

INCIDENCIAS Y RECLAMACIONES A LOS PROCESOS DE LIQUIDACIÓN EN EL MERCADO DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

10 DE JULIO 2023 – 10 DE SEPTIEMBRE 2023

Informe elaborado por:
Dirección de Liquidación y Facturación

ÍNDICE

| | |
|--|---|
| ÍNDICE | 2 |
| 1. RECLAMACIONES A LAS LIQUIDACIONES DEL MERCADO | 3 |
| 2. INCIDENCIAS EN LAS LIQUIDACIONES DEL MERCADO | 4 |
| 3. OTROS HECHOS RELEVANTES | 6 |

1. RECLAMACIONES A LAS LIQUIDACIONES DEL MERCADO

1.1. Temas de carácter general

Durante este periodo se han efectuado las liquidaciones diarias correspondientes a los periodos:

- del 10/07/2023 al 10/09/2023 en aplicación de las Reglas de Funcionamiento del Mercado diario e intradiario de producción de energía eléctrica aprobadas por Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia de 23 de febrero de 2023 a propuesta de OMI – POLO ESPAÑOL S.A. (OMIE), y por el Real Decreto-ley 10/2022, de 13 de mayo, por el que se establece con carácter temporal un mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista, y prorrogado por el Real Decreto-ley 3/2023.

Asimismo, en lo que respecta a la liquidación del mecanismo de ajuste en la zona de precio portuguesa, la presente liquidación ha considerado la metodología recogida en:

- Decreto-Lei n.º 33/2022, de 14 de maio por el que se “estabelece um mecanismo excecional e temporário de ajuste dos custos de produção de energia elétrica no âmbito do Mercado Ibérico de Eletricidade”
- Diretiva n.º 11/2022.
- INSTRUÇÃO N.º 5 de ERSE - Instrução de operacionalização do Mecanismo Excecional de ajuste dos custos de produção de energia elétrica no âmbito do Decreto-Lei n.º 33/2022, de 14 de maio, na zona de preço portuguesa do MIBEL
- Decreto-Lei n.º 21-B/2023, de 30 de março. Altera o mecanismo excecional e temporário de ajuste dos custos de produção de energia elétrica no âmbito do Mercado Ibérico de Eletricidade
- Diretiva N.º 4/2023. Obrigações declarativas no âmbito de mecanismo ajustamento de custos no MIBEL

Las liquidaciones diarias efectuadas han resultado afectadas por los siguientes hechos que han sido causa de provisionalidad:

- Estar abierto el plazo de reclamaciones.

Durante este periodo no se han recibido reclamaciones a las liquidaciones.

2. INCIDENCIAS EN LAS LIQUIDACIONES DEL MERCADO

Durante este **periodo** se han producido las siguientes incidencias:

2.1. INCIDENCIAS RELATIVAS A LOS PAGOS DE LOS HORIZONTES DE LIQUIDACIÓN DEL 3 DE JULIO DE 2023 AL 3 DE SEPTIEMBRE DE 2023

Descripción de los hechos

Los días 12, 19 y 26 de julio; 2, 9, 17, 23 y 30 de agosto; y 6 de septiembre de 2023 se efectuaron, respectivamente, los pagos semanales correspondientes a la liquidación diaria de los periodos que transcurren entre el 3 de julio y el 3 de septiembre de 2023 en aplicación de las Reglas de Funcionamiento del Mercado diario e intradiario de producción de energía eléctrica aprobadas por Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia de 23 de febrero de 2023.

En la siguiente tabla figura el detalle de los incumplimientos en el pago en cada una de dichas fechas de pago (agente incumplidor, importe impagado, etc...). Conforme se establece en la regla 57.9 de "Criterios de actuación frente a incumplimientos", a dichos agentes se les aplicó la penalización por retraso en el pago, al figurar en el certificado de incumplimientos remitido por el banco gestor de la cuenta de liquidaciones del mercado.

El 7 de septiembre fue necesario minorar a prorrata los cobros de los agentes acreedores debido a que el agente GERENTA ENERGIA SLU incumplió el pago y sus obligaciones de pago pendientes estaban cubiertas por garantías en forma de aval bancario que hubo que ejecutar mediante comunicación a la entidad avalista. El 8 de septiembre se recibió el pago de la cantidad pendiente por parte del agente, por lo que se procedió a abonar a los agentes acreedores las cantidades pendientes.

El resto de días de cobros no fue necesario realizar prorrateo de las cantidades incumplidas entre los agentes acreedores ya que:

- El pago de los agentes incumplidores que no disponían de garantías en efectivo (aval bancario, seguro de caución o línea de crédito) fue recibido con posterioridad, pero durante el propio día de pagos.
- El resto de los agentes incumplidores disponían de garantías en efectivo, por lo que se procedió a la ejecución de las mismas para garantizar el cobro de los agentes acreedores.

A aquellos agentes cuyos pagos se recibieron tras la ejecución de sus garantías en efectivo se les restituyeron las mismas. Estos casos, junto con los de agentes cuyo pago se recibió con posterioridad a la emisión del certificado de incumplimientos, se han resaltado en la siguiente tabla con fondo gris.

| Empresa | Incumplimiento (Euros) | | | | | | | | |
|---|------------------------|------------|--------------|------------|-----------|--------------|---------------|--------------|---------------|
| | 12-jul | 19-jul | 26-jul | 02-ago | 09-ago | 17-ago | 23-ago | 30-ago | 06-sep |
| AVANZALIA ENERGÍA COMERCIALIZADORA, S.A. | | 68.294,43 | | | | | | | |
| ENERFIA, S.L. | | 76.033,76 | | | | | | | |
| GERENTA ENERGIA SLU | | | | | | | | | 19.727,75 |
| JAF PLUS LDA | 121.059,70 | 126.927,73 | 124.716,83 | 130.669,59 | 88.870,52 | 98.787,04 | | | |
| OFFICE NATIONAL D'ELECTRICITÉ ET DE L'EAU POTABLE | 2.653.742,88 | | 4.596.706,56 | | | 9.326.799,16 | 10.429.889,48 | | 4.407.413,84 |
| OLIVES AND PICKLES SL | 4.445,51 | | | | | | | | |
| PETROGAL SA | | | 1.059.190,14 | | | | | | |
| SERMAT FUTURA 2019 SLU | | | | 9.685,32 | 7.114,17 | 6.836,75 | 8.952,51 | | |
| RESPIRA ENERGIA MEDITERRANIA, S.A. | 393.184,95 | | | | | | | | |
| SOLAR EAAS, S.L. | | | 6.687,04 | | | | 4.588,21 | 2.543,11 | |
| FRASEAD COMERCIALIZADORA S.L. | | | | | 3.782,32 | 5.157,77 | 1.700,13 | | |
| CALERA DE ALZO S.L. | | | 37.117,08 | | | | | | |
| ENTECO EXTREMADURA S.L | | | 3.304,11 | | | | | | |
| PARATIENERGIA S.L | | | 882,02 | | | | | | |
| COMERCIALIZADORA DE ENERGIA DIRECTA S.L. | | | | | | | | | 63.323,54 |
| MOSTOS ESPAÑOLES S.A | | | | | | 3.294,50 | | 3.145,28 | |
| TOMCOEX SA | | | | | | | 16.015,53 | | |
| ARGIMODE SL | 5.153,91 | | | | 1.996,11 | | | | |
| BEROIL ENERGIA ELECTRICA SLU | | 15.159,09 | | | | | | | 26.336,39 |
| ESTABANELL IMPULSA, S.A. | | 596.683,69 | | | | | | | |
| REPSOL PORTUGUESA, LDA | | 684.427,56 | | | | | | | |
| BIROU GAS SL | | | 595.592,84 | | | | | | |
| BUTIK ENERGÍA SL | | | 26,72 | 27,44 | | | | | |
| CAPWATT RETAIL ELECTRICIDADE PT, S.A. | | | 33.420,83 | | | 9.594,96 | | | |
| CAULA ALIMENTS S.L. | | | 6.114,18 | | | | | | |
| DOLOMITAS DEL NORTE S.A. | | | 151.768,62 | | | | | | |
| NEURO ENERGIA Y GESTION, SL | | | 7.576,03 | | | | | | |
| VODAFONE ENERGÍA SL | | | | 6.188,64 | | | | | |
| CALIDAD PASCUAL S.A.U | | | | | 2.790,25 | | | | |
| DYNEFF ESPAÑA SL | | | | | 896,94 | | | | |
| ELECTRICA ALBATERENSE, S.L. | | | | | 25.154,22 | | | | |
| ONDOAN SERVICIOS | | | | | 5.552,38 | | | | |
| COMPAÑIA DEL SOL DE ELECTRICIDAD | | | | | | 12.779,05 | 15.152,15 | | |
| CEPSA GAS Y ELECTRICIDAD SAU | | | | | | | 791.138,59 | | |
| EZU ENERGIA, LDA | | | | | | | 99.814,31 | | |
| SUMA ENERGIA COMERCIALIZADORA S.L. | | | | | | | 1.739,90 | | |
| ACCIONA GREEN, SUCURSAL PT | | | | | | | | 3.096.124,21 | |
| ALterna OPERADOR INTEGRAL, S.L. | | | | | | | | 8.553,94 | |
| AUDAX RENOVABLES S.A.-SUCURSAL EM PORTUGAL | | | | | | | | 560.875,88 | |
| GRUPO EMPRESARIAL PALACIOS ALIMENTACION SAU | | | | | | | | 101.402,77 | |
| PLENOENERGIA LDA | | | | | | | | 26.373,09 | |
| DIPUTACION PROVINCIAL DE BADAJOZ | | | | | | | | | 22.197,75 |
| ENARA GESTIÓN Y MEDIACIÓN, SL | | | | | | | | | 155.098,11 |
| OSUNA MISSION, S.L. | | | | | | | | | 4.457,57 |
| RECICLAJES ECOLÓGICOS NAGINI S.L. | | | | | | | | | 651.894,66 |
| TOTALENERGIES GAS AND POWER LIMITED | | | | | | | | | 11.290.716,49 |
| TUNERGIA EFICIENCIA ENERGETICA Y RENOVABLE S.L. | | | | | | | | | 51.195,84 |

3. OTROS HECHOS RELEVANTES

Durante este periodo no se ha producido ningún otro hecho relevante.