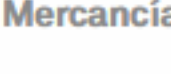


EN ESTA LISTA
AGRICULTURA CARBÓN ENERGÍA ELÉCTRICA GAS NATURAL PETRÓLEO Colombia anuncia a Diego Mesa Puyo como nuevo ministro de energía
COMBUSTIBLE DE BUNKER ACEITE PETRÓLEO CRUDO ENVÍO COMBUSTIBLES MARINOS Las amplias importaciones de crudo estadounidense de Asia en el primer semestre probablemente no sacudirán a los productores de la OPEP
AGRICULTURA BIOCOMBUSTIBLES Platts Biofuelscan
MERCADOS DE CAPITAL PRODUCTOS BÁSICOS ACEITE PETRÓLEO CRUDO PRODUCTOS REFINADOS ACEITE COMBUSTIBLE GASOLINA COMBUSTIBLE PARA AVIONES NAFTA COMBUSTIBLES MARINOS ACCIONES SERVICIOS FINANCIEROS BANCA NO BANCARIOS MERCADOS PRIVADOS Cumbre de petróleo crudo de América del Norte, 3ra anual
GAS NATURAL Los envíos de gas de otoño de Appalachia alcanzaron un récord bajo en medio de un crecimiento sustancial de la oferta

AGRICULTURA | CARBÓN | ENERGÍA ELÉCTRICA | GAS NATURAL | **PETRÓLEO** — 26 junio 2020 | 20:14 UTC — Bogotá | Colombia

Colombia anuncia a Diego Mesa Puyo como nuevo ministro de energía



Autor **Chris Kraul**

Editor **Derek Sands**

Mercancía **Agricultura, Carbón, Energía Eléctrica, Gas Natural, **Petróleo****

DESTACAR

Se espera que Mesa continúe con el impulso de energía verde del predecesor

Nuevo **ministro** había servido como economista de energía del FMI

Los asuntos pendientes incluyen la explotación de reservas de **petróleo** de esquisto bituminoso

Bogotá, Colombia - El economista Diego Mesa Puyo fue nombrado nuevo **ministro** de energía de Colombia el 25 de junio, en reemplazo de María Fernanda Suárez, quien renuncia por "motivos personales y familiares".

¿No registrado?

Reciba alertas diarias por correo electrónico, notas de suscriptores y personalice su experiencia.

Regístrate ahora

El presidente Ivan Duque confirmó el nombramiento de Mesa, de 38 años, en una rueda de prensa en el palacio presidencial. Mesa había sido viceministro de Suárez durante casi dos años. Anteriormente trabajó como economista especializado en política

energética en el Fondo Monetario Internacional y como jefe de la oficina de Bogotá de la firma de contabilidad PriceWaterhouseCoopers.

Se espera que Mesa, que obtuvo una maestría en economía en la Universidad McGill en Canadá, siga la transición de energía limpia iniciada por Suárez que ha visto a Colombia alcanzar 1,500 megavatios de fuentes de energía renovable para la red eléctrica, principalmente con energía solar y eólica. instalaciones, frente a solo 60 megavatios en agosto de 2018 cuando ella y Duque asumieron el cargo.

"Sus dos años acompañando a la ministra María Fernanda Suárez permiten la continuidad de la agenda muy importante (energía verde) que hemos trazado", dijo Duque.

Después de obtener una maestría en políticas públicas en la Universidad de Georgetown, Suárez se unió al gigante petrolero controlado por el estado de Colombia, **Ecopetrol**, donde ascendió para convertirse en vicepresidenta de finanzas y estrategia.

"El **ministro** Suárez ha liderado un proceso trascendental de transición energética en el país", dijo Duque. También le dio el crédito de "abrir el camino a una solución" para la empresa de electricidad Electricaribe, que sufre problemas financieros y que distribuye electricidad a miles de clientes en el norte de Colombia, y que el gobierno asumió en 2016 para salvarla del colapso.

Entre los muchos desafíos de Mesa como **ministro** estará asegurar la aprobación regulatoria para la explotación de las reservas no convencionales de **petróleo** y gas asociadas con el carbón y el esquisto. Colombia tiene lo que se ha estimado como la segunda reserva no convencional más grande de América Latina después de Argentina, pero el desarrollo se ha visto obstaculizado por las preocupaciones ambientales.

Mesa, quien ha sido descrito como un tecnócrata y no afiliado a ningún movimiento político en particular, también debe liderar un **ministerio** que ha sido golpeado por la crisis COVID-19. El contagio ha provocado una caída en la producción y los precios del **petróleo** crudo, la exportación más importante de Colombia en términos de ingresos en dólares.

Otro tema de política energética que causa controversia es la creciente ola de importaciones de etanol estadounidense a base de maíz, que han aumentado desde que se firmó el acuerdo de libre comercio 2015 entre Estados Unidos y Colombia, pero que los productores colombianos dicen que tiene una ventaja injusta en el uso del maíz como materia prima. en comparación con el azúcar, con el que se elabora el etanol colombiano.

Una inundación de las importaciones estadounidenses de etanol a base de maíz fue citada como un factor en la bancarrota este mes de Bioenergía, el mayor productor de etanol del país basado en la capacidad en la cual la empresa matriz **Ecopetrol** había invertido \$ 850 millones.

Escuche: es improbable que las amplias importaciones de crudo estadounidense de Asia en el primer semestre afecten a los productores de la OPEP



Presentando **Surabhi Sahu** **Gawoon Phil Vahn**

Mercancía **Petróleo**, envío

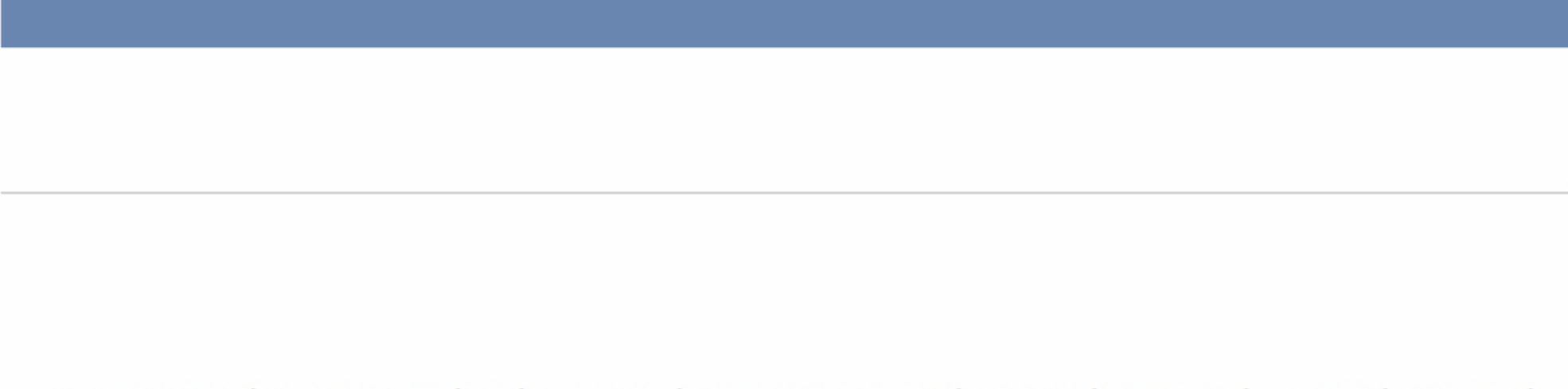
Longitud **11:37**

Tema **COVID 19: brote de coronavirus**

Asia's high volume of US crude imports in the first half 2020 could prove a false alarm for OPEC+ producers fretting over their shrinking share of the Asian demand pie following the coronavirus pandemic. S&P Global Platts oil editors **Surabhi Sahu** and **Gawoon Philip Vahn** discuss Asia's crude appetite for the second half of 2020 and how several refiners in the region planning their crude purchases for the months ahead as WTI increasingly proves much more expensive than Middle Eastern grades.

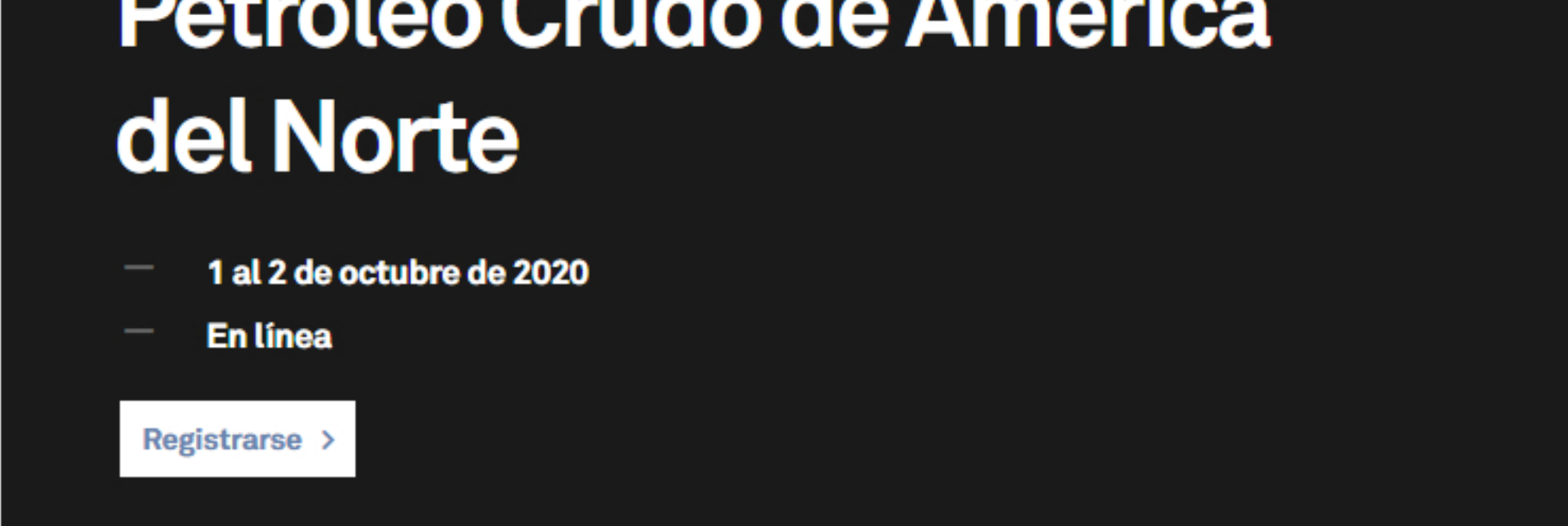
AGRICULTURE | BIOFUELS

Platts Biofuelscan



CAPITAL MARKETS | COMMODITIES | OIL | CRUDE OIL | REFINED PRODUCTS | FUEL OIL | GASOLINE | JET FUEL | NAPHTHA | MARINE FUELS | EQUITIES | FINANCIAL SERVICES | BANKING | NON-BANKS | PRIVATE MARKETS

North American Crude Oil Summit, 3rd annual

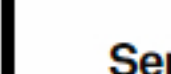
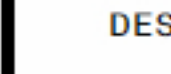


NATURAL GAS — 26 Jun 2020 | 20:34 UTC — New York

Appalachia's autumn gas forwards hit record low amid substantial supply growth

El crecimiento de la producción de gas en el primer semestre probablemente no sacudirán a los productores de la OPEP

récord bajo en medio de un crecimiento sustancial de la oferta



Autor **J. Robinson** **Eric Brooks**

Editor **Joe Fisher**

Mercancía **Gas natural**

DESTACAR

Septiembre, octubre de comercio a bajo- \$ 1s / MMBtu

EQT podría restaurar 1.4 Bcf / d en producción en julio

Almacenamiento de gas del noreste en vías de llenarse en septiembre

Nueva York: los precios de los forwards de otoño en el centro de referencia Dominion South de Appalachia se encuentran en niveles bajos a finales de junio, ya que el crecimiento previsto de la producción, el aumento de los niveles de almacenamiento de gas y la capacidad limitada de la corriente intermedia se ciernen sobre el mercado de la temporada de hombro.

¿No registrado?

Reciba alertas diarias por correo electrónico, notas de suscriptores y personalice su experiencia.

Regístrate ahora

El 25 de junio, los precios de septiembre y octubre cayeron a solo \$ 1.07 / MMBtu y \$ 1.13 / MMBtu, respectivamente, los dos meses calendario más

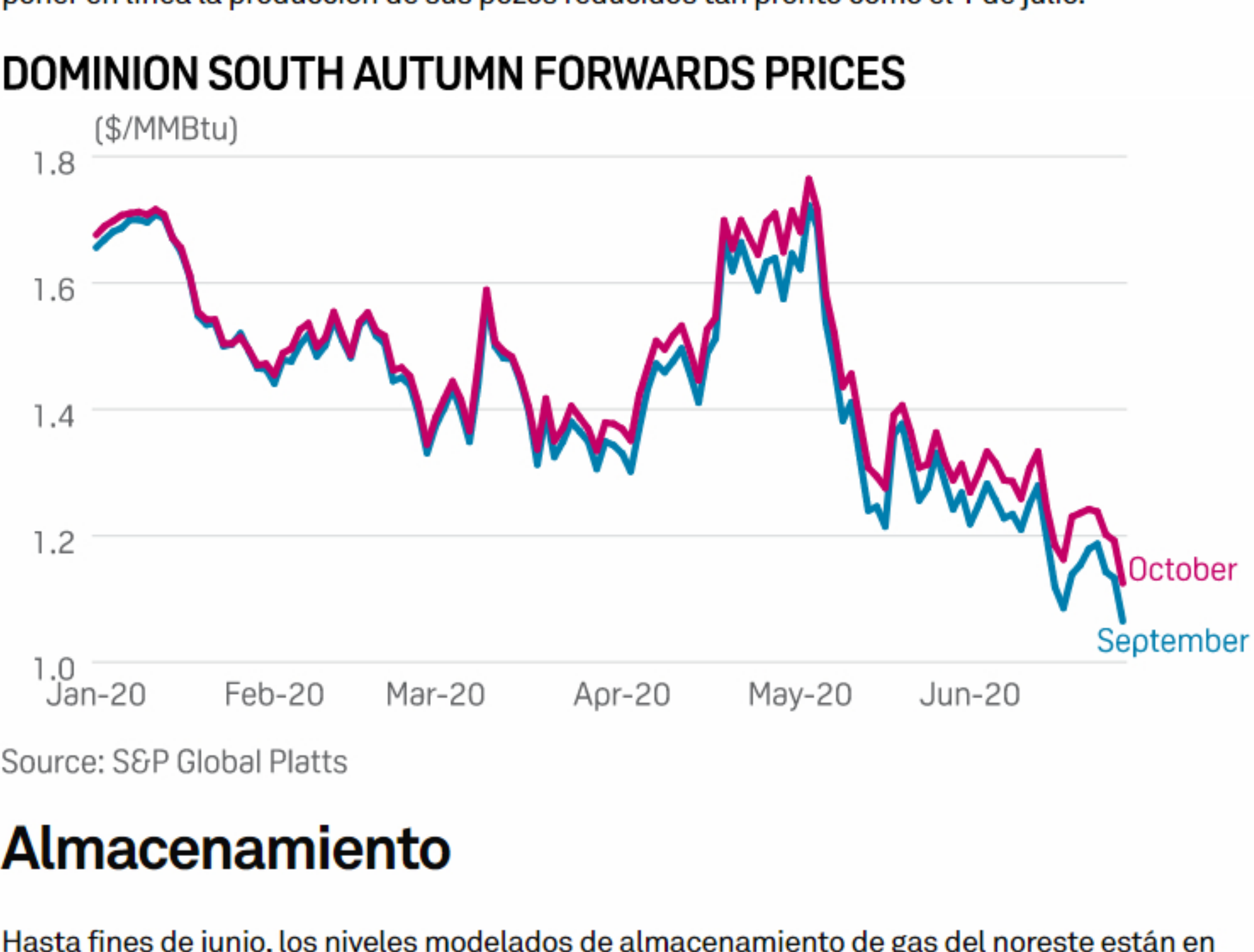
bajos registrados, S&P Global Platts publicó recientemente los datos de reenvío de M2MS.

In early May, autumn forwards at Dominion South traded up to annual highs in the low- to mid-\$1.70s/MMBtu amid market optimism for a steep and sustained decline in US gas production and a tightening in domestic supply by late third-quarter.

In Appalachia, that bullishness was further reinforced when the region's largest gas producer, EQT, said it would curtail some 1.4 Bcf/d in dry production from its acreages in Pennsylvania and Ohio.

In recent weeks, though, rebounding production in associated gas plays such as the Permian, Sin embargo, en las últimas semanas, el repunte de la producción en juegos de gas asociados como el Pérmico, el Bakken y otros lugares ha restablecido las perspectivas del mercado para el suministro de gas en otoño y principios de invierno. Al reducir aún más las perspectivas de suministro para los productores de Appalachia en particular, EQT reiteró recientemente su orientación de producción sin cambios durante todo el año en una decisión que podría volver a poner en línea la producción de sus pozos reducidos tan pronto como el 1 de julio.

DOMINION SOUTH AUTUMN FORWARDS PRICES



Source: S&P Global Platts

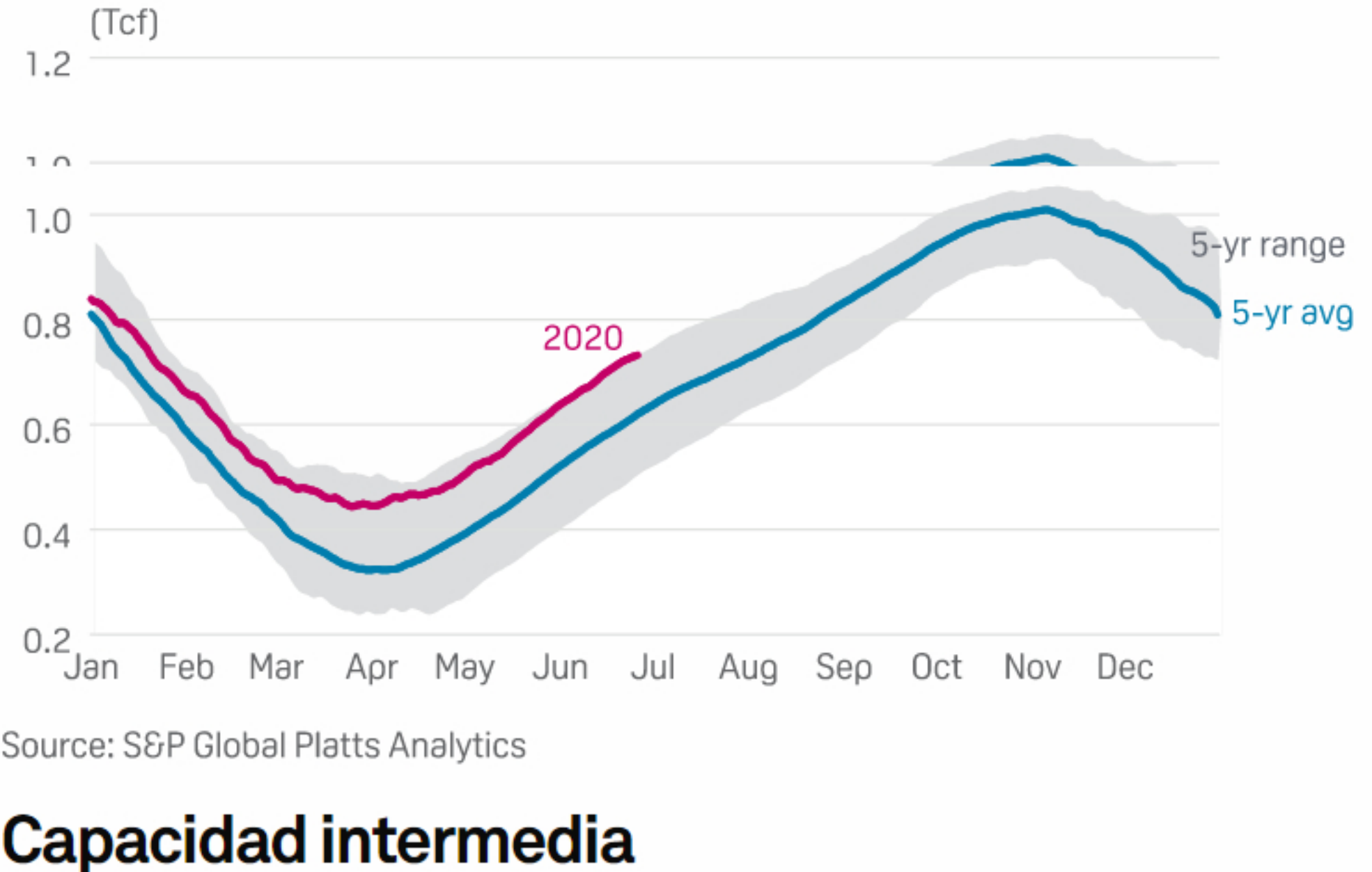
Almacenamiento

Hasta fines de junio, los niveles modelados de almacenamiento de gas del noreste están en tendencia alrededor de 735 Bcf y ahora están a menos de 3 Bcf por debajo de la trayectoria de inventario récord de 2016. Según un pronóstico reciente de S&P Global Platts Analytics, la capacidad disponible de la región está actualmente en camino de llenarse a principios o mediados de septiembre, casi dos meses antes de la tradicional temporada de fin de inyección.

In 2016, Appalachia's gas storage began approaching its total 1 Tcf capacity by early October, prompting a precipitous selloff at Dominion South. During the first week of October 2016, the benchmark supply hub traded down to a record low at 21.5 cents/MMBtu, S&P Global Platts data shows.

This autumn, a potentially earlier narrowing in regional storage capacity could see Dominion South's cash market come under significant pressure by mid-September, with sub-\$1/MMBtu prices possibly enduring through late October when colder weather begins prompting storage drawdowns.

US NORTHEAST GAS STORAGE



Source: S&P Global Platts Analytics

Capacidad intermedia

Además de las perspectivas cada vez más pesimistas para Appalachia este otoño, la región actualmente no tiene proyectos importantes de producción para llevar en construcción, o incluso planeados, que puedan ayudar a aliviar el creciente excedente de la región.

Following a May 5 explosion that rocked Texas Eastern Transmission in Kentucky, a partial restoration of service on the pipeline has also limited Northeast producers' market access. With no end date to the restriction yet announced, it's likely that reduced flow capacity from Appalachia to the US Southeast and Gulf Coast markets will remain through the critical autumn months.

sudeste y la costa del Golfo de EE. UU. Se mantenga durante los críticos meses de otoño.

panorama

Mes a la fecha, la producción de gas de los Apalaches tiene un promedio de aproximadamente 31.5 Bcf / d. Según un pronóstico reciente del mercado, la producción regional debería aumentar a alrededor de 31.7 Bcf / d durante el resto del verano. Suponiendo que EQT restablezca toda su producción previamente reducida, la producción podría aumentar aún más, potencialmente revisando máximos históricos anteriores a más de 33 Bcf / d.

Una perspectiva de mercado reciente y contraria de Platts Analytics también considera la posibilidad de que la producción pueda verse obligada a contraerse en septiembre y octubre, cayendo al área baja de 30 Bcf / d bajo la presión de precios récord bajos, almacenamiento limitado y capacidad media y débil. demanda de la temporada del hombro.

A pesar de la tendencia bajista a medio plazo, los contratos a plazo todavía están valorando una mejora de la demanda invernal. El 25 de junio, el contrato del mes calendario de enero de 2021 se resolvió en \$ 2.40 / MMBtu, aproximadamente a la par de su precio promedio anual de \$ 2.39 / MMBtu, según muestran los datos de Platts M2MS.