

## **TAURON Dystrybucja GZE S.A.**

# **KARTA AKTUALIZACJI NR B/1/2009 INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

## **CZĘŚĆ SZCZEGÓŁOWA: BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI**

Gliwice, 3 luty 2010 r.

**1. Planowana data wejście w życie aktualizacji:** 1 marca 2010 r.

**2. Przedmiot aktualizacji:**

Przedmiotem aktualizacji zawartym w Karcie aktualizacji Nr B/1/2009 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Część szczegółowa: Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi TAURON Dystrybucja GZE S.A. (Karta aktualizacji IRiESD-Bilansowanie TAURON Dystrybucja GZE S.A.) są:

- A. Modyfikacje procedur weryfikacji zgłoszeń umów sprzedaży energii elektrycznej, zmiany sprzedawcy energii elektrycznej oraz przydzielania standardowych profili zużycia wynikające z dotychczasowych doświadczeń przedsiębiorstwa
- B. Wprowadzenie zasad wyznaczania oraz udostępniania danych rozliczeniowych dla Miejsca Dostarczania Energii Rynku Detalicznego ( $MD_D$ ) Uczestnika Rynku Bilansującego typu Odbiorca sieciowy ( $URB_{SD}$ ) umożliwiająca odrębne wyznaczanie Jednostki Grafikowej Odbiorczej ( $JG_O$ )  $URB_{SD}$  oraz Jednostki Grafikowej Bilansującej ( $JG_{BI}$ ) Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD).

**3. Przyczyny aktualizacji:**

Przyczynami wprowadzenia aktualizacji przedstawionych w projekcie Karty aktualizacji Nr B/1/2009 IRiESD-Bilansowanie TAURON Dystrybucja GZE S.A. są odpowiednio:

- A. Modyfikacje procedur weryfikacji zgłoszeń umów sprzedaży energii elektrycznej, zmiany sprzedawcy energii elektrycznej oraz przydzielania standardowych profili zużycia

Przyczyną wprowadzenia niewielkich modyfikacji w procedurach weryfikacji zgłoszeń umów sprzedaży energii elektrycznej oraz zmiany sprzedawcy energii elektrycznej jest usprawnienie ich realizacji. Doświadczenia nabyte przez TAURON Dystrybucja GZE S.A. wskazują, iż konieczne stało się doprecyzowanie treści niektórych z nich, zaś inne powinny zostać skrócone bądź usunięte, ponieważ wydłużają czas realizacji procedury. Należy tutaj podkreślić, że przedstawione zmiany nie naruszają ani interesów odbiorców, ani sprzedawców energii elektrycznej i mają na celu jedynie usprawnienie realizacji przedmiotowych procedur oraz dopasowanie zapisów do stanu faktycznego. Odnośnie zmiany procedury przydzielania standardowych profili zużycia, na prośbę sprzedawców energii elektrycznej działających na obszarze TAURON Dystrybucja GZE S.A., wprowadzono standardowy profil zużycia dla odbiorców przyłączonych do sieci OSD na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowe. Przedmiotowy standardowy profil zużycia oznaczono symbolem R.

- B. Wprowadzenie zasad wyznaczania oraz udostępniania danych rozliczeniowych dla Miejsca Dostarczania Energii Rynku Detalicznego Uczestnika Rynku Bilansującego typu Odbiorca sieciowy

Przyczyną wprowadzenia zasad wyznaczania oraz udostępniania danych rozliczeniowych dla  $MD_D$   $URB_{SD}$  jest rzeczywiste wyodrębnienie na Rynku Bilansującym  $JG_{BI}$  OSD z dniem 1 stycznia 2010 r.

Funkcje  $JG_{BI}$  Operatora Systemu Dystrybucyjnego, na mocy pkt. 2.1.3.18. (9.4) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej-Bilansowanie Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (IRiESP-Bilansowanie), dotychczas były

realizowane w ramach  $JG_O$  należącej do  $URB_{SD}$  działającego na jego terenie, a jednostka nie posiadała przyporządkowanych miejsc dostarczania rynku bilansującego. Wspólna realizacja funkcji obu jednostek, zgodnie z zapisami IRiESP-Bilansowanie, jest możliwa do dnia 31 grudnia 2009 r., co sprawia, że konieczne staje się odrębne wyznaczanie danych rozliczeniowych dla  $MD_D$   $URB_{SD}$  oraz  $JG_{BI}$  OSD. Należy podkreślić, że pkt 2.1.3.18. (9) IRiESP-Bilansowanie stanowi, że  $JG_{BI}$  OSD jest zbiorem MB, poprzez które jest domykany bilans energii elektrycznej w obszarze sieci dystrybucyjnej danego OSD. Dane rozliczeniowe dla tej jednostki graficznej powinny zostać wyznaczone na podstawie danych rzeczywistych dla wszystkich MB zdefiniowanych na obszarze OSD, w szczególności  $MD_D$   $URB_{SD}$ .

W chwili obecnej, istniejące regulacje prawne (brak możliwości wymuszenia wymiany układów pomiarowo-rozliczeniowych u odbiorców z II i III grupy przyłączeniowej oraz wytwórców) oraz stan opomiarowania odbiorców indywidualnych obsługiwanych przez  $URB_{SD}$  (pomiar ilości dostarczonej energii elektrycznej przy wykorzystaniu liczników bez możliwości rejestracji danych godzinowych) uniemożliwiają wyznaczenie danych rzeczywistych dla  $MD_D$   $URB_{SD}$ . Z tego powodu, począwszy od 1 stycznia 2010 r. do czasu zlikwidowania ww. barier, wprowadza się zasady wyznaczania danych rozliczeniowych dla  $MD_D$   $URB_{SD}$  opisane w niniejszej Karcie aktualizacji. Przedmiotowe zasady zakładają, że na podstawie ilości energii elektrycznej wykazanych w sprawozdaniu G-10.7 jako różnica bilansowa i nielegalny pobór energii elektrycznej, wyznaczona zostanie  $JG_{BI}$  OSD, a następnie na podstawie danych dla tej jednostki graficznej i danych dla MB innych  $URB$  oraz danych składających się na MB POB  $URB_{SD}$ , z wyłączeniem  $MD_D$   $URB_{SD}$ , zostanie wyznaczone  $MD_D$   $URB_{SD}$ .

W procesie konsultacji z użytkownikami systemu przedstawiono następujące dwie metody:

- a) metoda roczna – dane rozliczeniowe dla  $JG_{BI}$  OSD wyznaczone są na podstawie danych historycznych i podlegają korekcie po sporządzeniu sprawozdania G-10.7 dla zakończonego roku kalendarzowego;
- b) metoda dobową – dane rozliczeniowe dla  $JG_{BI}$  OSD wyznaczone są na podstawie rzeczywistego zapotrzebowania na obszarze działania OSD i podlegają korekcie po sporządzeniu sprawozdania G-10.7 dla okresów rozliczeniowych zdefiniowanych przez OSD.

TAURON Dystrybucja GZE S.A. do zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki przedstawia metodę dobową wyznaczania  $JG_{BI}$  OSD.

#### 4. Zakres aktualizacji:

Zmiany przedstawione w projekcie Karty aktualizacji Nr B/1/2009 IRiESD-Bilansowanie TAURON Dystrybucja GZE S.A. obejmują:

- A. Modyfikacje procedur weryfikacji zgłoszeń umów sprzedaży energii elektrycznej, zmiany sprzedawcy energii elektrycznej oraz przydzielania standardowych profili zużycia
  - A1. Zmianę brzmienia punktów A.4.5, A.4.12, E.1.4 i E.3.7;
  - A.2. Usunięcie punktów A.4.6, A.4.14, oraz E.3.8 i zmianę numeracji i odnośników rozdziałów A.4. *Warunki uczestnictwa w procesie bilansowania w sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem Rynku Bilansującego* wynikającą z usunięcia punktu A.4.6.
  - A.3. Wprowadzeniem do tablicy T.1. *Wykaz profili obciążeń dla odbiorców profilowych* w rozdziale G. *Zasady wyznaczania i przedzielania standardowych profili zużycia* profilu R opisanego jako Odbiorcy przyłączani do sieci OSD na czas określony,

niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowe

- A.4. Uzupełnienie *Załącznika nr 1 Tablice profili obciążeń dla odbiorców profilowych* o Tablicę T.1.7. zawierającej standardowy profil zużycia dla odbiorców przyłączanych do sieci OSD na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowe
- B. Wprowadzenie zasad wyznaczania oraz udostępniania danych rozliczeniowych dla Miejsca Dostarczania Energii Rynku Detalicznego Uczestnika Rynku Bilansującego typu Odbiorca sieciowy
- B.1. Dodanie w części C IRiESD-Bilansowanie TAURON Dystrybucja GZE S.A., po rozdziale C.2. *Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych, rozdziału C.3. Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych dla MD<sub>D</sub> URBS<sub>D</sub>*
- B.2. Zaktualizowaniem numeracji obecnego rozdziału C3. *Zasady udostępniania danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych* w zakresie wynikającym z wprowadzenia nowego rozdziału;
- B.3. Uzupełnieniem rozdziału J.2. *Pojęcia i definicje* o definicje pojęć: Doba handlowa, Obszar OSD oraz Uczestnik Rynku Bilansującego.

## 5. Specyfikacja zmian

- A. Modyfikacje procedur weryfikacji zgłoszeń umów sprzedaży energii elektrycznej, zmiany sprzedawcy energii elektrycznej oraz przydzielania standardowych profili zużycia

Zestawienie zmian IRiESD-Bilansowanie związanych z modyfikacją procedur weryfikacji zgłoszeń umów sprzedaży energii elektrycznej, zmiany sprzedawcy energii elektrycznej oraz przydzielania standardowych profili zużycia faktycznego przedstawiono w tablicy nr 1

Tablica nr 1

Zestawienie zmian IRiESD-Bilansowanie w zakresie modyfikacji procedur weryfikacji zgłoszeń umów sprzedaży energii elektrycznej, zmiany sprzedawcy energii elektrycznej oraz przydzielania standardowych profili zużycia

| Numer punktu | Dotychczasowe brzmienie punktu   | Nowe brzmienia punktu   |
|--------------|--|---|
| A.4.5.       | Umowa o świadczenie usług dystrybucji między URD typu odbiorca energii a OSD musi zostać zawarta przed zgłoszeniem do OSD przez sprzedawcę zawartej z URD umowy sprzedaży energii elektrycznej i wchodzi w życie z dniem rozwiązania umowy kompleksowej. | Umowa o świadczenie usług dystrybucji między URD typu odbiorca energii a OSD musi zostać zawarta przed zgłoszeniem do OSD przez sprzedawcę zawartej z URD umowy sprzedaży energii elektrycznej. |

|       |  |              |
|-------|--|--------------|
| A.4.6 | Rozwiązanie umowy kompleksowej między URD a sprzedawcą z urzędu, dokonane na wniosek URD, następuje z dniem wejścia w życie umowy sprzedaży energii zawartej pomiędzy URD a nowym sprzedawcą, lecz nie wcześniej niż w ostatnim dniu drugiego miesiąca następującego po miesiącu, w którym wniosek URD został złożony. | Do usunięcia |
|-------|--|--------------|

ciąg dalszy tablicy nr 1

| Numer punktu                    | Dotychczasowe brzmienie punktu   | Nowe brzmienia punktu  |
|---------------------------------|--|--|
| A.4.12.<br>(po zmianie A.4.11.) | <p>Umowa, o której mowa w pkt A.4.10. określa między innymi:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców z obszaru działania OSD,</li> <li>b) zasady rozliczeń finansowych za dodatkowe odczyty układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywane przez OSD tzn. w terminach innych niż standardowo dokonuje ich OSD, w tym w szczególności odczyty dokonywane w związku ze zmianą sprzedawcy,</li> <li>c) oznaczenie przez Sprzedawcę podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, oraz zasady zmiany tego podmiotu</li> <li>d) algorytmy wyznaczania rzeczywistych ilości energii w Punktach Dostarczania Energii (PDE) i w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MD<sub>D</sub>),</li> <li>a) zasady i procedury wymiany informacji między OSD i sprzedawcą,</li> <li>f) zasady rozliczeń za wstrzymywanie dostarczania energii elektrycznej na żądanie sprzedawcy</li> </ul> | <p>Umowa, o której mowa w pkt A.4.9. określa między innymi:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców z obszaru działania OSD,</li> <li>b) oznaczenie przez Sprzedawcę podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, oraz zasady zmiany tego podmiotu,</li> <li>c) algorytmy wyznaczania rzeczywistych ilości energii w Punktach Dostarczania Energii (PDE) i w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MD<sub>D</sub>),</li> <li>d) zasady i procedury wymiany informacji między OSD i sprzedawcą</li> </ul> |
| A.4.14                          | <p>Stawki dla rozliczeń finansowych, o których mowa w pkt A.4.12 b), zawarte w generalnej umowie dystrybucyjnej, o której mowa w pkt A.4.10., wyznaczone są na podstawie rzeczywistych kosztów ponoszonych przez OSD.</p>  | Do usunięcia   |

ciąg dalszy tablicy nr 1

| Numer punktu | Dotychczasowe brzmienie punktu  | Nowe brzmienia punktu  |
|--------------|---|--|
| E.1.4        | Przy każdej zmianie sprzedawcy przez odbiorcę dokonywany jest przez OSD odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.   | Przy każdej zmianie sprzedawcy przez odbiorcę dokonywany jest przez OSD odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.<br><br>Dla odbiorców przyłączonych do sieci OSD na niskim napięciu, OSD może ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, również na podstawie ostatniego posiadanego odczytu, jednak nie starszego niż 6 miesięcy, przeliczonego na dzień zmiany sprzedawcy, na podstawie przyznanego profilu lub średnio-dobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym, za który OSD posiada odczytane wskazania. |
| E.3.7        | OSD potwierdza odbiorcy przyjęcie do realizacji umowy sprzedaży energii elektrycznej z nowym sprzedawcą i przesyła:<br>a) pisemne potwierdzenie dla odbiorcy nie będącego odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym,<br>b) pisemne potwierdzenie wraz z aneksem do umowy o świadczenie usług dystrybucji dla odbiorcy będącego odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym. | OSD przesyła odbiorcy pisemne potwierdzenie przyjęcia do realizacji umowy sprzedaży energii elektrycznej z nowym sprzedawcą.   |
| E.3.8        | Odbiorca będący odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym odsyła niezwłocznie do OSD podpisany aneks do umowy o świadczenie usług dystrybucji. Zmianę sprzedawcy w przypadku nie odesłania aneksu OSD uznaje za nieskuteczną.   | Do usunięcia   |

Ponadto Tablica T.1. Wykaz profili obciążeń dla odbiorców profilowych w rozdziale G. Zasady wyznaczania i przydzielania standardowych profili zużycia uzyskuje brzmienie:

Tablica T.1.

## Wykaz profili obciążeń dla odbiorców profilowych

| <b>Nazwa profilu</b> | <b>Zakwalifikowanie odbiorcy</b>   |
|----------------------|--|
| Profil A             | Odbiorcy bytowo – komunalni grupa G11 licznik jednostrefowy  |
| Profil B             | Odbiorcy bytowo – komunalni grupa G12 licznik dwustrefowy  |
| Profil C             | Odbiorcy typu lokal usługowy, grupa C11, z zasilaniem 1-fazowym, licznik jednostrefowy   |
| Profil D             | Odbiorcy typu lokal usługowy, grupa C11, z zasilaniem 3-fazowym, licznik jednostrefowy   |
| Profil E             | Odbiorcy typu lokal usługowy, grupa C12a, licznik dwustrefowy  |
| Profil F             | Odbiorcy typu lokal usługowy, grupa C12b, licznik dwustrefowy  |
| Profil R             | Odbiorcy przyłączani do sieci OSD na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowe |

Tablice T.1.1., T.1.2, T.1.3., T.1.4., T.1.5., T1.6. i T.1.7., zawarte się w załączniku nr 1 do IRiESD.



Natomiast Załącznik nr 1 Tablice profili obciążeń dla odbiorców profilowych do IRiESD-Bilansowanie uzupełnia się o Tablicę T.1.7. o brzmieniu:

Tablica T.1.7.

| TYP         | Odbiorcy przyłączeni do sieci OSD na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowe |            |                    |
|-------------|--|------------|--------------------|
|             | CAŁY ROK   |            |                    |
| R           | Robocze  | Sobota     | Niedziela i Święta |
| 01:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| 02:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| 03:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| 04:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| 05:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| 06:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| 07:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| 08:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| 09:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| 10:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| 11:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| 12:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| 13:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| 14:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| 15:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| 16:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| 17:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| 18:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| 19:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| 20:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| 21:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| 22:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| 23:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| 24:00       | 0,114155   | 0,114155   | 0,114155           |
| <b>suma</b> | 2,739726   | 2,739726   | 2,739726           |
| <b>365</b>  | 252  | 51         | 62                 |
| <b>1000</b> | 690,410959   | 139,726027 | 169,863014         |

B. Wprowadzenie zasad wyznaczania oraz udostępniania danych rozliczeniowych dla Miejsca Dostarczania Energii Rynku Detalicznego Uczestnika Rynku Bilansującego typu Odbiorca sieciowy

W części C IRiESD-Bilansowanie TAURON Dystrybucja GZE S.A., po rozdziale C.2. *Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych*, dodaje się rozdział C.3. *Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych dla MD<sub>D</sub> URB<sub>SD</sub> o następującym brzmieniu:*

### C.3. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH DLA MD<sub>D</sub> URB<sub>SD</sub>

C.3.1. Określenie ilości energii elektrycznej dla MD<sub>D</sub> URB<sub>SD</sub> wymaga realizacji następujących działań:

- 1) określenie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych na obszarze OSD, z wyłączeniem MD<sub>D</sub> URB<sub>SD</sub>;
- 2) określenie ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej dla *n*-tej Doby handlowej;
- 3) wyznaczenie ilości energii elektrycznej dla MD<sub>D</sub> URB<sub>SD</sub> dla *n*-tej Doby handlowej;
- 4) korygowanie ilości energii elektrycznej dla MD<sub>D</sub> URB<sub>SD</sub> oraz ilości energii elektrycznej dla JG<sub>BI</sub> OSD.

C.3.2. Ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych na obszarze OSD wyznaczone są w następujących cyklach:

- a) podstawowym - podczas którego od *n+1* do *n+4* Doby handlowej, OSD wyznacza ilości energii elektrycznej dla *n*-tej Doby handlowej; wyznaczone ilości energii elektrycznej zgłaszane są do OSP i stanowią podstawę do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- b) korygującym - podczas którego OSD koryguje wyznaczone wcześniej ilości energii elektrycznej; wyznaczone ilości energii elektrycznej zgłaszane są do OSP i stanowią podstawę do rozliczeń korygujących na Rynku Bilansującym, z zastrzeżeniem pkt. C.3.3.

C.3.3. Ilości energii elektrycznej dla MD<sub>D</sub> URB<sub>SD</sub> wyznaczone w cyklu korygującym, zgłaszane są do POB URB<sub>SD</sub> i stanowią podstawę rozliczeń pomiędzy OSD oraz POB URB<sub>SD</sub>.

C.3.4. Określanie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych na obszarze OSD, z wyłączeniem MD<sub>D</sub> URB<sub>SD</sub>, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w rozdziale C.2.

C.3.5. W cyklu podstawowym, ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej dla *h*-tej godziny *n*-tej Doby handlowej M-tego miesiąca kalendarzowego, wyznacza się według następujących zasad:

- a) ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej w *h*-tej godzinie *n*-tej Doby handlowej M-tego miesiąca kalendarzowego wyznaczana jest od *n+1* do *n+4* Doby handlowej, na podstawie zapotrzebowania na energię elektryczną na obszarze OSD;
- b) ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej w *h*-tej godzinie *n*-tej Doby handlowej M-tego miesiąca kalendarzowego, określa się korzystając z następującej zależności:

$$E_{RBh} = K_{RBM} * Z_{OSDh}$$

gdzie:

- $E_{RBh}$  – ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej  $M$ -tego miesiąca kalendarzowego;
- $K_{RBM}$  – współczynnik dla  $M$ -tego miesiąca kalendarzowego określony zgodnie z zależnością przedstawioną w pkt. C.3.6;
- $Z_{OSDh}$  – zapotrzebowanie na energię elektryczną na obszarze OSD w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej  $M$ -tego miesiąca kalendarzowego określone zgodnie z zależnością przedstawioną w pkt. C.3.7.;

- c) wyznaczona zgodnie z zależnością określoną w podpunkcie b) ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej, stanowi podstawę do wyznaczenia ilości dostaw energii elektrycznej  $MD_D$   $URB_{SD}$  dla  $h$ -tej godziny  $n$ -tej Doby handlowej  $M$ -tego miesiąca kalendarzowego.

C.3.6. Wartość współczynnika  $K_{RBM}$  dla  $M$ -tego miesiąca kalendarzowego, określa się na podstawie danych zawartych w sprawozdaniu G-10.7 dla tego okresu, korzystając z następującej zależności:

$$K_{RBM} = \frac{E_{RBsM}}{E_{OSP sM}^{+/-} + E_{WYT sM}^{+/-} + E_{OSD sM}^{+/-} + E_{URD\_WsM}^{+/-} + E_{WMsM}^{+/-}}$$

gdzie:

- $E_{RBsM}$  – średnia ilość energii elektrycznej pobrana na pokrycie różnicy bilansowej, w tym na pokrycie strat technicznych powstałych w wyniku dystrybucji energii elektrycznej oraz nielegalnego poboru energii elektrycznej, w  $M$ -tym miesiącu kalendarzowym, z ostatnich trzech lat kalendarzowych;
- $E_{OSP sM}^{+/-}$  – średnia ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD z/do sieci OSP, w  $M$ -tym miesiącu kalendarzowym zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym, z ostatnich trzech lat kalendarzowych;
- $E_{WYT sM}^{+/-}$  – średnia ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez wytwórców, w  $M$ -tym miesiącu kalendarzowym, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym, z ostatnich trzech lat kalendarzowych;
- $E_{OSD sM}^{+/-}$  – średnia ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez innych OSD, w  $M$ -tym miesiącu kalendarzowym, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym, z ostatnich trzech lat kalendarzowych;
- $E_{URD\_WsM}^{+/-}$  – średnia ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez  $URD_w$ , w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, w  $M$ -tym miesiącu kalendarzowym, z ostatnich trzech lat kalendarzowych.
- $E_{WMsM}^{+/-}$  – średnia ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD w ramach wymiany międzynarodowej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym, w  $M$ -tym miesiącu kalendarzowym, z ostatnich trzech lat kalendarzowych.

C.3.7. Zapotrzebowanie na energię elektryczną na obszarze OSD, w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej M-tego miesiąca kalendarzowego, określa się zgodnie z zależnością:

$$Z_{OSDh} = E_{OSPh}^{+/-} + E_{WYTh}^{+/-} + E_{OSDh}^{+/-} + E_{URD\_Wh}^{+/-} + E_{WMh}^{+/-}$$

gdzie:

- $E_{OSPh}^{+/-}$  – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD z/do sieci OSP, w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej M-tego miesiąca kalendarzowego, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- $E_{WYTh}^{+/-}$  – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez wytwórców, w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej M-tego miesiąca kalendarzowego, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- $E_{OSDh}^{+/-}$  – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez innych OSD, w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej M-tego miesiąca kalendarzowego, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- $E_{URD\_Wh}^{+/-}$  – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez URD<sub>W</sub>, w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej M-tego miesiąca kalendarzowego, w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego;
- $E_{WMh}^{+/-}$  – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD w ramach wymiany międzynarodowej, w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej M-tego miesiąca kalendarzowego, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym.

C.3.8. W cyklu podstawowym ilości energii elektrycznej dla MD<sub>D</sub> URBS<sub>D</sub>; dla  $h$ -tej godziny  $n$ -tej Doby handlowej M-tego miesiąca kalendarzowego określa się korzystając z następującej zależności:

$$E_{URB\_SDh} = E_{OSPh}^{+/-} + E_{WYTh}^{+/-} + E_{OSDh}^{+/-} + E_{URB\_OKh}^{+/-} + E_{URD\_Wh}^{+/-} + E_{WMh}^{+/-} - E_{URD\_Ph}^{-/+} - E_{RBh} - E_{URD\_Bh}$$

gdzie:

- $E_{OSPh}^{+/-}$  – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD z/do sieci OSP, w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej M-tego miesiąca kalendarzowego, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- $E_{WYTh}^{+/-}$  – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez wytwórców, w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej M-tego miesiąca kalendarzowego, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- $E_{OSDh}^{+/-}$  – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez innych OSD, w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej M-tego miesiąca kalendarzowego, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- $E_{URB\_OKh}^{+/-}$  – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez Uczestników Rynku Bilansującego typu Odbiorca Końcowy, w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej M-tego miesiąca kalendarzowego, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na

- Rynku Bilansującym;
- $E_{URD\_Wh}^{+/-}$  – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez URD<sub>w</sub>, w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, dla których POB URBS<sub>SD</sub> nie prowadzi bilansowania handlowego w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej M-tego miesiąca kalendarzowego;
- $E_{WMh}^{+/-}$  – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD w ramach wymiany międzynarodowej, w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej M-tego miesiąca kalendarzowego, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- $E_{URD\_Ph}^{-/+}$  – ilość energii elektrycznej pobrana z sieci OSD przez URD, dla których URBS<sub>SD</sub> nie jest Podmiotem Odpowiedzialnym za Bilansowanie, w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej M-tego miesiąca kalendarzowego;
- $E_{RBh}$  – ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej OSD w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej M-tego miesiąca kalendarzowego wyznaczona przy wykorzystaniu zależności przedstawionej w pkt.C.3.5.;
- $E_{URD\_Bh}$  – ilość energii elektrycznej pobrana z sieci OSD przez URD dla których URBS<sub>SD</sub> nie jest sprzedawcą, a zapewnia jedynie bilansowanie handlowe, w  $h$ -tej godzinie  $n$ -tej Doby handlowej M-tego miesiąca kalendarzowego.
- C.3.9. Ilość energii elektrycznej dla MB POB URBS<sub>SD</sub>, na które składa się MD<sub>D</sub> URBS<sub>SD</sub> wyznaczone zgodnie z zależnością przedstawioną w pkt. C.3.8. oraz ilość energii elektrycznej dla MB innych URB na obszarze OSD, są zgłaszane do OSP jako ilości rzeczywiste i stanowią podstawę do rozliczeń na Rynku Bilansującym.
- C.3.10. Ilości energii elektrycznej dla JG<sub>BI</sub> OSD na Rynku Bilansującym, zgodnie z IRiESP-Bilansowanie, wyznacza się jako wielkość domykająca bilans energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej OSD.
- C.3.11. Korygowanie ilości energii elektrycznej dla MD<sub>D</sub> URBS<sub>SD</sub> oraz ilości energii elektrycznej dla JG<sub>BI</sub> OSD odbywa się dla każdego okresu miesięcznego (korekta wstępna) oraz dla roku kalendarzowego (korekta ostateczna).
- C.3.12. Korygowanie ilości energii elektrycznej, o których mowa w pkt C.3.11., dokonuje się na podstawie danych zawartych w przyjętych sprawozdaniach G-10.7, przy czym:
- korekta wstępna odbywa się przy wykorzystaniu danych zawartych w sprawozdaniu G-10.7 dla zakończonego miesiąca kalendarzowego i dotyczy wszystkich dekad tego miesiąca;
  - korekta roczna odbywa się przy wykorzystaniu danych zawartych w sprawozdaniu G-10.7 dla zakończonego roku kalendarzowego i dotyczy wszystkich dekad tego roku.
- C.3.13. Korygowanie ilości energii elektrycznej dla MD<sub>D</sub> URBS<sub>SD</sub> oraz ilości energii elektrycznej dla JG<sub>BI</sub> OSD, odbywa się według następującego algorytmu:
- dla M-tego miesiąca kalendarzowego lub roku kalendarzowego, OSD wyznacza ilość energii elektrycznej zaewidencjonowaną dla odbiorców obsługiwanych przez URBS<sub>SD</sub>, korzystając z zależności:

$$E_{URB\_SDM} = E_{SD\_URDM} + E_{SD\_WM} + E_{SD\_PWM}$$

gdzie:

- $E_{SD\_URDM}$  – ilość energii elektrycznej pobrana z sieci OSD przez URD, dla których  $URB_{SD}$  zapewnia bilansowanie handlowe, zgodna z danymi zaewidencjonowanymi przez OSD dla M-tego miesiąca kalendarzowego lub roku kalendarzowego;
- $E_{SD\_WM}$  – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez  $URD_w$ , dla których  $URB_{SD}$  zapewnia bilansowanie handlowe, zgodna z danymi zaewidencjonowanymi przez OSD dla M-tego miesiąca kalendarzowego lub roku kalendarzowego;
- $E_{SD\_PWM}$  – ilość energii elektrycznej pobrana z sieci OSD przez  $URB_{SD}$  i zużyta na potrzeby własne  $URB_{SD}$ , zgodna z danymi zaewidencjonowanymi przez OSD dla M-tego miesiąca kalendarzowego lub roku kalendarzowego.

- b) OSD określa różnicę pomiędzy ilością energii elektrycznej wyznaczaną zgodnie z zależnością przedstawioną w podpunkcie a), a sumą ilości energii elektrycznej zgłoszoną do OSP na Rynek Bilansujący, wykorzystując następującą zależność:

$$\Delta E_{URB\_SDM} = E_{URB\_SDM} - \sum_{h=1}^m E_{URB\_SDh}$$

- $E_{URB\_SDM}$  – ilość energii elektrycznej zaewidencjonowana przez OSD na odbiorców obsługiwanych przez  $URB_{SD}$  w M-tym miesiącu kalendarzowym lub roku kalendarzowym
- $E_{URB\_SDh}$  – ilość energii elektrycznej dla  $MD_D$   $URB_{SD}$ , dla  $h$ -tej godziny  $n$ -tej Doby handlowej M-tego miesiąca kalendarzowego;
- $m$  – liczba godzin w M-tym miesiącu kalendarzowym lub roku kalendarzowym.
- c) ilość energii elektrycznej, wyznaczona zgodnie z zależnością przedstawioną w podpunkcie b), stanowi podstawę do rozliczeń korygujących pomiędzy POB  $URB_{SD}$  a OSD.

W rozdziale J.2. *Pojęcia i definicje* dodaje się następujące brzmienie:

- Doba handlowa – Okres od godziny 0.00 do godziny 24.00 każdego dnia, w którym następuje fizyczna realizacja umów sprzedaży energii elektrycznej;
- Obszar OSD – Posiadana przez OSD sieć elektroenergetyczna na obszarze określonym w koncesji na dystrybucję energii elektrycznej OSD, za której ruch i eksploatację odpowiada OSD;
- Uczestnik Rynku Bilansującego (URB) – Podmiot, który ma zawartą Umowę o świadczenie usług przesyłania z Operatorem Systemu Przesyłowego, na mocy której, w celu zapewnienia sobie zbilansowania handlowego, realizuje dostawy energii poprzez obszar Rynku Bilansującego oraz podlega rozliczeniom z tytułu działań obejmujących bilansowanie energii i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP-Bilansowanie