Warszawa, dnia 31 sierpnia 2009 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DPK-7110 -30 (2)/2009/JB

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 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539) w związku z art. 9g ust. 6 i 7, 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, Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586)

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

o zmianę decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 10 lutego 2006 r. nr: DPK-7102-14(5)/2006, zatwierdzającej Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi zmienionej decyzjami: z dnia 22 grudnia 2006 r. nr DPK-7102-14(7)/2006, z dnia 29 marca 2007 r. nr DPK-7102-14(8)/2007, z dnia 15 maja 2007 r. nr DPK-7102-14(10)/2007, z dnia 21 czerwca 2007 r. nr DPK-7102-14(14)/2007, z dnia 30 października 2007 r. nr DPK-7102-14(17)/2007/RGa, z dnia 21 kwietnia 2008 r. nr DPK-7102-1(2)/2008, z dnia 27 sierpnia 2008 r. nr DPK-7102-2(2)/2008, z dnia 19 listopada 2008 r. nr DPK-7102-4(2)/2008 oraz z dnia 24 czerwca 2009 r. nr DPK-7110-23(2)/2009/JB, zawartego w piśmie z dnia 29 lipca 2009 r., znak: Z-571-UOAR-700-3-AM/09,

handlowych zawieranych na rynkach dnia bieżącego oraz doprecyzowania i uzupełnienia aktualnych zasad. Wprowadzenie na Rynku Bilansującym obsługi zgłoszeń transakcji handlowych zawieranych na rynkach dnia bieżącego jest elementem rozwoju Rynku Bilansującego, uzupełniającym aktualnie stosowane rozwiązania. Potrzeba dokonania pozostałych zmian wynika z bieżących doświadczeń w zakresie funkcjonowania Rynku Bilansującego, w tym przede wszystkim potrzeby doprecyzowania lub uzupełnienia określonych zasad na podstawie realizacji poszczególnych procesów na Rynku Bilansującym.

Z okoliczności faktycznych, ustalonych w niniejszej sprawie, wynika, że zachodzą przesłanki do zatwierdzenia przedmiotowej Karty aktualizacji nr B/9/2009.

Wypełniając obowiązek wynikający z art. 9g ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, Operator po opracowaniu projektu Karty aktualizacji opublikował go na swojej stronie internetowej oraz poinformował użytkowników elektroenergetycznego systemu przesyłowego o publicznym dostępie oraz o możliwości zgłaszania uwag do projektu Karty aktualizacji nr B/9/2009, określając miejsce i termin zgłaszania uwag oraz okres przewidziany na konsultacje. Proces konsultacji projektu Karty aktualizacji nr B/9/2009 rozpoczął się w dniu 9 czerwca 2009 r. i został zakończony w dniu 3 lipca 2009 r. W procesie konsultacji użytkownicy systemu zgłosili uwagi. Operator przygotował Raport z konsultacji oraz nową wersję Karty aktualizacji nr B/9/2009, uwzględniającą w uzasadnionym zakresie uwagi zgłoszone przez użytkowników systemu. W komunikacie z dnia 29 lipca 2009 r. Operator poinformował użytkowników systemu o przedłożeniu Prezesowi URE Karty aktualizacji nr B/9/2009 do zatwierdzenia w drodze decyzji administracyjnej oraz opublikował na swojej stronie internetowej projekt Karty aktualizacji nr B/9/2009 i Raport z konsultacji.

W ramach zmian określonych w Karcie aktualizacji nr B/9/2009 Operator dokonał uzupełnienia i modyfikacji IRiESP Bilansowanie w następujących obszarach:

- warunki bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami – uzupełnienie procedury wprowadzania Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego reprezentujących dostawy energii elektrycznej Uczestników Rynku Detalicznego o termin rozpatrzenia dotyczącej tego sprawy przez OSD; dostosowanie zasad dotyczących zakupu przez Operatora operacyjnej rezerwy mocy do obsługi na Rynku Bilansującym zgłoszeń transakcji handlowych zawieranych na rynkach dnia bieżącego oraz doprecyzowanie tych zasad; rozszerzenie zastosowania trybu Zgłoszenia Jednostronnego na proces zgłoszeń Umów Sprzedaży Energii z rynków dnia bieżącego oraz modyfikacja

procedury wprowadzania tego trybu; modyfikacja zasad przekazywania przez Uczestnika Rynku Bilansującego do Operatora zgłoszenia aktualizacji cen za wytwarzanie wymuszone energii elektrycznej oraz cen za uruchomienia; wprowadzenie obowiązku przekazywania przez Uczestnika Rynku Bilansującego do Operatora pisemnej informacji o zmianach w zakresie posiadanych przez Uczestnika Rynku Bilansującego koncesji; dostosowanie zasad ustanawiania i przedkładania zabezpieczeń związanych z obsługą na Rynku Bilansującym zgłoszeń transakcji handlowych zawieranych na rynkach dnia bieżącego;

- zgłaszanie danych handlowych i technicznych na Rynku Bilansującym – wprowadzenie na Rynku Bilansującym obsługi zgłoszeń transakcji handlowych zawieranych na rynkach dnia bieżącego; modyfikacja zasad różnicowania identycznych cen ofertowych Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych; uzupełnienie zasad weryfikacji Zgłoszenia Oferty Bilansującej – część techniczna dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych w zakresie wyznaczania ich charakterystyk uruchamiania;
- zgłaszanie danych wymiany międzysystemowej – unormowanie opisu zasad uzgadniania Zweryfikowanych Grafików Wymiany Międzysystemowej z operatorami sąsiednich systemów przesyłowych;
- procedury rozliczania kosztów bilansowania systemu i kosztów ograniczeń systemowych – dostosowanie zasad wyznaczania deklarowanej ilości dostaw energii (ED) do dwuetapowego procesu zgłaszania Umów Sprzedaży Energii; uzupełnienie opisu zasad wyznaczania zweryfikowanej ilości dostaw energii (EZ) dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych; uzupełnienie opisu zasad wyznaczania skorygowanej ilości dostaw energii (ES) dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych pracujących z załączonym układem regulacji pierwotnej lub wtórnej; modyfikacja zasad wyznaczania skorygowanej ilości dostaw energii (ES) dla Jednostek Grafikowych Źródeł Wiatrowych; uzupełnienie opisu zasad wyznaczania cen za wytwarzanie energii (CO) dla Jednostek Grafikowych Operatora Systemu Przesyłowego reprezentujących źródła pompowo-szczytowe; doprecyzowanie zasad wyznaczania ilości energii awarii dla pierwszej godziny awarii; uzupełnienie opisu zasad wyznaczania ceny rozliczeniowej korekty pozycji kontraktowej dla Jednostek Grafikowych Operatora Systemu Przesyłowego reprezentujących źródła pompowo-szczytowe; doprecyzowanie zasad wyznaczania ceny rozliczeniowej korekty pozycji kontraktowej dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych Źródeł Wiatrowych.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI

dostosowanie zasad rozliczania operacyjnej rezerwy mocy do obsługi na Rynku Bilansującym zgłoszeń transakcji handlowych zawieranych na rynkach dnia bieżącego; uzupełnienie opisu zasad rozliczeń o informację na temat podatku od towarów i usług oraz podatku akcyzowego.

Dodatkowo wprowadzone modyfikacje dostosowują zapisy IRiESP Bilansowanie do zmian formalnych i organizacyjnych, jakie nastąpiły w otoczeniu, w szczególności w zakresie utworzenia nowych organizacji, zmiany nazw określonych podmiotów, a także nomenklatury stosowanej w regulacjach prawnych. Wprowadzono także zmiany zasad polegające na ich doprecyzowaniu, ujednoliceniu oraz dostosowaniu do praktycznej realizacji poszczególnych procesów na Rynku Bilansującym. Ponadto usunięto nieaktualne zasady przejściowe, poprawiono wykryte błędy redakcyjne oraz naniesiono poprawki edycyjne.

Odnosząc się do uwag użytkowników systemu, zgłoszonych w procesie konsultacji Karty aktualizacji nr B/9/2009 należy stwierdzić, że Operator udzielił wyczerpujących odpowiedzi, co umożliwiło dokonanie oceny jego stanowiska. Operator przygotowując po zakończeniu konsultacji nowy projekt Karty aktualizacji nr B/9/2009 uwzględnił w uzasadnionym zakresie uwagi zgłoszone przez użytkowników systemu. Uwagi ogólne w większości miały charakter wspierający proponowane rozwiązania oraz wskazywały potrzebę dalszego rozwoju zasad bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi. Siedem spośród dwunastu uwag szczegółowych zgłoszonych przez użytkowników systemu odnosiło się do zagadnień, które nie były przedmiotem Karty aktualizacji nr B/9/2009, zatem nie mogły być one uwzględnione w procesie konsultacji. W odniesieniu do uwag szczegółowych, których Operator nie uwzględnił, stanowisko Operatora miało charakter merytoryczny i należało uznać je za uzasadnione. Jednocześnie Operator zadeklarował dalszą pracę nad rozwojem zasad bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi podkreślając fakt, że dalsze zmiany, ze względu na ich rozległość i stopień skomplikowania, wymagają podejścia wieloetapowego i winny być przedmiotem kolejnych Kart aktualizacji.

Określając termin wejścia w życie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi określonych w Karcie aktualizacji nr B/9/2009 uwzględniłem stanowisko Operatora zawarte we wniosku z dnia 29 lipca 2009 r. o gotowości do wdrożenia tych zmian w terminie trzech miesięcy od daty wydania przez Prezesa URE decyzji zatwierdzającej zmiany zawarte w

Karcie aktualizacji nr B/9/2009. W związku z powyższym oraz biorąc pod uwagę dekadowy tryb rozliczeń obowiązujący na Rynku Bilansującym, termin wejścia w życie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr B/9/2009 został określony na dzień 1 grudnia 2009 r.

Zgodnie z art. 155 Kpa decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ, który ją wydał, lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. Mając przy tym na uwadze fakt, że zmianie ww. decyzji z dnia 10 lutego 2006 r. nie sprzeciwia się przepis szczególny, a za jej zmianą przemawia interes społeczny, orzekłem 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. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym 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. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).

Załącznik nr 1: Karta aktualizacji nr B/9/2009 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Wiceprezes
Urzędu Regulacji Energetyki

Marek Woszczyk

Otrzymuje:

PSE Operator S.A.
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

6

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

KARTA AKTUALIZACJI nr B/9/2009 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Załącznik nr 1 do decyzji
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 31.08.2009 r.
nr DPK-7110-30 (2)/2009/JB

Data przygotowania: 24 lipca 2009 roku.

Przedmiot zmian:

Podstawowymi zmianami zawartymi w Karcie aktualizacji nr B/9/2009 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej nazywanej również „Kartą aktualizacji") są:

W zakresie warunków bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi:

- Uzupełnienie procedury wprowadzania Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego reprezentujących dostawy energii elektrycznej Uczestników Rynku Detalicznego ($_{FD}$MB), o termin rozpatrzenia dotyczącej tego sprawy przez OSD; Przedmiotowa zmiana zapewni, że po zainicjowaniu procedury będzie możliwe określenie najpóźniejszego terminu jej zakończenia, tj. uaktywnienia $_{FD}$MB. Dzięki temu Uczestnicy Rynku Bilansującego (URB) będą mogli z wyprzedzeniem zaplanować datę rozpoczęcia bilansowania handlowego.
- Dostosowanie zasad dotyczących zakupu przez OSP operacyjnej rezerwy mocy do obsługi na Rynku Bilansującym (RB) zgłoszeń transakcji handlowych zawieranych na rynkach dnia bieżącego, oraz doprecyzowanie tych zasad; Możliwość zgłaszania Umów Sprzedaży Energii (USE) po dokonaniu nominacji zdolności wytwórczych do operacyjnej rezerwy mocy powoduje, że zdolności nominowane do tej rezerwy mogą być również obejmowane USE. W takim przypadku, przy aktualnie obowiązujących zasadach zakupu operacyjnej rezerwy mocy, zdolności te byłyby przedmiotem zakupu w ramach dwóch produktów, kupowanych przez różne podmioty – rezerwy oraz energii. Aby tego uniknąć zdolności wytwórcze objęte USE, wcześniej nominowane do operacyjnej rezerwy mocy, zostały wyłączone z zakresu operacyjnej rezerwy mocy kupowanej przez OSP.
- Rozszerzenie zastosowania trybu Zgłoszenia Jednostronnego na proces zgłoszeń USE z rynków dnia bieżącego oraz modyfikacja procedury wprowadzania tego trybu, polegająca na jej inicjowaniu na pisemny wniosek obu stron planujących stosowanie trybu Zgłoszenia Jednostronnego.
- Modyfikacja zasad przekazywania przez URB do OSP zgłoszenia aktualizacji cen za wytwarzanie wymuszone energii elektrycznej (CW) oraz cen za uruchomienia (CU), polegająca na wprowadzeniu wymogu dostarczania zgłoszenia aktualizacji tych cen w dwóch

WICEPREZES

Karta aktualizacji nr B/9/2009 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 24 lipca 2009 r.	WICEPREZES ZARZĄDU Jerzy Andruszkiewicz	WICEPREZES ZARZĄDU Marek Woszczyk Andrzej Gajewski

egzemplarzach; Dzięki tej zmianie każda ze stron Umowy przesyłania będzie posiadała oryginał zgłoszenia aktualizacji cen CU i CW.

- Wprowadzenie obowiązku przekazywania przez URB do OSP pisemnej informacji o zmianach w zakresie posiadanych przez URB koncesji; Mechanizm ten pozwoli na właściwe stosowanie tych przepisów, które w swoim brzmieniu odwołują się do określonych rodzajów koncesji, w szczególności przepisów o podatku akcyzowym.
- Dostosowanie zasad ustanawiania i przedkładania zabezpieczeń do obsługi na RB zgłoszeń transakcji handlowych zawieranych na rynkach dnia bieżącego.

W zakresie zgłaszania danych handlowych i technicznych na Rynku Bilansującym:

- Wprowadzenie na RB obsługi zgłoszeń transakcji handlowych zawieranych na rynkach dnia bieżącego; W wyniku wprowadzenia tej zmiany Zgłoszenia USE na RB będą mogły być dokonywane w dwóch, następujących po sobie etapach: (i) w ramach Rynku Bilansującego Dnia Następnego (RBN) – aktualnie stosowany tryb dokonywania zgłoszeń, oraz (ii) w ramach Rynku Bilansującego Dnia Bieżącego (RBB) – tryb dokonywania zgłoszeń wprowadzany Kartą aktualizacji. W zakresie dokonywania Zgłoszeń USE w ramach RBN będą stosowane zasady analogiczne do obecnych, przy czym ich opis oraz niektóre spośród szczegółowych rozwiązań zostały dostosowane do dwuetapowego procesu zgłoszeń. Zasady dotyczące obsługi Zgłoszeń USE w ramach RBB zostały przygotowane na podstawie ogólnej ich koncepcji zawartej w dokumencie pt. *„Koncepcja rozwiązań w zakresie zgłaszania na Rynku Bilansującym transakcji handlowych zawieranych na rynkach dnia bieżącego"*, oraz komentarzy i uwag zgłoszonych w ramach konsultacji rozwiązań prezentowanych w tym dokumencie. Dążono przy tym do zapewnienia możliwie maksymalnej zgodności procesów zgłoszeń w ramach RBN i RBB, w celu uzyskania całościowych rozwiązań o odpowiednich walorach użytkowych oraz eksploatacyjnych.
- Modyfikacja zasad różnicowania identycznych cen ofertowych Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych (JG_{Wa}), polegająca na wykorzystaniu, jako kryterium różnicowania, cen za wytwarzanie wymuszone energii elektrycznej (CW), zamiast obecnie stosowanych cen określonych w ofertach zastępczych. Analogiczna modyfikacja została wprowadzona do zasad różnicowania cen przyjętych w Uzupełniających Ofertach Bilansujących i Dodatkowych Pasmach ofert bilansujących; Dzięki tym zmianom wyniki różnicowania cen będą odpowiadały faktycznym relacjom w zakresie kosztów wytwarzania energii przez poszczególne JG_{Wa}.
- Uzupełnienie zasad weryfikacji Zgłoszenia Oferty Bilansującej – część techniczna dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych w zakresie wyznaczania charakterystyk uruchamiania JG_{Wa} w przypadku, gdy nie jest możliwe przyjęcie danych z ostatniego poprawnego zgłoszenia; W wyniku wprowadzenia tej zmiany, w sytuacji braku możliwości uwzględnienia danych z ostatniego poprawnego zgłoszenia, będą przyjmowane charakterystyki określone w danych stałych zdefiniowanych dla JG_{Wa}.

W zakresie zgłaszania danych wymiany międzysystemowej:

- Unormowanie opisu zasad uzgadniania Zweryfikowanych Grafików Wymiany Międzysystemowej z operatorami sąsiednich systemów przesyłowych, poprzez wprowadzenie odwołania do dokumentu określającego te zasady (zamiast ich powielania),

tj. do zasad prowadzenia przetargów skoordynowanych na rezerwacje zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej.

W zakresie procedur rozliczania kosztów bilansowania systemu i kosztów ograniczeń systemowych:

- Dostosowanie zasad wyznaczania deklarowanej ilości dostaw energii (ED) do dwuetapowego procesu zgłaszania USE, tj. zgłaszania USE w ramach RBN oraz zgłaszania USE w ramach RBB.
- Uzupełnienie opisu zasad wyznaczania zweryfikowanej ilości dostaw energii (EZ) dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych, o nieujęty w IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (IRiESP) opis sposobu wyznaczania EZ w przypadku, gdy wielkość ED jest mniejsza od zera; Przedmiotowa zmiana wprowadza brakujący opis zasad wyznaczania EZ, zgodny ze znaczeniem tej wielkości, dla szczególnego przypadku, gdy dla JG_{Wa} został zgłoszony zakup energii.
- Uzupełnienie opisu zasad wyznaczania skorygowanej ilości dostaw energii (ES) dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych pracujących z załączonym układem regulacji pierwotnej lub wtórnej, o nieujęty w IRiESP opis sposobu wyznaczania ES w przypadku, gdy wielkość ER jest mniejsza od zera; Przedmiotowa zmiana wprowadza brakujący opis zasad wyznaczania ES, zgodny ze znaczeniem tej wielkości, dla szczególnego przypadku, gdy w wyniku pracy JG_{Wa} tylko w części godziny, sumarycznie w całej godzinie wystąpił odbiór energii przez tą JG.
- Modyfikacja zasad wyznaczania skorygowanej ilości dostaw energii (ES) dla Jednostek Grafikowych Źródeł Wiatrowych (JG_{ZW}), polegająca na ograniczeniu wartości ES do wielkości rzeczywistej ilości dostaw energii (ER); Dzięki wprowadzeniu tej zmiany rozliczenie JG_{ZW} na Rynku Bilansującym będzie dotyczyć faktycznie wyprodukowanej energii elektrycznej, co przyczyni się do poprawy warunków bilansowania handlowego źródeł wiatrowych na RB. Pozwoli to dodatkowo na wyeliminowanie możliwych zachowań spekulacyjnych opartych na sprzedawaniu a następnie odkupywaniu na RB energii elektrycznej.
- Uzupełnienie opisu zasad wyznaczania cen za wytwarzanie energii (CO) dla Jednostek Grafikowych Operatora Systemu Przesyłowego reprezentujących źródła pompowo-szczytowe (JG_{OSPa}), o nieujęty w IRiESP opis sposobu wyznaczania CO w przypadku, gdy nie jest możliwe jej wyznaczenie ze względu na wytwarzanie energii, przez określone spośród tych źródeł, we wszystkich godzinach, na podstawie których jest wyznaczana cena CO; Przedmiotowa zmiana wprowadza brakujący opis zasad wyznaczania CO, zgodny ze znaczeniem tej wielkości, dla szczególnego przypadku, gdy przez okres siedmiu poprzednich dni, w okresach nocy występowało nieprzerwanie wytwarzanie energii w ramach JG_{OSPa}. Takie sytuacje mogą mieć miejsce, np. w okresie zagrożenia powodziowego.
- Doprecyzowanie zasad wyznaczania ilości energii awarii (ΔEA) dla pierwszej godziny awarii, poprzez uwzględnienie warunku, że ilość energii ΔEA nie może być większa od różnicy pomiędzy sumą zweryfikowanych i skorygowanych ilości dostaw energii ($\Sigma EZ - \Sigma ES$) danej Jednostki Grafikowej Wytwórczej rozliczeniowej (JG_{Wr}); Stosowanie tego warunku jest konieczne, ponieważ ΔEA pomniejszając składnik $\Sigma EZ - \Sigma ES$ w ramach rozliczenia skorygowanej ilości dostaw energii JG_{Wr}, nie może zmienić znaku tego składnika.

- Uzupełnienie opisu zasad wyznaczania ceny rozliczeniowej korekty pozycji kontraktowej (*CRK*) dla Jednostek Grafikowych Operatora Systemu Przesyłowego reprezentujących źródła pompowo-szczytowe, o nieujęty w IRiESP przypadek, gdy dla danego pasma ofertowego i danej godziny skorygowana ilość dostaw energii (ES) jest mniejsza od zweryfikowanej ilości dostaw energii (EZ); Przedmiotowa zmiana wprowadza brakujący opis zasad wyznaczania ceny CRK, zgodny z ogólnymi zasadami stosowanymi dla JG_{OSPa}, stanowiący, że w takim przypadku cena CRK jest równa cenie CRO.
- Doprecyzowanie zasad wyznaczania ceny CRK dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych Źródeł Wiatrowych, polegające na określeniu sposobu aktualizacji ceny C*or* stosowanej przy wyznaczaniu ceny CRK.
- Dostosowanie zasad rozliczania operacyjnej rezerwy mocy do obsługi na RB zgłoszeń transakcji handlowych zawieranych na rynkach dnia bieżącego, poprzez wyłączenie z tych rozliczeń zdolności wytwórczych objętych USE zgłoszonymi w ramach RBB.
- Uzupełnienie opisu zasad rozliczeń o informację na temat podatku od towarów i usług oraz podatku akcyzowego.

Poza wyżej wymienionymi, zostały dodatkowo wprowadzone modyfikacje dostosowujące zapisy IRiESP do zmian formalnych i organizacyjnych, jakie nastąpiły w otoczeniu, w szczególności w zakresie utworzenia nowych organizacji, zmiany nazw określonych podmiotów, a także nomenklatury stosowanej w regulacjach prawnych. Dokonano też przeglądu i wprowadzono wymagane zmiany zasad polegające na ich doprecyzowaniu, ujednoliceniu, a także dostosowaniu do praktycznej realizacji poszczególnych procesów na Rynku Bilansującym. Ponadto, usunięto nieaktualne już zasady przejściowe, poprawiono wykryte błędy redakcyjne oraz naniesiono poprawki edycyjne.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera *„Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr B/9/2009 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi"*, przedstawiona w dalszej części Karty aktualizacji.

Przyczyna zmian:

Wprowadzenie na Rynku Bilansującym obsługi zgłoszeń transakcji handlowych zawieranych na rynkach dnia bieżącego jest elementem rozwoju Rynku Bilansującego, uzupełniającym aktualnie stosowane rozwiązania. Potrzeba dokonania pozostałych zmian wynika z bieżących doświadczeń w zakresie funkcjonowania Rynku Bilansującego, w tym przede wszystkim potrzeby doprecyzowania lub uzupełnienia określonych zasad na podstawie realizacji poszczególnych procesów na Rynku Bilansującym.

Zakres zmian:

Lp.	Rozdział IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
1.	**1.** Postanowienia wstępne **1.1.** Operator Systemu Przesyłowego elektroenergetycznego	Zmianie ulega pkt 1.1.3.
2.	**2.1.5.1.** Zasady prowadzenia bilansowania handlowego przez URB	Zmianie ulega pkt 2.1.5.1.9.(3).
3.	**2.1.9.** Katalog regulacyjnych usług systemowych JG Wytwórczych aktywnych	Zmianie ulega pkt 2.1.9.2.
4.	**2.1.10.1.** Operacyjna rezerwa mocy	Zmianie ulegają pkt: 2.1.10.1.2., 2.1.10.1.3.
5.	**2.2.1.1.** Warunki i wymagania formalno-prawne	Zmianie ulegają pkt: 2.2.1.1.7., 2.2.1.1.8., 2.2.1.1.12., 2.2.1.1.13.
		Dodaje się pkt 2.2.1.1.15.
		Numeracja dotychczasowych pkt: 2.2.1.1.15., 2.2.1.1.16. i 2.2.1.1.17. zostaje zmieniona odpowiednio na: 2.2.1.1.16., 2.2.1.1.17. i 2.2.1.1.18.
6.	**2.2.1.2.2.** Weryfikacja dostępności wymaganego zabezpieczenia	Zmianie ulega pkt 2.2.1.2.2.7.
7.	**2.2.2.** Warunki uczestnictwa w świadczeniu regulacyjnych usług systemowych	Zmianie ulega pkt 2.2.2.5.
8.	**2.2.3.** Warunki uczestnictwa w świadczeniu usługi GWS	Zmianie ulega pkt 2.2.3.4.
9.	**3.1.1.** Ogólne zasady zgłaszania danych handlowych i technicznych	Zmianie ulegają pkt: 3.1.1.1., 3.1.1.3., 3.1.1.5., 3.1.1.7., 3.1.1.9., 3.1.1.11., 3.1.1.12., 3.1.1.13. (poprzednio 3.1.1.14.), 3.1.1.15., 3.1.1.18. (poprzednio 3.1.1.16.), 3.1.1.19. (poprzednio 3.1.1.18.).
		Skreśla się pkt: 3.1.1.13., 3.1.1.17.
		Dodaje się pkt: 3.1.1.14., 3.1.1.16., 3.1.1.17., 3.1.1.21., 3.1.1.22., 3.1.1.23., 3.1.1.24.
		Numeracja dotychczasowych pkt: 3.1.1.18. i 3.1.1.19. zostaje zmieniona odpowiednio na: 3.1.1.19. i 3.1.1.20.
10.	**3.1.2.** Tryb i harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych	Zmianie ulega treść całego pkt 3.1.2.
11.	**3.1.3.** Zgłaszanie Umów Sprzedaży Energii	Zmiana nazwy punktu na: *Zgłaszanie Umów Sprzedaży Energii w ramach RBN i RBB.*
		Zmianie ulega treść całego pkt 3.1.3.
12.	**3.1.4.** Weryfikacja Zgłoszeń Umów Sprzedaży Energii	Zmianie ulega treść całego pkt 3.1.4.

Karta aktualizacji nr B/9/2009 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 24 lipca 2009 r.		Strona 5 z 48

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Lp.	Rozdział IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
13.	**3.1.7.2.** Weryfikacja Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części handlowej dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych	Zmianie ulega pkt 3.1.7.2.5.
14.	**3.1.8.** Zgłaszanie Ofert Bilansujących – części technicznej	Zmianie ulega pkt 3.1.8.1.(2.2.6.).
15.	**3.1.9.** Weryfikacja Ofert Bilansujących – części technicznej	Zmianie ulega pkt 3.1.9.3.
16.	**3.1.10.** Procedura zgłaszania programów pracy dla jednostek wytwórczych wykorzystujących energię wiatru	Zmianie ulega pkt 3.1.10.6.
17.	**3.2.2.** Tryb i harmonogram dokonywania Zgłoszeń Danych Wymiany Międzysystemowej	Zmianie ulegają pkt: 3.2.2.2., 3.2.2.3., 3.2.2.4., 3.2.2.6.
18.	**3.2.5.** Uzgadnianie Zweryfikowanych Grafików Wymiany Międzysystemowej z operatorami sąsiednich systemów przesyłowych	Zmianie ulegają pkt: 3.2.5.3. i 3.2.5.4. Skreśla się pkt 3.2.5.5. Numeracja dotychczasowych pkt: 3.2.5.6., 3.2.5.7. i 3.2.5.8. zostaje zmieniona odpowiednio na: 3.2.5.5., 3.2.5.6. i 3.2.5.7.
19.	**4.1.4.1.** Zasady ogólne przygotowywania planu PKD	Zmianie ulega Tabela 4.2.
20.	**4.1.4.4.2.** Ograniczenia ze strony jednostek wytwórczych (ograniczenia elektrowniane)	Zmianie ulega pkt 4.1.4.4.2.6.
21.	**4.1.4.4.3.** Ograniczenia ze strony sieci przesyłowej (ograniczenia sieciowe)	Zmianie ulega pkt 4.1.4.4.3.14.
22.	**4.1.4.4.4.** Ograniczenia wynikające z utrzymania wymaganego poziomu rezerw mocy w KSE	Zmianie ulega pkt 4.1.4.4.4.5.
23.	**4.4.** Procedura planowania i dysponowania regulacyjnymi usługami systemowymi **4.4.1.** Zasady ogólne	Zmianie ulega pkt 4.4.1.2.(1).
24.	**4.5.1.** Zasady zarządzania połączeniami systemów elektroenergetycznych	Zmianie ulegają pkt: 4.5.1.2., 4.5.1.4., 4.5.1.5.
25.	**5.1.1.** Wyznaczanie Pozycji Kontraktowych Deklarowanych	Zmianie ulega pkt 5.1.1.3.
26.	**5.1.2.** Wyznaczanie Pozycji Kontraktowych Zweryfikowanych	Zmianie ulega pkt 5.1.2.2.

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Lp.	Rozdział IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
27.	**5.1.3.** Wyznaczanie Pozycji Kontraktowych Skorygowanych	Zmianie ulega pkt 5.1.3.2.
28.	**5.1.4.** Wyznaczanie cen za wytwarzanie energii elektrycznej	Zmianie ulegają pkt: 5.1.4.2.(2.2), 5.1.4.6.
29.	**5.3.1.** Rozliczenia na Rynku Bilansującym **5.3.1.1.** Ogólne zasady rozliczeń	Zmianie ulega pkt 5.3.1.1.16.
30.	**5.3.1.3.3.** Wyznaczanie ilości energii awarii	Zmianie ulegają pkt 5.3.1.3.3.5.2.(2). – wzór (5.34).
31.	**5.3.1.3.4.4.** Zasady wyznaczania ceny rozliczeniowej korekty pozycji kontraktowej	Zmianie ulegają pkt: 5.3.1.3.4.4.3., 5.3.1.3.4.4.4.1.
32.	**5.3.1.8.** Procedura rozliczania kosztów uruchomień JG_{Wa}	Zmiana nazwy punktu na: *Rozliczanie kosztów uruchomień* JG_{Wa}
33.	**5.3.1.8.1.** Zakres oraz warunki dokonywania rozliczeń	Dodaje się pkt 5.3.1.8.1.9.
34.	**5.3.2.3.1.** Rozliczenia za operacyjne rezerwy mocy	Zmianie ulega pkt 5.3.2.3.1.2.
35.	**5.4.** Procedury fakturowania i rozliczeń finansowych **5.4.1.** Zasady ogólne	Dodaje się pkt 5.4.1.9.
36.	**6.2.4.** Zasady rejestracji dokumentów	Zmianie ulegają pkt: 6.2.4.1., 6.2.4.2., 6.2.4.3.
37.	**6.3.4.** Zasady rejestracji dokumentów	Nowy punkt.
38.	**8.** Postępowanie reklamacyjne	Zmianie ulega pkt 8.2.
39.	**9.1.** Wykaz skrótów	Dodaje się skróty: ENTSO-E, OZUSEB, PZUSEB, PZZUSEB, RBB, RBN.
		Skreśla się skróty: ETSO, UCTE.
		Zaktualizowano opis skrótów: BZUSE, IZOBH, IZOBT, IZUSE, OZOBH, OZOBT, OZUSE, PUSE, PZOBH, PZOBT, PZUSE, PZZUSE, ZUSE.
40.	**9.2.** Definicje stosowanych pojęć	Skreśla się definicje: CENTREL, UCTE.
41.	**10.** Załączniki	Zmianie ulegają oznaczenia OAZW.

Z oryginałem zgodna

Marek Woszczyk

Karta aktualizacji nr B/9/2009 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 24 lipca 2009 r.		Strona 7 z 48

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr B/9/2009 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Zmianie ulegają następujące punkty Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.

1. POSTANOWIENIA WSTĘPNE

1.1. Operator Systemu Przesyłowego elektroenergetycznego

Pkt 1.1.3. otrzymuje brzmienie:

1.1.3. Na terenie Rzeczypospolitej Polskiej funkcję OSP pełni spółka Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. (PSE Operator S.A.). PSE Operator S.A. posiada koncesję na przesyłanie energii elektrycznej nr PEE/272/4988/W/2/2004/MS wydaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 15 kwietnia 2004 r., wraz z późniejszymi zmianami.

2. WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

2.1.5.1. Zasady prowadzenia bilansowania handlowego przez URB

Pkt 2.1.5.1.9. otrzymuje brzmienie:

2.1.5.1.9. Wprowadzenie $_{FD}$MB dla potrzeb reprezentacji dostaw energii realizowanych we fragmentach sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem Rynku Bilansującego jest realizowane według następujących zasad:

(1) W Umowie przesyłania z URB są wprowadzone $_{FD}$MB (MB_O, MB_W) do definicji JG_O tego URB dla obszaru sieci każdego OSD.

(2) Umowa przesyłania z URB wchodzi w życie w dacie określonej w tej umowie z wyłączeniem postanowień w zakresie $_{FD}$MB, tj. MB reprezentujących dostawy energii realizowane we fragmentach sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem Rynku Bilansującego.

(3) W terminie 15 dni od daty wejścia w życie Umowy przesyłania z URB, OSP przesyła do każdego OSD aneks do Umowy przesyłania wprowadzający listę $_{FD}$MB przyporządkowanych temu URB dla obszaru sieci danego OSD. Dany OSD jest zobowiązany do podpisania i odesłania do OSP przedmiotowego

aneksu w terminie nie później niż 15 dni od daty jego otrzymania. W przypadku, gdy z danym OSD jest zawierana nowa Umowa przesyłania lista $_{FD}$MB jest zapisywana w Umowie przesyłania.

(4) $_{FD}$MB danego URB są uaktywniane (wchodzą w życie) od początku nowego okresu rozliczeniowego na RB przypadającego po dacie otrzymania przez OSP podpisanych aneksów do Umowy przesyłania od wszystkich OSD oraz w przypadku gdy są zawierane nowe Umowy przesyłania z OSD, po dacie wejścia w życie Umów przesyłania z tymi OSD, lecz nie wcześniej niż po 10 dniach kalendarzowych po dacie otrzymania ostatniego z tych aneksów lub wejścia w życie ostatniej z tych Umów przesyłania. OSP informuje wszystkich OSD oraz odpowiedniego URB o dacie uaktywnienia $_{FD}$MB danego URB na trzy dni robocze przed datą ich uaktywnienia.

(5) Pozyskiwanie danych pomiarowo-rozliczeniowych dla aktywnych $_{FD}$MB danego URB, dotyczących obszaru sieci danego OSD, jest realizowane przez OSP w okresach prowadzenia przez tego URB bilansowania handlowego na obszarze sieci tego OSD, stosownie do informacji przekazanych przez OSD zgodnie z pkt 2.1.5.2.4.(1).

W przypadku wprowadzania dla URB nowych $_{FD}$MB, w związku z rozszerzeniem ich zakresu na obszary sieci nowych OSD, tj. takich, którzy stali się URB_{OSD} w trakcie obowiązywania Umowy przesyłania z URB, stosuje się odpowiednio powyższą procedurę.

2.1.9. Katalog regulacyjnych usług systemowych JG Wytwórczych aktywnych

Pkt 2.1.9.2. otrzymuje brzmienie:

2.1.9.2. Wymagana ilość operacyjnej rezerwy mocy JG_{Wa} oraz wymagany zakres regulacji pierwotnej i wtórnej JG_{Wa} są określane przez OSP w dobie *n*-1, na podstawie wytycznych ENTSO-E (The European Network of Transmission System Operators for Electricity) oraz analiz systemowych. W ramach tego stosuje się następujące ogólne wymagania:

(1) Operacyjna rezerwa mocy – 9% planowanego zapotrzebowania do pokrycia przez elektrownie krajowe, pomniejszone o planowane wykorzystanie rezerwy interwencyjnej w ramach usługi praca interwencyjna.

(2) Zakres regulacji pierwotnej – około ± 170 MW.

(3) Zakres regulacji wtórnej – około ± 500 MW.

2.1.10.1. Operacyjna rezerwa mocy

Pkt 2.1.10.1.2. i 2.1.10.1.3. otrzymują brzmienie:

2.1.10.1.2. Przedmiotem zakupu przez OSP są zdolności wytwórcze JG_{Wa} nominowane do operacyjnej rezerwy mocy w dobie *n*-1, które spełniają jednocześnie następujące warunki:

(1) Są dostępne, ze względu na dyspozycyjność jednostek wytwórczych oraz warunki pracy sieci, dla OSP w trakcie realizacji dostaw energii elektrycznej.

(2) Nie są wykorzystane do wytwarzania energii elektrycznej.

(3) Nie są objęte Umowami Sprzedaży Energii zgłoszonymi do OSP w ramach Zgłoszeń USE dla Dnia Bieżącego.

2.1.10.1.3. Zdolnościami wytwórczymi JG_{Wa} nominowanymi do operacyjnej rezerwy mocy są wszystkie zdolności wytwórcze stanowiące nadwyżkę planistyczną mocy dostępnej dla OSP ponad zapotrzebowanie w obszarze Rynku Bilansującego (*ZRB*), które zostały wykorzystane do swobodnego zbilansowania zapotrzebowania *ZRB* powiększonego o wymagany poziom operacyjnej rezerwy mocy określony dla JG_{Wa}, i które jednocześnie nie są objęte Umowami Sprzedaży Energii w ramach Zgłoszeń USE dla Dnia Następnego oraz są dostępne dla OSP ze względu na dyspozycyjność jednostek wytwórczych oraz warunki pracy sieci. Nominowanie pasm zdolności wytwórczych do operacyjnej rezerwy mocy jest dokonywane w ramach tworzenia planu BPKD swobodnie zbilansowanego wyznaczonego z uwzględnieniem operacyjnej rezerwy mocy (BPKD/RO), o którym mowa w pkt 5.3.2.1.4.

2.2.1. Warunki uczestnictwa w Rynku Bilansującym

2.2.1.1. Warunki i wymagania formalno-prawne

Pkt 2.2.1.1.7. i 2.2.1.1.8. otrzymują brzmienie:

2.2.1.1.7. Umowa przesyłania z Uczestnikiem Rynku Bilansującego może dodatkowo zawierać wskazanie innych URB, w relacji z którymi wszystkie Zgłoszenia USE (zarówno Zgłoszenia USE dla Dnia Następnego, jak i Zgłoszenia USE dla Dnia Bieżącego) są dokonywane w trybie Zgłoszenia Jednostronnego, tj. z określoną stroną nadrzędną i podrzędną Zgłoszenia USE dla potrzeb rozstrzygania niezgodności pomiędzy ilością energii w Zgłoszeniu USE obu stron (w przypadku niezgodności w Zgłoszeniach USE pary URB dokonanych w trybie Zgłoszenia Jednostronnego, Zgłoszenie USE strony nadrzędnej jest obowiązujące). W ramach definiowania trybu Zgłoszenia Jednostronnego, w Umowie przesyłania z danym Uczestnikiem Rynku Bilansującego mogą być dla niego wskazani:

(1) Inni URB, dla których dany Uczestnik Rynku Bilansującego dokonuje Zgłoszeń USE w trybie Zgłoszenia Jednostronnego, jako strona nadrzędna Zgłoszenia USE, oraz

(2) Inni URB, którzy dokonują Zgłoszeń USE dla danego Uczestnika Rynku Bilansującego w trybie Zgłoszenia Jednostronnego, jako strony nadrzędne Zgłoszenia USE.

2.2.1.1.8. Rozpoczęcie stosowania trybu Zgłoszenia Jednostronnego pomiędzy parą URB wymaga wprowadzenia odpowiadających temu zapisów do Umowy

przesyłania obu URB tworzących tę parę, w tym określenia ról pełnionych w tym trybie przez każdego z tych URB (strona nadrzędna/strona podrzędna zgłoszenia USE). Wprowadzenie do Umowy przesyłania trybu Zgłoszenia Jednostronnego dla pary URB następuje na pisemny wniosek tych URB. Zmiana dotycząca rozpoczęcia stosowania trybu Zgłoszenia Jednostronnego pomiędzy parą URB może wejść w życie od początku nowego okresu rozliczeniowego obowiązującego na Rynku Bilansującym, nie wcześniej jednak niż po 5 dniach kalendarzowych od daty otrzymania przez OSP stosownych aneksów do Umów przesyłania podpisanych przez obu URB.

Pkt 2.2.1.1.12. i 2.2.1.1.13. otrzymują brzmienie:

2.2.1.1.12. URB jest zobowiązany przekazać do OSP na piśmie informację o prognozowanych na dany rok kalendarzowy wartościach cen CW i CU oraz wskaźnika W^{CO2} dla swoich poszczególnych JG Wytwórczych aktywnych, w terminie nie później niż do 31 sierpnia roku poprzedniego. Informacja o wysokości cen i wartości wskaźnika W^{CO2} powinna być podpisana przez osoby upoważnione do reprezentowania URB oraz powinna być dostarczona:

(i) w formie pisemnej, pod adres określony w Umowie przesyłania,

(ii) oraz dodatkowo faksem pod numer: (+48 22) 242 21 92.

2.2.1.1.13. URB może dokonać dla kolejnych okresów roku kalendarzowego aktualizacji określonych w Umowie przesyłania cen CW lub CU a przy tym również wartości wskaźnika W^{CO2}. Aktualizacja wartości cen CW lub CU oraz wskaźnika W^{CO2} odbywa się według następującej procedury:

(1) URB przesyła do OSP zgłoszenie aktualizacji cen CW lub CU oraz wskaźnika W^{CO2} (dalej nazywane „Zgłoszenie aktualizacji cen"), na formularzu określonym w Umowie przesyłania, wskazując w nim:

(i) nowe wartości cen wraz z wartościami składników kosztów składających się na te ceny, o których mowa w pkt 5.3.1.3.4.1.4. i 5.3.1.8.1.5.,

(ii) uzasadnienie zmiany wartości cen wraz ze wskazaniem przyczyn zmiany,

(iii) nowe wartości wskaźnika W^{CO2}, jeżeli URB wraz z aktualizacją cen dokonuje aktualizacji tego wskaźnika,

(iv) termin, od którego obowiązują nowe wartości cen oraz nowe wartości wskaźnika W^{CO2}, jeżeli wartość wskaźnika jest aktualizowana w ramach Zgłoszenia aktualizacji cen.

Zgłoszenie aktualizacji cen powinno być dostarczone w formie pisemnej, w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, pod adres określony w Umowie przesyłania, i powinno być podpisane (każdy egzemplarz) przez osoby upoważnione do reprezentowania URB. Zgłoszenie aktualizacji cen powinno być dostarczone do OSP nie później niż na 15 dni przed wskazanym w nim terminem rozpoczęcia obowiązywania nowych wartości cen.

(2) W terminie do 3. dnia po otrzymaniu przez OSP od URB Zgłoszenia aktualizacji cen, OSP przesyła jego kopię do Prezesa URE.

(3) OSP rozpatruje Zgłoszenie aktualizacji cen w terminie do 10. dnia po jego otrzymaniu od URB. W przypadku akceptacji zgłoszenia, jeden egzemplarz Zgłoszenia aktualizacji cen, podpisany przez osoby upoważnione do reprezentowania OSP, jest przesyłany do URB nie później niż 2 dni przed wskazanym w Zgłoszeniu aktualizacji cen terminem rozpoczęcia obowiązywania nowych wartości cen. Powyższe skutkuje zmianą określonej w Umowie przesyłania ceny CW lub CU oraz wskaźnika W^{CO2}, jeżeli URB wraz z aktualizacją cen dokonuje aktualizacji tego wskaźnika, bez potrzeby zawierania Aneksu.

W uzasadnionych przypadkach, w szczególności gdy Zgłoszenie aktualizacji cen jest formalnie niepoprawne, nie zawiera wymaganego uzasadnienia zmiany wartości cen lub zawiera wartości cen istotnie różniące się od cen wynikających z aktualnej sytuacji na rynku energii i paliw, OSP ma prawo nie przyjąć Zgłoszenia aktualizacji cen. Informacja o nie przyjęciu Zgłoszenia aktualizacji cen, wraz z podaniem przyczyn, jest przesyłana do URB oraz do Prezesa URE.

(4) Aktualizacja cen przez danego URB, zgodnie z zasadami określonymi w ppkt (1) – (3) tego punktu, może być dokonywana nie częściej niż w odstępach miesięcznych, tj. w przypadku dokonania aktualizacji którejkolwiek z cen przez danego URB w dniu kalendarzowym *d* danego miesiąca, kolejna aktualizacja cen przez tego URB może być dokonana nie wcześniej niż poczynając od dnia kalendarzowego *d*+1 kolejnego miesiąca. Nie dotyczy to aktualizacji cen CW spowodowanej zmianą powszechnie obowiązujących przepisów w zakresie podatku akcyzowego. W przypadku zmiany tych przepisów, URB przesyła do OSP Zgłoszenie aktualizacji cen w terminie umożliwiającym stosowanie nowych cen od dnia wejścia w życie zmienionych przepisów w zakresie podatku akcyzowego.

Aktualizacja wartości wskaźnika W^{CO2} oraz cen CW i CU może zostać dokonana również w ramach Aneksu do Umowy przesyłania, przy czym w zakresie zmiany wartości cen CW i CU stosuje się określone w tym podpunkcie zasady dotyczące obowiązku dostarczenia do OSP Zgłoszenia aktualizacji cen oraz odstępów czasowych kolejnych aktualizacji cen.

Dodaje się pkt 2.2.1.1.15. o następującym brzmieniu:

2.2.1.1.15. URB jest zobowiązany przekazać do OSP na piśmie informację o każdorazowej zmianie, wygaśnięciu lub cofnięciu a także uzyskaniu przez URB koncesji na wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucję lub obrót energią elektryczną, w tym o dacie kiedy to nastąpiło. Informacja ta powinna być podpisana przez osoby upoważnione do reprezentowania URB i powinna być dostarczona do OSP, nie później niż 5. dnia po dacie, w której nastąpiła zmiana, wygaśnięcie, cofnięcie lub uzyskanie wyżej powołanej koncesji:

(i) pod adres:

PSE Operator S.A.
Departament Przesyłu

Z upoważnienia Prezesa URE
Marek Woszczyk

Karta aktualizacji nr B/9/2009 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 24 lipca 2009 r.		Strona 12 z 48

ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna

oraz

(ii) faksem pod numer: (+48 22) 242 21 92.

W przypadku zmiany powołanych wyżej danych teleadresowych, do czasu ich aktualizacji poprzez zmianę postanowień niniejszej części IRiESP, OSP prześle do URB na piśmie zaktualizowane dane, na które należy przesyłać powołane powyżej informacje.

Numeracja dotychczasowych pkt 2.2.1.1.15., 2.2.1.1.16. i 2.2.1.1.17. zostaje zmieniona odpowiednio na 2.2.1.1.16., 2.2.1.1.17. i 2.2.1.1.18.

2.2.1.2.2. Weryfikacja dostępności wymaganego zabezpieczenia

Pkt 2.2.1.2.2.7. otrzymuje brzmienie:

2.2.1.2.2.7. Operator Systemu Przesyłowego na bieżąco monitoruje wysokość dostępnego dla każdego URB Zabezpieczenia (Z^{DOST}) należytego wykonania Umowy przesyłania w zakresie rozliczeń za energię na Rynku Bilansującym. W przypadku, gdy wyznaczona dla danego URB w dobie *n*-2 wysokość Z^{DOST} dla doby *n* ma wartość mniejszą od zera, to OSP ma prawo do wstrzymania świadczenia usług przesyłania określonych w Umowie przesyłania dla tego URB ze skutkiem od doby *n* (w przypadku skorzystania z tego prawa Zgłoszenia USE oraz GWM, jeżeli URB jest jednocześnie UWM, nie będą przyjmowane przez OSP od doby *n*-1, z zastrzeżeniem, że w dobie *n*-1 będą przyjmowane Zgłoszenia USE w ramach RBB dotyczące doby handlowej *n*-1).

2.2.2. Warunki uczestnictwa w świadczeniu regulacyjnych usług systemowych

Pkt 2.2.2.5. otrzymuje brzmienie:

2.2.2.5. Koszty zakupu regulacyjnych usług systemowych są pokrywane z przychodów z opłaty przesyłowej według stawki jakościowej Taryfy OSP.

2.2.3. Warunki uczestnictwa w świadczeniu usługi GWS

Pkt 2.2.3.4. otrzymuje brzmienie:

2.2.3.4. Koszty zakupu usługi GWS są pokrywane z przychodów z opłaty przesyłowej według stawki jakościowej Taryfy OSP.

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

3.1. Procedura zgłaszania danych handlowych i technicznych na Rynku Bilansującym

Pkt 3.1.1. otrzymuje brzmienie:

3.1.1. Ogólne zasady zgłaszania danych handlowych i technicznych

3.1.1.1. Zgłoszenie danych handlowych i technicznych jest to czynność, którą wykonuje określony podmiot Rynku Bilansującego w stosunku do OSP, jako administratora Rynku Bilansującego, polegająca na przekazaniu danych i informacji handlowo-technicznych, ściśle zdefiniowanych co do formy, zakresu oraz terminu przekazywania.

3.1.1.2. Zgłoszenie danych handlowych i technicznych jest złożeniem zobowiązania do realizacji określonych działań lub gotowości do ich wykonania, w zakresie, przedziale czasowym i na warunkach określonych w zgłoszeniu oraz w niniejszej części IRiESP.

3.1.1.3. Zgłoszenie danych handlowych i technicznych jest wykonywane w celu fizycznej realizacji Umowy Sprzedaży Energii (USE) z wykorzystaniem sieci na obszarze której działa Rynek Bilansujący oraz, w określonych przypadkach, udziału w bilansowaniu zasobów KSE.

3.1.1.4. W procesie zgłaszania danych handlowych i technicznych na Rynku Bilansującym uczestniczą następujące podmioty:

(1) Operatorzy Handlowo-Techniczni.

(2) Operatorzy Handlowi.

(3) Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych.

(4) Operator Systemu Przesyłowego.

3.1.1.5. Podstawowymi obiektami na Rynku Bilansującym, których dotyczy zgłaszanie i przetwarzanie danych handlowych i technicznych są Jednostki Grafikowe (JG).

3.1.1.6. Operatorzy Handlowi i Operatorzy Handlowo-Techniczni przekazują do OSP zgłoszenia danych handlowych i technicznych dotyczące poszczególnych Jednostek Grafikowych, które są w ich dyspozycji.

3.1.1.7. Operator Systemu Przesyłowego gromadzi otrzymane dane, przetwarza je, a wyniki przetwarzania przekazuje do Operatorów Rynku, którzy dysponują poszczególnymi Jednostkami Grafikowymi.

3.1.1.8. Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych przekazują do OSP dane techniczne zgodnie z zasadami zawartymi w niniejszej części IRiESP.

3.1.1.9. Podstawowym okresem handlowym, do którego odnoszą się informacje zawarte w zgłoszeniu danych handlowych i technicznych jest pojedyncza godzina doby handlowej.

3.1.1.10. Doba handlowa, której dotyczy zgłoszenie trwa 24 godziny. W przypadku zmiany czasu z zimowego na letni doba handlowa, której dotyczy zgłoszenie trwa 23 godziny, a w przypadku zmiany czasu z letniego na zimowy 25 godzin.

3.1.1.11. Pierwsza godzina doby handlowej, której dotyczy zgłoszenie rozpoczyna się bezpośrednio po godzinie 0.00 i trwa do godziny 1.00 włącznie. Pierwsza godzina doby handlowej jest oznaczana jako „1".

3.1.1.12. Ostatnia godzina doby handlowej, której dotyczy zgłoszenie rozpoczyna się bezpośrednio po godzinie 23.00 i trwa do godziny 24.00 włącznie. Ostatnia godzina doby handlowej jest oznaczana jako „24".

3.1.1.13. Zgłaszanie danych handlowych i technicznych dotyczy następujących rodzajów informacji:

(1) Umów Sprzedaży Energii.

(2) Ofert Bilansujących:

(2.1) Część handlowa.

(2.2) Część techniczna.

3.1.1.14. Zgłoszenia USE dla danej doby handlowej są dokonywane na Rynku Bilansującym w dwóch, następujących po sobie etapach:

(1) Zgłoszenia USE dla Dnia Następnego – dokonywane w ramach Rynku Bilansującego Dnia Następnego (RBN).

(2) Zgłoszenia USE dla Dnia Bieżącego – dokonywane w ramach Rynku Bilansującego Dnia Bieżącego (RBB).

W ramach powyższego schematu zgłaszania USE podstawowym sposobem ich dokonywania są zgłoszenia w ramach RBN. Zgłoszenia USE w ramach RBB umożliwiają modyfikację (zwiększenie albo zmniejszenie) pozycji kontraktowej wynikającej ze Zgłoszeń USE dokonanych w ramach RBN.

3.1.1.15. Zgłoszenie USE zawiera dane handlowe o ilościach dostaw energii elektrycznej (oddanie i pobór energii elektrycznej), wynikających z zawartych transakcji handlowych, realizowanych poprzez określone Jednostki Grafikowe.

3.1.1.16. Dane handlowe przekazywane w Zgłoszeniach USE przez poszczególne strony powinny mieć postać zbilansowanych grafików handlowych, tj. ilości energii oddanej przez jedną stronę transakcji handlowej oraz pobranej przez drugą stronę transakcji handlowej powinny być sobie równe.

3.1.1.17. Zgłoszenia Ofert Bilansujących dla danej doby handlowej są dokonywane na Rynku Bilansującym w dobie poprzedniej.

3.1.1.18. Zgłoszenie Oferty Bilansującej zawiera:

(1) Dane handlowe określające możliwości i uwarunkowania handlowe

wytwarzania energii elektrycznej w każdej godzinie doby handlowej.

(2) Dane techniczne określające możliwości i uwarunkowania techniczne wytwarzania energii elektrycznej w każdej godzinie doby handlowej.

3.1.1.19. Wymiana danych pomiędzy Operatorami Rynku i OSP następuje w formie dokumentów elektronicznych.

3.1.1.20. W procesie zgłaszania danych handlowych i technicznych wyróżnia się następujące rodzaje wymienianych dokumentów:

(1) Dokumenty zgłoszeniowe danych handlowych i technicznych.

(2) Dokumenty odpowiedzi OSP na zgłoszenia.

3.1.1.21. Zgłoszenia USE są dokonywane za pomocą następujących dokumentów:

(1) W ramach Rynku Bilansującego Dnia Następnego (RBN):

(1.1) Zgłoszenie Umów Sprzedaży Energii dla Dnia Następnego (ZUSE).

(2) W ramach Rynku Bilansującego Dnia Bieżącego (RBB):

(2.1) Zgłoszenie Umów Sprzedaży Energii dla Dnia Bieżącego (ZUSEB).

3.1.1.22. Odpowiedzi OSP na Zgłoszenia USE są dokonywane za pomocą następujących dokumentów:

(1) W ramach Rynku Bilansującego Dnia Następnego (RBN):

(1.1) Przyjęcie Zgłoszenia Umów Sprzedaży Energii dla Dnia Następnego (PZUSE).

(1.2) Przyjęcie ze zmianami Zgłoszenia Umów Sprzedaży Energii dla Dnia Następnego (PZZUSE).

(1.3) Odrzucenie Zgłoszenia Umów Sprzedaży Energii dla Dnia Następnego (OZUSE).

(1.4) Informacja o niezgodności Zgłoszenia Umów Sprzedaży Energii dla Dnia Następnego (IZUSE).

(1.5) Informacja Uzupełniająca o niezgodności Zgłoszenia Umów Sprzedaży Energii dla Dnia Następnego (IUZUSE).

(1.6) Brak Zgłoszenia Umów Sprzedaży Energii dla Dnia Następnego (BZUSE).

(1.7) Przyjęte Umowy Sprzedaży Energii dla Dnia Następnego (PUSE).

(2) W ramach Rynku Bilansującego Dnia Bieżącego (RBB):

(2.1) Przyjęcie Zgłoszenia Umów Sprzedaży Energii dla Dnia Bieżącego (PZUSEB).

(2.2) Przyjęcie ze zmianami Zgłoszenia Umów Sprzedaży Energii dla Dnia Bieżącego (PZZUSEB).

(2.3) Odrzucenie Zgłoszenia Umów Sprzedaży Energii dla Dnia Bieżącego (OZUSEB).

Marek Woszczyk

Karta aktualizacji nr B/9/2009 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 24 lipca 2009 r.		Strona 16 z 48

3.1.1.23. Zgłoszenia Ofert Bilansujących są dokonywane za pomocą następujących dokumentów:

(1) Zgłoszenie Oferty Bilansującej – część handlowa (ZOBH).

(2) Zgłoszenie Oferty Bilansującej – część techniczna (ZOBT).

3.1.1.24. Odpowiedzi OSP na Zgłoszenia Ofert Bilansujących są dokonywane za pomocą następujących dokumentów:

(1) Przyjęcie Zgłoszenia Oferty Bilansującej – części handlowej (PZOBH).

(2) Przyjęcie Zgłoszenia Oferty Bilansującej – części technicznej (PZOBT).

(3) Odrzucenie Zgłoszenia Oferty Bilansującej – części handlowej (OZOBH).

(4) Odrzucenie Zgłoszenia Oferty Bilansującej – części technicznej (OZOBT).

(5) Informacja o niezgodności Zgłoszenia Oferty Bilansującej – części handlowej (IZOBH).

(6) Informacja o niezgodności Zgłoszenia Oferty Bilansującej – części technicznej (IZOBT).

(7) Brak Zgłoszenia Oferty Bilansującej – części handlowej (BZOBH).

(8) Brak Zgłoszenia Oferty Bilansującej – części technicznej (BZOBT).

(9) Przyjęta Oferta Bilansująca – część handlowa (POBH).

(10) Przyjęta Oferta Bilansująca – część techniczna (POBT).

Pkt 3.1.2. otrzymuje brzmienie:

3.1.2. Tryb i harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych

3.1.2.1. Tryb i harmonogram zgłaszania USE

3.1.2.1.1. Tryb i harmonogram zgłaszania USE w ramach RBN

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 13.00 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 13.00 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.

3.1.2.1.1.2. Zgłoszenie USE w ramach RBN dotyczy wszystkich godzin doby handlowej.

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 13.00 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 13.00 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_{Wr}) oraz Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego (JG_{WMO}) dla wymiany równoległej.

3.1.2.1.1.6. Harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych w zakresie Zgłoszeń USE w ramach RBN jest przedstawiony w Tabeli 3.1.

3.1.2.1.2. Tryb i harmonogram zgłaszania USE w ramach RBB

3.1.2.1.2.1. Zgłaszanie Umów Sprzedaży Energii dla doby handlowej *n* w ramach RBB trwa od godziny 17.00 doby *n*-1 do godziny 21.00 doby *n*. W chwili otwierania bramki dla Zgłoszeń USE dla doby *n*, tj. o godzinie 17.00 doby *n*-1, oraz w chwili zamykania tej bramki, tj. o godzinie 21.00 doby *n*, 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.

3.1.2.1.2.2. Zgłoszenie USE w ramach RBB dotyczy wybranego okresu danej doby handlowej, obejmującego nieprzerwany ciąg godzin od określonej godziny doby handlowej do ostatniej godziny doby handlowej.

3.1.2.1.2.3. Zgłoszenie USE w ramach RBB dotyczące okresu rozpoczynającego się o godzinie *h* doby handlowej powinno być dostarczone do OSP przed rozpoczęciem godziny *h*-2 doby handlowej. Jeżeli do OSP zostanie dostarczone Zgłoszenie USE zawierające godziny, dla których powyższy warunek nie jest spełniony, to takie Zgłoszenie USE będzie przetwarzane przez OSP z pominięciem tych godzin, tj. poczynając od pierwszej godziny, dla której powyższy warunek jest spełniony.

3.1.2.1.2.4. Zgłoszeniom USE w ramach RBB, dokonywanym dla danej JG i danej doby handlowej, są nadawane przez Operatora Rynku unikalne identyfikatory liczbowe (Numer Porządkowy Zgłoszenia), określające kolejność chronologiczną dokonywania przez Operatora Rynku Zgłoszeń USE dla tej JG i tej doby handlowej. Kolejno dokonywanym Zgłoszeniom USE, dotyczącym danej JG i danej doby handlowej, powinny być przyporządkowywane narastające Numery Porządkowe Zgłoszenia. Dostarczone do OSP Zgłoszenie USE nie spełniające powyższego warunku, tj. o Numerze Porządkowym Zgłoszenia równym lub mniejszym od nadanego Zgłoszeniu USE

dostarczonemu wcześniej do OSP, nie jest przetwarzane przez OSP (nie podlega weryfikacji w ramach RBB).

3.1.2.1.2.5. Weryfikacja Zgłoszeń USE w ramach RBB dotyczących danej doby handlowej jest realizowana iteracyjnie, w miarę możliwości technicznych OSP w zakresie ich przetwarzania, lecz nie częściej niż jedna iteracja procesu weryfikacji w jednej godzinie doby handlowej. W toku każdej iteracji OSP dokonuje weryfikacji Zgłoszeń USE i informuje Operatorów Rynku, w zakresie określonym w niniejszej części IRiESP, o przyjęciu, przyjęciu ze zmianami albo odrzuceniu Zgłoszeń USE.

3.1.2.1.2.6. Zgłoszenie USE w ramach RBB (dokumenty ZUSEB) jest opcjonalne (nie jest obowiązkowe) dla wszystkich Jednostek Grafikowych.

3.1.2.1.2.7. W przypadku prac modernizacyjnych lub konserwacyjnych oraz w przypadku awarii systemów informatycznych OSP służących do obsługi Zgłoszeń USE, OSP może zawiesić przyjmowanie Zgłoszeń USE w ramach RBB. Zawieszenie przyjmowania Zgłoszeń USE w ramach RBB na dany okres oznacza zamknięcie w tym okresie bramki Zgłoszeń USE w ramach RBB dla wszystkich dób handlowych.

3.1.2.1.2.8. O zawieszeniu przyjmowania Zgłoszeń USE w ramach RBB, OSP informuje Operatorów Rynku:

(1) Z siedmiodniowym wyprzedzeniem, w przypadku wprowadzania przerw w przyjmowaniu Zgłoszeń USE w celu realizacji planowych prac modernizacyjnych lub konserwacyjnych.

(2) Niezwłocznie po powzięciu przez OSP informacji o zaistnieniu sytuacji wymagającej zawieszenia przyjmowania Zgłoszeń USE, w przypadku wprowadzania przerw w przyjmowaniu Zgłoszeń USE wynikających z sytuacji awaryjnych.

Powyższa informacja jest przesyłana w formie komunikatu do wszystkich Operatorów Rynku przez system WIRE oraz za pomocą poczty elektronicznej. Informacja przekazywana za pomocą poczty elektronicznej jest przesyłana pod określone w Umowie przesyłania adresy osób upoważnionych przez OR do kontaktów z OSP (reprezentantów OR).

3.1.2.1.2.9. W komunikacie do Operatorów Rynku o zawieszeniu przyjmowania Zgłoszeń USE, OSP podaje: (i) początek okresu zawieszenia przyjmowania Zgłoszeń USE w ramach RBB oraz (ii) planowany koniec tego okresu. O wznowieniu przyjmowania Zgłoszeń USE w ramach RBB, OSP informuje Operatorów Rynku odrębnym komunikatem.

3.1.2.1.2.10. Harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych w zakresie Zgłoszeń USE w ramach RBB jest przedstawiony w Tabeli 3.1.

3.1.2.2. Tryb i harmonogram zgłaszania Ofert Bilansujących

3.1.2.2.1. Zgłaszanie Ofert Bilansujących dla doby handlowej *n* trwa od godziny 9.00 doby *n*-1 do godziny 13.00 doby *n*-1. W chwili otwierania bramki dla Zgłoszeń Ofert Bilansujących dla doby *n*, tj. o godzinie 9.00 doby *n*-1, oraz w

chwili zamykania tej bramki, tj. o godzinie 13.00 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.

3.1.2.2.2. Zgłoszenie Oferty Bilansującej – część handlowa (dokumenty ZOBH) jest obowiązkowe dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych (z wyłączeniem JG_{OSPa}), Jednostek Grafikowych Wytwórczych pasywnych oraz Jednostek Grafikowych Źródeł Wiatrowych, przy czym dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych pasywnych oraz Jednostek Grafikowych Źródeł Wiatrowych zakres przekazywanych informacji jest zawężony.

3.1.2.2.3. Zgłoszenie Oferty Bilansującej – część techniczna (dokumenty ZOBT) dotyczy wyłącznie Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych (z wyłączeniem JG_{OSPa}) i jest opcjonalne (nie jest obowiązkowe).

3.1.2.2.4. W przypadku, gdy dla danej Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej nie zostanie dostarczone poprawne Zgłoszenie Oferty Bilansującej – część handlowa, to jako obowiązująca w procesach planowania, prowadzenia ruchu i rozliczeń zostanie przyjęta oferta zastępcza tej JG, w zakresie odpowiednim do jej aktualnych parametrów technicznych.

3.1.2.2.5. W przypadku, gdy dla danej Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej nie zostanie dostarczone poprawne Zgłoszenie Oferty Bilansującej – część techniczna, to jako obowiązujące w procesach planowania, prowadzenia ruchu i rozliczeń zostanie przyjęte ostatnie poprawne zgłoszenie, przysłane dla tej JG, przy czym jeżeli nie będzie to możliwe ze względu na brak takiego zgłoszenia lub niespełnienie przez to zgłoszenie warunków poprawności określonych w niniejsze części IRiESP, to wartości danych w zgłoszeniu zostaną przyjęte zgodnie ze zdefiniowanymi dla tej JG w bazie danych stałych KOE.

3.1.2.2.6. Harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych w zakresie Zgłoszeń Ofert Bilansujących jest przedstawiony w Tabeli 3.1.

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).

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Termin/okres	Działania Operatorów Rynku	Działania OSP
Od godziny 9.00 doby *n*-1 do godziny 13.00 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 13.00.		Zakończenie procesu zgłaszania USE dla doby *n* w ramach RBN (zamknięcie bramki zgłoszeniowej na RBN).
Od godziny 13.00 doby *n*-1 do godziny 14.30 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 (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	Odbiór informacji o przyjęciu, przyjęciu ze zmianami lub odrzuceniu Zgłoszenia USE	Ostatnia iteracją weryfikacji Zgłoszeń

Termin/okres	Działania Operatorów Rynku	Działania OSP
godzinie 21.00.	w ramach RBB.	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 13.00 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, IZOBT).
Doba *n*-1 godzina 13.00.		Zakończenie procesu zgłaszania Ofert Bilansujących dla doby *n* (zamknięcie bramki zgłoszeniowej dla Zgłoszeń Ofert Bilansujących).
Od godziny 13.00 doby *n*-1 do godziny 14.30 doby *n*-1.	Odbiór informacji o przyjęciu, odrzuceniu lub braku Zgłoszenia Oferty Bilansującej. Odbiór informacji o Przyjętych Ofertach Bilansujących – części handlowej, oraz Przyjętych Ofertach Bilansujących – części technicznej.	Ostateczna weryfikacja zgłoszeń 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).

Marek Woszczyk

Pkt 3.1.3. otrzymuje brzmienie:

3.1.3. Zgłaszanie Umów Sprzedaży Energii w ramach RBN i RBB

3.1.3.1. Zgłoszenie Umowy Sprzedaży Energii dla danej Jednostki Grafikowej i danej doby handlowej zawiera:

(1) Dane identyfikacyjne zgłoszenia oraz dane identyfikacyjne doby handlowej.

(2) Dane handlowe zgłoszenia dla poszczególnych godzin doby handlowej.

3.1.3.2. Dane powołane w pkt 3.1.3.1.(1) obejmują w przypadku Zgłoszeń USE w ramach RBN następujące informacje:

(1) Nazwę i kod Jednostki Grafikowej, której dotyczy Zgłoszenie USE.

(2) Nazwę i kod Uczestnika Rynku Bilansującego, który posiada tytuł prawny do Jednostki Grafikowej.

(3) Nazwę i kod Operatora Rynku, który jest uprawniony do dysponowania Jednostką Grafikową.

(4) Dane osoby składającej zgłoszenie, która jest upoważniona przez Operatora Rynku do przekazywania Zgłoszeń USE: imię, nazwisko, stanowisko, numer licencji, numer telefonu, numer faksu oraz adres e-mail.

(5) Datę doby handlowej.

3.1.3.3. Dane powołane w pkt 3.1.3.1.(1) obejmują w przypadku Zgłoszeń USE w ramach RBB następujące informacje:

(1) Dane wymienione w pkt 3.1.3.2.

(2) Aktywny Okres Zgłoszenia, tj. zakres godzin doby handlowej, którego dotyczy zgłoszenie, określony przez początkową i końcową godzinę tego okresu, przy czym końcową godziną musi być zawsze ostatnia godzina doby handlowej.

(3) Numer Porządkowy Zgłoszenia, tj. unikalny identyfikator liczbowy określający kolejność chronologiczną dokonywania przez Operatora Rynku Zgłoszeń USE dla danej JG i danej doby handlowej.

3.1.3.4. Dane powołane w pkt 3.1.3.1.(2) obejmują w przypadku Zgłoszeń USE w ramach RBN oraz RBB następujące informacje określane dla każdej godziny doby handlowej, której dotyczy zgłoszenie:

(1) Numer godziny, której dotyczą dane handlowe.

(2) Sumaryczną ilość dostaw energii elektrycznej netto (E_{jh}) danej Jednostki Grafikowej (j) w danej godzinie (h).

(3) Dane o zgłaszanych transakcjach handlowych, określane dla poszczególnych Jednostek Grafikowych $i \in I_{jh}$, poprzez które są realizowane transakcje handlowe danej Jednostki Grafikowej w godzinie h (I_{jh} – zbiór Jednostek Grafikowych partnerów handlowych URB, posiadającego tytuł prawny do j-tej Jednostki Grafikowej, poprzez które są realizowane transakcje handlowe w godzinie h):

(3.1) Kod *i*-tej Jednostki Grafikowej danego partnera handlowego.

(3.2) Kod Operatora Rynku *i*-tej Jednostki Grafikowej danego partnera handlowego.

(3.3) Ilość dostaw energii elektrycznej netto w ramach transakcji handlowej realizowanej w godzinie *h* pomiędzy *j*-tą Jednostką Grafikową oraz *i*-tą Jednostką Grafikową (E_{jhi}).

3.1.3.5. Zgłoszenia USE w ramach RBN oraz RBB dokonują obie strony transakcji handlowej, z wyłączeniem:

(1) Zgłoszeń USE dla Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG_{BI}), dla której nie jest wymagane dokonywanie zgłoszeń, odpowiednio do funkcji JG_{BI}, przez OSP oraz OSD.

(2) Zgłoszeń USE dla Jednostki Grafikowej Generacji Zewnętrznej (JG_{GZ}), dla której nie jest wymagane dokonywanie zgłoszeń przez OSP.

3.1.3.6. Zgłoszenie USE w ramach RBN oraz RBB musi spełniać następujące warunki:

(1) Ilości dostaw energii muszą być podane w MWh, z dokładnością do 0,001 MWh.

(2) Znaki ilości dostaw energii dla poszczególnych rodzajów Jednostek Grafikowych muszą być określone, odpowiednio do zgłaszanej transakcji (zakup albo sprzedaż), zgodnie z zasadami przedstawionymi w Tabeli 3.2.

(3) Transakcje zakupu lub sprzedaży energii pomiędzy daną Jednostką Grafikową a innymi Jednostkami Grafikowymi muszą spełniać warunki określone w punktach 2.1.8.4. i 2.1.8.5.

Tabela 3.2. Sposób określenia znaków ilości dostaw energii przesyłanych w Zgłoszeniu USE, w zależności od rodzaju zgłaszanej transakcji.

Typ Jednostki Grafikowej	Znak ilości dostaw energii dla transakcji:	
	Zakupu energii	Sprzedaż energii
Jednostka Grafikowa Wytwórcza aktywna	Minus	Plus
Jednostka Grafikowa Wytwórcza pasywna	Minus	Plus
Jednostka Grafikowa Wytwórcza rozliczeniowa	X	X
Jednostka Grafikowa Źródeł Wiatrowych	Minus	Plus
Jednostka Grafikowa Odbiorcza	Plus	Minus
Jednostka Grafikowa Giełdy Energii podstawowa Zakupu	Plus	X
Jednostka Grafikowa Giełdy Energii podstawowa Sprzedaży	X	Plus
Jednostka Grafikowa Operatora Systemu Przesyłowego	Minus	Plus

Typ Jednostki Grafikowej	Znak ilości dostaw energii dla transakcji:	
	Zakupu energii	Sprzedaż energii
Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej	Plus	Minus
Jednostka Grafikowa Generacji Zewnętrznej	Minus	Plus
Jednostka Grafikowa Bilansująca	Plus	X

„X" oznacza, że transakcja nie występuje.

Pkt 3.1.4. otrzymuje brzmienie:

3.1.4. Weryfikacja Zgłoszeń Umów Sprzedaży Energii

3.1.4.1. Weryfikacja Zgłoszeń USE w ramach RBN

3.1.4.1.1. Weryfikacja Zgłoszeń USE dotyczy danych zawartych w zgłoszeniach dokonanych w ramach RBN dla poszczególnych JG.

3.1.4.1.2. Weryfikacja Zgłoszeń USE dotyczących danej doby handlowej jest realizowana w dwóch, następujących po sobie etapach:

(1) Weryfikacji poprawności Zgłoszeń USE.

(2) Weryfikacji zgodności Zgłoszeń USE.

3.1.4.1.3. Weryfikacja poprawności Zgłoszeń USE jest wykonywana dla każdego Zgłoszenia USE dokonanego dla danej JG i danej doby handlowej.

3.1.4.1.4. Weryfikacja poprawności Zgłoszenia USE, dokonanego dla danej JG i danej doby handlowej, polega na sprawdzeniu danych zawartych w weryfikowanym Zgłoszeniu USE, pod kątem spełnienia następujących warunków:

(1) Zgodności danych w Zgłoszeniu USE z zapisami w Umowie przesyłania Uczestnika Rynku Bilansującego, który posiada tytuł prawny do danej Jednostki Grafikowej, oraz z zapisami w Umowie przesyłania Operatora Rynku, który dysponuje tą Jednostką Grafikową. Weryfikacja dotyczy: kodu JG, kodu OR, kodu URB oraz numeru licencji osoby dokonującej zgłoszenia.

(2) Zgodności danych w Zgłoszeniu USE z zapisami w Umowie przesyłania Uczestnika Rynku Bilansującego, który posiada tytuł prawny do Jednostki Grafikowej wskazanej w Zgłoszeniu USE, jako reprezentująca partnera handlowego w ramach danej transakcji handlowej. Weryfikacja dotyczy: kodu JG oraz kodu OR.

(3) Warunków określonych w pkt 3.1.3.6.

3.1.4.1.5. Weryfikacja warunków określonych w pkt 3.1.4.1.4. odbywa się według następujących zasad i w następującej kolejności:

(1) W przypadku, gdy nie są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.1.4.(1), to

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia WICEPREZES
Marek Woszczyk

Zgłoszenie USE dla danej JG zostaje odrzucone w całości, tj. w zakresie wszystkich transakcji handlowych i wszystkich godzin doby handlowej.

(2) W przypadku, gdy są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.1.4.(1) oraz nie są spełnione dla danej transakcji handlowej warunki określone w pkt 3.1.4.1.4.(2), to Zgłoszenie USE dla danej JG zostaje odrzucone w zakresie tej transakcji handlowej i wszystkich godzin doby handlowej, których dotyczy ta transakcja.

(3) W przypadku, gdy są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.1.4.(1) i 3.1.4.1.4.(2) oraz nie są spełnione dla danej transakcji handlowej oraz danej godziny warunki określone w pkt 3.1.4.1.4.(3), to Zgłoszenie USE dla danej JG zostaje odrzucone w zakresie tej godziny i tej transakcji handlowej.

3.1.4.1.6. Weryfikacja zgodności Zgłoszeń USE dotyczy par JG powiązanych transakcją handlową, w wyniku dokonania zgłoszenia transakcji co najmniej dla jednej z tych JG. Weryfikacja zgodności Zgłoszeń USE jest dokonywana niezależnie dla każdej godziny doby handlowej.

3.1.4.1.7. Weryfikacja zgodności Zgłoszeń USE dla danej godziny i transakcji handlowej zgłoszonej pomiędzy parą JG, polega na sprawdzeniu: (i) zgodności ilości dostaw energii elektrycznej transakcji, tj. wymagania aby wartości energii w obu zgłoszeniach transakcji były sobie równe, oraz (ii) zgodności typu transakcji, tj. wymagania aby znaki ilości dostaw energii w obu zgłoszeniach transakcji odpowiednio określały typ transakcji.

3.1.4.1.8. W przypadku, gdy Zgłoszenie USE dokonane dla pary JG i danej godziny, spełnia wymagania określone w pkt 3.1.4.1.7, to USE jest przyjmowana do realizacji na RBN. W przeciwnym przypadku za obowiązujące, z zastrzeżeniem pkt 3.1.4.1.9., co do ilości dostaw i typu transakcji w tej godzinie przyjmuje się zgłoszenia wyznaczone w następujący sposób i w następującej kolejności:

(1) W przypadku niezgodności w zgłoszeniach dla Jednostki Grafikowej Giełdy Energii i zgłoszeniach partnera handlowego tej Jednostki Grafikowej, za obowiązujące przyjmuje się dane określone dla Jednostki Grafikowej Giełdy Energii.

(2) W przypadku niezgodności w zgłoszeniach dla Jednostek Grafikowych, z których żadna nie jest Jednostką Grafikową Giełdy Energii, należących do pary URB dokonującej Zgłoszenia USE w trybie Zgłoszenia Jednostronnego, o którym mowa w pkt 2.2.1.1.7., za obowiązujące przyjmuje się dane określone dla Jednostki Grafikowej reprezentującej stronę nadrzędną Zgłoszenia USE.

(3) W przypadku niezgodności w zgłoszeniach dla Jednostek Grafikowych, z których żadna nie jest Jednostką Grafikową Giełdy Energii, spowodowanej nieprzesłaniem Zgłoszenia USE dla:

(i) Jednostki Grafikowej sprzedającej energię, w odniesieniu do której nie jest stosowany tryb Zgłoszenia Jednostronnego, lub

(ii) Jednostki Grafikowej reprezentującej stronę nadrzędną Zgłoszenia USE w trybie Zgłoszenia Jednostronnego,

Karta aktualizacji nr B/9/2009 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 24 lipca 2009 r.		Strona 26 z 48

za obowiązujące przyjmuje się odpowiednio:

(i) dane określone dla Jednostki Grafikowej kupującej energię, oraz

(ii) dane określone dla Jednostki Grafikowej reprezentującej stronę podrzędną Zgłoszenia USE w trybie Zgłoszenia Jednostronnego.

(4) W pozostałych przypadkach niezgodności w zgłoszeniach dla Jednostki Grafikowej sprzedającej energię i Jednostki Grafikowej kupującej energię, za obowiązujące przyjmuje się dane określone dla Jednostki Grafikowej sprzedającej energię.

3.1.4.1.9. W przypadku, gdy obie strony USE, nie stosujące trybu Zgłoszenia Jednostronnego, zgłoszą w danej godzinie dla swoich Jednostek Grafikowych, z których żadna nie jest Jednostką Grafikową Giełdy Energii, równocześnie sprzedaż energii lub równocześnie zakup energii, to zgłoszenie transakcji handlowej dla tej godziny zostaje odrzucone.

3.1.4.1.10. Przez nieprzesłanie Zgłoszenia USE, o którym mowa w pkt 3.1.4.1.8.(3), jest rozumiana sytuacja, gdy w czasie kiedy jest otwarta bramka zgłoszeniowa na RBN nie został dostarczony do OSP żaden dokument zgłoszeniowy (dotyczący zgłoszeń w ramach RBN) od Operatora Rynku dysponującego, odpowiednio do przypadku powołanego w pkt 3.1.4.1.8.(3): (i) Jednostką Grafikową sprzedającą energię lub (ii) Jednostką Grafikową reprezentującą stronę nadrzędną Zgłoszenia USE.

3.1.4.1.11. W wyniku weryfikacji Zgłoszeń USE w ramach RBN, dla każdej Jednostki Grafikowej j oraz każdej godziny h danej doby handlowej są wyznaczane przyjęte do realizacji na RBN ilości dostaw energii elektrycznej (EP^{RBN}) z Umów Sprzedaży Energii realizowanych z poszczególnymi partnerami handlowymi poprzez ich Jednostki Grafikowe i (EP^{RBN}_{jhi}).

3.1.4.2. Weryfikacja Zgłoszeń USE w ramach RBB

3.1.4.2.1. Weryfikacja Zgłoszeń USE dotyczy danych zawartych w zgłoszeniach dokonanych w ramach RBB dla poszczególnych JG.

3.1.4.2.2. Weryfikacja Zgłoszeń USE jest realizowana iteracyjnie, w miarę możliwości technicznych OSP w zakresie ich przetwarzania, lecz nie częściej niż jedna iteracja w każdej godzinie doby handlowej. Wyniki weryfikacji Zgłoszeń USE uzyskane w danej iteracji zastępują, w zakresie godzin doby handlowej objętych tą iteracją, wyniki uzyskane w weryfikacjach poprzednich.

3.1.4.2.3. W kolejnych iteracjach, weryfikacja Zgłoszeń USE jest dokonywana dla wszystkich godzin doby handlowej objętych Horyzontem Weryfikacji. Horyzont Weryfikacji określa zakres godzin doby handlowej, dla którego w danej iteracji weryfikacji Zgłoszeń USE są określane USE przyjęte do realizacji na RBB.

3.1.4.2.4. Horyzont Weryfikacji danej iteracji weryfikacji Zgłoszeń USE, dotyczącej doby handlowej n, obejmuje następujący zakres godzin:

(1) Wszystkie godziny doby handlowej n – dla pierwszej iteracji weryfikacji

Zgłoszeń USE oraz tych weryfikacji Zgłoszeń USE, które rozpoczynają się nie później niż o godzinie 23.00 doby *n*-1.

(2) Wszystkie godziny doby handlowej *n* poczynając od godziny będącej trzecią godziną po godzinie doby handlowej, w której rozpoczęła się poprzednia, poprawnie zrealizowana, iteracja weryfikacji Zgłoszeń USE, lecz nie wcześniej niż od 1. godziny doby handlowej *n* – dla iteracji weryfikacji Zgłoszeń USE rozpoczynających się po godzinie 23.00 doby *n*-1.

3.1.4.2.5. W danej iteracji weryfikacji Zgłoszeń USE, dotyczącej doby handlowej *n*, która to iteracja została zainicjowana w określonej godzinie doby handlowej *n*-1 lub doby handlowej *n*, jest uwzględniane każde dostarczone do OSP Zgłoszenie USE, spełniające łącznie następujące warunki:

(1) Zgłoszenie USE zostało dostarczone w okresie otwarcia bramki zgłoszeniowej dla Zgłoszeń USE w ramach RBB, dotyczących doby handlowej *n*.

(2) Zgłoszenie USE zostało dostarczone przed rozpoczęciem godziny doby handlowej (decyduje Stempel Czasowy), w której została zainicjowana dana iteracja weryfikacji Zgłoszeń USE w ramach RBB.

(3) Zgłoszenie USE nie zostało zweryfikowane w ramach poprzednich iteracji weryfikacji Zgłoszeń USE w ramach RBB.

3.1.4.2.6. Warunkiem zakończenia weryfikacji Zgłoszeń USE dla doby handlowej *n* jest wykonanie jednej iteracji weryfikacji Zgłoszeń USE, dotyczących tej doby handlowej, po godzinie 21.00 doby *n*.

3.1.4.2.7. Pojedyncza iteracja weryfikacji Zgłoszeń USE dotyczących doby handlowej *n* jest realizowana w dwóch, następujących po sobie etapach:

(1) Weryfikacji poprawności Zgłoszeń USE.

(2) Weryfikacji zgodności Zgłoszeń USE.

3.1.4.2.8. Weryfikacja poprawności Zgłoszeń USE jest wykonywana dla Zgłoszeń USE dokonywanych dla danej JG i danej doby handlowej.

3.1.4.2.9. Weryfikacja poprawności Zgłoszenia USE, dokonanego dla danej JG i danej doby handlowej, polega w danej iteracji na sprawdzeniu danych zawartych w weryfikowanym Zgłoszeniu USE, pod kątem spełnienia następujących warunków:

(1) Zgodności danych w Zgłoszeniu USE z zapisami w Umowie przesyłania Uczestnika Rynku Bilansującego, który posiada tytuł prawny do danej Jednostki Grafikowej, oraz z zapisami w Umowie przesyłania Operatora Rynku, który dysponuje tą Jednostką Grafikową. Weryfikacja dotyczy: kodu JG, kodu OR, kodu URB oraz numeru licencji osoby dokonującej zgłoszenia.

(2) Poprawności Aktywnego Okresu Zgłoszenia, tzn. następujących wymagań:

(2.1) Pierwszą godziną Aktywnego Okresu Zgłoszenia może być godzina doby handlowej nie wcześniejsza niż trzecia godzina, po godzinie doby handlowej, w której Zgłoszenie USE zostało dostarczone do OSP (czas dostarczenia Zgłoszenia USE określa Stempel Czasowy).

Karta aktualizacji nr B/9/2009 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 24 lipca 2009 r.		Strona 28 z 48

(2.2) Ostatnią godziną Aktywnego Okresu Zgłoszenia musi być ostatnia godzina doby handlowej.

(3) Zgodności danych w Zgłoszeniu USE z zapisami w Umowie przesyłania Uczestnika Rynku Bilansującego, który posiada tytuł prawny do Jednostki Grafikowej wskazanej w Zgłoszeniu USE, jako reprezentująca partnera handlowego w ramach danej transakcji handlowej. Weryfikacja dotyczy: kodu JG oraz kodu OR.

(4) Warunków określonych w pkt 3.1.3.6.

3.1.4.2.10. Weryfikacja warunków określonych w pkt 3.1.4.2.9. odbywa się według następujących zasad i w następującej kolejności:

(1) W przypadku, gdy nie są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.2.9.(1), to Zgłoszenie USE dla danej JG zostaje odrzucone w całości, tj. w zakresie wszystkich transakcji handlowych i wszystkich godzin określonych Aktywnym Okresem Zgłoszenia.

(2) W przypadku, gdy są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.2.9.(1) oraz nie są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.2.9.(2), to:

(2.1) W sytuacji, gdy nie jest spełniony warunek określony w pkt 3.1.4.2.9.(2.1) i jest spełniony warunek określony w pkt 3.1.4.2.9.(2.2) – Zgłoszenie USE dla danej JG zostaje odrzucone w zakresie wszystkich transakcji handlowych zgłoszonych dla godzin zawierających się w okresie pomiędzy następującymi godzinami doby handlowej (włącznie z tymi godzinami): (i) pierwszą godziną Aktywnego Okresu Zgłoszenia, a (ii) godziną będącą drugą godziną doby handlowej, po godzinie doby handlowej, w której Zgłoszenie USE zostało dostarczone do OSP (czas dostarczenia Zgłoszenia USE określa Stempel Czasowy).

(2.2) W sytuacji, gdy nie jest spełniony warunek określony w pkt 3.1.4.2.9.(2.2) – Zgłoszenie USE dla danej JG zostaje odrzucone w całości, tj. w zakresie wszystkich transakcji handlowych i wszystkich godzin określonych Aktywnym Okresem Zgłoszenia.

(3) W przypadku, gdy są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.2.9.(1) i 3.1.4.2.9.(2) oraz nie są spełnione dla danej transakcji handlowej warunki określone w pkt 3.1.4.2.9.(3), to Zgłoszenie USE dla danej JG zostaje odrzucone w zakresie tej transakcji handlowej i wszystkich godzin.

(4) W przypadku, gdy są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.2.9.(1) i 3.1.4.2.9.(2) i 3.1.4.2.9.(3) oraz nie są spełnione dla danej transakcji handlowej oraz danej godziny warunki określone w pkt 3.1.4.2.9.(4), to Zgłoszenie USE dla danej JG zostaje odrzucone w zakresie tej godziny i tej transakcji handlowej.

3.1.4.2.11. Weryfikacja zgodności Zgłoszeń USE dotyczy par JG powiązanych transakcją handlową, w wyniku dokonania zgłoszenia transakcji co najmniej dla jednej z tych JG. Weryfikacja zgodności Zgłoszeń USE jest dokonywana niezależnie dla każdej godziny Horyzontu Weryfikacji.

Karta aktualizacji nr B/9/2009 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 24 lipca 2009 r.		Strona 29 z 48

3.1.4.2.12. Weryfikacja zgodności Zgłoszeń USE dla danej godziny i transakcji handlowej zgłoszonej pomiędzy parą JG, polega na sprawdzeniu: (i) zgodności ilości dostaw energii elektrycznej transakcji, tj. wymagania aby wartości energii w obu zgłoszeniach transakcji były sobie równe, oraz (ii) zgodności typu transakcji, tj. wymagania aby znaki ilości dostaw energii w obu zgłoszeniach transakcji odpowiednio określały typ transakcji.

3.1.4.2.13. W przypadku, gdy Zgłoszenie USE dokonane dla pary JG i danej godziny, spełnia wymagania określone w pkt 3.1.4.2.12, to USE jest przyjmowana do realizacji na RBB. W przeciwnym przypadku za obowiązujące, z zastrzeżeniem pkt 3.1.4.2.14., co do ilości dostaw i typu transakcji w tej godzinie przyjmuje się zgłoszenia wyznaczone w następujący sposób i w następującej kolejności:

(1) W przypadku niezgodności w zgłoszeniach dla Jednostki Grafikowej Giełdy Energii i zgłoszeniach partnera handlowego tej Jednostki Grafikowej, za obowiązujące przyjmuje się dane określone dla Jednostki Grafikowej Giełdy Energii.

(2) W przypadku niezgodności w zgłoszeniach dla Jednostek Grafikowych, z których żadna nie jest Jednostką Grafikową Giełdy Energii, należących do pary URB dokonującej Zgłoszenia USE w trybie Zgłoszenia Jednostronnego, o którym mowa w pkt 2.2.1.1.7., za obowiązujące przyjmuje się dane określone dla Jednostki Grafikowej reprezentującej stronę nadrzędną Zgłoszenia USE.

(3) W pozostałych przypadkach niezgodności w zgłoszeniach dla Jednostki Grafikowej sprzedającej energię i Jednostki Grafikowej kupującej energię, za obowiązujące przyjmuje się dane określone dla Jednostki Grafikowej sprzedającej energię.

3.1.4.2.14. W przypadku, gdy obie strony USE, nie stosujące trybu Zgłoszenia Jednostronnego, zgłoszą w danej godzinie dla swoich Jednostek Grafikowych, z których żadna nie jest Jednostką Grafikową Giełdy Energii, równocześnie sprzedaż energii lub równocześnie zakup energii, to zgłoszenie transakcji handlowej dla tej godziny zostaje odrzucone.

3.1.4.2.15. Dla danej Jednostki Grafikowej i danej doby handlowej w danej iteracji weryfikacji Zgłoszeń USE jest uwzględniane Zgłoszenie USE o najwyższym Numerze Porządkowym Zgłoszenia (Zgłoszenie USE o najwyższym Numerze Porządkowym Zgłoszenia jest traktowane jako ostatnie dokonane zgłoszenie).

W przypadku, gdy Zgłoszenie USE o najwyższym Numerze Porządkowym Zgłoszenia nie zawiera danych w zakresie wszystkich godzin Horyzontu Weryfikacji (Aktywny Okres Zgłoszenia zweryfikowany względem czasu dostarczenia Zgłoszenia USE do OSP nie pokrywa się z Horyzontem Weryfikacji, tj. początkowa godzina tego okresu następuje po pierwszej godzinie Horyzontu Weryfikacji), to w zakresie brakujących godzin są uwzględniane dane z kolejnych Zgłoszeń USE, w kolejności malejących Numerów Porządkowych Zgłoszenia.

3.1.4.2.16. W wyniku weryfikacji Zgłoszeń USE w ramach RBB, dla każdej Jednostki Grafikowej *j* oraz każdej godziny *h* danej doby handlowej są wyznaczane

przyjęte do realizacji na RBB ilości dostaw energii elektrycznej (EP^{RBB}) z Umów Sprzedaży Energii realizowanych z poszczególnymi partnerami handlowymi poprzez ich Jednostki Grafikowe *i* (EP^{RBB}_{jhi}).

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

Pkt 3.1.7.2.5. otrzymuje brzmienie:

3.1.7.2.5. Jeżeli dla dwóch lub więcej Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych w ich Ofertach Bilansujących – część handlowa występują te same ceny ofertowe dla danej godziny, to ceny te na potrzeby realizacji procesów planowania zostaną zmienione w zakresie od $1 \cdot 10^{-10}$ grosza/MWh do $9999 \cdot 10^{-10}$ grosza/MWh, na podstawie cen za wytwarzanie wymuszone energii elektrycznej (CW) tych Jednostek Grafikowych, w kolejności od oferty JG_{Wa}, dla której cena CW jest najniższa do oferty JG_{Wa}, dla której cena CW jest najwyższa.

3.1.8. Zgłaszanie Ofert Bilansujących – części technicznej

Pkt 3.1.8.1.(2.2.6.) otrzymuje brzmienie:

3.1.8.1.(2.2.6.) Czas między czwartym punktem charakterystyki uruchamiania a osiągnięciem pełnego zakresu regulacyjności (*TRGMIN*, *TRCMIN*, *TRZMIN*).

3.1.9. Weryfikacja Ofert Bilansujących – części technicznej

Pkt 3.1.9.3. otrzymuje brzmienie:

3.1.9.3. W przypadku, gdy Zgłoszenie Oferty Bilansującej – część techniczna nie spełnia warunków wymienionych w pkt 3.1.9.2., jako obowiązujące w procesach planowania, prowadzenia ruchu i rozliczeń zostaje przyjęte ostatnie poprawne zgłoszenie, przysłane dla danej Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej, a jeżeli nie jest to możliwe, ze względu na brak takiego zgłoszenia lub niespełnienie przez to zgłoszenie warunków określonych w pkt 3.1.8.3, to wartości danych w zgłoszeniu zostaną przyjęte zgodnie ze zdefiniowanymi dla tej JG w bazie danych stałych KOE.

3.1.10. Procedura zgłaszania programów pracy dla jednostek wytwórczych wykorzystujących energię wiatru

Pkt 3.1.10.6. otrzymuje brzmienie:

3.1.10.6. Wielkość ES^{ZW} zgłoszona dla godziny *h* danej doby handlowej, dla jednostek wytwórczych reprezentowanych w danej JG_{ZW}, w ostatnim Programie Pracy

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

przed rozpoczęciem godziny *h*-1 jest uwzględniana w rozliczeniach Rynku Bilansującego przy wyznaczaniu skorygowanej ilości dostaw energii (ES) dla tej JG_{ZW}.

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

3.2. Procedura zgłaszania danych wymiany międzysystemowej

3.2.2. Tryb i harmonogram dokonywania Zgłoszeń Danych Wymiany Międzysystemowej

Pkt 3.2.2.2., 3.2.2.3. i 3.2.2.4. otrzymują brzmienie:

3.2.2.2. Tryb tygodniowy przekazywania ZGWM dla doby handlowej *n* w tygodniu *t* rozpoczyna się o godzinie 00.00 w piątek tygodnia *t*-2 i trwa do godziny 13.00 w czwartek tygodnia *t*-1. W chwili otwierania bramki dla trybu tygodniowego przekazywania ZGWM, tj. o godzinie 00.00 w piątek tygodnia *t*-2, oraz w chwili zamykania tej bramki, tj. o godzinie 13.00 w czwartek tygodnia *t*-1, zgłoszenia mogą być dostarczane do OSP.

Wielkość zgłoszonych w trybie tygodniowym do wykorzystania posiadanych łącznie przez zarejestrowaną w Rejestrze parę UWM oraz WPH rezerwacji ZPW może wynikać jedynie z rezerwacji ZPW uzyskanych w Przetargu rocznym i miesięcznym oraz cesji ZPW. ZGWM przekazywane w trybie tygodniowym są weryfikowane przez OSP tylko pod względem formalnym.

3.2.2.3. Tryb dobowy przekazywania ZGWM dla doby handlowej *n* rozpoczyna się o godzinie 14.00 doby *n*-2 i trwa do godziny 7.45 doby *n*-1. W chwili otwierania bramki dla trybu dobowego przekazywania ZGWM, tj. o godzinie 14.00 doby *n*-2, oraz w chwili zamykania tej bramki, tj. o godzinie 7.45 doby *n*-1, zgłoszenia mogą być dostarczane do OSP.

W trybie dobowym OSP przyjmuje ZGWM w celu realizacji USE_{WM} i wyznaczenia wielkości Dotychczas Przydzielonych Zdolności Przesyłowych na przekrojach handlowych tworzących dany przekrój techniczny (AAC). Wielkość zgłoszonych w trybie dobowym do wykorzystania posiadanych łącznie przez zarejestrowaną w Rejestrze parę UWM oraz WPH rezerwacji ZPW może wynikać jedynie z rezerwacji ZPW uzyskanych w przetargu rocznym i miesięcznym oraz cesji ZPW. Przekazywane w trybie dobowym ZGWM są aktualizacją ZGWM przekazanych w trybie tygodniowym.

3.2.2.4. Tryb dodatkowy przekazywania ZGWM dla doby handlowej *n* rozpoczyna się o godzinie 10.00 i trwa do godziny 13.00 doby *n*-1. W chwili otwierania bramki dla trybu dodatkowego przekazywania ZGWM, tj. o godzinie 10.00, oraz w chwili zamykania tej bramki, tj. o godzinie 13.00, zgłoszenia mogą być dostarczane do OSP.

W trybie dodatkowym OSP przyjmuje ZGWM w celu realizacji USE_{WM}

Wynikające z przetargu dobowego i przekazywane w trybie dodatkowym ZGWM zawierają aktualizację grafików uzgodnionych w trybie dobowym lub nowe grafiki dla danego przekroju handlowego. Aktualizacja lub nowy grafik wynikają z rezerwacji ZPW uzyskanych w Przetargu dobowym łącznie przez zarejestrowaną w Rejestrze parę UWM oraz WPH.

Pkt 3.2.2.6. otrzymuje brzmienie:

3.2.2.6. Przekazywane w trybie dodatkowym ZGWM o kierunku eksport, będące aktualizacją ZGWM przekazanych w trybie dobowym lub tygodniowym, pod względem wolumenu nie mogą być mniejsze od ZGWM uzgodnionych w trybie dobowym.

3.2.5. Uzgadnianie Zweryfikowanych Grafików Wymiany Międzysystemowej z operatorami sąsiednich systemów przesyłowych

Pkt 3.2.5.3. i 3.2.5.4. otrzymują brzmienie:

3.2.5.3. W przypadku braku rozbieżności pomiędzy GWM_W a grafikami wymiany międzysystemowej zgłoszonymi przez operatora sąsiedniego systemu przesyłowego, OSP tworzy GWM_U, przyjmując w nich jako uzgodnione godzinowe ilości energii równe ilościom energii z GWM_W.

3.2.5.4. W przypadku rozbieżności pomiędzy GWM_W a grafikami wymiany międzysystemowej zgłoszonymi przez operatora sąsiedniego systemu przesyłowego, OSP tworzy GWM_U, przyjmując w nich jako uzgodnione godzinowe ilości energii, wielkości wyznaczone zgodnie z zasadami określonymi w porozumieniu, o którym mowa w pkt 4.5.1.5.(2).

Skreśla się pkt 3.2.5.5.

Numeracja dotychczasowych pkt 3.2.5.6., 3.2.5.7. i 3.2.5.8. zostaje zmieniona odpowiednio na 3.2.5.5., 3.2.5.6. i 3.2.5.7.

Marek Woszczyk

Karta aktualizacji nr B/9/2009 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 24 lipca 2009 r.		Strona 33 z 48

4. PROCEDURY BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

4.1.4.1. Zasady ogólne przygotowywania planu PKD

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 – 13.00	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 – 13.00	Zbieranie danych handlowych i technicznych dla poszczególnych typów Jednostek Grafikowych dla doby *n*
	Zbieranie danych od OSD o produkcji planowanej jednostek wytwórczych nie będących JWCD dla doby *n*
Tworzenie planu PKD	
Doba *n-1* 12.00 – 14.30	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
	Aktualizacja planów pracy źródeł wytwórczych nieswobodnych
Termin	**Opis działań**
Doba *n-1* 12.00 – 14.30	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*
	aktualizacja ograniczeń elektrownianych poszczególnych JWCD w każdym podstawowym okresie handlowym doby *n*
Doba *n-1* 13.00 – 14.30	Tworzenie macierzy rozpływów dla modułu LPD
	modyfikacja układu normalnego na każdy podstawowy okres handlowy doby *n*
	wyznaczanie macierzy rozpływów *W*
Doba *n-1* 14.00 – 15.30	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

Termin	Opis działań
	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 rozpływów mocy w programie PLANS
	podejmowanie działań interwencyjnych w celu zrównoważenia bilansu mocy w KSE
	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 symulacje rozpływów mocy w programie PLANS
	ocena II wersji planu pracy JWCD **PROCES ITERACYJNY (KONIEC)**
Doba *n-1* 14.00 – 15.30	Tworzenie list kolejności obciążania i uruchamiania oraz odciążania i odstawiania JWCD dla każdej godziny doby *n*
Doba *n-1* 15.30 – 16.30	Tworzenie Planu Koordynacyjnego Dobowego PKD dla doby *n*
Doba *n-1* do 16.30	Udostępnianie Planu Koordynacyjnego Dobowego PKD dla doby *n*

4.1.4.4.2. Ograniczenia ze strony jednostek wytwórczych (ograniczenia elektrowniane)

Pkt 4.1.4.4.2.6. otrzymuje brzmienie:

4.1.4.4.2.6. Koszty wynikające z uwzględnienia ograniczeń elektrownianych, o których mowa w pkt 4.1.4.4.2.3. są pokrywane z przychodów z opłaty przesyłowej według stawki jakościowej Taryfy OSP.

4.1.4.4.3. Ograniczenia ze strony sieci przesyłowej (ograniczenia sieciowe)

Pkt 4.1.4.4.3.14. otrzymuje brzmienie:

4.1.4.4.3.14. Koszty wynikające z uwzględnienia ograniczeń sieciowych są pokrywane z przychodów z opłaty przesyłowej według stawki jakościowej Taryfy OSP.

4.1.4.4.4. Ograniczenia wynikające z utrzymania wymaganego poziomu rezerw mocy w KSE

Pkt 4.1.4.4.4.5. otrzymuje brzmienie:

4.1.4.4.4.5. Koszty wynikające z utrzymania wymaganego poziomu rezerw mocy w KSE są pokrywane z przychodów z opłaty przesyłowej według stawki jakościowej Taryfy OSP.

Marek Woszczyk

4.4. Procedura planowania i dysponowania regulacyjnymi usługami systemowymi

4.4.1. Zasady ogólne

Pkt 4.4.1.2. otrzymuje brzmienie:

4.4.1.2. Planowane przez OSP w poszczególnych planach koordynacyjnych ilości i rozmieszczenie rezerw mocy niezbędne dla zapewnienia niezawodnej i bezpiecznej pracy oraz dotrzymania parametrów i standardów jakościowych energii elektrycznej w KSE, a także spełnienia warunków pracy synchronicznej KSE z innymi systemami, wynikają między innymi z:

(1) Wymagań ENTSO-E określonych w Instrukcji pracy systemów połączonych - Operation Handbook.

(2) Prognozowanych warunków pracy krajowego systemu elektroenergetycznego, w tym remontów sieci przesyłowej oraz remontów jednostek wytwórczych.

(3) Rozkładu generacji wynikającego z umów sprzedaży zawartych na rynku energii.

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 niesynchronicznie z systemem Polski.

Pkt 4.5.1.4. i 4.5.1.5. otrzymują brzmienie:

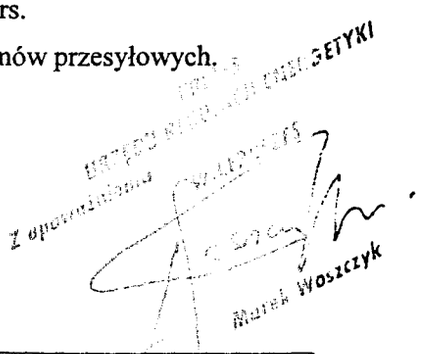
4.5.1.4. Współpraca operatorów zapewniona jest przez umowy i porozumienia zawarte między operatorami oraz zasady obowiązujące w ENTSO-E .

4.5.1.5. Do umów i porozumień, o których mowa w pkt 4.5.1.4. należą w szczególności:

(1) Multilateral Agreement.

(2) Agreement concerning the organisation of and participation in co-ordinated auctions of transmission capacity at the common borders.

(3) Porozumienia ruchowe z operatorami sąsiednich systemów przesyłowych.



Karta aktualizacji nr B/9/2009 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi			
data: 24 lipca 2009 r.			Strona 36 z 48

5. PROCEDURA ROZLICZANIA KOSZTÓW BILANSOWANIA SYSTEMU I KOSZTÓW OGRANICZEŃ SYSTEMOWYCH

5.1.1. Wyznaczanie Pozycji Kontraktowych Deklarowanych

Pkt 5.1.1.3. otrzymuje brzmienie:

5.1.1.3. Deklarowana ilość dostaw energii *j*-tej JG w godzinie *h* jest równa sumie (z dokładnością do znaku) wszystkich przyjętych do realizacji na RBN oraz przyjętych do realizacji na RBB ilości dostaw energii elektrycznej w ramach USE tej JG w tej godzinie:

$$ED_{jh} = \sum_{i \in I_{jh}} (EP_{jhi}^{RBN} + EP_{jhi}^{RBB}) \tag{5.1}$$

gdzie:

ED_{jh} – Deklarowana ilość dostaw energii *j*-tej Jednostki Grafikowej w godzinie *h*.

EP_{jhi}^{RBN} – Przyjęta do realizacji na RBN ilość dostaw energii *j*-tej Jednostki Grafikowej w ramach Umowy Sprzedaży Energii z *i*-tą Jednostką Grafikową w godzinie *h*.

EP_{jhi}^{RBB} – Przyjęta do realizacji na RBB ilość dostaw energii *j*-tej Jednostki Grafikowej w ramach Umowy Sprzedaży Energii z *i*-tą Jednostką Grafikową w godzinie *h*.

I_{jh} – Zbiór Jednostek Grafikowych, poprzez które są realizowane w godzinie *h* Umowy Sprzedaży Energii z *j*-tą Jednostką Grafikową.

5.1.2. Wyznaczanie Pozycji Kontraktowych Zweryfikowanych

Pkt 5.1.2.2. otrzymuje brzmienie:

5.1.2.2. Operator Systemu Przesyłowego wyznacza wielkość EZ dla każdej *j*-tej Jednostki Grafikowej w każdej godzinie *h* według następujących zasad:

5.1.2.2.1. Dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych wielkość EZ jest wyznaczana w następujący sposób:

(1) Jeżeli deklarowana ilość dostaw energii (ED_{jh}) jest nieujemna i jest jednocześnie mniejsza od sumy lub równa sumie mocy netto we wszystkich pasmach ($\sum_{k \in K} POFE_{jhk}$) Przyjętej Oferty Bilansującej – części handlowej, to:

$$EZ_{jh} = ED_{jh} \tag{5.3}$$

(2) Jeżeli deklarowana ilość dostaw energii (ED_{jh}) jest większa od sumy mocy netto we wszystkich pasmach Przyjętej Oferty Bilansującej – części handlowej ($\sum_{k \in K} POFE_{jhk}$), to:

$$EZ_{jh} = \sum_{k \in K} POFE_{jhk} \tag{5.4}$$

(3) Jeżeli deklarowana ilość dostaw energii (ED_{jh}) jest ujemna, to:

$$EZ_{jh} = 0 \tag{5.4a}$$

5.1.2.2.2. Dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych pasywnych i dla Jednostek Grafikowych Źródeł Wiatrowych wielkość EZ jest wyznaczana w następujący sposób:

(1) Jeżeli przeliczona na wartość brutto, na podstawie współczynnika γ^{KOE}, deklarowana ilość dostaw energii jest nieujemna i równocześnie mniejsza od lub równa przyjętej mocy maksymalnej (PP_{jh}^{MAX}), to:

$$EZ_{jh} = ED_{jh} \tag{5.5}$$

(2) Jeżeli przeliczona na wartość brutto, na podstawie współczynnika γ^{KOE}, deklarowana ilość dostaw energii jest większa od przyjętej mocy maksymalnej (PP_{jh}^{MAX}), to:

$$EZ_{jh} = PP_{jh}^{MAX} \cdot \gamma_j^{KOE} \tag{5.6}$$

(3) Jeżeli deklarowana ilość dostaw energii jest ujemna, to:

$$EZ_{jh} = 0 \tag{5.7}$$

5.1.3. Wyznaczanie Pozycji Kontraktowych Skorygowanych

Pkt 5.1.3.2. otrzymuje brzmienie:

5.1.3.2. Operator Systemu Przesyłowego wyznacza wielkość ES dla każdej *j*-tej Jednostki Grafikowej w każdej godzinie *h* według następujących zasad:

(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_{Bl}).
- Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego (JG_{WMU}).

skorygowana ilość dostaw energii jest równa zweryfikowanej ilości dostaw

energii (EZ):

$$ES_{jh} = EZ_{jh} \tag{5.11}$$

(2) Dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych (JG_{Wa}) skorygowana ilość dostaw energii jest wyznaczana na podstawie planów pracy systemu elektroenergetycznego według następujących reguł:

(2.1.) Dla JG_{Wa}, które nie były uruchamiane w godzinie *h* i nie pracowały z załączonym układem regulacji pierwotnej lub wtórnej, wielkość ES_{jh} jest równa operatywnej ilości dostaw energii ESO_{jh} ustalonej w ostatniej wersji planu BPKD z uwzględnieniem ograniczeń systemowych (BPKD/OS). Wielkość ESO_{jh} dla *j*-tej JG w godzinie *h* jest równa przeliczonej na wartość netto sumie operatywnych ilości dostaw energii przez JG w poszczególnych okresach 15-minutowych t=1,2,3,4 godziny *h*.

$$ES_{jh} = ESO_{jh} = \beta_{jh} ESO^{b}_{jh} \tag{5.12}$$

gdzie:

ESO^{b}_{jh} - operatywna skorygowana ilość dostaw energii brutto *j*-tej JG w godzinie *h* równa sumie ilości energii E^{BPP}_{jht} wynikających z wartości mocy Bieżących Punktów Pracy P^{BPP}_{jht} w kolejnych kwadransach godziny *h*:

$$ESO^{b}_{jh} = \sum_{t=1}^{4} E^{BPP}_{jht}$$

przy czym: $E^{BPP}_{jht}[\text{MWh}] = P^{BPP}_{jht}[\text{MW}] \cdot 0{,}25[\text{h}]$

β_{jh} - współczynnik przeliczeniowy brutto/netto *j*-tej JG w godzinie *h* wyznaczany na podstawie ilości energii brutto i netto w kolejnych pasmach oferty bilansującej.

(2.2.) Dla JG_{Wa}, które nie były uruchamiane w godzinie *h* i pracowały z załączonym układem regulacji pierwotnej lub wtórnej, wielkość ES_{jh} jest równa rzeczywistej ilości dostaw energii ER_{jh}, wyznaczonej według zasad określonych w pkt 5.2.5., przy czym jeżeli tak wyznaczone ER_{jh} jest mniejsze od zera, to przyjmuje się ES równe zero:

$$ES_{jh} = \max(ER_{jh}, 0) \tag{5.13}$$

(2.3.) Dla JG_{Wa}, które były uruchamiane w godzinie *h* wielkość ES_{jh} jest równa mniejszej z wartości: (i) operatywnej ilości dostaw energii ESO_{jh} ustalonej w ostatniej wersji planu BPKD z uwzględnieniem ograniczeń systemowych (BPKD/OS) oraz (ii) zweryfikowanej ilości dostaw energii EZ_{jh}, wyznaczonej według zasad określonych w pkt 5.1.2.2.

$$ES_{jh} = \min(ESO_{jh}, EZ_{jh}) \tag{5.13.a}$$

Z upoważnienia ... Marek Woszczyk

(3) Dla Jednostek Grafikowych Operatora Systemu Przesyłowego aktywnych (JG_{OSPa}) wielkość ES_{jh} jest równa rzeczywistej ilości dostaw energii ER_{jh}, wyznaczonej według zasad określonych w pkt 5.2.5:

$$ES_{jh} = ER_{jh} \tag{5.14}$$

(4) Dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych rozliczeniowych (JG_{Wr}) wielkość ES_{jh} jest równa sumie skorygowanych ilości dostaw energii wyznaczonych dla JG_{Wa} składających się na poszczególne JG_{Wr}:

$$ES_{jh} = \sum_{j \in Jw} ES_{jh} \tag{5.14.a}$$

gdzie:

Jw – Zbiór JG_{Wa} składających się na daną JG_{Wr}.

(5) Dla Jednostek Grafikowych Operatora Systemu Przesyłowego pasywnych (JG_{OSPp}), Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego (JG_{WMO}) oraz Generacji Zewnętrznej (JG_{GZ}) skorygowane ilości dostaw energii (ES) są równe wielkościom ustalonym podczas operatywnego planowania pracy systemu elektroenergetycznego.

(6) Dla Jednostek Grafikowych Źródeł Wiatrowych (JG_{ZW}) skorygowana ilość dostaw energii (ES) w godzinie *h* jest równa mniejszej z wartości: (i) wielkości wytwarzania energii elektrycznej źródeł wiatrowych (ES^{ZW}) zgłoszonej, zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3.1.10., dla godziny *h* w Programie Pracy tej JG_{ZW} oraz (ii) rzeczywistej ilości dostaw energii dla godziny *h*, tej JG_{ZW} (*ER*):

$$ES_{jh} = \min\left(ES_{jh}^{ZW}, ER_{jh}\right) \tag{5.14.b}$$

Jeżeli dla *j*-tej JG_{ZW} w godzinie *h* nie zostało dokonane Zgłoszenie Programu Pracy, to dla tej godziny i tej JG_{ZW} skorygowana ilość dostaw energii (ES) jest równa zweryfikowanej ilości dostaw energii:

$$ES_{jh} = EZ_{jh} \tag{5.14.c}$$

5.1.4. Wyznaczanie cen za wytwarzanie energii elektrycznej

Pkt 5.1.4.2. otrzymuje brzmienie:

5.1.4.2. Cena za wytwarzanie energii elektrycznej *j*-tej JG w godzinie *h* dla pasma *k* (CO_{jhk}) jest wyznaczana według następujących zasad:

(1) Dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych (JG_{Wa}) cena *CO* dla danego pasma i danej godziny jest równa cenie ofertowej określonej dla tego pasma tej godziny w Przyjętej Ofercie Bilansującej – część handlowa JG_{Wa}.

(2) Dla Jednostek Grafikowych Operatora Systemu Przesyłowego aktywnych (JG_{OSPa}), należących do danego URB, cena *CO* dla danego pasma i danej godziny jest wyznaczana w następujący sposób:

Marek Woszczyk

Karta aktualizacji nr B/9/2009 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 24 lipca 2009 r.		Strona 40 z 48

(2.1) Dla JG_{OSPa} reprezentującej źródła gazowe cena *CO* jest równa cenie określonej w umowie na świadczenie usługi praca interwencyjna zawartej pomiędzy URB i OSP.

(2.2) Dla JG_{OSPa} reprezentującej źródła pompowo-szczytowe cena *CO* jest równa ilorazowi: (i) średniej arytmetycznej z cen *CRO* w siedmiu poprzednich dobach w godzinach: od 1 do 7 włącznie i od 23 do 24 włącznie – z wyłączeniem tych godzin z tego okresu, w których choć jedna JG_{OSPa} reprezentująca źródła pompowo-szczytowe wytwarzała energię elektryczną, oraz (ii) współczynnika sprawności cyklu przetwarzania tej JG_{OSPa} (η), określonego w umowie na świadczenie usługi praca interwencyjna zawartej pomiędzy URB i OSP ($0 < \eta < 1$). Jeżeli nie jest możliwe wyznaczenie ceny *CO* według powyższych zasad, to zasady te stosuje się bez wyłączenia, o którym mowa w (i).

Wartości cen *CO* wyznaczone zgodnie z zasadami określonymi w ppkt (2.1) i (2.2) tego punktu są różnicowane dla każdej godziny doby w zakresie od $1 \cdot 10^{-3}$ grosza/MWh do $999 \cdot 10^{-3}$ grosza/MWh.

Pkt 5.1.4.6. otrzymuje brzmienie:

5.1.4.6. Wartości cen *CO* wyznaczone zgodnie z zasadami określonymi w pkt 5.1.4.3. i 5.1.4.4. są różnicowane w zakresie od $1 \cdot 10^{-6}$ grosza/MWh do $999 \cdot 10^{-6}$ grosza/MWh na podstawie cen za wytwarzanie wymuszone energii elektrycznej (CW), zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3.1.7.2.5.

5.3.1. Rozliczenia na Rynku Bilansującym

5.3.1.1. Ogólne zasady rozliczeń

Pkt 5.3.1.1.16. otrzymuje brzmienie:

5.3.1.1.16. W wyniku prowadzonych przez OSP działań bilansujących i dostosowawczych w ramach planowania pracy systemu elektroenergetycznego oraz prowadzenia ruchu tego systemu (zakupu lub sprzedaży energii bilansującej planowanej) na Rynku Bilansującym w każdej godzinie jest ponoszony koszt nazywany Całkowitym kosztem pokrycia zapotrzebowania w obszarze Rynku Bilansującego (KCZ). Koszt KCZ jest pokrywany na Rynku Bilansującym w części wynikającej z kosztów bilansowania energii (KB). Odbywa się to w ramach rozliczenia energii bilansującej nieplanowanej. Koszt usuwania ograniczeń systemowych (KO), związany z realizacją przez OSP działań dostosowawczych, jest przenoszony w opłacie przesyłowej według stawki jakościowej Taryfy OSP. W wyniku realizacji rozliczeń na Rynku Bilansującym dla każdej godziny suma kosztów wynikająca z przeprowadzonych rozliczeń jest równa zero.

Marek Woszczyk

5.3.1.3.3. Wyznaczanie ilości energii awarii

Pkt 5.3.1.3.3.5. otrzymuje brzmienie:

5.3.1.3.3.5. Ilość energii awarii (ΔEA) dla danej JG_{Wr} w godzinie *h* jest wyznaczana według następujących zasad:

5.3.1.3.3.5.1. Jeżeli $\sum_{j \in Jw} EZ_{jh} \leq \sum_{j \in Jw} ES_{jh}$, to:

$$\Delta EA_h = 0 \tag{5.30}$$

5.3.1.3.3.5.2. Jeżeli $\sum_{j \in Jw} EZ_{jh} > \sum_{j \in Jw} ES_{jh}$, to ΔEA_h jest wyznaczana, jako ta część zobowiązań wytwórcy wynikających z sumy wielkości EZ jego JG_{Wa}, dla której wytwórca nie ma pokrycia w zdolnościach wytwórczych JG_{Wa}. Wielkość ΔEA jest wyznaczana według następujących zależności:

(1) Jeżeli $EZW^C{}_h \geq \sum_{j \in Jw} EZ_{jh}$ *i* $EZW^A{}_h \geq \sum_{j \in Jw} EZ_{jh}$, to:

$$\Delta EA_h = 0 \tag{5.31}$$

(2) W pozostałych przypadkach:

(2.1) Jeżeli $\sum_{j \in Jw} EZ_{jh} - EZW^C{}_h \geq EA_h$, to:

$$\Delta EA_h = \min \left(\sum_{j \in Jw} EZ_{jh} - EZW^C{}_h, \sum_{j \in Jw} EZ_{jh} - \sum_{j \in Jw} ES_{jh} \right) \tag{5.32}$$

(2.2) Jeżeli $\sum_{j \in Jw} EZ_{jh} - EZW^C{}_h < EA_h$, to:

$$\Delta EA_h = \min \left(EA_h, \sum_{j \in Jw} EZ_{jh} - EZW^A{}_h, \sum_{j \in Jw} EZ_{jh} - \sum_{j \in Jw} ES_{jh} \right) \tag{5.33}$$

Przy czym jeżeli wyznaczona według zasad określonych w pkt 5.3.1.3.3.5.2. (2.2) ilość energii ΔEA_h jest mniejsza od sumy energii awarii tych JG_{Wa}, dla których godzina *h* jest pierwszą godziną awarii, to:

$$\Delta EA_h = \min \left(\sum_{j \in JAr} EZ_{jh}, \sum_{j \in Jw} EZ_{jh} - \sum_{j \in Jw} ES_{jh} \right) \tag{5.34}$$

gdzie:

EZ_{jh} – Zweryfikowana ilość dostaw energii *j*-tej JG_{Wa} w godzinie *h*.

ES_{jh} – Skorygowana ilość dostaw energii *j*-tej JG_{Wa} w godzinie *h*.

EA_h – Ilość energii awarii danej JG_{Wr}.

$EZW^C{}_h$ – Energia odpowiadająca zdolnościom wytwórczym całkowitym, wyznaczona dla danej JG_{Wr} dla godziny *h*.

$EZW^A{}_h$ – Energia odpowiadająca zdolnościom wytwórczym uwzględniającym wystąpienie awarii, wyznaczona dla danej JG_{Wr} dla godziny *h*.

Jw – Zbiór JG_{Wa} składających się na daną JG_{Wr}.

JAr – Zbiór JG_{Wa} składających się na daną JG_{Wr}, których awaria rozpoczęła się w godzinie *h*.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Karta aktualizacji nr B/9/2009 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 24 lipca 2009 r.		Strona 42 z 48

5.3.1.3.4.4. Zasady wyznaczania ceny rozliczeniowej korekty pozycji kontraktowej

Pkt 5.3.1.3.4.4.3. i 5.3.1.3.4.4.4. otrzymują brzmienie:

5.3.1.3.4.4.3. Cena CRK_{jhk} energii w k-tym paśmie, dla którego zachodzi warunek $ES_{jhk} \neq EZ_{jhk}$, j-tej JG_{OSPa} w godzinie h, jest wyznaczana według następujących zasad:

5.3.1.3.4.4.3.1. W przypadku, gdy dla pasma k skorygowana ilość dostaw energii jest większa od zweryfikowanej ilości dostaw energii ($ES_{jhk} > EZ_{jhk}$), to do rozliczeń energii w paśmie k, jako cenę CRK_{jhk} przyjmuje się:

(1) Cenę rozliczeniową odchylenia (CRO_h) w przypadku, gdy zmiana zweryfikowanej ilości dostaw energii w tym paśmie nie jest spowodowana występowaniem ograniczeń systemowych (zmiana swobodna).

$$CRK_{jhk} = CRO_h \tag{5.43}$$

(2) Cenę za wytwarzanie energii elektrycznej dla pasma k (CO_{jhk}) w przypadku, gdy zmiana zweryfikowanej ilości dostaw energii w tym paśmie jest spowodowana występowaniem ograniczeń systemowych (zmiana wymuszona).

$$CRK_{jhk} = CO_{jhk} \tag{5.44}$$

5.3.1.3.4.4.3.2. W przypadku, gdy dla pasma k j-tej JG_{OSPa} w godzinie h skorygowana ilość dostaw energii jest mniejsza od zweryfikowanej ilości dostaw energii ($ES_{jhk} < EZ_{jhk}$), to do rozliczeń energii w paśmie k, jako cenę CRK_{jhk} przyjmuje się cenę rozliczeniową odchylenia (CRO_h).

$$CRK_{jhk} = CRO_h \tag{5.44a}$$

5.3.1.3.4.4.4. Cena CRK_{jh} energii w godzinie h doby handlowej d dla j-tej JG_{ZW}, dla której zachodzi warunek $EZ_{jh} \neq ES_{jh}$, jest wyznaczana według następujących zasad:

5.3.1.3.4.4.4.1. W przypadku, gdy skorygowana ilość dostaw energii jest większa od zweryfikowanej ilości dostaw energii ($ES_{jh} > EZ_{jh}$), to do rozliczeń w godzinie h przyjmuje się większą z dwóch wartości: 0,9·Cor oraz ceny rozliczeniowej odchylenia zakupu dla godziny h (CRO_{Zh}).

$$CRK_{jh} = \max (0{,}9 \cdot Cor,\ CRO_{Zh}) \tag{5.45}$$

gdzie:

Cor - Średnia cena sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym w poprzednim roku kalendarzowym, obliczana i ogłaszana przez Prezesa URE na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy Prawo energetyczne.

Wartość ceny *Cor* jest aktualizowana po każdej kolejnej publikacji przez Prezesa URE informacji o wartości tej ceny. Nowa wartość ceny *Cor* obowiązuje od początku miesiąca

kalendarzowego następującego po dacie z jaką została opublikowana informacja Prezesa URE o wartości tej ceny.

CRO_{Zh} - Cena rozliczeniowa odchylenia zakupu w godzinie *h*.

5.3.1.3.4.4.4.2. W przypadku, gdy skorygowana ilość dostaw energii jest mniejsza od zweryfikowanej ilości dostaw energii ($ES_{jh} < EZ_{jh}$), to do rozliczeń w godzinie *h* przyjmuje się cenę rozliczeniową odchylenia (CRO_h).

$$CRK_{jh} = CRO_h \tag{5.46}$$

Tytuł pkt 5.3.1.8. otrzymuje brzmienie:

5.3.1.8. Rozliczanie kosztów uruchomień JG_{Wa}

5.3.1.8.1. Zakres oraz warunki dokonywania rozliczeń

Dodaje się pkt 5.3.1.8.1.9. o następującym brzmieniu:

5.3.1.8.1.9. Koszty uruchomień są pokrywane z przychodów z opłaty przesyłowej według stawki jakościowej Taryfy OSP.

5.3.2.3.1. Rozliczenia za operacyjne rezerwy mocy

Pkt 5.3.2.3.1.2. otrzymuje brzmienie:

5.3.2.3.1.2. Zdolności wytwórcze *j*-tej JG w godzinie *h* w paśmie *k* stanowią operacyjną rezerwę mocy, jeżeli są spełnione łącznie następujące warunki:

(1) JG uczestniczy w RB.

(2) Zdolności wytwórcze zostały nominowane do operacyjnej rezerwy mocy, zgodnie z zasadami określonymi w pkt 2.1.10.1.

(3) Zdolności wytwórcze nie są objęte Umowami Sprzedaży Energii zgłoszonymi do OSP w ramach Zgłoszeń USE dla Dnia Bieżącego.

(4) Zdolności wytwórcze są dostępne, ze względu na dyspozycyjność jednostek wytwórczych oraz warunki pracy sieci, dla OSP w trakcie realizacji dostaw energii elektrycznej.

(5) Zdolności wytwórcze nie zostały wykorzystane do wytwarzania energii elektrycznej.

WICEPREZES
Marek Woszczyk

5.4. Procedury fakturowania i rozliczeń finansowych

5.4.1. Zasady ogólne

Dodaje się pkt 5.4.1.9. o następującym brzmieniu:

5.4.1.9. Ceny i stawki powołane w IRiESP lub ustalane zgodnie z jej postanowieniami nie zawierają należnego podatku od towarów i usług (VAT) ani podatku akcyzowego (akcyza). W odniesieniu do powołanych cen i stawek opłat, VAT i akcyza są naliczane zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami. URB i OSP są zobowiązani do przekazywania drugiej stronie wszelkich informacji niezbędnych do prawidłowego naliczenia VAT i akcyzy.

6. PROCEDURY I ZAKRES WYMIANY INFORMACJI NIEZBĘDNEJ DO BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

6.2. System WIRE

6.2.4. Zasady rejestracji dokumentów

Pkt 6.2.4.1., 6.2.4.2. i 6.2.4.3. otrzymują brzmienie:

6.2.4.1. Komunikaty wysyłane i odbierane w węźle centralnym WIRE są znakowane Stemplem Czasowym zgodnie z czasem obowiązującym w systemach informatycznych OSP.

(1) Komunikaty przychodzące są znakowane czasem ich dostarczenia (COA) do węzła centralnego WIRE.

(2) Komunikaty wychodzące są znakowane czasem ich nadania z węzła centralnego WIRE.

6.2.4.2. Za czas dostarczenia komunikatu (dokumentu) do OSP uznaje się czas (Stempel Czasowy) zapisany w komunikacie COA.

6.2.4.3. Dokumenty elektroniczne są rejestrowane na podstawie następujących danych identyfikacyjnych:

(1) Nadawcy dokumentu.

(2) Obiektu, którego dotyczy dokument.

(3) Typu dokumentu.

(4) Daty obowiązywania dokumentu.

(5) Czasu dostarczenia (Stempla Czasowego) dokumentu do OSP.

(6) Znacznika wykorzystania modułu rezerwowego (WIRE/RP).

6.3. System Operatywnej Współpracy z Elektrowniami (SOWE)

Dodaje się pkt 6.3.4. o następującym brzmieniu:

6.3.4. Zasady rejestracji dokumentów

6.3.4.1. Komunikaty wysyłane i odbierane w węźle centralnym SOWE są znakowane Stemplem Czasowym zgodnie z czasem obowiązującym w systemach informatycznych OSP.

(1) Komunikaty przychodzące są znakowane czasem ich dostarczenia (COA) do węzła centralnego SOWE.

(2) Komunikaty wychodzące są znakowane czasem ich nadania z węzła centralnego SOWE.

6.3.4.2. Za czas dostarczenia komunikatu (dokumentu) do OSP uznaje się czas (Stempel Czasowy) zapisany w komunikacie COA.

6.3.4.3. Dokumenty elektroniczne są rejestrowane na podstawie następujących danych identyfikacyjnych:

(1) Nadawcy dokumentu.

(2) Obiektu, którego dotyczy dokument.

(3) Typu dokumentu.

(4) Daty obowiązywania dokumentu.

(5) Czasu dostarczenia (Stempla Czasowego) dokumentu do OSP.

8. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE

Pkt 8.2. otrzymuje brzmienie:

8.2. Reklamacje powinny być wnoszone w formie pisemnej i przesyłane pocztą lub faksem pod adres:

PSE Operator S.A.
Departament Przesyłu
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna
faks: (+48 22) 242 21 92

W przypadku zmiany powołanych wyżej danych, do czasu ich aktualizacji poprzez zmianę postanowień niniejszej części IRiESP, OSP prześle do URE na piśmie zaktualizowane dane, na które należy przesyłać reklamacje.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

9. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ

9.1. Wykaz skrótów

Z wykazu skrótów skreśla się następujące skróty:

ETSO, UCTE.

W wykazie skrótów zaktualizowano opis następujących skrótów:

BZUSE	– Brak Zgłoszenia Umowy Sprzedaży Energii dla Dnia Następnego
IZOBH	– Informacja o niezgodności Zgłoszenia Oferty Bilansującej – część handlowa
IZOBT	– Informacja o niezgodności Zgłoszenia Oferty Bilansującej – część techniczna
IZUSE	– Informacja o niezgodności Zgłoszenia Umów Sprzedaży Energii dla Dnia Następnego
OZOBH	– Odrzucenie Zgłoszenia Oferty Bilansującej – część handlowa
OZOBT	– Odrzucenie Zgłoszenia Oferty Bilansującej – część techniczna
OZUSE	– Odrzucenie Zgłoszenia Umów Sprzedaży Energii dla Dnia Następnego
PUSE	– Przyjęte Umowy Sprzedaży Energii dla Dnia Następnego
PZOBH	– Przyjęcie Zgłoszenia Oferty Bilansującej – część handlowa
PZOBT	– Przyjęcie Zgłoszenia Oferty Bilansującej – część techniczna
PZUSE	– Przyjęcie Zgłoszenia Umów Sprzedaży Energii dla Dnia Następnego
PZZUSE	– Przyjęcie ze zmianami Zgłoszenia Umowy Sprzedaży Energii dla Dnia Następnego
ZUSE	– Zgłoszenie Umowy Sprzedaży Energii dla Dnia Następnego

Do wykazu skrótów dodaje się następujące skróty:

ENTSO-E	– The European Network of Transmission System Operators for Electricity (Europejska Sieć Operatorów Systemów Przesyłowych Energii Elektrycznej)
OZUSEB	– Odrzucenie Zgłoszenia Umów Sprzedaży Energii dla Dnia Bieżącego
PZUSEB	– Przyjęcie Zgłoszenia Umów Sprzedaży Energii dla Dnia Bieżącego
PZZUSEB	– Przyjęcie ze zmianami Zgłoszenia Umowy Sprzedaży Energii dla Dnia Bieżącego
RBB	– Rynek Bilansujący Dnia Bieżącego
RBN	– Rynek Bilansujący Dnia Następnego

9.2. Definicje stosowanych pojęć

Z wykazu definicji stosowanych pojęć skreśla się następujące definicje:

CENTREL, UCTE.

10. Załączniki

Załącznik Nr 2 – Specyfikacja Obszarów Agregacji Źródeł Wiatrowych

W Załączniku Nr 2 zmienia się oznaczenia OAZW (kolumna 2. tabeli):

Dotychczasowe oznaczenie OAZW-1-1 zastępuje się OAZW_WA_01.

Dotychczasowe oznaczenie OAZW-2-1 zastępuje się OAZW_RA_01.

Dotychczasowe oznaczenie OAZW-3-1 zastępuje się OAZW_KA_01.

Dotychczasowe oznaczenie OAZW-4-1 zastępuje się OAZW_PO_01.

Dotychczasowe oznaczenie OAZW-5-1 zastępuje się OAZW_BY_01.