

**FIRMA OPONIARSKA DĘBICA S.A.**  
**w Dębicy**

# **INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

## **BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMi SYSTEMOWYMI**

Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Firmy Oponiarskiej Dębica S.A. została zatwierdzona i wprowadzona do stosowania Uchwałą Zarządu z dnia 22.06.2017 r.



**PREZES ZARZĄDU T.C. DĘBICA S.A.  
DYREKTOR GENERALNY**

*Stanisław Cieszkowski*

**Członek Zarządu T.C. Dębica S.A.  
DYREKTOR DS. LOGISTYKI**

*Michał Mędrek*

**FIRMA OPONIARSKA DĘBICA S.A.**  
**w Dębicy**

# **INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

**BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO  
I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI**

  
PREZES ZARZĄDU T.C. DĘBICA S.A.  
DYREKTOR GENERALNY

*Stanisław Cieszkowski*

Członek Zarządu T.C. Dębica S.A.  
DYREKTOR DS. LOGISTYKI

  
Michał Mędrek

## SPIS TREŚCI

<b>A. POSTANOWIENIA OGÓLNE .....</b>	<b>3</b>
A.1. POSTANOWIENIA WSTĘPNE .....	3
A.2. WARUNKI FORMALNO-PRAWNE UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA ..	4
A.3. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH .....	5
A.4. ZASADY WSPÓŁPRACY TC DĘBICA S.A. Z OSDp W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH DLA POTRZEB ROZLICZEŃ NA RYNKU BILANSUJĄCYM ...	6
A.5. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ .....	7
<b>B. PROCEDURA ZGŁASZANIA DO REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URDo .....</b>	<b>14</b>
B.1. ZASADY OGÓLNE.....	14
B.2. WERYFIKACJA ZGŁOSZEŃ UMÓW SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ .....	15
<b>C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH .....</b>	<b>15</b>
C.1. WYZNACZANIE I PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO- ROZLICZENIOWYCH .....	15
<b>D. PROCEDURY USTANAWIANIA I ZMIANY PODMIOTÓW ODPOWIEDZIALNYCH ZA BILANSOWANIE HANDŁOWE .....</b>	<b>18</b>
<b>E. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE .....</b>	<b>18</b>
<b>F. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY I ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI .....</b>	<b>19</b>
F.1. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ .....	19
F.2. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI .....	19
<b>G. ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA .....</b>	<b>20</b>
<b>H. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAM I SYSTEMOWYMI .....</b>	<b>23</b>
<b>I. SŁOWNIK POJĘĆ I DEFINICJI. ....</b>	<b>24</b>
I.1. OZNACZENIA SKRÓTÓW .....	24
I.2. POJĘCIA I DEFINICJE .....	25
<b>ZAŁĄCZNIK Nr 1- Zakres wymaganych danych powiadomienia TC Dębica S.A. przez sprzedawcę w imieniu własnym i odbiorcy końcowego, o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej (wzór formularza) .....</b>	<b>30</b>
<b>ZAŁĄCZNIK Nr 2- Procedura zmiany sprzedawcy .....</b>	<b>32</b>

**A. POSTANOWIENIA OGÓLNE****A.1. POSTANOWIENIA WSTĘPNE**

- A.1.1. Procedury bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi w sieci dystrybucyjnej określone w Instrukcji Ruchu i eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej w części dotyczącej bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi( zwanej dalej „IRiESD-Bilansowanie” obowiązują:
- a) Firmę Oponiarską Dębica S.A. zwana dalej TC Dębica S.A. ( OSDn),
  - b) Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej TC Dębica S.A.,
  - c) uczestników rynku bilansującego (URB) pełniących funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) na obszarze TC Dębica S.A.,
  - d) sprzedawców działających na obszarze TC Dębica S.A.
  - e) Operatorów Handlowych (OH) i Handlowo-Technicznych (OHT) reprezentujących podmioty wymienione w punktach od b) do d) w przypadku, gdy ich działalność operatorska dotyczy sieci dystrybucyjnej TC Dębica S.A.,
- A.1.2. Obszar objęty bilansowaniem określonym w IRiESD-Bilansowanie obejmuje sieć dystrybucyjną TC Dębica S.A., z wyłączeniem miejsc dostarczania podmiotów, których urządzenia, instalacje i sieci są objęte obszarem Rynku Bilansującego. Miejsca dostarczania tych podmiotów wyznaczają granice rynku bilansującego w sieci dystrybucyjnej. TC Dębica S.A. jest operatorem systemu dystrybucyjnego OSDn, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową OSP. Zgodnie z postanowieniami ustawy – Prawo energetyczne art. 9c ust 3a OSDn realizuje obowiązki w zakresie współpracy z OSP dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej poprzez OSDp, na podstawie stosownej umowy zawartej pomiędzy OSDp a OSDn oraz zapisów pkt. A.4.
- A.1.3. TC Dębica S.A. uczestniczy w administrowaniu rynkiem bilansującym w zakresie obsługi Jednostek Grafikowych(JG), na które składają się Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) z obszaru zarządzanej przez niego sieci, za pośrednictwem OSDp.
- A.1.4. TC Dębica S.A. uczestniczy w administrowaniu Rynkiem Bilansującym dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej na zasadach określonych w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp lub umowie zawartej z OSDp.
- A.1.5. OSDp, za pośrednictwem którego TC Dębica S.A. współpracuje z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego w zakresie bilansowania systemu dystrybucyjnego, jest Turon Dystrybucja S.A..
- A.1.6. Podmiot, którego sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej TC Dębica S.A. nie objętej obszarem Rynku Bilansującego i który posiada umowę dystrybucyjną z TC Dębica S.A. albo umowę kompleksową zawartą ze sprzedawcą, jest Uczestnikiem Rynku Detalicznego (URD)
- A.1.7. Uczestnik Rynku Detalicznego (URD) jest bilansowany handlowo na rynku

bilansującym przez Uczestnika Rynku Bilansującego (URB). URB pełni dla URD na rynku energii elektrycznej funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB).

- A.1.8. POB jest wskazywany przez sprzedawcę lub przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej z TC Dębica S.A.. Zmiana POB odbywa się na warunkach i zasadach określonych w niniejszej IRiESD-Bilansowanie.
- A.1.9. TC Dębica S.A. zapewnia podmiotom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej realizację umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone do TC Dębica S.A. w obowiązującej formie, trybie i terminie oraz pod warunkiem spełnienia przez te podmioty wymagań określonych w IRiESD i umowach o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.
- A.1.10. Wytwórcy, odbiorcy oraz sprzedawcy którzy posiadają zawartą z TC Dębica S.A. umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, mogą zlecić wykonywanie swoich obowiązków wynikających z IRiESD-Bilansowanie innym podmiotom, o ile nie jest to sprzeczne z postanowieniami obowiązującego prawa i posiadanymi koncesjami. Podmioty te działają w imieniu i na rzecz wytwórcy, odbiorcy lub sprzedawcy. .

## **A.2. WARUNKI FORMALNO-PRAWNE UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA**

- A.2.1. TC Dębica S.A. realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii po:
- uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji – jeżeli jest taki wymóg prawny,
  - zawarcia przez URD umowy dystrybucji z TC Dębica S.A.,
  - zawarcia przez URD typu odbiorca (URDo) umowy z wybranym sprzedawcą, posiadającym zawartą umowę dystrybucji ( zwaną dalej „generalną umową dystrybucji” lub „GUD” ) z TC Dębica S.A.,
  - zawarcia przez URD typu wytwórca (URDw) umowy z wybranym POB, posiadającym zawartą umowę dystrybucji z OSDp i TC Dębica S.A..
- A.2.2. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a TC Dębica S.A. spełnia wymagania określone w ustawie Prawo Energetyczne i powinna zawierać w szczególności następujące elementy:
- wskazanie POB, a w przypadku URD typu wytwórca (URDw) również zasad jego zmiany,
  - algorytm wyznaczania rzeczywistej ilości energii w Punkcie Dostarczania Energii (PDE)
- A.2.3. Umowa dystrybucji zawierana przez TC Dębica S.A. z POB spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne art. 5 ust. 2 punkt 2 oraz powinna zawierać co najmniej elementy określone w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp.

Jednocześnie POB powinien posiadać zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB w sieci OSDp/OSDn, zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSDp oraz spełniać procedury i warunki zawarte w niniejszej IRiESD.

- A.2.4. Generalna umowa dystrybucji zawierana przez TC Dębica S.A. ze sprzedawcą spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne w art. 5 ust. 2 punkt 2 i ust.2a punkt 3 oraz powinna zawierać co najmniej elementy określone w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp

Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy sprzedawcą i TC Dębica S.A. oraz dotyczy wszystkich URD z obszaru działania TC Dębica S.A., którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną. Sprzedawca posiadający zawartą z TC Dębica S.A. generalną umowę dystrybucji może pełnić funkcję sprzedawcy rezerwowego po wskazaniu tego w GUD.

- A.2.6. Umowa, o której mowa w pkt.A.2.4. jest rozwiązywana automatycznie ze skutkiem natychmiastowym w przypadku utraty przez sprzedawcę POB świadczącego na jego rzecz usługę bilansowania handlowego na rynku bilansującym, chyba że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB( zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD. Od momentu rozwiązania ww. umowy, sprzedaż energii elektrycznej do URD typu odbiorca jest realizowana przez sprzedawcę rezerwowego, wskazanego przez tego URD.

### A.3. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIE KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH

- A.3.1. OSDp bierze udział w administrowaniu rynkiem bilansującym dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej oraz sieci dystrybucyjnej OSDn, w oparciu o postanowienia umowy przesyłowej zawartej z OSP i na zasadach określonych w IRiESP oraz administruje konfiguracją rynku detalicznego w oparciu o zasady zawarte w IRiESD-Bilansowanie OSP-OSDp i postanowienia umów dystrybucyjnych.

OSDp bierze udział w administrowaniu rynkiem bilansującym dla obszaru sieci dystrybucyjnej TC Dębica S.A., na podstawie umowy zawartej pomiędzy TC Dębica S.A. i OSDp.

- A.3.2. W ramach obowiązków związanych z przekazywaniem danych pomiarowych do OSDp, TC Dębica S.A. realizuje następujące zadania:

- zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowywania URD do poszczególnych POB, jako podmiotów prowadzących bilansowanie handlowe tych URD,
- wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii dotyczących URD do poszczególnych POB, pełniących dla tych URD funkcje podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
- przekazuje do OSDp ilości dostaw energii dla poszczególnych POB,
- rozpatruje reklamacje URB dotyczące przyporządkowanych im ilości dostaw



energii od poszczególnych URD i wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,

- e) obsługuje sytuacje wyjątkowe, polegające na utracie przez URD podmiotu odpowiedzialnego za jego bilansowanie.

A.3.3.

W ramach obowiązków związanych z administrowaniem rynkiem detalicznym, TC Dębica S.A. realizuje następujące zadania:

- a) przyporządkowuje sprzedawców oraz URD typu wytwórca do poszczególnych POB, jako podmiotów prowadzących bilansowanie handlowe na RB, na podstawie umów dystrybucji i generalnych umów dystrybucji,
- b) realizuje procedurę zmiany POB przez sprzedawcę lub URD typu wytwórca,
- c) przekazuje do OSDp dane konfiguracyjne niezbędne do monitorowania poprawności konfiguracji rynku bilansującego,
- d) rozpatruje reklamacje POB dotyczące danych konfiguracyjnych i wprowadza niezbędne korekty.

A.3.4.

TC Dębica S.A. nadaje oznaczenia identyfikacyjne wyłącznie podmiotom, którzy są przyłączeni do sieci dystrybucyjnej TC Dębica S.A..

#### **A.4. ZASADY WSPÓŁPRACY TC DĘBICA S.A. Z OSDp W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH DLA POTRZEB ROZLICZEŃ NA RYNKU BILANSUJĄCYM**

A.4.1.

Podstawą realizacji współpracy TC Dębica S.A. z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym, jest zawarcie stosownej umowy przez TC Dębica S.A. z OSDp.

A.4.2.

W ramach zawartej umowy z OSDp, TC Dębica S.A. jest zobowiązana w szczególności do:

- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URD, zgodnie z IRiESD,
- b) dostarczania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w ppkt. a), stanowiących rzeczywistą ilość energii elektrycznej pobranej z sieci TC Dębica S.A. lub oddanej do sieci TC Dębica S.A., zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe w miejscach dostarczenia URD, o ile jest to wymagane, na każdą godzinę doby handlowej, w podziale na sprzedawców.
- c) przekazywania do OSDp skorygowanych danych pomiarowych URD w celu ich przesłania do OSP w trybie korekty obowiązującej na Rynku Bilansującym zgodnie z IRiESP,
- d) niezwłocznego przekazywania OSDp informacji o wstrzymaniu lub zaprzestaniu świadczenia przez TC Dębica S.A. usług dystrybucji energii elektrycznej dla POB i Sprzedawcy,
- e) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na

prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych,

- f) współpracy w zakresie zasad i wymagań dotyczących zakresu oraz sposobu pozyskiwania danych pomiarowo-rozliczeniowych z miejsc zasilania certyfikowanych ORed, w ramach świadczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie operatora systemu przesyłowego.

A.4.3. Przekazywanie danych przez TC Dębica S.A. do OSDp obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych URD, przyłączonych do sieci TC Dębica S.A. nie objętej obszarem Rynku Bilansującego w podziale na:

- 1) POB wskazanego przez Sprzedawcę wybranego przez URD typu odbiorca,
- 2) POB wskazanego bezpośrednio przez URD typu wytwórca.

A.4.4. TC Dębica S.A. jest odpowiedzialna za poprawność pozyskanych danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URD.

## **A.5. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ**

A.5.1. Zasady nadawania certyfikatów ORed.

- 1) ORed wykorzystywany do świadczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP musi posiadać Certyfikat dla ORed, uzyskany na zasadach określonych w niniejszym punkcie. Zasady certyfikowania ORed przyłączonych do sieci przesyłowej albo jednocześnie do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej określa IRiESP,
- 2) Certyfikowaniu podlega ORed przyłączony do sieci dystrybucyjnej, dla którego przynajmniej jedno PPE przyłączone jest do sieci o napięciu znamionowym powyżej 1 kV. Dopuszcza się, aby ORed, poza PPE przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym powyżej 1 kV, posiadał również dodatkowo PPE przyłączone do sieci o napięciu znamionowym poniżej 1 kV, o ile spełniają one wymagania określone w pkt. A.5.1.9)d) i A.5.1.9)e).
- 3) ORed jest zdefiniowany na zasobach odbiorczych i określony przez jedno lub kilka PPE, tworzących kompletny układ zasilania danego ORed pod jednym adresem (w jednej lokalizacji), obejmujący wszystkie miejsca przyłączenia ORed do sieci dystrybucyjnej.
- 4) W przypadku, gdy układ zasilania ORed składa się z kilku PPE, wówczas ilość dostaw energii elektrycznej do ORed jest wyznaczana przez OSP, jako suma dostaw energii elektrycznej dla tych PPE. Powyższe nie dotyczy przypadku, gdy do sieci OSDn będącego odbiorcą świadczącym usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP przyłączone są inne podmioty świadczące tę usługę. W takim przypadku ilość dostaw energii elektrycznej dla ORed odbiorcy będącego OSDn jest pomniejszana przez OSP o sumę ilości dostaw energii elektrycznej dla ORed podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej tego OSDn.
- 5) Certyfikat dla ORed jest wydawany przez OSDp, jeśli ORed jest przyłączony



wyłącznie do sieci OSDp lub do sieci OSDp i OSDn, którego sieć jest połączona z siecią OSDp. W przypadku, gdy ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci OSDn, którego sieć jest połączona z siecią OSDp, Certyfikat dla ORed, wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt A.5.1.7)., wystawia OSDn, w oparciu o pozytywnie zweryfikowany wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed i przekazuje do upoważnionego przez OSDn OSDp, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP. W ww. przypadku OSDn przekazuje do OSDp również pełnomocnictwo zawierające umocowanie dla OSDp do rejestracji lub wygaszenia w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, Certyfikatu dla ORed (wzorowanego na wzorze Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt. A.5.1.7), wystawionego przez OSDn. Za datę wydania Certyfikatu dla ORed uznaje się datę jego rejestracji przez OSDp w powyższym systemie informatycznym OSP. Jeśli ORed jest przyłączony do sieci OSDn zlokalizowanej na obszarze sieci kilku OSDp, Certyfikat dla ORed wystawia OSDn i przekazuje do jednego upoważnionego przez siebie OSDp, na którego obszarze działania jest położony ORed, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania.

- 6) Odbiorca w ORed lub upoważniony przez niego podmiot składa wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed do:

- a) OSDp - jeśli ORed posiada przynajmniej jedno PPE w sieci dystrybucyjnej OSDp;
- b) OSDn - jeśli ORed posiada wyłącznie PPE w sieci dystrybucyjnej OSDn.

Jeśli ORed jest przyłączony do sieci dystrybucyjnej kilku OSDp lub kilku OSDn, wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed, składany jest odpowiednio dla miejsca przyłączenia, do wybranego przez siebie jednego OSDp lub OSDn.

- 7) Wzór wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed oraz wzór Certyfikatu dla ORed określa OSP i publikuje na swojej stronie internetowej. Wzór wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed stosuje się również celem aktualizacji Certyfikatu dla ORed.

- 8) Wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed zawiera w szczególności:

- a) dane identyfikacyjne wnioskodawcy (firma pod jaką działa wnioskodawca, NIP lub Pesel) oraz jego dane kontaktowe;
- b) dane identyfikacyjne Odbiorcy w ORed (firma pod jaką działa Odbiorca w ORed, NIP lub Pesel), w przypadku wniosków składanych przez podmiot upoważniany przez Odbiorcę w ORed;
- c) dane ORed (nazwa, adres lokalizacji);
- d) wykaz unikalnych w skali kraju kodów PPE z przypisaniem do OSD, zgodnie z kodyfikacją danego OSD, składających się na kompletny układ zasilania danego ORed z sieci dystrybucyjnej, zgodnie z pkt. A.5.1.3);
- e) atrybut ORed (ORed O - obiekt odbiorczy, ORed OG - obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną);
- f) oświadczenia Odbiorcy w ORed lub odpowiednio podmiotu przez niego

upoważnionego:

- o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez OSDp do OSP (dotyczy ORed przyłączonych wyłącznie do sieci OSDp),
  - o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez OSDn do OSDp i OSDp do OSP (dotyczy ORed przyłączonych do sieci OSDn),
  - o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich zasobów odbiorczych upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP),
  - o spełnieniu warunku odbioru przez ORed energii elektrycznej netto w okresie ostatnich 12 miesięcy, liczonych od dnia złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed (dotyczy ORed z generacją wewnętrzną),
  - o kompletności układu zasilania ORed w oparciu o wskazane PPE,
  - o poprawności danych zawartych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed,
  - o przyjęciu zobowiązania do bieżącego informowania OSP, OSDp albo OSDn w przypadku zmiany danych, o których mowa w pkt. A.5.1.8). ppkt. a) - e), niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany,
  - o tym, że Odbiorcą w ORed pełni jednocześnie funkcję OSDn dla certyfikowanego ORed (dotyczy jedynie przypadku, gdy OSDp wydaje certyfikat dla ORed będących jednocześnie OSDn).
- g) pełnomocnictwo do złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, udzielone przez Odbiorcę w ORed (w przypadku wniosków składanych przez podmiot upoważniany przez Odbiorcę w ORed). Odbiorca w ORed przyłączony do sieci OSDp lub upoważniony przez niego podmiot, składa do OSDp wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed wyłącznie w formie elektronicznej (edytowalnej oraz w postaci skanu wniosku podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji Odbiorcy w ORed). Wniosek składany jest na wskazany przez OSDp adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej OSDp. Na każde żądanie OSDp, Odbiorca w ORed dostarczy do OSDp w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, oryginał wniosku o wydanie certyfikatu albo kopii wniosku poświadczonej przez upoważnionego przedstawiciela Odbiorcy w ORed.

9) Certyfikacja obejmuje weryfikację:

- a) kompletności wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed;
- b) poprawności kodów PPE wskazanych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed;
- c) kompletności układu zasilania ORed wskazanego we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, w oparciu o podane przez wnioskodawcę PPE;
- d) spełniania, według stanu na dzień złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, przez układy pomiaroworozliczeniowe zainstalowane w PPE wymagań technicznych określonych w IRiESD OSDp lub OSDn, jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy;

- e) zdalnego pozyskiwania godzinowych danych pomiarowych i ich przekazywania do OSP w trybie dobowym.
- 10) Brak potwierdzenia spełnienia przynajmniej jednego z warunków określonych w pkt. A.5.1.9). skutkuje odrzuceniem wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed przez OSDp albo OSDn. W przypadku odrzucenia powyższego wniosku, odpowiednio OSDp albo OSDn niezwłocznie informuje wnioskodawcę o przyczynach odrzucenia tego wniosku.
- 11) W przypadku złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed do OSDn, dany OSDn dokonuje weryfikacji, o której mowa w pkt. A.5.1.9)., w terminie 14 dni od daty otrzymania wniosku i przekazuje Certyfikat dla ORed (wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt. A.5.1.7). do OSDp, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP. Przekazany do OSDp Certyfikat dla ORed nie zawiera unikalnego numeru certyfikatu, unikalnego identyfikatora ORed oraz daty wydania Certyfikatu, które zostaną nadane automatycznie przez ww. system informatyczny OSP, podczas rejestracji certyfikatu. OSDn przekazuje Certyfikat dla ORed do OSDp wyłącznie w formie elektronicznej (edytowalnej oraz w postaci skanu certyfikatu podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji OSDn) wraz ze skanem pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt. A.5.1.5). Certyfikat przekazywany jest na wskazany przez OSDp adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej OSDp. Na każde żądanie OSDp, OSDn dostarczy do OSDp w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, oryginały certyfikatu i pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt. A.5.1.5)., albo kopii tych dokumentów poświadczonych przez upoważnionego przedstawiciela OSDn. OSDn odpowiada za dokonaną weryfikację i potwierdzenie spełnienia przez ORed kryteriów dopuszczalności określonych w pkt. A.5.1.9).
- 12) Wydanie Certyfikatu dla ORed następuje w terminie 14 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku do OSDp albo OSDn. W uzasadnionych przypadkach termin wydania Certyfikatu dla ORed może zostać wydłużony do 30 dni. W przypadku wystawienia Certyfikatu dla ORed przez OSDn, OSDn przekazuje ten certyfikat do OSDp celem jego rejestracji w systemie informatycznym OSP dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania, w terminie do 4 dnia roboczego przed ww. terminem wydania certyfikatu.
- 13) Po pozytywnie zakończonym procesie weryfikacji, o którym mowa w pkt. A.5.1.9)., OSDp albo OSDp upoważniony przez OSDn, rejestruje Certyfikat dla ORed w dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP systemie informatycznym OSP, który podczas rejestracji automatycznie nadaje unikalny identyfikator ORed oraz unikalny numer Certyfikatu dla ORed. Do czasu udostępnienia OSDp systemu informatycznego OSP dedykowanego usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, wydawanie Certyfikatu dla ORed, realizowane będzie z pominięciem tego systemu, zgodnie ze wzorem Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt. A.5.1.7)., bez nadawania unikalnego numeru certyfikatu i unikalnego identyfikatora ORed. Certyfikatowi dla ORed zostanie nadany numer uproszczony, zgodnie z zasadami



przyjętymi przez OSDp.

14) Certyfikat dla ORed zawiera:

- a) numer certyfikatu i identyfikator ORed, z zastrzeżeniem pkt. A.7.1.13).;
- b) lokalizację sieciową ORed - przypisanie do stacji elektroenergetycznej o napięciu 110 kV/SN w sieci dystrybucyjnej OSDp;
- c) dane ORed (nazwa, adres);
- d) wykaz kodów PPE, zgodnie z formatem kodów PPE OSDp, o którym mowa w pkt. A.5.10. (kody PPE nadaje OSD właściwy dla miejsca przyłączenia ORed), składających się na kompletny układ zasilania ORed z sieci dystrybucyjnej (wraz z informacją na terenie, jakiego odpowiednio OSDp i OSDn zlokalizowany jest dany PPE);
- e) datę wydania Certyfikatu;
- f) podmiot wydający Certyfikat dla ORed;
- g) atrybut ORed (ORed O - obiekt odbiorczy lub ORed OG - obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną);
- h) informację, czy Odbiorca w ORed jest OSDn.

W przypadku wystawiania Certyfikatu przez OSDn, jest on zobowiązany do wystąpienia do OSDp o określenie warunków i zasad stosowania formatu/kodów PPE, o których mowa powyżej w pkt. A.5.1.14)d).

15) W przypadku zmiany zakresu PPE (dodanie, usunięcie) tworzących kompletny układ zasilania ORed, Odbiorca w ORed lub upoważniany przez niego podmiot składa wniosek o aktualizację Certyfikatu dla ORed do OSDp albo OSDn, do którego uprzednio złożył wniosek o wydanie Certyfikatu dla tego ORed. Procedowanie wniosku o aktualizację Certyfikatu dla ORed odbywa się jak dla wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed. Wygaszenie obowiązującego Certyfikatu dla ORed następuje w dacie wydania nowego certyfikatu dla tego ORed. W przypadku zmiany pozostałych danych zawartych w certyfikacie, o których mowa w pkt. A.5.1.14)., Odbiorca w ORed lub upoważniany przez niego podmiot składa wniosek o aktualizację Certyfikatu dla ORed do OSDp albo OSDn, do którego uprzednio złożył wniosek o wydanie Certyfikatu dla tego ORed. Aktualizacja Certyfikatu w powyższym zakresie powoduje wygaszenie obowiązującego Certyfikatu dla ORed i wydanie nowego certyfikatu dla tego ORed.

16) W przypadku, gdy ORed przestanie spełniać kryteria dopuszczalności określone w pkt. A.5.1.9)., Odbiorca w ORed lub upoważniony przez niego podmiot zgłasza powyższe do odpowiednio OSDp albo OSDn, do którego złożył wniosek o wydanie Certyfikatu dla danego ORed (OSDn niezwłocznie przekazuje zweryfikowane zgłoszenie do OSDp).

17) Odpowiednio OSDp albo OSDp upoważniony przez OSDn, wygasza Certyfikat dla ORed w przypadku:

- a) o którym mowa w pkt. A.5.1.16)., tj. gdy ORed przestanie spełniać kryteria dopuszczalności,
- b) gdy odpowiednio OSDp albo OSDn pozyskają informacje wskazujące, że



dany ORed nie spełnia kryteriów określonych w pkt. A.7.1.9). ppkt. b) - e); OSDn przekazuje decyzję o wygaszeniu Certyfikatu dla ORed do OSDp, który zarejestrował Certyfikat dla tego ORed w systemie informatycznym dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP,

- c) zaprzestania świadczenia usług dystrybucji Odbiorcy w ORed. Za datę wygaszenia certyfikatu uznaje się datę wprowadzenia informacji w tym zakresie przez OSDp w ww. systemie informatycznym OSP. Wygaszenie Certyfikatu dla ORed oznacza, że ORed nie spełnia kryteriów warunkujących świadczenie usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP i zaprzestaje się przekazywania danych pomiarowych dla danego ORed przez OSDp do OSP.

18) Wniosek, o którym mowa w pkt. A.5.1.15)., zgłoszenie, o którym mowa w pkt. A.5.1.16). oraz decyzja OSDn, o której mowa w pkt. A.7.1.17)b). składane są na wskazany przez OSDp adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej OSDp. OSDp przesyła Certyfikat dla ORed do Odbiorcy w ORed przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDp albo do OSDn, który przekazał certyfikat do zarejestrowania albo informacje o wygaszeniu Certyfikatu dla ORed. Certyfikat albo informacja o wygaszeniu przekazywana jest zwrotnie na adres poczty elektronicznej, z której OSDp otrzymał ten wniosek, zgłoszenie albo decyzję OSDn.

#### A.5.2. Zasady przekazywania danych pomiarowych ORed.

- 1) Przekazywanie danych pomiarowych dla ORed (odrębnie dla każdego PPE w ORed) realizowane jest na zasadach określonych w niniejszym punkcie, z uwzględnieniem zapisów rozdziału C.
- 2) Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE są pozyskiwane dla wszystkich certyfikowanych ORed uczestniczących w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP.
- 3) Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP, po otrzymaniu przez OSDp od OSP informacji:
  - a) o podpisaniu umowy o świadczenie usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP,
  - b) o wskazaniu przez podmiot świadczący usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, zbioru ORed, w oparciu, o które podmiot ten świadczy tę usługę.

OSDp po otrzymaniu od OSP powyższych informacji, dokonuje (w dobie  $n+4$ ) zasilenia inicjalnego, w ramach którego zostają przekazane dane z PPE za okres ostatnich 30 dni. Po dokonaniu zasilenia inicjalnego, OSDp przekazuje dane pomiarowe dla ORed w trybach, określonych w pkt. A.5.2.7).-A.5.2.9).

OSDp przekazuje do OSP dane pomiarowe ORed przyłączonego do sieci OSDn, w tym dokonuje zasilenia inicjalnego, po otrzymaniu tych danych od OSDn, w trybie i formie określonych w pkt. A.5.2.5).



- 4) W przypadku, gdy ORed jest przyłączony do więcej niż jednego OSD, OSDp przesyła dane pomiarowe, o których mowa w pkt. A.5.2.3), w zakresie PPE zlokalizowanych w swojej sieci dystrybucyjnej, w tym dla PPE zlokalizowanych w sieci OSDn, którego sieć jest połączona z siecią OSDp.
- 5) OSDn, którego sieć jest połączona z siecią OSDp, zobowiązany jest do przekazywania do OSDp godzinowych danych pomiarowych dotyczących PPE przyłączonych do jego sieci tworzących ORed, w następującym zakresie:
  - a) dane pomiarowe dotyczące zasilenia inicjalnego, o którym mowa w pkt. A.5.2.3), w terminie 2 dni kalendarzowych od otrzymania informacji od OSDp,
  - b) dane pomiarowe w trybie wstępnym (dla doby  $n$ ), o którym mowa w pkt. A.5.2.7), w terminie do doby  $n+2$ ,
  - c) dane pomiarowe w trybie podstawowym (dla miesiąca  $m$ ), o którym mowa w pkt. A.7.2.8), w terminie od 1 do 2 dnia miesiąca  $m+1$ ,
  - d) dane pomiarowe w trybie korekt, o których mowa w pkt. A.7.2.9), za miesiąc  $m$ , w terminie od 1 do 2 dnia odpowiednio miesiąca  $m+2$  lub  $m+4$ .

OSDn przekazuje do OSDp godzinowe dane pomiarowe w formie elektronicznej poprzez wskazany przez OSDp dedykowany serwer. Dane te są przekazywane wraz ze statusami (0 - dana poprawna, 1 - dana niepoprawna) dla każdego PPE, dla ilości energii elektrycznej oddzielnie dla pobranej/oddanej z/do sieci elektroenergetycznej, z dokładnością do 1 kWh. Dodatkowe szczegóły dotyczące standardu przekazywanych danych zostaną określone przez OSDp zgodnie ze standardem WIRE. Wymiana informacji i komunikatów dotyczących powyższych danych pomiarowych odbywa się wyłącznie w formie elektronicznej na adresy poczty elektronicznej/serwery określone w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3.8.

- 6) OSDp przekazuje do OSP godzinowe dane pomiarowe poprzez system WIRE. Dane te są przekazywane wraz ze statusami (0 - dana poprawna, 1 - dana niepoprawna) dla każdego PPE, dla ilości energii elektrycznej oddzielnie dla pobranej/oddanej z/do sieci elektroenergetycznej, z dokładnością do 1 kWh.
- 7) Dane godzinowe dla doby  $n$  są przekazywane przez OSDp do OSP w trybie wstępnym od doby  $n+1$  do doby  $n+4$ .
- 8) Do 5 dnia po zakończeniu miesiąca  $m$ , OSDp dokonuje ponownej weryfikacji przekazanych do OSP danych pomiarowych ORed przyłączonych do sieci OSDp i w razie konieczności przekazuje zweryfikowaną wersję tych danych w trybie podstawowym  $m+1$ . Weryfikacji danych pomiarowych ORed przyłączonych do sieci OSDn dokonuje OSDn i w razie konieczności przekazuje je do OSDp zgodnie z pkt. A.7.2.5). Dane pomiarowe są przekazywane przez OSDp do OSP za miesiąc  $m$  od 1 do 5 dnia miesiąca  $m+1$ . W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości lub braku danych godzinowych, OSP inicjuje proces pozyskiwania danych w 5 dniu miesiąca  $m+1$  poprzez wysłanie zapytania do OSDp o dane pomiarowe dla wskazanych PPE. W odpowiedzi na wysłane zapytanie, TAURON Dystrybucja przekazuje wymagane dane pomiarowe.



we tego samego dnia lub w dniu następnym. W przypadku nie przesłania danych przez OSDp w trybie podstawowym m+1, OSP do rozliczeń przyjmuje dane, o których mowa w pkt. A.7.2.7). W trybie podstawowym m+1 wszystkie dane pomiarowe przekazywane przez OSDp do OSP, jako zweryfikowane pod względem kompletności i poprawności, muszą posiadać status danych poprawnych.

- 9) Dopuszcza się możliwość korygowania przekazanych przez OSDp do OSP danych pomiarowych. Okresem korygowania jest miesiąc m+2 i m+4 (tryb korekt). Dane są przekazywane za miesiąc w od 1 do 5 dnia miesiąca m+2 i m+4. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości lub braku danych godzinowych, OSP inicjuje proces pozyskiwania danych 5 dnia miesiąca m+2 i m+4 poprzez wysłanie do OSDp zapytania o dane godzinowe dla wskazanych PPE. W odpowiedzi na wysłane zapytanie OSDp przekazuje dane pomiarowe tego samego dnia lub dnia następnego. Poza powyższym okresem, korekty dokonywane są na wniosek podmiotu realizującego usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, w trybie postępowania reklamacyjnego, zgodnie z IRiESP.

- 10) Dane pomiarowe dotyczące ORed są udostępniane podmiotowi świadczącemu usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP wyłącznie przez OSP.

## **B. PROCEDURA ZGŁASZANIA DO REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URDo**

### **B.1. ZASADY OGÓLNE**

- B.1.1. Sprzedawca jako jedna ze stron umowy sprzedaży, zgłasza do TC Dębica S.A. w formie powiadomienia, w imieniu własnym i URD, informację o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- B.1.2. Powiadomienie, o którym mowa powyżej jest dokonywane na formularzu określonym przez TC Dębica S.A. w którym zawarty jest zakres wymaganych danych podczas powiadamiania. Wzór formularza jest Załącznikiem Nr 1 do niniejszej IRiESD-Bilansowanie.
- B.1.3. Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej są zobowiązane do informowania TC Dębica S.A. o zmianach dokonanych w ww. umowie, w zakresie danych określonych w formularzu zgłoszenia zmiany sprzedawcy. Powiadomienia należy dokonać zgodnie z pkt. B.1.1 z co najmniej 14-sto dniowym wyprzedzeniem.
- B.1.4. Dla umów sprzedaży energii elektrycznej dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE, sprzedawca zgłasza je do TC Dębica S.A. w formie powiadomienia, o którym mowa w pkt. B.1.1.
- B.1.5. Umowa dystrybucji zawierana jest na wniosek URDo lub upoważnionego przez niego sprzedawcę. Wzór umowy dystrybucyjnej znajduje się na stronie internetowej TC Dębica S.A..

- B.1.6. Umowa dystrybucji musi być zawarta najpóźniej na 3 dni robocze przed rozpoczęciem sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę.
- B.1.7. Umowa dystrybucji wchodzi w życie w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii przez sprzedawcę, z którym URDo ma podpisaną umowę sprzedaży energii elektrycznej.

## **B.2. WERYFIKACJA ZGŁOSZEŃ UMÓW SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

- B.2.1. TC Dębica S.A. dokonuje weryfikacji otrzymanych powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej, pod względem ich kompletności i zgodności z umowami o których mowa w pkt. A.2.1
- B.2.2. TC Dębica S.A. informuje pisemnie sprzedawcę energii elektrycznej o sposobie i wynikach weryfikacji zgłoszenia umowy sprzedaży energii elektrycznej w terminach i na zasadach opisanych w „Procedurze zmiany sprzedawcy” – Załącznik nr 2 do niniejszej IRiESD-bilansowanie.

## **C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH**

### **C.1. WYZNACZANIE I PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH.**

- C.1.1. TC Dębica S.A. pełni funkcję Operatora Pomiarów i administruje danymi pomiarowymi w obszarze swojej sieci dystrybucyjnej. TC Dębica S.A. może zlecić realizację niektórych funkcji Operatora Pomiarów innemu podmiotowi.
- C.1.2. Administrowanie przez TC Dębica S.A. danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu ilości dostaw energii dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym oraz Rynku Detalicznym i obejmuje następujące zadania:
- a) eksploatacja i rozwój Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR), służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi,
  - b) akwizycja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej zainstalowanych na obszarze działania TC Dębica S.A.,
  - c) wyznaczanie ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych fizycznych punktach poboru energii z sieci dystrybucyjnej,
  - d) agregacja ilości dostarczanej energii elektrycznej w poszczególnych wirtualnych punktach poboru energii z sieci dystrybucyjnej,
  - e) udostępnianie POB, sprzedawcom oraz URD danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,
  - f) udostępnianie OSP za pośrednictwem OSDp danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,
  - g) rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez podmioty wymienione w ppkt. e), dotyczących przyporządkowanych im ilości dostarczanej energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.

- Przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych do OSP, o którym mowa w ppkt f) powyżej odbywa się na zasadach określonych w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp lub umowie zawartej z OSDp.
- C.1.3. TC Dębica S.A. pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej poprzez Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy (LSPR).
- C.1.4. TC Dębica S.A. wyznacza godzinowe ilości energii rzeczywistej, o której mowa w p.C.1.2.c) i p.C.1.2.d), w podziale na rzeczywistą ilość energii pobraną z sieci i oddaną do sieci dystrybucyjnej.
- C.1.5. TC Dębica S.A. wyznacza ilości energii rzeczywistej wynikającej z fizycznych dostaw energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej na podstawie:
- uzyskanych danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych, lub
  - danych szacunkowych, wyznaczonych na podstawie danych historycznych oraz w oparciu o zasady określone w IRiESD-Bilansowanie, w przypadku awarii układu pomiarowego lub systemu transmisji danych; lub
  - danych szacunkowych w przypadku braku układu transmisji danych; lub
  - standardowych profili zużycia (o których mowa w rozdziale G), ilości energii rzeczywistej wyznaczonych w sposób określony w ppkt. a) i b) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.
- C.1.6. Do określenia ilości energii elektrycznej wprowadzanej do lub pobranej z sieci wykorzystuje się w pierwszej kolejności podstawowe układy pomiarowo-rozliczeniowe. W przypadku ich awarii lub wadliwego działania w następnej kolejności wykorzystywane są rezerwowe układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- C.1.7. W przypadku awarii lub wadliwego działania układów pomiarowo-rozliczeniowych, o których mowa w pkt.C.1.6., ilość energii elektrycznej wprowadzanej do lub pobieranej z sieci określa się w każdej godzinie doby na podstawie:
- współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii (o ile jest możliwe ich określenie); lub
  - ilości energii elektrycznej w odpowiedniej godzinie i dniu tygodnia poprzedzającego awarię.
- C.1.8. W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanych brakiem lub awarią układu transmisji danych pomiarowych lub zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, TC Dębica S.A. w procesie udostępniania danych pomiarowych może wykorzystać dane wyznaczone zgodnie z IRiESD albo zgłoszone przez Sprzedawcę, POB lub URD.
- C.1.9. Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są przez TC Dębica S.A. dla podmiotów posiadających zawarte umowy dystrybucji poprzez systemy wymiany informacji lub w inny alternatywny sposób, na zasadach i w terminach określonych w tych umowach oraz niniejszej IRiESD.
- C.1.10. Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, TC Dębica S.A. wyznacza i udostępnia godzinowe dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe dla: OSP na zasadach określonych w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp lub w umowie zawartej z OSDp, POB jako zagregowane MB rynku bilansującego i MDD bilansowanych sprzedawców i URDW, sprzedawców jako zagregowane MDD, zachowując



- zgodność przekazywanych danych.
- C.1.11. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, TC Dębica S.A. udostępnia następujące dane pomiarowe:
- 1) Sprzedawcom:
    - a) o zużyciu odbiorców w okresie rozliczeniowym umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD – przekazywane do piątego dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego opłat dystrybucyjnych,
    - b) godzinowe URD po ich pozyskaniu przez TC Dębica S.A..Sposób przekazywania danych określa GUD, zawarta pomiędzy Sprzedawcą i TC Dębica S.A.,
  - 2) URD:
    - a) o zużyciu w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne,
    - b) godzinowe URD - na zlecenie URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie dystrybucyjnej.
- zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom.  
Dane pomiarowe są udostępniane z dokładnością do 1kWh.
- C.1.12. TC Dębica S.A. udostępnia Sprzedawcy dane pomiarowe o których mowa powyżej oraz wstępne dane pomiarowe (tylko w przypadku ich pozyskiwania przez TC Dębica S.A). Udostępnianie wstępnych danych pomiarowych odbywa się na zasadach określonych w GUD.
- C.1.13. Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, korygowane są w przypadku:
- a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,
  - b) korekty danych składowych,
  - c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych,
- i zgłaszane są do OSP na zasadach określonych w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp lub w umowie zawartej z OSDp.
- C.1.14. URD, Sprzedawcy oraz POB mają prawo wystąpić do TC Dębica S.A. z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach ogólnych określonych w IRiESD-Korzystanie w części dotyczącej standardów jakościowych obsługi odbiorców.



## D PROCEDURY USTANAWIANIA I ZMIANY PODMIOTÓW ODPOWIEDZIALNYCH ZA BILANSOWANIE HANDLOWE

- D.1. Procedura ustanawiania i zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) przebiega zgodnie z zapisami IRiESD-Bilansowanie oraz IRiESP-Bilansowanie.

POB jest ustanawiany przez:

- a) sprzedawcę, który zamierza sprzedawać energię elektryczną URD typu odbiorca (URDo), przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej OSDn;
- b) USD typu wytwórca (URDw), przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDn.

URDo wskazuje w umowie dystrybucyjnej zawartej z TC Dębica S.A. ustanowionego przez sprzedawcę POB, który będzie bilansował handlowo punkty poboru energii (PPE) tego URDo.

- D.2. POB przejmujący odpowiedzialność za bilansowanie handlowe sprzedawcy lub wytwórcy powinien posiadać zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSDp.

- D.3. W przypadku zmiany przez sprzedawcę lub wytwórcę podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, sprzedawca lub wytwórca, POB przekazujący odpowiedzialność za bilansowanie handlowe oraz POB przejmujący tę odpowiedzialność, są zobowiązani do powiadomienia TC Dębica S.A. o tym fakcie, drogą elektroniczną lub w formie pisemnej listem poleconym. TC Dębica S.A. dokonuje weryfikacji zgodności powiadomień i informuje o jej wyniku zainteresowane podmioty drogą elektroniczną lub w formie pisemnej listem poleconym. Przekazywana informacja zawiera również datę, od której następuje zmiana POB, z zastrzeżeniem p.D.4. Szczegółowe zasady wymiany informacji określone są w umowach zawartych przez te podmioty z TC Dębica S.A..

- D.4. Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje od początku nowego okresu rozliczeniowego obowiązującego na Rynku Bilansującym następującego po dacie otrzymania przez TC Dębica S.A. powiadomień od sprzedawcy lub wytwórcy oraz POB przekazującego i przejmującego odpowiedzialność za bilansowanie handlowe, jednak nie wcześniej niż po 10 dniach kalendarzowych od powyższej daty.

- D.5. POB odpowiedzialny za bilansowanie handlowe sprzedawcy lub wytwórcy zobowiązany jest do natychmiastowego skutecznego poinformowania TC Dębica S.A. i sprzedawcy lub wytwórcy, który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.

## E. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE

- E.1. Składanie i rozpatrywanie reklamacji odbywa się na zasadach opisanych w IRiESD-Korzystanie w części dotyczącej standardów jakościowych obsługi odbiorców.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 18 z 33
zatwierdzono: 22.06.2017 r.	

**F. PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY I ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI****F.1. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ**

- F.1.1. Procedura zmiany sprzedawcy energii elektrycznej dotyczy odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej TC Dębica S.A. nie objętych rozszerzonym obszarem Rynku Bilansującego.
- F.1.2. Podstawą realizacji sprzedaży energii elektrycznej na obszarze działania TC Dębica S.A. jest generalna umowa dystrybucji (GUD) zawarta przez sprzedawcę z TC Dębica S.A.. Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy sprzedawcą a TC Dębica S.A. oraz określa warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej TC Dębica S.A., którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną.
- F.1.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów chcących skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy muszą spełniać postanowienia określone w IRiESD-Korzystanie na dzień wejścia w życie nowej umowy sprzedaży.
- F.1.4. Przy każdej zmianie przez odbiorcę sprzedawcy lub w przypadku rozdzielania umowy kompleksowej, dokonywany jest przez TC Dębica S.A. 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.
- F.1.5. Zmiana sprzedawcy tj. przyjęcie przez TC Dębica S.A. do realizacji nowej umowy sprzedaży zawartej pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą, dokonywana jest zgodnie z procedurą opisaną w „Procedurze zmiany sprzedawcy”- Załączniku nr 2 do IRiESD-bilansowanie , z uwzględnieniem zapisów obowiązującej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.
- F.1.6. 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. Powiadomienia, o którym mowa w pkt. B.1.1 dokonuje wyłącznie sprzedawca podstawowy. Energia elektryczna zmierzona w PPE odbiorcy, będzie wykazywana na MB POB wskazanego w generalnej umowie dystrybucji przez sprzedawcę podstawowego.
- F.1.7. Sprzedawcą rezerwowym jest sprzedawca wskazany na stronie internetowej TC Dębica S.A.

**F.2. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI**

- F.2.1. Udzielanie informacji na temat zmiany sprzedawcy odbywa się bezpłatnie na zasadach ogólnych opisanych w IRiESD-Korzystanie w części dotyczącej standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- F.2.2. TC Dębica S.A. informuje odbiorców o warunkach zmiany sprzedawcy, a w

szczegółności o:

- a) uwarunkowaniach formalno-prawnych,
  - b) ogólnych zasadach funkcjonowania rynku bilansującego,
  - c) procedurach zmiany sprzedawcy,
  - d) wymaganych umowach,
  - e) prawach i obowiązkach podmiotów korzystających z prawa wyboru sprzedawcy,
  - f) procedurach powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej oraz weryfikacji powiadomień,
  - g) zasadach ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
  - h) warunkach świadczenia usług dystrybucyjnych.
- F.2.3. Odpowiedzi na zapytanie złożone pisemnie w formie listownej lub elektronicznej przez odbiorcę TC Dębica S.A. udziela w terminie do 14 dni od daty wpłynięcia zapytania.
- F.2.4. Lista sprzedawców mających zawarte generalne umowy dystrybucji z TC Dębica S.A. jest publikowana na stronie internetowej TC Dębica S.A..

## **G. ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA**

- G.1. TC Dębica S.A. nie przewiduje wykorzystania standardowych profili zużycia. Za każdym razem będą dostosowane układy pomiarowo-rozliczeniowe z pełnym profilem zużycia, tj. dostosowane do rozliczeń dobowo-godzinowych. W uzasadnionych przypadkach TC Dębica S.A. określa standardowe profile zużycia (profile) na podstawie pomierzonych zmienności obciążeń dobowych odbiorców kontrolnych objętych pomiarami zmienności obciążenia, wytypowanych przez TC Dębica S.A. z pośród odbiorców przyłączonych bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy umownej nie większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przelicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, przy zastosowaniu technik statystyki matematycznej. Profile te są określone w Tablicach T.1. i T.2..
- G.2. Dla odbiorców, którzy chcą skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy, o których mowa w pkt. G.1., TC Dębica S.A. na podstawie:
- a) parametrów technicznych przyłącza,
  - b) grupy taryfowej określonej w umowie dystrybucji,
  - c) historycznego lub przewidywanego rocznego zużycia energii elektrycznej,
- przydziela odpowiedni profil i planowaną ilość poboru energii na rok kalendarzowy.
- G.3. Przydzielony dla odbiorcy profil oraz planowana ilość poboru energii elektrycznej jest przyjmowana w generalnej umowie dystrybucji zawartej przez sprzedawcę tego odbiorcy profilowego z TC Dębica S.A. (lub OSDp, jeżeli OSDn nie zawiera GUD ze sprzedawcą).
- G.4. Sprzedawca, o którym mowa w pkt. G.3., na podstawie zapisanych w generalnej umowie dystrybucji profili i planowanej ilości poboru energii elektrycznej, dokonuje zgłoszeń umowy zgodnie z zapisami IRiESP.

- G.5. W przypadku zmiany parametrów, o których mowa w pkt.G.2., odbiorca jest zobowiązany do powiadomienia TC Dębica S.A.. W takim przypadku TC Dębica S.A. dokonuje weryfikacji przydzielonego profilu oraz planowanej ilości poboru energii elektrycznej. Powyższa zmiana wymaga dokonania odpowiednich zmian w generalnej umowie dystrybucji, o której mowa w pkt.G.3.

Tablica T.1.

Wykaz profili zużycia dla odbiorców profilowych

Nazwa profilu	Zakwalifikowani odbiorcy
Profil C11, G11	Odbiorcy grupy C11, G11 spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"><li>• zasilanie 1, 3-fazowe,</li><li>• licznik jednostrefowy.</li></ul>
Profil C12a	Odbiorcy grupy C12a spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"><li>• licznik dwustrefowy (szczyt i pozaszczyt).</li></ul>



Tablica T.2.

godzina doby	Profil C11,G11		Profil C12a	
	dzień roboczy (%)	dzień świąteczny (%)	dzień roboczy (%)	dzień świąteczny (%)
1	2,15	3,72	4,12	4,08
2	2,15	3,49	3,93	3,74
3	2,15	3,25	3,87	3,45
4	2,15	3,27	3,76	3,26
5	2,15	3,24	3,68	3,20
6	2,45	3,22	3,64	3,40
7	3,20	3,54	3,77	3,70
8	6,00	4,10	4,19	4,10
9	6,10	4,40	4,44	4,30
10	6,00	4,90	4,64	4,30
11	6,10	5,15	4,63	4,20
12	6,10	5,05	4,72	4,20
13	5,85	5,17	4,72	4,15
14	5,50	4,97	4,91	4,60
15	5,30	4,60	4,84	4,80
16	5,10	4,40	4,55	4,40
17	4,90	4,30	4,21	4,22
18	4,95	4,30	3,88	4,40
19	4,95	4,40	3,78	4,50
20	4,90	4,40	3,77	4,70
21	3,60	4,40	3,82	4,50
22	3,60	4,40	3,95	4,30
23	2,50	3,70	3,80	4,30
24	2,15	3,70	4,11	4,20
Razem	100	100	100	100



**H. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI**

- H.1. TC Dębica S.A. identyfikuje ograniczenia systemowe ze względu na spełnienie wymagań niezawodności pracy sieci i dostaw energii elektrycznej.
- H.2. Ograniczenia systemowe dzielimy na:
- a) ograniczenia elektrowniane,
  - b) ograniczenia sieciowe.
- H.3. Ograniczenia elektrowniane obejmują restrykcje w pracy elektrowni powodowane przez:
- a) parametry techniczne poszczególnych jednostek wytwórczych,
  - b) przyczyny technologiczne w elektrowni,
  - c) działanie siły wyższej,
  - d) realizację polityki energetycznej państwa.
- H.4. TC Dębica S.A. identyfikuje ograniczenia sieciowe jako:
- a) maksymalne dopuszczalne moce wytwarzane i/lub maksymalną liczbę jednostek wytwórczych pracujących w danym węźle lub grupie węzłów,
  - b) minimalne niezbędne moce wytwarzane i/lub minimalną liczbę jednostek wytwórczych pracujących w danym węźle lub grupie węzłów,
  - c) planowane ograniczenia dystrybucyjne na wskazanych przekrojach sieciowych.
- H.5. Identyfikacja ograniczeń systemowych jest wykonywana przez TC Dębica S.A. na podstawie analiz sieciowych uwzględniających:
- a) plan wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej,
  - b) plan remontów jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
  - c) wymagania dotyczące jakości i niezawodności pracy sieci dystrybucyjnej.
- H.6. Analizy sieciowe dla potrzeb identyfikacji ograniczeń systemowych w planach koordynacyjnych są realizowane przez TC Dębica S.A. z wykorzystaniem dostępnych programów analitycznych i na bazie najbardziej aktualnych modeli matematycznych KSE.
- H.7. Ograniczenia systemowe są identyfikowane w cyklach pokrywających się z planami koordynacyjnymi oraz udostępniane w ramach planów koordynacyjnych.
- H.8. TC Dębica S.A. przy planowaniu pracy sieci uwzględnia ograniczenia występujące w pracy sieci dystrybucyjnej OSDp oraz zgłoszone przez wytwórców ograniczenia dotyczące jednostek wytwórczych przyłączonych do jego sieci, mając na celu minimalizację skutków tych ograniczeń.
- H.9. W przypadku wystąpienia ograniczeń systemowych TC Dębica S.A. prowadzi ruch sieci dystrybucyjnej mając na uwadze zapewnienie bezpieczeństwa pracy KSE, dotrzymanie wymaganych parametrów technicznych energii elektrycznej oraz minimalizację skutków ograniczeń w dostawie energii elektrycznej w szczególności

poprzez:

- a) zmianę układu sieci dystrybucyjnej,
- b) wprowadzenie zmian do zatwierdzonego planu wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej.
- c) dysponowanie mocą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej

H.10. W przypadku wystąpienia ograniczeń systemowych TC Dębica S.A. podejmuje działania mające na celu ich likwidację lub zmniejszenie skutków ograniczeń występujących w sieci dystrybucyjnej samodzielnie oraz we współpracy z OSDp.

## I. SŁOWNIK POJĘĆ I DEFINICJI.

Na potrzeby niniejszej IRiESD-Bilansowanie przyjęto następujące oznaczenia skrótów i definicje stosowanych pojęć.

### I.1. OZNACZENIA SKRÓTÓW

<b>FPP</b>	Fizyczny Punkt Pomiarowy
<b>IRiESD</b>	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej (całość)
<b>IRiESD-Bilansowanie</b>	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – część szczegółowa: Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi
<b>IRiESP</b>	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (całość)
<b>IRiESP-Bilansowanie</b>	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi
<b>KSE</b>	Krajowy System Elektroenergetyczny
<b>nN</b>	Niskie napięcie
<b>LSPR</b>	Lokalny System Pomiarowo Rozliczeniowy
<b>MB</b>	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego
<b>MD</b>	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej
<b>MDD</b>	Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego
<b>ORed</b>	Certyfikowany Obiekt Redukcji uczestniczący w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie
<b>OSD</b>	Operator Systemu Dystrybucyjnego
<b>OSDp</b>	Operator Systemu Dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową
<b>OSDn</b>	Operator Systemu Dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową
<b>OSP</b>	Operator Systemu Przesyłowego

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Strona 24 z 33
zatwierdzono: 22.06.2017 r.	

<b>PDE</b>	Punkt Dostarczania Energii
<b>POB</b>	Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe
<b>PPE</b>	Punkt Poboru Energii
<b>RB</b>	Rynek Bilansujący
<b>SCO</b>	Samoczynne częstotliwościowe odciążanie
<b>SN</b>	Średnie napięcie
<b>URB</b>	Uczestnik Rynku Bilansującego
<b>URD</b>	Uczestnik Rynku Detalicznego
<b>URDo</b>	Uczestnik Rynku Detalicznego typu odbiorca
<b>URDw</b>	Uczestnik Rynku Detalicznego typu wytwórca
<b>URE</b>	Urząd Regulacji Energetyki

## I.2. POJĘCIA I DEFINICJE

<b>Bilansowanie systemu</b>	Działalność gospodarcza wykonywana przez operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego w ramach świadczonych usług przesyłania lub dystrybucji, polegająca na równoważeniu zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii.
<b>Dystrybucja energii elektrycznej</b>	Transport energii elektrycznej sieciami dystrybucyjnymi w celu jej dostarczania odbiorcom, z wyłączeniem sprzedaży energii.
<b>Fizyczny Punkt Pomiarowy (FPP)</b>	Miejsce w sieci, urządzeniu lub instalacji, w którym jest dokonywany pomiar przepływającej energii elektrycznej.
<b>Jednostka grafikowa</b>	Zbiór rzeczywistych lub wirtualnych miejsc dostarczania energii elektrycznej..
<b>Krajowy System Elektroenergetyczny</b>	System elektroenergetyczny na terenie Polski.
<b>Mechanizm bilansujący</b>	Mechanizm bieżącego bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną i wytwarzania tej energii w systemie elektroenergetycznym.
<b>Miejsce dostarczania energii elektrycznej</b>	Punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
<b>Miejsce dostarczania</b>	Określany przez OSP punkt w sieci objętej obszarem Rynku

<b>energii rynku bilansującego (MB)</b>	Bilansującego reprezentujący pojedynczy węzeł albo grupę węzłów w sieci, lub umowny punkt „ponad siecią”, w którym następuje przekazanie energii pomiędzy Uczestnikiem Rynku Bilansującego a Rynkiem Bilansującym.
<b>Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD)</b>	Określony przez OSD punkt w sieci dystrybucyjnej poza obszarem Rynku Bilansującego, w którym następuje przekazanie energii pomiędzy Sprzedawcą lub POB a URD.
<b>Miejsce przyłączenia</b>	Punkt w sieci, w którym przyłączy łączy się z siecią.
<b>Moc przyłączeniowa</b>	Moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
<b>Obszar OSD</b>	Posiadana przez OSD sieć elektroenergetyczna na obszarze określonym w koncesji na dystrybucję energii elektrycznej OSD, za której ruch i eksploatację odpowiada OSD.
<b>Obszar Rynku Bilansującego</b>	Część systemu elektroenergetycznego, w której jest prowadzony hurtowy obrót energią elektryczną oraz w ramach której OSP równoważy bieżące zapotrzebowanie na energię elektryczną z dostawami tej energii w krajowym systemie elektroenergetycznym, oraz zarządza ograniczeniami systemowymi i prowadzi wynikające z tego rozliczenia, z podmiotami uczestniczącymi w Rynku Bilansującym.
<b>Odbiorca</b>	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
<b>Odbiorca końcowy</b>	Odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek.
<b>Odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym</b>	Odbiorca końcowy dokonujący zakupu energii elektrycznej wyłącznie w celu ich zużycia w gospodarstwie domowym.
<b>Odbiorca w ORed</b>	Podmiot będący stroną umowy o świadczenie usług przesyłania lub umowy regulującej zasady świadczenia usług dystrybucji w danym ORed.
<b>Ograniczenia elektrowniane</b>	Ograniczenia wynikające z technicznych warunków pracy jednostek wytwórczych.
<b>Ograniczenia sieciowe</b>	Maksymalne dopuszczalne lub minimalnie niezbędne wytwarzanie mocy w danym węźle, lub w danym obszarze, lub maksymalny dopuszczalny przesył mocy przez dany przekrój sieciowy, w tym dla wymiany międzysystemowej, z uwzględnieniem bieżących warunków eksploatacji KSE.
<b>Operator</b>	Operator systemu przesyłowego lub operator systemu dystrybucyjnego.

<b>Operator handlowy (OH)</b>	Podmiot, który jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostką Grafikową Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym.
<b>Operator handlowo-techniczny (OHT)</b>	Podmiot, który jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostką Grafikową Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym i technicznym.
<b>Operator Systemu Przesyłowego</b>	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
<b>Operator Systemu Dystrybucyjnego</b>	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
<b>Przedsiębiorstwo energetyczne</b>	Podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji energii lub obrotu nią.
<b>Przesyłanie – transport energii elektrycznej</b>	Przesyłanie-transport energii elektrycznej sieciami przesyłowymi w celu jej dostarczenia do sieci dystrybucyjnych lub odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci przesyłowych, z wyłączeniem sprzedaży energii.
<b>Punkt Dostarczania Energii</b>	Miejsce przyłączenia URD do sieci dystrybucyjnej poza obszarem Rynku Bilansującego, obejmujące jeden lub więcej fizycznych punktów przyłączenia do sieci, dla których realizowany jest proces bilansowania handlowego.
<b>Punkt Poboru Energii</b>	Punkt, w którym produkty energetyczne (energia, usługi dystrybucji, moc, etc.) są mierzone przez urządzenia umożliwiające rejestrację danych pomiarowych(okresowych lub godzinowych). Jest to najmniejsza jednostka, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw oraz dla której może nastąpić zmiana sprzedawcy.
<b>Rynek bilansujący</b>	Mechanizm bieżącego bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną i wytwarzania tej energii w KSE.
<b>Samoczynne częstotliwościowe odciążanie - SCO</b>	Samoczynne wyłączenie zdefiniowanych grup odbiorców w przypadku obniżenia się częstotliwości do określonej wielkości, spowodowanego deficytem mocy w systemie



	elektroenergetycznym.
<b>Sieci</b>	Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
<b>Sieć przesyłowa</b>	Sieć elektroenergetyczna najwyższych lub wysokich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu przesyłowego.
<b>Sieć dystrybucyjna</b>	Sieć elektroenergetyczna wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego.
<b>Sprzedawca</b>	Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na sprzedaży energii elektrycznej przez niego wytworzonej lub przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na obrocie energią elektryczną.
<b>Sprzedawca Macierzysty</b>	Podmiot sprzedający energię elektryczną odbiorcom niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy, pełniący jednocześnie na obszarze sieci OSD funkcję Sprzedawcy z Urzędu
<b>Sprzedaż energii elektrycznej</b>	Bezpośrednia sprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej wytwarzaniem lub odsprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej obrotem.
<b>Średnie napięcie</b>	Napięcie wyższe niż 1 kV i niższe od 110 kV.
<b>System elektroenergetyczny</b>	Sieci elektroenergetyczne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią.
<b>Uczestnik Rynku Bilansującego</b>	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.
<b>Uczestnik Rynku Detalicznego</b>	Podmiot, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem rynku bilansującego oraz który zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji z właściwym OSD (obowiązek posiadania umowy dystrybucji spełniony jest również w przypadku posiadania umowy kompleksowej).
<b>Układ pomiarowo-rozliczeniowy</b>	Liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i

	napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię..
<b>Układ pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy</b>	Układ pomiarowo-rozliczeniowy, którego wskazania stanowią podstawę do rozliczeń ilościowych i wartościowych.
<b>Układ pomiarowo-rozliczeniowy rezerwowy</b>	Układ pomiarowo-rozliczeniowy, którego wskazania stanowią podstawę do rozliczeń ilościowych i wartościowych w przypadku nieprawidłowego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego podstawowego.
<b>Układ pomiarowo-rozliczeniowy równoważny</b>	Układ pomiarowo-rozliczeniowy, którego wskazania stanowią podstawę do rozliczeń ilościowych i wartościowych (finansowych) mocy i energii elektrycznej.
<b>Układ pomiarowo-kontrolny</b>	Układ pomiarowy, którego wskazania stanowią podstawę do monitorowania prawidłowości wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych poprzez porównywanie zmierzonych wielkości i/lub bilansowanie obiektów elektroenergetycznych lub obszarów sieci.
<b>Urządzenia</b>	Urządzenia techniczne stosowane w procesach energetycznych.
<b>Ustawa</b>	Ustawa z dnia 10.04.1997r. – Prawo energetyczne z późniejszymi zmianami.
<b>Użytkownik systemu</b>	Podmiot dostarczający energię elektryczną do systemu elektroenergetycznego lub zaopatrywany z tego systemu.
<b>Wytwórca</b>	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej, którego urządzenia wytwórcze przyłączone są do sieci elektroenergetycznej.
<b>Zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>	Działalność gospodarcza wykonywana przez operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego w ramach świadczonych usług przesyłania lub dystrybucji w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz zapewnienia, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie ustawy Prawo energetyczne, wymaganych parametrów technicznych energii elektrycznej w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w przepustowości tych systemów.

**ZAŁĄCZNIK Nr 1**

**Zakres wymaganych danych powiadomienia TC Dębica S.A. przez sprzedawcę w imieniu własnym i odbiorcy końcowego, o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej (wzór formularza)**

Pozycja nr	Zawartość
<b>1.</b>	<b>Data powiadomienia</b>
<b>2.</b>	<b>Miejscowość</b>
<b>3.</b>	<b>Dane Sprzedawcy</b>
3.1.	nazwa,
3.2.	kod nadany przez OSP lub TC Dębica S.A. (w przypadku kiedy OSD nadał taki kod albo stosuje kod nadany przez OSP, w przypadku braku kodu pole pozostaje niewypełnione)
<b>4.</b>	<b>Dane URD (odbiorca końcowy)</b>
4.1.	nazwa,
4.2.	kod pocztowy
4.3.	miejscowość
4.4.	ulica
4.5.	nr budynku
4.6.	nr lokalu
4.7.	NIP/PESEL/nr paszportu (przy czym nr paszportu dotyczy obcokrajowców)
<b>5.</b>	<b>Dane punktów poboru</b>
5.1.	kod identyfikacyjny PPE albo dla URD przyłączonych do sieci elektroenergetycznej nN nr fabryczny licznika albo jeżeli nie są one znane Sprzedawcy i URD:
5.2.	kod pocztowy
5.3.	miejscowość
5.4.	ulica
5.5.	nr budynku
5.6.	nr lokalu tego punktu poboru
<b>6.</b>	<b>Okres obowiązywania umowy sprzedaży</b>

7.	Planowana średnioroczna ilość energii elektrycznej objętej umową sprzedaży w podziale na poszczególne punkty PPE lub w przypadku umów zawartych na okres krótszy niż rok planowaną ilość energii elektrycznej objęta umowa w MW, z dokładnością do 0,001 MWh (w przypadku, gdy poszczególne punkty PPE są rozliczane w oparciu o standardowe profile zużycia i są rozliczane w różnych grupach taryfowych TC Dębica S.A., a także o ile jest to wymagane przez TC Dębica S.A. również w podziale na zagregowane dla danego profilu grupy PPE rozliczane w oparciu o te profile) – w przypadku nie podania tej wartości zostanie ona określona przez TC Dębica S.A. i traktowana według takich samych zasad jak podana przez odbiorcę i /lub Sprzedawcę. W takim przypadku TC Dębica S.A. nie ponosi żadnej odpowiedzialności za skutki określenia tej wartości.
8.	Kod MB do którego ma być przypisany URD*
9.	Oświadczenie URD, że wnioskuje o zawarcie/aktualizację umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSD (jeżeli procedura zmiany umowy jest prowadzona jednocześnie z procedurą zmiany sprzedawcy, w pozostałych przypadkach pole pozostaje niewypełnione)
10.	Imię , nazwisko oraz podpis (-y) osób zgłaszających (tylko w wersji papierowej, wersja elektroniczna powinna umożliwiać jednoznaczną, bezpośrednią weryfikację zgłaszającego przy składaniu formularza)

\* TC Dębica S.A. wskaże czy wypełnienie pozycji jest obowiązkowe (jeżeli wypełnienie nie jest obowiązkowe pole pozostaje niewypełnione)

**ZAŁĄCZNIK Nr 2****PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY**

Zmiana sprzedawcy energii elektrycznej, o której mowa w art. 4j ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, odbywa się na warunkach i w trybie określonym poniżej:

- 1) odbiorca końcowy zawiera umowę sprzedaży energii elektrycznej z nowym sprzedawcą;
- 2) odbiorca końcowy lub upoważniony przez niego sprzedawca wypowiada umowę kompleksową lub umowę sprzedaży dotychczasowemu sprzedawcy;
- 3) odbiorca końcowy lub upoważniony przez niego sprzedawca powiadamia przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, do sieci którego przyłączone są urządzenia, instalacje lub sieci odbiorcy końcowego, o zawarciu umowy sprzedaży przez tego odbiorcę z nowym sprzedawcą; w powiadomieniu sprzedawca może określić dzień rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej odbiorcy końcowemu, w przypadku, gdy dzień ten przypada później niż 21 dni od daty powiadomienia;
- 4) powiadomienia, o którym mowa w punkcie 3) dokonuje się na formularzu stanowiącym Załącznik nr 1 do niniejszej IRiESD;
- 5) jeżeli powiadomienie, o którym mowa w punkcie 3) zawiera braki formalne przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej informuje o tym podmiot, który przedłożył powiadomienie niezwłocznie, jednak terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia, wskazując wszystkie braki i informując o konieczności ich uzupełnienia;
- 6) jeżeli braki formalne, o których mowa w punkcie 5) nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej przerywa proces zmiany sprzedawcy, informując o tym podmiot, który przedłożył powiadomienie, dotychczasowego sprzedawcę oraz odbiorcę końcowego;
- 7) jeżeli powiadomienie, o którym mowa w punkcie 3) nie zawiera braków formalnych przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, od dnia otrzymania tego powiadomienia informuje o przyjęciu zgłoszenia przedkładającego powiadomienie;
- 8) w przypadku, gdy rozwiązaniu ulega umowa kompleksowa, po otrzymaniu powiadomienia, o którym mowa w punkcie 3), TC Dębica S.A. zajmująca się dystrybucją energii elektrycznej przesyła odbiorcy końcowemu niezwłocznie, nie później jednak niż w terminie 3 dni roboczych, jednostronnie podpisaną umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej; umowa o świadczenie usług dystrybucji powinna być zawarta przed rozpoczęciem sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę;



- 9) niedostarczenie podpisanej umowy przez odbiorcę końcowego w terminie najpóźniej na 3 dni przed rozpoczęciem sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę przerywa proces zmiany sprzedawcy;
- 10) zmiana sprzedawcy nie może powodować pogorszenia warunków świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej;
- 11) w przypadku wypowiedzenia przez odbiorcę końcowego umowy kompleksowej, nowa umowa sprzedaży i umowa o oświadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej oraz w przypadku wypowiedzenia umowy sprzedaży, rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej następuje z dniem rozwiązania dotychczasowej umowy;
- 12) zmiana sprzedawcy następuje w terminie nie dłuższym niż 3 tygodnie od dokonania powiadomienia, o którym mowa w punkcie 3), a rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę następuje w terminie nie dłuższym niż 3 tygodnie od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w punkcie 3), chyba, że w powiadomieniu określony został termin późniejszy rozpoczęcia sprzedaży;
- 13) TC Dębica S.A. zajmujący się dystrybucją energii elektrycznej dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego nie później niż w ciągu  $\pm 5$  dni roboczych od ostatniego dnia zakończenia sprzedaży energii elektrycznej przez dotychczasowego sprzedawcę;
- 14) TC Dębica S.A. zajmujący się dystrybucją energii elektrycznej przekazuje dane pomiarowe pochodzące z odczytu dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy nie później niż w terminie 10 dni roboczych od dnia zmiany sprzedawcy;
- 15) Na podstawie uzyskanych danych pomiarowych dotychczasowy sprzedawca dokonuje rozliczenia z odbiorcą końcowym w terminie nie dłuższym niż 6 tygodni od daty zmiany sprzedawcy;
- 16) Odbiorca końcowy nie ponosi żadnych opłat związanych przeprowadzeniem procesu zmiany sprzedawcy;
- 17) TC Dębica S.A. zajmujący się dystrybucją energii elektrycznej nie później niż na 3 dni robocze przed terminem zmiany sprzedawcy przekazuje do odbiorcy końcowego informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy, a do dotychczasowego sprzedawcy listę odbiorców końcowych wraz z datą ich odejścia do nowego sprzedawcy.