

Karta Aktualizacji Nr 1.7.2/DS/2009
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
- Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie
ograniczeniami systemowymi

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

Data przygotowania: 4 grudnia 2009r.

WICEPREZES
[Signature]
Marek Waszczyk

I. Przedmiot zmian.

1. Wprowadzenie zasad wyznaczania oraz udostępniania danych rozliczeniowych dla Miejsca Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD) Uczestnika Rynku Bilansującego typu Odbiorca sieciowy (URB_{SD})
2. Dołączenie nowych profili standardowych odbiorców z V i VI grupy przyłączeniowej
3. Zmiana nazwy OSD, wydanie nowych decyzji i zmiana numeru koncesji OSD.
4. Uszczegółowienie zasad i terminów udostępniania danych pomiarowych
5. Uszczegółowienie zapisów dotyczących zmiany sprzedawcy

II. Przyczyna zmian (w odniesieniu do rozdziału I.).

Ad 1.

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 MDD 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

Karta aktualizacji IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 04.12.2009 r.	Wersja 1.7.2	Strona 1 z 10
<i>[Signature]</i>	<i>[Signature]</i>	

Z upoważnienia

rozliczeniowe dla tej jednostki grafikowej powinny zostać zatem wyznaczone na podstawie danych rzeczywistych dla wszystkich MB zdefiniowanych na obszarze OSD, w szczególności MDD 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 MDD URB_{SD}. Z tego powodu, począwszy od 1 stycznia 2010r. do czasu zlikwidowania ww. barier, wprowadza się zasady wyznaczania danych rozliczeniowych dla MDD 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 grafikowej i danych dla MB innych URB oraz danych składających się na MB POB URB_{SD}, z wyłączeniem MDD URB_{SD}, zostanie wyznaczone MDD URB_{SD}.

Z uwagi na różny stopień opomiarowania sieci dystrybucyjnej oraz możliwości techniczne i organizacyjne OSD, do konsultacji zostały przedstawione dwie metody:

- 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;
- metoda dobowa – dane rozliczeniowe dla JG_{BI} OSD wyznaczone są na podstawie rzeczywistego zapotrzebowanie na obszarze działania OSD i podlegają korekcie po sporządzeniu sprawozdania G-10.7 dla okresów rozliczeniowych zdefiniowanych przez OSD.

W procesie dodatkowych spotkań i rozmów z URB_{SD}, po procesie konsultacji została wybrana i zamieszczona w Karcie Aktualizacji metoda roczna.

Ad.2

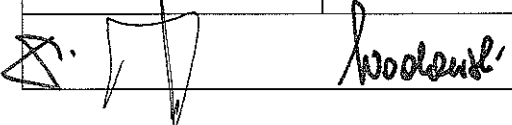
Zostały opracowane nowe profile standardowe dla specyficznych grup odbiorców: profil T – dla odbiorów o stałym charakterze poboru energii, oraz zasady wyznaczania zużycia energii dla odbiorców z VI grupy przyłączeniowej niewyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe.

Ad. 3

Od ostatniej aktualizacji IRiESD-Bilansowanie zmieniła się nazwa OSD oraz została wydana nowa decyzja Prezesa URE o nadaniu EnergiaPro S.A. statusu OSD.

Ad. 4.

W związku z pojawiającymi się licznymi zapytaniami i niejednoznacznością interpretacją zapisów IRiESD-Bilansowanie konieczne było uszczegółowienie terminów i zasad udostępniania danych pomiarowych URD.

Karta aktualizacji IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAM I SYSTEMOWYMI.		
Data: 04.12.2009 r.	Wersja 1.7.2	Strona 2 z 10
		

Ad.5

W związku z pojawiającymi się licznymi zapytaniami i niejednoznacznością interpretacji zapisów IRiESD-Bilansowanie konieczne było uszczegółowienie niektórych zapisów dotyczących zmiany sprzedawcy


Marek Woszczyk

III. Zakres zmian.

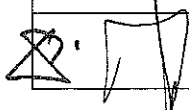
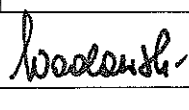
Lp.	IRiESD Część szczegółowa: Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		Zestawienie zmian
1.	Cały tekst		Dostosowano do nazwy EnergiaPro SA
2.	A.1.	Uwarunkowania formalno-prawne	Zmieniono punkt A.1.1.
3.	C.	Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych	Dodano nowy rozdział C.2. i dostosowano numerację,
4.	C.1.	Wyznaczenie i przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych	Zmieniono punkty C.1.19., C.1.20. i C.1.21
5.	F.	Procedury zmiany sprzedawcy	Zmieniono tytuł F.2.
6.	F.1.	Wymagania ogólne	Dodano punkty F.1.6.i F.1.7.
7.	F.2.	Procedura zmiany sprzedawcy przez dotychczasowego odbiorcę przedsiębiorstwa pełniącego obowiązki sprzedawcy z urzędu na terenie OSD	Zmieniono punkty F.2.8 i F.2.9
8.	F.3.	Procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorcę posiadającego zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji.	Zmiana punktu F.3.1. oraz w punkcie F.3.6
9.	G.1	Zasady ogólne	W punkcie G.1.2. dodano nowe profile
10.	G.2.	Zasady wyznaczania i przydzielania profili	Dodano punkty G.2.9. i G.2.10.
11.	I.2	Pojęcia i definicje	Dodano nowe definicje

Karta aktualizacji IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.

Data: 04.12.2009 r.

Wersja 1.7.2

Strona 3 z 10

IV. Specyfika zmian (w odniesieniu do rozdziału I.).

Ad.1.

Marek Waszczyk

Ad.1.1

W części C IRiESD-Bilansowanie, po rozdziale C.1. „Wyznaczanie i przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych”, dodaje się rozdział C.2. „Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych dla MDD URB_{SD}”. Dotychczasowy rozdział C.2. przyjmuje numerację C.3.

„METODA ROCZNA”

„C.2. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH DLA MDD URB_{SD}”

C.2.1. Określenie ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} wymaga realizacji następujących działań:

- 1) określenie planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG_{BI}) OSD;
- 2) określenie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych na obszarze OSD, z wyłączeniem MDD URB_{SD};
- 3) określenie ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej;
- 4) wyznaczenie ilości energii elektrycznej w MDD URB_{SD};

C.2.2. Określanie planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla JG_{BI} OSD odbywa się według następującego algorytmu:


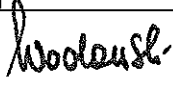
- 1) OSD dla swojego obszaru, w oparciu o wykonanie z ostatnich 3 lat kalendarzowych, wyznacza bezwzględną krzywą godzinową zapotrzebowania na energię elektryczną, jako średnią z trzech wielkości dobowo-godzinowych z uwzględnieniem:
 - a) salda wymiany energii z OSP, z sąsiednimi OSD (tj. OSD mającymi fizyczne połączenie z siecią przesyłową) oraz generacji wytwórców przyłączonych do sieci OSD (generacji opomiarowanej i nie opomiarowanej dobowo-godzinowo w oparciu o ich charakterystykę pracy);
 - b) kalendarza (dni tygodnia), z uwzględnieniem dni świątecznych i innych dni nietypowych;
 - c) trendów ilościowych przyłączanych/odłączanych odbiorców, trendów w gospodarce, posiadanych informacji o planowanych zmianach w poborze energii elektrycznej przez odbiorców, zmian parametrów technicznych i konfiguracji sieci.
- 2) Na podstawie określonej w powyższym pkt. 1) bezwzględnej krzywej

Karta aktualizacji IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMISYSTEMOWYMI.

Data: 04.12.2009 r.

Wersja 1.7.2

Strona 4 z 10

godzinowego zapotrzebowania na energię elektryczną na obszarze OSD, wyznaczana jest względna krzywa zapotrzebowania obszaru OSD, będąca jednocześnie względną krzywą godzinową różnicy bilansowej OSD.

- 3) Wyznaczony przez OSD planowany roczny wolumen energii elektrycznej dla JG_{BI} OSD, rozkładany jest w oparciu o względną krzywą godzinową różnicy bilansowej OSD (wyznaczoną zgodnie z powyższym pkt. 2) na poszczególne godziny tego okresu.

Ustala się że:

- kształt planowanej krzywej godzinowej różnicy bilansowej OSD jest wielkością niezmienną – ustaloną na okres roku kalendarzowego,
 - planowana na okres rozliczeniowy ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej jest wielkością zmienną ustalaną przez OSD przed rozpoczęciem tego okresu.
- 4) OSD do końca października, udostępnia POB URB_{SD}, planowaną na kolejny rok kalendarzowy względną krzywą godzinową różnicy bilansowej oraz planowany roczny wolumen JG_{BI}.

C.2.3. Określenie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych w sieci dystrybucyjnej OSD, z wyłączeniem MDD URB_{SD}, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w rozdziale C.1 Wyznaczanie i przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych.

C.2.4. Ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej zaewidencjonowanej na daną godzinę, określa się według następujących zasad:

- Wstępna ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej w *n-tej* Dobie handlowej, wyznaczona od *n+1* do *n+4* Doby handlowej, równa jest ilości wynikającej z planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla JG_{BI} OSD, o którym mowa w pkt. C.2.2. 3),
- Ostateczna ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej jest wyznaczana po zakończeniu roku kalendarzowego, poprzez rozłożenie rzeczywistej wielkości różnicy bilansowej ujętej w sprawozdaniu G-10.7. według względnej krzywej zapotrzebowania obszaru OSD, o której mowa w pkt. C.2.2. 3).

C.2.5. Ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} dla roku kalendarzowego określa się według następującej zależności:

$$E_{URB_SD}^{+/-} = E_{OSP}^{+/-} + E_{WYT}^{+/-} + E_{OSD}^{+/-} + E_{URB_OK}^{+/-} + E_{URD_W}^{+/-} - E_{URD_P}^{-/+} - E_{RB_OSD} - E_{URD_P}$$

gdzie:

$E_{OSP}^{+/-}$ – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD z/do sieci OSP, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;

$E_{WYT}^{+/-}$ – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez wytwórców, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;

Karta aktualizacji IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.

Data: 04.12.2009 r.

Wersja 1.7.2

Strona 5 z 10

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

$E^{+/-}$

E_{URD_W}

E_{URB_OK}

E_{URB_OSD}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

E_{URD_P}

ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez innych OSD, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;

ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez uczestników rynku bilansującego typu odbiorca końcowy, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;

$E_{URD_W}^{+/-}$ – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez URD_W, w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, dla których POB URB_{SD} nie prowadzi bilansowania handlowego;

$E_{URD_P}^{-/+}$ – ilość energii elektrycznej pobrana z sieci OSD przez URD, dla których POB URB_{SD} nie prowadzi bilansowania handlowego;

E_{RB_OSD} – ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej OSD, wyznaczona przy wykorzystaniu danych ze sprawozdania G-10.7 za zakończony rok kalendarzowy;

E_{URD_P} – ilość energii elektrycznej pobrana z sieci OSD przez URD dla których URB_{SD} nie jest sprzedawcą, a zapewnia jedynie bilansowanie handlowe.

C.2.6. Ilości energii elektrycznej dla JG_{BI} OSD na Rynku Bilansującym, zgodnie z zapisami IRiESP-Bilansowanie, wyznacza się jako wielkość domykającą bilans energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej OSD.

C.2.7. Rzeczywiste ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} dla każdej godziny, wyznacza się przy wykorzystaniu następujących zasad:

- 1) OSD po zakończeniu roku kalendarzowego dokonuje korekty ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD}, poprzez uwzględnienie wielkości różnicy bilansowej zawartej w sprawozdaniu G-10.7.,
- 2) Korekta ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} wyznaczona przez OSD, zgłaszana jest na Rynku Bilansującym celem dokonania korekty rozliczeń dla okresów rozliczeniowych w tym roku.

C.2.8. Korekta rozliczeń wykonywana w miesiącu m może dotyczyć poszczególnych dekad miesięcy: $m-2$, $m-4$, $m-7$ oraz $m-15$, przy czym korekta może dotyczyć wyłącznie okresów rozliczeniowych, dla których upłynął termin płatności.

C.2.9. Maksymalna długość okresu korygowanego wynosi 15 miesięcy poprzedzających miesiąc, w którym jest wykonywana korekta. Ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} i JG_{BI} OSD wyznaczone w miesiącu m dla miesiąca $m-15$ uznawane są za ostateczne.”

Karta aktualizacji IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.

Data: 04.12.2009 r.

Wersja 1.7.2

Strona 6 z 10

Ad. 1.2.

W rozdziale I.2. „Pojęcia i definicje” dodaje się definicje:

- 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;
- Różnica Bilansowa** – Ilość energii zużywana przez urządzenia i sieci OSD w procesie dystrybucji energii elektrycznej, ilości energii nielegalnego poboru energii elektrycznej oraz potrzeby własne sieciowe OSD. Wyznaczana jest zgodnie z zasadami opisanymi w rozdziale C.2.

Ad .2

Ad.2.1.

W punkcie G.1.2 dodaje się dwa nowe profile standardowe:

” Profil R – dla grupy taryfowej R, odbiory niewyposażone w liczniki pomiarowo-rozliczeniowe,

Profil T – dla grup taryfowych C11, C12a, C12b spełniających warunki: zasilanie urządzeń telekomunikacyjnych (stacje BTS, routery, modemy, np.), urządzeń dozoru elektronicznego (np. kamery, systemy alarmowe) oraz urządzeń automatyki pracujących 24 godziny przez 365 dni w roku, przy stałym poziomie poboru energii.”

Ad.2.2.

Dodaje się punkty G.2.9 i G.2.10 o brzmieniu: „

- G.2.9. Energia w podstawowym cyklu rozliczeniowym dla PPE rozliczanego według profilu T, wyznaczana będzie wg wzoru:

$$E_h = \frac{ED}{n}, \text{ lub } E_h = P \cdot [h],$$

ED – roczna energia deklarowana

n – ilość godzin w roku

P [kW] – moc umowna PPE, stosowana w przypadku, gdy nie zostanie określona ED

Energia przekazywana w cyklu korygującym po odczytaniu rzeczywistej ilości

Karta aktualizacji IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAM SYSTEMOWYMI.

Data: 04.12.2009 r.

Wersja 1.7.2

Strona 7 z 10

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
 Z opowiadaniem
 PREZES
 energii elektrycznej z licznika dla PPE rozliczanego według profilu T wyznaczana będzie wg wzoru:

$$E_h^{RZ} = \frac{E^{RZ}_{(t1-t0)}}{n_{(t1-t0)}}$$

$E^{RZ}_{(t1-t0)}$ – energia rzeczywista zużyta okresie od t_0 do t_1
 $n_{(t1-t0)}$ – ilość godzin w okresie t_1 do t_0 .

- G.2.10. Energia dla PPE rozliczanego według profilu R jest przekazywana tylko w trybie podstawowym na podstawie określonego w umowie dystrybucyjnej ryczału. Godzinowe ilości energii są wyznaczane na podstawie charakteru poboru energii w okresie obowiązywania umowy:
- zgodnie z profilem T, dla stacji ochrony katodowej i krótkotrwałego poboru energii.
 - zgodnie z profilem O dla odbiorów związanych z oświetleniem reklam.
 - dla odbiorów o małym (poniżej 1kW) i okazjonalnym poborze, energia wynikająca z miesięcznego lub rocznego rozliczenia rozkładana będzie proporcjonalnie we wszystkich godzinach ostatniej doby okresu rozliczeniowego.
 - dla innych odbiorców, na zasadach określonych w umowie o świadczenie usług dystrybucji

Ad.3.

Ad. 3.1.

W całości tekstu IRiESD-Bilansowanie fraza „EnergiaPro GRUPA TAURON S.A.” zostaje zastąpiona poprzez „EnergiaPro S.A.”

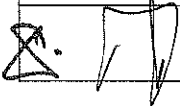
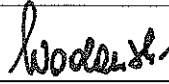
Ad.3.2.

Punkt A.1.1 otrzymuje nowe brzmienie:

”

A.1.1. Uwarunkowania formalno-prawne części szczegółowej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (IRiESD-Bilansowanie) wynikają z następujących dokumentów:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, (Dz. U. z 2006r., nr 89, poz. 625 wraz z późniejszymi zmianami oraz z 2007 r., nr 21, poz. 124 wraz z późniejszymi zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi, aktualnymi na dzień wejścia w życie niniejszej instrukcji,
- b) decyzji Prezesa URE nr DPE-47-93(9)/2698/2008/PJ z dnia 31.12.2008 r. z późn. zmianami o wyznaczeniu EnergiaPro S.A. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego,
- c) koncesji EnergiaPro S.A. (zwanego dalej „Operatorem Systemu Dystrybucyjnego” – w skrócie „OSD”) nr PEE/19/2698/U/1/98/JK z dnia 16 listopada 1998 r. z późn. zmianami,

Karta aktualizacji IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGROANICZENIAM I SYSTEMOWYMI.		
Data: 04.12.2009 r.	Wersja 1.7.2	Strona 8 z 10
		

d) aktualnej taryfy Operatora Systemu Dystrybucyjnego,

e) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia

WICEPREZES

Marok Waszczyk
Marok Waszczyk

”
Ad. 4.

Ad.4.1

Punkty C1.19, C.1.20 i C.1.21 otrzymują brzmienie:

C.1.19

Wstępne godzinowe dane pomiarowe odczytane przez LSPR z urządzeń pomiarowych za dobę n, OSD udostępnia w dobie n+2 na obsługiwanym przez OSD serwerze ftp lub innym dedykowanym systemie informatycznym. W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanym zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSD udostępnia dane pomiarowe niezwłocznie po ich uzyskaniu.

C.1.20

OSD wyznacza energię rzeczywistą dla URD posiadających urządzenia ze zdalnym odczytem, w cyklach miesięcznych i udostępnia odpowiednio zagregowane dane pomiarowo-rozliczeniowe dla Sprzedawców, POB i URD do piątej doby kolejnego miesiąca za miesiąc poprzedni na obsługiwanym przez OSD serwerze ftp lub innym dedykowanym systemie informatycznym.

C.1.21

Dane pomiarowe odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej C1x oraz G niewyposażonych w urządzenia ze zdalną transmisją, odczytywane są zgodnie z harmonogramem odczytów, a dane w postaci narastających stanów liczydeł energii elektrycznej, udostępniane są do piątej doby kolejnego miesiąca po dacie odczytu na obsługiwanym przez OSD dedykowanym systemie informatycznym lub serwerze ftp.

Ad.5.

Ad.5.1.

W rozdziale F. zostają dodane punkty

F.1.6.

OSD na podstawie upoważnienia zawartego w umowie o świadczenie usług dystrybucji, zawiera ze wskazanym sprzedawcą rezerwowym umowę na sprzedaż rezerwową energii w imieniu i na rzecz URD.

F.1.7

Odbiorca może mieć dla jednego PPE zawartą dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. W umowie o świadczenie usług dystrybucji odbiorca wskazuje jednak tylko jednego ze swoich sprzedawców, tzw. Sprzedawcę podstawowego. Powiadomienie, o którym mowa w punkcie B.1.1 dokonuje wyłącznie Sprzedawca podstawowy. Energia elektryczna zmierzona w PPE odbiorcy będzie wykazywana na MB POB wskazanego w umowie generalnej przez Sprzedawcę podstawowego.

Karta aktualizacji IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE
OGROANICZENIAM I SYSTEMOWYMI.

Data: 04.12.2009 r.

Wersja 1.7.2

Strona 9 z 10

[Signature]

[Signature]

Z upoważnienia WICEPREZESA Zarządu ds. Dystrybucji

Ad.5.2.

Zmienia się tytuł rozdziału F.2.

F.2. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ PRZEDSIĘBIORSTWA PEŁNIĄCEGO OBOWIĄZKI SPRZEDAWCY Z URZĘDU, KTÓRY NIE POSIADA ZAWARTEJ UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI Z OSD

Ad.5.3

Punkty F.2.8. i F.2.9 otrzymują brzmienie:

„F.2.8. Rozwiązanie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym pełniącym obowiązki sprzedawcy z urzędu powinno nastąpić w terminie wejścia w życie umowy sprzedaży wskazanym na formularzu o którym mowa w pkt F.2.3, jednak nie wcześniej niż z dniem wejścia w życie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy odbiorcą a OSD i zachowaniem terminów określonych w pkt. F.1.5.

F.2.9. OSD umożliwia rozpoczęcie realizacji nowej umowy sprzedaży przy zachowaniu terminów określonych w pkt. F.2.8., informując o tym dotychczasowego i nowego sprzedawcę.”

Ad.5.4.

W treści punktów F.2.9. i F.3.6. zastępuje się słowa „F.1.4.a” oraz „F.1.4.b” odpowiednio na słowa „F.1.5.a” oraz „F.1.5.b”

Ad.5.5.

Punkt F.3.1. otrzymuje nowe brzmienie.

„F.3.1. Warunkiem koniecznym umożliwiającym kolejną zmianę sprzedawcy przez odbiorcę jest istnienie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy OSD a odbiorcą i spełnienie wymagań technicznych układów pomiarowo-rozliczeniowych, o których mowa w rozdziale C.3. „

EnergiaPro S.A.
Wiceprezes Zarządu
Dyrektor ds. Dystrybucji

Marek Wodawski

EnergiaPro S.A.
Wiceprezes Zarządu
Dyrektor ds. Ekonomiczno-Finansowych

Michał Bobowiec

Karta aktualizacji IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.

Data: 04.12.2009 r.

Wersja 1.7.2

Strona 10 z 10

