

## **Raport**

z procesu konsultacji społecznych  
projektu Zmian nr 1/2024  
Warunków Dotyczących Bilansowania

---

**Informacja o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach  
oraz sposobie ich uwzględnienia**

*Konstancin-Jeziorna, 25 kwietnia 2024 r.*

**Spis treści:**

<b>1.</b>	<b>LISTA DZIAŁAŃ W PROCESIE KONSULTACJI SPOŁECZNYCH .....</b>	<b>3</b>
<b>2.</b>	<b>LISTA PODMIOTÓW, KTÓRE ZGŁOSIŁY UWAGI W PROCESIE KONSULTACJI SPOŁECZNYCH .....</b>	<b>4</b>
<b>3.</b>	<b>ZESTAWIENIE ZGŁOSZONYCH UWAG I SPOSÓB ICH UWZGLĘDNIENIA .....</b>	<b>5</b>
3.1.	UWAGI OGÓLNE .....	5
3.2.	UWAGI SZCZEGÓŁOWE .....	6
<b>4.</b>	<b>SPECYFIKACJA ZMIAN DO PROJEKTU ZMIAN NR 1/2024 WARUNKÓW DOTYCZĄCYCH BILANSOWANIA .....</b>	<b>7</b>

## 1. Lista działań w procesie konsultacji społecznych

Działania operatora systemu przesyłowego (OSP) w ramach procesu konsultacji społecznych projektu Zmian nr 1/2024 Warunków Dotyczących Bilansowania z użytkownikami systemu przedstawiono w tabeli 1.

**Tabela 1.** Działania OSP w procesie konsultacji społecznych.

Lp.	Data	Opis działań
1.	20.03.2024	Komunikat OSP dotyczący opublikowania projektu Zmian nr 1/2024 Warunków Dotyczących Bilansowania wraz z dokumentem wyjaśniającym, opracowanych przez PSE S.A.
2.	20.03.2024	Opublikowanie projektu Zmian nr 1/2024 Warunków Dotyczących Bilansowania na stronie internetowej PSE S.A. wraz z dokumentem wyjaśniającym oraz z informacją o możliwości zgłaszania uwag do projektu Zmian nr 1/2024 Warunków Dotyczących Bilansowania.
3.	20.03.2024 ÷ 22.04.2024	Zbieranie uwag w ramach procesu konsultacji społecznych z użytkownikami systemu projektu Zmian nr 1/2024 Warunków Dotyczących Bilansowania.
4.	23.04.2024 ÷ 25.04.2024	Analiza uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu pod kątem ich uwzględnienia w Zmianach nr 1/2024 Warunków Dotyczących Bilansowania.
5.	23.04.2024 ÷ 25.04.2024	Opracowanie Zmian nr 1/2024 Warunków Dotyczących Bilansowania, dokumentu wyjaśniającego oraz raportu z procesu konsultacji społecznych projektu Zmian nr 1/2024 Warunków Dotyczących Bilansowania.
6.	30.04.2024	Przedłożenie Zmian nr 1/2024 Warunków Dotyczących Bilansowania Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia wraz z dokumentem wyjaśniającym oraz z raportem z procesu konsultacji społecznych projektu Zmian nr 1/2024 Warunków Dotyczących Bilansowania.
7.	30.04.2024	Opublikowanie komunikatu OSP dotyczącego przedłożenia Zmian nr 1/2024 Warunków Dotyczących Bilansowania Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia wraz ze Zmianami nr 1/2024 Warunków Dotyczących Bilansowania, dokumentem wyjaśniającym oraz raportem z procesu konsultacji społecznych projektu Zmian nr 1/2024 Warunków Dotyczących Bilansowania.

**2. Lista podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji społecznych**

<b>Lp.</b>	<b>Podmiot</b>
1.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elekrownie

### 3. Zestawienie zgłoszonych uwag i sposób ich uwzględnienia

#### 3.1. Uwagi ogólne

Lp.	Treść uwagi	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSP
1.	<p>Ze względu na trwające intensywne testy FIT, SIT oraz mającą się wkrótce rozpocząć pracę równoległą w ramach prac nad wdrożeniem drugiego etapu reformy rynku bilansującego w dniu 14 czerwca 2024 r., która wprowadza fundamentalne zmiany w funkcjonowaniu polskiego rynku energii i powoduje konieczność zaangażowania u większości uczestników te same zasoby merytoryczne oraz biorąc pod uwagę szeroko kwestionowany stopień przygotowania postulujemy, aby nie wprowadzać dodatkowych zmian regulacyjnych w tym okresie i przeprowadzić konsultacje ponownie po ustabilizowaniu się sytuacji i wdrożeniu zmian zatwierdzonych już przez Prezesa URE.</p>	<p><b>Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie</b></p>	<p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Wdrożenie Zmian nr 1/2024 Warunków Dotyczących Bilansowania (WDB) w zakresie wprowadzenia handlu aukcyjnego jako elementu jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego jest związane z europejskim projektem uruchomienia aukcji rynku dnia bieżącego (projekt Intraday Auction – IDA) oraz w szczególności z harmonogramem realizacji projektu IDA.</p> <p>Zmiany w zakresie alokacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na połączeniu Rzeszów-Chmielnicka mają na celu odzworowanie postanowień już wdrożonych w ramach aktualnie obowiązujących Warunków Dotyczących Bilansowania (wprowadzonych Zmianami nr 11/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania).</p> <p>Korekty lub doprecyzowania postanowień WDB nie wprowadzają nowych mechanizmów na rynku bilansującym. Korygują one zidentyfikowane przez OSP niespójności w postanowieniach WDB i są konieczne dla poprawnego działania rynku bilansującego po wdrożeniu WDB.</p>

**3.2. Uwagi szczegółowe**

<b>Lp.</b>	<b>Punkt</b>	<b>Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania</b>	<b>Zgłaszający uwagi</b>	<b>Stanowisko OSP</b>
1.				

## **4. Specyfikacja zmian do projektu Zmian nr 1/2024 Warunków Dotyczących Bilansowania**

W wyniku przeprowadzonych konsultacji społecznych z użytkownikami systemu nie zostały wprowadzone zmiany do projektu Zmian nr 1/2024 Warunków Dotyczących Bilansowania.

W ramach korekt wprowadzono następujące zmiany do projektu Zmian nr 1/2024 Warunków Dotyczących Bilansowania.

### **Korekta zasad wyznaczania rezerwy operacyjnej nieobjętej dostarczonymi mocami bilansującymi w górę, które nie zostały zastąpione, zwolnione albo wykonane**

Rezerwa operacyjna podlegająca rozliczeniu nie obejmuje mocy odpowiadających dostarczonym mocom bilansującym w górę, za wyjątkiem mocy bilansujących zastąpionych, zwolnionych i wykonanych. W zakresie mocy bilansujących wykonanych możliwe są przypadki, w których w ramach jednego OREB miałyby miejsce zarówno aktywacje w górę jak i w dół (np. polecenie OSP pracy JG z obciążeniem niższym niż grafik obciążenia w programie pracy zweryfikowanym oraz późniejsza aktywacja mocy bilansujących mFRRd<sup>G</sup>, aFRR<sup>G</sup> lub FCR<sup>G</sup>, bądź też aktywacja w ramach jednego OREB zarówno mocy bilansujących w górę jak i w dół) – w takich przypadkach poprawne jest uwzględnienie łącznego wpływu wszystkich aktywacji na wielkość rezerwy operacyjnej, w tym kompensowania się aktywacji mocy bilansujących w górę z aktywacjami mocy bilansujących w dół. Wartości mocy bilansujących wykonanych (MBW) przyjmują zawsze wartości nieujemne, dlatego we wzorze nr (14.117) w pkt 14.6.1(3) objętym projektem Zmian nr 1/2024 Warunków Dotyczących Bilansowania, dla poprawnego uwzględnienia wpływu aktywacji mocy bilansujących na rezerwę operacyjną podlegającą rozliczeniu, MBW dla rezerw mocy w dół należy uwzględnić ze znakiem przeciwnym.

W związku z powyższym w projekcie Zmian nr 1/2024 Warunków Dotyczących Bilansowania zmodyfikowano brzmienie następującego punktu:

## **14 ROZLICZENIA DOSTAWCÓW USŁUG BILANSUJĄCYCH**

### **14.6 Rozliczenia rezerwy operacyjnej**

#### **14.6.1 Rozliczenia ilościowe dla OREB**

##### **W pkt 14.6.1 ppkt (3) otrzymuje brzmienie:**

- (3) ROR<sup>PP</sup> dla danej JG i danego OREB jest równa nieujemnej różnicy:
  - (3.1) Rezerwy operacyjnej danej JG, wyznaczonej zgodnie z pkt 12.2, nieobjętej dostarczonymi mocami bilansującymi w górę, które nie zostały zastąpione, zwolnione albo wykonane (ROR); oraz
  - (3.2) ROR<sup>RR</sup> danej JG, wyznaczonej zgodnie z pkt (2);

wyznaczonej zgodnie z następującym wzorem:

$$ROR_{jt}^{PP} = \max(0; ROR_{jt} - ROR_{jt}^{RR}) \quad (14.116)$$

$$ROR_{jt} = \max\left(0; RO_{jt} - \sum_{r \in R^G} (MBD_{jt}^r - MBZ_{jt}^r - MBZW_{jt}^r) + \max\left(0; \min\left(\frac{EB_{jt}}{\Delta t}; \sum_{r \in R^G} MBW_{jt}^r - \sum_{r \in R^D} MBW_{jt}^r\right)\right)\right) \quad (14.117)$$

gdzie:

- $ROR_{jt}^{PP}$  – Rezerwa operacyjna JG  $j$  podlegająca rozliczeniu dla OREB  $t$ , niewynikająca z aktywacji energii bilansującej JG na platformie RR [MW]
- $ROR_{jt}$  – Rezerwa operacyjna JG  $j$  dla OREB  $t$  nieobjęta dostarczonymi mocami bilansującymi w górę, które nie zostały zastąpione, zwolnione albo wykonane [MW]
- $ROR_{jt}^{RR}$  – Rezerwa operacyjna JG  $j$  podlegająca rozliczeniu dla OREB  $t$ , wynikająca z aktywacji energii bilansującej JG z pasm redukcyjnych ZOEB<sup>RR</sup> na platformie RR [MW]
- $RO_{jt}$  – Rezerwa operacyjna JG  $j$  dla OREB  $t$  [MW]
- $MBD_{jt}^r$  – Moc bilansująca typu  $r$  dostarczona przez JG  $j$  dla OREB  $t$  [MW]
- $MBZ_{jt}^r$  – Moc bilansująca typu  $r$  zastąpiona na JG  $j$  dla OREB  $t$  [MW]
- $MBZW_{jt}^r$  – Moc bilansująca typu  $r$  zwolniona na JG  $j$  dla OREB  $t$  [MW]
- $MBW_{jt}^r$  – Moc bilansująca typu  $r$  wykonana przez JG  $j$  dla OREB  $t$  [MW]
- $EB_{jt}$  – Energia bilansująca JG  $j$  dla OREB  $t$  [MWh]
- $\Delta t$  – Czas trwania OREB [h]
- $R^G$  – Zbiór typów rezerwy mocy w górę:  
 $R^G = \{FCR^G, aFRR^G, mFRRd^G, RR^G\}$
- $R^D$  – Zbiór typów rezerwy mocy w dół:  
 $R^D = \{FCR^D, aFRR^D, mFRRd^D, RR^D\}$