



**Informe de Resultados 3T22**

**15 de noviembre de 2022**



---

## ÍNDICE

1.	RESUMEN EJECUTIVO .....	2
2.	ANÁLISIS OPERACIONAL Y FINANCIERO.....	4
3.	EVOLUCIÓN DE LA CUENTA DE RESULTADOS .....	5
4.	BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO.....	7
5.	RENDIMIENTO Y RESULTADOS DE LA EMPRESA .....	8
5.1	INDICADORES FINANCIEROS .....	8
5.2	MEDIDAS ALTERNATIVAS DE RENDIMIENTO (MAR) .....	8
6.	HECHOS SIGNIFICATIVOS POSTERIORES AL PERÍODO DE REFERENCIA.....	10

# 1. RESUMEN EJECUTIVO

Miles de euros	3T22	3T21	Var.
Ingresos	52.265	30.196	73%
EBITDA Ajustado <sup>APM</sup>	35.786	13.110	173%
Resultado neto	11.101	(8.835)	-226%

Miles de euros	3Q22	3Q21	Var.
Efectivo	191.849	99.575	93%
Deuda Financiera Neta (excluyendo IFRS 16)	214.828	279.513	-23%

Los resultados del tercer trimestre reflejan una importante mejora en los ingresos por (i) la venta de energía de los activos operativos, tanto por los mayores precios de energía como por la entrada en operación de Sol de Los Andes en Chile a finales del ejercicio anterior y la consolidación de la cartera de activos operativos en España, y (ii) por la actividad de M&A con el traspaso efectivo de Carmona a Bruc Energy (110MW). Esta transacción de Carmona es parte de una transacción de M&A de 1,1GW formalizada con Bruc Energy en agosto de 2021, en la cual se prevé que se efectuará la transferencia efectiva de los proyectos durante los ejercicios 2022 y 2023.

El EBITDA ajustado <sup>APM</sup> del periodo ha alcanzado un total de 35,8MM€ representando un incremento del 173% frente al mismo periodo del año pasado, este incremento viene marcado por la mejora de ingresos de energía, el incremento del portfolio operativo y la venta parcial de activos del portfolio de Bruc. Estos mayores niveles de actividad permiten optimizar la estructura de la compañía y mejorar sus márgenes con respecto a ejercicios anteriores.

Tal y como se desglosa en el apartado de 'Hechos posteriores significativos' (véase apartado 6 de este informe), durante el mes de octubre, se han formalizado las transferencias de cuatro sociedades adicionales a Bruc Energy, estas operaciones suman un total de 168MW (81MW de los activos de Fuendetodos y 87MW de los activos de Trévago, cada uno de ellos compuesto por 2 SPVs, respectivamente). Estas nuevas trasferencias, sumadas a los dos proyectos transferidos en el mes de junio por un total de 110MW, hacen un total de 278MW transferidos a la fecha de emisión de este informe. El traspaso de estas cuatro SPVs en el mes de octubre supondrá unos ingresos adicionales de 20MM€ que se reflejarán en los resultados del cuarto trimestre de 2022. De este modo, Opdenergy continúa ejecutando exitosamente la transacción de 1,1GW firmada con Bruc Energy en los tiempos estimados.

Cabe destacar también que, fruto de la buena evolución tanto del negocio de generación de energía como de la actividad de M&A, se ha registrado un resultado positivo de 11,1MM€ frente al resultado negativo de -8,8M€ obtenido durante los primeros nueve meses del 2021.

Adicionalmente, en términos de flujo de caja, Opdenergy termina el periodo con una caja de 191,8MM€ y una deuda neta de 214,8MM€. La robusta posición de caja permite afrontar con garantías el crecimiento estimado de la compañía.

Estos resultados positivos en ingresos y EBITDA Ajustado <sup>APM</sup> muestran la correcta ejecución del modelo de negocio de la Compañía como productor independiente de energía, tanto por el aumento de su exposición a la producción de energía como por la actividad de M&A con el exitoso avance de la transacción con Bruc.

Los principales hitos de Opdenergy incluyen lo siguiente:

## 1. Hitos Corporativos

Durante el periodo Opdenergy culminó la satisfactoria ejecución de su salida a bolsa, iniciando su cotización el pasado 22 de julio. El inicio de la cotización de Opdenergy supone la única salida a bolsa ejecutada en el mercado continuo español durante el 2022 hasta la fecha. La salida a bolsa de Opdenergy se ejecutó a través de una ampliación de capital de 200MM€ que se destinará a la ejecución del plan de negocio de la Compañía a través de la construcción y conexión de sus plantas de energía renovable en construcción y desarrollo.

---

Por otro lado, en términos de ESG, durante el periodo Opdenergy publicó su primer informe de sostenibilidad tras completar su plan director a finales del 2021. Adicionalmente se publicó el primer informe de emisiones de la compañía. En materia de gobierno corporativo, como consecuencia de la salida a bolsa, el Grupo cuenta con tres comisiones delegadas. Es relevante mencionar también el mandato de tres consejeras independientes en el consejo de administración, añadiendo el componente independiente necesario para empresas cotizadas, así como superando el ratio del 30% de representación femenina dictado por las normas de buen gobierno.

## 2. Hitos Operativos

Durante el periodo Opdenergy alcanzó la cifra de más de 1,0 GW en construcción en España y Estados Unidos. Este avance tan relevante supone un relevante impulso del plan de negocio planteado en la salida a bolsa. Adicionalmente cabe destacar que a fecha de este informe el Grupo cuenta con otros 184MW adicionales, en Estados Unidos e Italia, que iniciaron su construcción recientemente, alcanzando la cifra de 1.770MW en operación y construcción.

Durante los primeros nueve meses ha generado cerca de 2,5GW de nuevo pipeline en diferentes estados de maduración, lo que soporta el crecimiento futuro de la Compañía, y muestra la capacidad de la Compañía de generar nuevas oportunidades de crecimiento.

## 3. Hitos de la transacción con Bruc Energy

Durante el periodo se ha completado la transferencia de 110MW a Bruc Energy, con el consiguiente registro parcial de los ingresos relacionados con dicha venta.

Con posterioridad al cierre, se ha realizado la transferencia de otros 168MW adicionales, alcanzando la cifra de 278MW transferidos a fecha de este informe.

Según la estructura del contrato firmado con Bruc Energy, a la transferencia efectiva de las acciones se registra el 77% del precio de venta total de dichas acciones, quedando el restante 23% sujeto a la fase de desarrollo comprendida entre la transferencia de las acciones tras la obtención del permiso medioambiental y la consecución del hito de *ready to build*.

Adicionalmente Opdenergy cuenta con más activos que se espera traspasar a Bruc Energy antes de final del ejercicio, cumpliendo con el objetivo de activos a transferir durante el ejercicio 2022.

## 4. Hitos de financiación

Durante el periodo se completó la refinanciación del bono corporativo con EIG y Generali ampliando la cuantía hasta un máximo de 250MM€ y mejorando las condiciones. Si bien, a fecha de este informe Opdenergy solo ha desembolsado la parte necesaria para cancelar los Bonos anteriores, quedando pendiente de desembolso 106MM€. Esta mejora en los términos contemplados en el bono, así como la ampliación del montante disponible sustenta el plan de negocio de la Compañía y facilita fondos adicionales para dicha ejecución.

En julio de 2022, se formalizó un acuerdo de financiación verde con BBVA y el Banco Europeo de Inversiones ('BEI) para financiar una cartera de proyectos de energía solar fotovoltaica en España con una capacidad instalada bruta agregada de 605MW. El acuerdo incluye una financiación del proyecto a largo plazo con un importe principal de hasta 301 millones de euros de deuda senior, una línea de garantía de PPA de 29 millones de euros y una línea de crédito de 17 millones de euros para cubrir 6 meses de cuenta de reserva del servicio de la deuda

Asimismo, en julio de 2022, se firmó un acuerdo de financiación verde con ING para financiar una cartera de proyectos de energía solar fotovoltaica en España con una capacidad instalada bruta agregada de 167MW. El acuerdo total de 107 millones de euros incluye una deuda de proyecto a largo plazo, una línea de garantía de PPA y una línea de crédito para cubrir la cuenta de reserva del servicio de la deuda.

## 2. ANÁLISIS OPERACIONAL Y FINANCIERO

Opdenergy cuenta con una cartera en operación de 583MW distribuidos entre España, Italia, Chile y México.

Activos Operativos	Country	MW	Tecnología	Propiedad
Fernandina	España	50	Solar FV	100%
Zafra	España	50	Solar FV	100%
Miramundo	España	50	Solar FV	100%
El Muelle	España	11	Solar FV	100%
Los Belos	España	50	Solar FV	100%
Montesol	España	50	Solar FV	100%
Puglia	Italia	7	Solar FV	100%
<b>Europa</b>		<b>268</b>		<b>100%</b>
Sol de los Andes	Chile	104	Solar FV	100%
La Estrella	Chile	50	Eólica terrestre	100%
Llay Llay	Chile	11	Solar FV	100%
Lingue	Chile	3	Solar FV	100%
Magnolios	Chile	3	Solar FV	100%
<b>Latam</b>		<b>171</b>		<b>100%</b>
<b>Total Consolidado</b>		<b>439</b>		<b>100%</b>
Andalucía	México	107	Solar FV	20%
Aguascalientes	México	37	Solar FV	20%
<b>Total Capacidad Bruta</b>		<b>584</b>		<b>80%</b>

A fecha de este informe, Opdenergy cuenta con 902MW en construcción en España distribuidos entre 20 proyectos, 260MW en Estados Unidos distribuidos en dos proyectos y un proyecto en Italia de 24MW.

Activos en construcción	Country	MW	Tecnología	Propiedad
Manzanares	España	42	Solar FV	100%
Los Arcos	España	54	Solar FV	100%
La Estación	España	41	Solar FV	100%
Belinchón 1	España	56	Solar FV	100%
Belinchón 2	España	56	Solar FV	100%
Belinchón 3	España	56	Solar FV	100%
Brovales 1	España	55	Solar FV	100%
Brovales 2	España	55	Solar FV	100%
Brovales 3	España	21	Solar FV	100%
Cartujos 1	España	29	Solar FV	100%
Cartujos 2	España	15	Solar FV	100%
El Fedé	España	27	Solar FV	100%
Plana de la Pena 1	España	50	Solar FV	100%
Plana de la Pena 12	España	55	Solar FV	100%
Vallobar	España	55	Solar FV	100%
Covatillas 2	España	55	Solar FV	100%
Covatillas 3	España	55	Solar FV	100%
Covatillas 4	España	55	Solar FV	100%
Larral	España	55	Solar FV	100%
Peñaza	España	16	Solar FV	100%
La Francesca	Italia	24	Solar FV	100%
<b>Europa</b>		<b>926</b>		<b>100%</b>
Blake	EEUU	100	Solar FV	100%
Elizabeth	EEUU	160	Solar FV	100%
<b>EEUU</b>		<b>260</b>		<b>100%</b>
<b>Total capacidad en construcción</b>		<b>1.186</b>		<b>100%</b>

Adicionalmente a la cartera de proyectos en operación y construcción, a fecha de este informe, Opdenergy cuenta con 11,8GW de activos en diferentes estados de maduración.

Resto de Pipeline - Fases	MW	Tecnología
Pre-Construcción	627	Solar/Eólica
Farm Down	823	Solar
Advanced Stage	1.746	Solar/Eólica
Early Stage	3.553	Solar
Identified Opportunity	>5GW	Solar/Eólica/Almacenamiento
<b>Total Pipeline</b>	<b>11,8GW</b>	

### 3. EVOLUCIÓN DE LA CUENTA DE RESULTADOS

La cuenta de resultados resumida a 30 de septiembre de 2022 y 30 de septiembre de 2021 es la siguiente:

Cuenta de Resultados <i>Miles de euros</i>	3T22	3T21	Var.
<b>Ingresos</b>	<b>52.265</b>	<b>30.196</b>	<b>73%</b>
<i>Ingresos por venta de energía</i>	<i>37.573</i>	<i>28.904</i>	<i>30%</i>
<i>Ingresos por prestación de servicios</i>	<i>968</i>	<i>1.292</i>	<i>-25%</i>
<i>Ingresos por venta de proyectos</i>	<i>13.724</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<b>Variación de existencias</b>	<b>463</b>	<b>6.555</b>	<b>-93%</b>
<b>Trabajos realizados por la empresa para su inmovilizado</b>	<b>5.558</b>	<b>3.684</b>	<b>51%</b>
<b>Aprovisionamientos</b>	<b>(3.116)</b>	<b>(12.184)</b>	<b>-74%</b>
<b>Margen Bruto</b>	<b>55.170</b>	<b>28.251</b>	<b>95%</b>
<b>Gastos de personal</b>	<b>(11.198)</b>	<b>(7.216)</b>	<b>55%</b>
<b>Otros gastos de explotación</b>	<b>(9.507)</b>	<b>(10.859)</b>	<b>-12%</b>
<b>Otros ingresos de explotación</b>	<b>224</b>	<b>897</b>	<b>-75%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>34.689</b>	<b>11.073</b>	<b>213%</b>
<b>Amortizaciones y otros</b>	<b>(12.476)</b>	<b>(7.351)</b>	<b>70%</b>
<b>EBIT</b>	<b>22.213</b>	<b>3.722</b>	<b>497%</b>
<b>Ingresos financieros</b>	<b>314</b>	<b>832</b>	<b>-62%</b>
<b>Gastos financieros</b>	<b>(15.973)</b>	<b>(13.371)</b>	<b>19%</b>
<b>Otros ingresos y gastos</b>	<b>5.455</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Diferencias de cambio</b>	<b>1.443</b>	<b>896</b>	<b>61%</b>
<b>Deterioro y rtdo. por enajenaciones de inst. financieros</b>	<b>-</b>	<b>389</b>	<b>-100%</b>
<b>Resultado Financiero</b>	<b>(8.761)</b>	<b>(11.254)</b>	<b>-22%</b>
<b>Participaciones en Bº /Pª de soc. puestas en equivalencia</b>	<b>(159)</b>	<b>(167)</b>	<b>-5%</b>
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>13.293</b>	<b>(7.699)</b>	<b>-273%</b>
<b>Impuestos sobre beneficios</b>	<b>(2.192)</b>	<b>(1.136)</b>	<b>93%</b>
<b>Resultado Neto</b>	<b>11.101</b>	<b>(8.835)</b>	<b>-226%</b>

---

La evolución de las principales magnitudes se desglosa a continuación:

- Los **ingresos** del Grupo se han incrementado un 73% respecto a los nueve primeros meses del ejercicio 2021, pasando de 30.196 miles de euros en 2021 a 52.265 miles de euros en 2022. El aumento presentado se debe principalmente al incremento de los ingresos por venta de energía debido al mayor número de plantas en operación en el ejercicio 2022, así como a los ingresos registrados por la transmisión de dos de los parques recogidos en el acuerdo firmado con Bruc Energy.

En particular, cabe destacar que los ingresos registrados por la transmisión de los activos recogidos en el acuerdo con Bruc Energy suponen un 77% del ingreso total de dicha transferencia. El restante 23% está asociado al desarrollo de los activos desde su transferencia hasta que alcanzan la fase de Ready to Build y se irá registrando en los ingresos durante dicho periodo.

- El **EBITDA** del grupo se ha incrementado en un 213% con respecto a los nueve primeros meses del ejercicio 2021, principalmente debido a la transferencia de 110MW a Bruc Energy y al incremento del número de proyectos en operación.
- El **resultado financiero** de los nueve primeros meses del ejercicio 2022 asciende a -8.761 miles de euros reduciendo un 22% el resultado negativo del ejercicio anterior, esta variación viene principalmente de la variación de valor de los derivados financieros cerrados para cubrir el riesgo de precio de la electricidad, así como del efecto positivo de las variaciones de cambio.
- El **resultado neto** de los nueve primeros meses del ejercicio 2022 asciende a 11.101 miles de euros.

## 4. BALANCE DE SITUACIÓN CONSOLIDADO

El balance de situación consolidado a 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 es el siguiente:

<b>Balance de Situación</b> <i>Miles de euros</i>	<b>3T22</b>	<b>4T21</b>	<b>Var.</b>
Inmovilizado Intangible	3.742	3.545	197
Inmovilizado Material	486.323	376.013	110.310
Activos por derecho de uso	66.939	34.626	32.313
Derivados	26.078	4.296	21.782
Activos por impuesto diferido	130.132	26.321	103.811
Otros activos no corrientes	18.474	17.354	1.120
<b>Activo No Corriente</b>	<b>731.688</b>	<b>462.155</b>	<b>269.533</b>
Existencias	9.936	15.621	(5.685)
Deudores y otras cuentas a cobrar	34.040	29.875	4.165
Periodificaciones	5.135	488	4.647
Otros activos corrientes	583	636	(53)
Tesorería	191.849	99.575	92.274
<b>Activo Corriente</b>	<b>241.543</b>	<b>146.195</b>	<b>95.348</b>
<b>Total Activo</b>	<b>973.231</b>	<b>608.350</b>	<b>364.881</b>
Fondos Propios	261.500	60.609	200.891
Ajustes por cambios de valor	(312.198)	(35.266)	(276.932)
<b>Total Patrimonio Neto</b>	<b>(50.698)</b>	<b>25.343</b>	<b>(76.041)</b>
Provisiones a largo plazo	7.500	6.781	719
Deudas a largo plazo	446.426	399.526	46.900
Pasivos por derivados a largo plazo	446.395	43.780	402.615
Pasivos por impuesto diferido	11.107	4.603	6.504
Ingresos diferidos a largo plazo	3.770	3.872	(102)
<b>Total Pasivo No Corriente</b>	<b>915.198</b>	<b>458.562</b>	<b>456.636</b>
Provisiones a corto plazo	232	5.203	(4.971)
Deudas a corto plazo	30.783	23.986	6.797
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	67.651	71.997	(4.346)
Pasivos por derivados a corto plazo	9.762	22.891	(13.129)
Ingresos diferidos a corto plazo	303	368	(65)
<b>Total Pasivo Corriente</b>	<b>108.731</b>	<b>124.445</b>	<b>(15.714)</b>
<b>Total Pasivo</b>	<b>973.231</b>	<b>608.350</b>	<b>364.881</b>



## 5. RENDIMIENTO Y RESULTADOS DE LA EMPRESA

### 5.1 INDICADORES FINANCIEROS

#### Cuenta de resultados

Los resultados más destacados de los nueve primeros meses de los ejercicios 2022 y 2021 son:

<i>Miles de euros</i>	<b>3T22</b>	<b>3T21</b>
Ingresos	52.265	30.196
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>35.786</b>	<b>13.110</b>
<i>Margen de EBITDA Ajustado</i>	<i>68,47%</i>	<i>43,42%</i>
<b>EBIT Ajustado</b>	<b>23.310</b>	<b>5.759</b>

### 5.2 MEDIDAS ALTERNATIVAS DE RENDIMIENTO (MAR)

Presentamos algunas Medidas Alternativas de Rendimiento ("MAR") para proporcionar información adicional que favorezca la comparabilidad y comprensión de la información financiera y para facilitar el proceso de toma de decisiones y la evaluación del rendimiento del Grupo. Las MARs empleadas por el Grupo son:

#### **EBITDA AJUSTADO**

**Definición:** Importe neto de la cifra de negocios + Variación de existencias de productos terminados y en curso + Deterioro de existencias – Aprovisionamientos + Otros ingresos de explotación – Gastos de personal – Otros gastos de explotación +/- Costes de salida a bolsa y otros ajustes.

**Explicación del uso:** El EBITDA AJUSTADO es considerado por nosotros como una medida del rendimiento de nuestra actividad, ya que proporciona un análisis sobre el beneficio/pérdida del año excluyendo intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones. Se utiliza para evaluar la capacidad de generar flujo de caja de explotación de los proyectos. Además, se trata de una magnitud muy utilizada por los inversores a la hora de evaluar las empresas, así como por las agencias de calificación y los acreedores para evaluar el nivel de endeudamiento comparando el EBITDA con la deuda neta o con el servicio de la deuda.

<i>Miles de euros</i>	<b>3T22</b>	<b>3T21</b>
Ingresos	52.265	30.196
Variación de existencias	463	6.555
Trabajos realizados por la empresa para su inmovilizado	5.558	3.684
Aprovisionamientos	(3.116)	(12.184)
Gastos de personal	(11.198)	(7.216)
Otros gastos de explotación	(9.507)	(10.859)
Otros ingresos de explotación	224	897
<b>EBITDA</b>	<b>34.689</b>	<b>11.073</b>
Costes IPO	1.097	2.037
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>35.786</b>	<b>13.110</b>

## EBIT Ajustado

**Definición:** EBITDA Ajustado + Amortizaciones y otros.

Amortizaciones y otros incluyen "Amortización del inmovilizado", "Deterioro y resultados por enajenaciones de inmovilizado" y "Otros resultados" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada de cada ejercicio.

**Explicación del uso:** El EBIT proporciona un análisis sobre el beneficio/pérdida del año excluyendo intereses e impuestos. Se utiliza para evaluar los resultados de explotación generados por el negocio en cada uno de los ejercicios.

<i>Miles de euros</i>	3T22	3T21
<b>EBITDA Ajustado</b>	<b>35.786</b>	<b>13.110</b>
<i>Margen de EBITDA Ajustado</i>	<i>68,47%</i>	<i>43,42%</i>
Amortizaciones y otros	(12.476)	(7.351)
<b>EBIT Ajustado</b>	<b>23.310</b>	<b>5.759</b>

## MARGEN DE EBITDA AJUSTADO

**Definición:** EBITDA Ajustado / Importe neto de la cifra de negocios

**Explicación de uso:** Consideramos el Margen de EBITDA una medida del rendimiento de nuestra actividad, ya que proporciona información sobre la contribución porcentual que el EBITDA representa sobre el importe neto de la cifra de negocios. Esta contribución permite realizar análisis comparativos sobre la evolución del margen de nuestros proyectos.

<i>Miles de euros</i>	3T22	3T21
EBITDA Ajustado	35.786	13.110
Ingresos	52.265	30.196
<i>Margen de EBITDA Ajustado</i>	<i>68,47%</i>	<i>43,42%</i>

## DEUDA FINANCIERA NETA (excluyendo IFRS 16)

**Definición:** Obligaciones y otros valores negociables a corto y a largo plazo + Deudas con entidades de crédito a corto plazo + Deudas con entidades de crédito asociadas a plantas de energía renovable a corto y largo plazo + Otros pasivos financieros - Efectivo y otros activos líquidos equivalentes. Excluyendo el efecto de la valoración de los derivados y de los pasivos por arrendamiento financiero.

**Explicación de uso:** La Deuda Financiera Neta es una magnitud financiera que mide la posición de endeudamiento neto de una empresa. Además, es una magnitud muy utilizada por los inversores a la hora de evaluar el apalancamiento financiero neto de las empresas, así como por las agencias de calificación y los acreedores para evaluar el nivel de endeudamiento neto.

<i>Miles de euros</i>	A 30 de septiembre de 2022	A 31 de diciembre de 2021
Obligaciones y otros valores negociables	141.927	137.550
Deudas con entidades de crédito	7.700	-
Deudas con entidades de crédito asociadas a plantas de energía renovable	250.856	241.504
Otros pasivos financieros	6.194	34
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	(191.849)	(99.575)
<b>Deuda financiera neta (excluyendo IFRS 16)</b>	<b>214.828</b>	<b>279.513</b>

## CAPITAL CIRCULANTE

**Definición:** Activo corriente - Pasivo corriente

**Explicación del uso:** Consideramos el Capital Circulante una medida de nuestra situación financiera, ya que proporciona un análisis de nuestra liquidez, eficiencia operativa (optimización de los recursos y procesos a corto plazo para generar retornos positivos de inversión) y salud financiera a corto plazo.

<i>Miles de euros</i>	<b>A 30 de septiembre de 2022</b>	<b>A 31 de diciembre de 2021</b>
Activo corriente	241.543	146.195
Pasivo corriente	108.731	124.445
<b>Capital circulante</b>	<b>132.812</b>	<b>21.750</b>

## 6. HECHOS SIGNIFICATIVOS POSTERIORES AL PERÍODO DE REFERENCIA

Con fecha 5 de octubre de 2022 se formalizó la transferencia de dos SPVs a Bruc Energy dentro del ámbito de la transacción firmada en agosto de 2021. Esta transferencia incluye dos activos solares que suman un total de 81MW.

Con fecha 11 de octubre de 2022 Opdenergy puso en marcha un contrato de liquidez con JB Capital para favorecer la liquidez de la Compañía. Dicho contrato se inició con un total de 100.000 acciones y 400.000€ de efectivo.

Con fecha 27 de octubre de 2022 Opdenergy transfiere dos SPVs adicionales a Bruc Energy. Estos dos parques solares suman un total de 87MW, lo que supone alcanzar un total de 278MW ya transferidos a Bruc Energy. Adicionalmente se ha recibido el permiso medioambiental de otros 94MW adicionales dentro del ámbito de la transacción y se ha iniciado los pertinentes trámites previos a la transferencia a Bruc Energy. Esto le permitirá alcanzar los 372MW transferidos en los próximos meses.

A fecha de publicación de este informe, el Grupo conseguido la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) favorable para un total de 1.146MW en España, de ellos 902MW corresponden a proyectos en fase de construcción y 244MW en proyectos que se encuentran en fase de pre-construcción. Cabe destacar que Opdenergy consigue este hito antes de la fecha límite de 25 enero 2023 para el 100% sus proyectos en construcción y pre-construcción.