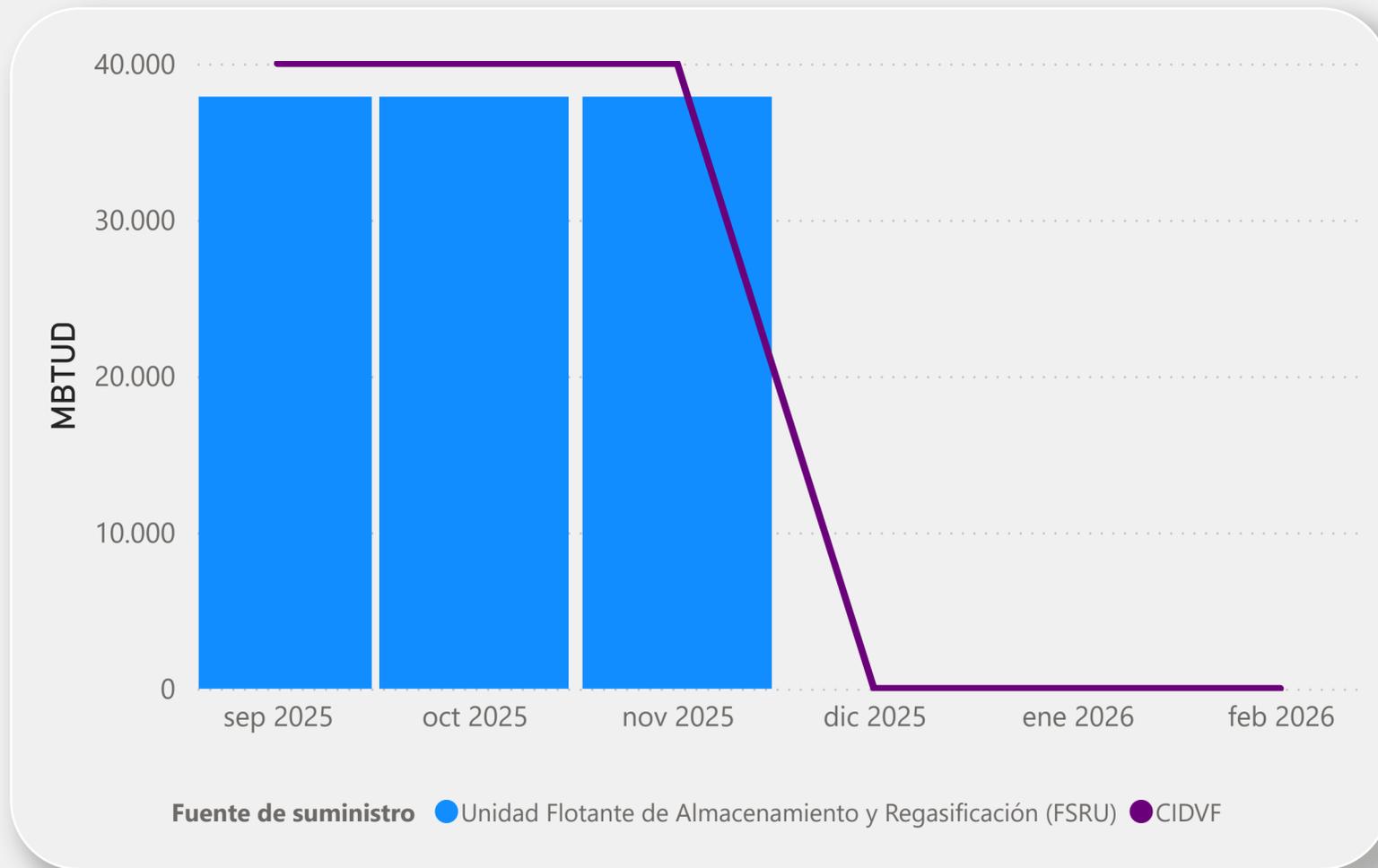
No. Contratos
7

*Cifras en MBTUD
 TEN: Trimestre Estándar de Negociación
 TEE: Trimestre Estándar de Ejecución

Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza

TEN - Junio a Agosto de 2025

SPEC: Declaración de Oferta de CIDVF 2025 vs Contratación de corto plazo por TEE



TEE	Descripción TEE	Mes-Año	CIDVF	Total Contratación (CF95)	CIDVF Remanente
1	Septiembre 2025 a Noviembre 2025	2025-09	40.000	37.878	2.122
		2025-10	40.000	37.878	2.122
		2025-11	40.000	37.878	2.122
2	Diciembre 2025 a Febrero 2026	2025-12	0	0	0
		2026-01	0	0	0
		2026-02	0	0	0

TEE	Descripción TEE	Comercial	GNVC	Industrial	Residencial	Total
1	Septiembre 2025 a Noviembre 2025	1.560	1.000	7.560	27.758	37.878

*El punto de entrega SPEC esta compuesto por las fuente de suministro FSRU.
 *De la oferta de CIDVF, únicamente se realizaron contrataciones bajo la modalidad CF95, bajo periodo de entrega de mes calendario.

Precio Prom. Ponderado (USD/MBTUD)
14,63

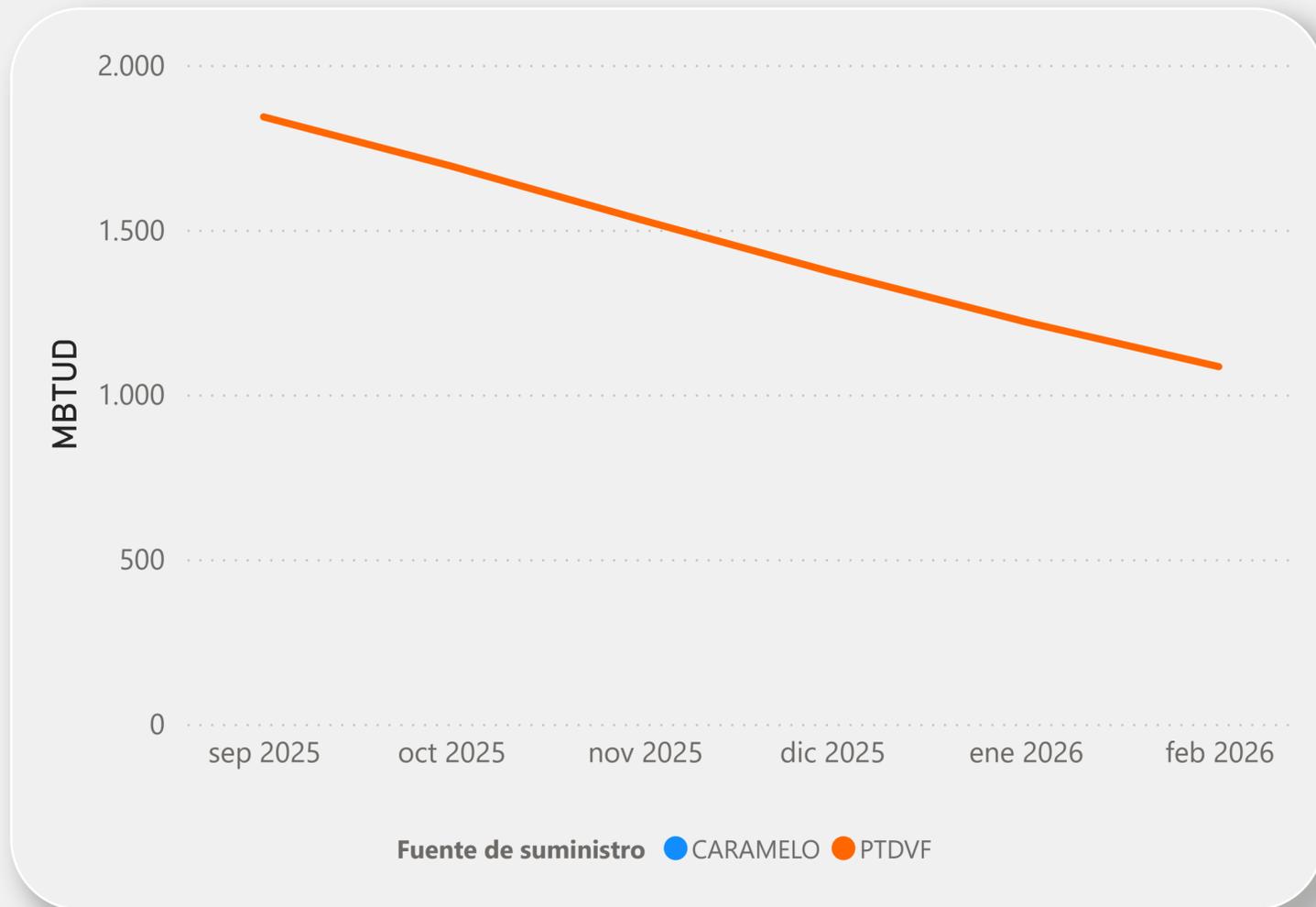
No. Contratos
10

*Cifras en MBTUD
 TEN: Trimestre Estándar de Negociación
 TEE: Trimestre Estándar de Ejecución

Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza

TEN - Junio a Agosto de 2025

Caramelo: Declaración de Oferta de PTDVF 2025 vs Contratación de corto plazo por TEE



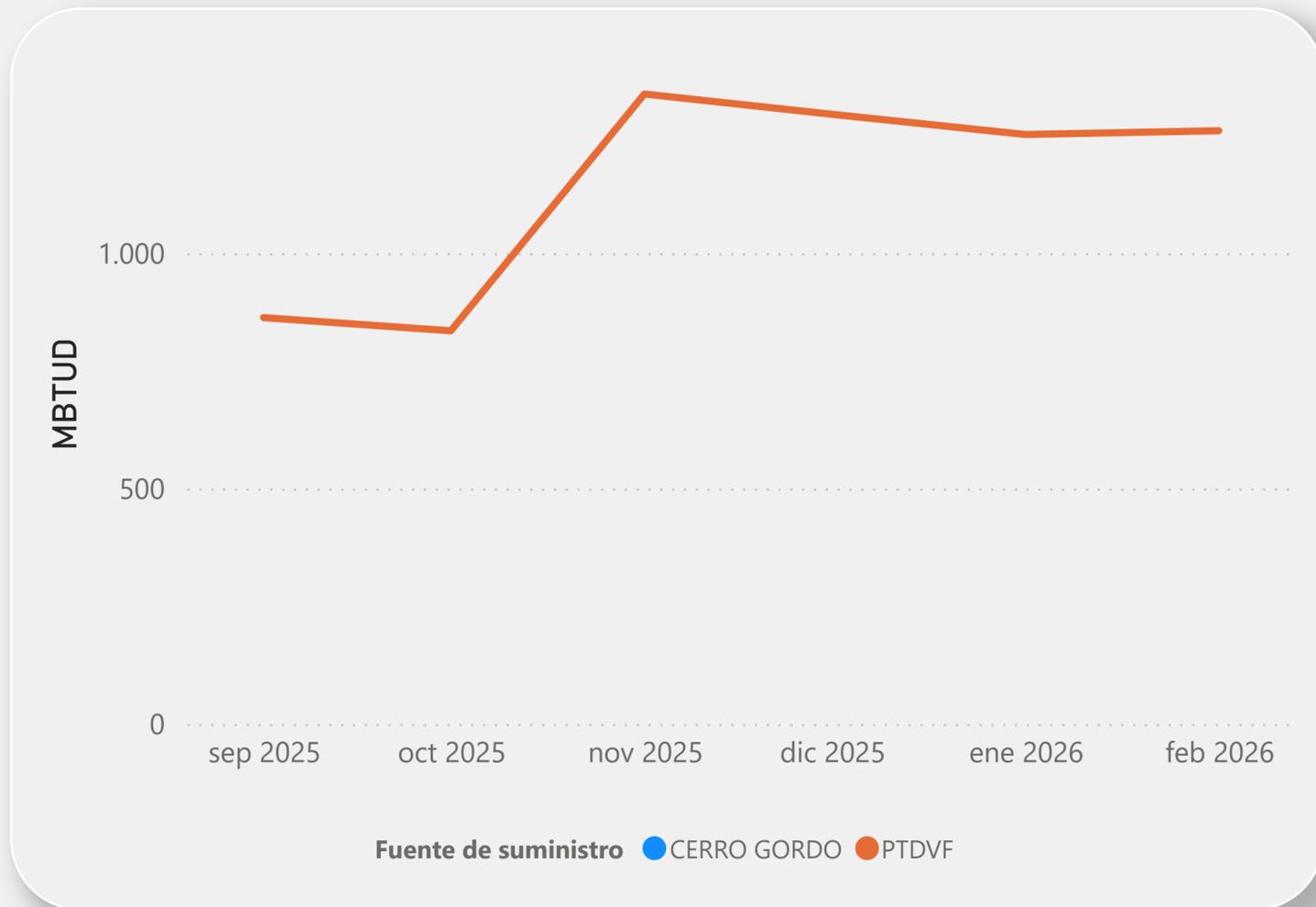
PTDVF					
TEE	Descripción TEE	Mes-Año	PTDVF	Total Contratación (CF95)	PTDVF Remanente
1	Septiembre 2025 a Noviembre 2025	2025-09	1.842	0	1.842
		2025-10	1.693	0	1.693
		2025-11	1.527	0	1.527
2	Diciembre 2025 a Febrero 2026	2025-12	1.371	0	1.371
		2026-01	1.220	0	1.220
		2026-02	1.084	0	1.084

*Cifras en MBTUD
 TEN: Trimestre Estándar de Negociación
 TEE: Trimestre Estándar de Ejecución

Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza

TEN - Junio a Agosto de 2025

Cerro Gordo: Declaración de Oferta de PTDVF 2025 vs Contratación de corto plazo por TEE



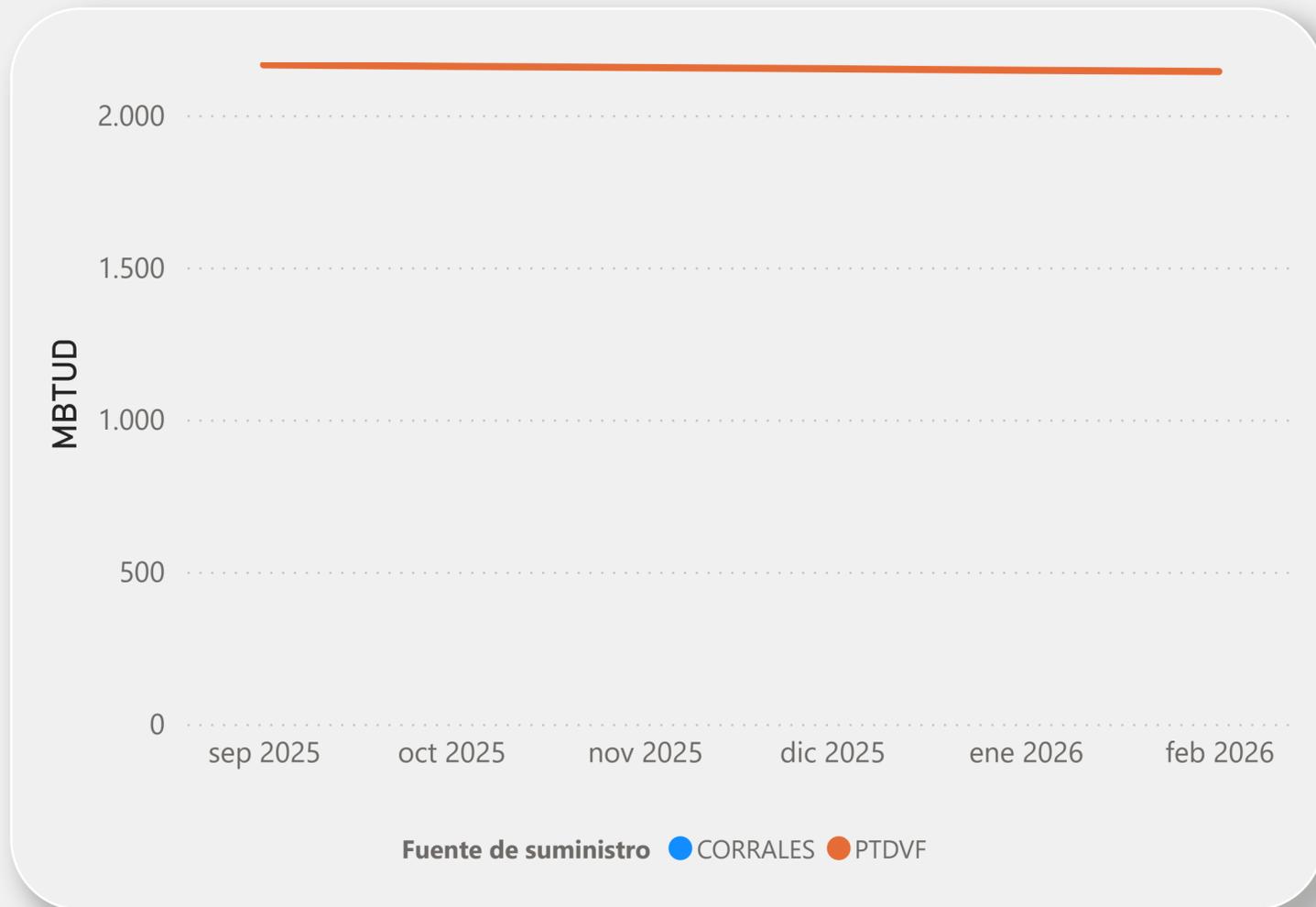
PTDVF					
TEE	Descripción TEE	Mes-Año	PTDVF	Total Contratación (CF95)	PTDVF Remanente
1	Septiembre 2025 a Noviembre 2025	2025-09	863	0	863
		2025-10	835	0	835
		2025-11	1.338	0	1.338
2	Diciembre 2025 a Febrero 2026	2025-12	1.295	0	1.295
		2026-01	1.252	0	1.252
		2026-02	1.260	0	1.260

*Cifras en MBTUD
 TEN: Trimestre Estándar de Negociación
 TEE: Trimestre Estándar de Ejecución

Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza

TEN - Junio a Agosto de 2025

Corrales: Declaración de Oferta de PTDVF 2025 vs Contratación de corto plazo por TEE



PTDVF					
TEE	Descripción TEE	Mes-Año	PTDVF	Total Contratación (CF95)	PTDVF Remanente
1	Septiembre 2025 a Noviembre 2025	2025-09	2.165	0	2.165
		2025-10	2.160	0	2.160
		2025-11	2.156	0	2.156
2	Diciembre 2025 a Febrero 2026	2025-12	2.152	0	2.152
		2026-01	2.147	0	2.147
		2026-02	2.143	0	2.143

*Cifras en MBTUD
 TEN: Trimestre Estándar de Negociación
 TEE: Trimestre Estándar de Ejecución



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA

GRACIAS



**GESTOR DEL MERCADO DE
GAS NATURAL EN COLOMBIA**
UN MERCADO DE LA BOLSA MERCANTIL DE COLOMBIA



@GestorDeGas



@GestorDelMercadoDeGasNatural

bmcbec.com.co



@BolsaMercantil



@BolsaMercantilDeColombiaOficial

bolsamercantil.com.co