

Warszawa, dnia 3 listopada 2009 r.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DPK-7110-53(2)/2009/MiKo

DECYZJA

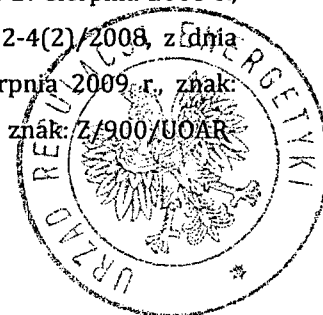
Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539 oraz z 2009 r. Nr 195, poz. 1501), 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 62, poz. 552, Nr 115, poz. 790 i 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 Konstancin-Jeziorna, ul. Warszawska 165,

o zmianę decyzji Prezesa URE z dnia 10 lutego 2006 r., znak: 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., znak: DPK-7102-14(7)/2006, z dnia 29 marca 2007 r., znak: DPK-7102-14(8)/2007, z dnia 15 maja 2007 r., znak: DPK-7102-14(10)/2007, z dnia 21 czerwca 2007 r., znak: DPK-7102-14(14)/2007, z dnia 30 października 2007 r., znak: DPK-7102-14(17)/2007/RGa, z dnia 21 kwietnia 2008 r., znak: DPK-7102-1(2)/2008, z dnia 27 sierpnia 2008 r., znak: DPK-7102-2(2)/2008, z dnia 19 listopada 2008 r., znak: DPK-7102-4(2)/2008, z dnia 24 czerwca 2009 r., znak: DPK-7110-23(2)/2009/JB, oraz z dnia 31 sierpnia 2009 r., znak: DPK-7110-30(2)/2009/JB, zawartego w piśmie z dnia 25 listopada 2009 r., znak: Z/900/UOAR 700-4-AM/09,



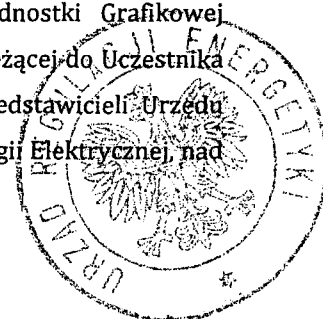
postanawiam

- 1) zmienić, zgodnie z wnioskiem strony, decyzję z dnia 10 lutego 2006 r., znak: 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., znak: DPK-7102-14(7)/2006, z dnia 29 marca 2007 r., znak: DPK-7102-14(8)/2007, z dnia 15 maja 2007 r., znak: DPK-7102-14(10)/2007, z dnia 21 czerwca 2007 r., znak: DPK-7102-14(14)/2007, z dnia 30 października 2007 r., znak: DPK-7102-14(17)/2007/RGa, z dnia 21 kwietnia 2008 r., znak: DPK-7102-1(2)/2008, z dnia 27 sierpnia 2008 r., znak: DPK-7102-2(2)/2008, z dnia 19 listopada 2008 r., znak: DPK-7102-4(2)/2008, z dnia 24 czerwca 2009 r., znak: DPK-7110-23(2)/2009/JB, oraz z dnia 31 sierpnia 2009 r., znak: DPK-7110-30(2)/2009/JB, poprzez zatwierdzenie zmian do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi określonych w Karcie aktualizacji nr B/10/2009 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić, zgodnie z wnioskiem strony, termin wejścia w życie zmian zawartych w Karcie aktualizacji nr B/10/2009 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi - na dzień 1 stycznia 2010 r.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 25 listopada 2009 r. przedsiębiorstwo energetyczne Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. (zwane dalej: „PSE Operator”) przedłożyło do zatwierdzenia projekt Karty aktualizacji nr B/10/2009 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi (zwanej dalej: „Kartą aktualizacji”).

W uzasadnieniu swojego wniosku PSE Operator wskazał, że proponowane zmiany zawarte w Karcie aktualizacji wynikają z upływającego w dniu 31 grudnia 2009 r. terminu obowiązywania przepisów przejściowych dotyczących bilansowania Jednostki Grafikowej Bilansującej OSD (JG_{Bi} OSD) w ramach Jednostki Grafikowej Odbiorczej należącej do Uczestnika Rynku Bilansującego typu Odbiorca Sieciowy (JG_o URB_{SD}) oraz prac przedstawicieli Urzędu Regulacji Energetyki oraz Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej, nad wydzielonym bilansowaniem JG_{Bi}OSD.



Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (zwany dalej: „Prezesem URE”), po analizie przedstawionego projektu Karty aktualizacji uznał, że zachodzą przesłanki do jej zatwierdzenia.

Wypełniając obowiązek zawarty w art. 9g ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne PSE Operator opracował projekt Karty aktualizacji oraz poinformował użytkowników systemu przesyłowego poprzez opublikowanie na stronie internetowej komunikatu o publicznym dostępie do projektu tej Karty aktualizacji oraz o możliwości zgłaszania uwag i propozycji. Proces konsultacji projektu Karty aktualizacji rozpoczął się w dniu 3 listopada 2009 r., a zakończył się w dniu 17 listopada 2009 r.

Zmiany Instrukcji wprowadzone Kartą aktualizacji nr B/10/2009, dotyczą procesu przysyłania danych pomiarowo – rozliczeniowych i mają na celu stworzenie warunków umożliwiających poprawę jakości danych w zakresie $_{FD}MB$, przekazywanych przez OSD w dobie $n+1$. Zmiany wynikają ze zgłaszanych przez użytkowników systemu uwag oraz z dotychczasowych doświadczeń PSE Operator z niewystarczającą jakością danych pomiarowo-rozliczeniowych przekazywanych przez OSD, czego wskazywaną przyczyną jest zbyt krótki czas na weryfikację wielkości reprezentowanych w $_{FD}MB$. Wprowadzone zmiany Instrukcji wydłużają o godzinę czas na weryfikację danych przez OSD, co powinno wpłynąć na poprawę ich jakości. Ponadto, wprowadzone zmiany umożliwiają dla OSD będącego w strukturze przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo i zwolnionego, zgodnie z ustawą Prawo energetyczne, z obowiązku pozostawania niezależnym – pod względem formy prawnej i organizacyjnej oraz podejmowania decyzji – od innych działalności niezwiązanych z dystrybucją energii elektrycznej, realizowanie funkcji Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG_{BI}) w ramach należącej do tego przedsiębiorstwa Jednostki Grafikowej Odbiorczej (JG_O).

Jednocześnie, zmiany Instrukcji związane z przesunięciem z miesiąca $m+13$ na miesiąc $m+15$ terminu dokonywania korekty rozliczeń poszczególnych dekad miesiąca m , umożliwiają wdrożenie mechanizmu niezależnego bilansowania strat sieciowych przez OSD, wypracowanego w ramach prac przedstawicieli Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej i Urzędu Regulacji Energetyki.

Odnosząc się do uwag uczestników rynku, zgłoszonych w procesie konsultacji Karty aktualizacji nr B/10/2009, należy stwierdzić, że proponowane zmiany dot. wydłużenia procesu pozyskiwania danych pomiarowo-rozliczeniowych we wszystkich trybach wymagałyby korekty harmonogramu realizacji procesów rozliczeniowych na Rynku Bilansującym, skutkującej opóźnieniem udostępniania raportów rozliczeniowych oraz publikacji wielkości rozliczeniowych. W związku z tym, zmiany te mogą zostać uwzględnione w dalszych pracach rozwojowych dotyczących Rynku Bilansującego, o ile zajdzie taka potrzeba.



Termin wejścia w życie zmian zawartych w Karcie aktualizacji został określony - zgodnie z wnioskiem strony - na dzień 1 stycznia 2010 r.

Mając powyższe na względzie, postanawiam orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

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

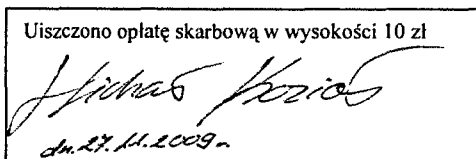
Załącznik nr 1: Karta aktualizacji nr B/10/2009 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.



Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Wiceprezes
Urzędu Regulacji Energetyki

Marek Woszczyk



Otrzymuje:

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

dn. 27.11.2009
[Signature]

R. Gawił

27.11.2009 r.

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Załącznik nr do decyzji
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 30 listopada 2009 r.
nr DOK-7110-5301/2009/UR/ko

KARTA AKTUALIZACJI nr B/10/2009
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej –
Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami
systemowymi Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

Data przygotowania: 20 listopada 2009 roku.

Przedmiot zmian:

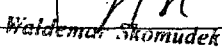
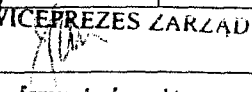
Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr B/10/2009 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej nazywanej również „Kartą aktualizacji”) dotyczą:

- Wprowadzenia dla OSD będącego w strukturze przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo i zwolnionego, zgodnie z ustawą Prawo energetyczne, z obowiązku pozostawania niezależnym - pod względem formy prawnej i organizacyjnej oraz podejmowania decyzji - od innych działalności niezwiązanych z dystrybucją energii elektrycznej, możliwości realizowania funkcji Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG_{BI}) w ramach należącej do tego przedsiębiorstwa Jednostki Grafikowej Odbiorczej (JG_O).
- Wydłużenia procesu pozyskiwania danych pomiarowo-rozliczeniowych dla FD_{MB} (tj. danych dotyczących dostaw energii realizowanych we fragmentach sieci dystrybucyjnej, nie objętej obszarem Rynku Bilansującego) w trybie wstępnym wyznaczania rzeczywistych ilości dostaw energii elektrycznej (ER), do godziny 9.00 doby $n+1$.
- Przesunięcia z miesiąca $m+13$ na miesiąc $m+15$ terminu dokonywania korekty rozliczeń poszczególnych dekad miesiąca m .

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr B/10/2009 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”, przedstawiona w dalszej części Karty aktualizacji.

Przyczyna zmian:

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji są wprowadzane w związku z upływającym w dniu 31 grudnia 2009 roku terminem obowiązywania przepisów przejściowych dotyczących bilansowania JG_{BI} OSD w ramach JG_O URB_{SD} oraz w związku z wytycznymi Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki odnośnie potrzeby modyfikacji Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, wynikającej z

Karta aktualizacji nr B/10/2009		
IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 20 listopada 2009 r.	WICEPREZES ZARZĄDU	Strona 1 z 5
 Waldemar Skomudek  Jerzy Andruszkiewicz		

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

PREZES

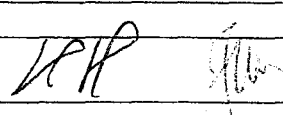
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

prac, przedstawicieli Urzędu Regulacji Energetyki oraz Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej, nad wydzielonym bilansowaniem JGB OSD

Zakres zmian:


 Marek Woźniak

Lp.	Rozdział IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
1.	2.1.3. Obiekty Rynku Bilansującego	Dodaje się pkt: 2.1.3.18.(9.5)
2.	5.2.4.1. Procedura pozyskiwania danych pomiarowych	Zmianie ulega pkt: 5.2.4.1.5.
3.	5.2.4.2. Procedura pozyskiwania danych pomiarowo-rozliczeniowych	Zmianie ulegają pkt: 5.2.4.2.3.(1), 5.2.4.2.6.
4.	5.3.1.6. Procedura korygowania rozliczeń	Zmianie ulega pkt: 5.3.1.6.5.

Karta aktualizacji nr B/10/2009		
IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 20 listopada 2009 r.		Strona 2 z 5
		

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
wznowienia

**Specyfikacja zmian
wprowadzanych Kartą aktualizacji nr B/10/2009²⁵
do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej –
Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi**

Marek Waszkryk

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

2.1.3. Obiekty Rynku Bilansującego

Dodaje się pkt 2.1.3.18.(9.5) o następującym brzmieniu:

2.1.3.18.

- (9.5) Operator Systemu Dystrybucyjnego będący w strukturze przedsiębiorstwa zintegrowanego pionowo i zwolniony, zgodnie z ustawą Prawo energetyczne, z obowiązku pozostawania niezależnym - pod względem formy prawnej i organizacyjnej oraz podejmowania decyzji - od innych działalności niezwiązanych z dystrybucją energii elektrycznej, może realizować funkcje JG_{BI} w ramach należącej do tego przedsiębiorstwa JG_O.

5.2.4. Procedura pozyskiwania danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych

5.2.4.1. Procedura pozyskiwania danych pomiarowych

Pkt 5.2.4.1.5. otrzymuje brzmienie:

- 5.2.4.1.5. Dla potrzeb korygowania wyznaczonych wielkości ER dane pomiarowe z FPP dla doby n są pozyskiwane w trybie korekty wyznaczania ER od 1. do 5. dnia każdego miesiąca kalendarzowego. Korekta ER dotycząca poszczególnych dób handlowych miesiąca m jest wykonywana w miesiącach $m+2$ oraz $m+4$.
- (1) Proces pozyskania danych do systemu CSPR w trybie automatycznym jest inicjowany przez OP na podstawie stwierdzonych braków oraz zidentyfikowanych niepoprawnych danych pomiarowych. Proces jest realizowany w godzinach od 0.00 do 8.00 i od 16.00 do 20.00 od 1. do 5. dnia każdego miesiąca kalendarzowego.
 - (2) Pozyskanie danych do systemu CSPR może być również realizowane poprzez zainicjowanie procesu przez OSP na podstawie stwierdzonych braków danych pomiarowych. OP jest wówczas zobowiązany do przesłania odpowiednich danych do OSP w godzinach od 16.00 do 20.00 doby, w której proces ten został zainicjowany lub w godzinach od 0.00 do 8.00 doby następnej.

Karta aktualizacji nr B/10/2009		
IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 20 listopada 2009 r.		Strona 3 z 5
	<i>HS</i>	<i>Alm</i>

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

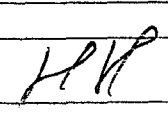
- (3) Proces pozyskania danych z systemu zdalnego odczytu danych pomiarowych OSP do systemu CSPR jest realizowany w trybie ręcznym od 1. do 5. dnia każdego miesiąca kalendarzowego w godzinach od 12.00 do 15.00.
- (4) Po zakończeniu procesu pozyskania danych pomiarowych są tworzone raporty kompletności i poprawności danych pomiarowych w FPP.

5.2.4.2. Procedura pozyskiwania danych pomiarowo-rozliczeniowych**Pkt 5.2.4.2.3. otrzymuje brzmienie:**

- 5.2.4.2.3. Dane pomiarowo-rozliczeniowe dla $_{FD}MB$ dla doby n są pozyskiwane w trybie wstępnym wyznaczania rzeczywistych ilości dostaw energii elektrycznej (wyznaczania ER) w dobie $n+1$.
- (1) Proces pozyskania danych pomiarowo-rozliczeniowych z systemów OSD do systemu CSPR w trybie automatycznym jest inicjowany przez OSD i realizowany w godzinach od 0.00 do 9.00.
- (2) Po zakończeniu procesu pozyskania danych są tworzone raporty kompletności danych pomiarowo-rozliczeniowych dla $_{FD}MB$.

Pkt 5.2.4.2.6. otrzymuje brzmienie:

- 5.2.4.2.6. Dane pomiarowo-rozliczeniowe dla $_{FD}MB$ w trybie korekty wyznaczania ER są pozyskiwane dla poszczególnych dób handlowych w określonych miesiącach kalendarzowych, zawierających się w okresie korygowania. Długość okresu korygowania oraz miesiące pozyskiwania danych w trybie korekty dla poszczególnych dób handlowych są określone w następujący sposób:
- (1) Dane pomiarowo-rozliczeniowe dla $_{FD}MB$ dla dób handlowych miesięcy kalendarzowych do grudnia 2009 roku włącznie są objęte okresem korygowania o długości 13 miesięcy. Dane dla poszczególnych dób handlowych miesiąca m są pozyskiwane w trybie korekty w miesiącach $m+2$, $m+4$ oraz $m+13$.
- (2) Dane pomiarowo-rozliczeniowe dla $_{FD}MB$ dla dób handlowych miesięcy kalendarzowych od stycznia 2010 roku włącznie są objęte okresem korygowania o długości 15 miesięcy. Dane dla poszczególnych dób handlowych miesiąca m są pozyskiwane w trybie korekty w miesiącach $m+2$, $m+4$ oraz $m+15$.

Karta aktualizacji nr B/10/2009		
IRIESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 20 listopada 2009 r.		Strona 4 z 5
		

5.3.1. Rozliczenia na Rynku BilansującymPREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**5.3.1.6. Procedura korygowania rozliczeń**

WICEPREZES

Pkt 5.3.1.6.5. otrzymuje brzmienie:

5.3.1.6.5. Korekty rozliczeń są realizowane dla poszczególnych dekad w określonych miesiącach kalendarzowych, zawierających się w okresie korygowania. Po upływie okresu korygowania rozliczenia są uznawane jako ostateczne. Długość okresu korygowania oraz miesiące wykonywania korekty dla poszczególnych dekad są określone w następujący sposób:

- (1) Rozliczenia dla dekad miesięcy kalendarzowych do grudnia 2009 roku włącznie są objęte okresem korygowania o długości 13 miesięcy. Korekta rozliczeń dla poszczególnych dekad miesiąca m jest wykonywana w miesiącach $m+2$, $m+4$ oraz $m+13$.
- (2) Rozliczenia dla dekad miesięcy kalendarzowych od stycznia 2010 roku włącznie są objęte okresem korygowania o długości 15 miesięcy. Korekta rozliczeń dla poszczególnych dekad miesiąca m jest wykonywana w miesiącach $m+2$, $m+4$ oraz $m+15$.

Karta aktualizacji nr B/10/2009		
IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 20 listopada 2009 r.		Strona 5 z 5
	<i>LPK</i>	<i>LPK</i>