



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DPK - 4320 - 2(4)/2010/LK

Warszawa, dnia 10 listopada 2010 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676 oraz z 2010 r. Nr 40, poz. 230), w związku z art. art. 9g ust. 7 oraz art. 23 ust. 2 pkt 8 i art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505, z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664 oraz z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530)

po rozpatrzeniu wniosku
Polskich Sieci Elektroenergetycznych Operator S.A.,
z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie, ul. Warszawska 165,

z dnia 3 listopada 2010 r. o zmianę decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS, zatwierdzającej Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części ogólnej oraz w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi oraz uchylającej decyzję z dnia 10 lutego 2006 r., znak: DPK-7102-14(5)/2006 z późniejszymi zmianami, uzupełnionej decyzją z dnia 29 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(8)/2010/KS/AGF oraz zmienionej decyzją z dnia 20 września 2010 r., znak: DPK-4320-2(2)/2010/KS,

postanawiam

1) zmienić, zgodnie z wnioskiem strony, decyzję z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS, zatwierdzającą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części ogólnej oraz w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi oraz uchylającą decyzję z dnia 10 lutego 2006 r., znak: DPK-7102-14(5)/2006 z późniejszymi zmianami, uzupełnioną decyzją z dnia 29 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(8)/2010/KS/AGF, oraz zmienioną decyzją z dnia 20 września 2010 r., znak: DPK-4320-2(2)/2010/KS, poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania



ograniczeniami systemowymi określonych w Karcie aktualizacji nr CB/2/2010 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji,

2) ustalić, zgodnie z wnioskiem strony, termin wejścia w życie zmian zawartych w Karcie aktualizacji nr CB/2/2010 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi - na dzień 15 listopada 2010 r.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 3 listopada 2010 r. przedsiębiorstwo energetyczne Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. (zwane dalej: „PSE Operator”) przedłożyło do zatwierdzenia projekt zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi (dalej: „IRiESP-Bilansowanie”) w formie Karty aktualizacji nr CB/2/2010 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (zwanej dalej: „Kartą aktualizacji”).

Zmiany IRiESP-Bilansowanie wprowadzone Kartą aktualizacji dotyczą wprowadzenia funkcjonalnego podziału Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego na Jednostkę Grafikową Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego równoległą (JGWM_{ur}) i nierównoległą (JGWM_{un}) oraz umożliwienia posiadania przez Uczestnika Rynku Bilansującego typu Giełda Energii (URB_{GE}) Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego nierównoległej na potrzeby alokacji zdolności przesyłowych połączenia międzysystemowego nierównoległego, w ramach aukcji niejawnych (udostępnianie zdolności przesyłowych typu „implicit”). Ponadto wprowadzono zmiany polegające na dostosowaniu terminów przyjmowania przez operatora systemu przesyłowego (OSP) zgłoszeń umów sprzedaży energii (USE) do wymagań w zakresie procesu udostępniania zdolności przesyłowych połączenia stałoprądowego pomiędzy systemami elektroenergetycznymi Polski i Szwecji (SwePol Link).

Jak wynika z uzasadnienia wniosku funkcjonalne rozdzielenie Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego na JGWM_{ur} i JGWM_{un} oraz umożliwienie posiadania JGWM_{un} przez URB_{GE} jest związane



z wprowadzeniem mechanizmu alokacji zdolności przesyłowych w sposób niejawnny („implicit”) na połączeniu międzysystemowym SwePol Link, łączącym systemy elektroenergetyczne Polski i Szwecji. W ramach tego mechanizmu alokacja zdolności przesyłowych będzie dokonywana przez URBGE, na podstawie stosownej umowy zawartej przez OSP, w ramach aukcji niejawnnych polegających na alokacji zdolności przesyłowych w ramach kojarzenia ofert sprzedaży i zakupu energii elektrycznej (aukcja typu „implicit”). Modyfikacji uległ także harmonogram dokonywania zgłoszeń USE, a w konsekwencji tego również harmonogram tworzenia planów koordynacyjnych: Planu Koordynacyjnego Dobowego (PKD) i Bieżącego Planu Koordynacyjnego Dobowego (BPKD). Wprowadzenie wyżej wymienionych zmian wynika także z potrzeby dostosowania zasad Rynku Bilansującego do planowanego wdrożenia rynkowych, opartych na aukcjach niejawnnych, mechanizmów udostępniania zdolności przesyłowych połączenia stałoprądowego SwePol Link, łączącego systemy elektroenergetyczne Polski i Szwecji.

Wypełniając obowiązek zawarty w art. 9g ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne PSE Operator poinformował użytkowników systemu przesyłowego, w formie komunikatu opublikowanego na stronie internetowej tego przedsiębiorstwa, o publicznym dostępie do projektu Karty aktualizacji oraz o możliwości zgłaszania uwag do tego projektu, określając jednocześnie miejsce i termin zgłaszania uwag. Proces konsultacji projektu Karty aktualizacji trwał od 14 października do 28 października 2010 r. Po analizie zgłoszonych uwag PSE Operator przedłożył do zatwierdzenia projekt Karty aktualizacji jako załącznik do wniosku z dnia 3 listopada 2010 r. wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach i sposobie ich uwzględnienia. Ponadto, stosownie do art. 9g ust. 7 zd. drugie ustawy – Prawo energetyczne PSE Operator zamieścił na stronie internetowej projekt Karty aktualizacji, wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach i sposobie ich uwzględnienia.

Odnosząc się do uwag uczestników rynku, zgłoszonych w procesie konsultacji Karty aktualizacji, należy stwierdzić, że PSE Operator udzielił wyczerpujących wyjaśnień oraz wziął je pod uwagę w sposób uzasadniony.

Na podstawie art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie takiej decyzji i przemawia za tym słuszny interes strony.



Po ustaleniu stanu faktycznego oraz po analizie zgromadzonego materiału dowodowego, w tym uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu oraz sposobu ich uwzględnienia ustaliłem, że zachodzą przesłanki zmiany decyzji określone w art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, umożliwiające zmianę w zakresie wnioskowanym przez PSE Operator.

W przedmiotowej sprawie przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie decyzji z dnia 23 lipca 2010 r. Za zmianą tej decyzji przemawia także interes społeczny oraz słuszny interes strony.

Jednocześnie zgodnie z wnioskiem strony określiłem datę wejścia w życie postanowień określonych w Karcie aktualizacji na dzień 15 listopada 2010 r.

Mając powyższe na względzie, postanawiam orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Załącznik nr 1: Karta aktualizacji nr CB/2/2010 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia
Wiceprezes
Urzędu Regulacji Energetyki
Marek Woszczyk



Niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. Nr 225, poz. 1635, z późn. zm.) w zw. z treścią załącznika do ustawy – cz. I pkt 53

Otrzymuje:

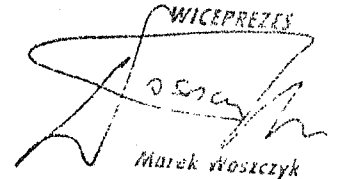
Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A.
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Załącznik nr do decyzji
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 10 listopada 2010
nr DPK - 4320/2/11/2010/LK

KARTA AKTUALIZACJI nr CB/2/2010
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -
Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami
systemowymi

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

Data przygotowania: 29 października 2010 roku.

Przedmiot zmian:

Podstawowymi zmianami zawartymi w projekcie Karty aktualizacji nr CB/2/2010 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej nazywanej również „Kartą aktualizacji”) są:

- Wprowadzenie funkcjonalnego podziału Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego (JG_{WMU}) na Jednostkę Grafikową Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego równoległą (JG_{WMUr}) oraz nierównoległą (JG_{WMUn}).
- Wprowadzenie możliwości posiadania przez Uczestnika Rynku Bilansującego typu Giełda Energii (URB_{GE}) Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego nierównoległej na potrzeby alokacji zdolności przesyłowych połączenia międzysystemowego nierównoległego, w ramach aukcji niejawnych (udostępnianie zdolności przesyłowych typu „implicit”).
- Dostosowanie terminów przyjmowania przez OSP zgłoszeń USE do wymagań w zakresie procesu udostępniania zdolności przesyłowych połączenia stałoprądowego pomiędzy systemami elektroenergetycznymi Polski i Szwecji (SwePol Link).

Funkcjonalne rozdzielenie JG_{WMU} na JG_{WMUr} równoległą (JG_{WMUr}) i nierównoległą (JG_{WMUn}) oraz umożliwienie posiadania JG_{WMUn} przez URB_{GE} jest związane z wprowadzaniem mechanizmu alokacji zdolności przesyłowych w sposób niejawny (implicit) na połączeniu międzysystemowym SwePol Link, łączącym systemy elektroenergetyczne Polski i Szwecji. W ramach tego mechanizmu alokacja zdolności przesyłowych będzie dokonywana przez URB_{GE} , na podstawie stosownej umowy zawartej z OSP, w ramach aukcji niejawnych, polegających na alokacji zdolności przesyłowych w ramach procesu kojarzenia ofert sprzedaży i zakupu energii elektrycznej (aukcja typu „implicit”).

Modyfikacji ulega także harmonogram dokonywania zgłoszeń USE, a w konsekwencji tego również harmonogram tworzenia planów koordynacyjnych PKD i BPKD. W szczególności w zakresie terminów dokonywania zgłoszeń USE będą obowiązywać następujące zasady:

Karta aktualizacji nr CB/2/2010	
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 29 października 2010 r.	
CZŁONEK ZARZĄDU	PREZES ZARZĄDU
Jerzy Andrusskiewicz	Henryk Majchrzak

Strona 1 z 22

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

PREZES

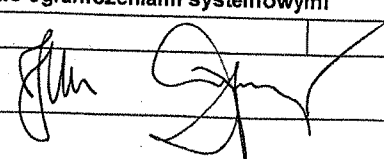
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

- Umowy Sprzedaży Energii oraz Oferty Bilansujące dla doby handlowej nie będą mogły być zgłaszane w ramach Rynku Bilansującego Dnia Następnego (RBN) od godziny 9.00 doby $n-1$ do godziny 14.30 doby $n-1$.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/2/2010 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”, przedstawiona w dalszej części Karty aktualizacji.

Przyczyna zmian:

Wprowadzenie zmian wynika z potrzeby dostosowania zasad Rynku Bilansującego do planowanego wdrożenia rynkowych, opartych na aukcjach niejawnych, mechanizmów udostępniania zdolności przesyłowych połączenia stałoprądowego SwePol Link, łączącego systemy elektroenergetyczne Polski i Szwecji.

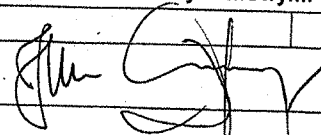
Karta aktualizacji nr CB/2/2010		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 29 października 2010 r.		Strona 2 z 22
		

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Zakres zmian:

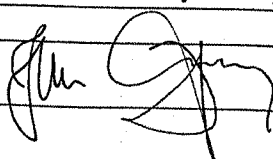
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

Lp.	Rozdział IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
1.	2.1.3. Obiekty Rynku Bilansującego	Zmianie ulega pkt 2.1.3.18.(7.2).
2.	2.1.4. Powiązania pomiędzy podmiotami i obiektami Rynku Bilansującego	Zmianie ulegają pkt: 2.1.4.5.(4), 2.1.4.8.(2), 2.1.4.10., 2.1.4.12.(1), 2.1.4.14., 2.1.4.21. Dodaje się pkt: 2.1.4.6.(4), 2.1.4.9.(5), 2.1.4.13.(6), 2.1.4.22.(10).
3.	3.1.2.1.1. Tryb i harmonogram zgłaszania USE w ramach RBN	Zmianie ulegają pkt: 3.1.2.1.1.1., 3.1.2.1.1.3., 3.1.2.1.1.4., 3.1.2.1.1.5.
4.	3.1.2.2. Tryb i harmonogram zgłaszania Ofert Bilansujących	Zmianie ulega pkt 3.1.2.2.1. Zmianie ulega Tabela 3.1.
5.	3.1.7.2. Weryfikacja Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części handlowej dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych	Zmianie ulega pkt 3.1.7.2.2.(1).
6.	3.1.7.3. Weryfikacja Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części handlowej dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych pasywnych i Jednostek Grafikowych Źródeł Wiatrowych	Zmianie ulega pkt 3.1.7.3.1.(3.1).
7.	4.1.4.1. Zasady ogólne przygotowywania planu PKD	Zmianie ulegają pkt: 4.1.4.1.1., 4.1.4.1.2. Zmianie ulega Tabela 4.2.
8.	4.1.4.4.3. Ograniczenia ze strony sieci przesyłowej (ograniczenia sieciowe)	Zmianie ulegają pkt: 4.1.4.4.3.12., 4.1.4.4.3.13.
9.	4.2.2. Harmonogram przygotowywania planu BPKD	Zmianie ulega pkt 4.2.2.3.(1).
10.	4.2.4. Procedura aktualizacji planu BPKD	Zmianie ulega pkt 4.2.4.2.
11.	4.3. Procedura zgłaszania remontów, ubytków i wymuszeń jednostek wytwórczych 4.3.2. Harmonogram przekazywania zgłoszeń	Zmianie ulega pkt 4.3.2.1.
12.	4.5.1. Zasady zarządzania połączeniami systemów elektroenergetycznych	Zmianie ulega pkt 4.5.1.2.
13.	4.5.2. Zasady udostępniania zdolności przesyłowych na połączeniach systemów elektroenergetycznych	Dodaje się pkt 4.5.2.4.
14.	5.1.3. Wyznaczanie Pozycji Kontraktowych Skorygowanych	Zmianie ulega pkt 5.1.3.2.(1).
15.	5.2. Zasady przetwarzania danych pomiarowych i wyznaczania rzeczywistej ilości dostaw energii	Zmianie ulegają pkt: 5.2.2.2., 5.2.5.1.4., 5.2.5.2.4.1.

Karta aktualizacji nr CB/2/2010	
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 29 października 2010 r.	Strona 3 z 22
	

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Lp.	Rozdział IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
16.	Załącznik nr 3. Zasady wyznaczania zdolności przesyłowych na liniach wymiany międzysystemowej	Zmianie ulega pkt 1.1.
		Wprowadza się część A oraz część B.
		Dodaje się pkt 10.

Karta aktualizacji nr CB/2/2010	
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 29 października 2010 r.	Strona 4 z 22
	

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Specyfikacja zmian
wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/2/2010
do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -
Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Marek Waszczyk

Zmianie ulegają następujące punkty Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi:

2. WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

2.1.3. Obiekty Rynku Bilansującego

Pkt 2.1.3.18.(7.2) otrzymuje brzmienie:

2.1.3.18.

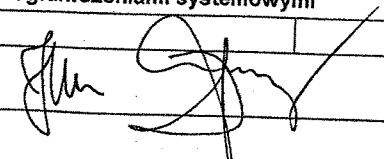
- (7.2) Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego (JG_{WMU}) jest zbiorem wirtualnych Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego, poprzez które są realizowane dostawy energii w ramach wymiany międzysystemowej.

W podstawowym zastosowaniu JG_{WMU} służy do reprezentacji dostaw energii w ramach wymiany międzysystemowej równoległej, realizowanych na podstawie udostępnionych przez OSP zdolności przesyłowych w aukcjach jawnych (tj. alokacji zdolności przesyłowych – udostępnianie typu „explicit”) oraz zgłoszeń Umów Sprzedaży Energii w obrocie międzynarodowym (USE_{WM}). W takim zastosowaniu JG jest oznaczana w IRiESP jako JG_{WMU} równoległa (JG_{WMUr}) i jest przydzielana wszystkim Uczestnikom Wymiany Międzysystemowej.

Dodatkowo JG_{WMU} może służyć do reprezentacji dostaw energii w ramach wymiany międzysystemowej nierównoległej, realizowanych w wyniku niejawnej alokacji przez OSP zdolności przesyłowych (tj. alokacji zdolności przesyłowych wraz z energią – udostępnianie typu „implicit”). W takim zastosowaniu JG jest oznaczana w IRiESP jako JG_{WMU} nierównoległa (JG_{WMUn}) i jest przydzielana podmiotom, które dokonują udostępniania zdolności przesyłowych poszczególnych połączeń międzysystemowych nierównoległych.

- (7.2.a.) Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego jest jednostką pasywną, nieprzyłączoną do sieci.

- (7.2.b.) Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego równoległa (JG_{WMUr}) należy do

Karta aktualizacji nr CB/2/2010	
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 29 października 2010 r.	Strona 5 z 22
	

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Uczestnika Rynku Bilansującego, który jest jednocześnie
Uczestnikiem Wymiany Międzysystemowej.

2.1.4. Powiązania pomiędzy podmiotami i obiektami Rynku Bilansującego

Pkt 2.1.4.5. i 2.1.4.6. otrzymują brzmienie:

2.1.4.5. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Wytwórca (URBW) może również posiadać:

- (1) Jednostki Grafikowe Wytwórcze pasywne (JG_{WP}).
- (2) Jednostki Grafikowe Źródeł Wiatrowych (JG_{ZW}).
- (3) Jednostki Grafikowe Odbiorcze (JG_O), jeżeli posiada fizyczne Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (FMB), do których przyłączone są urządzenia lub instalacje odbiorcy energii.
- (4) Jedną Jednostkę Grafikową Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego równoległą (JG_{WMUR}), jeżeli jest Uczestnikiem Wymiany Międzysystemowej.

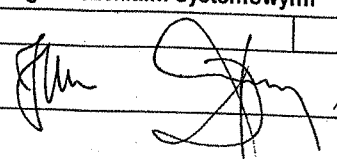
2.1.4.6. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Wytwórca (URBW) nie może posiadać żadnej:

- (1) Jednostki Grafikowej Giełdy Energii (JG_{GE}).
- (2) Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG_{BI}).
- (3) Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego (JG_{WMO}).
- (4) Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego nierównoległej (JG_{WMURn}).

Pkt 2.1.4.8. – 2.1.4.10. otrzymują brzmienie:

2.1.4.8. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Odbiorca sieciowy (URBSD) może również posiadać:

- (1) Jednostki Grafikowe Wytwórcze pasywne (JG_{WP}), jeżeli ma uprawnienia do dysponowania fizycznymi Miejscami Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (FMB), do których są przyłączone urządzenia lub instalacje jednostek wytwórczych.
- (2) Jedną Jednostkę Grafikową Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego równoległą (JG_{WMUR}), jeżeli jest Uczestnikiem Wymiany Międzysystemowej.
- (3) Jednostki Grafikowe Operatora Systemu Przesyłowego aktywne (JG_{OSP_a}) lub Jednostki Grafikowe Operatora Systemu Przesyłowego pasywne (JG_{OSP_p}), jeżeli OSP przekazał te jednostki do Odbiorcy sieciowego (URBSD).

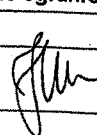
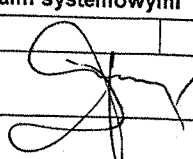
Karta aktualizacji nr CB/2/2010		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 29 października 2010 r.		Strona 6 z 22
		

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

- (4) Jednostki Grafikowe Źródeł Wiatrowych (JG_{ZW}), jeżeli prowadzi bilansowanie handlowo-techniczne źródeł energii elektrycznej wykorzystujących energię wiatru.
- 2.1.4.9. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Odbiorca sieciowy (URB_{SD}) nie może posiadać żadnej:
- (1) Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej (JG_{Wa}).
 - (2) Jednostki Grafikowej Giełdy Energii (JG_{GE}).
 - (3) Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG_{BI}).
 - (4) Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego (JG_{WMO}).
 - (5) Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego nierównoległej (JG_{WMUn}).
- 2.1.4.10. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Odbiorca końcowy (URB_{OK}) musi posiadać jedną Jednostkę Grafikową Odbiorczą (JG_O) i może posiadać jedną Jednostkę Grafikową Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego równoległą (JG_{WMUr}), jeżeli jest Uczestnikiem Wymiany Międzysystemowej lub Jednostkę Grafikową Źródeł Wiatrowych (JG_{ZW}), jeżeli prowadzi bilansowanie handlowo-techniczne źródeł energii elektrycznej wykorzystujących energię wiatru. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Odbiorca końcowy (URB_{OK}) nie może posiadać żadnej innej Jednostki Grafikowej.

Pkt 2.1.4.12. – 2.1.4.14. otrzymują brzmienie:

- 2.1.4.12. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Obrotu (URB_{PO}) może również posiadać:
- (1) Jedną Jednostkę Grafikową Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego równoległą (JG_{WMUr}), jeżeli jest Uczestnikiem Wymiany Międzysystemowej.
 - (2) Jednostki Grafikowe Operatora Systemu Przesyłowego aktywne (JG_{OSP_a}) lub Jednostki Grafikowe Operatora Systemu Przesyłowego pasywne (JG_{OSP_p}), jeżeli OSP przekazał te jednostki do Przedsiębiorstwa Obrotu (URB_{PO}).
 - (3) Jednostki Grafikowe Źródeł Wiatrowych (JG_{ZW}), jeżeli prowadzi bilansowanie handlowo-techniczne źródeł energii elektrycznej wykorzystujących energię wiatru.
- 2.1.4.13. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Obrotu (URB_{PO}) nie może posiadać żadnej:
- (1) Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej (JG_{Wa}).
 - (2) Jednostki Grafikowej Wytwórczej pasywnej (JG_{Wp}).
 - (3) Jednostki Grafikowej Giełdy Energii (JG_{GE}).

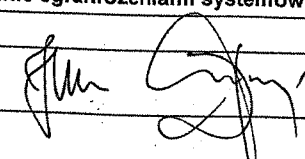
Karta aktualizacji nr CB/2/2010	
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 29 października 2010 r.	Strona 7 z 22
 	

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

- PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
- (4) Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG_{Bl}).
- (5) Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego (JG_{WMO}).
- (6) Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego nierównoległej (JG_{WMUn}).
- 2.1.4.14. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Giełda Energii (URB_{GE}) musi posiadać jedną (podwójną) Jednostkę Grafikową Giełdy Energii podstawową (JG_{GEP}) i może posiadać jedną Jednostkę Grafikową Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego nierównoległą (JG_{WMUn}), jeżeli na podstawie stosownej umowy zawartej z OSP dokonuje alokacji zdolności przesyłowych połączenia międzysystemowego nierównoległego w ramach aukcji niejawnych (tj. alokacji zdolności przesyłowych wraz z energią – udostępnianie typu „implicit”). Uczestnik Rynku Bilansującego typu Giełda Energii (URB_{GE}) nie może posiadać żadnej innej Jednostki Grafikowej.

Pkt 2.1.4.21. i 2.1.4.22. otrzymują brzmienie:

- 2.1.4.21. Operator Systemu Dystrybucyjnego, jako Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące (URB_{OSD}), może posiadać jedną Jednostkę Grafikową Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego równoległą (JG_{WMUr}).
- 2.1.4.22. Operator Systemu Dystrybucyjnego, jako Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące (URB_{OSD}), nie może posiadać żadnej:
- (1) Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej (JG_{Wa}).
 - (2) Jednostki Grafikowej Wytwórczej pasywnej (JG_{Wp}).
 - (3) Jednostki Grafikowej Wytwórczej rozliczeniowej (JG_{Wr}).
 - (4) Jednostki Grafikowej Operatora Systemu Przesyłowego aktywnej (JG_{OSPa}).
 - (5) Jednostki Grafikowej Operatora Systemu Przesyłowego pasywnej (JG_{OSPP}).
 - (6) Jednostki Grafikowej Giełdy Energii (JG_{GE}).
 - (7) Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego (JG_{WMO}).
 - (8) Jednostki Grafikowej Odbiorczej (JG_O).
 - (9) Jednostki Grafikowej Źródeł Wiatrowych (JG_{ZW}).
 - (10) Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego nierównoległej (JG_{WMUn}).

Karta aktualizacji nr CB/2/2010	
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 29 października 2010 r.	Strona 8 z 22
	

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

3. PROCEDURY ZGŁASZANIA I PRZYJMOWANIA DO REALIZACJI PRZEZ OPERATORA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO UMÓW SPRZEDAŻY ORAZ PROGRAMÓW DOSTARCZANIA I ODBIORU ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3.1.2.1.1. Tryb i harmonogram zgłaszania USE w ramach RBN

Pkt 3.1.2.1.1.1. otrzymuje brzmienie:

- 3.1.2.1.1.1. Zgłaszanie Umów Sprzedaży Energii dla doby handlowej n w ramach RBN trwa od godziny 9.00 doby $n-1$ do godziny 14.30 doby $n-1$. W chwili otwierania bramki dla Zgłoszeń USE dla doby n , tj. o godzinie 9.00 doby $n-1$, oraz w chwili zamykania tej bramki, tj. o godzinie 14.30 doby $n-1$, zgłoszenia mogą być dostarczane do OSP.

Dokumenty Zgłoszeń USE otrzymane przez OSP są znakowane czasem ich dostarczenia do OSP (Stemplem Czasowym), zapisywanym w komunikacie COA.

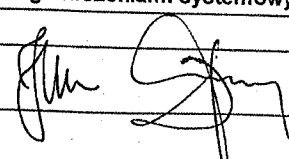
Pkt 3.1.2.1.1.3. – 3.1.2.1.1.5. otrzymują brzmienie:

- 3.1.2.1.1.3. W okresie otwarcia bramki dla Zgłoszeń USE w ramach RBN, tj. od godziny 9.00 doby $n-1$ do godziny 14.30 doby $n-1$, Operator Systemu Przesyłowego prowadzi weryfikację Zgłoszeń USE oraz informuje Operatorów Rynku, w zakresie określonym w niniejszej części IRiESP, o niezgodnościach w zgłoszeniach. Komunikaty o niezgodnościach w zgłoszeniach są przesyłane Operatorom Rynku reprezentującym obie strony USE.
- 3.1.2.1.1.4. Po zamknięciu bramki dla Zgłoszeń USE w ramach RBN, tj. po godzinie 14.30 doby $n-1$, OSP przeprowadza ostateczną weryfikację Zgłoszeń USE i informuje Operatorów Rynku, w zakresie określonym w niniejszej części IRiESP, o przyjęciu, przyjęciu ze zmianami, odrzuceniu albo braku Zgłoszeń USE.
- 3.1.2.1.1.5. Zgłoszenie USE w ramach RBN (dokumenty ZUSE) jest obowiązkowe dla wszystkich Jednostek Grafikowych, z wyłączeniem: Jednostki Grafikowej Wytwórczej rozliczeniowej (JG_W), Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego (JG_{WMO}), oraz z zastrzeżeniem określonym w pkt 3.1.3.5.

3.1.2.2. Tryb i harmonogram zgłaszania Ofert Bilansujących

Pkt 3.1.2.2.1. otrzymuje brzmienie:

- 3.1.2.2.1. Zgłaszanie Ofert Bilansujących dla doby handlowej n trwa od godziny 9.00 doby $n-1$ do godziny 14.30 doby $n-1$. W chwili otwierania bramki dla Zgłoszeń Ofert Bilansujących dla doby n , tj. o godzinie 9.00 doby $n-1$, oraz w

Karta aktualizacji nr CB/2/2010	
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 29 października 2010 r.	Strona 9 z 22
	

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

chwili zamykania tej bramki, tj. o godzinie 14.30 doby $n-1$, zgłoszenia mogą być dostarczane do OSP.

Dokumenty Zgłoszeń Ofert Bilansujących otrzymane przez OSP są znakowane czasem ich dostarczenia do OSP (Stemplem Czasowym), zapisywanym w komunikacie COA.

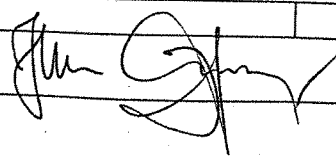
Zupoważnienia

URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI

Tabela 3.1. pt. „Harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych dla danej doby handlowej.” otrzymuje brzmienie:

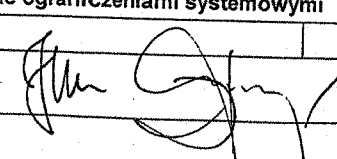
Tabela 3.1. Harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych dla danej doby handlowej.

Termin/okres	Działania Operatorów Rynku	Działania OSP
ZGŁOSZENIA USE W RAMACH RBN		
Doba $n-1$ godzina 9.00.		Rozpoczęcie procesu zgłaszania USE dla doby n w ramach RBN (otwarcie bramki zgłoszeniowej na RBN).
Od godziny 9.00 doby $n-1$ do godziny 14.30 doby $n-1$.	Iteracyjnie: Przesyłanie Zgłoszeń USE w ramach RBN (dokumenty ZUSE). Odbiór informacji o niezgodnościach w Zgłoszeniach USE i poprawianie Zgłoszeń USE.	Iteracyjnie: Przyjmowanie i wstępna weryfikacja Zgłoszeń USE w ramach RBN. Generowanie i wysyłanie informacji o niezgodnościach w Zgłoszeniach USE (dokumenty IZUSE, IUZUSE).
Doba $n-1$ godzina 14.30.		Zakończenie procesu zgłaszania USE dla doby n w ramach RBN (zamknięcie bramki zgłoszeniowej na RBN).
Od godziny 14.30 doby $n-1$ do godziny 15.30 doby $n-1$.	Odbiór informacji o przyjęciu, przyjęciu ze zmianami, odrzuceniu lub braku Zgłoszenia USE w ramach RBN. Odbiór informacji o przyjętych USE na RBN.	Ostateczna weryfikacja Zgłoszeń USE. Generowanie i wysyłanie informacji o przyjęciu Zgłoszenia USE (dokument PZUSE), przyjęciu Zgłoszenia USE ze zmianami (dokument PZZUSE), odrzuceniu Zgłoszenia USE (dokument OZUSE) lub braku Zgłoszenia USE (dokument BZUSE). Generowanie i wysyłanie informacji o przyjętych USE na RBN (dokumenty PUSE).
ZGŁOSZENIA USE W RAMACH RBB		
Doba $n-1$ godzina 17.00.		Rozpoczęcie procesu zgłaszania USE dla doby n w ramach RBB

Karta aktualizacji nr CB/2/2010		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 29 października 2010 r.		Strona 10 z 22
		

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Termin/okres		Działania Operatorów Rynku	PREZES URZĘD REGULACJI ENERGETYKI Z upoważnienia Działania OSP
			(otwarcie bramki zgłoszeniowej na RBB).
Od godziny 17.00 doby $n-1$ do godziny 21.00 doby n .	Iteracyjnie: Przesyłanie Zgłoszeń USE w ramach RBB (dokumenty ZUSEB). Odbiór informacji o przyjęciu, przyjęciu ze zmianami lub odrzuceniu Zgłoszenia USE w ramach RBB.	Iteracyjnie: Przyjmowanie i weryfikacja Zgłoszeń USE w ramach RBB. Generowanie i wysyłanie informacji o przyjęciu Zgłoszenia USE (dokument PZUSEB), przyjęciu Zgłoszenia USE ze zmianami (dokument PZZUSEB) lub odrzuceniu Zgłoszenia USE (dokument OZUSEB).	
Doba n godzina 21.00.		Zakończenie procesu zgłaszania USE dla doby n w ramach RBB (zamknięcie bramki zgłoszeniowej na RBB).	
Doba n po godzinie 21.00.	Odbiór informacji o przyjęciu, przyjęciu ze zmianami lub odrzuceniu Zgłoszenia USE w ramach RBB.	Ostatnia iteracja weryfikacji Zgłoszeń USE: Generowanie i wysyłanie informacji o przyjęciu Zgłoszenia USE (dokument PZUSEB), przyjęciu Zgłoszenia USE ze zmianami (dokument PZZUSEB) lub odrzuceniu Zgłoszenia USE (dokument OZUSEB).	
ZGŁOSZENIA OFERT BILANSUJĄCYCH			
Doba $n-1$ godzina 9.00.		Rozpoczęcie procesu zgłaszania Ofert Bilansujących dla doby n (otwarcie bramki zgłoszeniowej dla Zgłoszeń Ofert Bilansujących).	
Od godziny 9.00 doby $n-1$ do godziny 14.30 doby $n-1$.	Iteracyjnie: Przesyłanie Zgłoszeń Ofert Bilansujących – część handlowa (dokumenty ZOBH) oraz Zgłoszeń Ofert Bilansujących – część techniczna (dokumenty ZOBT). Odbiór informacji o niezgodnościach w Zgłoszeniach Ofert Bilansujących i poprawianie Zgłoszeń Ofert Bilansujących.	Iteracyjnie: Przyjmowanie i wstępna weryfikacja Zgłoszeń Ofert Bilansujących – część handlowa, oraz Zgłoszeń Ofert Bilansujących – część techniczna. Generowanie i wysyłanie informacji o niezgodnościach w Zgłoszeniach Ofert Bilansujących (dokumenty IZOBH, ZOBT).	
Doba $n-1$ godzina 14.30.		Zakończenie procesu zgłaszania Ofert Bilansujących dla doby n (zamknięcie bramki zgłoszeniowej dla Zgłoszeń Ofert Bilansujących).	
Od godziny 14.30	Odbiór informacji o przyjęciu, odrzuceniu	Ostateczna weryfikacja zgłoszeń	

Karta aktualizacji nr CB/2/2010	
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 29 października 2010 r.	Strona 11 z 22
	

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Termin/okres	Działania Operatorów Rynku	Działania OSP
doby $n-1$ do godziny 15.30 doby $n-1$.	lub braku Zgłoszenia Oferty Bilansującej. Odbiór informacji o Przyjętych Ofertach Bilansujących – części handlowej, oraz Przyjętych Ofertach Bilansujących – części technicznej.	<i>PREZES</i> URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI <i>upoważnienie</i> Ofert Bilansujących Generowanie i wysyłanie informacji o przyjęciu Zgłoszenia Oferty Bilansującej (dokumenty PZOBH, PZOBT), odrzuceniu Zgłoszenia Oferty Bilansującej (dokumenty OZOBH, OZOBT) lub braku Zgłoszenia Oferty Bilansującej (dokumenty BZOBH, BZOBT). Generowanie i wysyłanie informacji o Przyjętych Ofertach Bilansujących – część handlowa, oraz Przyjętych Ofertach Bilansujących – część techniczna (dokumenty POBH, POBT).

3.1.7.2. Weryfikacja Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części handlowej dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych

Pkt 3.1.7.2.2. otrzymuje brzmienie:

3.1.7.2.2. W przypadku braku Zgłoszenia Oferty Bilansującej – części handlowej dla Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej j dla doby n :

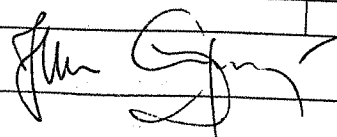
- (1) Moc dyspozycyjna (P_{jh}^{DYS}), moc maksymalna (P_{jh}^{MAX}) oraz moc minimalna (P_{jh}^{MIN}) oferowane w godzinie h są przyjmowane według stanu na godzinę 14.30 doby $n-1$, ustalonego przez OSP na podstawie danych pozyskanych przy pomocy systemu SOWE.
- (2) Pasma mocy przeciążeń (P_{jh}^P) oraz pasmo mocy zaniżeń (P_{jh}^Z) oferowane w godzinie h są przyjmowane zgodnie z zapisami w odpowiednich Umowach przesyłania.

3.1.7.3. Weryfikacja Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części handlowej dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych pasywnych i Jednostek Grafikowych Źródeł Wiatrowych

Pkt 3.1.7.3.1. otrzymuje brzmienie:

3.1.7.3.1. Dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych pasywnych i Jednostek Grafikowych Źródeł Wiatrowych Przyjęta Oferta Bilansująca – część handlowa jest wyznaczana w następujący sposób:

- (1) Jeżeli Zgłoszenie Oferty Bilansującej – części handlowej spełnia wszystkie warunki wymienione w pkt 3.1.7.1.3., to jest ono przyjmowane jako Przyjęta Oferta Bilansująca – część handlowa.

Karta aktualizacji nr CB/2/2010		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 29 października 2010 r.		Strona 12 z 22
		

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

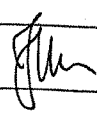
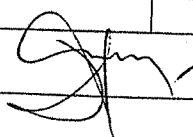
- (2) Jeżeli Zgłoszenie Oferty Bilansującej – części handlowej nie spełnia któregokolwiek z warunków wymienionych w pkt 3.1.7.1.3., to jest ono odrzucane i Przyjęta Oferta Bilansująca – część handlowa jest wyznaczana w następujący sposób:
- (2.1) Jeżeli oferowana moc minimalna (P_{jh}^{MIN}) nie spełnia warunku wymienionego w pkt 3.1.5.3.1. (1.5.), to przyjęta moc minimalna (PP_{jh}^{MIN}) jest równa zero ($PP_{jh}^{MIN} = 0$).
- (2.2) Jeżeli oferowana moc maksymalna (P_{jh}^{MAX}) nie spełnia warunku wymienionego w pkt 3.1.5.3.1. (1.5.), to przyjęta moc maksymalna (PP_{jh}^{MAX}) jest równa mocy osiągalnej ($PP_{jh}^{MAX} = P_j^{OS}$).
- (3) Jeżeli brak Zgłoszenia Oferty Bilansującej – części handlowej, to Przyjęta Oferta Bilansująca – część handlowa Jednostki Grafikowej j w godzinie h jest wyznaczana w następujący sposób:
- (3.1) Przyjęta moc maksymalna (PP_{jh}^{MAX}) oraz przyjęta moc minimalna (PP_{jh}^{MIN}) w godzinie h są wyznaczane według stanu na godzinę 14.30 doby $n-1$, ustalonego przez OSP na podstawie danych pozyskanych przy pomocy systemu SOWE.

4. PROCEDURY BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

4.1.4.1. Zasady ogólne przygotowywania planu PKD

Pkt 4.1.4.1.1. i 4.1.4.1.2. otrzymują brzmienie:

- 4.1.4.1.1. Plan Koordynacyjny Dobowy dla doby n jest sporządzany do godziny 17.00 doby $n-1$.
- 4.1.4.1.2. Plan PKD jest przygotowywany w następującym trybie:
- (1) Częstość sporządzania: raz na dobę
 - (2) Okres planowania: od godziny 0.00 do godziny 24.00 doby handlowej n
 - (3) Termin sporządzania: do 17.00 doby $n-1$
 - (4) Okres dyskretyzacji danych: poszczególne godziny
 - (5) Częstość aktualizacji: nie aktualizowany
 - (6) Udostępnianie: jednorazowo w dobie $n-1$ do godziny 17.00

Karta aktualizacji nr CB/2/2010	
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 29 października 2010 r.	Strona 13 z 22
 	

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Tabela 4.2. pt. „Harmonogram tworzenia planu PKD.” otrzymuje brzmienie

Tabela 4.2. Harmonogram tworzenia planu PKD.

Termin	Opis działań
Działania inicjujące	
Doba $n-1$ 9.00 – 14.30	Aktualizacja danych ogólnych o źródłach wytwórczych dla doby n
	aktualizacja atrybutów źródeł (jednostek) wytwórczych w zakresie grup generacji i generacji zdeterminowanej dla poszczególnych źródeł (jednostek) wytwórczych
	uzgadnianie dyspozycyjności JWCD poprzez System Operatywnej Współpracy z Elektrowniami (SOWE) dla doby n
Zbieranie danych ofertowych	
Doba $n-1$ 9.00 – 14.30	Zbieranie danych handlowych i technicznych dla poszczególnych typów Jednostek Grafikowych dla doby n
	Zbieranie danych od OSDp o produkcji planowanej jednostek wytwórczych nie będących JWCD dla doby n
Tworzenie planu PKD	
Doba $n-1$ 12.00 – 15.00	Aktualizacja danych systemowych bilansu mocy Planu Koordynacyjnego Dobowego PKD dla doby n
	aktualizacja planowanego zapotrzebowania na moc w KSE
	aktualizacja planowanych wielkości niezbędnych rezerw mocy w KSE
	aktualizacja planowanego salda wymiany międzysystemowej
	Zbieranie danych o aktualnym stanie systemu elektroenergetycznego
Doba $n-1$ 12.00 – 15.00	Aktualizacja planów pracy źródeł wytwórczych nieswobodnych
	Aktualizacja ograniczeń systemowych dla doby n w systemie GMOS
	aktualizacja ograniczeń sieciowych występujących w każdym podstawowym okresie handlowym doby n
	aktualizacja ograniczeń wynikających z wymaganego poziomu rezerw mocy w każdym podstawowym okresie handlowym doby n
Doba $n-1$ 14.30 – 15.00	aktualizacja ograniczeń elektrowni poszczególnych JWCD w każdym podstawowym okresie handlowym doby n
	Tworzenie macierzy rozptyłów dla modułu LPD
	modyfikacja układu normalnego na każdy podstawowy okres handlowy doby n
Doba $n-1$ 15.00 – 16.30	wyznaczanie macierzy rozptyłów W
	Tworzenie i ocena planu pracy JWCD dla doby n
	tworzenie I wersji planu pracy JWCD – bez uwzględnienia ograniczeń systemowych
	ocena I wersji planu pracy JWCD
	PROCES ITERACYJNY (POCZĄTEK)
	tworzenie II wersji planu pracy JWCD – z uwzględnieniem ograniczeń systemowych występujących w dobie n
	weryfikacja II wersji planu pracy JWCD poprzez symulacje rozptyłów mocy w programie PLANS
	podejmowanie działań interwencyjnych w celu zrównoważenia bilansu mocy w KSE

Karta aktualizacji nr CB/2/2010	
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 29 października 2010 r.	
Strona 14 z 22	

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Termin	Opis działań
	wprowadzenie zmian w danych wejściowych (baza danych o ograniczeniach systemowych systemu GMOS) oraz rejestracja podejmowanych działań interwencyjnych
	tworzenie II wersji planu pracy JWCD z uwzględnieniem zmodyfikowanych ograniczeń systemowych dla doby n
	weryfikacja II wersji planu pracy JWCD poprzez symulację rozpyłów mocy w programie PLANS
	ocena II wersji planu pracy JWCD
	PROCES ITERACYJNY (KONIEC)
Doba $n-1$ 15.00 – 16.30	Tworzenie list kolejności obciążania i uruchamiania oraz odciążania i odstawiania JWCD dla każdej godziny doby n
Doba $n-1$ 16.30 – 17.00	Tworzenie Planu Koordynacyjnego Dobowego PKD dla doby n
Doba $n-1$ do 17.00	Udostępnianie Planu Koordynacyjnego Dobowego PKD dla doby n

4.1.4.4.3. Ograniczenia ze strony sieci przesyłowej (ograniczenia sieciowe)

Pkt 4.1.4.4.3.12. i 4.1.4.4.3.13. otrzymują brzmienie:

4.1.4.4.3.12. Identyfikacja ograniczeń sieciowych w ramach tworzenia planu PKD odbywa się według następującej procedury:

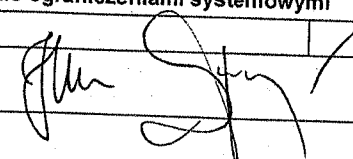
PROCEDURA IDENTYFIKACJI OGRANICZEŃ SIECIOWYCH W RAMACH TWORZENIA PLANU PKD

ETAP I

Termin realizacji:	Do godziny 12.00 doby tworzenia dokumentu.
Model wyjściowy KSE:	Model KSE wykorzystywany dla identyfikacji ograniczeń sieciowych przy tworzeniu planu WPKD dla danej doby.
Modyfikacje modelu:	Aktualizacja topologii sieci i aktualizacja prognozy zapotrzebowania.
Narzędzie analityczne	Program PSLF (lub PLANS).
Wynik:	Zaktualizowany plan ograniczeń sieciowych dla poszczególnych godzin planowanej doby wprowadzony do systemu GMOS.

ETAP II

Termin realizacji:	Do godziny 17.00 doby tworzenia dokumentu.
Model wyjściowy KSE:	Model KSE wykorzystywany w Etapie I.
Modyfikacje modelu:	Aktualizacja obciążenia jednostek wytwórczych na podstawie wyników modułu LPD.
Narzędzie analityczne	PSLF (lub PLANS)
Wynik:	Zaktualizowany plan ograniczeń sieciowych dla poszczególnych godzin planowanej doby wprowadzony do systemu GMOS.

Karta aktualizacji nr CB/2/2010	
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 29 października 2010 r.	Strona 15 z 22
	

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

- 4.1.4.4.3.13. Identyfikacja i rozwiązywanie problemu ograniczeń sieciowych w ramach tworzenia planu BPKD odbywa się według następującej procedury z upoważnienia

**PROCEDURA IDENTYFIKACJI OGRANICZEŃ SIECIOWYCH
W RAMACH TWORZENIA PLANU BPKD**

- Termin realizacji procedury:** Od godziny 17.00 doby $n-1$ do godziny 24.00 doby n .
- Model wyjściowy KSE:** Model KSE dla charakterystycznych godzin doby n z szacunkiem stanu.
- Modyfikacje modelu:** Zrealizowane wyłączenia elementów sieciowych oraz aktualne odstępstwa od programu pracy elektrowni, zaktualizowany plan wymiany międzysystemowej.
- Narzędzie analityczne:** Programy rozpryflowe systemów wspomaganie dyspozytorskiego.
- Wyniki:** Propozycje zmian planu pracujących jednostek wytwórczych lub rozdziału obciążeń pomiędzy pracujące jednostki wytwórcze uwzględniające oferty bilansujące i ograniczenia elektrowniane.

4.2.2. Harmonogram przygotowywania planu BPKD

Pkt 4.2.2.3. otrzymuje brzmienie:

- 4.2.2.3. Każda sporządzona wersja planu BPKD jest udostępniana za pomocą Systemu Operatywnej Współpracy z Elektrowniami (SOWE):
- (1) Wersja podstawowa – do godziny 17.30 w dobie $n-1$.
 - (2) Każda kolejna zaktualizowana wersja planu BPKD – po jej sporządzeniu, nie później niż na 15 minut przed rozpoczęciem okresu jej obowiązywania.

4.2.4. Procedura aktualizacji planu BPKD

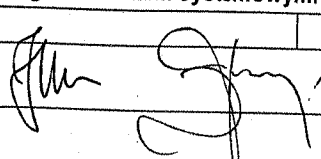
Pkt 4.2.4.2. otrzymuje brzmienie:

- 4.2.4.2. Pierwsza aktualizacja planu BPKD wykonywana jest w dobie $n-1$ do godziny 19.00 i dotyczy wszystkich okresów 15- minutowych doby n . W wyniku pierwszej aktualizacji planu BPKD powstaje bazowa wersja planu BPKD.

4.3.2. Harmonogram przekazywania zgłoszeń

Pkt 4.3.2.1. otrzymuje brzmienie:

- 4.3.2.1. Zgłoszenia, wyspecyfikowane w pkt 4.3.1.3. (1) do (4), których realizację przewiduje się w dobie n są przekazywane do OSP w następujących trybach:
- (1) Tryb podstawowy – do godziny 11.00 doby $n-9$ – umożliwia uwzględnienie zgłoszeń w planach BTHD, WPKD, PKD i BPKD.

Karta aktualizacji nr CB/2/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 29 października 2010 r.		Strona 16 z 22
		

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

- (2) Tryb skrócony – do godziny 11.00 doby $n-2$ umożliwia uwzględnienie zgłoszeń w planach WPKD, PKD i BPKD. *PREZES* *URZĘD PRACOWNICZY* *z upoważnieniem*
- (3) Tryb losowy – do godziny 14.30 doby $n-1$ – umożliwia uwzględnienie zgłoszeń w planach PKD i BPKD. *WICEPREZES*
- (4) Tryb awaryjny – po godzinie 14.30 doby $n-1$ – umożliwia uwzględnienie zgłoszeń w kolejnych planach BPKD tworzonych po wersji podstawowej. *osoba*

4.5.1. Zasady zarządzania połączeniami systemów elektroenergetycznych

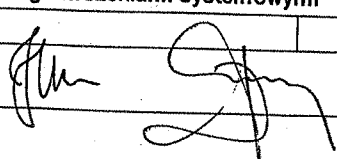
Pkt 4.5.1.2. otrzymuje brzmienie:

- 4.5.1.2. Zarządzanie połączeniami systemów elektroenergetycznych odbywa się na poziomie napięć w sieci przesyłowej połączonej z systemami przesyłowymi pracującymi równolegle (synchronicznie) oraz pozostałymi połączeniami z systemami pracującymi nierównolegle (niesynchronicznie) z systemem Polski.

4.5.2. Zasady udostępniania zdolności przesyłowych na połączeniach systemów elektroenergetycznych

Dodaje się pkt 4.5.2.4. o następującym brzmieniu:

- 4.5.2.4. Alokacja zdolności przesyłowych na połączeniu stałoprądowym łączącym systemy elektroenergetyczne Polski i Szwecji (SwePol Link) odbywa się w drodze aukcji niejawnych, tj. alokacji zdolności przesyłowych tego połączenia w ramach procesu kojarzenia ofert sprzedaży i zakupu energii (aukcja typu „implicit”).

Karta aktualizacji nr CB/2/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 29 października 2010 r.		Strona 17 z 22
		

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

5. PROCEDURA ROZLICZANIA KOSZTÓW BILANSOWANIA SYSTEMU I KOSZTÓW OGRANICZEŃ SYSTEMOWYCH

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

5.1.3. Wyznaczanie Pozycji Kontraktowych Skorygowanych

Pkt 5.1.3.2.(1) otrzymuje brzmienie:

5.1.3.2.

- (1) Dla Jednostek Grafikowych nie świadczących usług bilansujących (nie uczestniczących w bilansowaniu zasobów krajowego systemu elektroenergetycznego):

- Jednostka Grafikowa Wytwórcza pasywna (JG_{wp}).
- Jednostka Grafikowa Odbiorcza (JG_o).
- Jednostka Grafikowa Giełdy Energii (JG_{GE}).
- Jednostka Grafikowa Bilansująca (JG_{BI}).
- Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego równoległa (JG_{WMUr}) oraz nierównoległa (JG_{WMUn}).

skorygowana ilość dostaw energii jest równa zweryfikowanej ilości dostaw energii (EZ):

$$ES_{jh} = EZ_{jh} \quad (5.11)$$

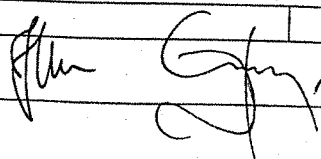
5.2. Zasady przetwarzania danych pomiarowych i wyznaczania rzeczywistej ilości dostaw energii

Pkt 5.2.2.2. otrzymuje brzmienie:

5.2.2.2. Rzeczywiste ilości dostaw energii (ER) wynikają z:

- (1) Realizacji fizycznych dostaw energii elektrycznej – dla JG_o , JG_w , JG_{ZW} , JG_{OSP} , JG_{BI} .
- (2) Ilości energii w Uzgodnionych Grafikach Wymiany Międzysystemowej (GWM_U) danego URB, który jest równocześnie Uczestnikiem Wymiany Międzysystemowej – dla JG_{WMUr} .

Ilości energii odpowiadającej alokowanym zdolnościom przesyłowym na połączeniu międzysystemowym nierównoległym – dla JG_{WMUn} .

Karta aktualizacji nr CB/2/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 29 października 2010 r.		Strona 18 z 22
		

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

- (3) Ilości energii w Uzgodnionych Grafikach Wymiany Międzysystemowej (GWM_U) wszystkich JG_{WMU_r} i realizacji fizycznych dostaw energii elektrycznej – dla JG_{WMO} w przypadku wymiany równoległej.

Ilości energii odpowiadającej alokowanym zdolnościom przesyłowym na połączeniu międzysystemowym nierównoległym i realizacji fizycznych dostaw energii elektrycznej – dla JG_{WMO} w przypadku wymiany nierównoległej.

- (4) Modelu rozliczeń – dla JG_{Wr}.

Pkt 5.2.5.1.4. otrzymuje brzmienie:

5.2.5.1.4. Rzeczywista ilość dostaw energii (ER) jest wyznaczana w następujący sposób:

- (1) Dla JG_O, JG_{Wa}, JG_{Wp}, JG_{OSP} oraz JG_{Zw} – na podstawie pomiarów przepływów energii w FPP oraz algorytmów wyznaczania dla MD i algorytmów agregacji dla MB o ogólnej postaci:

$$ER_{jh} = \sum_{i \in I_j} ER_{jhi} \quad (5.19)$$

gdzie:

I_j – Zbiór Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego j -tej JG.

- (2) Dla JG_{WMU_r} – jest równa sumie Uzgodnionych Grafików Wymiany Międzysystemowej (GWM_U) danego URB, który jest równocześnie Uczestnikiem Wymiany Międzysystemowej.

$$ER_{jh} = GWM_U \quad (5.20)$$

- (3) Dla JG_{WMU_n} – jest równa ilości energii odpowiadającej alokowanym zdolnościom przesyłowym połączenia międzysystemowego nierównoległego.

- (4) Dla JG_{WMO} – jest równa różnicy pomiędzy: (a) sumą pomiarów przepływów energii w FPP oraz algorytmów wyznaczania dla MD i algorytmów agregacji dla MB tej JG_{WMO} i (b) sumą rzeczywistych ilości dostaw energii odpowiednich JG_{WMU} (JG_{WMU_r} dla wymiany równoległej oraz JG_{WMU_n} dla wymiany nierównoległej).

$$ER_{jh} = \sum_{i \in I_j} ER_{jhi} - \sum_{k \in I_{WMO}} ER_{kh} \quad (5.21)$$

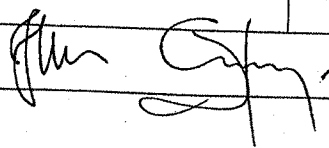
gdzie:

I_j – Zbiór Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego j -tej JG.

I_{WMO} – Zbiór Jednostek Grafikowych Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego.

- (5) Dla JG_{Wr} – jest równa zero.

$$ER_{jh} = 0 \quad (5.22)$$

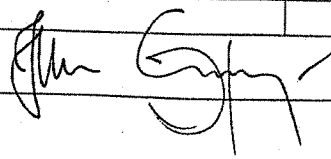
Karta aktualizacji nr CB/2/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 29 października 2010 r.		Strona 19 z 22
		

- (6) Dla JG_{GEp} – jest równa skorygowanej ilości dostaw energii (ES) *PREZES*
 (7) Dla JG_{BI} należącej do OSP – na podstawie *PRZEDSIĘWZĘCIA REGULACJI ENERGETYKI* algorytmów agregacji dla MB *Z upoważnieniem* o ogólnej postaci: *WICEPREZES*

$$ER_{jh} = \sum_{i \in I_j} ER_{jhi} \quad (5.23)$$

- (8) Dla JG_{BI} należącej do OSDp – na podstawie pomiarów przepływów energii w FPP, danych pomiarowo-rozliczeniowych dla FD_{MB} oraz algorytmów wyznaczania dla MD i algorytmów agregacji dla MB, z uwzględnieniem następujących składowych:
- (8.1) Ilości energii wymienianej przez tego OSDp z siecią OSP, wyznaczonej przez OSP na podstawie pomiarów przepływów energii w FPP oraz algorytmów wyznaczania dla MD i algorytmów agregacji dla MB zlokalizowanych w podstawowym obszarze Rynku Bilansującego.
 - (8.2) Ilości energii wymienianej przez tego OSDp z sieciami innych OSDp, wyznaczonej przez OSP na podstawie pomiarów przepływów energii w FPP oraz algorytmów wyznaczania dla MD i algorytmów agregacji dla MB zlokalizowanych w rozszerzonym obszarze Rynku Bilansującego, oraz ilości energii wyznaczonej przez odpowiednich OSDp dla poszczególnych FD_{MB} (MB_{OSD}) na podstawie danych pomiarowo-rozliczeniowych określonych dla tych MB przez tych OSDp.
 - (8.3) Ilości dostaw energii URB działających w obszarze rozszerzonym Rynku Bilansującego i zlokalizowanych na obszarze sieci OSDp/OSDn tego OSDp, wyznaczonej przez OSP na podstawie pomiarów przepływów energii w FPP oraz algorytmów wyznaczania dla MD i algorytmów agregacji dla MB.
 - (8.4) Ilości dostaw energii do URD zlokalizowanych w obszarze sieci OSDp/OSDn tego OSDp, wyznaczonej przez OSDp dla poszczególnych FD_{MB} (MB_O i MB_W) na podstawie danych pomiarowo-rozliczeniowych określonych dla tych MB przez OSDp oraz aktywności na RB URB odpowiedzialnych za bilansowanie tych URD.
 - (8.5) Ilości dostaw przez źródła energii elektrycznej wykorzystujące energię wiatru zlokalizowanych w obszarze sieci OSDp/OSDn tego OSDp, wyznaczonej dla poszczególnych FD_{MB} (MB_{ZW}) na podstawie danych pomiarowo-rozliczeniowych określonych dla tych MB przez OSDp.

Szczegółowe zasady wyznaczania wielkości wymienionych w pkt (8.1), (8.2) i (8.3) oraz specyfikacja FD_{MB} , o których mowa w pkt (8.4) i (8.5) są określone w Umowie przesyłania.

Karta aktualizacji nr CB/2/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 29 października 2010 r.		Strona 20 z 22
		

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Pkt 5.2.5.2.4.1. otrzymuje brzmienie:

5.2.5.2.4.1. W przypadku, gdy nie jest możliwe wyznaczenie rzeczywistej ilości dostaw energii dla Jednostki Grafikowej na podstawie danych pomiarowych w FBP lub danych pomiarowo-rozliczeniowych dla FDMB oraz algorytmów wyznaczania energii lub na podstawie Uzgodnionych Grafików Wymiany Międzysystemowej (GWM_U), do wyznaczenia ER dla tej JG przyjmuje się:

- (1) Dla JG Wytwórczych aktywnych (JG_{Wa}) i JG OSP aktywnych (JG_{OSP_a}) - operatywną skorygowaną ilość dostaw energii (ESO) ustaloną w ostatniej wersji planu (BPKD/OS).

$$ER_{jh} = ESO_{jh} \quad (5.26)$$

gdzie:

ER_{jh} – Rzeczywista ilość dostaw energii w godzinie h przez Jednostkę Grafikową j .

ESO_{jh} – Operatywna skorygowana ilość dostaw energii w godzinie h ustalona w ostatniej wersji operatywnego planu pracy systemu elektroenergetycznego (BPKD/OS) dla Jednostki Grafikowej j .

- (2) Dla JG Wytwórczych pasywnych (JG_{Wp}), JG Źródeł Wiatrowych (JG_{ZW}), JG Odbiorczych (JG_O), JG OSP pasywnych (JG_{OSP_p}) i JG Bilansującej (JG_{BI}) - skorygowaną ilość dostaw energii (ES).

$$ER_{jh} = ES_{jh} \quad (5.27)$$

gdzie:

ER_{jh} – Rzeczywista ilość dostaw energii w godzinie h przez Jednostkę Grafikową j .

ES_{jh} – Skorygowana ilość dostaw energii w godzinie h dla Jednostki Grafikowej j .

- (3) Dla JG Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego równoległej (JG_{WMUr}) oraz nierównoległej (JG_{WMUn}) – 0.

$$ER_{jh} = 0 \quad (5.28)$$

gdzie:

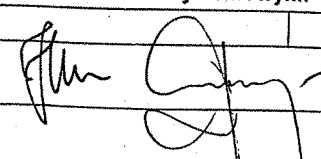
ER_{jh} – Rzeczywista ilość dostaw energii w godzinie h przez Jednostkę Grafikową j .

- (4) Dla JG Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego (JG_{WMO}) – 0.

$$ER_{jh} = 0 \quad (5.29)$$

gdzie:

ER_{jh} – Rzeczywista ilość dostaw energii w godzinie h przez Jednostkę Grafikową j .

Karta aktualizacji nr CB/2/2010		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 29 października 2010 r.		Strona 21 z 22
		

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

ZAŁĄCZNIK NR 3. Zasady wyznaczania zdolności przesyłowych na liniach wymiany międzysystemowej

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem
WICEPREZES

Pkt 1.1. otrzymuje brzmienie:

- 1.1. Określone w niniejszym Załączniku zasady dotyczą wyznaczania zdolności przesyłowych na liniach wymiany międzysystemowej – połączeniach synchronicznych KSE z systemami elektroenergetycznymi Czech, Niemiec i Słowacji, oraz połączenia stałoprądowego SwePol Link, łączącego systemy elektroenergetyczne Polski i Szwecji.

Po pkt 1.4. wprowadza się tytuł sekcji: „Część A. Połączenia synchroniczne”.

Po pkt 9. wprowadza się tytuł sekcji: „Część B. Połączenie stałoprądowe SwePol Link”.

Dodaje się pkt 10. o następującym brzmieniu:

10. Zasady wyznaczania zdolności przesyłowych

- 10.1. Maksymalne zdolności przesyłowe dla wymiany międzysystemowej z wykorzystaniem połączenia stałoprądowego SwePol Link są określone przez aktualne parametry techniczne tego połączenia.
- 10.2. Faktycznie zdolności przesyłowe połączenia stałoprądowego SwePol Link mogą być dodatkowo ograniczone warunkami pracy sieci, do której to połączenie jest przyłączone.
- 10.3. Do wyznaczenia zdolności przesyłowych wynikających z warunków pracy sieci, do której jest przyłączone połączenie stałoprądowe SwePol Link stosuje się metodykę opisaną w części A niniejszego Załącznika.

Karta aktualizacji nr CB/2/2010	
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 29 października 2010 r.	Strona 22 z 22
