



## Presentación de Resultados Primer Semestre 2020

Julio 2020

# Índice

1. Principales Hitos 1S20.
2. Resultados 1S20.
3. Impulso en la Transición Energética. Horizonte 2030.
4. Conclusiones.

# Principales Hitos 1S20

# PRINCIPALES HITOS 1S20

## Covid 19

- Adopción medidas extraordinarias para garantizar continuidad y seguridad del suministro: (i) Aislamiento de equipos de operadores independientes, (ii) habilitación de un 3er Centro de Control en tiempo récord, (iii) identificación equipo de operadores alternativo y operadores de apoyo (trabajo en remoto).
- El Sistema eléctrico está operando con normalidad pese a las circunstancias extraordinarias: Índices disponibilidad 97,8 % en Península, 97,1 % en Baleares y 99,5% en Canarias. Retroceso de la demanda del 8% en el primer semestre del año respecto al 1S19.
- Impacto Covid 1S: retraso inversiones en la red de transporte, depreciación de monedas latinoamericanas con especial incidencia en el Real Brasileño e impacto actividad comercial de Hispasat.

**Garantizando la Operación del Sistema y el Mantenimiento de la RdT. Moderado impacto del Covid en 1S20**

- Aprobación RD-Ley 11/2020 de 31 de marzo y RD-Ley 23/2020, de 23 de junio, con medidas en materia de energía y para favorecer la reactivación económica.
  - Se eleva hasta un máximo del 0,075 % del PIB de España el límite máximo del volumen anual de inversión en la red de transporte de energía eléctrica para cada uno de los años del periodo 20-22.
  - Se habilita el uso del superávit de ejercicios anteriores con objeto de asegurar la liquidez del sistema y mitigar desajustes y desviaciones entre ingresos y costes del sistema de 2019 y 2020.
- Notificación del Tribunal Supremo sobre la declaración de lesividad de la Orden IET 981/2016.
- Desestimación del incidente de nulidad ante el Tribunal Supremo de la extensión vida útil activos anteriores a 1998.
- Aplicación nuevos parámetros regulatorios y valores unitarios de referencia de operación y mantenimiento por elemento de inmovilizado aprobados en noviembre y diciembre 2019.

# PRINCIPALES HITOS 1S20

## Otros

- Refuerzo de la liquidez y acceso al mercado de capitales sin restricciones: Emisión Bonos en el euromercado por importe de 1.100 M€; nuevos préstamos y créditos bancarios por 475 M€.
- 18 de junio, puesta en servicio nuevo enlace submarino Menorca - Mallorca, 84 M€ de inversión.
- 25 de marzo de 2020 se formalizó la adquisición del 50% de Argo Energía una vez cumplidas las condiciones precedentes establecidas en el acuerdo de compra de acciones.
- 14 mayo, JGA por primera vez de forma telemática, ratificando el nombramiento como consejera de Beatriz Corredor, presidenta del Grupo Red Eléctrica, así como el de Roberto García Merino como consejero ejecutivo.
- 1 julio reparto dividendo con cargo ejercicio 2019, por importe de 0,7792 euros por acción. Dividendo total 2019 asciende a 1,0519 euros por acción.
- Innovación y digitalización. ELEWIT participa en la financiación de proyectos relacionados con tecnología hyperloop y ciberseguridad.

# Resultados 1S20

# RESULTADOS 1S20

## Principales magnitudes vs. 1S19

<b>977,9 M€</b> <b>Cifra de negocio</b> -1,5%	<b>766,2 M€</b> <b>EBITDA</b> -1,7%	<b>331,7 M€</b> <b>Beneficio Neto</b> -8,4%
<b>646,5 M€</b> <b>FFO</b> -0,2%	<b>130,5 M€</b> <b>Inversión RdT</b> -2,0%	<b>567,3 M€</b> <b>Inversión total</b> -
<b>6.266,2 M€</b> <b>DFN</b> +5,8%	<b>1,93%</b> <b>Coste deuda</b> 2,3% en 1S19	<b>4,0x</b> <b>DN/EBITDA</b> 2,9x en 1S19

**Sólidos resultados  
en un nuevo entorno**

Datos a 30 de Junio de 2020.



# RESULTADOS 1S20

## Principales magnitudes económicas

M€	1S2020	1S2019	Δ%
Cifra de negocio	977,9	993,1	-1,5
Gastos operativos	257,3	250,8	2,6
Resultado bruto explotación (EBITDA)	766,2	779,4	-1,7
Dotaciones para amortización, subvenciones & otros	-257,0	-234,7	9,5
Resultado neto explotación (EBIT)	509,3	544,7	-6,5
Resultado financiero	69,5	63,8	-8,96
<b>Resultado del ejercicio</b>	<b>331,7</b>	<b>362,2</b>	<b>-8,4</b>
Inversiones totales Grupo	567,3	166,1	-

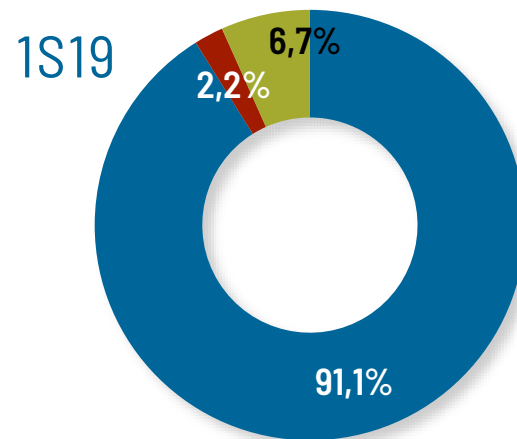
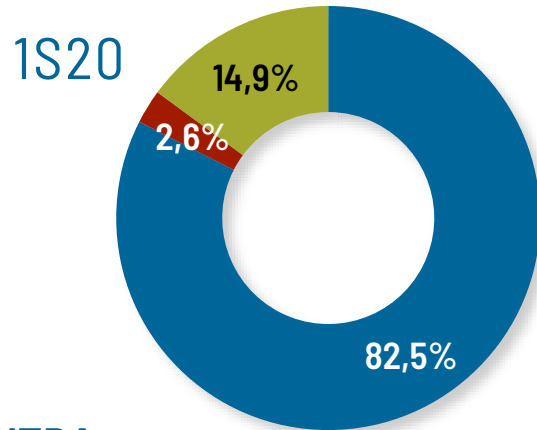
- Menores ingresos de Transporte derivados de la aplicación de nuevos parámetros retributivos:
  - Reducción TRF en 50 pb.
  - Ajustes devengo puestas en servicio a TRF.
  - Nuevos valores estándares O&M.
- Ingresos parcialmente compensados por mayores ingresos regulados del OS, de Internacional tras incorporación de CCNCM\* y Tesur 3, e incorporación Hispasat.
- Contención gastos operativos.
- Amortizaciones, adecuación vida útil activos mayor antigüedad e incorporación amortización asociada a Hispasat.
- Resultados financieros afectados por el incremento de la deuda financiera bruta media.

\* CCNCM: línea Carhuaquero – Cajamarca Norte – Cállic – Moyobamba.

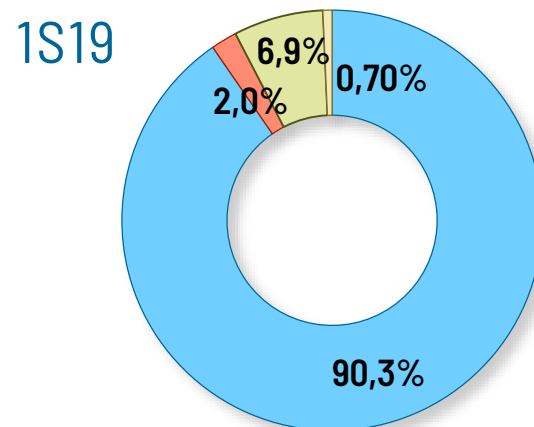
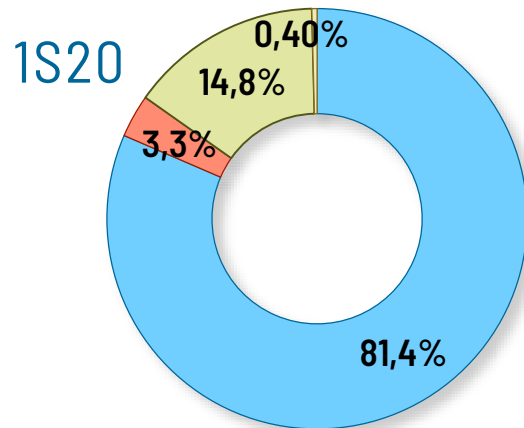
# RESULTADOS 1S20

## Desglose por negocios

### Cifra de negocio



### EBITDA



**Diversificación de resultados en línea con el Plan Estratégico.**

- Gestion & Operación Infraestructuras Eléctricas Nacional
- Gestion & Operación Infraestructuras Eléctricas Internacional
- Telecomunicaciones(fibra + satélites)

- Gestion & Operación Infraestructuras Eléctricas Nacional
- Gestion & Operación Infraestructuras Eléctricas Internacional
- Telecomunicaciones (fibra+ satélites)
- Otros negocios corp. y ajustes



***139,4 M€ invertidos la Gestión & Operación Infraestructuras Eléctricas Nacional vs. 139,8 M€ en 1S19***

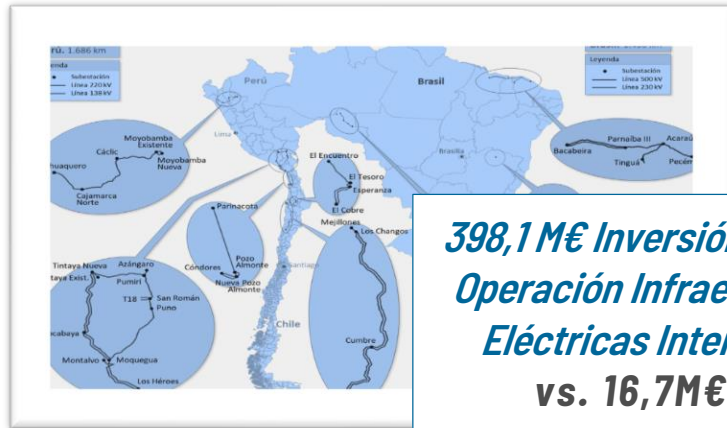
### Gestión & Operación Infraestructuras Eléctricas Nacional

- Inversión RdT ligeramente inferior en el semestre por demoras acumuladas en construcción durante el transcurso del estado de alarma por Covid-19.
- Entrada en servicio enlace submarino Menorca - Mallorca, 84 M€ de inversión.
- Inversión en sistemas de Control y aplicaciones de Operación para el Sistema Peninsular.

# RESULTADOS 1S20

## Inversiones Grupo REE II

### Gestión & Operación Infraestructuras Eléctricas Internacional



- Inversión Perú 6 M€: finalizada Tesur 3 y puesta en operación en marzo. Tramitación ambiental Tesur 4.
- Inversión Chile 17,8 M€ en eje Nueva Pozo Almonte - Parinacota (Redenor) y en eje Centinela (Redenor 2).
- Inversión Brasil, adquisición Argo 374 M€.
- Retrasos temporales construcción de infraestructuras por Covid-19.

### Telecomunicaciones (Fibra + Satélites)

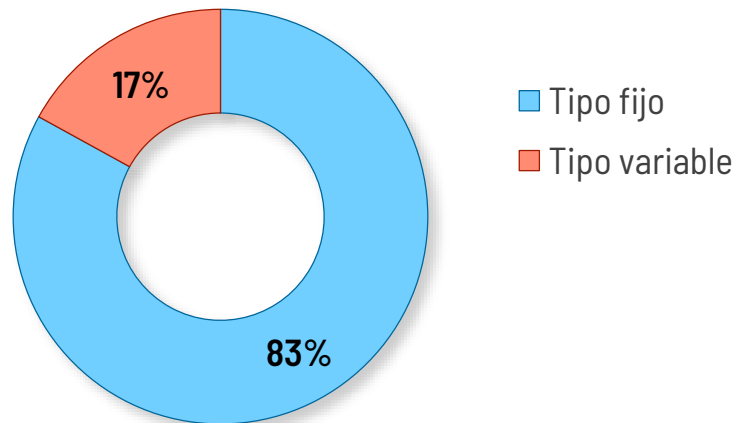
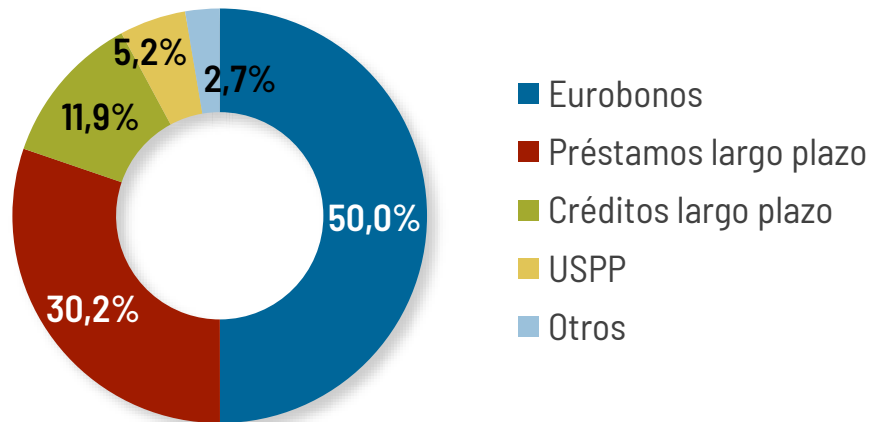


- Inversión 21,5 M€ en nuevo satélite Amazonas Nexus en sustitución del AMZ 2, ampliando además sus capacidades.
- Lanzamiento previsto para mediados año 2022.
- Con cobertura sobre continente americano, corredor del Atlántico Norte y Groenlandia.
- Inversión en Reintel 0,7 M€ principalmente en trabajos de conexión a la red troncal de fibra óptica ferroviaria.

# DEUDA CORPORATIVA

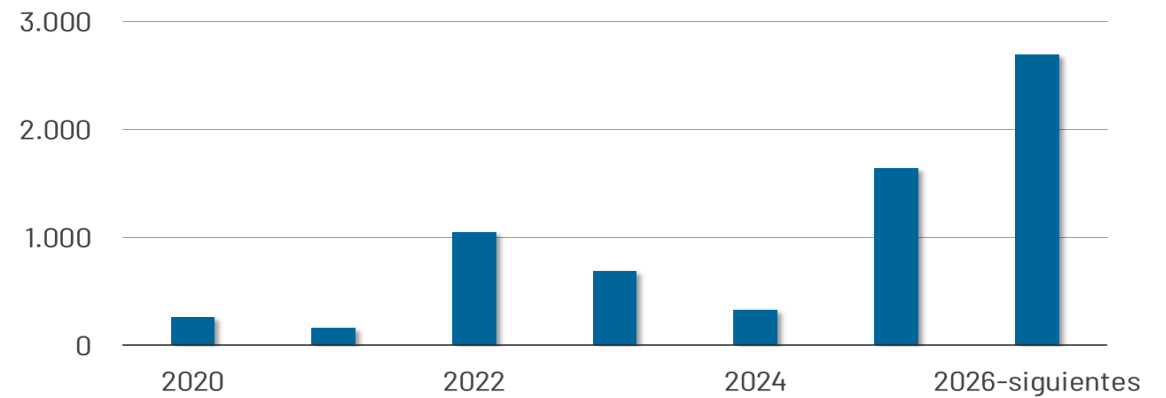
## Fortaleza de balance I

### Estructura de la deuda



Deuda bruta: 6.834 M€ a 30/06/2020

### Vencimientos



6.266,2 M€  
Deuda Neta

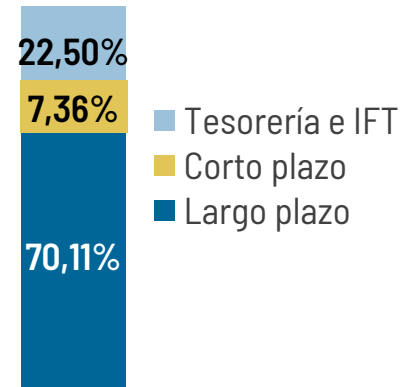
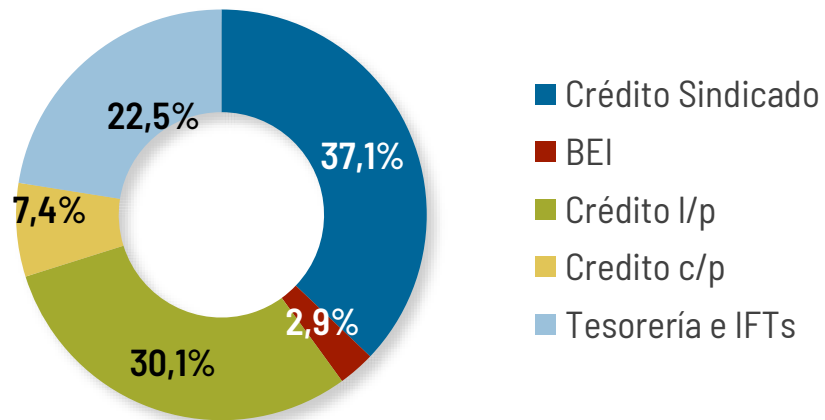
5,6 años  
Vida media

1,93 %  
Coste deuda

4x  
Deuda  
Neta/EBITDA

20,1 %  
FFO/Deuda

### Liquidez



Liquidez a 30 de junio 2020  
asciende a 2.523 M€

- Refuerzo liquidez y acceso mercado de capitales sin restricciones: Emisión Bonos en euromercado por importe de 1.100 M€; nuevos préstamos y créditos bancarios por 475 M€.
- Calificación crediticia A- con perspectiva estable, en S&P y Fitch.

# Impulso en la Transición Energética. Horizonte 2030

## Transición Energética y Emergencia Climática

- Plan de recuperación de la Unión Europea para paliar efectos Covid 19 - Next Generation EU- con un eje central como palanca de recuperación en el Pacto Verde Europeo .
- Integración mercado europeo: El pasado 8 de julio La Comisión Europea ha presentado la Estrategia para la Integración de Sectores de la Energía.
- A nivel nacional se ha diseñado la hoja de ruta para la transición energética:
  - 19 de mayo remisión a las Cortes del proyecto de Ley de Cambio Climático y Transición Energética
  - Envío el 31 de marzo a la Comisión Europea del 'Plan Nacional Integrado de Energía y Clima' (PNIEC) 2021-2030.
    - La inversión total en redes y electrificación para lograr los objetivos del Plan ascienden a 58.579 M€.
    - 8.975 M€ inversiones en redes de transporte, de los cuales 3.500 M€ de inversión en interconexiones durante el periodo.
  - Inicio del proceso de Planificación de Infraestructuras Eléctricas 2021-2026.



# IMPULSO EN LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA. HORIZONTE 2030

## Planificación eléctrica 2021-2026

- La propuesta inicial de desarrollo de la red de transporte de energía eléctrica contempla la senda de transición energética definida en el Plan Nacional Integrado de Energía y Clima.
- Volumen de inversión estimado de la propuesta inicial asciende a 6.443 M€, que incluye 759 M€ de interconexiones internacionales (España-Francia por Golfo de Bizcaia y Norte España-Portugal).
- Más del 60% de las inversiones propuestas vinculadas a la integración de renovables, enlaces entre sistemas e interconexiones internacionales, y un 18% de inversiones pendientes de ejecución del periodo anterior.
- La CNMC ha emitido un informe favorable sobre la propuesta inicial incluyendo una serie de recomendaciones principalmente asociadas a dar mayor grado de detalle de ciertos aspectos de la metodología y de su evaluación.
- Actualmente la planificación se encuentra a la espera de inicio de la fase de alegaciones.

**6.443 M€ de  
inversión propuestos  
periodo 2021-26**

# Conclusiones

# CONCLUSIONES

## Conclusiones

- Moderado impacto de la Covid 19 en los estados financieros del 1S20.
- Resultados que reflejan la aplicación de los nuevos parámetros regulatorios para el periodo 2020-2025. Marco regulatorio estable y con alta visibilidad.
- Incorporación por primera vez en el semestre los resultados de Hispasat, Argo y CCNCM.
- Solida estructura de balance, con ratios FF0/Deuda Neta del 20,1 %.
- Dividendo total 2019: 1,0519 euros por acción en línea con lo previsto en el Plan Estratégico.
- Firme avance en la Hoja de Ruta de la Transición Energética: Progreso en la planificación eléctrica 2021-2026.

**GRUPO**  **RED**  
E L É C T R I C A

*Comprometidos con la energía inteligente*

**Gracias por su atención**

[www.ree.es](http://www.ree.es)