

Karta Aktualizacji Nr 1/2009.
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
- Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie
ograniczeniami systemowymi

Data przygotowanie: 21 września 2009r.

Przedmiot zmian:

Zasady wyznaczania oraz udostępniania danych rozliczeniowych dla Miejsca Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MD_D) Uczestnika Rynku Bilansującego typu Odbiorca sieciowy (URB_{SD}).

Przyczyna zmian:

Zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (zwana dalej IRiESD-Bilansowanie) zawarte w niniejszej Karcie Aktualizacji, są wprowadzone w związku z wydzieleniem Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG_{BI}) Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD), które, zgodnie z zapisami Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (IRiESP-Bilansowanie), ma nastąpić do dnia 31 grudnia 2009r.

Funkcje JG_{BI} Operatora Systemu Dystrybucyjnego, na mocy pkt. 2.1.3.18. (9.4) 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. Zgodnie z zapisami IRiESP-Bilansowanie, wspólna realizacja funkcji obu jednostek jest możliwa do dnia 31 grudnia 2009r., 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 grafikowej powinny zostać zatem 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 2010r. 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

PREZES
URZĘDZAJĄCY
WICEPREZES
Marek Woźniak
Marek Woźniak

Karta Aktualizacji Nr 1/2009

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

21 września 2009r.

Strona 1 z 9

Wtorek

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 grafikowej i danych dla MB innych URB, oraz danych składających się na MB URB_{SD} , z wyłączeniem MD_D URB_{SD} , zostanie wyznaczone MD_D URB_{SD} .

Z uwagi na różny stopień opomiarowania sieci dystrybucyjnej oraz możliwości techniczne i organizacyjne OSD, dopuszcza się wdrożenie jednej z dwóch metod:

- a) metoda roczna – dane rozliczeniowe dla JG_{BI} OSD wyznaczane są na podstawie danych historycznych i podlegają korekcie po sporządzeniu sprawozdania G-10.7 dla zakończonego roku kalendarzowego;
- b) metoda dobowa – dane rozliczeniowe dla JG_{BI} OSD wyznaczane są na podstawie rzeczywistego zapotrzebowania na obszarze działania OSD i podlegają korekcie po sporządzeniu sprawozdania G-10.4k dla okresów rozliczeniowych zdefiniowanych przez OSD.

Szczegółowy opis obydwu metod wyznaczania danych rozliczeniowych dla JG_{BI} OSD został przedstawiony użytkownikom systemu w trybie konsultacji.

Do zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki została wybrana przez OSD metoda dobowa.

Zakres zmian:

W części C IRiESD-Bilansowanie, po rozdziale C.2. Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych, dodaje się rozdział C.3. Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych dla MD_D URB_{SD} . Numeracja obecnego rozdziału C. Zasady udostępniania danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych ulega odpowiedniej aktualizacji.

SPECYFIKACJA ZMIAN WPROWADZONYCH KARTĄ AKTUALIZACJI NR 1/2009

Marek Woszczyk

METODA DOBOWA

Po rozdziale C.2. Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych w IRIESD-Bilansowanie dodaje się rozdział C.3. Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych dla MD_D URB_{SD}, o następującej treści:

C.3. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH DLA MD_D URB_{SD}

- C.3.1. Określenie ilości energii elektrycznej dla MD_D URB_{SD} wymaga realizacji następujących działań:
- 1) określenie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych na obszarze OSD, z wyłączeniem MD_D URB_{SD};
 - 2) określenie ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej dla n -tej Doby handlowej;
 - 3) wyznaczenie ilości energii elektrycznej dla MD_D URB_{SD} dla n -tej Doby handlowej;
 - 4) korygowanie ilości energii elektrycznej dla MD_D URB_{SD} oraz ilości energii elektrycznej dla JG_{BI} OSD.
- C.3.2. Ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych na obszarze OSD wyznaczane 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_D URB_{SD} wyznaczone w cyklu korygującym, zgłaszane są do URB_{SD} i stanowią podstawę rozliczeń pomiędzy OSD oraz URB_{SD}.
- C.3.4. Określanie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych na obszarze OSD, z wyłączeniem MD_D URB_{SD}, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w rozdziale C.1 Wyznaczanie i przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych.
- C.3.5. W cyklu podstawowym, ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej dla h -tej godziny n -tej Doby handlowej, wyznacza się

Karta Aktualizacji Nr 1/2009

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

21 września 2009r.

Strona 3 z 9

Włodaj

według następujących zasad:

- a) ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej wyznaczana jest od $n+1$ do $n+4$ Dobia 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, określa się korzystając z następującej zależności:

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

gdzie:

- E_{RBh} – ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej;
- K_{RB} – współczynnik 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 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.

C.3.6. Wartość współczynnika K_{RB} dla miesięcznego okresu rozliczeniowego, określa się na podstawie danych zawartych w rocznym sprawozdaniu G-10.7, korzystając z następującej zależności:

$$K_{RB} = \frac{E_{RBS}}{E_{OSP_s}^{+/-} + E_{WYT_s}^{+/-} + E_{OSD_s}^{+/-} + E_{URD_Ws}^{+/-} + E_{WMS}^{+/-}}$$

gdzie:

- E_{RBS} – 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 miesięcznym okresie rozliczeniowym, z ostatnich trzech lat kalendarzowych;
- $E_{OSP_s}^{+/-}$ – średnia ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD z/do sieci OSP, w miesięcznym okresie rozliczeniowym zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym, z ostatnich trzech lat kalendarzowych;
- $E_{WYT_s}^{+/-}$ – średnia ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana

do/z sieci OSD przez wytwórców, w miesięcznym okresie rozliczeniowym, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym, z ostatnich trzech lat kalendarzowych;

- $E_{OSDs}^{+/-}$ – średnia ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez innych OSD, w miesięcznym okresie rozliczeniowym, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym, z ostatnich trzech lat kalendarzowych;
- $E_{URD_Ws}^{+/-}$ – średnia ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez URD_W, w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, w miesięcznym okresie rozliczeniowym, z ostatnich trzech lat kalendarzowych.
- $E_{WMs}^{+/-}$ – średnia ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD w ramach wymiany międzynarodowej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym, z ostatnich trzech lat kalendarzowych.

C.3.7. Zapotrzebowanie na energię elektryczną na obszarze OSD, w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej, 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, 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, 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, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- $E_{URD_Wh}^{+/-}$ – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez URD_W, w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej, 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

E_{URD_P} – ilość energii elektrycznej pobrana z sieci OSD przez URD dla których URB_{SD} nie jest sprzedawcą, a zapewnia jedynie bilansowanie handlowe, w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej.

- C.3.9. Ilość energii elektrycznej dla MB URB_{SD} , na które składa się MD_D URB_{SD} 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_{BI} 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_D URB_{SD} oraz ilości energii elektrycznej dla JG_{BI} OSD odbywa się dla miesięcznego okresu rozliczeniowego.
- C.3.12. Korygowanie ilości energii elektrycznej, o których mowa w pkt C.3.11., dokonuje się na podstawie danych wykorzystywanych do przygotowania sprawozdań G-10.4k, przy czym korekta dotyczy wszystkich godzin zakończonego okresu rozliczeniowego.
- C.3.13. Korygowanie ilości energii elektrycznej dla MD_D URB_{SD} oraz ilości energii elektrycznej dla JG_{BI} OSD, odbywa się według następującego algorytmu:
- a) dla miesięcznego okresu rozliczeniowego lub roku kalendarzowego, OSD wyznacza ilość energii elektrycznej zaewidencjonowaną (tj. wynikającą z faktur odbiorców), 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 w m -tym okresie;
- E_{SD_Wm} – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez URD_W , dla których URB_{SD} zapewnia bilansowanie handlowe w m -tym okresie;
- E_{SD_PWm} – ilość energii elektrycznej pobrana z sieci OSD przez URB_{SD} i zużyta na potrzeby własne URB_{SD} w m -tym okresie.
- 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:

W. Stokaj

$$\Delta E_{URB_SDm} = E_{URB_SDm} - \sum_{h=1}^H E_{URB_SDh}$$

Marek Woszczyk
Marek Woszczyk

- E_{URB_SDm} – ilość energii elektrycznej zaewidencjonowana (tj. wynikająca z faktur odbiorców) przez OSD na odbiorców obsługiwanych przez URB_{SD} w m -tym okresie;
- E_{URB_SDh} – ilość energii elektrycznej dla MD_D URB_{SD} , dla h -tej godziny n -tej Doby handlowej m -tego okresu;
- H – liczba godzin w m -tym okresie.

- c) ilość energii elektrycznej, wyznaczona zgodnie z zależnością przedstawioną w podpunkcie b), stanowi podstawę do rozliczeń korygujących pomiędzy URB_{SD} a OSD.

Włodzyl 25 IX 2009

W rozdziale I.2. „Słownik pojęć i definicji” IRiESD-Bilansowanie dodaje się definicję:

- 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** – 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;
- Straty i różnice bilansowe** - Wielkość energii elektrycznej będąca różnicą pomiędzy zmierzoną energią elektryczną czynną wprowadzoną do sieci dystrybucyjnej OSD a zmierzoną energią elektryczną czynną sprzedaną (odebraną) z tej sieci, wyrażona w kWh.