

Resultados 1S2020

28 Julio 2020



Índice



01. Resistencia

Prioridades y plan de contingencia ante COVID 19



02. Recuperación

Resultados 1S2020



03. Reinención

Compromiso ESG y transición energética



04.

Remuneración al accionista



05.

Conclusiones



Prioridades de Enagás en el contexto actual

- Proteger la seguridad, salud y bienestar de las personas, comenzando por nuestros profesionales y sus familias, y continuando por todos nuestros grupos de interés
- Continuar prestando con normalidad un servicio esencial: el suministro de gas natural
- Compromiso de contribuir, solidariamente y en la medida de nuestras posibilidades, a mitigar el impacto social de la pandemia.

Plan de contingencia



Teletrabajo en puestos
teletrabajables



Puestos de trabajo con
presencia física
imprescindible



Reorganización de los
turnos en instalaciones



Trabajo en paralelo de
los dos centros de control



Realización de test en
cada cambio de turno en las
infraestructuras

Trabajamos para continuar prestando con normalidad un servicio esencial: el suministro de gas natural

El Sistema Gasista español ha operado con total normalidad a pesar de las condiciones adversas, sin incidentes ni laborales, ni técnicos, ni operativos

- Las plantas de regasificación han funcionado con un nivel de utilización normal. Desde principios de marzo y hasta el final del Estado de Alarma han descargado un total de 74 barcos metaneros en la plantas de regasificación de España.
- La red de 12.000 kilómetros de gasoductos con las 19 estaciones de compresión ha operado sin ningún incidente.
- Operación normalizada en los tres almacenamientos: Gaviota, Yela y Serrablo, aprovechando la coyuntura de precios bajos en los mercados globales y para estar preparados antes posibles necesidades futuras.

La operación del sistema gasista se ha realizado de manera eficiente y con absoluta flexibilidad

Trabajamos para continuar prestando con normalidad un servicio esencial: el suministro de gas natural

El Sistema Gasista ha operado con total normalidad

100%

de disponibilidad comercial

100%

de disponibilidad técnica



Incremento de la utilización de la **descarga de buques** alcanzando los 119,6 TWh, un **+19%** más respecto a 2019



Incremento de la utilización de **regasificación** alcanzando los 117,5 TWh, un **+18%** más respecto a 2019



Descargas de **126 barcos metaneros** en las plantas de regasificación



Los niveles de **utilización de carga de cisternas** se mantienen en el orden de 2019, alcanzando los 6,6 TWh **+4%**



En junio, la **contratación** inicial de capacidad en los **almacenamientos** para el **siguiente ciclo** ha alcanzado el **78%**, suponiendo un incremento de capacidad contratada del **+21%** respecto a 2019 donde se contrató el 66%



Trabajamos para garantizar la operación y el suministro de gas natural: Filiales internacionales

EEUU

- Reapertura gradual de las economías (a nivel de estados) con diferentes medidas de restricción en los casos de aparición de rebrotes.
- **Tallgrass:** Operando con normalidad y adaptada a la progresiva reapertura de las economías de aquellos estados donde está presente.

MÉXICO

- El Gobierno de México ha iniciado un proceso gradual de reapertura de la economía desde el mes de junio.
- **TLA:** Terminal plenamente operativa, operada bajo plan de continuidad de negocio.
- **GDM/ECSLM:** Cumpliendo los planes de operación y manteniendo todas las medidas preventivas y de seguridad.

GRECIA

- Finalizado el Plan de Desconfinamiento del país y de reapertura de la economía.
- **DESFA:** Operando con normalidad. Desde el 1 de junio los empleados han comenzado a trabajar desde las oficinas. La demanda de gas natural a mayo 2020 ha crecido un +10,5% respecto al mismo periodo de 2019.

PERÚ

- Extendido el Estado de Emergencia hasta el 31/jul con cuarentena focalizada en grupos de personas y departamentos específicos. Plan de desescalada en marcha desde finales de mayo hasta agosto.
- **TGP/COGA:** Operando con normalidad. Implantado y reforzado el Plan de contingencia; confinado el personal de dispatching y plantas.

CHILE

- Ampliado hasta el 13/sept el Estado de Catástrofe. Cierre de educación y comercios no esenciales. Decretada cuarentena en algunas regiones. El Gobierno ha anunciado un Plan de desconfinamiento gradual.
- **GNLQ:** Operando con normalidad. Plan de confinamiento para puestos críticos en curso. Desde el 30/jun puesto en marcha el Plan de Recuperación de Actividades.

TAP

- **TAP:** Operando con normalidad en todos los frentes de trabajo. Los planes de contingencia desplegados por TAP durante la crisis por COVID-19, han mitigado posibles impactos en el proyecto y se mantiene COD del mismo durante Q4 de 2020.
- **Avance del proyecto:** 96,4% al cierre de Jun-20. Han finalizado los trabajos del tramo off-shore y se ha presurizado con gas el 85% del gasoducto.



- Todas las Sociedades están operando con normalidad contribuyendo a la seguridad de suministro de sus respectivos países.
- Todas las Sociedades han implantado un Plan de contingencia contra el COVID-19 en coordinación con ENAGAS, para asegurar la continuidad del negocio, que incluye Planes de confinamiento para personal crítico.
- Las sociedades están trabajando en Planes de desescalada.

Índice



01. Resistencia

Prioridades y plan de contingencia ante COVID 19



02. Recuperación

Resultados 1S2020



03. Reinención

Compromiso ESG y transición energética



04.

Remuneración al accionista



05.

Conclusiones



2. Resultados 1S2020

Principales magnitudes 1S2020

1S2020 vs 1S2019



Principales magnitudes P&L

EBITDA

479,8M€

(-1,5%)

BDI

236,3M€

(+9,4%)

Resultados de sociedades participadas

76,2M€

Principales magnitudes Cash Flow

Fondos de las Operaciones (FFO)

332,9M€

(-14,9%)

Inversiones netas

806,7M€

Balance

Deuda Neta

4.090M€

Liquidez

2.486M€

Deuda a tipo fijo superior al

80%

Sin vencimientos
significativos hasta
2022

Demanda nacional de gas

Demanda nacional de gas natural a 30 de Junio 2020

-11,3%

Demanda industrial de gas natural a 30 de Junio 2020

-9,0%

Demanda generación eléctrica a 30 de Junio 2020

-19,7%

Resultados 1S2020: Cuenta de resultados

Resultados en línea para alcanzar el objetivo del año en términos de BDI ~ 440M€

M€	1S2020	1S2019	Var. %	
Ingresos totales	553,8	567,1	-2,3%	01
Gastos de explotación	-150,2	-160,2	-6,3%	02
Rdo. Sociedades Participadas	76,2	80,2	-5,0%	03
EBITDA	479,8	487,0	-1,5%	
Amortizaciones	-135,4	-139,0	-2,5%	
PPA	-24,0	-16,1	49,0%	
EBIT	320,4	332,0	-3,5%	
Resultado financiero	-26,3	-62,6	-58,1%	04
Impuesto de sociedades	-57,3	-52,9	+8,4%	
Minoritarios	-0,5	-0,5	+8,2%	
BDI	236,3	216,1	+9,4%	05

01 | Impacto limitado de la crisis del COVID en los ingresos regulados por el RCS de 6,4M€

02 | Control de gastos operativos y distinta calendarización que en 1S2019

03 | Rdo de Sociedades Participadas en línea con presupuesto esperado en 1S 2020

04 | El resultado financiero recoge principalmente un **efecto no recurrente de +18,4M€** originado por la compra de USD y la actualización de la cuenta por cobrar de **GSP de +12,3M€**

05 | Los resultados a 2020 están en línea para alcanzar el objetivo del año ~ 440M€

Sólida estructura financiera y elevada posición de liquidez

Elevada posición de liquidez

Ratings confirmados BBB+ con perspectiva estable

Apalancamiento y liquidez	1S2020	2019	Liquidez	1S2020	1S2019	2019	Vencimiento actual
Deuda neta	4.090M€	3.755M€	Tesorería	863M€	931M€	1.099M€	
Deuda neta/EBITDA ajustado(*)	4,5x	3,8x	Club Deal	1.500M€	1.500M€	1.500M€	Diciembre 2024
FFO/Deuda neta	17,0%	20,2%	Líneas USD	114M€	-	58M€	Julio 2024
Coste financiero de la deuda	2,0%	2,2%	Otras líneas CP	9M€	121M€	60M€	Julio 2020
Liquidez	2.486M€	2.717M€	TOTAL	2.486M€	2.552M€	2.717 M€	

(*) EBITDA ajustado por los dividendos recibidos de las sociedades participadas

Estructura financiera

Sin vencimientos significativos hasta 2022

Vida media de la deuda 4,6 años

Tipología de deuda

Arrendamientos
(NIIF 16)

7%

Mercados de
capital

60%

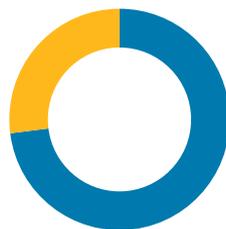


Deuda
institucional

15%

Banca
comercial

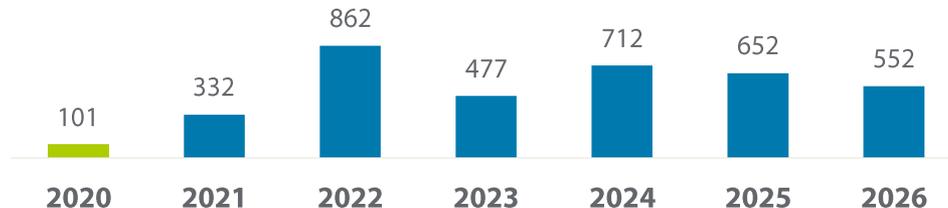
18%



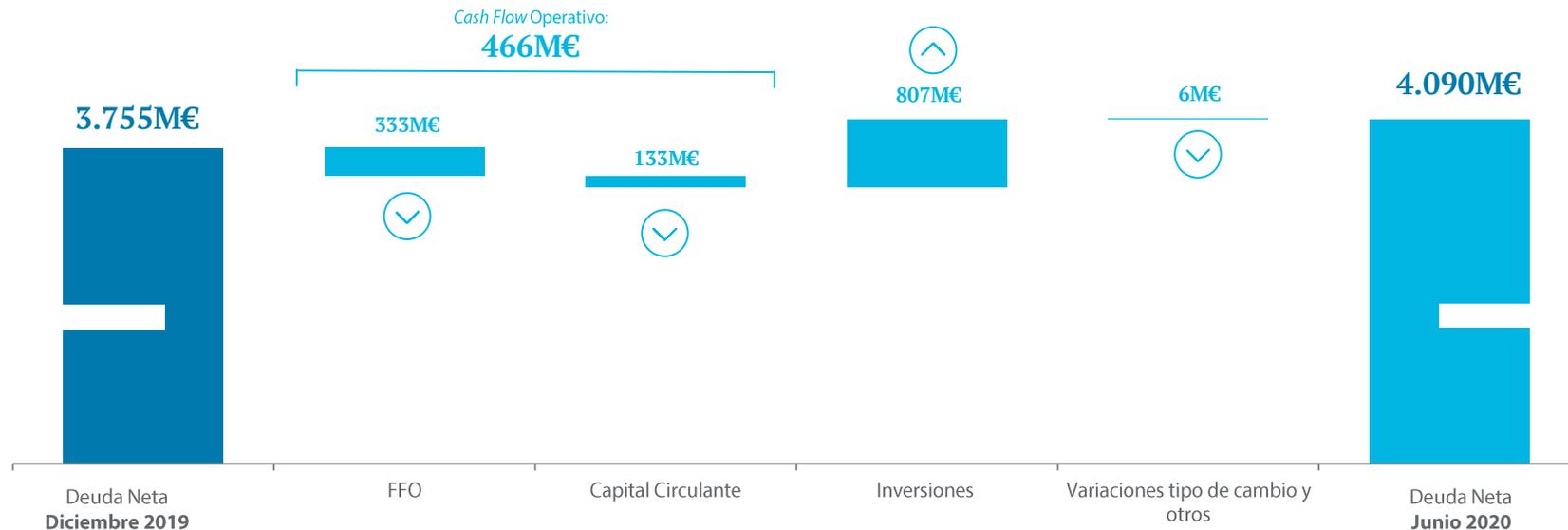
USD
27%

EUR
73%

Vencimientos de deuda (M€)



Cash Flow y evolución deuda neta



Deuda a tipo fijo superior al 80%

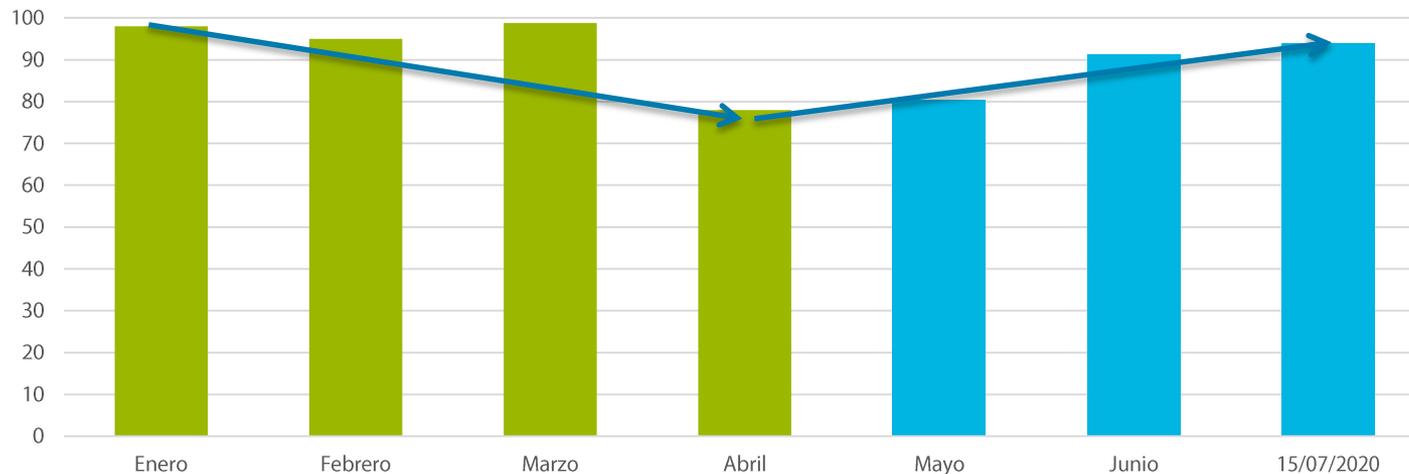
Perspectivas 2S 2020 y objetivos anuales

Los resultados de los test de estrés realizados por la compañía nos permiten reafirmar todos nuestros objetivos y compromisos establecidos para el año 2020

- Intensificación del plan de control y ahorro en gastos generales evitando todo lo que no sea imprescindible para la continuidad de negocio y para el mantenimiento de la actividad actual y futura y del empleo.
- Los flujos de caja generados presentan holgura suficiente para asegurar el compromiso de nuestra política de dividendo del ejercicio 2020 (1,68 euros/acción), que supone aumentar el dividendo un +5% respecto al año 2019.
- Estructura de balance sólida y óptima, donde el ratio de FFO/DN se sitúa en el 17%.
- Buena situación de liquidez: 2.486M€ a 30 de junio 2020.
- Se **mantiene** nuestra estimación de **Beneficio Neto para final de año (440M€)**
- **Enagás**, conforme la norma contable NIC 36, **ha realizado un test de deterioro de sus principales inversiones que concluye no ser necesario realizar ninguna corrección en el valor nuestras inversiones en balance.** Este análisis ha sido validada por el experto independiente Duff & Phelps y revisado por nuestro auditor.

Variación demanda convencional en España 2020 respecto 2019

El descenso en la demanda de gas convencional llegó a caer por encima del 20% en el mes de Abril



Desde finales del mes de mayo se ha iniciado una recuperación progresiva de la demanda de gas en España que se espera consolidar en el segundo semestre del año

Tallgrass Energy

Tallgrass proporciona una plataforma única con una base de activos diversificada y flujos de efectivo contratados a largo plazo

“Midstream core assets” protegidos contra las condiciones actuales de mercado

- La compañía cuenta con contratos take-or-pay (representan ~70% del EBITDA)
- Actividad de recontractación con buenas perspectivas en 2S2020



Tallgrass opera en algunas de las cuencas más competitivas de EEUU

En el contexto actual, los activos en operación de Tallgrass presentan ventajas frente a proyectos competidores en desarrollo



Base diversificada de offtakers

- Elevada diversificación de clientes
- Clientes “investment grade” o con cartas de crédito otorgadas por el importe de volumen contratado



Plataforma de crecimiento

- Atractivas oportunidades de expansión y crecimiento
- Crecimiento futuro conservando una estructura sólida de balance
- Excelente track record de inversión (3,5bn 2014-2019)



Sólida estructura financiera y elevada posición de liquidez

- Alta visibilidad en la generación de cash flows a largo plazo
- Elevada posición de liquidez ~1.000 M\$
- Sin vencimientos significativos hasta junio 2022



Compromiso a largo plazo de socios actuales

- Apoyo continuo de los socios desde enero del año 2019, refrendado en el take private de la Compañía
- Oportunidad de inversión a largo plazo en infraestructuras críticas en EEUU



Tallgrass Energy: Contexto de mercado y evolución de precios

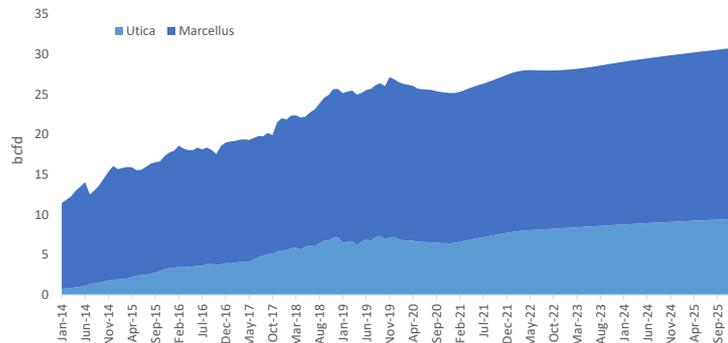
Recuperación de los precios de petróleo y gas natural y progresiva estabilización de las condiciones de mercado (demanda y producción) a medida que las economías se reactivan

- Las medidas de confinamiento por el COVID-19 se han traducido en una fuerte caída de la actividad y de la demanda durante el segundo trimestre del año, la cual ha sido más acusada en el petróleo.
- En su último informe mensual de julio, la Agencia Estadounidense de Información Energética (EIA) prevé una progresiva recuperación de la demanda y estabilización de la producción, tanto de petróleo como de gas natural, a medida que se vaya recuperando la actividad.
- Los precios del petróleo y del gas natural se han recuperado y estabilizado en julio hasta el entorno de los 40 \$/bl (WTI) y 1,7\$ mmBtu (HH) desde los mínimos históricos registrados este año. La cotización de las curvas forward en el mercado de futuros descuenta una recuperación de los precios en lo que queda de año y durante el año que viene.
- Las proyecciones de mercado estiman una recuperación de la producción a medio plazo en las principales cuencas de operación de Tallgrass
- Aunque todos los indicadores son muy positivos, el nuevo pico de contagios en algunos Estados del país en plena desescalada podría elevar el nivel de incertidumbre en la segunda mitad del año.

Tallgrass Energy: Contexto de mercado y evolución de precios

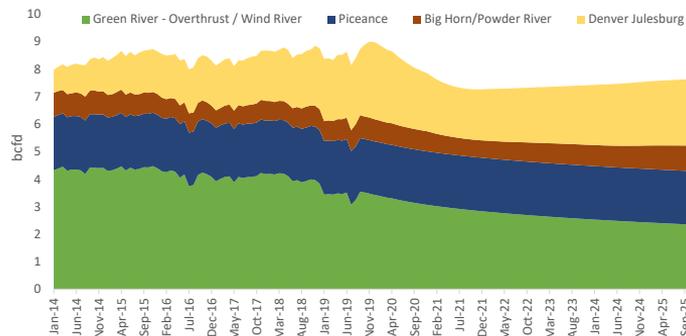
Recuperación de la producción a medio plazo en las principales cuencas de operación de Tallgrass

Appalachian (cuencas producción gas)



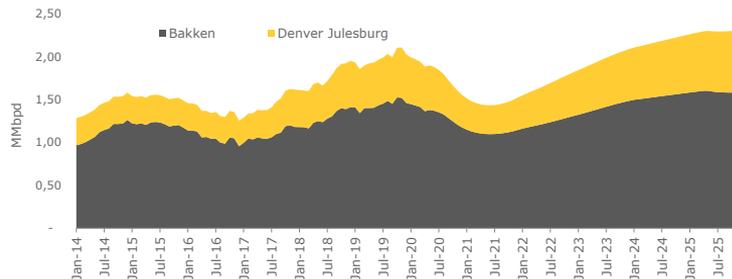
Source: Enverus

Rockies (cuencas producción gas)



Source: Enverus

Bakken & DJ (cuencas producción de petróleo)

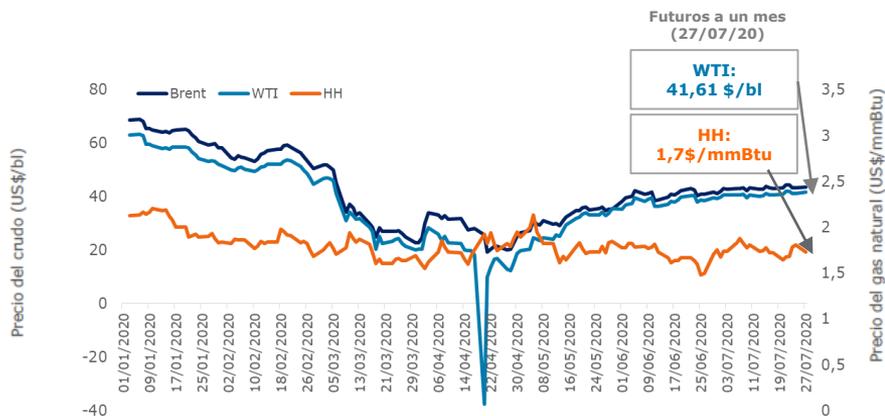


Source: Enverus

Tallgrass Energy: Contexto de mercado y evolución de precios

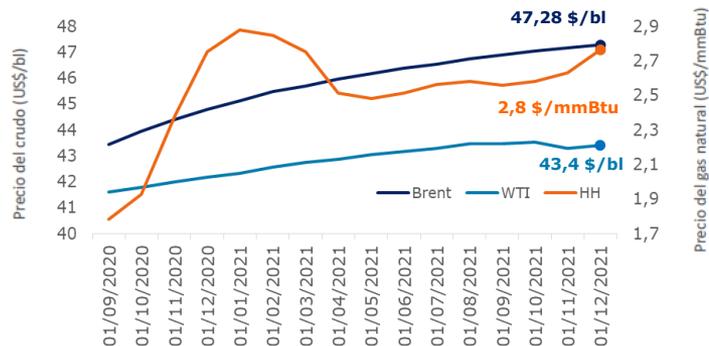
Progresiva recuperación del precio del petróleo y del gas natural desde mínimos registrados este año

Evolución del precio del petróleo y del gas natural



Source: Bloomberg

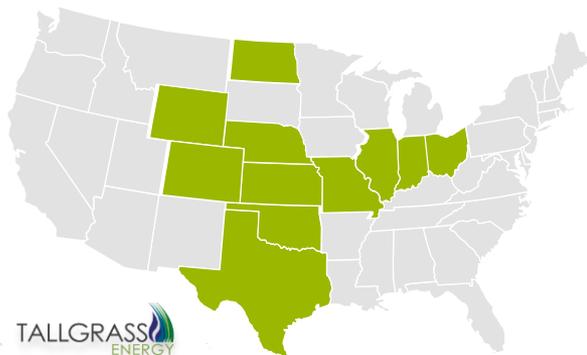
Curvas forward (27/07/2020)



Source: Bloomberg

El precio del petróleo se ha recuperado y estabilizado en el entorno de los 40 \$/bl (WTI) desde los mínimos históricos registrados en abril. La cotización de las curvas forward en el mercado de futuros descuenta una recuperación de los precios en lo que queda de año y durante el año que viene.

Tallgrass Energy: Principales hitos 2020



El 26 de junio entraron en operación comercial los proyectos Cheyenne Connector y el Cheyenne Hub

Rockies Express (REX)

- A pesar del shock de demanda y precios de las commodities por la pandemia Covid19 los niveles de utilización de REX se han mantenido muy elevados. En el tramo este, la utilización ha sido cercana al 100%.
- Puesta en operación de dos proyectos muy importantes, el Cheyenne Connector y el Cheyenne Hub.
- Estos proyectos permitirán que la producción de gas natural del basin DJ (Colorado) pueda acceder hasta los mercados del Midwest o la costa a través de otros gasoductos conectados en Cheyenne (entre ellos REX).
- Este nuevo volumen de gas suministrado en Cheyenne, va a facilitar la recontractación de la capacidad west to east.
- El shock de demanda por la Covid19 ha supuesto mucha volatilidad en los precios y la paralización de las negociaciones con los shippers. La estabilización de los precios y la entrada en operación comercial de Cheyenne Connector y Hub permitirán continuar con las negociaciones.

Pony Express (PXP)

- En el periodo enero a abril se han transportado volúmenes record por encima de 400 mil barriles/día. En mayo y junio se han visto reducidos por el recorte de producción hasta los 250-270 mil barriles/día.
- La estabilización del precio del crudo en torno a 40USD/barril y la reactivación de la demanda supone la reapertura progresiva de los pozos de producción que se pararon.
- La estimación para el 4Q2020 es una recuperación de volúmenes similares a los transportados en el 1Q2020 antes de la crisis, de mantenerse las condiciones de mercado actuales
- A medio plazo, las proyecciones sobre la producción de las cuencas de crudo más importantes para Tallgrass (Bakken y DJ) muestran recuperación de los niveles previos a la crisis.
- Los promotores del proyecto competidor Liberty han anunciado su aplazamiento, sin fecha prevista de reactivación

Tallgrass Energy y plan de negocio de Enagás

Dividendo medio esperado por Enagás en el periodo 2020-2026: 140 millones de euros

- El EBITDA y cash flow de TGE está protegido en un 70% a través contratos take or pay a largo plazo (medía de 5 años en REX W-E, 12 años REX E-W y 5 años en Pony Express), lo que supone una alta visibilidad en la generación de caja esperada.
- La diversificación de los flujos de caja por geografía, cliente y actividad, mitiga aún más el riesgo y respalda la estabilidad del cash flow a largo plazo.
- Buenas perspectivas de volúmenes transportados y recontractación de capacidad a corto plazo.
- Elevada posición de liquidez de la compañía de ~ 1.000 millones de dólares y sin vencimientos significativos hasta junio de 2022
- La inversión media prevista en TGE en el periodo 2020-2026 es de 350/400 millones USD al año, lo que supondrá una contribución importante de los nuevos proyectos al EBITDA de la compañía.

Trans Adriatic Pipeline (TAP)



En junio se ha finalizado el tramo submarino del gasoducto, el último elemento constructivo de relevancia del proyecto.

El avance global del Proyecto ha alcanzado el 96,4% y se espera su puesta en operación comercial durante Q4 2020.

- El grado de avance del Proyecto es actualmente del 96,4% y está en línea con lo planificado.
- TAP continua operando con normalidad en todos los frentes de trabajo. Los planes de contingencia desplegados durante la crisis por coronavirus en Europa, han mitigado impactos en el progreso del proyecto y se mantiene la fecha prevista de operación comercial durante Q4 de 2020.
- El último elemento constructivo de gran relevancia en el proyecto, los 105 km del tramo submarino del gasoducto, en aguas del Mar Adriático, han sido finalizados a primeros de junio, incluyendo los trabajos de tendido de la tubería así como las pruebas de presión para asegurar su integridad.
- Los trabajos de comisionado de la infraestructura avanzan de acuerdo a lo previsto, habiéndose presurizado con gas aproximadamente el 85% del gasoducto, unos 750km, incluyendo los tramos en Grecia y Albania.
- El pasado 20 de mayo se produjo la primera entrada de gas azerí en Albania, situando a este país por primera vez en parte del mapa energético europeo.
- Hasta la puesta en marcha del Proyecto, Enagás seguirá, según lo previsto, realizando aportaciones de capital a TAP por un valor de 9 millones de euros.

Gasoducto Sur Peruano (GSP)



El pasado 2 de julio de 2018, Enagás solicitó ante el CIADI el inicio del arbitraje contra el Estado Peruano en relación a la controversia relativa a su inversión en GSP, en los términos del Acuerdo para la Promoción y Protección Recíproca de Inversiones suscrito entre la República del Perú y el Reino de España (“APPRI Perú-España”).



El procedimiento arbitral se está desarrollando según el calendario procesal establecido y en la actualidad el procedimiento se encuentra en la fase de exhibición documental.

El Estado Peruano presentó la contestación a la demanda, nuestros asesores jurídicos internacionales están trabajando ya en los próximos pasos a seguir.



De acuerdo con el calendario procesal aprobado por el Tribunal Arbitral, los asesores legales estiman que el laudo que ponga fin al procedimiento arbitral debería emitirse en el año 2022.



La Sociedad está a disposición del Estado Peruano para alcanzar un acuerdo amistoso que ponga término al procedimiento arbitral.

Índice



01. Resistencia

Prioridades y plan de contingencia ante COVID 19



02. Recuperación

Resultados 1S2020



03. Reinención

Compromiso ESG y transición energética



04.

Remuneración al accionista



05.

Conclusiones



Estrategia Europea Hidrógeno horizonte 2050

El Hidrógeno es esencial para alcanzar el objetivo de neutralidad climática en Europa, se espera que aumente su participación en el mix energético del actual 2% hasta el 13-14% en 2050

Comunicación Comisión Europea “A Hydrogen Strategy for a Climate Neutral Europe” (COM (2020) 301)

Electrolizadores

- **2024:** instalación de al menos **6GW** de capacidad que permitirán producir 1mt de hidrógeno verde.
- **2030:** instalación de al menos **40GW** de capacidad que permitirán producir 10mt de hidrógeno verde.

Inversiones 2050E

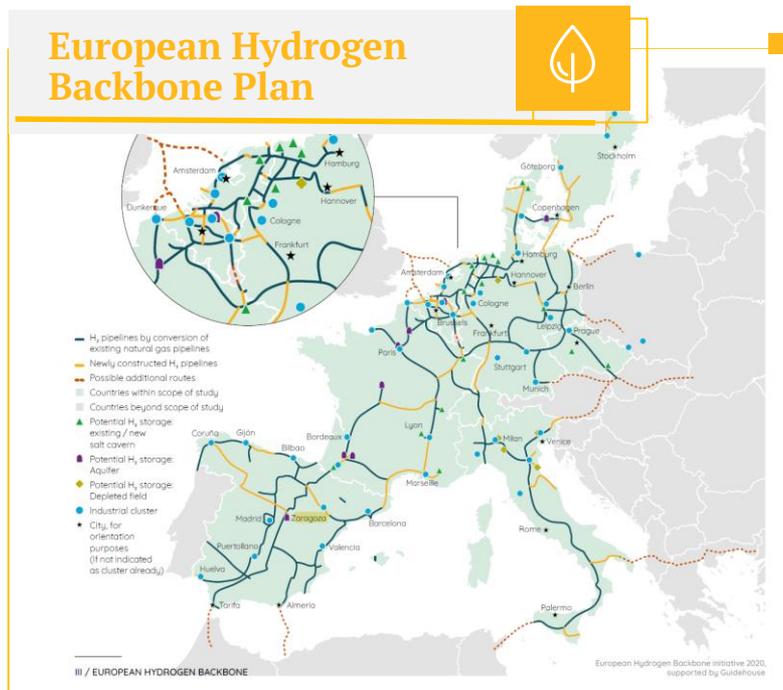
Entre 180.000M€ y 470.000M€ en capacidad de producción de hidrógeno renovable hasta 2050

- Conexión electrolizadores con generación renovable: entre 220.000M€ y 340.000M€
- Transporte y almacenamiento hidrógeno: 65.000M€
- Electrolizadores: entre 24.000M€ y 42.000M€.
- Hidrógeno bajo en carbono: entre 3.000M€ y 18.000M€.
- Captura y almacenamiento de carbono: 11.000M€

Inversión en capacidad de producción de hidrógeno en el conjunto de la UE ~ 470.000M€ en 2050

Estrategia de España y Europa en gases renovables

Las infraestructuras de gas existentes pueden adaptarse para transportar hidrógeno a un coste asequible

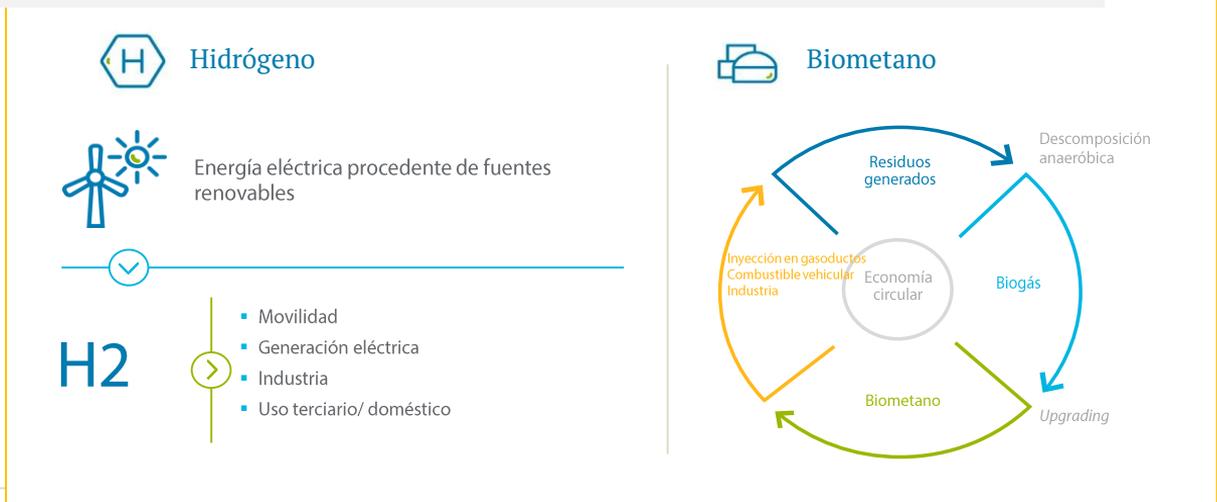


- El Gobierno español está trabajando para contar con unas Hojas de Ruta del Hidrógeno, el biogás y estrategia de almacenamiento en el segundo semestre de 2020.
- Participación activa de Enagás con los reguladores proponiendo medidas concretas en las consultas públicas previas a estas Hojas de Ruta, promovidas por el Ministerio de Transición Ecológica y Reto Demográfico
- En el ámbito Europeo, Enagás junto con otras 10 compañías de infraestructuras gasistas, ha presentado el Informe “European Hydrogen Backbone Plan”, para el desarrollo de una infraestructura específica de transporte de hidrógeno en Europa.

Posicionamiento en el proceso de descarbonización

Posicionamiento actual de Enagás

Hidrógeno y Biogás-Biometano



enagas renovable

Compromisos claros en el proceso de descarbonización

Enagás Emprende

A través de **Enagás Emprende**, su iniciativa de Corporate Venturing, Enagás acelera e invierte en startups y tecnologías innovadoras que impulsen la transición energética .



- Dentro de sus áreas de interés, los **GASES RENOVABLES** (Biogás e Hidrógeno) y la **MOVILIDAD SOSTENIBLE** por su impacto en la descarbonización son las prioritarias.
- Es así, que de sus 12 startups invertidas, 8 se incluyen en estos ámbitos y se han impulsado proyectos como **ECO-NET** o **LNGHIVE2**.



Posicionamiento actual de Enagás Hidrógeno y Biogás-Biometano

Avances en 2T2020:

Proyecto Green Crane

- **OBJETIVO:** Desarrollo de una cadena de valor a través de proyectos concretos de producción de hidrógeno verde a partir de generación renovable para la descarbonización de los distintos sectores económicos.
- **ANTECEDENTES:** En octubre de 2019 Enagás presentó en Bruselas el proyecto “Green Spider” como candidato a proyecto de interés común europeo (IPCEI), propuesta que, junto con la italiana, y con el objetivo de aunar sinergias, se presentó oficialmente en Europa el pasado mes de abril bajo el nombre de “Green Crane”.

La canalización formal de los proyectos IPCEI hacia Europa se realiza a través de los gobiernos de cada país. El pasado 15 de junio, Enagás presentó el proyecto Green Crane, y los 8 sub proyectos que lo componen, a la convocatoria oficial lanzada en España desde el Ministerio de Industria.

- **BENEFICIOS:** Este proyecto permitirá fortalecer el sistema energético europeo y posicionar a España como puerta de entrada del hidrógeno en Europa con infraestructuras de almacenamiento y transporte ya construidas



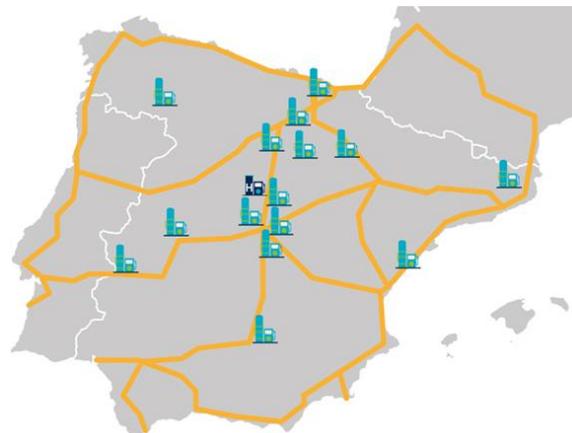
La UE apoya a Enagás en el desarrollo de 16 puntos de suministro vehicular de GNL, biogás e hidrógeno

Proyecto ECO-net

Movilidad responsable con el medio ambiente

- **OBJETIVO:** contribuir a la descarbonización del transporte mediante la introducción del GNL, biogás e hidrógeno verde como combustibles.
- **PROYECTO:** Coordinar la construcción de 16 puntos de suministro de combustibles alternativos a los tradicionales para vehículos pesados y turismos en un plazo de hasta tres años. Estos puntos de suministro, 15 de GNL y uno de hidrógeno -el primero de España a 700 bares de presión-, estarán distribuidos a lo largo de los corredores españoles de la Red Transeuropea de Transporte
- Mapa de los corredores españoles de la Red Transeuropea de Transporte: Castellón, Madrid (4 instalaciones), Guipúzcoa, Zamora, Gerona, Jaén, Álava, Navarra, La Rioja, Burgos, Cáceres y Badajoz; y un punto de suministro de hidrógeno en Madrid.

Corredores españoles de la Red Transeuropea de Transporte



La CE aprueba 2 proyectos de bunkering en Barcelona y Algeciras

Proyectos LNGHIVE2 bunkering Barcelona y Algeciras

Convocatoria CEF (RED TRANSEUROPEA DE TRANSPORTE 2019)

- **Concedida 100% de la subvención solicitada** para los proyectos de Bunkering de Barcelona y Algeciras
- Reconocimiento UE papel gas natural en la transición energética.

LNGHIVE2 Barcelona

✓ PROYECTO: Construcción de barcaza de suministro de GNL de 5.000 M3

✓ SUBVENCIÓN OTORGADA: 9.157.700 €

✓ Presupuesto total: 46 Mill. € (Enagás 50%)

✓ Duración: 2 años.

LNGHIVE2 Algeciras

✓ PROYECTO: Construcción de barcaza de suministro de GNL de 12.500 M3

✓ SUBVENCIÓN OTORGADA: 11.292.800 €

✓ Presupuesto total: 56 Mill. € (Enagás 100%)

✓ Duración: 3 años.

■ 3, Compromiso ESG (Environmental, Social and Governance)

Compromiso ESG

Liderazgo en índices y rankings de sostenibilidad:



Enagás ha renovado su presencia por duodécimo año consecutivo en el índice Dow Jones Sustainability Index (DJSI) y es **líder mundial** del sector Oil & Gas Storage & Transportation, con la distinción **Gold Class**



Enagás ha recibido el reconocimiento de CDP al haber sido incluida en la **'A List' de CDP Cambio Climático**. La compañía se compromete a alcanzar la **neutralidad en carbono en 2050**.



Enagás ha sido reconocida por su modelo de **gestión de personas e igualdad de género**



La **Junta General de Accionistas** de Enagás ha sido certificada por AENOR como **evento sostenible**



Transparencia en información financiera y no financiera:



El **Informe Anual 2019** de Enagás, aprobado en la Junta General de Accionistas 2020, cumple con la Ley 11/2018 de información no financiera y diversidad, está elaborado siguiendo los principios de Reporte Integrado e incluye nuestra contribución a los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS).



Índice



01. Resistencia

Prioridades y plan de contingencia ante COVID 19



02. Recuperación

Resultados 1S2020



03. Reinención

Compromiso ESG y transición energética



04.

Remuneración al accionista



05.

Conclusiones



Remuneración al accionista 2020E-2026E

La remuneración al accionista continua siendo nuestra prioridad estratégica



El pasado 9 de julio, tras su aprobación en Junta General de Accionistas, se realizó el pago de un dividendo complementario correspondiente al ejercicio 2019 de 0,96 euros por acción, en línea con el compromiso anual de 2019, de distribuir 1,60 euros por acción (+5% respecto 2018)



Los resultados de los test de estrés realizados por la compañía en un entorno de alta incertidumbre y volatilidad nos permiten afrontar todos nuestros compromisos y reafirmar nuestro objetivo de política de dividendo en 2020



Compromiso dividendo 2020 con nuestros accionistas **1,68** euros por acción **(+5%)**

La alta predictibilidad de nuestros flujos de caja y sólida estructura de balance, presentan la holgura suficiente para asegurar el compromiso con nuestra política de dividendo y continuar creciendo de forma sostenible a futuro.

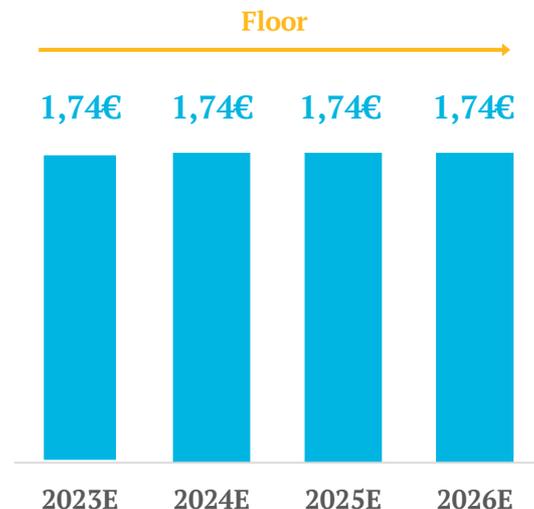
Remuneración al accionista 2020E-2026E

Dividendo sostenible a largo plazo

Ratificamos nuestro compromiso de dividendo hasta 2023



Dividendo sostenible largo plazo



Índice



01. Resistencia

Prioridades y plan de contingencia ante COVID 19



02. Recuperación

Resultados 1S2020



03. Reinención

Compromiso ESG y transición energética



04.

Remuneración al accionista



05.

Conclusiones



Conclusiones

- Nuestra **prioridad es la seguridad y salud de las personas** y continuar prestando con normalidad un servicio esencial: el suministro de gas natural.
- El **Sistema Gasista está operando con total normalidad** gracias al riguroso Plan de Contingencia que hemos puesto en marcha.
- **Todas las sociedades participadas** por Enagás **han implantado Planes de contingencia contra el COVID-19, encontrándose todas ellas operativas y contribuyendo a la seguridad de suministro** en los países en los que estamos presentes.
- Se **mantiene** nuestra estimación de **Beneficio Neto para final de año (440M€)** y el **pago de los dividendos previstos**.
- **Excelente situación de liquidez** que nos permite afrontar la actual situación sin problemas.
- Cierre de la **segunda fase** de la inversión en **Tallgrass (“take private”)** **en línea con lo previsto**.
- Compromiso en **mantener y reforzar el liderazgo** de Enagás en **sostenibilidad** como pilar fundamental de la estrategia de la compañía

Limitación de responsabilidad

Este documento puede contener hipótesis de mercado, información procedente de diversas fuentes y afirmaciones de carácter prospectivo respecto a las condiciones financieras, los resultados de explotación, el negocio, la estrategia y los planes de Enagás S.A. y sus filiales.

Dichas hipótesis, información y afirmaciones de carácter prospectivo no son garantías de una rentabilidad futura e implican riesgos e incertidumbres, pudiendo los resultados reales diferir considerablemente de dichas hipótesis y afirmaciones prospectivas como consecuencia de diferentes factores.

Enagás, S.A. no se manifiesta ni ofrece ninguna garantía respecto a la exactitud, integridad o precisión de la información aquí contenida. Este informe no deberá tomarse en ningún caso como una promesa o declaración de la situación pasada, presente o futura de la compañía o su grupo.

Se advierte a analistas e inversores que no deben confiar indebidamente en las afirmaciones prospectivas, las cuales implican importantes hipótesis y opiniones subjetivas, y que por tanto pueden resultar no ser correctas. Enagás no se compromete a actualizar la información aquí recogida ni a corregir las inexactitudes que pudiera contener; tampoco se compromete a hacer públicos los resultados de las revisiones que puedan realizarse de dichas afirmaciones prospectivas para reflejar sucesos o circunstancias posteriores a la fecha de esta presentación, incluidas, entre otras, las variaciones en el negocio de Enagás o adquisiciones estratégicas o para reflejar la incidencia de eventos inesperados o una variación de sus valoraciones o hipótesis.



Muchas
gracias