

**Raport**  
z procesu konsultacji  
proponycji Warunków Dotyczących Bilansowania

opracowanych na podstawie:  
Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r.  
ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania

---

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

*Konstancin-Jeziorna, 6 czerwca 2018 r.*

**Spis treści:**

<b>1.</b>	<b>LISTA DZIAŁAŃ W PROCESIE KONSULTACJI.....</b>	<b>3</b>
<b>2.</b>	<b>LISTA PODMIOTÓW, KTÓRE ZGŁOSIŁY UWAGI W PROCESIE KONSULTACJI.....</b>	<b>4</b>
<b>3.</b>	<b>ZESTAWIENIE UWAG UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU I SPOSÓB ICH UWZGLĘDNIENIA ..</b>	<b>5</b>
3.1.	UWAGI OGÓLNE .....	5
3.2.	UWAGI SZCZEGÓŁOWE.....	9
<b>4.</b>	<b>SPECYFIKACJA ZMIAN DO PROPOZYCJI WARUNKÓW DOTYCZĄCYCH BILANSOWANIA .....</b>	<b>10</b>

## 1. Lista działań w procesie konsultacji

Działania operatora systemu przesyłowego w ramach procesu konsultacji propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania z użytkownikami systemu przedstawiono w tabeli 1.

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

Lp.	Data	Opis działań
1.	04.05.2018	Informacja OSP w sprawie opracowania propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania, na podstawie Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r., ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Wytyczne EB) i rozpoczęcia procesu konsultacji społecznych powyższych Warunków.
2.	04.05.2018	Opublikowanie propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania, na stronie internetowej PSE S.A. wraz z informacją o możliwości zgłaszania uwag.
3.	10.05.2018	Przesłanie propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania do operatorów systemów dystrybucyjnych działających w Polsce z prośbą o aktywne zaangażowanie w proces konsultacji Warunków Dotyczących Bilansowania.
4.	04.05.2018 ÷ 04.06.2018	Zbieranie uwag od użytkowników systemu dotyczących propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania.
5.	17.05.2018	Spotkanie informacyjne z użytkownikami systemu dotyczące propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania.
6.	05.06.2018 ÷ 06.06.2018	Analiza uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu pod kątem ich uwzględnienia w propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania.
7.	05.06.2018 ÷ 06.06.2018	Opracowanie propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania oraz raportu z konsultacji.
8.	18.06.2018	Przedłożenie propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezesowi URE”) do zatwierdzenia wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia.

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

Lp.	Podmiot	Komentarz
1.	Polskie Towarzystwo Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej (PTPiREE)	
2.	TAURON Polska Energia S.A. (TAURON)	
3.	Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. (PGNiG)	

### 3. Zestawienie uwag użytkowników systemu i sposób ich uwzględnienia

#### 3.1. Uwagi ogólne

Lp.	Treść uwagi	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSP
1.	Mając na uwadze zapisy pkt. 3.1.3.6. (2) Warunków Dotyczących Bilansowania, a także wymagania wynikające z Art. 45-48; 54-55 Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania, zmiana ulega konwencja znaków dotyczących energii bilansującej w stosunku do dotychczas obowiązujących w Polsce zasad. Zmiana ta wymusza wprowadzenie modyfikacji w eksploatowanych przez Operatorów Systemu Dystrybucyjnego systemach pomiarowych, wykorzystywanych do obsługi Jednostki Grafikowej Bilansującej na Rynku bilansującym. Biorąc pod uwagę krótki termin wprowadzenia powyższej zmiany określony na 18.XII.2018 r. zwracamy się z prośbą o przesunięcie o 2 lata wejścia w życie powyższego wymagania.	<b>PTPIREE</b>	<u>Wyjaśnienie.</u> OSP przygotowując propozycję Warunków Dotyczących Bilansowania uwzględnił planowane wystąpienie do Prezesa URE o czasowe odstępstwo od obowiązku stosowania art. 45-49 i art. 54-55 Rozporządzenia UE 2017/2195 w zakresie stosowanej konwencji znaków. Zatem propozycja Warunków Dotyczących Bilansowania opublikowana przez OSP w dn. 04.50.2018 r. uwzględnia zgłoszoną uwagę i nie ma potrzeby wprowadzania zmian. Stosowny wniosek o odstępstwo w tym zakresie zostanie złożony przez OSP do Prezesa URE równoległe z wnioskiem o zatwierdzenie propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania.
2.	Zmiana konwencji znaków dotyczących energii bilansującej wynikająca z Art. 45-48 oraz 54-55 GLEB w terminie do 18 grudnia 2018 roku jest zbyt krótkim okresem na zinwentaryzowanie zakresu i modernizację systemów rozliczeniowych w GK TAURON. Dodatkowo zmiana ta powinna obejmować cały rok kalendarzowy dlatego postulujemy wykorzystanie możliwość derogacji i wdrożyć ją od 1 stycznia 2020 roku.	<b>TAURON</b>	<u>Wyjaśnienie.</u> Patrz wyjaśnienie do uwagi ogólnej nr 1.
3.	W związku z oddaniem do eksploatacji i budową kolejnych jednostek zużywających paliwo gazowe do produkcji energii elektrycznej na potrzeby OSP należy uwzględnić w cenie za wymuszenie wymuszone (CW) koszt paliwa gazowego, jego przesyłu i przepustowości, koszt utrzymywania zapasów obowiązkowych oraz dodatkowe koszty poniesione przez jednostkę wytwórczą centralnie dysponowaną (JWCD), powstałe w wyniku wymuszonego wytwarzania energii elektrycznej, w tym	<b>TAURON</b>	<u>Uwaga nie została uwzględniona.</u> Określone w Warunkach Dotyczących Bilansowania Zasady ustalania ceny za wymuszone wytwarzanie (CW) wynikają wprost z zapisów § 21., ust. 6., pkt 1. rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego. Zgodnie z ww. regulacjami cena CW danej jednostki wytwórczej jest wyznaczana na

Lp.	Treść uwagi	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSP
	koszty nieznominowania, niebilansowania i przekroczenia mocy zamówionej.		<p>podstawie jednostkowego kosztu zmiennego wytwarzania tej energii obejmującego koszty:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) paliwa podstawowego, jego transportu i składowania,</li> <li>b) gospodarczego korzystania ze środowiska, składowania odpadów paleniskowych,</li> <li>c) materiałów eksploatacyjnych - chemikaliów, smarów oraz addytywy w procesie odsiarczania,</li> <li>d) podatku akcyzowego za energię elektryczną - w rozumieniu przepisów o podatku akcyzowym – z wyłączeniem kosztów składających się na koszt pojedynczego uruchomienia tej jednostki.</li> </ul> <p>Biorąc pod uwagę powyższe, nie jest możliwe uwzględnienie zgłoszonych w uwadze składników kosztów w zasadach wyznaczania ceny CW, bez wcześniejszej modyfikacji ww. rozporządzenia.</p>
4.	Wprowadzenia zmian w zapisach IRiESP mające na celu stworzenie różnym Uczestnikom Rynku Bilansującego typu Wytwórcza (URB <sub>w</sub> ) możliwości współposiadania Jednostki Grafikowej Wytwórczej rozliczeniowej (JG <sub>wr</sub> ) tak, aby wskazani Uczestnicy Rynku Bilansującego mogli korzystać z mechanizmu rozliczeń z Operatorem Systemu Przesyłowego na zasadach zbliżonych do mechanizmu wspólnego bilansowania handlowego Uczestników Rynku Bilansującego typu Odbiorca Końcowy (URB <sub>ok</sub> ).	<b>TAURON</b>	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona.</u></p> <p>Uczestnik Rynku Bilansującego typu Wytwórcza (URB<sub>w</sub>) to podmiot posiadający koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej, którego jednostki wytwórcze są przyłączone do sieci objętej obszarem Rynku Bilansującego. Na rozliczenie URB<sub>w</sub> składa się rozliczenie jego wszystkich Jednostek Grafikowych, a Jednostka Grafikowa Wytwórcza rozliczeniowa (JG<sub>wr</sub>) została powołana na potrzeby łącznego rozliczania zmian obciążenia Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych (JG<sub>wa</sub>) danego URB<sub>w</sub>, w stosunku do grafików pracy wynikających z zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej, powodowanych poleceniami ruchowymi OSP w ramach procesu planowania koordynacyjnego oraz zgłoszonymi przez wytwórcę ubytkami mocy i wymuszeniami pracy.</p> <p>Uwzględnienie zgłoszonej uwagi skutkowałoby rozliczeniem różnych składowych energii bilansującej tej samej JG<sub>wa</sub> z różnymi URB<sub>w</sub>, tj. energia bilansująca</p>

Lp.	Treść uwagi	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSP
			<p>planowana oraz nieplanowana odpowiadająca energii awarii i energii ograniczeń elektrownianych byłaby rozliczana w ramach JG<sub>Wr</sub> należącej do URB<sub>W_A</sub> a pozostała część energii bilansującej nieplanowanej w ramach JG<sub>Wa</sub> należącej do URB<sub>W_B</sub>.</p> <p>Takie podejście nie jest zgodne z podstawową zasadą, że URB jest odpowiedzialny za rozliczenia całej energii bilansującej Jednostek Grafikowych reprezentowanych przez danego URB. Ponadto uwzględnienie zgłoszonej uwagi powoduje brak możliwości utrzymania w aktualnej postaci rozliczeń w zakresie:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• energii awarii i energii ograniczeń elektrownianych;</li> <li>• dodatkowych kosztów wytwarzania energii wynikających z realokacji USE na JG<sub>Wa</sub>;</li> <li>• operacyjnej rezerwy mocy.</li> </ul> <p>Podsumowując, OSP nie widzi zasadności uwzględnienia zgłoszonej uwagi.</p>
5.	<p>Wprowadzenie zmian w zapisach IRiESP umożliwiające Uczestnikom Rynku Bilansującego typu Wytwórca (URB<sub>W</sub>) zmianę parametrów ceny w ofertach zastępczych JWCD na bieżąco poprzez system informatyczny (np. WIRE). Wynika to z faktu, że aktualna procedura zmiany tych ofert jest długotrwała i nie pozwala na bieżące dostosowanie tej ceny do fluktuacji elementów kosztów (np. duża zmienność ceny emisji CO<sub>2</sub>).</p>	<b>TAURON</b>	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona.</u></p> <p>Zgodnie z obowiązującymi i zawartymi w propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania zasadami oferta zastępcza wykorzystywana jest do wyznaczenia Przyjętej Oferty Bilansującej – część handlowa w trzech przypadkach:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Jeżeli Zgłoszenie Oferty Bilansującej – części handlowej nie spełnia któregokolwiek z warunków wymienionych w pkt 3.1.7.1.3. Warunków Dotyczących Bilansowania.</li> <li>2) W przypadku braku Zgłoszenia Oferty Bilansującej – części handlowej.</li> <li>3) W przypadku, gdy dla danej JG<sub>Wa</sub> wartość skorygowanej ilości dostaw energii jest większa od sumy mocy oferowanych w Przyjętej Ofercie Bilansującej – część handlowa tej JG<sub>Wa</sub>.</li> </ol>

Lp.	Treść uwagi	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSP
			Ww. sytuacje występują sporadycznie. W ramach standardowych procedur bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi wykorzystywane są dane ze Zgłoszeń Oferty Bilansującej – części handlowej, które URB <sub>w</sub> może dowolnie kształtować w ramach obowiązujących zasad, w tym dostosowywać poziom oferowanych cen do ponoszonych przez niego kosztów.
6.	<p>Obecnie obowiązujące zasady wyznaczania ceny CW dla jednostek centralnie dysponowanych są niedostosowane do warunków pracy jednostek gazowych. Wymuszona warunkami pracy sieci praca jednostek opalanych paliwem gazowym wpływa bezpośrednio na pracę i funkcjonowanie systemu gazowego, co wiąże się z dużymi kosztami dla wytwórców. Cena CW powinna być neutralna dla wytwórcy, stąd należałoby uwzględnić w jej kalkulacji składniki związane z dostarczaniem paliwa gazowego, tj. opłatami za niezbilansowanie wytwórcy po stronie systemu gazowego czy też za przekroczenia mocy.</p> <p>W związku z oddaniem do eksploatacji i budową kolejnych jednostek zużywających paliwo gazowe do produkcji energii elektrycznej na potrzeby OSP należy uwzględnić w cenie za wytwarzanie wymuszone (CW) kosztu paliwa gazowego, jego przesyłu, kosztu utrzymywania zapasów obowiązkowych oraz dodatkowe koszty poniesione przez jednostkę wytwórczą centralnie dysponowaną (JWCD), powstałe w wyniku wymuszonego wytwarzania energii elektrycznej, w tym koszty nieznominowania, niezbilansowania i przekroczenia mocy zamówionej.</p> <p>Mając powyższe na uwadze, za uzasadnione uznajemy umożliwienie tworzenia Jednostek Grafikowych Wytwórczych Rozliczeniowych (JGwr) przez jednostki wytwórcze należące do różnych uczestników rynku bilansującego, a tym samym umożliwienie dokonywania rozliczeń na rynku bilansującym przez</p>	<b>PGNiG</b>	<p><u>Wyjaśnienie.</u></p> <p>Patrz wyjaśnienia do uwag ogólnych nr 3 i 4.</p>



<b>Lp.</b>	<b>Treść uwagi</b>	<b>Zgłaszający uwagi</b>	<b>Stanowisko OSP</b>
	<p>tych uczestników rynku bilansującego, zgodnie z obecnie obowiązującymi zasadami dla JGwr.</p> <p>Wprowadzenia zmian w postanowieniach IRiESP mające na celu stworzenie różnym Uczestnikom Rynku Bilansującego typu Wytwórca (URBw) możliwości współposiadania Jednostki Grafikowej Wytwórczej rozliczeniowej (JGwr) pozwoliłoby wskazanym Uczestnikom Rynku Bilansującego na korzystanie z mechanizmu rozliczeń z OSP na zasadach zbliżonych do mechanizmu wspólnego bilansowania handlowego Uczestników Rynku Bilansującego typu Odbiorca Końcowy (URB<sub>OK</sub>).</p>		

### 3.2. Uwagi szczegółowe

W ramach konsultacji z użytkownikami systemu nie zostały zgłoszone uwagi szczegółowe do propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania.

## **4. Specyfikacja zmian do propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania**

---

- 4.1. W wyniku przeprowadzonych konsultacji z użytkownikami systemu nie wprowadzono zmian do propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania wynikających ze zgłoszonych uwag do tego dokumentu.
- 4.2. W ramach autokorekty w propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania, dokonano korekt redakcyjnych (wyszczególnione w punktach 1-7 poniżej) oraz wprowadzono zmiany będące wynikiem uwzględnienia uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu w ramach procesu konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CB/18/2018 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (wyszczególnione w punktach 8 i 9 poniżej).

### **1. Punkt I. zawarty w propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania w brzmieniu:**

#### **I. Harmonogram wdrożenia Warunków Dotyczących Bilansowania**

Planowany harmonogram wdrożenia Warunków jest następujący:

- 18.06.2018 r. – przedłożenie przez OSP Warunków do zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezesa URE”);
- złożenie przez OSP do Prezesa URE stosownych Kart aktualizacji Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej „IRiESP”) lub stosownych wniosków w terminie umożliwiającym ich zatwierdzenie przez Prezesa URE przed datą wejścia w życie Warunków;
- do 10 miesięcy po zatwierdzeniu Warunków przez Prezesa URE – aktualizacja umów z uczestnikami rynku bilansującego;
- 12 miesięcy po zatwierdzeniu Warunków przez Prezesa URE – wejście Warunków w życie.

Do czasu wejścia w życie Warunków Dotyczących Bilansowania, w zakresie zasad funkcjonowania Rynku Bilansującego stosuje się zasady wynikające z IRiESP – Bilansowanie.

#### **otrzymuje brzmienie:**

#### **I. Harmonogram wdrożenia Warunków Dotyczących Bilansowania**

Planowany harmonogram wdrożenia Warunków jest następujący:

- 18.06.2018 r. – przedłożenie przez OSP Warunków do zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezesa URE”);
- złożenie przez OSP do Prezesa URE stosownych Kart aktualizacji Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej „IRiESP”) lub stosownych wniosków w terminie umożliwiającym ich zatwierdzenie przez Prezesa URE przed datą wejścia w życie Warunków;

- do 10 miesięcy po zatwierdzeniu Warunków przez Prezesa URE – aktualizacja umów z uczestnikami rynku bilansującego;
- 12 miesięcy od daty zatwierdzenia Warunków przez Prezesa URE – wejście Warunków w życie.

Do czasu wejścia w życie Warunków Dotyczących Bilansowania, w zakresie zasad funkcjonowania Rynku Bilansującego stosuje się zasady wynikające z IRiESP – Bilansowanie.

## **2. Punkt 2.1.9.1. zawarty w propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania w brzmieniu:**

2.1.9.1. Operator Systemu Przesyłowego dokonuje zakupu, na zasadach określonych w niniejszej części IRiESP, następujących usług systemowych:

[...]

### **otrzymuje brzmienie:**

2.1.9.1. Operator Systemu Przesyłowego dokonuje zakupu, na zasadach określonych w niniejszych Warunkach, następujących usług systemowych:

[...]

## **3. Punkt 2.1.11.7. zawarty w propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania w brzmieniu:**

2.1.11.7. Warunki techniczne i handlowe świadczenia regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej są określane odpowiednio w:

(1) Umowie o świadczenie usługi praca interwencyjna,

albo

(2) Umowie o świadczenie usługi interwencyjna rezerwa zimna,

albo

(3) Umowie o świadczenie usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP,

zawartej pomiędzy OSP a użytkownikami systemu (wykonawcami usług), z uwzględnieniem zasad zawartych w IRiESP.

### **otrzymuje brzmienie:**

2.1.11.7. Warunki techniczne i handlowe świadczenia regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej są określane odpowiednio w:

- (1) Umowie o świadczenie usługi praca interwencyjna,  
albo
- (2) Umowie o świadczenie usługi interwencyjna rezerwa zimna,  
albo
- (3) Umowie o świadczenie usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP,  
zawartej pomiędzy OSP a użytkownikami systemu (wykonawcami usług), z uwzględnieniem zasad zawartych w IRiESP oraz w niniejszych Warunkach.

#### **4. Punkt 2.1.11.9.8. zawarty w propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania w brzmieniu:**

2.1.11.9.8. Certyfikacja obejmuje weryfikację:

- (1) Kompletności wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed;
- (2) Poprawności kodów PPE lub MD wskazanych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed;
- (3) Kompletności układu zasilania ORed wskazanego we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, w oparciu o podane przez wnioskodawcę PPE lub MD;
- (4) Spełniania, według stanu na dzień złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, przez układy pomiarowo-rozliczeniowe zainstalowane w:
  - (4.1) PPE - wymagań technicznych określonych w IRiESD odpowiednio OSDp lub OSDn, jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy;
  - (4.2) MD - wymagań określonych w IRiESP;
- (5) zdalnego pozyskiwania godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych i ich przekazywania do OSP w trybie dobowym.

#### **otrzymuje brzmienie:**

2.1.11.9.8. Certyfikacja obejmuje weryfikację:

- (1) Kompletności wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed;
- (2) Poprawności kodów PPE lub MD wskazanych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed;
- (3) Kompletności układu zasilania ORed wskazanego we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, w oparciu o podane przez wnioskodawcę PPE lub MD;
- (4) Spełniania, według stanu na dzień złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, przez układy pomiarowo-rozliczeniowe zainstalowane w:

- (4.1) PPE - wymagań technicznych określonych w IRiESD odpowiednio OSDp lub OSDn, jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy;
- (4.2) MD - wymagań określonych w IRiESP oraz w niniejszych Warunkach;
- (5) zdalnego pozyskiwania godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych i ich przekazywania do OSP w trybie dobowym.

#### **5. Punkt 2.1.11.10.8. zawarty w propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania w brzmieniu:**

2.1.11.10.8. Dopuszcza się możliwość korygowania przekazanych do OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych.

Okresem korygowania jest miesiąc  $m+2$  i  $m+4$  (tryb korekt). Dane są przekazywane za miesiąc  $m$  od 1. do 5. dnia miesiąca  $m+2$  i  $m+4$ . W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości lub braku danych godzinowych, OSP inicjuje proces pozyskiwania danych 5. dnia miesiąca  $m+2$  i  $m+4$  poprzez wysłanie zapytania o dane godzinowe dla wskazanych PPE. W odpowiedzi na wysłane zapytanie OSD przekazuje dane pomiarowo-rozliczeniowe tego samego dnia lub dnia następnego.

Poza powyższym okresem, korekty dokonywane są na wniosek podmiotu realizującego usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, w trybie postępowania reklamacyjnego, zgodnie z pkt 8 niniejszej części IRiESP.

#### **otrzymuje brzmienie:**

2.1.11.10.8. Dopuszcza się możliwość korygowania przekazanych do OSP danych pomiarowo-rozliczeniowych.

Okresem korygowania jest miesiąc  $m+2$  i  $m+4$  (tryb korekt). Dane są przekazywane za miesiąc  $m$  od 1. do 5. dnia miesiąca  $m+2$  i  $m+4$ . W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości lub braku danych godzinowych, OSP inicjuje proces pozyskiwania danych 5. dnia miesiąca  $m+2$  i  $m+4$  poprzez wysłanie zapytania o dane godzinowe dla wskazanych PPE. W odpowiedzi na wysłane zapytanie OSD przekazuje dane pomiarowo-rozliczeniowe tego samego dnia lub dnia następnego.

Poza powyższym okresem, korekty dokonywane są na wniosek podmiotu realizującego usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, w trybie postępowania reklamacyjnego, zgodnie z pkt 6 niniejszych Warunków.

#### **6. Punkt 2.2.2.1. zawarty w propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania w brzmieniu:**

2.2.2.1. Regulacyjne usługi systemowe  $JG_{Wa}$  oraz usługa uruchomienia  $JG_{Wa}$  są świadczone na podstawie zasad określonych w tej części IRiESP oraz Umów przesyłania zawartych pomiędzy OSP a użytkownikami systemu (wykonawcami usług).

#### **otrzymuje brzmienie:**

2.2.2.1. Regulacyjne usługi systemowe  $JG_{Wa}$  oraz usługa uruchomienia  $JG_{Wa}$  są świadczone na podstawie zasad określonych w niniejszych Warunkach oraz Umów przesyłania zawartych pomiędzy OSP a użytkownikami systemu (wykonawcami usług).

**7. Punkt 2.2.2.2. zawarty w propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania w brzmieniu:**

2.2.2.2. Regulacyjne usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej są świadczone na podstawie zasad określonych w tej części IRiESP oraz umów o świadczenie usługi praca interwencyjna, umów o świadczenie usługi interwencyjna rezerwa zimna lub umów o świadczenie usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, zawartych pomiędzy OSP a użytkownikami systemu (wykonawcami usług).

**otrzymuje brzmienie:**

2.2.2.2. Regulacyjne usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej są świadczone na podstawie zasad określonych w niniejszych Warunkach oraz umów o świadczenie usługi praca interwencyjna, umów o świadczenie usługi interwencyjna rezerwa zimna lub umów o świadczenie usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, zawartych pomiędzy OSP a użytkownikami systemu (wykonawcami usług).

**8. Punkt 3.4.1.2. zawarty w propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania w brzmieniu:**

3.4.1.2. Zgłoszenie dokumentu ZWMC jest dokonywane wyłącznie przez jednego URB<sub>GE</sub> NEMO, wyznaczonego na podstawie umów regulujących zasady współpracy pomiędzy URB<sub>GE</sub> NEMO i OSP w ramach procesu jednolitego łączenia rynków, i jest realizowane w imieniu wszystkich URB<sub>GE</sub> NEMO.

Wymiana danych z OSP w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego odbywa się wyłącznie z wyznaczonym URB<sub>GE</sub> NEMO.

**otrzymuje brzmienie:**

3.4.1.2. Zgłoszenie dokumentu ZWMC jest dokonywane wyłącznie przez jednego URB<sub>GE</sub> NEMO, wyznaczonego na podstawie umów regulujących zasady współpracy pomiędzy URB<sub>GE</sub> NEMO i OSP w ramach procesu jednolitego łączenia rynków, i jest realizowane w imieniu wszystkich URB<sub>GE</sub> NEMO.

Dane w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego przekazywane są do OSP wyłącznie przez wyznaczonego URB<sub>GE</sub> NEMO.

**9. Punkt 3.4.1.7. zawarty w propozycji Warunków Dotyczących Bilansowania w brzmieniu:**

3.4.1.7. OSP informuje o przyjęciu, odrzuceniu oraz wynikach uzgodnień ZWMC poprzez wysłanie odpowiedzi w formie następujących dokumentów:

- (1) Przyjęcie do Uzgodnień ZWMC – dokument PWMC.
- (2) Nieprzyjęcie do Uzgodnienia ZWMC – dokument OWMC.

- (3) Informacja o Niezgodności ZWMC – dokument IWMC.
- (4) Uzgodnienie Wyników Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego – dokument UWMC.

**otrzymuje brzmienie:**

3.4.1.7. OSP informuje o przyjęciu, odrzuceniu oraz wynikach uzgodnień ZWMC poprzez wysłanie odpowiedzi do wszystkich URB<sub>GE</sub> NEMO, w formie następujących dokumentów:

- (1) Przyjęcie do Uzgodnień ZWMC – dokument PWMC.
- (2) Nieprzyjęcie do Uzgodnienia ZWMC – dokument OWMC.
- (3) Informacja o Niezgodności ZWMC – dokument IWMC.
- (4) Uzgodnienie Wyników Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego – dokument UWMC.