

Raport

z procesu konsultacji społecznych

projektu Zasad zawieszania i przywracania działań
rynkowych oraz szczegółowych zasad rozliczania
niezbilansowania i rozliczania energii bilansującej
w okresie zawieszenia działań rynkowych

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

Konstancin-Jeziorna, 9 maja 2024 r.

Spis treści:

1.	LISTA DZIAŁAŃ W PROCESIE KONSULTACJI SPOŁECZNYCH.....	3
2.	LISTA PODMIOTÓW, KTÓRE ZGŁOSIŁY UWAGI W PROCESIE KONSULTACJI SPOŁECZNYCH	4
3.	ZESTAWIENIE ZGŁOSZONYCH UWAG I SPOSÓB ICH UWZGLĘDNIENIA	5
3.1.	UWAGI OGÓLNE.....	5
3.2.	UWAGI SZCZEGÓŁOWE.....	6
4.	SPECYFIKACJA ZMIAN DO PROJEKTU ZASAD ZAWIESZANIA I PRZYWRACANIA DZIAŁAŃ RYNKOWYCH ORAZ SZCZEGÓŁOWYCH ZASAD ROZLICZANIA NIEZBILANSOWANIA I ROZLICZANIA ENERGII BILANSUJĄCEJ W OKRESIE ZAWIESZENIA DZIAŁAŃ RYNKOWYCH.....	8
4.1.	ZMIANY WYNIKAJĄCE ZE ZGŁOSZONYCH UWAG	8
4.2.	ZMIANY WPROWADZONE W RAMACH KOREKT	8

1. Lista działań w procesie konsultacji społecznych

Działania operatora systemu przesyłowego (OSP) w ramach procesu konsultacji społecznych projektu Zasad zawieszania i przywracania działań rynkowych oraz szczegółowych zasad rozliczania niezbilansowania i rozliczania energii bilansującej w okresie zawieszenia działań rynkowych (Zasady) 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 Zasad wraz z dokumentem wyjaśniającym, opracowanych przez PSE S.A.
2.	20.03.2024	Opublikowanie projektu Zasad na stronie internetowej PSE S.A. wraz z dokumentem wyjaśniającym oraz z informacją o możliwości zgłaszania uwag do projektu Zasad.
3.	20.03.2024 ÷ 22.04.2024	Zbieranie uwag w ramach procesu konsultacji społecznych projektu Zasad z użytkownikami systemu.
4.	23.04.2024 ÷ 09.05.2024	Analiza uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu pod kątem ich uwzględnienia w Zasadach.
5.	23.04.2024 ÷ 09.05.2024	Opracowanie Zasad oraz raportu z procesu konsultacji społecznych projektu Zasad.
6.	15.05.2024	Przedłożenie Zasad Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia wraz z dokumentem wyjaśniającym oraz raportem z procesu konsultacji społecznych projektu Zasad.
7.	15.05.2024	Opublikowanie komunikatu OSP dotyczącego przedłożenia Zasad Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia wraz z Zasadami, dokumentem wyjaśniającym oraz raportem z procesu konsultacji społecznych projektu Zasad.

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

Lp.	Podmiot
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. Zwracamy również uwagę, iż ocenę projektowanych regulacji utrudnia fakt, że uczestnicy rynku są na etapie wdrażania nowych zasad, ich praktyczne poznanie będzie możliwe dopiero po ich wejściu w życie. Wówczas możliwa będzie merytoryczna ocena projektowanych zasad przez uczestników rynku.</p>	<p>Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie</p>	<p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Zmiany wprowadzane w Zasadach mają podstawowo na celu ich dostosowanie do nowych zasad funkcjonowania rynku bilansującego wprowadzanych Warunkami Dotyczącymi Bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania, opracowanymi dnia 14 września 2023 r. (WDB).</p> <p>Uwzględnienie postulatu zgłoszonego w uwadze, tj. aby proces konsultacji społecznych zmiany Zasad przeprowadzić po wejściu w życie WDB, uniemożliwiłoby osiągnięcie wskazanego powyżej celu na dzień wejścia w życie WDB. Jednocześnie oznaczałoby to duże trudności lub wręcz brak możliwości zastosowania obecnie obowiązujących Zasad w przypadku ewentualnej potrzeby ich zastosowania po wejściu w życie WDB i przed wejściem w życie zmiany Zasad.</p>

3.2. Uwagi szczegółowe

Lp.	Punkt	Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSP
1.	VI. 10.2	Co z przypadkiem, gdy nie będzie notowań na TGE stanowiących bazę do wyznaczenia CWD/CWO?	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Zgodnie z pkt 11 w rozdziale VI Zasad, CWD i CWO są wyznaczone zgodnie z zasadami określonymi w WDB. W szczególności dotyczy to CWD i CWO dla JG_{M1} i JG_{M2}, o których mowa w pkt 10.2 w rozdziale VI Zasad.</p> <p>Zgodnie z pkt 14.9.2 WDB, w formułach na wyznaczenie CWD i CWO dla JG_{M1} i JG_{M2} są stosowane ceny jednolitego łączenia rynków dnia następnego (CSDAC), których zasady wyznaczania, w tym w szczególności w przypadku braku notowań, o których mowa w uwadze, są określone w pkt 13.3(2)-(3) WDB.</p>
2.	VI. 10.3	Dlaczego została założona zerowa wysokość wsparcia?	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>Zgodnie z zasadami wyznaczania CWD dla JG_{Z1} i JG_{Z2} określonymi w pkt 14.9.1(4) WDB, wysokość wsparcia JG pomniejsza wartość CWD dla JG. W związku z tym, że w okresie zawieszenia stosowania warunków standardowych CWD ma zastosowanie do rozliczenia całej energii bilansującej dostarczonej do systemu przez JG_{Z1} lub JG_{Z2} a nie wyłącznie do wymuszonej dostawy, pomniejszanie wartości CWD o wysokość wsparcia JG nie byłoby zasadne, co zostało uwzględnione w Zasadach.</p>
3.	VI. 10.3	<p>Treść jest niespójna pod kątem nazewnictwa związanego z CWD i CWO (powinno być CWO, zamiast CWD).</p> <p>Zapis powinien brzmieć:</p> <p>„10.3 W rozliczeniach energii bilansującej dostarczonej odebranej z systemu przez JGZ1 lub JGZ2 stosuje się</p>	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<p><u>Uwaga została częściowo uwzględniona</u></p> <p>Pkt 10.3 w rozdziale VI Zasad właściwie wskazuje na rozliczenie energii bilansującej dostarczonej, przy czym niepoprawnie określa cenę stosowaną do tego rozliczenia. W Zasadach brzmienie tego punktu zostało zmienione na następujące:</p>

Lp.	Punkt	Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSP
		indywidualne ceny wymuszonego odbioru energii elektrycznej (CWD CWO) [...]"		10.3 W rozliczeniach energii bilansującej dostarczonej do systemu przez JG _{Z1} lub JG _{Z2} stosuje się indywidualne ceny wymuszonej dostawy energii elektrycznej (CWD) wyznaczone przy założeniu zerowej wysokości wsparcia JG (KW = 0 zł/MWh);
4.	VI. 10.3	Jaki (jak wyznaczany) wolumen energii bilansującej podlega rozliczeniu? Czy chodzi o wolumen redysponowany? Aby uniknąć błędnych interpretacji prosimy o wyjaśnienie/doprecyzowanie oraz uzupełnienie dokumentu w tym zakresie.	Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie	<u>Wyjaśnienie</u> W okresie zawieszenia stosowania warunków standardowych dla każdej JG i każdego OREB należącego do tego okresu jest przyjmowana zerowa wartość energii zweryfikowanej zgodnie z pkt 7 rozdziału VI Zasad. Oznacza to, że energia dostarczona bądź odebrana z systemu w wysokości odpowiadającej poleceniom ruchowym OSP stanowi odpowiednio energię bilansującą dostarczoną albo odebraną.

4. Specyfikacja zmian do projektu Zasad zawieszania i przywracania działań rynkowych oraz szczegółowych zasad rozliczania niezbilansowania i rozliczania energii bilansującej w okresie zawieszenia działań rynkowych

W wyniku przeprowadzonych konsultacji społecznych z użytkownikami systemu oraz w ramach korekt zostały wprowadzone następujące zmiany do projektu Zasad.

4.1. Zmiany wynikające ze zgłoszonych uwag

Zmodyfikowano brzmienie pkt 10.3 w rozdziale VI:

10.3 W rozliczeniach energii bilansującej dostarczonej do systemu przez JG_{Z1} lub JG_{Z2} stosuje się indywidualne ceny wymuszonej dostawy energii elektrycznej (CWD) wyznaczone przy założeniu zerowej wysokości wsparcia JG ($KW = 0 \text{ zł/MWh}$);

4.2. Zmiany wprowadzone w ramach korekt

Wprowadzono zmianę o charakterze redakcyjnym w brzmieniu pkt 13 w rozdziale VI:

13 Rozliczenia, o których mowa w rozdziale VI, są realizowane niezwłocznie po zakończeniu okresu zawieszenia stosowania warunków standardowych i zebraniu danych niezbędnych do dokonania rozliczeń.