

Resultados 1S2021

27 DE JULIO 2021



Índice



01

Hechos destacados
1S2021



02

Resultados
1S2021



03

Nuestras
filiales



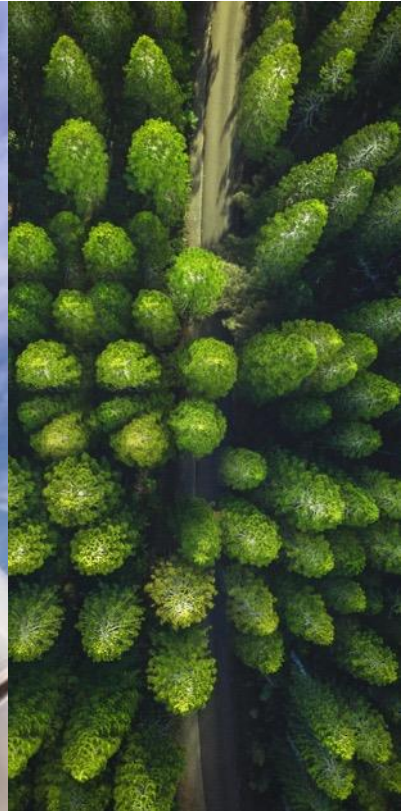
04

Compromiso
ESG



05

Gases
renovables



06

Perspectivas 2021
Conclusiones



01

Hechos destacados 1S2021

Junta General de Accionistas

Celebración de la Junta

- La Junta General de Accionistas se celebró el pasado 27 de mayo de 2021 y por segundo año consecutivo se celebró de manera **exclusivamente telemática**.
- El protocolo establecido para la protección de la seguridad y salud de todos los equipos involucrados en el evento garantizó el **cumplimiento de las obligaciones y recomendaciones impuestas por las autoridades sanitarias**.

Desarrollo de la Junta

- **El quorum (48%) se mantuvo en un nivel similar al registrado en 2020**, a pesar del incremento del peso del accionista minoritario y los fondos de gestión pasiva o indexada, que tradicionalmente no suelen participar en las Juntas Generales.
- **Aumento considerable de los accionistas que asistieron telemáticamente a la Junta**. En el punto de máxima audiencia, se encontraban registradas 355 personas, lo que supone un aumento del 136% respecto a la asistencia a la Junta del año 2020.

Principales acuerdos adoptados

- **Todas las propuestas incluidas en el orden del día fueron aprobadas por amplísima mayoría**. Los dos proxy advisor más importantes, ISS y Glass Lewis, emitieron recomendación de voto favorable de todas las propuestas.

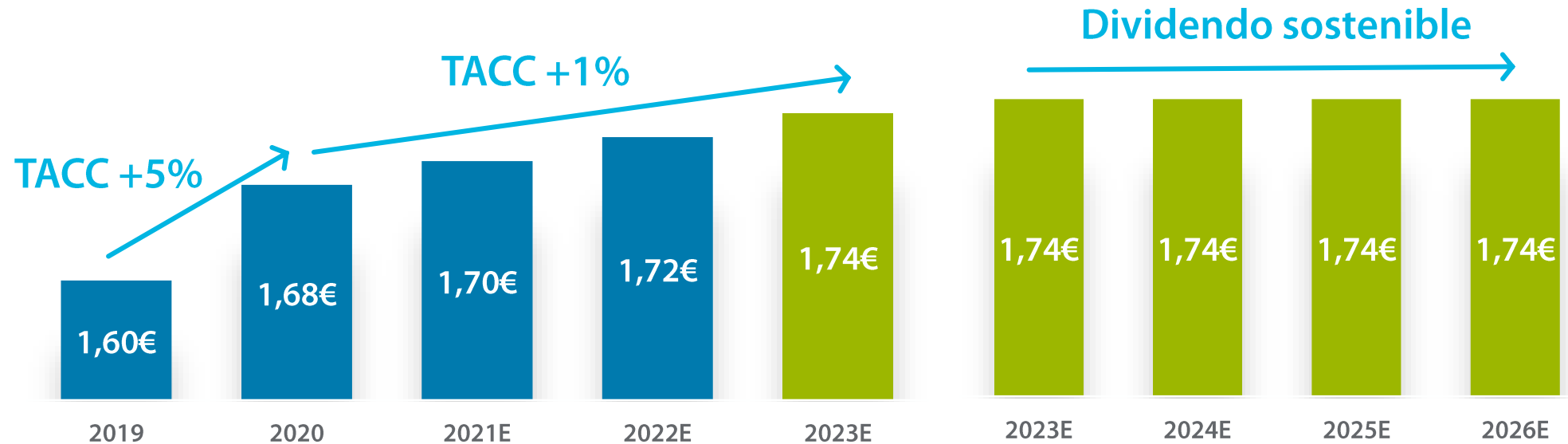
Junta Sostenible y Auditada

- Por segundo año consecutivo, la Junta de Enagás dispone del **certificado de AENOR que la acredita como evento sostenible** conforme a la norma ISO 20121.
- Adicionalmente, el proceso de celebración de la junta fue auditado por parte de Deloitte.

Dividendo 2020

LA REMUNERACIÓN AL ACCIONISTA CONTINÚA SIENDO NUESTRA PRIORIDAD ESTRATÉGICA

El pasado 8 de julio, tras su aprobación en JGA, se realizó el pago de un dividendo complementario correspondiente al ejercicio 2020 de 1,008 euros brutos por acción, en línea con el compromiso anual de 2020, de distribuir 1,68 euros brutos por acción (+5% vs 2019)



Gases renovables (1/2)

Enagás y la Universitat Rovira y Virgili firman un acuerdo estratégico para impulsar el **Valle del Hidrógeno en Cataluña**

Enagás y DISA impulsan la creación de un **hub de hidrógeno verde en Canarias**

BP, Iberdrola y Enagás estudian el desarrollo del **mayor proyecto de hidrógeno verde en la Comunidad Valenciana**

El **fondo de transición energética Klima** (fondo desarrollado por Alantra con la colaboración de Enagás) completa un primer cierre de más de 80M€

Endesa y Enagás presentan el **proyecto de transición energética** para la ciudad autónoma de **Melilla**

Fisterra Energy, Enagás y White Summit Capital impulsan un proyecto para generar **hidrógeno verde en la bahía de Algeciras**

Gases renovables(2/2)

FACSA y Enagás Emprende cierran un acuerdo de inversión en **Trovant Technology** apostando por la innovación en el sector del biometano

Enagás y Navantia se asocian en tres proyectos para desplegar el potencial del hidrógeno verde en España

La Junta de Extremadura y grandes empresas se suman a **Motor Verde**, el mayor proyecto de reforestación de España, **impulsado por Fundación Repsol y Grupo Sylvestris** (en el que participa Enagás)

Enagás, EDF, Madrileña Red de Gas y Q-Energy impulsan el **Valle del Hidrógeno Verde en la Comunidad de Madrid**

Enagás, patrono de la **nueva Cátedra de Estudios sobre el Hidrógeno** de la **Universidad Pontificia Comillas**

La planta de Barcelona ha obtenido un año más la **calificación de Better than Standard** en la auditoría de seguros realizada, **mejorando a Good en gestión de mantenimiento y gestión de emergencias**

Hechos destacados 1S2021

Buena evolución de los resultados del 1S,
que marcan la senda para **alcanzar todos los**
objetivos establecidos en el año **2021**

Solida estructura financiera y fuerte
generación de flujos de caja

Continúa la evolución positiva del negocio
de **Tallgrass**

Comportamiento muy positivo de las
Sociedades Participadas (+48,1%), que
contribuyen al BDI en un **40,4%**

El Sistema Gasista español ha operado
con total normalidad y su operación se ha
realizado de manera **eficiente** y con absoluta
flexibilidad

El compromiso de neutralidad en
carbono en 2040 posiciona a **Enagás** entre las
empresas líderes en acción climática



02

Resultados 1S2021

Cuenta de resultados

EVOLUCIÓN MUY POSITIVA EN EL PRIMER SEMESTRE DEL AÑO, QUE MARCA LA SENDA PARA ALCANZAR TODOS LOS OBJETIVOS ESTABLECIDOS EN EL AÑO 2021

LOS RESULTADOS DEL 1S2021, COMO ESTABA PREVISTO, ESTÁN AFECTADOS POR LA ENTRADA DEL NUEVO MARCO REGULATORIO 2021-2026

M€	1S2021
Ingresos totales	480,6
Gastos de explotación	-142,2
Rdo. Sociedades Participadas	112,9
EBITDA	451,3
Amortizaciones	-124,9
PPA	-26,8
EBIT	299,5
Resultado financiero	-42,3
Impuesto de sociedades	-43,7
Minoritarios	-0,4
BDI	213,1

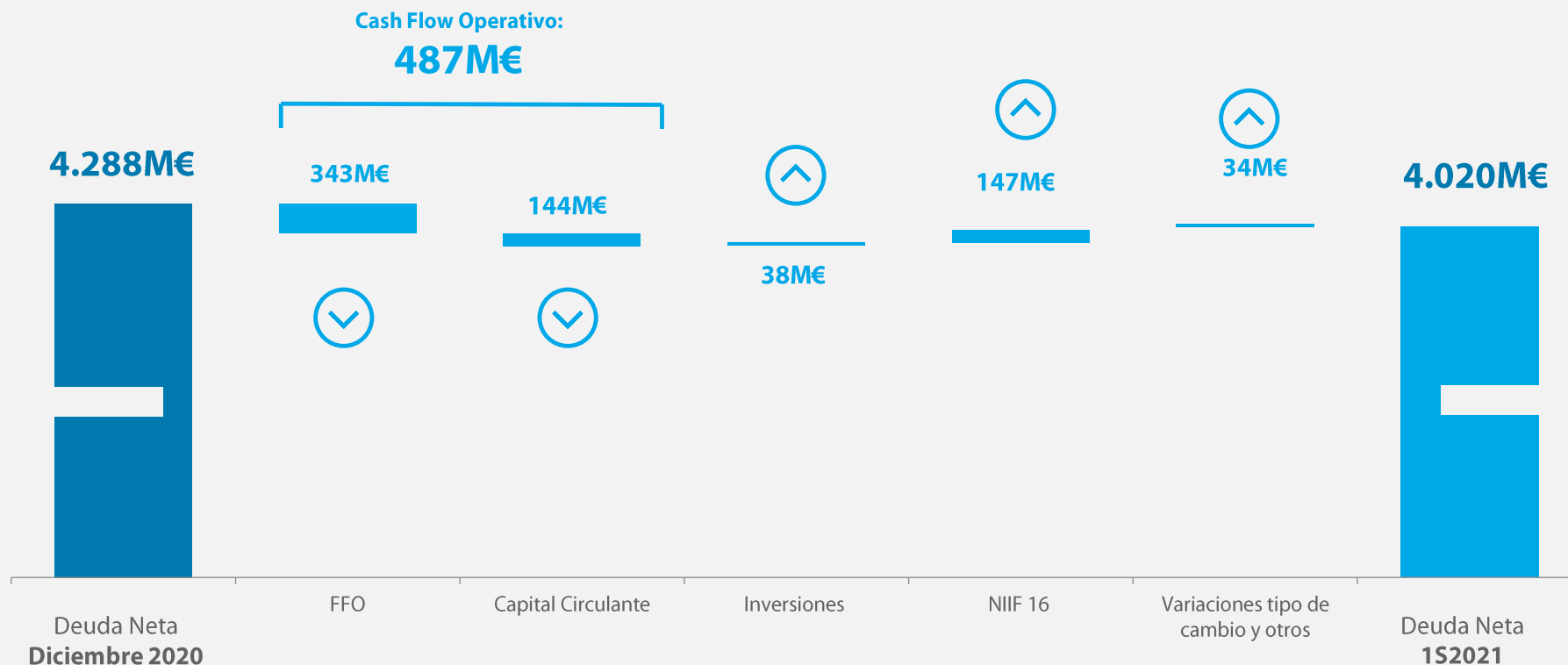
COMENTARIOS

- **Control de gastos operativos (-5,3%)**
- **Evolución muy positiva de las Sociedades Participadas (+48,1%), que contribuyen al BDI en un 40,4%**
 - Evolución muy positiva del negocio de TGE.
 - Contribución de TAP tras su puesta en operación a final del año 2020.
- **Mejora del coste financiero de la deuda, que baja hasta el 1,8%**
- La variación del BDI se ve afectada por **un efecto no recurrente de +18,4M€** registrado en el resultado financiero en el **1T2020**.
- **Mejora significativa de los resultados del 2T21** frente al 1T21, por mayores eficiencias y mayor aportación de filiales.

1S2020	Var. %
553,8	-13,2%
-150,2	-5,3%
76,2	48,1%
479,8	-5,9%
-135,4	-7,7%
-24,0	11,5%
320,4	-6,5%
-26,3	61,1%
-57,3	-23,6%
-0,5	-13,2%
236,3	-9,8%

Flujos de caja y evolución de deuda neta

GENERACIÓN DE FLUJOS DE CAJA Y EVOLUCIÓN DE DEUDA EN EL PRIMER SEMESTRE EN LÍNEA CON LAS PREVISIONES DE DEUDA A FINAL DE AÑO



Deuda a tipo fijo superior al > 80%

Estructura financiera y posición de liquidez

Apalancamiento y liquidez	Jun.2021	Dic.2020
Deuda neta	4.020M€	4.288M€
Deuda neta/EBITDA ajustado(*)	4,7x	4,8x
FFO/Deuda neta	17,4%	16,0%
Coste financiero de la deuda	1,8%	1,9%
Liquidez	3.024M€	2.473M€

Liquidez	Jun.2021	Dec.2020	Vencimiento actual
Tesorería	1.235M€	864M€	
Club Deal	1.500M€	1.500M€	Diciembre 2025
Líneas USD	289M€	109M€	Julio 2024
TOTAL	3.024M€	2.473 M€	

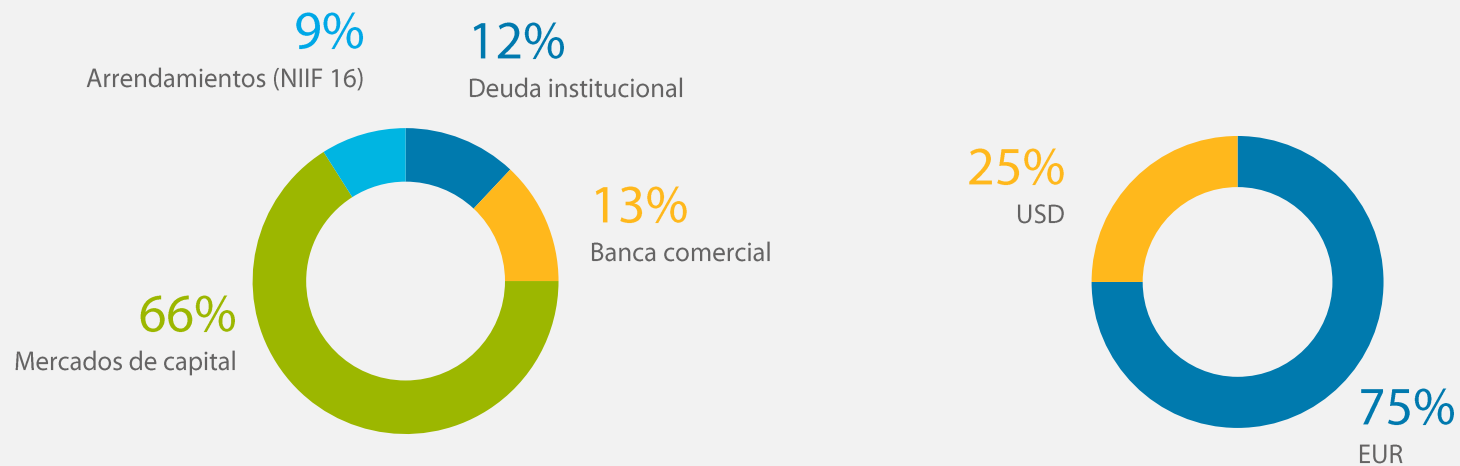
 **Sólida estructura financiera y elevada posición de liquidez**

 **Calificación crediticia BBB+ (S&P y Fitch)**

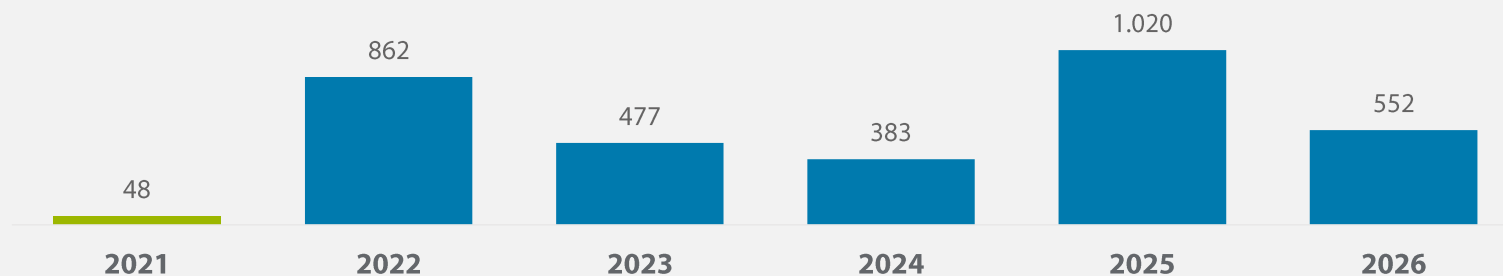
(*) EBITDA ajustado por los dividendos recibidos de las sociedades participadas

Estructura financiera

Tipología de deuda



Vencimientos de deuda (M€)

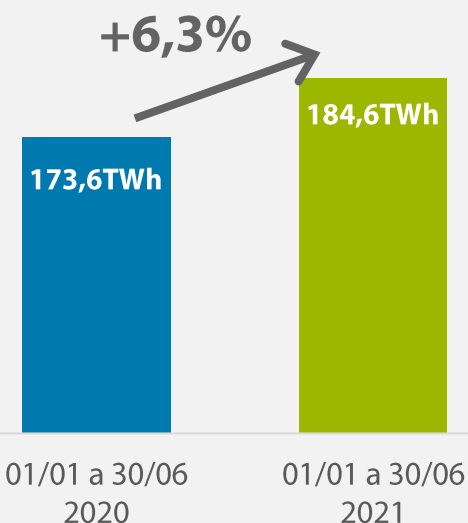


Vida media de la deuda 5,2 años

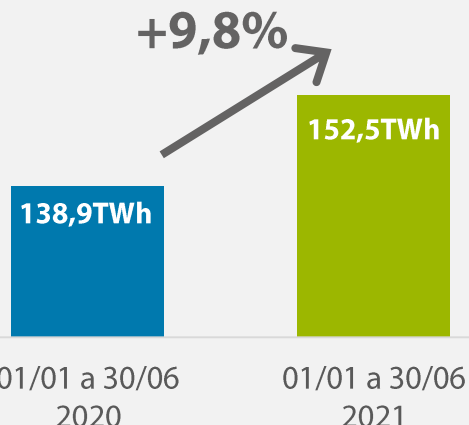
Infraestructuras gasistas

DURANTE EL PRIMER SEMESTRE EL SISTEMA GASISTA ESPAÑOL HA OPERADO CON TOTAL NORMALIDAD Y SU OPERACIÓN SE HA REALIZADO DE MANERA EFICIENTE Y CON ABSOLUTA FLEXIBILIDAD

**Evolución demanda total
2021 (TWh)**



**Evolución demanda convencional
2021 (TWh)**



- Los indicadores de disponibilidad, tanto técnica como comercial se han mantenido en el 100%, cumpliendo sin incidencias el Plan de Mantenimiento establecido. Durante el primer semestre se ha producido una mayor y más variable utilización de los activos de transporte (+15% respecto a 2020), así como un incremento notable tanto en las operaciones de carga de cisternas (+13%), como en las de buques en las Plantas de Regasificación (x7).
- A 30 de junio la demanda de gas natural ha alcanzado un consumo de **184,6TWh**, un 6,3% superior a la misma fecha del año 2020.
- La demanda convencional, que representa el ~83% de la demanda de gas natural en España, ha mostrado un crecimiento del **+9,8%** a 30 de junio de 2021.
 - La demanda residencial crece un **+11,8%** en el período por el impacto entre los días 1 y 17 de Enero 2021 de la **borrasca Filomena** que supuso un consumo adicional de **3,8TWh**.
 - La demanda industrial incrementa un **+9,0%** respecto al 30 de junio de 2020 por el efecto del COVID en 2021 (Enero y Febrero 2020 no se vieron afectados por la pandemia).
- La demanda por generación eléctrica ha disminuido un **-7,4%** respecto al 30 de junio de 2020 debido a la mayor generación con energía renovable (eólica, solar e hidráulica).

Fuente: Enagás GTS

EVOLUCIÓN MUY POSITIVA DE LA DEMANDA TOTAL DE GAS NATURAL, APOYADA EN LA DEMANDA CONVENCIONAL QUE REPRESENTA EL 82,5% DEL TOTAL DE LA DEMANDA DEL PAÍS



03

Nuestras filiales

Trans Adriatic Pipeline (TAP)

TRAS ALCANZAR EL FINANCIAL COMPLETION DATE EL PASADO 31 DE MARZO, SE HA REALIZADO UN TRUE-UP EN EL MES DE JUNIO, SITUANDO LA INVERSIÓN DE ENAGÁS EN TAP EN 197,2M€



- Después del inicio de las entregas de gas a Europa el pasado 31 de diciembre de 2020, TAP ha transportado hasta el 1 de julio tres mil millones de metros cúbicos (3 bcm) de gas azerí entregado a Europa a través de la interconexión griega de Kipoi, donde TAP se conecta con el gasoducto TANAP.
- Durante los 6 primeros meses de operación de TAP la utilización promedio de la infraestructura ha estado en línea con lo previsto, alcanzado un 78% en junio. La disponibilidad operativa de la infraestructura en el periodo ha sido del 100%.
- Actualmente TAP se encuentra trabajando en el desarrollo de la fase no vinculante del “market test” de 2021 que podría dar lugar a un futuro incremento de la capacidad de transporte desde los 10 bcm actuales.
- Gracias al true-up realizado en la compañía tras alcanzar el Financial Completion Date el pasado 31 de marzo, el capital de Enagás en TAP se ha reducido en 20,5M€, por lo que su inversión actual por el 16% de la compañía asciende a 197,2M€, con una rentabilidad esperada >11%.

Tallgrass: principales hitos 2T2021

CONTINUA EL EXCELENTE DESEMPEÑO DEL NEGOCIO DE TALLGRASS DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2021

- La recuperación del mercado del oil&gas durante los últimos meses ha impactado positivamente en los resultados de los productores (incluyendo algunos de los principales clientes de Tallgrass) y, en algunos casos, también en sus ratings. Además, la producción prevista de petróleo y gas a corto plazo se ha revisado al alza, manteniendo la perspectiva de crecimiento a largo plazo.
- Los precios de las commodities continúan con su tendencia positiva: el WTI se ha situado por encima de los 70 \$/bl y el HH por encima de los 3,4 \$/MBtu durante el 2T2021.

Segmento de Transporte de Gas Natural: principales hitos 2T2021

- En REX se han realizado open seasons, vendiendo una capacidad de 140 Mdth/d desde el Este al Oeste (flujo reverso completo Zona 3 a Zona 1) a una tarifa promedio de \$0.55/dth y una duración media de 5,5 años, generando 154M\$ de ingresos durante el contrato.
- REX continúa buscando oportunidades comerciales de flujo reverso (Zona 3 a Zona 1-2) como una forma de aprovechar la versatilidad de la infraestructura de REX.
- Tallgrass ha continuado aprovechando la flexibilidad de REX mediante la firma de contratos de corto plazo en sus 3 segmentos de transporte (Este-Oeste, Oeste-Oeste y Oeste-Este), así como los servicios de PAL⁽¹⁾, generando más de 20M\$ de ingresos.
- Esta evolución comercial tan positiva confirma el valor a largo plazo que tiene el activo para los shippers.

Segmento de Transporte de Crudo: principales hitos 2T2021

- En PXP, la utilización media durante el segundo trimestre ha sido de ~385 Mbpd.
- El cierre de la JV Tallgrass / Bridger Pipeline (Liberty Express Pipeline / LEP) tuvo lugar el 27 de abril, según los términos esperados.
- Las open seasons realizadas durante el trimestre han sido exitosas para LEP, incrementando su volumen contratado MVC (take or pay) más de un 50%.
- A día de hoy, PXP tiene el ~90% de su capacidad ligada a contratos take or pay o controlada por los derechos históricos de sus clientes

TALLGRASS ESPERA ALCANZAR LA PARTE ALTA DEL RANGO DE LOS OBJETIVOS FIJADOS PARA 2021

(1) Servicios ofrecidos para almacenar o prestar el stock de gas natural de operación de sus infraestructuras.

Tallgrass: JV Liberty Express Pipeline

TALLGRASS Y BRIDGER PIPELINE LLC (FILIAL DEL GRUPO TRUE COMPANIES) (“BRIDGER”) HAN CERRADO UNA JOINT VENTURE, A LA QUE TALLGRASS HA APORTADO PONY EXPRESS POR UN 75% DE LA JV Y BRIDGER HA APORTADO CAJA Y OTROS ACTIVOS POR UN 25% DE LA JV

- Tallgrass aportó Pony Express Pipeline y otros activos relacionados y recibió el 75% de las acciones ordinarias y el 100% de las acciones preferentes de LEP.
- Bridger aportó 320M\$ y activos (principalmente tubería, derechos de vía y permisos) y recibió el 25% de las acciones ordinarias de LEP.
- La JV proporciona a Tallgrass un cash flow similar al que recibiría de Pony Express previo a la JV, como resultado de la estructura de acciones preferentes y de un perfil mejorado de contratos de transporte a largo plazo.
- Se ha incrementado el volumen contratado más de un 50% y se ha extendido la vida media de los contratos a 5 años, reforzándose así el negocio de crudo y sus cash flows.
- La JV alinea completamente los intereses de Tallgrass con Bridger, el segundo mayor exportador de crudo de Bakken y el mayor proveedor del crudo que se transporta por Pony Express.
- La JV ofrecerá transporte directo de crudo desde Bakken, el hub de Guernsey en Wyoming y la cuenca de DJ hasta Cushing en Oklahoma, además de múltiples conexiones directas a refinерías.
- La JV tiene a los equipos comerciales de Tallgrass y de Bridger trabajando en analizar oportunidades de demanda y en captar interés comercial para el crecimiento futuro del sistema, posicionando de esta forma a Tallgrass para el potencial crecimiento y oportunidades de inversión.
- Los 320M\$ de caja aportada por Bridger se mantienen en la JV y pueden usarse para financiar posibles oportunidades de crecimiento o bien distribuirse a Tallgrass y Bridger proporcionando flexibilidad financiera adicional.
- Tallgrass espera una mayor visibilidad sobre las oportunidades de crecimiento durante los próximos 9 meses.

Otras Filiales Internacionales

**PAPEL CLAVE DEL GAS NATURAL Y DE LAS INFRAESTRUCTURAS GASISTAS EN LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA
TODAS LAS FILIALES HAN PRESENTADO RESULTADOS ACUMULADOS EN LÍNEA CON LO PREVISTO**

Desfa, Grecia

- Durante el primer semestre de 2021, la **demanda** ha mostrado una **evolución favorable** con respecto al año anterior, principalmente por una mayor demanda de los ciclos combinados y de la industria.
- Desfa continúa trabajando en el cierre de la transacción para su incorporación al accionariado de Gastrade con un 20%, promotor de la FSRU de Alexandroupolis. Asimismo, está participando en el concurso lanzado por el Gobierno Griego para el desarrollo del almacenamiento subterráneo de South Kavala.
- Desfa es uno de los participantes del proyecto **White Dragon**, que persigue el desarrollo de la cadena de valor de producción de **hidrógeno verde** en Grecia.

GNL Quintero, Chile

- **Fuerte crecimiento de la demanda durante el primer semestre** como consecuencia de la alta generación eléctrica a gas, debido a la sequía, y por la limitación a la entrada de gas argentino. De este modo se confirma el papel clave de GNLQ para asegurar la independencia energética del país y del gas natural en la transición energética.
- GNLQ está colaborando activamente con distintos organismos, públicos y privados, para posicionarse como un player estratégico en el **desarrollo del hidrógeno verde en Chile**. En este sentido GNLQ, junto a Enagás, está promoviendo el desarrollo de un proyecto de H2V en Chile.

TLA/GDM/SLM, México

- Durante el primer semestre de 2021, se han producido significativos **avances en la reconstrucción de la capacidad** de la terminal de GNL de Altamira (TLA)
- Ante el alto nivel de gas natural que México está importando desde Estados Unidos, **GdM y ECSLM siguen operando con total normalidad**.
- Las tres sociedades Mexicanas están **adaptando sus estructuras societarias y organizativas para cumplir con la nueva ley laboral** aprobada por el Gobierno, que restringe la subcontratación. **No se esperan impactos operativos ni económicos significativos**.

TGP/COGA, Perú

- **La demanda local de gas natural y líquidos de gas natural ha retornado a niveles pre-pandemia**, con un nivel de utilización del ~70%.
- Pese a la incertidumbre sociopolítica, **las perspectivas sobre el consumo de gas natural en el medio plazo se mantienen robustas**, y, en cualquier escenario, el gas natural seguiría siendo clave en el mix energético del país.

Gasoducto Sur Peruano (GSP)



El 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”).



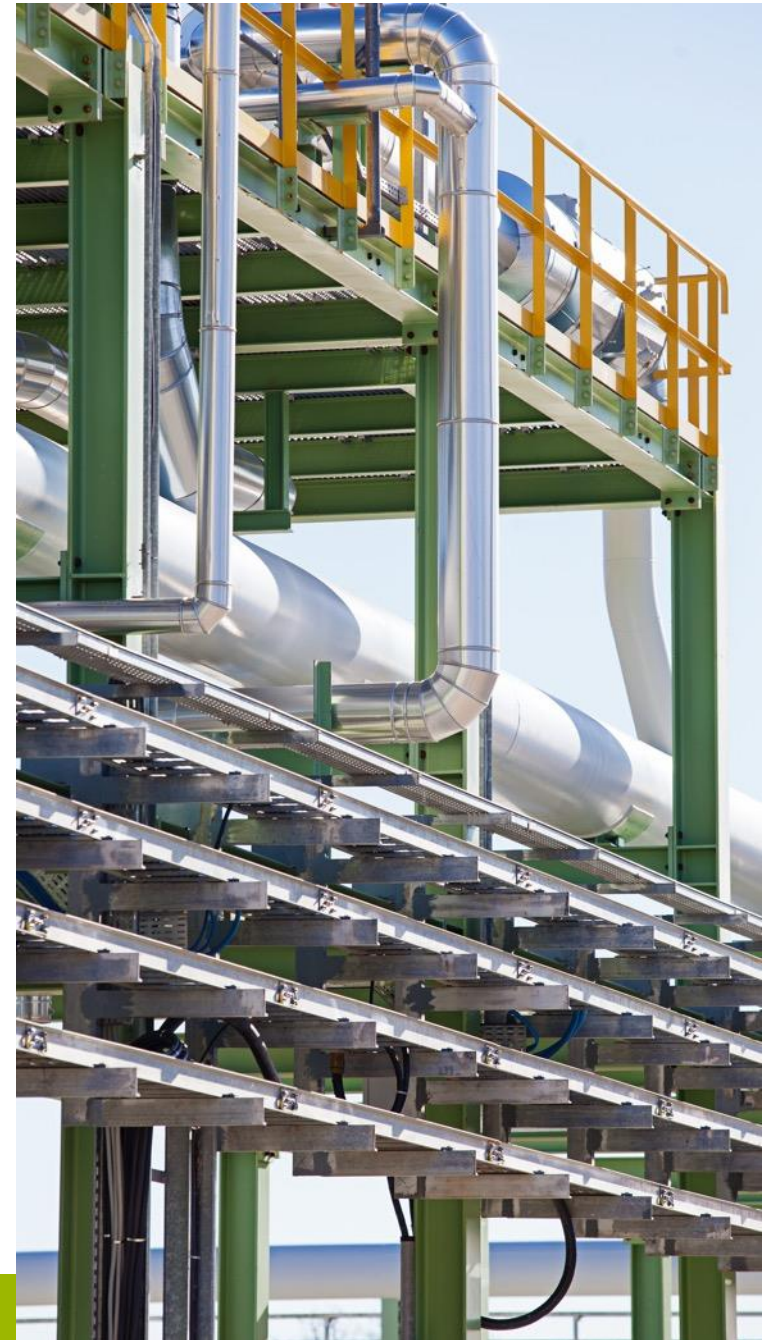
El procedimiento arbitral se está desarrollando según el calendario procesal establecido.



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 a finales del año 2022.



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





04

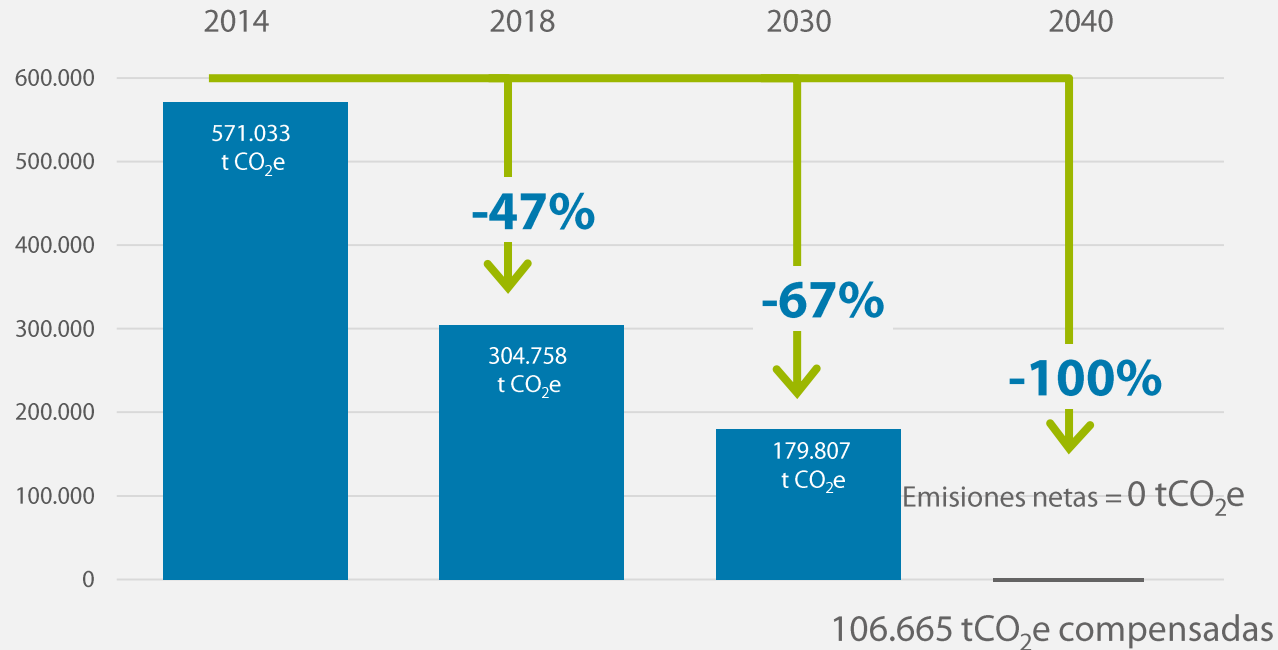
Compromiso ESG

Neutralidad en carbono en 2040

COMPROMISO CLARO CON LA DESCARBONIZACIÓN: LA COMPAÑÍA HA REDUCIDO UN 63% LAS EMISIONES EN EL PERÍODO 2014-2020 Y EN EL PERIODO 2018-2020, LAS EMISIONES SE HAN REDUCIDO UN 30%

Neutralidad en carbono 2040

Emisiones alcances 1 y 2



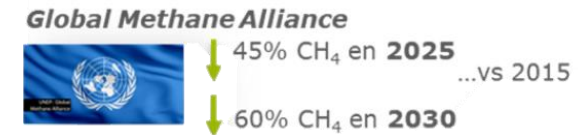
- Plan de **renovación de turbocompresores**.
- Mejora de la **eficiencia energética en la operación del Sistema Gasista**.
- **100% Garantías de origen renovables y autogeneración**.
- Campañas de **detección, cuantificación y reducción de fugas**.
- **Reducción de venteos**.

Reducción de las emisiones de metano

ENAGÁS SE HA UNIDO VOLUNTARIAMENTE A LA INICIATIVA OGMP 2.0 SOBRE EMISIONES DE METANO LIDERADA POR LA UNEP, CON EL APOYO DE LA COMISIÓN EUROPEA, EN LA QUE ESPERA OBTENER OFICIALMENTE EL “GOLD STANDARD” EN LOS PRÓXIMOS MESES

Enagás ha compartido con OGMP 2.0 la senda para obtener y mantener el “Gold Standard” en el horizonte 2021-2025:

- Reporte de emisiones de metano en base a mediciones y cálculos ingenieriles
- Esfuerzos con tecnologías top-down para validar los datos
- Objetivos ambiciosos de reducción de emisiones alineados con Naciones Unidas
- Colaboración con las empresas participadas



Mejora continua tecnológica y reducción de la incertidumbre de los datos de emisiones de metano

Proyecto Europeo de Innovación sobre tecnologías Top Down de cuantificación de emisiones de metano

Uso de satélites para cuantificar emisiones (Colaboración con SATLANTIS y con la Agencia Espacial Europea (proyecto CAMEO))

Estudio de emisiones en el transporte marítimo (colaboración con empresas del sector y Universidades)

Colaboración y apoyo a Reguladores e Instituciones supranacionales



Índices y ratings de sostenibilidad

EL COMPROMISO DE NEUTRALIDAD EN CARBONO EN 2040 POSICIONA A ENAGÁS ENTRE LAS EMPRESAS LÍDERES EN ACCIÓN CLIMÁTICA



Enagás ha recibido el reconocimiento de CDP al haber sido incluida en la **'A List'** de CDP Cambio Climático. Además ha sido reconocida como una de las **compañías líderes por su compromiso climático con los proveedores**.



Enagás es una de las compañías que ha establecido sus compromisos de acción climática en la iniciativa **European Climate Pact**, una iniciativa que forma parte del **European Green Deal**.

Enagás mantiene su liderazgo en índices y rankings de sostenibilidad:

Enagás es una compañía reconocida por su modelo de gestión de personas e igualdad de género:



Enagás ha sido incluida en el ranking de las **100 Empresas con más Talento**. La compañía se mantiene en el **5º puesto en el ranking sectorial** "Energía, Agua y Gas".

Enagás ha publicado el Informe Anual 2020 de acuerdo a los requisitos establecidos por la Ley 11/2018 de Información No Financiera y Diversidad:



Reporte alineado con el principal estándar internacional **GRI** (Global Reporting Initiative), **SASB** y el marco de **Reporte Integrado**. Verificación externa.

Reporte en materia de cambio climático alineado con las recomendaciones del **Task Force on Climate Related Disclosures** (TCFD), incluyendo la estrategia de descarbonización hacia la **neutralidad en carbono en 2040**.

Elaborado con un **Sistema de Control Interno de la Información No Financiera**.



05

Gases renovables



Proyectos presentados en el semestre a las diferentes convocatorias lanzadas por el Gobierno de España

- Desde la presentación de las diferentes Manifestaciones de Interés a principios de año, la compañía ha continuado trabajando, en profundidad y detalle, en el desarrollo y definición de los proyectos presentados.
- Ha firmado numerosos acuerdos con diferentes socios y mantenido contactos con las diferentes Administraciones Públicas.
- Enagás mantiene un contacto continuo y a alto nivel con prácticamente todas las Comunidades Autónomas.
- Enagás permanece atento a las convocatorias que el Gobierno de España tiene previsto lanzar en los próximos meses.

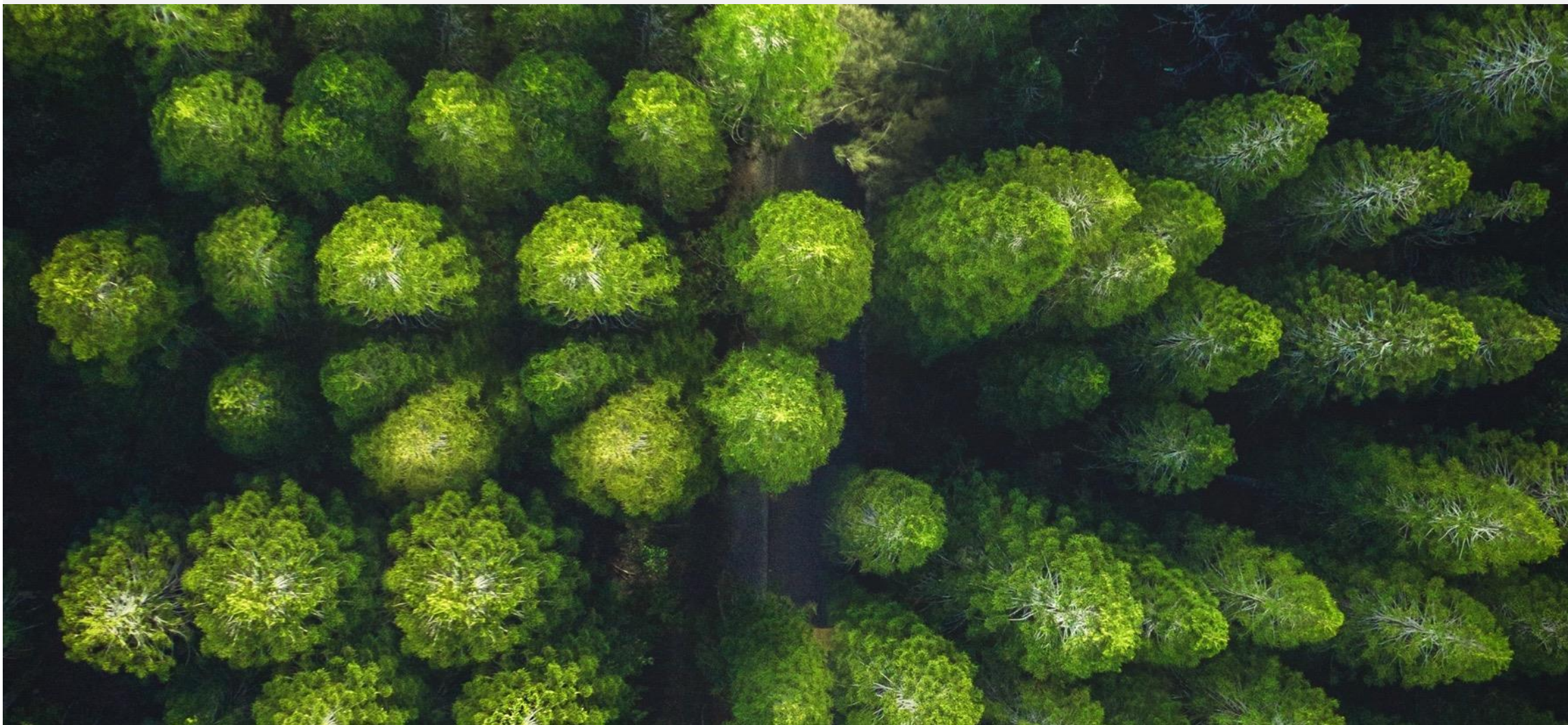


Cartera de proyectos

LA CARTERA DE PROYECTOS DE HIDRÓGENO VERDE Y BIOMETANO CONSTA DE 55 PROYECTOS CON UNA INVERSIÓN TOTAL A MOVILIZAR QUE ASCIENDE A 6,3BN€

	Proyectos [#]	Inversión [€m]	Capacidad / producción [GW/GWh]	Estrategia alianzas
 <p>Hidrógeno verde</p>	<p>34 proyectos 5 tipos de proyectos: hubs, cluster industriales, corredores (infraestructuras y movilidad), sector coupling, y desarrollo tecnología propia e I+D</p>	<p>5.932m€ inversión Incluyendo potenciales subvenciones y usos finales del hidrógeno a desarrollar por terceros</p>	<p>944 MW capacidad de electrólisis y 3.328 MW capacidad renovable (COD 2023-26)</p>	<p>Estrategia proactiva de colaboración 65+ socios</p>
 <p>Biometano</p>	<p>21 proyectos Dos tipos de proyectos: integrados (digestores + upgrading) y unidades upgrading</p>	<p>362m€ inversión con apoyo potencial de 169m€ en ayudas (palanca extra, no requerido para FiD)</p>	<p>1,8 GWh/año producción de biometano (COD 2022-25)</p>	<p>Estrategia codesarrollo con GENIA y 20+ otros socios</p>

Fuente: EGR; Strategy& análisis



06

Perspectivas 2021 - Conclusiones

Perspectivas 2021 y objetivos anuales

LOS RESULTADOS PRESENTADOS A CIERRE DEL PRIMER SEMESTRE ESTÁN EN LÍNEA PARA ALCANZAR TODOS LOS OBJETIVOS ESTABLECIDOS PARA EL AÑO 2021

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.

Sólida generación de caja que permitirá mantener una estructura de balance sólida y óptima y asegurar el **compromiso de nuestra política de dividendo** del ejercicio 2021 (1,70 euros/acción, +1% respecto 2020).

Sin vencimientos significativos de deuda en el año 2021 y excelente situación de liquidez: 3.024M€ a 30 de junio 2021.

Estimación de Beneficio Neto para final de año: ~380M€.

Conclusiones (1/2)

Todas las filiales internacionales han presentado **resultados acumulados**, al cierre del primer semestre, **en línea con los objetivos previstos para el año**

Marco regulatorio definido para el periodo 2021-2026

Continúa la evolución positiva del negocio de Tallgrass:

- i) En REX, se han firmado nuevos contratos de transporte que corresponden al flujo reverso completo (este a oeste) ante el gran interés que existe en el mercado.
- ii) En PXP, se ha cerrado la JV Liberty Express en los términos previstos, se ha incrementado significativamente el volumen contratado y los equipos comerciales de ambas compañías ya están analizando nuevas oportunidades.

Conclusiones (2/2)

Firme compromiso con la transición ecológica y de alcanzar la neutralidad en carbono a 2040.

55 proyectos de gases renovables, que pueden llegar a movilizar una inversión conjunta total de en torno a 6.300 millones de euros.

ESG como **pilar fundamental de la estrategia**

La fuerte generación de flujos de caja que se esperan en el periodo 2021-2026 aseguran el compromiso de nuestra política de dividendo.

**Muchas
gracias**

