



Informe Proceso de Comercialización de suministro de Gas Natural 2026-II

TEN - Marzo a Mayo de 2026

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

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

29 de mayo de 2026

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 2026-II

Consideraciones y Antecedentes

El presente informe analiza la oferta de PTDFV y CIDVF, el resultado del balance comercial, así como las contrataciones de largo y corto plazo del TEN marzo a mayo de 2026, en donde se destacan los siguientes hechos:

- **24/feb/2026:** El Gestor del Mercado publicó mediante el boletín G-007, el Cronograma Trimestral de Comercialización de suministro de gas para el Trimestre estándar de negociación (TEN) marzo a mayo de 2026.
- **27/feb/2026:** El Ministerio de Minas y Energía publicó mediante la Resolución 00218, la actualización de la Declaración de Producción de Gas Natural para el periodo 2025-2034 realizada por los Productores-Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado.
- **02/mar/2026:** Los Productores-Comercializadores y Comercializadores de Gas Importado declararon al Gestor del Mercado la oferta de PTDFV y CIDVF por fuente de suministro, punto de entrega, forma de suministro, desde el Trimestre Estándar de Ejecución (TEE 1) - (junio a agosto de 2026) al Trimestre Estándar de Ejecución (TEE 34) - (septiembre a noviembre de 2034), conforme a lo establecido en el Cronograma de comercialización de gas natural.
- Durante el transcurso del TEN, Ecopetrol S.A. actualizó la oferta de PTDFV para las fuentes de suministro Cupiagua, Cupiagua Sur y Pauto Sur, correspondiente a los meses de marzo a mayo de 2026. Esta oferta contempla cantidades adicionales derivadas de la liberación de consumos propios y producción incremental, bajo el marco del párrafo 1 del artículo 19 de la CREG 102 015 de 2025 y el artículo 8 Resolución 40163 del MME, respectivamente.
- **03/mar/2026:** El Gestor del mercado publicó mediante el boletín G-012 del 2026, la declaración de PTDFV y CIDVF por fuente, punto de entrega y trimestre estándar de ejecución (TEE) . Las empresas que declararon información de PTDFV y CIDVF mayor a cero (0) fueron: ECOPETROL S.A., HOCOL S.A y TPL GAS S.A.S. E.S.P.

Proceso de Comercialización de Gas Natural 2026-II

Consideraciones y aspectos destacados

- **Del 04 al 06/mar/2026:** Los Comercializadores (47), Usuarios No Regulados (7) y Generadores Térmicos (4) 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) - (junio a agosto 2026) al Trimestre Estándar de Ejecución (TEE 40) - (marzo a mayo de 2036).
- **12/mar/2026:** El Gestor del mercado publicó mediante el boletín G-018, los resultados del balance comercial con agregación nacional de todos los Puntos de Entrega, desde el Trimestre Estándar de Ejecución junio a agosto 2026 (TEE 1) al Trimestre Estándar de Ejecución septiembre a noviembre de 2034 (TEE 34), los cuales resultaron deficitarios en su totalidad. 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 de los campos Capachos sur, Pauto Sur y Cupiagua Sur - TEN marzo a mayo 2026 *
- **TPL Gas:** Proceso de comercialización de GNL en el punto de entrega SPEC - TPLG-002-2026 **
- **Hocol:** Proceso de comercialización de los campos Arrecife y La Cañada Norte, TEE 1 y 2. ***
- **Del 16 de marzo al 13 de abril de 2026:** Los Vendedores y Compradores del MP llevaron a cabo negociaciones y registro de contratos de largo plazo para la ejecución de contratos que inician y terminan dentro de los trimestres estándar de ejecución TEE 3 al 34.
- **Del 14 de abril 2026 al 27 de mayo de 2026:** 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/pZJRb4lwFIV_yx54HL2IBOveWgRE2RCCyvqywMKwiYJBNrJ_P-

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

*** <https://www.hocol.com.co/>

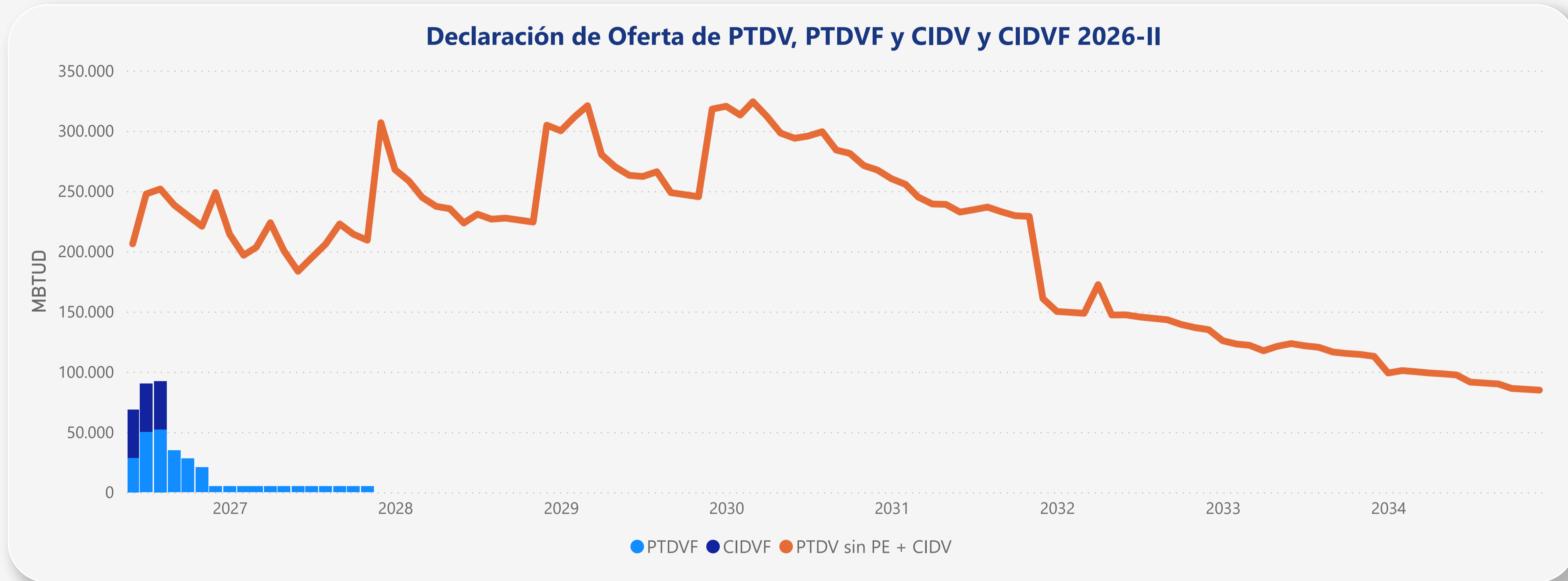
Capítulo 1

1.1 Declaración de oferta de PTDVF y CIDVF



Declaración de PTDVF y CIDVF

TEN - marzo a mayo de 2026



Notas:

- **PTDV Sin PE + CIDV:** corresponde a la Producción Total Disponible para la Venta y la Capacidad de Importación Disponible para la Venta. Incluye todas las fuentes de suministro declaradas al Ministerio de Minas y Energía en DPGN 2025 publicada mediante la Res. 00218 del 27/Feb/2026, exceptuando los campos en pruebas extensas (PE).
- **PTDVF y CIDVF:** corresponde a la Producción Total Disponible para la Venta en Firme y la Capacidad de Importación Disponible para la Venta en Firme, declarada por los Productores-Comercializadores y Comercializadores de gas importado el 02 de marzo de 2026.

Declaración de PTDVF y CIDVF

TEN - marzo a mayo de 2026

Declaración de Oferta de PTDV, PTDVF y CIDV y CIDVF 2026-II - Por año de gas y TEE

Año de gas	TEE	Descripción del TEE	PTDV (Prom)	CIDV (Prom)	PTDVF (Prom)	CIDVF (Prom)	PTDVF+ CIDVF / PTDV + CIDV
2026	1	Junio 2026 a Agosto 2026	170.144	65.000	43.562	40.000	36 %
	2	Septiembre 2026 a Noviembre 2026	164.552	65.000	27.811	0	12 %
2027	3	Diciembre 2026 a Febrero 2027	154.902	65.000	5.000	0	2 %
	4	Marzo 2027 a Mayo 2027	144.168	65.000	5.000	0	2 %
	5	Junio 2027 a Agosto 2027	129.670	65.000	5.000	0	3 %
2028	6	Septiembre 2027 a Noviembre 2027	150.378	65.000	5.000	0	2 %
	7	Diciembre 2027 a Febrero 2028	212.584	65.000	0	0	0 %
	8	Marzo 2028 a Mayo 2028	174.129	65.000	0	0	0 %
	9	Junio 2028 a Agosto 2028	161.967	65.000	0	0	0 %
	10	Septiembre 2028 a Noviembre 2028	160.898	65.000	0	0	0 %

Notas:

- Las cifras corresponden al promedio de cada TEE para cada año de gas, expresadas en MBTUD.
- **PTDV Sin PE + CIDV:** corresponde a la Producción Total Disponible para la Venta y la Capacidad de Importación Disponible para la Venta. Incluye todas las fuentes de suministro declaradas al Ministerio de Minas y Energía en DPGN 2025 publicada mediante la Res. 00218 del 27/Feb/2026, exceptuando los campos en pruebas extensas (PE).
- **PTDVF y CIDVF:** corresponde a la Producción Total Disponible para la Venta en firme y la Capacidad de Importación Disponible para la Venta en firme, declarada por los Productores-Comercializadores y Comercializadores de gas importado el 02 de marzo de 2026.

Declaración de PTDVF y CIDVF

TEN - marzo a mayo de 2026

Declaración agregada de la Oferta de PTDVF y CIDVF 2026-II por fuente de suministro y punto de entrega

		Punto de entrega	ARRECIFE	LA CAÑADA NORTE	PLANTA CAPACHOS	PLANTA CUPIAGUA	PLANTA CUSIANA	PLANTA FLOREÑA	SPEC	Total		
Año Gas	TEE	Descripción TEE	ARRECIFE	LA CAÑADA NORTE	CAPACHOS SUR	Cupiagua a Sur	PAUTO SUR	Cupiagua Sur	PAUTO SUR	PAUTO SUR	FSRU	
2026	1	Junio 2026 a Agosto 2026	5.000	220	250	0	29.180	2.877	5.913	122	40.000	83.562
	2	Septiembre 2026 a Noviembre 2026	5.000	220	250	0	17.089	0	5.130	122	0	27.811
2027	3	Diciembre 2026 a Febrero 2027	5.000	0	0	0	0	0	0	0	0	5.000
	4	Marzo 2027 a Mayo 2027	5.000	0	0	0	0	0	0	0	0	5.000
	5	Junio 2027 a Agosto 2027	5.000	0	0	0	0	0	0	0	0	5.000
	6	Septiembre 2027 a Noviembre 2027	5.000	0	0	0	0	0	0	0	0	5.000
2028	7	Diciembre 2027 a Febrero 2028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	8	Marzo 2028 a Mayo 2028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	9	Junio 2028 a Agosto 2028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	10	Septiembre 2028 a Noviembre 2028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Nota: Las cifras corresponden al promedio de cada TEE para cada año de gas, expresadas en MBTUD.

• **PTDVF y CIDVF:** Corresponde a la Producción Total Disponible para la Venta en firme y la Capacidad de Importación Disponible para la Venta en firme, declarada por los Productores-Comercializadores y Comercializadores de gas importado el 02 de marzo de 2026.

Declaración de PTDVF y CIDVF

TEN - marzo a mayo de 2026



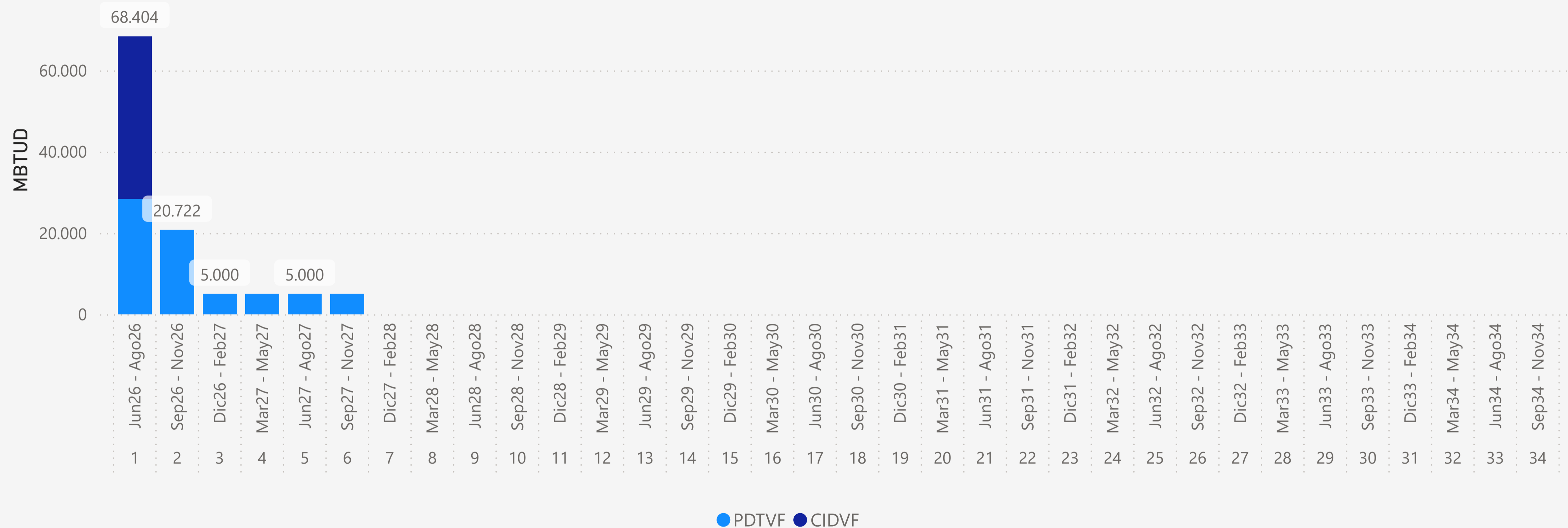
Nota: Las cifras corresponden al promedio de cada TEE para cada año de gas, expresadas en MBTUD.

- **PTDVF y CIDVF:** Corresponde a la Producción Total Disponible para la Venta en firme y la Capacidad de Importación Disponible para la Venta en firme, declarada por los Productores-Comercializadores y Comercializadores de gas importado el 02 de marzo de 2026.

Declaración de PTDVF y CIDVF

TEN - marzo a mayo de 2026

Cálculo de la oferta agregada PTDVF y CIDVF 2026-II por TEE



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

Capítulo 1

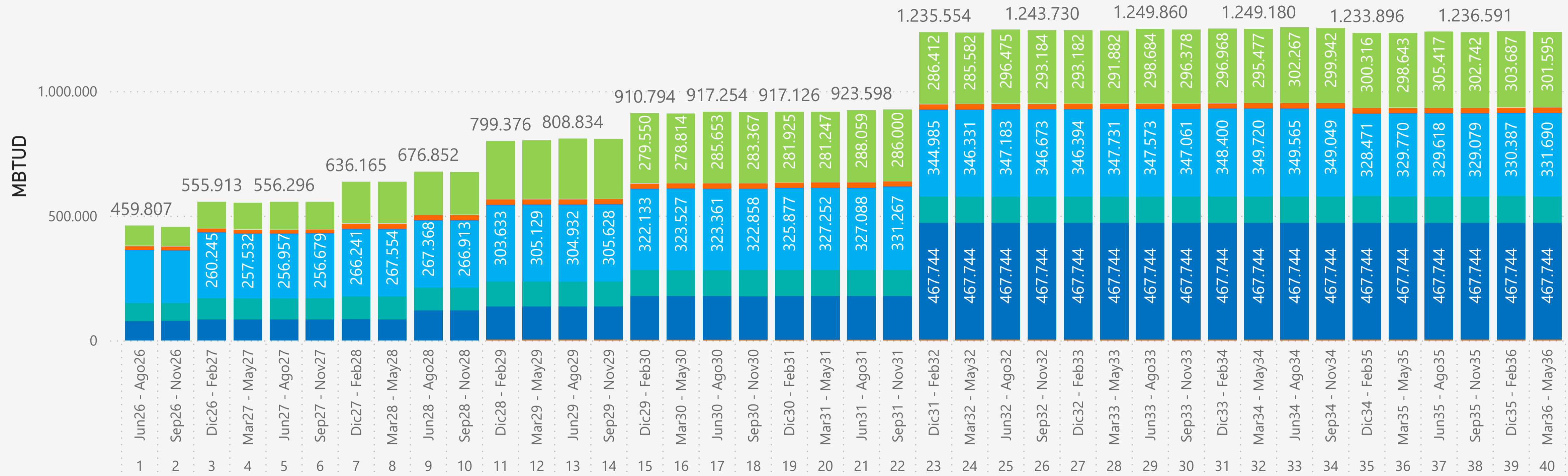
1.2 Declaración de las cantidades a adquirir por los compradores del MP



Declaración de cantidades a adquirir Por los Compradores del MP

TEN - marzo a mayo de 2026

Declaración de cantidades que desean adquirir por los compradores del MP - por sector de consumo



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

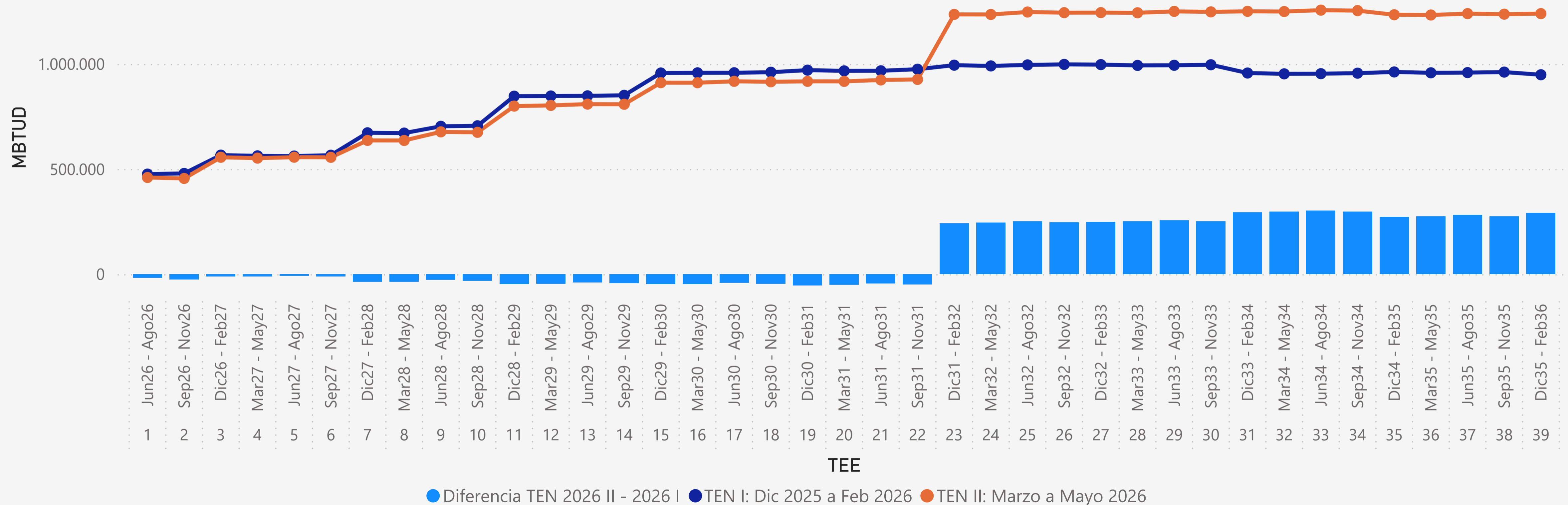
Nota: Las cifras expresadas en MBTUD.

*Las cantidades totales de gas natural que desean adquirir corresponden a la declaración realizada directamente por los compradores del mercado primario y con la cual se calculó el balance comercial del TEN marzo a mayo de 2026. No obstante, esta información difiere con las necesidades de contratación de la demanda por cada sector de consumo publicadas por el Gestor del mercado en el último informe de disponibilidad, que analiza la contratación registrada, las cantidades disponibles para contratar y la proyección de la demanda de la UPME.

Declaración de cantidades a adquirir Por los Compradores del MP

TEN - marzo a mayo de 2026

Comparación de la declaración de las cantidades que desean adquirir por los compradores del MP del TEN 2026 II vs 2026 I



Nota: Las cifras expresadas en MBTUD.

Se evidenció un aumento en las cantidades que desean adquirir los compradores del mercado primario correspondiente al TEN I (dic 2025 a feb 2026) en comparación con la información del TEN IV (sep a nov de 2025).

Declaración de cantidades a adquirir Por los Compradores del MP

TEN - marzo a mayo de 2026

TEE	Demanda esencial Descripción TEE	Estaciones de compresión del SNT	GNVC	Esencial			Total	No Esencial				Total
				Refinería	Residenciales y pequeños usuarios comerciales	Generación Térmica		Industrial	Petrolero	Petroquímica		
1	Junio 2026 a Agosto 2026	0	71.859	1.400	79.645	152.904	78.000	209.903	4.000	15.000	306.903	459.807
2	Septiembre 2026 a Noviembre 2026	0	72.427	1.400	76.436	150.263	78.000	208.065	4.000	15.000	305.065	455.328
3	Diciembre 2026 a Febrero 2027	0	85.304	1.400	105.206	191.910	84.758	260.245	4.000	15.000	364.003	555.913
4	Marzo 2027 a Mayo 2027	0	84.511	1.400	105.820	191.731	83.695	257.532	4.000	15.000	360.227	551.958
5	Junio 2027 a Agosto 2027	0	84.349	1.400	110.549	196.298	84.041	256.957	4.000	15.000	359.998	556.296
6	Septiembre 2027 a Noviembre 2027	0	85.032	1.400	108.955	195.387	84.659	256.679	4.000	15.000	360.338	555.725
7	Diciembre 2027 a Febrero 2028	0	92.218	1.400	166.306	259.924	85.000	266.241	4.000	21.000	376.241	636.165
8	Marzo 2028 a Mayo 2028	0	91.245	1.400	165.770	258.415	85.000	267.554	4.000	21.000	377.554	635.969
9	Junio 2028 a Agosto 2028	0	91.220	1.400	171.864	264.484	120.000	267.368	4.000	21.000	412.368	676.852
10	Septiembre 2028 a Noviembre 2028	0	91.791	1.400	169.528	262.719	120.000	266.913	4.000	21.000	411.913	674.632
11	Diciembre 2028 a Febrero 2029	4.445	100.145	1.400	232.265	338.255	132.488	303.633	4.000	21.000	461.121	799.376
12	Marzo 2029 a Mayo 2029	4.445	99.726	1.400	234.510	340.081	132.488	305.129	4.000	21.000	462.617	802.698
13	Junio 2029 a Agosto 2029	4.445	99.659	1.400	240.910	346.414	132.488	304.932	4.000	21.000	462.420	808.834
14	Septiembre 2029 a Noviembre 2029	4.445	100.247	1.400	238.912	345.004	132.488	305.628	4.000	21.000	463.116	808.120
15	Diciembre 2029 a Febrero 2030	4.445	104.978	1.400	279.550	390.373	173.288	322.133	4.000	21.000	520.421	910.794
16	Marzo 2030 a Mayo 2030	4.445	104.174	1.400	278.814	388.833	173.288	323.527	4.000	21.000	521.815	910.648
17	Junio 2030 a Agosto 2030	4.445	104.107	1.400	285.653	395.605	173.288	323.361	4.000	21.000	521.649	917.254
18	Septiembre 2030 a Noviembre 2030	4.445	104.696	1.400	283.367	393.908	173.288	322.858	4.000	21.000	521.146	915.054
19	Diciembre 2030 a Febrero 2031	4.445	105.191	1.400	281.925	392.961	173.288	325.877	4.000	21.000	524.165	917.126
20	Marzo 2031 a Mayo 2031	4.445	104.385	1.400	281.247	391.477	173.288	327.252	4.000	21.000	525.540	917.017

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 - marzo a mayo de 2026

TEE	Demanda esencial Descripción TEE	Estaciones de compresión del SNT	GNVC	Esencial			Total	No Esencial				Total
				Refinería	Residenciales y pequeños usuarios comerciales	Generación Térmica		Industrial	Petrolero	Petroquímica		
21	Junio 2031 a Agosto 2031	4.445	104.318	1.400	288.059	398.222	173.288	327.088	4.000	21.000	525.376	923.598
22	Septiembre 2031 a Noviembre 2031	4.445	104.908	1.400	286.000	396.753	173.288	331.267	4.000	21.000	529.555	926.308
23	Diciembre 2031 a Febrero 2032	4.445	105.568	1.400	286.412	397.825	467.744	344.985	4.000	21.000	837.729	1.235.554
24	Marzo 2032 a Mayo 2032	4.445	104.761	1.400	285.582	396.188	467.744	346.331	4.000	21.000	839.075	1.235.263
25	Junio 2032 a Agosto 2032	4.445	104.694	1.400	296.475	407.014	467.744	347.183	4.000	21.000	839.927	1.246.941
26	Septiembre 2032 a Noviembre 2032	4.445	105.284	1.400	293.184	404.313	467.744	346.673	4.000	21.000	839.417	1.243.730
27	Diciembre 2032 a Febrero 2033	4.445	105.890	1.400	293.182	404.917	467.744	346.394	4.000	21.000	839.138	1.244.055
28	Marzo 2033 a Mayo 2033	4.445	105.081	1.400	291.882	402.808	467.744	347.731	4.000	21.000	840.475	1.243.283
29	Junio 2033 a Agosto 2033	4.445	105.014	1.400	298.684	409.543	467.744	347.573	4.000	21.000	840.317	1.249.860
30	Septiembre 2033 a Noviembre 2033	4.445	105.605	1.400	296.378	407.828	467.744	347.061	4.000	21.000	839.805	1.247.633
31	Diciembre 2033 a Febrero 2034	4.445	106.204	1.400	296.968	409.017	467.744	348.400	4.000	21.000	841.144	1.250.161
32	Marzo 2034 a Mayo 2034	4.445	105.394	1.400	295.477	406.716	467.744	349.720	4.000	21.000	842.464	1.249.180
33	Junio 2034 a Agosto 2034	4.445	105.328	1.400	302.267	413.440	467.744	349.565	4.000	21.000	842.309	1.255.749
34	Septiembre 2034 a Noviembre 2034	4.445	105.919	1.400	299.942	411.706	467.744	349.049	4.000	21.000	841.793	1.253.499
35	Diciembre 2034 a Febrero 2035	4.445	106.520	1.400	300.316	412.681	467.744	328.471	4.000	21.000	821.215	1.233.896
36	Marzo 2035 a Mayo 2035	4.445	105.709	1.400	298.643	410.197	467.744	329.770	4.000	21.000	822.514	1.232.711
37	Junio 2035 a Agosto 2035	4.445	105.642	1.400	305.417	416.904	467.744	329.618	4.000	21.000	822.362	1.239.266
38	Septiembre 2035 a Noviembre 2035	4.445	106.181	1.400	302.742	414.768	467.744	329.079	4.000	21.000	821.823	1.236.591
39	Diciembre 2035 a Febrero 2036	4.445	106.666	1.400	303.687	416.198	467.744	330.387	4.000	21.000	823.131	1.239.329
40	Marzo 2036 a Mayo 2036	4.445	105.925	1.400	301.595	413.365	467.744	331.690	4.000	21.000	824.434	1.237.799

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.

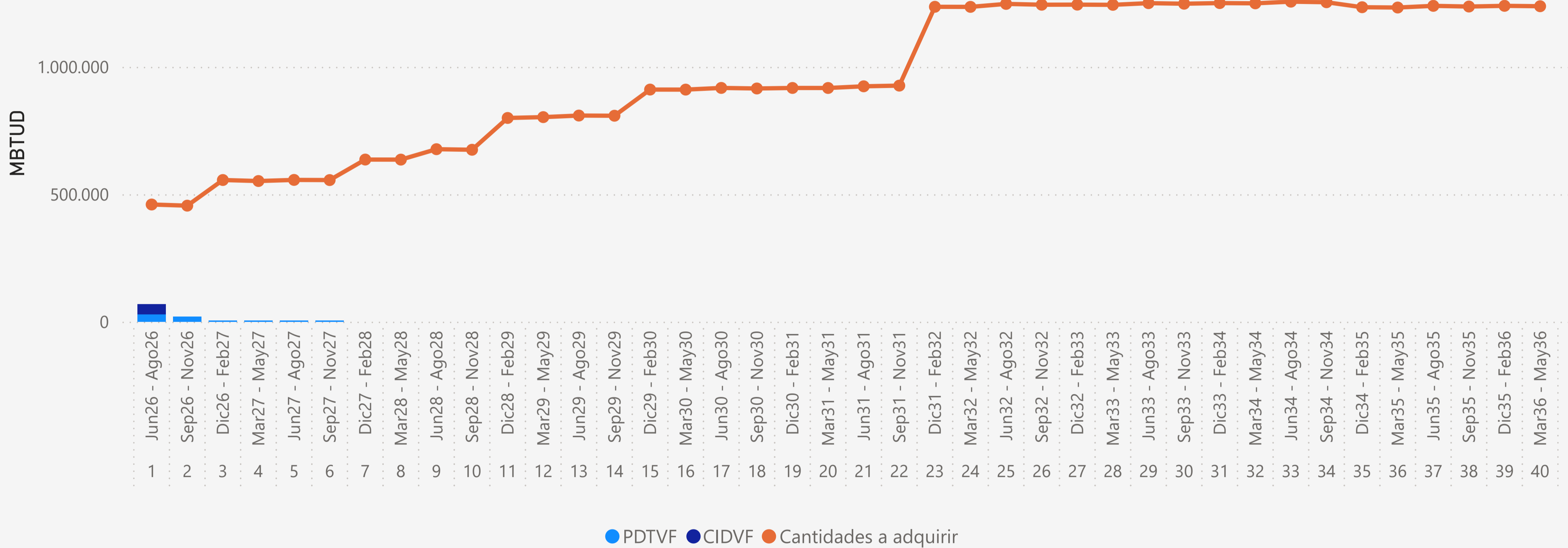
Capítulo 1

1.3 Resultado del Balance Comercial



Resultado del balance comercial con agregación nacional 2026-II

TEN - marzo a mayo de 2026



Total oferta agregada de PTDF 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 2026-II

TEN - marzo a mayo de 2026

TEE	Descripción TEE	Balance	Total PTDVF + CIDVF	Total Cantidades a adquirir
1	Junio 2026 a Agosto 2026	Deficitario	68.404	459.807
2	Septiembre 2026 a Noviembre 2026	Deficitario	20.722	455.328
3	Diciembre 2026 a Febrero 2027	Deficitario	5.000	555.913
4	Marzo 2027 a Mayo 2027	Deficitario	5.000	551.958
5	Junio 2027 a Agosto 2027	Deficitario	5.000	556.296
6	Septiembre 2027 a Noviembre 2027	Deficitario	5.000	555.725
7	Diciembre 2027 a Febrero 2028	Deficitario	0	636.165
8	Marzo 2028 a Mayo 2028	Deficitario	0	635.969
9	Junio 2028 a Agosto 2028	Deficitario	0	676.852
10	Septiembre 2028 a Noviembre 2028	Deficitario	0	674.632
11	Diciembre 2028 a Febrero 2029	Deficitario	0	799.376
12	Marzo 2029 a Mayo 2029	Deficitario	0	802.698
13	Junio 2029 a Agosto 2029	Deficitario	0	808.834
14	Septiembre 2029 a Noviembre 2029	Deficitario	0	808.120
15	Diciembre 2029 a Febrero 2030	Deficitario	0	910.794
16	Marzo 2030 a Mayo 2030	Deficitario	0	910.648
17	Junio 2030 a Agosto 2030	Deficitario	0	917.254
18	Septiembre 2030 a Noviembre 2030	Deficitario	0	915.054
19	Diciembre 2030 a Febrero 2031	Deficitario	0	917.126
20	Marzo 2031 a Mayo 2031	Deficitario	0	917.017
21	Junio 2031 a Agosto 2031	Deficitario	0	923.598
22	Septiembre 2031 a Noviembre 2031	Deficitario	0	926.308
23	Diciembre 2031 a Febrero 2032	Deficitario	0	1.235.554

TEE	Descripción TEE	Balance	Total PTDVF + CIDVF	Total Cantidades a adquirir
24	Marzo 2032 a Mayo 2032	Deficitario	0	1.235.263
25	Junio 2032 a Agosto 2032	Deficitario	0	1.246.941
26	Septiembre 2032 a Noviembre 2032	Deficitario	0	1.243.730
27	Diciembre 2032 a Febrero 2033	Deficitario	0	1.244.055
28	Marzo 2033 a Mayo 2033	Deficitario	0	1.243.283
29	Junio 2033 a Agosto 2033	Deficitario	0	1.249.860
30	Septiembre 2033 a Noviembre 2033	Deficitario	0	1.247.633
31	Diciembre 2033 a Febrero 2034	Deficitario	0	1.250.161
32	Marzo 2034 a Mayo 2034	Deficitario	0	1.249.180
33	Junio 2034 a Agosto 2034	Deficitario	0	1.255.749
34	Septiembre 2034 a Noviembre 2034	Deficitario	0	1.253.499

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 - marzo a mayo de 2026

Declaración agregada de la Oferta de PTDFV y CIDVF 2026-II vs Contratación de Largo Plazo



*Cifras en MBTUD

*No se llevaron a cabo negociaciones y registro de contratos de largo plazo del **16 de marzo al 13 de abril de 2026** para la ejecución de contratos que inician entre los trimestre estándar de ejecución TEE 3 (Diciembre 2026 a Febrero de 2027) al 34 (Septiembre a Noviembre de 2034).

Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza

TEN - marzo a mayo de 2026

Declaración agregada de Oferta de PTDFV y CIDVF 2026-I vs Contratación de Largo Plazo por TEE

TEE	Descripción TEE	PTDFV	Total Contratación	PTDFV (remanente)
3	Diciembre 2026 a Febrero 2027	5.000	5.000	0
4	Marzo 2027 a Mayo 2027	5.000	5.000	0
5	Junio 2027 a Agosto 2027	5.000	5.000	0
6	Septiembre 2027 a Noviembre 2027	5.000	5.000	0
7	Diciembre 2027 a Febrero 2028	0	0	0
8	Marzo 2028 a Mayo 2028	0	0	0
9	Junio 2028 a Agosto 2028	0	0	0
10	Septiembre 2028 a Noviembre 2028	0	0	0
11	Diciembre 2028 a Febrero 2029	0	0	0
12	Marzo 2029 a Mayo 2029	0	0	0
13	Junio 2029 a Agosto 2029	0	0	0
14	Septiembre 2029 a Noviembre 2029	0	0	0
15	Diciembre 2029 a Febrero 2030	0	0	0
16	Marzo 2030 a Mayo 2030	0	0	0
17	Junio 2030 a Agosto 2030	0	0	0
18	Septiembre 2030 a Noviembre 2030	0	0	0
19	Diciembre 2030 a Febrero 2031	0	0	0
20	Marzo 2031 a Mayo 2031	0	0	0
21	Junio 2031 a Agosto 2031	0	0	0
22	Septiembre 2031 a Noviembre 2031	0	0	0
23	Diciembre 2031 a Febrero 2032	0	0	0
24	Marzo 2032 a Mayo 2032	0	0	0

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

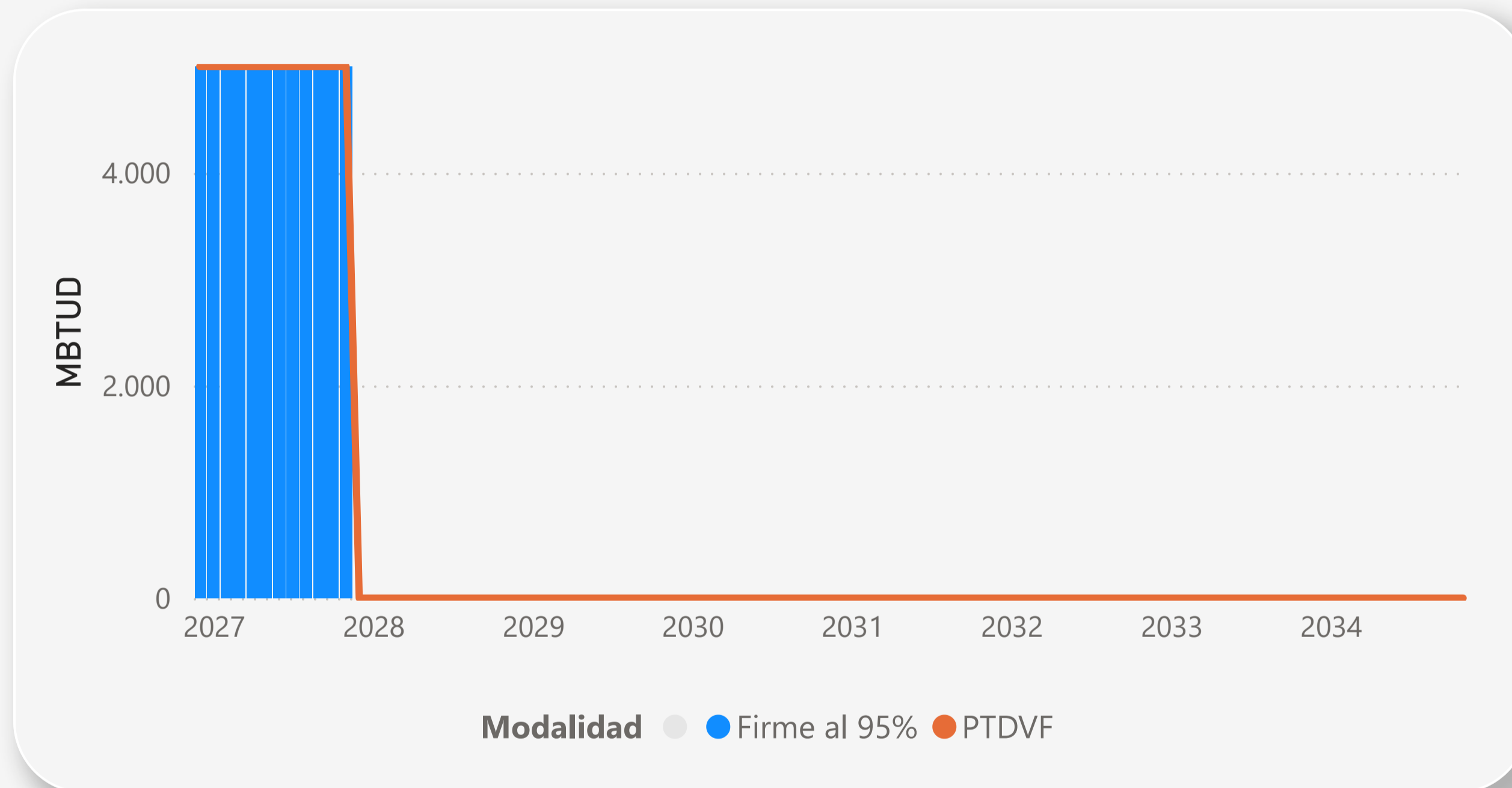
*Cifras en MBTUD
 TEN: Trimestre Estándar de Negociación
 TEE: Trimestre Estándar de Ejecución

Negociaciones de largo plazo que garantizan firmeza

TEN - marzo a mayo de 2026

Arrecife (Hocol S.A) - Fuente Arrecife

Declaración de Oferta de PTDFV y CIDVF 2026-II vs Contratación de Largo Plazo



TEE	Descripción TEE	PTDFV min	Contratación CF95	PTDFV (remanente) = PTDFV - CF95
3	Diciembre 2026 a Febrero 2027	5.000	5.000	0
4	Marzo 2027 a Mayo 2027	5.000	5.000	0
5	Junio 2027 a Agosto 2027	5.000	5.000	0
6	Septiembre 2027 a Noviembre 2027	5.000	5.000	0
7	Diciembre 2027 a Febrero 2028	0	0	0
8	Marzo 2028 a Mayo 2028	0	0	0
9	Junio 2028 a Agosto 2028	0	0	0
10	Septiembre 2028 a Noviembre 2028	0	0	0
11	Diciembre 2028 a Febrero 2029	0	0	0
12	Marzo 2029 a Mayo 2029	0	0	0
13	Junio 2029 a Agosto 2029	0	0	0
14	Septiembre 2029 a Noviembre 2029	0	0	0

*Cifras en MBTUD

*Se llevaron a cabo negociaciones y registro de contratos de largo plazo del **16/mar/2026 al 13/abril/2026** para la ejecución de contratos que inician entre los trimestre estándar de ejecución TEE 3 (Diciembre 2026 a Febrero de 2027) al 34 (Septiembre a Noviembre de 2034).

Precio Prom.
Ponderado
(USD/MBTUD)

11,08

No. Contratos

2

Capítulo 2

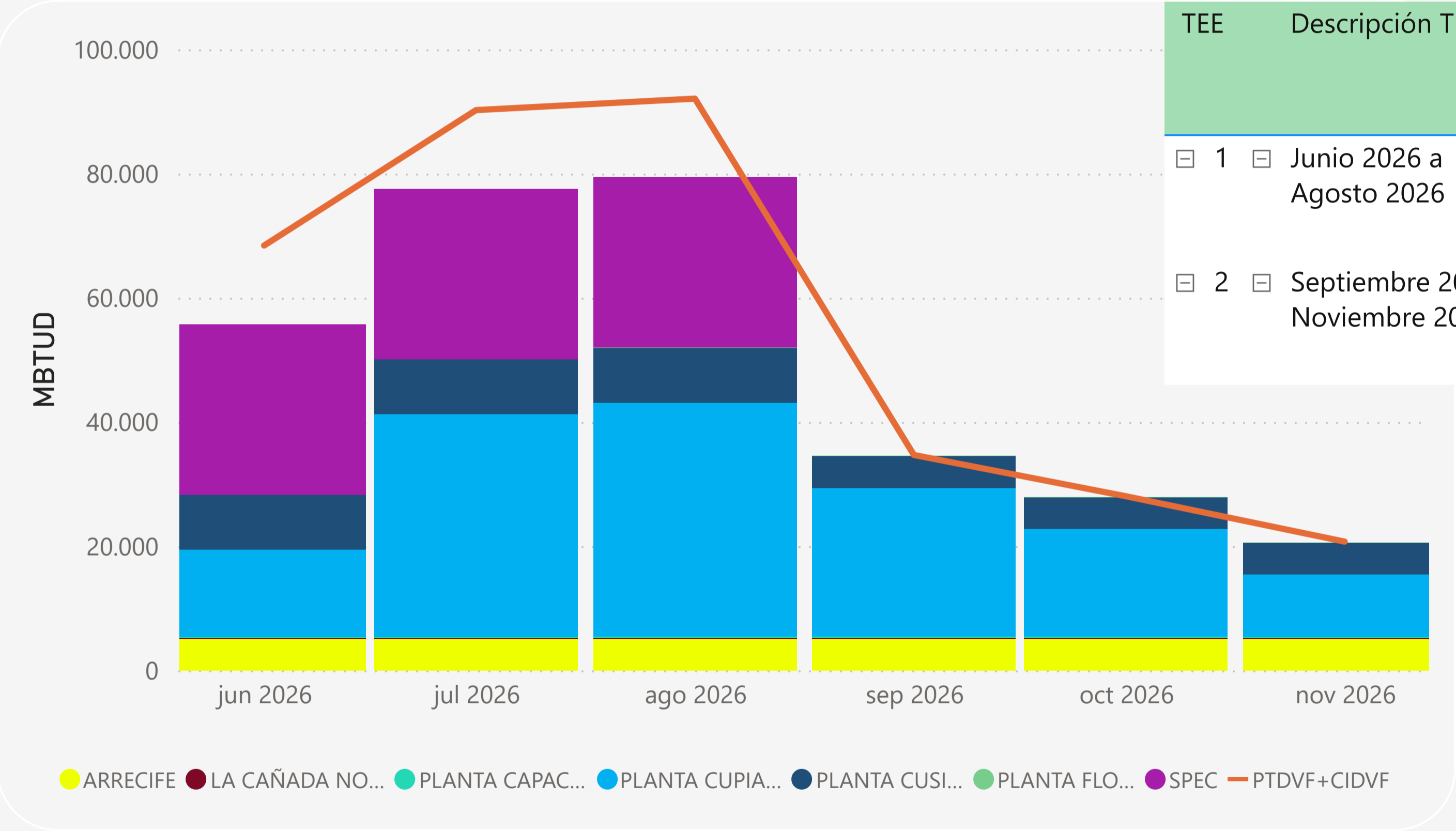
2.2 Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza



Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza

TEN - marzo a mayo de 2026

Declaración de Oferta de PTDFV y CIDVF 2026-II vs Contratación de Corto Plazo por TEE



		PTDFV					
TEE	Descripción TEE	Año-Mes	PTDFV	Total Contratación (CF95)	Total Contratación (CFC)	Total Contratación (OCG)	PTDFV (remanente) = PTDFV - CF95- Max (CFC , OCG)
1	Junio 2026 a Agosto 2026	2026-06	28.404	5.490	22.812	0	102
		2026-07	50.215	5.490	44.623	0	102
		2026-08	52.066	5.490	46.474	0	102
2	Septiembre 2026 a Noviembre 2026	2026-09	34.677	5.490	29.085	0	102
		2026-10	28.035	5.490	22.443	0	102
		2026-11	20.722	5.490	15.130	0	102

		CIDVF			
TEE	Descripción TEE	Año-Mes	CIDVF	Total Contratación (CF95)	CIDVF (Remanente) = CIDVF-CF95
1	Junio 2026 a Agosto 2026	2026-06	40.000	27.443	12.557
		2026-07	40.000	27.443	12.557
		2026-08	40.000	27.443	12.557
2	Septiembre 2026 a Noviembre 2026	2026-09	0	0	0
		2026-10	0	0	0
		2026-11	0	0	0

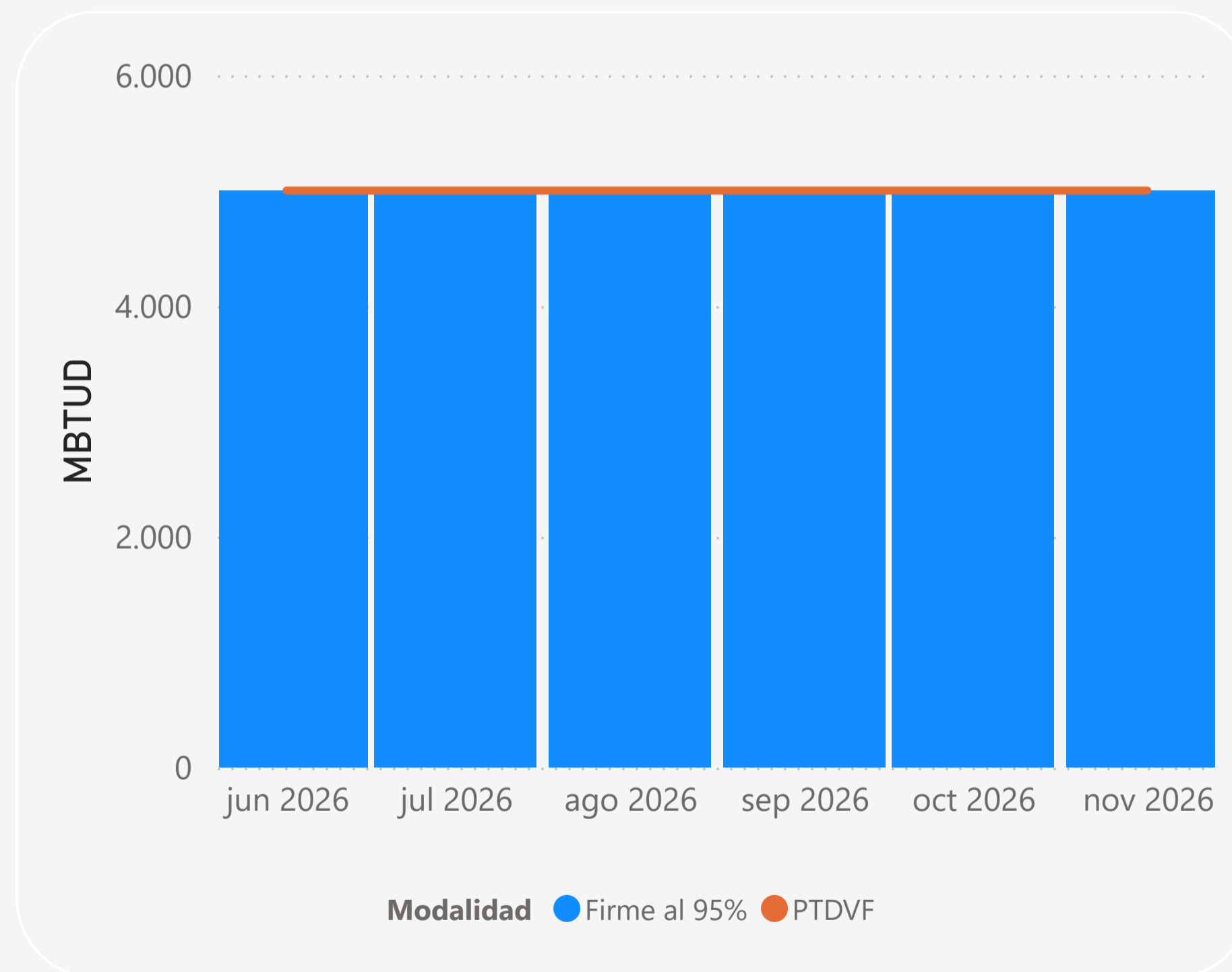
*Cifras en MBTUD
 *Los Vendedores y Compradores del mercado primario llevaron a cabo las negociaciones y registro de contratos de corto plazo **14 de abril al 27 de mayo 2026** para la ejecución de contratos que inician entre los trimestre estándar de ejecución TEE 1 (Junio a Agosto de 2026) al TEE 2 (Septiembre a Noviembre de 2026).

Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza

TEN - marzo a mayo de 2026

Arrecife (Hocol) - Fuente Arrecife

Declaración de Oferta de PTDVF 2026-II vs Contratación de Corto Plazo por TEE



PTDVF					
TEE	Descripción TEE	Año-Mes	PTDVF	Total Contratación (CF95)	PTDVF (remanente) = PTDVF - CF95
1	Junio 2026 a Agosto 2026	2026-06	5.000	5.000	0
		2026-07	5.000	5.000	0
		2026-08	5.000	5.000	0
2	Septiembre 2026 a Noviembre 2026	2026-09	5.000	5.000	0
		2026-10	5.000	5.000	0
		2026-11	5.000	5.000	0

Sectores de consumo

Fecha	Generación Térmica	GNVC	Residencial	Total
2026-06	5.000			5.000
2026-07	5.000			5.000
2026-08	3.520	1.480		5.000
2026-09			5.000	5.000
2026-10			5.000	5.000
2026-11			5.000	5.000

No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTUD)
4	11,68

*Cifras en MBTUD

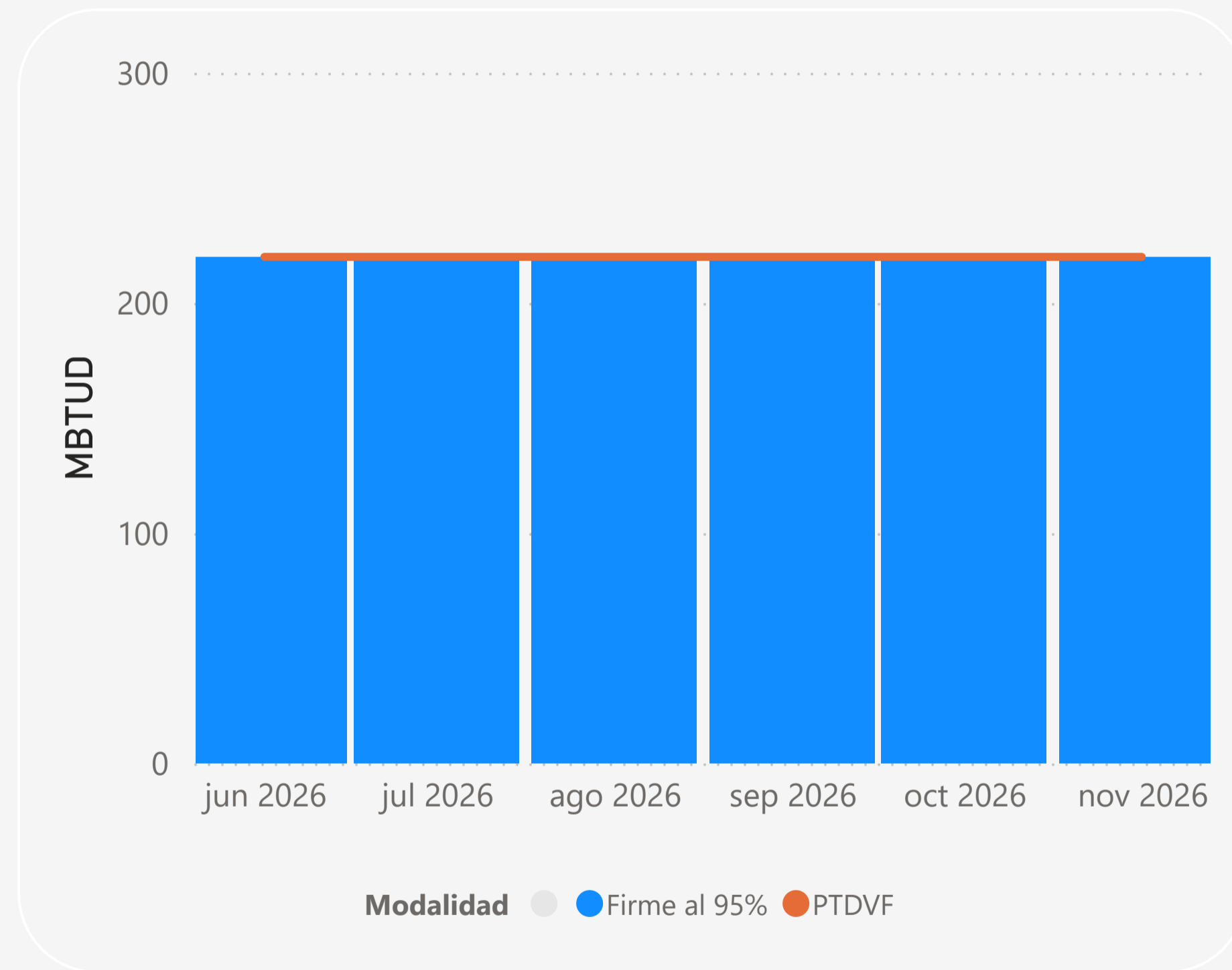
*Los Vendedores y Compradores del mercado primario llevaron a cabo las negociaciones y registro de contratos de corto plazo **14 de abril al 27 de mayo 2026** para la ejecución de contratos que inician entre los trimestre estándar de ejecución TEE 1 (Junio a Agosto de 2026) al TEE 2 (Septiembre a Noviembre de 2026).

Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza

TEN - marzo a mayo de 2026

La Cañada Norte (Hocol) - Fuente La Cañada Norte

Declaración de Oferta de PTDVF 2026-II vs Contratación de Corto Plazo por TEE



PTDVF

TEE	Descripción TEE	Año-Mes	PTDVF	Total Contratación (CF95)	PTDVF (remanente) = PTDVF - CF95
1	Junio 2026 a Agosto 2026	2026-06	220	220	0
		2026-07	220	220	0
		2026-08	220	220	0
2	Septiembre 2026 a Noviembre 2026	2026-09	220	220	0
		2026-10	220	220	0
		2026-11	220	220	0

Sectores de consumo

Fecha	Industrial	Total
2026-06	220	220
2026-07	220	220
2026-08	220	220
2026-09	220	220
2026-10	220	220
2026-11	220	220

No. Contratos
1

Precio Prom. Ponderado (USD/MBTUD)
N.A

*Cifras en MBTUD

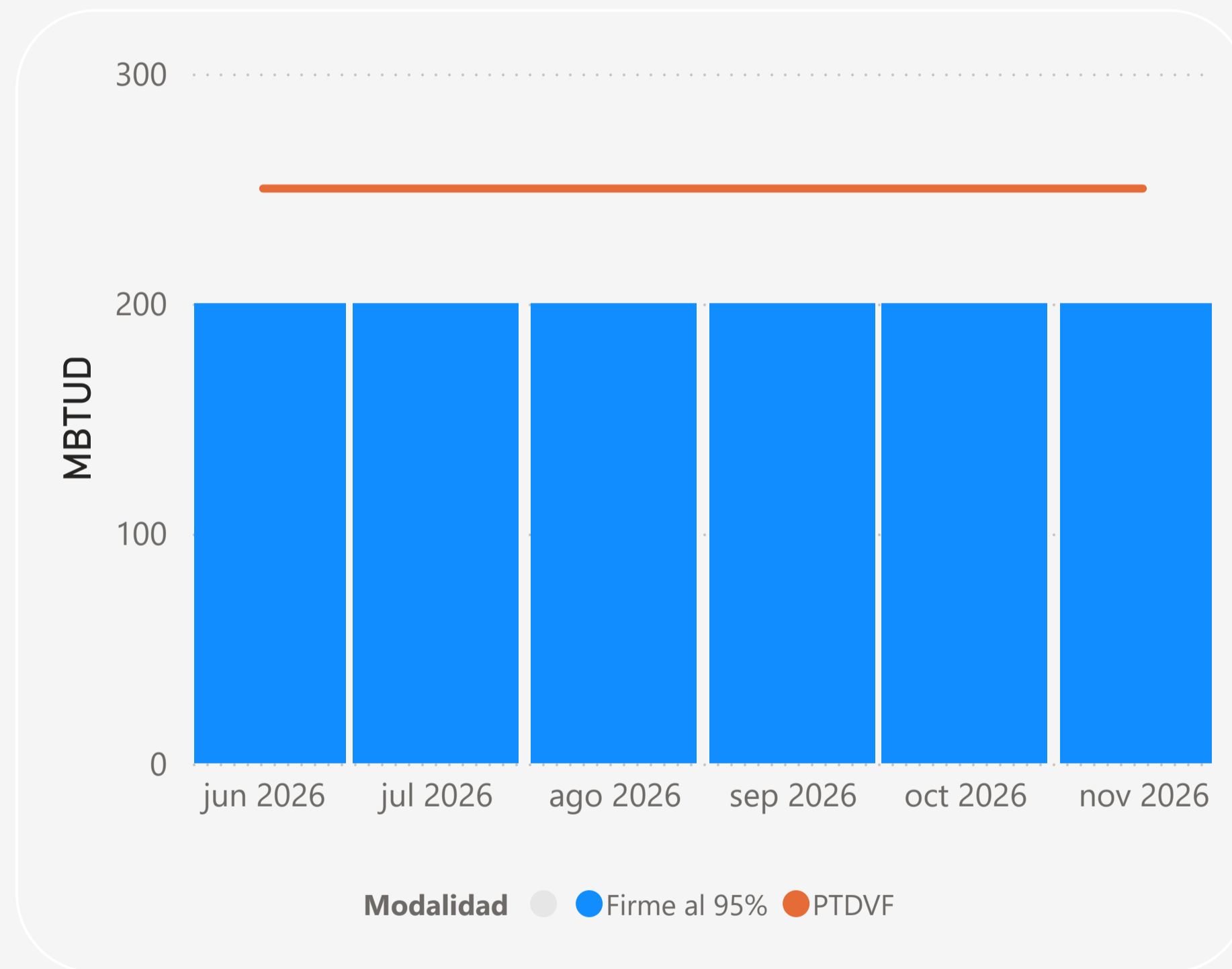
*Los Vendedores y Compradores del mercado primario llevaron a cabo las negociaciones y registro de contratos de corto plazo **14 de abril al 27 de mayo 2026** para la ejecución de contratos que inician entre los trimestre estándar de ejecución TEE 1 (Junio a Agosto de 2026) al TEE 2 (Septiembre a Noviembre de 2026).

Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza

TEN - marzo a mayo de 2026

Planta Capachos (Ecopetrol) - fuente Capachos Sur

Declaración de Oferta de PTDFV 2026-II vs Contratación de Corto Plazo por TEE



PTDFV

TEE	Descripción TEE	Año-Mes	PTDFV	Total Contratación (CF95)	PTDFV (remanente) = PTDFV - Max(CFC, OCG)
1	Junio 2026 a Agosto 2026	2026-06	250	200	50
		2026-07	250	200	50
		2026-08	250	200	50
2	Septiembre 2026 a Noviembre 2026	2026-09	250	200	50
		2026-10	250	200	50
		2026-11	250	200	50

Sector de consumo

Fecha	Residencial	Total
2026-06	200	200
2026-07	200	200
2026-08	200	200
2026-09	200	200
2026-10	200	200
2026-11	200	200

No. Contratos	Precio Prom. Ponderado (USD/MBTUD)
1	N.A

*Cifras en MBTUD

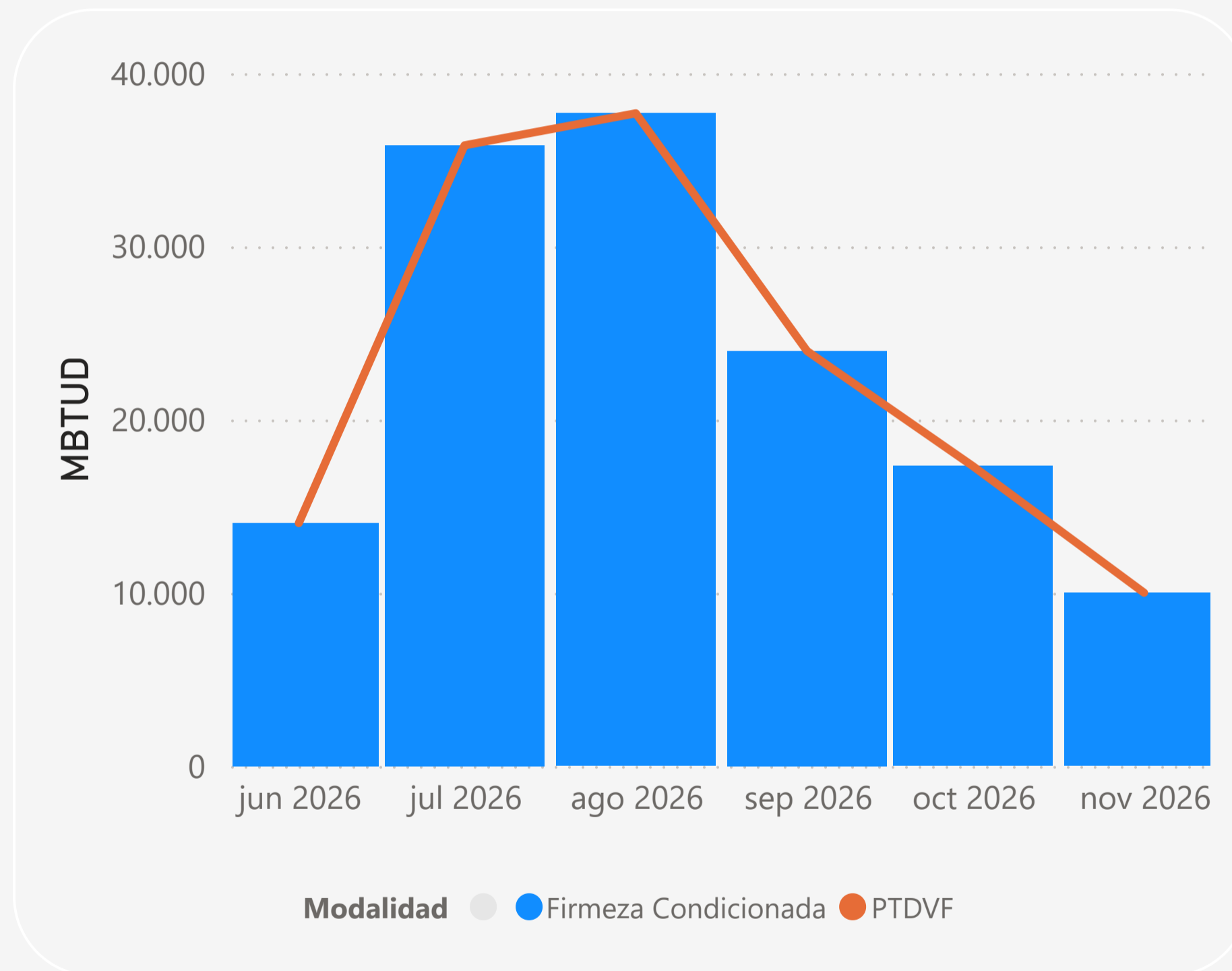
*Los Vendedores y Compradores del mercado primario llevaron a cabo las negociaciones y registro de contratos de corto plazo **14 de abril al 27 de mayo 2026** para la ejecución de contratos que inician entre los trimestre estándar de ejecución TEE 1 (Junio a Agosto de 2026) al TEE 2 (Septiembre a Noviembre de 2026).

Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza

TEN - marzo a mayo de 2026

Planta Cupiagua (Ecopetrol) - fuente Pauto Sur

Declaración de Oferta de PTDVF 2026-II vs Contratación de Corto Plazo por TEE



PTDVF

TEE	Descripción TEE	Año-Mes	PTDVF	Total Contratación (CFC)	Total Contratación (OCG)	PTDVF (remanente) = PTDVF - Max(CFC, OCG)
1	Junio 2026 a Agosto 2026	2026-06	14.022	14.022	0	0
		2026-07	35.833	35.833	0	0
		2026-08	37.684	37.684	0	0
2	Septiembre 2026 a Noviembre 2026	2026-09	23.955	23.955	0	0
		2026-10	17.313	17.313	0	0
		2026-11	10.000	10.000	0	0

Sector de consumo

Fecha	GNVC	Residencial	Total
2026-06		14.022	14.022
2026-07	9.890	25.943	35.833
2026-08	11.708	25.976	37.684
2026-09		23.955	23.955
2026-10		17.313	17.313
2026-11		10.000	10.000

No. Contratos

19

Precio Prom. Ponderado (USD/MBTUD)

10,90

*Cifras en MBTUD

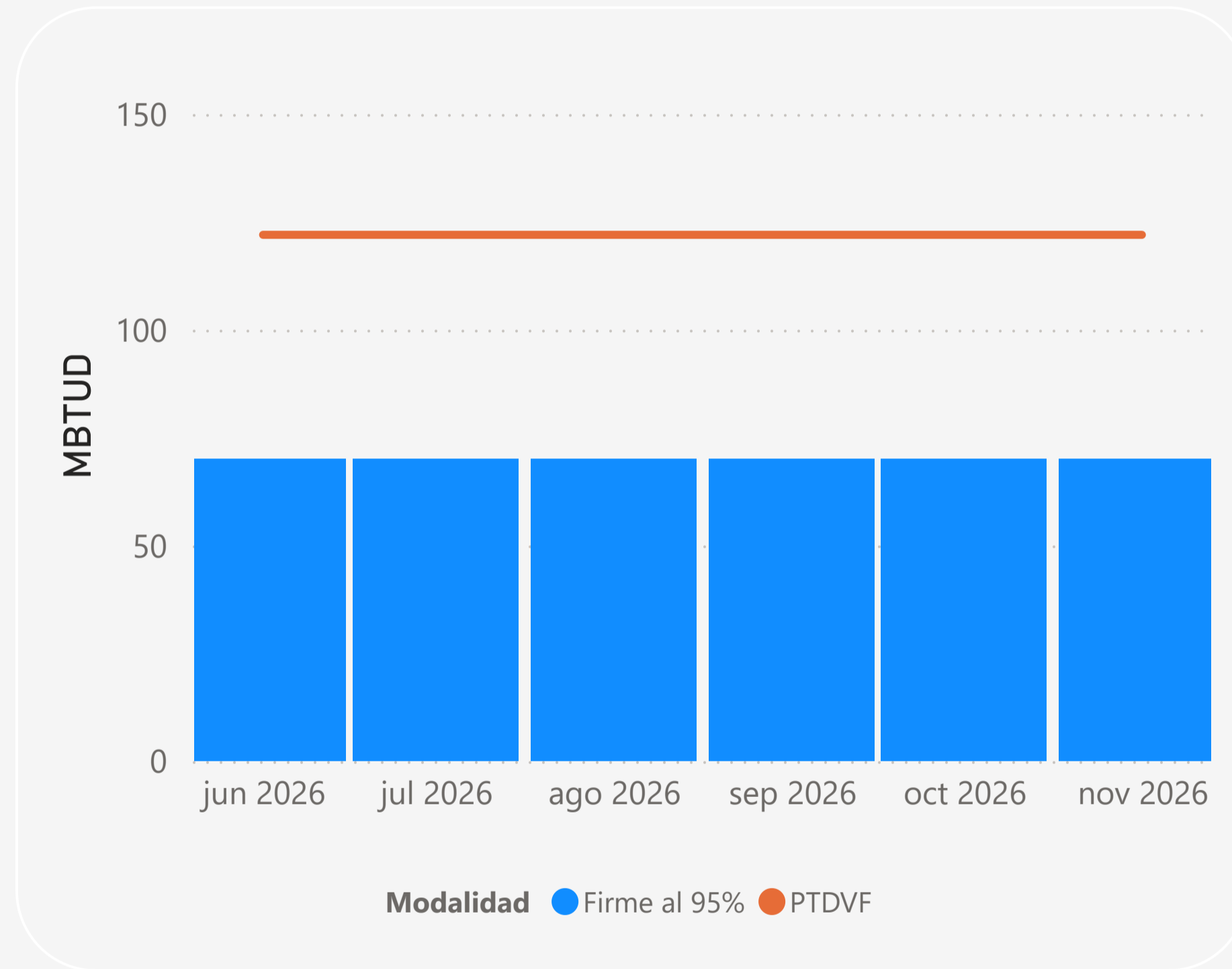
*Los Vendedores y Compradores del mercado primario llevaron a cabo las negociaciones y registro de contratos de corto plazo **14 de abril al 27 de mayo 2026** para la ejecución de contratos que inician entre los trimestre estándar de ejecución TEE 1 (Junio a Agosto de 2026) al TEE 2 (Septiembre a Noviembre de 2026).

Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza

TEN - marzo a mayo de 2026

Planta Floreña (Ecopetrol) - Fuente Pauto Sur

Declaración de Oferta de PTDFV 2026-II vs Contratación de Corto Plazo por TEE



PTDFV

TEE	Descripción TEE	Año-Mes	PTDFV	Total Contratación (CF95)	PTDFV (remanente) = PTDFV - Max(CFC, OCG)
1	Junio 2026 a Agosto 2026	2026-06	122	70	52
		2026-07	122	70	52
		2026-08	122	70	52
2	Septiembre 2026 a Noviembre 2026	2026-09	122	70	52
		2026-10	122	70	52
		2026-11	122	70	52

Sector de consumo

Fecha	Residencial	Total
2026-06	70	70
2026-07	70	70
2026-08	70	70
2026-09	70	70
2026-10	70	70
2026-11	70	70

No. Contratos

1

Precio Prom. Ponderado (USD/MBTUD)

N.A

*Cifras en MBTUD

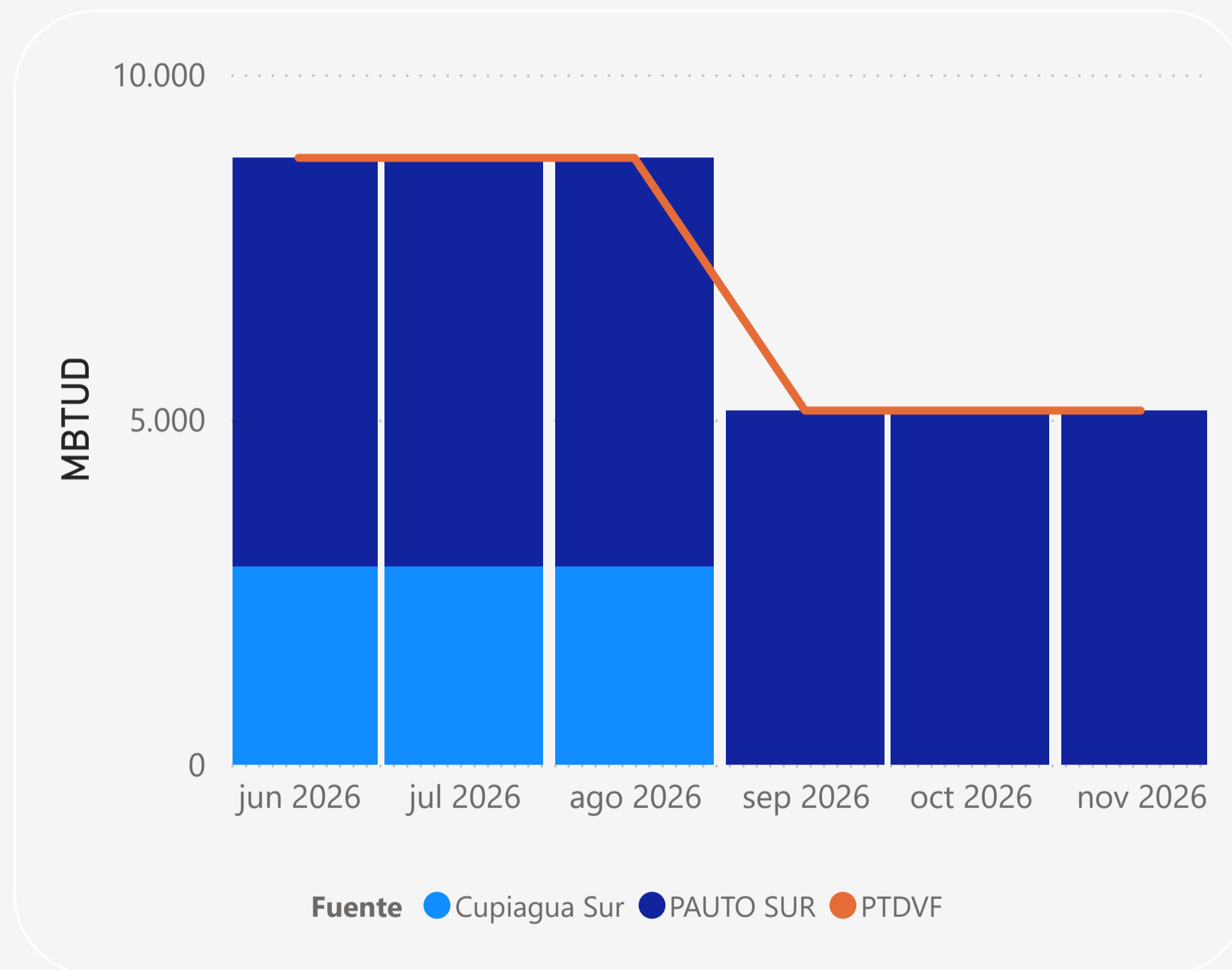
*Los Vendedores y Compradores del mercado primario llevaron a cabo las negociaciones y registro de contratos de corto plazo **14 de abril al 27 de mayo 2026** para la ejecución de contratos que inician entre los trimestre estándar de ejecución TEE 1 (Junio a Agosto de 2026) al TEE 2 (Septiembre a Noviembre de 2026).

Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza

TEN - marzo a mayo de 2026

Planta Cusiana (Ecopetrol) - Fuente Cupiagua Sur y Pauto Sur

Declaración de Oferta de PTDFV 2026-II vs Contratación de Corto Plazo por TEE



PTDFV

TEE	Descripción TEE	Año-Mes	PTDFV	Total Contratación (CFC)	Total Contratación (OCG)	PTDFV (remanente) = PTDFV - Max(CFC, OCG)
1	Junio 2026 a Agosto 2026	2026-06	8.790	8.790	0	0
		2026-07	8.790	8.790	0	0
		2026-08	8.790	8.790	0	0
2	Septiembre 2026 a Noviembre 2026	2026-09	5.130	5.130	0	0
		2026-10	5.130	5.130	0	0
		2026-11	5.130	5.130	0	0

Sector de consumo

Fecha	Residencial	Total
2026-06	8.790	8.790
2026-07	8.790	8.790
2026-08	8.790	8.790
2026-09	5.130	5.130
2026-10	5.130	5.130
2026-11	5.130	5.130

No. Contratos

4

Precio Prom. Ponderado (USD/MBTUD)

10,90

*Cifras en MBTUD

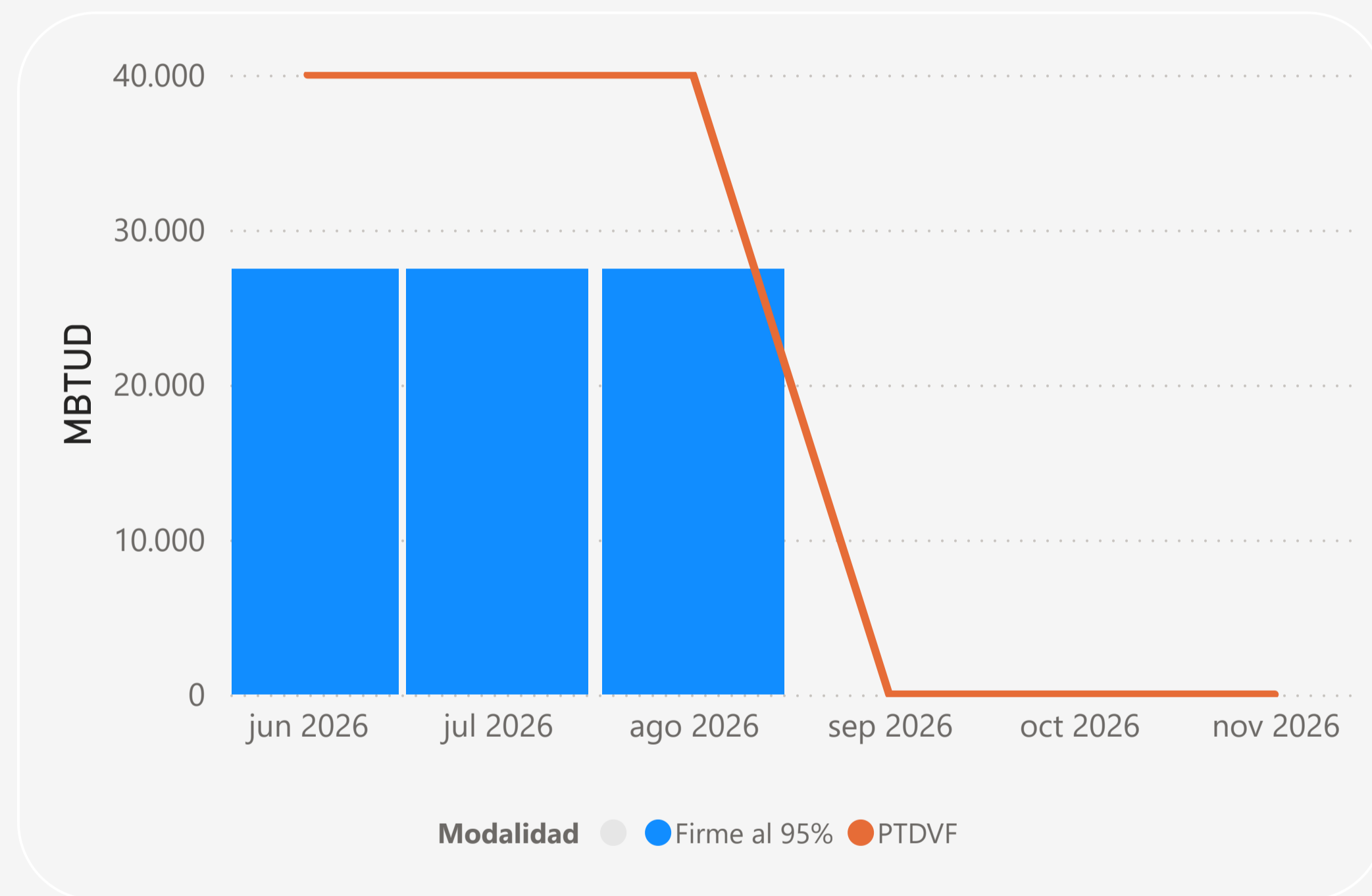
*Los Vendedores y Compradores del mercado primario llevaron a cabo las negociaciones y registro de contratos de corto plazo **14 de abril al 27 de mayo 2026** para la ejecución de contratos que inician entre los trimestre estándar de ejecución TEE 1 (Junio a Agosto de 2026) al TEE 2 (Septiembre a Noviembre de 2026).

Negociaciones de corto plazo que garantizan firmeza

TEN - marzo a mayo de 2026

SPEC (TPL) - Fuente FSRU

Declaración de Oferta de CIDVF 2026-II vs Contratación de Corto Plazo por TEE



CIDVF

TEE	Descripción TEE	Año-Mes	CIDVF	Total Contratación (CF95)	CIDVF Remanente = CIDVF - CF95
1	Junio 2026 a Agosto 2026	2026-06	40.000	27.443	12.557
		2026-07	40.000	27.443	12.557
		2026-08	40.000	27.443	12.557
2	Septiembre 2026 a Noviembre 2026	2026-09	0	0	0
		2026-10	0	0	0
		2026-11	0	0	0

Sector de Consumo

Fecha	Comercial	GNVC	Industrial	Residencial	Total
2026-06	12.424	2.565	1.000	11.454	27.443
2026-07	12.424	2.565	1.000	11.454	27.443
2026-08	12.424	2.565	1.000	11.454	27.443

No. Contratos

8

Precio Prom. Ponderado (USD/MBTUD)

18,39

*Cifras en MBTUD

*Los Vendedores y Compradores del mercado primario llevaron a cabo las negociaciones y registro de contratos de corto plazo **14 de abril al 27 de mayo 2026** para la ejecución de contratos que inician entre los trimestre estándar de ejecución TEE 1 (Junio a Agosto de 2026) al TEE 2 (Septiembre a Noviembre de 2026).



BOLSA
MERCANTIL
DE COLOMBIA

Gracias



gm⁺ gas natural
UN SERVICIO DE LA
BOLSA MERCANTIL

 @GestorDeGas

 @Gestor del Mercado de Gas Natural

bmcbec.com.co

   @BolsaMercantil

 @Bolsa Mercantil de Colombia Oficial

bolsamercantil.com.co