

---

*Elektrociepłownia Andrychów Sp. z o.o.*

**INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI  
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**  
CZĘŚĆ SZCZEGÓŁOWA

BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI  
SYSTEMOWYMI.

**Wchodzi w życie z dniem: 15.12.2013 roku**

<b>SPIS TREŚCI</b>	
<b>A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE</b>	<b>3</b>
<b>A.1. UWARUNKOWANIA FORMALNO-PRAWNE</b>	<b>3</b>
<b>A.2. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY</b>	<b>4</b>
<b>A.3. OGÓLNE ZASADY FUNKCJONOWANIA RYNKU BILANSUJĄCEGO I DETALICZNEGO</b>	<b>5</b>
<b>A.4. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY I UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA</b>	<b>6</b>
<b>A.5. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH</b>	<b>8</b>
<b>A.6. WSPÓŁPRACA POMIĘDZY OSD A OSDp</b>	<b>10</b>
<b>B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD</b>	<b>11</b>
<b>C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH</b>	<b>11</b>
<b>C.1. WYZNACZANIE I PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH.</b>	<b>11</b>
<b>D. PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW</b>	<b>14</b>
<b>D.1. WYMAGANIA OGÓLNE</b>	<b>14</b>
<b>D.2. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ</b>	<b>15</b>
<b>D.3. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW</b>	<b>16</b>
<b>E. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO</b>	<b>17</b>
<b>F. PROCEDURA POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ</b>	<b>19</b>
<b>F.1. OGÓLNE ZASADY POWIADAMIANIA</b>	<b>19</b>
<b>F.2. WERYFIKACJA POWIADOMIEŃ</b>	<b>19</b>
<b>G. ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA</b>	<b>20</b>
<b>H. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE</b>	<b>22</b>
<b>I. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAM I SYSTEMOWYMI</b>	<b>23</b>
<b>J. SŁOWNIK POJĘĆ I DEFINICJI.</b>	<b>25</b>
<b>J.1. OZNACZENIA SKRÓTÓW</b>	<b>25</b>
<b>J.2. POJĘCIA I DEFINICJE</b>	<b>26</b>

## A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE

### A.1. UWARUNKOWANIA FORMALNO-PRAWNE

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 przepisów i dokumentów:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, (Dz. U. z 2006r., nr 89, poz. 625 wraz z późniejszymi zmianami) zwaną dalej „ustawą Prawo energetyczne” oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi, aktualnymi na dzień wejścia w życie niniejszej Instrukcji,
- b) decyzji Prezesa URE nr DPE-4711-138(15)/2012/1339/ŁG z dnia 6 Listopada 2012 roku o wyznaczeniu Elektrociepłownia Andrychów Sp.z o.o. operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, (zwanego dalej OSD)
- c) koncesji **Elektrociepłowni Andrychów Sp. z o.o.** na dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/73/1339/U/OT-2/98/HM z dnia 14 grudnia 1998 roku wraz z późniejszymi zmianami.
- d) taryfy Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
- e) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) opracowanej przez PSE Operator S.A.
- f) Instrukcje Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowane przez operatorów uczestniczących bezpośrednio w Rynku Bilansującym do którego przyłączona jest sieć OSD. (zwanego dalej „Operatorem Systemu Dystrybucyjnego przyłączonego” – w skrócie OSDp). Wykaz OSDp i obszaru którego dotyczą zamieszczony w Generalnych Umowach Dystrybucyjnych.

A.1.2. OSD nie posiadając bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową, jest operatorem systemu dystrybucyjnego, który zgodnie z postanowieniami ustawy – Prawo Energetyczne art. 9c ust. 3a i IRiESP realizuje obowiązki współpracy z OSP dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej poprzez OSDp. Zasady i zakres współpracy pomiędzy OSD i OSDp określone są w stosownej umowie.

A.1.3. OSD realizuje określone w ustawie – Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z OSP dotyczące bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi za pośrednictwem OSDp, do którego są podłączone sieci OSD.

A.1.4. Odbiorcy i wytwórcy energii, których sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej przedsiębiorstw energetycznych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, uczestniczą w rynku bilansującym za pośrednictwem tego przedsiębiorstwa. Celem realizacji wymagań i obowiązków związanych z uczestnictwem na rynku bilansującym, zawiera umowę z OSD umożliwiającą podmiotom przyłączonym do sieci tego przedsiębiorstwa uczestnictwo w rynku bilansującym. Umowa ta powinna określać w szczególności sposób bilansowania odbiorców i wytwórców przyłączonych do sieci tego przedsiębiorstwa na rynku bilansującym, zasady wymiany informacji i danych pomiarowych oraz zasady rozliczeń z tytułu świadczonej usługi.

Podmiot, którego sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD nie objętej obszarem RB i który posiada umowę dystrybucyjną albo umowę kompleksową jest Uczestnikiem Rynku Detalicznego (URD).

- A.1.5. IRiESD-Bilansowanie lub Kartę aktualizacji zatwierdzoną przez Prezesa URE Operator Systemu Dystrybucyjnego publikuje na swojej stronie internetowej wraz z informacją o dacie wejścia w życie wprowadzanych zmian IRiESD-Bilansowanie. Operator Systemu Dystrybucyjnego udostępnia IRiESD-Bilansowanie do publicznego wglądu w swojej siedzibie.
- A.1.6. Użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci OSD lub korzystający z usług świadczonych przez OSD, są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w niniejszej IRiESD-Bilansowanie zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i ogłoszonej w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. IRiESD-Bilansowanie stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.
- A.1.7. IRiESD-Bilansowanie jest regulaminem w rozumieniu art. 384 par. 1 KC.

## **A.2. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY**

- A.2.1. IRiESD-Bilansowanie określa zasady, procedury i uwarunkowania bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez OSD, a w szczególności:
- a) podmioty i warunki bilansowania systemu dystrybucyjnego,
  - b) zasady kodyfikacji podmiotów,
  - c) procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej i weryfikacji powiadomień oraz wymiany informacji w tym zakresie,
  - d) wymagania dla układów pomiarowo rozliczeniowych,
  - e) zasady pozyskiwania i udostępniania danych pomiarowych,
  - f) procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorców,
  - g) zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego,
  - h) zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia,
  - i) postępowanie reklamacyjne,
  - j) zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
  - k) zasady współpracy pomiędzy OSD i OSDp
- A.2.2. Procedury bilansowania i zarządzania ograniczeniami systemowymi w sieci dystrybucyjnej określone w IRiESD-Bilansowanie obowiązują:
- a) odbiorców i wytwórców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
  - b) uczestników rynku bilansującego (URB) pełniących funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) na obszarze OSD,
  - c) sprzedawców,
  - d) Operatorów Handlowych (OH) i Handlowo-Technicznych (OHT) reprezentujących podmioty wymienione w punktach od a) do e) w przypadku, gdy ich działalność operatorska dotyczy sieci dystrybucyjnej OSD.
  - e) Operatorów Systemów Dystrybucyjnych.

### **A.3. OGÓLNE ZASADY FUNKCJONOWANIA RYNKU BILANSUJĄCEGO I DETALICZNEGO**

- A.3.1. Zasady funkcjonowania Rynku Bilansującego określa IRiESP-Bilansowanie. Podmiotem odpowiedzialnym za funkcjonowanie Rynku Bilansującego i prowadzenie centralnego mechanizmu bilansowania handlowego jest PSE-Operator SA, który na mocy ustawy Prawo energetyczne oraz posiadanej koncesji realizuje zadania OSP.
- A.3.2. Operator Systemu Dystrybucyjnego w ramach swoich obowiązków, określonych przepisami prawa umożliwia, na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji, realizację umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez podmioty przyłączone do jego sieci, przy uwzględnieniu możliwości technicznych systemu dystrybucyjnego oraz przy zachowaniu jego bezpieczeństwa.
- A.3.3. W administrowaniu rynkiem bilansującym w zakresie obsługi Jednostek Grafikowych (JG), na które składają się Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) z obszaru zarządzanej przez OSD sieci uczestniczy OSDp, które realizuje obowiązki OSD wobec OSP.
- A.3.4. Uczestnik Rynku Detalicznego (URD) jest bilansowany handlowo na rynku bilansującym przez URB. URB pełni dla URD na rynku energii elektrycznej, funkcje podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB).
- A.3.5. POB prowadzi bilansowanie handlowe na RB dla sprzedawców oraz dla URD typu wytwórca (URD<sub>w</sub>) przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD. POB jest wskazywany przez sprzedawcę oraz przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej, w umowie o świadczenie usług dystrybucji z OSD.
- A.3.6. Zmiana POB odbywa się na warunkach i zasadach określonych w niniejszej IRiESP-Bilansowanie w rozdziale E.
- A.3.7. Podstawą dokonania zmiany, o której mowa w pkt. A.3.6., jest wprowadzenie odpowiednich zapisów we wszystkich wymaganych umowach pomiędzy OSD, sprzedawcą, wytwórcą, dotychczasowym POB i POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe, zgodnie z zasadami opisanymi w rozdziale E.
- A.3.8. Informacja o sprzedawcach o których mowa w ustawie Prawo energetyczne art. 5 ust. 2a) pkt. 1 podpunkt b) (zwanymi dalej sprzedawcami rezerwowymi), podana jest na stronie internetowej OSD pod adresem <http://www.ecandrychow.pl/>
- A.3.9. Operator Systemu Dystrybucyjnego zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie:
- a. aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej (generalna umowa dystrybucji),
  - b. informacje o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania operatora systemu dystrybucyjnego,
  - c. wzorce umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorce umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej.
- A.3.10. Warunki i zakres współpracy OSD z OSDp określa umowa zawarta pomiędzy OSD a OSDp, której mowa w pkt. A.6. niniejszej instrukcji.

#### **A.4. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY I UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA**

A.4.1. Operator Systemu Dystrybucyjnego zapewnia użytkownikom systemu dystrybucyjnego realizację umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone do OSD w obowiązującej formie, trybie i terminie oraz przy spełnieniu przez te podmioty wymagań określonych w IRiESD i odpowiednich umowach dystrybucji.

A.4.2. Wytwórcy, odbiorcy oraz sprzedawcy mogą zlecić wykonywanie swoich obowiązków wynikających z IRiESD-Bilansowanie innym podmiotom. Podmioty te działają w imieniu i na rzecz wytwórcy, odbiorcy lub sprzedawcy oraz muszą posiadać zawartą z OSD umowę dystrybucji i wymagane prawem odpowiednie koncesje.

##### **A.4.3. Warunki i wymagania formalno-prawne**

A.4.3.1. OSD, z zachowaniem wymagań pkt. A.4.3.5, realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii, po:

- a) uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji - jeżeli jest taki wymóg prawny,
- b) zawarciu przez URD umowy dystrybucji z OSD,
- c) zawarciu przez URD typu odbiorca (URD<sub>O</sub>) umowy z wybranym sprzedawcą, posiadającym zawartą generalną umowę dystrybucji z OSD,
- d) zawarciu przez URD typu wytwórca (URD<sub>W</sub>) umowy z wybranym POB, posiadającym zawartą umowę dystrybucji z OSD.

A.4.3.2. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a OSD, spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne art. 5 ust. 2 punkt 2 oraz art. 5 ust. 2a. i powinna zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) zobowiązanie stron do stosowania w pełnym zakresie postanowień IRiESD,
- b) wskazanie POB, a w przypadku URD typu wytwórca (URD<sub>W</sub>) również zasad jego zmiany,
- c) sposób i zasady rozliczeń z OSD z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB- w przypadku URD typu wytwórca (URD<sub>W</sub>),
- d) algorytm wyznaczania rzeczywistej ilości energii w Punkcie Dostarczania Energii (PDE), zgodny z pkt. C.1.5.

A.4.3.3. Umowa, o której mowa w punkcie A.4.3.2. jest rozwiązywana automatycznie ze skutkiem natychmiastowym w przypadku zawieszenia przez OSP działalności POB na rynku bilansującym.

A.4.3.4. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania Operatora Systemu Dystrybucyjnego, posiadający zawartą z tym OSD umowę dystrybucji (zwaną dalej „generalną umową dystrybucji”) może pełnić funkcję Sprzedawcy, w tym Sprzedawcy Rezerwowego (po określeniu tego faktu w generalnej umowie dystrybucji), pod warunkiem, iż posiada także zawartą umowę generalną z OSDp określonym w pkt. A.1.1 oraz spełnia warunki o których mowa w pkt. A.4.3.6 lub spełnia je jego POB.

Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy Sprzedawcą, a OSD oraz dotyczy wszystkich URD z obszaru działania OSD, którym ten Sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną. Umowa ta spełnia wymagania określone w ustawie

Prawo energetyczne art. 5 ust. 2 punkt 2 oraz powinna zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) terminy i procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży,
- b) warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców z obszaru działania OSD, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną,
- c) zasady obejmowania nią kolejnych URD i zobowiązania stron w tym zakresie,
- d) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSD,
- e) wykaz URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, którzy zawarli umowę sprzedaży z tym Sprzedawcą,
- f) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących wygaśnięcia lub rozwiązywania umów, w tym umów sprzedaży zawartych przez Sprzedawcę z URD,
- g) zasady wchodzenia w życie i rozwiązywania umów sprzedaży zawieranych przez odbiorców z kolejnym Sprzedawcą,
- h) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz ich dane adresowe,
- i) zasady wstrzymywania i wznowiania przez OSD dostarczania energii do URD,
- j) zakres i zasady udostępniania danych dotyczących URD, które są konieczne dla ich właściwej obsługi,
- k) algorytmy wyznaczania rzeczywistych ilości energii w Punktach Dostarczania Energii (PDE) i w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MD<sub>D</sub>),
- l) zasady rozliczeń i warunki dokonywania przez OSD dodatkowych odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowego tzn. w terminach innych niż standardowo dokonuje ich OSD,
- m) zobowiązanie stron umowy do stosowania postanowień IRiESD,
- n) zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSD o utracie wskazanego POB w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB, w rozumieniu IRiESP-Bilansowanie,
- o) zasady rozwiązania umowy, w tym w przypadku zaprzestania działalności przez POB tego Sprzedawcy.

A.4.3.5. Umowa, o której mowa w punkcie A.4.3.4. jest rozwiązywana automatycznie ze skutkiem natychmiastowym w przypadku utraty przez sprzedawcę POB świadczącego na jego rzecz usługę bilansowania handlowego na rynku bilansującym. Od momentu rozwiązania ww. umowy sprzedaż energii do URD jest realizowana przez sprzedawcę rezerwowego.

A.4.3.6. Podmiot, który posiada zawartą umowę z OSP, umowę dystrybucyjną dla URB z OSDp oraz przydzielone i uaktywnione przez OSP MB w sieci OSDp realizującego obowiązki operatora pomiarów na rzecz OSD, może pełnić obowiązki POB dla URDw lub sprzedawców realizujących umowy sprzedaży na obszarze sieci OSD.

Umowa dystrybucji zawierana przez POB i OSDp musi spełniać warunki ustawy – Prawo energetyczne oraz IRiESD OSDp.

Umowa dystrybucji zawierana pomiędzy OSD i POB musi spełniać warunki ustawy – Prawo energetyczne oraz powinna zawierać w szczególności następujące elementy:

- a) oświadczenie POB o zawarciu umowy przesyłowej z OSP umożliwiającej prowadzenie działalności na Rynku Bilansującym;

- b) oświadczenie POB o zawarciu umowy z OSDp w zakresie pełnienia funkcji POB na sieci OSDp.
- c) Kod identyfikacyjny podmiotu na RB;
- d) Dane o posiadanych koncesjach związanych z działalnością POB;
- e) Datę rozpoczęcia działalności na RB;
- f) Osoby upoważnione do kontaktów i ich dane adresowe;
- g) Warunki przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe na RB, podmiotów działających na obszarze OSDp;
- h) Zobowiązania stron Umowy do stosowania w pełnym zakresie postanowień niniejszej IRiESD;
- i) Zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu lub zawieszeniu działalności na RB;
- j) Zasady rozwiązywania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonywaniu w przypadku, gdy niezależnie od przyczynym POB zaprzestanie lub zawiesi działalność na RB w rozumieniu IRiESP
- k) Zasady udostępniania danych pomiarowych i współpracy z OSDp.

A.4.3.7. Umowa o której mowa w pkt. A.4.3.6. jest rozwiązywana automatycznie za skutkiem natychmiastowym w przypadku zawieszenia przez OSP działalności POB na RB niezależnie od przyczyny.

A.4.3.8 W celu realizacji obowiązków w zakresie współpracy z OSP, o których mowa w pkt. A.1.2., OSD dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej zawiera z OP-OSDp umowę. Umowa ta powinna zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) zakres obowiązków realizowanych przez OSD oraz OP-OSDp,
- b) zgodę OSD na realizację jego obowiązków w zakresie współpracy z OSP przez OP-OSDp,
- c) oświadczenie OSD o zawarciu umowy z POB, który poprzez swoje MB będzie bilansował URD z obszaru działania OSD albo jeśli OSD pełni funkcję POB, zawarcie stosownej umowy dystrybucji z OP-OSDp oraz innymi OSDp, na terenie których OSD prowadzi działalność dystrybucyjną,
- d) dane o posiadanych przez OSD i OP-OSDp koncesjach i decyzjach związanych z działalnością energetyczną,
- e) osoby upoważnione do kontaktu oraz ich dane adresowe,
- f) zobowiązania stron do stosowania w pełnym zakresie postanowień IRiESD OSDp,
- g) zasady rozwiązywania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonaniu,
- h) zasady obejmowania umową kolejnych POB oraz Sprzedawców z obszaru OSD,
- i) zasady wyznaczania i przekazywania danych pomiarowych.

## **A.5. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH**

A.5.1. OSDp bierze udział w administrowaniu konfiguracją rynku bilansującego dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej oraz sieci OSD w oparciu o postanowienia umowy przesyłowej zawartej z OSP i na zasadach określonych w IRiESP oraz administruje konfiguracją rynku detalicznego w oparciu zasady zawarte w IRiESD-Bilansowanie OSDp i postanowienia umów dystrybucyjnych.



- OSDp bierze udział w administrowaniu rynkiem bilansującym dla obszaru sieci dystrybucyjnej OSD, na podstawie umowy zawartej pomiędzy OSD i OSDp.
- A.5.2. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem konfiguracją rynku bilansującego i detalicznego w obszarze sieci dystrybucyjnej, OSD realizuje współdziałając z OSDp następujące zadania:
- przyporządkowywanie do odpowiednich MB miejsca dostarczania (MDD) sprzedawców i wytwórców ze swojego obszaru sieci,
  - przyporządkowywanie PPE i URD do odpowiednich MDD sprzedawców,
  - udział w procedurze zmiany POB przez sprzedawcę lub URD typu wytwórca,
  - przekazywanie do OSDp danych konfiguracyjnych niezbędnych do poprawnej konfiguracji drzewa bilansowego,
  - przekazywanie zagregowanych na poziomie MDD danych pomiarowych do OSDp,
  - rozpatrywanie reklamacji POB dotyczących danych konfiguracyjnych i wprowadzanie niezbędnych korekt, zgodnie z zapisami rozdziału H.
- A.5.3. OSD nadaje kody identyfikacyjne podmiotom, których urządzenia są przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem rynku bilansującego. Dla podmiotu, którego urządzenia są przyłączone do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej objętej obszarem rynku bilansującego stosowany jest kod identyfikacyjny nadany przez OSP.
- A.5.4. OSD nadaje kody identyfikacyjne Sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii w sieci OSD oraz URD przyłączonym do sieci dystrybucyjnej zarządzanej przez OSD. Kody te zawierają czteroliterowe oznaczenie podmiotu, oznaczenie Operatora Systemu Dystrybucyjnego, literę charakteryzującą podmiot oraz numer podmiotu i mają następującą postać:
- URD typu wytwórca - AA\_KodOSD\_W\_XXXX, gdzie:  
...(oznaczenie literowe podmiotu)...(oznaczenie kodowe OSD)...\_W...(numer podmiotu)...
  - URD typu odbiorca - AA\_KodOSD\_O\_XXXX, gdzie:  
...(oznaczenie literowe podmiotu)...(oznaczenie kodowe OSD)...\_O...(numer podmiotu)...
  - Sprzedawca - AA\_KodOSD\_P\_XXXX, gdzie:  
...(oznaczenie literowe podmiotu)...(oznaczenie kodowe OSD)...\_P...(numer podmiotu)...
- A.5.5. Kod OSD jest czteroliterowym unikalnym identyfikatorem wynikającym z zawartej pomiędzy OSD i OSDp umowy.
- A.5.6. Sprzedawcy nie posiadający jeszcze kodów identyfikacyjnych mogą zwrócić się do dowolnego OSD o nadanie im kodu identyfikacyjnego.
- A.5.7. Sprzedawca jest zobowiązany do potwierdzenia Operatorowi Systemu Dystrybucyjnego faktu rejestracji (posiadania kodu identyfikacyjnego) podczas podpisywania Generalnej Umowy Dystrybucyjnej.
- A.5.8. W przypadku Sprzedawców zarejestrowanych przez Operatora Systemu Przesyłowego, stosowane są nadane temu podmiotowi kody, przy czym jest wymagane potwierdzenie Operatorowi Systemu Dystrybucyjnego faktu rejestracji podczas podpisywania Generalnej Umowy Dystrybucyjnej.
- A.5.9. Nadanie kodów identyfikacyjnych oraz potwierdzenie faktu rejestracji odbywa się poprzez zawarcie umowy dystrybucji lub generalnej umowy dystrybucji pomiędzy podmiotem oraz OSD. Umowy te zawierają niezbędne elementy, o których mowa w niniejszej IRiESD-

Bilansowanie.

- A.5.10. OSD nadaje kody identyfikacyjne obiektom rynku detalicznego wykorzystywanym w procesie wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych.
- A.5.11. Kody Miejsc Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD) mają następującą postać: MDD\_AA\_XX\_XXXX\_XX (19znaków), gdzie:  
*(rodzaj obiektu)\_(oznaczenie literowe POB)\_(kod typu URD w MDD)\_(numer obiektu MB)\_(numer obiektu RD),*
- A.5.12. Kody Punktów Dostarczania Energii (PDE) mają następującą postać: PDE\_AA\_KodOSD\_A\_XXXX, gdzie:  
*(rodzaj obiektu)\_(oznaczenie literowe podmiotu)\_(kod OSD)\_(typ URD)\_(numer podmiotu),*
- A.5.13. Kody Fizycznych Punktów Pomiarowych (FPP) mają następującą postać: AAA-AAAXX, gdzie:  
*(kod obiektu energetycznego)-(kod urządzenia energetycznego),*
- A.5.14. Punkt Poboru Energii (PPE) jest najmniejszą jednostką, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw, oraz dla której może nastąpić zmiana dostawcy. PPE może być zarówno punktem fizycznym, jak i logicznym. Kody PPE mają następującą postać:  
*(kod OSD)(unikalne dopełnienie)(suma kontrolna)*

## A.6. WSPÓŁPRACA POMIĘDZY OSD A OSDp

- A.6.1 Podstawą realizacji współpracy OSD z OP-OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym, jest zawarcie stosownej umowy przez OSD z OP-OSDp.
- A.6.2 W celu umożliwienia realizacji wymiany danych, układy pomiarowo-rozliczeniowe służące do rozliczeń z OP-OSDp muszą zostać, dostosowane do wymagań Ustawy, aktów wykonawczych do Ustawy oraz niniejszej IRiESD, nie później niż do dnia rozpoczęcia przekazywania danych.
- A.6.3 W ramach zawartej umowy z OP-OSDp, OSD jest zobowiązany w szczególności do:
- pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URD, zgodnie z IRiESD,
  - dostarczania do OP-OSDp danych pomiarowych, o których mowa w ppkt. a), stanowiących rzeczywistą ilość energii elektrycznej pobranej z sieci OSD lub oddanej do sieci OSD, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe w miejscach dostarczenia URD na każdą godzinę doby handlowej, w podziale na sprzedawców, zagregowane na POB,
  - przekazywania do OP-OSDp skorygowanych danych pomiarowych URD w celu ich przesłania do OSP w trybie korekty obowiązującej na Rynku Bilansującym zgodnie z IRiESP,
  - niezwłocznego przekazywania OP-OSDp informacji o wstrzymaniu lub zaprzestaniu świadczenia przez OSD usług dystrybucji energii elektrycznej dla POB i Sprzedawcy,
  - niezwłocznego informowania OP-OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych,
- A.6.4. Przekazywanie danych przez OSD do OP-OSDp obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych URD, przyłączonych do sieci OSD nie objętej obszarem Rynku Bilansującego w podziale na:
- Sprzedawcę wybranego przez URD typu odbiorca,
  - POB wskazanego bezpośrednio przez URD typu wytwórca.

- A.6.5. OSD jest odpowiedzialny za poprawność pozyskanych danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URD.
- A.6.6. Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na Rynku Bilansującym przez POB prowadzącym bilansowanie handlowe w obszarze sieci OSD, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez OSD danych pomiarowych do OP-OSDp oraz nastąpi rezerwowa sprzedaż lub zakup energii elektrycznej przez sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawcę z urzędu.

## **B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD**

- B.1. Umowa dystrybucji zawierana jest na wniosek URD. Wzór wniosku jest przygotowany przez OSD i udostępniany po złożeniu wniosku.
- B.2. Podmioty chcące podpisać umowę dystrybucji, na dzień podpisania umowy muszą spełniać postanowienia zawarte w IRiESD oraz umowie przyłączeniowej jeśli URD nie był do tej pory przyłączony do sieci OSD.
- B.3. Umowa dystrybucji musi być zawarta przed przesłaniem powiadomienia o którym mowa w pkt. F.1.1.
- B.4. Umowa dystrybucji wchodzi w życie w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii przez sprzedawcę z którym URD<sub>O</sub> ma podpisaną umowę sprzedaży energii elektrycznej lub w przypadku URD<sub>W</sub> z dniem rozpoczęcia bilansowania przez wskazanego przez wytwórcę POB.
- B.5. Zasady zgłaszania umów sprzedaży energii elektrycznej o których mowa w pkt. B.4. określa pkt. F.

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

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

- C.1.1 OSD pełni funkcję Operatora Pomiarów i administruje danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej. OSD może zlecić realizację niektórych funkcji Operatora Pomiarów innemu podmiotowi.  
Część zadań Operatora Pomiarów w zakresie współpracy z OSP, OSD powierza OSDp na podstawie umowy, o której mowa w pkt. A.4.3.8.

- C.1.2 Administrowanie przez OSD danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu ilości dostaw energii dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym, Rynku Detalicznym oraz Usług Dystrybucyjnych i obejmuje następujące zadania:
- eksploatacja i rozwój Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR), służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi.
  - akwizycja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej zainstalowanych na obszarze działania OSD.
  - wyznaczanie ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych rzeczywistych miejscach dostarczania energii elektrycznej,
  - agregacja ilości dostarczanej energii elektrycznej w poszczególnych wirtualnych miejscach dostarczania energii elektrycznej,
  - udostępnianie OSP poprzez OSDp, sąsiednim OSD, POB, sprzedawcom oraz URD danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,
  - rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez podmioty wymienione w ppkt. e), dotyczących przyporządkowanych im ilości dostarczanej energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.
- C.1.3 OSD pozyskuje dane w postaci:
- godzinowego zużycia/wytwarzania energii przez URD wyznaczonego na podstawie profilu energii pochodzącego z liczników – dane profilowe,
  - okresowych stanów liczydeł energii liczników.
- C.1.4 Dane pomiarowe są pozyskiwane z dokładnością do 1kWh. Ilości energii, które ze względu na dokładność nie zostały zarejestrowane w okresie rozliczeniowym powinny zostać przeniesione do następnego okresu.
- C.1.5 Dane pomiarowe OSD pozyskuje w zależności od technicznych możliwości ich pozyskania nie rzadziej niż 1 raz w miesiącu.
- C.1.6 OSD wyznacza godzinowe ilości energii rzeczywistej, o której mowa w pkt. C.1.3. w podziale na energię pobraną z sieci i oddaną do sieci dystrybucyjnej.
- C.1.7 OSD 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 niniejszej IRiESD, w przypadku awarii układu pomiarowego lub systemu transmisji danych lub,
  - danych szacunkowych w przypadku braku układu transmisji danych lub,
  - standardowych profili zużycia (o którym mowa w rozdziale G), wartości 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.1.8 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.1.9 W przypadku awarii lub wadliwego działania układów pomiarowo-rozliczeniowych o których mowa w pkt. C.1.9. 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.1.10 W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanych zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSD w procesie udostępniania danych pomiarowych może wykorzystać danych pomiarowe zgłoszone przez Sprzedawcę, POB lub URD.
- C.1.11 Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego OSD wyznacza i udostępnia godzinowe dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe dla:
- OSP jako zagregowane MB rynku bilansującego, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w IRIESP,
  - POB jako zagregowane MB rynku bilansującego i MDD bilansowanych sprzedawców i URD<sub>w</sub>,
  - sprzedawców jako zagregowane MDD, oraz PDE URD<sub>o</sub> sprzedawcy.
- C.1.12 Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, OSD udostępnia dane pomiarowe:
- Sprzedawcom
    - 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,
    - profilowe URD niezwłocznie po ich pozyskaniu przez OSD zgodnie z pkt C.1.6 a).Sposób przekazywania danych określa Generalna Umowa Dystrybucyjna zawarta pomiędzy Sprzedawcą i OSD
  - URD
    - o zużyciu w PPE za okres rozliczeniowy umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne,
    - profilowe URD - na żądanie URD, jednak nie częściej niż 1 raz miesięcznie.
- C.1.13 Na potrzeby udostępniania danych o których mowa w pkt C.1.9 i C.1.10 OSD administruje system wymiany informacji. OSD udostępnia wszystkim podmiotom posiadającym zawarte umowy dystrybucji standardy techniczne realizacji wymiany

informacji, do których muszą się dostosować w celu pozyskiwania danych.

OSD udostępnia Sprzedawcy lub POB wstępne dane pomiarowe (tylko w przypadku ich pozyskiwania przez OSD) tych URD (dla PDE), którzy wyrażą na to zgodę w umowach o świadczenie usług dystrybucji zawartych z OSD lub w przekazanym przez Sprzedawcę zgłoszeniu umowy sprzedaży. Udostępnianie wstępnych danych pomiarowych odbywa się na następujących zasadach:

- a) Dane z układów ze zdalną transmisją - codziennie do godz. 10:30 za doby d-4 do d-1,
- b) Dane z układów nie wymienionych w ppkt. a) - 5 dni roboczych po pozyskaniu za okres odczytany.

OSD może, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, przekazywać dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe sprzedawcy lub POB, w zakresie i w terminach innych niż określone w IRiESD-Bilansowanie. Wówczas przekazywanie danych odbywa się na zasadach określonych w umowie dystrybucyjnej i za dodatkową opłatą skalkulowaną przez OSD w oparciu o koszty związane z dodatkowymi odczytami.

- C.1.14 Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, korygowane są w przypadku:
- Pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,
  - Korekty danych składowych,
  - Rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych,
- i zgłaszane są w najbliższym cyklu korekty rozliczeń na Rynku Bilansującym.
- C.1.15 URD, Sprzedawcy oraz POB mają prawo wystąpić do OSD z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach określonych w pkt. H niniejszej IRiESD-Bilansowanie.
- C.1.16 OSD chroni dane pomiarowe odbiorców końcowych odczytane z liczników poprzez zdalny odczyt, na zasadach określonych w ustawie Prawo Energetyczne.

## **D. PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW**

### **D.1. WYMAGANIA OGÓLNE**

- D.1.1. Procedura zmiany sprzedawcy energii elektrycznej zawarta w niniejszym rozdziale, dotyczy odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej Operatora Systemu Dystrybucyjnego, nie objętych rozszerzonym obszarem Rynku Bilansującego.
- D.1.2. Podstawą realizacji sprzedaży energii elektrycznej na obszarze działania Operatora Systemu Dystrybucyjnego, jest generalna umowa dystrybucji, zawarta przez sprzedawcę z OSD. Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy sprzedawcą, a OSD oraz określa warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców z obszaru działania OSD, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną.
- D.1.3 W momencie zgłoszenia powiadomienia o którym mowa w pkt. F.1.1.1.:
- c) Układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE dla których URD chce skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy, muszą spełniać postanowienia IRiESD
  - d) URD powinien mieć zawartą umową o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla PPE których zmiana sprzedawcy dotyczy  
lub
  - e) Razem ze zgłoszeniem zmiany sprzedawcy Sprzedawca złoży oświadczenie woli

obejmujące zgodę URD na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji dla PPE URD w imieniu i na rzecz URD z OSD na warunkach wynikających ze wzoru umowy o świadczenie usług dystrybucji, dostępnego na stronie internetowej OSD, taryfy dystrybucyjnej OSD oraz dotychczasowej umowy kompleksowej.

- D.1.4. Przy każdej zmianie przez odbiorcę sprzedawcy, dokonywany jest przez OSD odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.
- D.1.5. Zmiana sprzedawcy tj. wejście w życie nowej umowy sprzedaży zawartej pomiędzy URD a sprzedawcą, dokonywana jest w pierwszym dniu miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym OSD otrzymał powiadomienie zawarcia umowy sprzedaży z nowym sprzedawcą i dokonał pozytywnej weryfikacji tego powiadomienia, z uwzględnieniem zapisów obowiązującej umowy dystrybucji oraz przy zachowaniu terminów o których mowa w pkt. F.1.2.
- D.1.6. Sprzedawca zamierzający świadczyć usługi odbiorcy korzystającemu z możliwości zmiany sprzedawcy, zobowiązany jest do przestrzegania procedury zmiany sprzedawcy zawartej w niniejszej IRiESD-Bilansowanie.
- D.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. Powiadomienia, o którym mowa w punkcie F.1.1 dokonuje wyłącznie sprzedawca podstawowy. Energia elektryczna zmierzona w PPE odbiorcy, będzie wykazywana na MB POB wskazanego w umowie generalnej przez sprzedawcę podstawowego.

## **D.2. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ**

- D.2.1. Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez odbiorcę jest spełnienie wymagań określonych w pkt. D.1.
- D.2.2. Odbiorca dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży energii elektrycznej.
- D.2.3. Odbiorca wypowiada dotychczasową umowę sprzedaży/umowę kompleksową lub upoważnia nowego sprzedawcę do dokonania wypowiedzenia.
- D.2.4. Nowy sprzedawca w imieniu własnym i odbiorcy, powiadamia OSD (na zasadach opisanych w pkt. F.1.) oraz dotychczasowego sprzedawcę, o fakcie zawarcia umowy sprzedaży z odbiorcą. Za dzień poinformowania OSD uznaje się datę wpływu powiadomienia do siedziby OSD.
- D.2.5. Operator Systemu Dystrybucyjnego, w terminie do 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.2., dokonuje ich weryfikacji, zgodnie z zapisami rozdziału F. OSD informuje nowego sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgodnie z pkt. F.2.
- D.2.6. Zmiana sprzedawcy i rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę następuje w terminie 21 dni od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4. pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez OSD, chyba, że w powiadomieniu określony został termin późniejszy.
- D.2.7. OSD przekazuje URD informację o rozpoczęciu realizacji nowej umowy sprzedaży wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy

- D.2.8 Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej przez dotychczasowego sprzedawcę. Informacja od dotychczasowego sprzedawcy nie wpływa na przebieg procesu zmiany sprzedawcy.

### **D.3. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW**

- D.3.1. OSD udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci nt. świadczonych usług dystrybucji oraz zasad i procedur zmiany sprzedawcy.

- D.3.2. Informacje ogólne udostępnione są przez OSD:

- a) na stronach internetowych OSD,
- b) w niniejszej IRiESD opublikowanej na stronach internetowych OSD,
- c) poprzez pracowników OSD,
- d) w siedzibie OSD.

- D.3.3. Informacje szczegółowe udzielane są na zapytanie odbiorcy złożone pisemnie następującymi drogami:

- a) osobiście w siedzibie OSD,
- b) listownie na adres OSD,
- c) pocztą elektroniczną,
- d) faksem,

lub telefonicznie.

Adresy email, numery faksu oraz telefonów o których mowa powyżej zamieszczone są na stronie internetowej OSD.

- D.3.4. OSD informuje odbiorców o warunkach zmiany sprzedawcy, a w szczególności o:

- a) uwarunkowaniach formalno-prawnych,
- b) ogólnych zasadach funkcjonowania rynku bilansującego,
- c) procedurze 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.

- D.3.5. Odpowiedzi na zapytanie odbiorcy złożone pisemnie w formie listownej, udzielane są przez OSD w terminie do 14 dni od daty wpłynięcia zapytania do OSD jeżeli związane są z rozliczeniami oraz w terminie do 30 dni jeżeli dotyczą innych reklamacji.



## **E. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO**

- E.0. OSD będące operatorem sieci dystrybucyjnej nie przyłączonym do sieci OSP realizuje obowiązki wobec OSP poprzez operatorów przyłączonych do sieci OSP tzw. OSDp. Struktura sieci dystrybucyjnej OSD wymusza realizowanie powyższych obowiązków poprzez kilku OSDp. Lista OSDp do których sieci przyłączony jest OSD zawarta jest w Generalnej Umowie Dystrybucyjnej. Dlatego też przy zmianie POB Sprzedawcy należy uwzględnić konieczność posiadania umów dystrybucyjnych na bilansowanie z wieloma OSDp. URD<sub>w</sub> zmienia POB dla PPE więc brany pod uwagę jest tylko POB na obszarze do którego URD<sub>w</sub> jest przyłączony.
- E.1. Procedura ustanawiania i zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) przebiega zgodnie z zapisami IRiESD-Bilansowanie, IRiESD-Bilansowanie OSDp oraz IRiESP-Bilansowanie.
- POB jest ustanawiany przez:
- a) Sprzedawcę, który zamierza sprzedawać energię elektryczną URD typu odbiorca (URD<sub>o</sub>), przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej OSD;
  - b) URD typu wytwórca (URD<sub>w</sub>), przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSD.
- URD<sub>o</sub> wskazuje w umowie dystrybucyjnej zawartej z OSD, ustanowionej przez sprzedawcę POB, który będzie bilansował handlowo fizyczne miejsca dostarczenia energii elektrycznej tego URD<sub>o</sub>.
- E.2. Proces przejścia przez POB odpowiedzialności za bilansowanie handlowe sprzedawcy lub URD<sub>w</sub>, jest realizowany według następującej procedury:
- 1) Sprzedawca lub URD<sub>w</sub> powiadamia OSD, na formularzu zgodnym ze wzorem zawartym na stronie internetowej OSD lub w umowie dystrybucyjnej, o planowanym przejściu odpowiedzialności za bilansowanie handlowe tego sprzedawcy lub URD<sub>w</sub> przez nowego POB; formularz ten powinien zostać podpisany zarówno przez nowego POB jak i sprzedawcę lub URD<sub>w</sub>;
  - 2) OSD dokonuje weryfikacji poprawności wypełnienia powiadomienia w ciągu 10 dni roboczych po jego otrzymaniu, pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami dystrybucyjnymi;
  - 3) Nowy POB oprócz umowy dystrybucyjnej z OSD musi mieć zawartą umowę dystrybucyjną z OSDp, który realizował będzie obowiązki OSD wobec OSP, oraz posiadać aktywne miejsca bilansowania w Jednostce Grafikowej OSDp nie później niż od dnia w którym planuje rozpocząć bilansowanie;
  - 4) OSD, w przypadku pozytywnej weryfikacji:
    - a) informuje dotychczasowego POB o dacie, w której przestaje pełnić funkcję POB oraz dokonuje aktualizacji stosownych postanowień umowy dystrybucyjnej z tym POB,
    - b) informuje sprzedawcę lub URD<sub>w</sub> oraz nowego POB o dacie, w której następuje zmiana POB,
    - c) przyporządkowuje w swoich systemach informatycznych obsługi rynku energii miejsca dostarczania URD<sub>o</sub> posiadających umowę sprzedaży ze Sprzedawcą lub

- miejsca dostarczania URD<sub>W</sub> do MB JG<sub>O</sub>, którą dysponuje nowy POB;
- 5) OSD, w przypadku negatywnej weryfikacji zgłoszenia o którym mowa w ppkt. 1), informuje nowego POB oraz sprzedawcę lub URD<sub>W</sub> o przyczynach negatywnej weryfikacji.
- E.3. Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje z pierwszym dniem kolejnej dekady miesiąca, następującej po dacie pozytywnej weryfikacji zgłoszenia o której mowa w pkt. E.2.2), jednak nie wcześniej niż po 10 dniach kalendarzowych od powyższej daty, z zastrzeżeniem pkt. E.5.
- E.4. Z dniem zmiany POB, OSD przeprowadza zmiany w konfiguracji i strukturze obiektowej i podmiotowej rynku detalicznego, które obejmują POB przekazującego odpowiedzialność za bilansowanie handlowe (dotychczasowy POB) i POB przejmującego tą odpowiedzialność (nowy POB), z uwzględnieniem że:
- 1) każdy PPE danego URD powinien być przyporządkowany tylko do jednego PDE;
  - 2) każdy PDE danego URD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD;
  - 3) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB;
  - 4) URD<sub>W</sub> mogą być bilansowani handlowo tylko w MB<sub>W</sub>;
  - 5) URD<sub>O</sub> mogą być bilansowani handlowo tylko w MB<sub>O</sub>.
- E.5. Jeżeli OSD otrzyma powiadomienie, o którym mowa w pkt. E.2, od sprzedawcy lub URD<sub>W</sub> przed datą nadania i uaktywnienia na rynku bilansującym, zgodnie z zasadami określonymi przez OSP, MB nowego POB w sieci dystrybucyjnej OSD, wówczas weryfikacja powiadomienia o zmianie POB jest negatywna.
- E.6. W przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę lub URD<sub>W</sub> jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na rynku bilansującym, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego dla URD<sub>O</sub> lub na OSD w przypadku utraty POB przez URD<sub>W</sub>. Jednocześnie z tym dniem sprzedaż energii do URD<sub>O</sub> przejmuje sprzedawca rezerwowy.
- E.7. Jeżeli sprzedaży energii do URD<sub>O</sub>, w przypadku o którym mowa w pkt. E.6. nie przejmie sprzedawca rezerwowy lub URD<sub>O</sub> utraci sprzedawcę rezerwowego albo sprzedawca rezerwowy utraci wskazanego przez siebie POB jako odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, wówczas URD<sub>O</sub> traci sprzedawcę rezerwowego. W takim przypadku URD<sub>O</sub> nie posiada ważnej umowy sprzedaży i OSD ma prawo do wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do URD<sub>O</sub>, bez ponoszenia przez OSD odpowiedzialności z tego tytułu. Sposób i zasady rozliczenia energii niezbilansowania pobranej przez URD<sub>O</sub> w okresie poprzedzającym wstrzymanie dostarczania energii, określone są w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a URD<sub>O</sub>, przy czym energia ta będzie rozliczona na zasadach jak za bezumowne pobieranie energii elektrycznej.
- E.8. Jeżeli URD<sub>W</sub> utraci wskazany przez siebie podmiot odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, wówczas URD<sub>W</sub>, w porozumieniu z OSD, winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej OSD, a OSD ma prawo do wyłączenia tego URD<sub>W</sub>, bez ponoszenia przez OSD odpowiedzialności z tego tytułu. Sposób i zasady rozliczenia energii niezbilansowania w okresie poprzedzającym zaprzestanie wprowadzenia energii do sieci dystrybucyjnej, określone są w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a URD<sub>W</sub>

- E.9. OSP ma obowiązek skutecznego poinformowania OSD oraz POB, z minimum 30 dniowym wyprzedzeniem, o planowanym zaprzestaniu działalności na rynku bilansującym przez POB. OSD niezwłocznie po uzyskaniu ww. informacji powiadamia sprzedawcę lub URD<sub>w</sub>, którzy wskazali tego POB jako odpowiedzialnego za ich bilansowanie handlowe, o braku możliwości bilansowania handlowego przez wskazanego POB. W takim przypadku sprzedawca lub URD<sub>w</sub> jest zobowiązany do zmiany POB. Zmiana ta musi nastąpić przed ww. terminem planowanego zaprzestania działalności na RB przez dotychczasowego POB, z zachowaniem postanowień niniejszego rozdziału E. W przeciwnym wypadku następuje wstrzymanie przez OSD realizacji umów sprzedaży tego sprzedawcy lub URD<sub>w</sub>, na zasadach opisanych odpowiednio w pkt.E.7 i E.8.
- E.10. POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy lub URD<sub>w</sub> jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania OSD i sprzedawcy lub URD<sub>w</sub>, który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.
- E.11. Zaprzestanie działalności przez sprzedawcę lub wskazanego przez sprzedawcę lub URD<sub>w</sub> POB, skutkuje jednoczesnym wstrzymaniem realizacji umów sprzedaży energii tego sprzedawcy lub URD<sub>w</sub> i zaprzestaniem bilansowania handlowego tego sprzedawcy lub URD<sub>w</sub> przez POB na obszarze działania OSD.

## **F. PROCEDURA POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

### **F.1. OGÓLNE ZASADY POWIADAMIANIA**

- F.1.1. Sprzedawca jako jedna ze stron umowy sprzedaży, zgłasza do OSD w formie powiadomienia, w imieniu własnym i URD, informacje o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- F.1.2. Powiadomienia dokonuje w formie pisemnej się na formularzu określonym przez OSD w Generalnej Umowie Dystrybucyjnej.
- F.1.3. Załącznikiem do powiadomienia jest pełnomocnictwo do reprezentowania URD przez Sprzedawcę.
- F.1.4. Jeżeli Sprzedawca wnioskuje również o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji w imieniu i na rzecz URD, załącznikiem powinny być również aktualne dokumenty rejestrowe URD.
- F.1.5. Proces zmiany sprzedawcy, o którym mowa w rozdziale D, rozpoczyna się od momentu przyjęcia w siedzibie OSD pisemnego powiadomienia wraz z załącznikami, o których mowa w pkt. F.1.1. F.1.4

### **F.2. WERYFIKACJA POWIADOMIEŃ**

- F.2.1. Operator Systemu Dystrybucyjnego dokonuje weryfikacji otrzymanych powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej, pod względem ich kompletności i zgodności z umowami o których mowa w pkt. A.4.3., w zakresie określonym w pkt.F.1.2., w terminie 5 dni od dostarczenia powiadomienia.
- F.2.2. OSD przekazuje do sprzedawcy informację o wyniku przeprowadzonej weryfikacji w formie elektronicznej (o ile zostanie podany adres email do korespondencji) lub papierowej. Informacja o negatywnej weryfikacji zawierać będzie przyczyny odrzucenia powiadomienia.

- F.2.3 W ciągu 5 dni od otrzymania negatywnego wyniku weryfikacji Sprzedawca może uzupełnić oczywiste błędy pisarskie lub pomyłki w dokumentach.
- F.2.3. Ponowne rozpatrzenie zgłoszenia, w przypadku weryfikacji negatywnej, wymaga zgłoszenia umowy zgodnie z pkt. F.1.1.
- F.2.4. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej, o których mowa w pkt. F.1.1., OSD przystępuje do konfiguracji Punktów Dostarczania Energii (PDE) należących do URD oraz do MDD wchodzących w skład MB przyporządkowanego POB.

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

- G.1. OSD określa standardowe profile zużycia (profile) na podstawie pomierzonych zmienności obciążeń dobowych odbiorców kontrolnych objętych pomiarami zmienności obciążenia, wytypowanych przez OSD spośród odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej o mocy umownej nie większej niż 40 kW, przy zastosowaniu technik statystyki matematycznej.
- G.2. Przewiduje się 4 profile w grupie odbiorców u których przewidziane jest stosowanie standardowych profili:
- G11 i G12 – dla PPE odbiorców w gospodarstwach domowych.
  - C11 – dla PPE odbiorców przyłączonych na niskim napięciu o mocy umownej do 40kW,
  - S – dla PPE odbiorców o mocy umownej poniżej 40kW, wykorzystujących energię na potrzeby zasilania: oświetlenia ulicznego, zasilania stacji nadawczych, urządzeń automatyki lub dozoru. Profil wyznaczany jest przez OSD na podstawie charakterystyki poboru i zostaje określony w umowie o świadczeniu usługi dystrybucyjnej.
- G.3. OSD 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.4. W przypadku zmiany parametrów, o których mowa w pkt. G.2. odbiorca jest zobowiązany do powiadomienia OSD. W takim przypadku OSD dokonuje weryfikacji przydzielonego profilu oraz planowanej ilości poboru energii elektrycznej.
- G.5. Profile G11 i G12 są opracowywane na podstawie analogicznych profili OSDp odpowiednio do obszaru dystrybucyjnego OSD.

## G.6. Profil C11

<b>C11</b>	nie	po	wt, sr, cz	pi	so
1	0,043935	0,022058	0,031529	0,035406	0,053622
2	0,041695	0,022100	0,032664	0,036188	0,052393
3	0,042316	0,021738	0,031879	0,034805	0,049028
4	0,041976	0,021731	0,029371	0,032794	0,043921
5	0,041303	0,022226	0,027871	0,031723	0,042217
6	0,040426	0,025823	0,030699	0,034035	0,040997
7	0,039595	0,048863	0,050734	0,054626	0,046726
8	0,039152	0,059019	0,055845	0,061216	0,046908
9	0,038926	0,060289	0,055993	0,061167	0,046798
10	0,038936	0,053137	0,051064	0,054732	0,045213
11	0,038969	0,057498	0,057389	0,061085	0,046063
12	0,039654	0,059371	0,057887	0,060650	0,045863
13	0,039602	0,059384	0,056332	0,055878	0,044685
14	0,040129	0,050081	0,046543	0,040623	0,041877
15	0,040249	0,050810	0,047855	0,038866	0,035283
16	0,040528	0,045612	0,043054	0,038643	0,034689
17	0,040651	0,043363	0,039860	0,036122	0,034748
18	0,041785	0,044986	0,041935	0,037793	0,034762
19	0,042192	0,043831	0,041725	0,037143	0,036232
20	0,043293	0,041911	0,039478	0,034831	0,035811
21	0,043768	0,039315	0,035172	0,031408	0,035210
22	0,045090	0,035043	0,031264	0,029352	0,035731
23	0,047700	0,036453	0,032360	0,030773	0,035635
24	0,048130	0,035358	0,031497	0,030141	0,035588

Wszystkie dni wolne od pracy (tj. 1 i 6 stycznia, poniedziałek Wielkanocny, 1 i 3 maja, Boże Ciało, 15 sierpnia, 1 i 11 listopada, 25 i 26 grudnia), należy traktować jak niedzielę.

## H. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE

- H.1. Niniejszy rozdział określa procedury postępowania i rozstrzygania reklamacji w zakresie objętym niniejszą IRiESD-Bilansowanie.
- H.2. Reklamacje podmiotów zobowiązanych do stosowania IRiESD-Bilansowanie powinny być zgłaszane w formie pisemnej.
- H.3. Reklamacje powinny być przesyłane do OSD, na adres:  
***Elektrociepłownia Andrychów Sp. z o.o.,  
ul. Krakowska 83  
34-120 Andrychów***
- H.4. Skierowanie przez podmiot reklamacji do OSD powinno zawierać w szczególności:
- dane adresowe podmiotu;
  - datę zaistnienia oraz dokładny opis i przyczynę okoliczności stanowiących podstawę reklamacji wraz z uzasadnieniem;
  - zgłaszane żądanie;
  - dokumenty uzasadniające żądanie.
- H.5. OSD rozstrzyga zgłoszoną reklamację w terminie nie dłuższym niż 14 dni od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji. Rozstrzygnięcie reklamacji w formie pisemnej wraz z uzasadnieniem jest przesyłane listem poleconym.
- H.6. Jeżeli rozstrzygnięcie reklamacji przez OSD zgodnie z pkt. H.5, w całości lub w części nie jest satysfakcjonujące dla podmiotu zgłaszającego, to podmiot ten ma prawo w terminie 14 dni od dnia otrzymania rozstrzygnięcia, wystąpić pisemnie do OSD z wnioskiem o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji, zawierającym:
- zakres nieuwzględnionego przez OSD żądania;
  - uzasadnienie faktyczne zgłoszonego żądania;
  - dane przedstawicieli podmiotu upoważnionych do prowadzenia negocjacji.
- Wniosek o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji powinien być przesłany listem na adres wymieniony w pkt. H.3.
- H.7. OSD rozstrzyga wniosek o ponowne rozpatrzenie reklamacji w terminie nieprzekraczającym 60 dni od daty jego otrzymania. OSD rozpatruje przedmiotowy wniosek po przeprowadzeniu negocjacji z upoważnionymi przedstawicielami podmiotu zgłaszającego reklamację i może ją uwzględnić w całości lub w części lub podtrzymać swoje wcześniejsze stanowisko. OSD przesyła rozstrzygnięcie wniosku w formie pisemnej, listem poleconym.
- H.8. Jeżeli reklamacje prowadzące do sporu pomiędzy OSD, a podmiotem zgłaszającym żądanie nie zostaną uwzględnione w trakcie opisanego powyżej postępowania reklamacyjnego, Strony sporu mogą zgłosić spór do rozstrzygnięcia przez sąd, zgodnie z zapisami zawartymi w stosownej umowie wiążącej OSD i podmiot składający reklamację.
- H.9. Skierowanie sprawy do rozstrzygnięcia zgodnie z zapisami umowy, o której mowa w pkt. H.8., musi być poprzedzone procedurą reklamacyjną zgodnie z powyższymi postanowieniami.
- H.10. Procedury reklamacyjne dotyczące korekty danych pomiarowych dla MD oraz MB sprzedawców i podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie, określone są pkt. C.1.

## I. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

- I.1. OSD identyfikuje ograniczenia systemowe ze względu na spełnienie wymagań niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- I.2. Ograniczenia systemowe dzielimy na:
- ograniczenia elektrowniane,
  - ograniczenia sieciowe.
- I.3. Ograniczenia elektrowniane obejmują restrykcje w pracy elektrowni spowodowane przez:
- parametry techniczne poszczególnych jednostek wytwórczych,
  - przyczyny technologiczne w elektrowni,
  - działanie siły wyższej,
  - realizację polityki energetycznej państwa.
- I.4. OSD identyfikuje ograniczenia sieciowe jako:
- maksymalne dopuszczalne moce wytwarzane i/lub maksymalną liczbę jednostek wytwórczych pracujących w danym węźle lub grupie węzłów,
  - minimalne niezbędne moce wytwarzane i/lub minimalną liczbę jednostek wytwórczych pracujących w danym węźle lub grupie węzłów,
  - planowane ograniczenia dystrybucyjne na wskazanych przekrojach sieciowych.
- I.5. Identyfikacja ograniczeń systemowych jest wykonywana przez OSD na podstawie analiz sieciowych uwzględniających:
- plan wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej,
  - plan remontów jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
  - wymagania dotyczące jakości i niezawodności pracy sieci dystrybucyjnej.
- I.6. Analizy sieciowe dla potrzeb identyfikacji ograniczeń systemowych w planach koordynacyjnych są realizowane przez OSD z wykorzystaniem danych otrzymanych od operatorów do których sieci OSDn jest przyłączone.
- I.7. Ograniczenia systemowe są identyfikowane w cyklach pokrywających się z planami koordynacyjnymi oraz udostępniane w ramach planów koordynacyjnych.
- I.8. OSD przy planowaniu pracy sieci uwzględnia ograniczenia występujące w pracy sieci przesyłowej, dystrybucyjnej sąsiednich OSD oraz zgłoszone przez wytwórców ograniczenia dotyczące jednostek wytwórczych przyłączonych do jego sieci, mając na celu minimalizację skutków tych ograniczeń.
- I.9. W przypadku wystąpienia ograniczeń systemowych OSD 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.
- I.10. W przypadku wystąpienia ograniczeń systemowych OSD podejmuje działania mające na celu ich likwidację lub zmniejszenie skutków ograniczeń występujących w sieci dystrybucyjnej samodzielnie oraz we współpracy z OSDp do którego sieci jest przyłączone.
- I.11. W przypadku przekroczenia zidentyfikowanych ograniczeń systemowych spowodowanych

awariami w KSE, OSD podejmuje działania szczegółowo uregulowane w części ogólnej IRiESD rozdział IV Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.



## J. SŁOWNIK POJĘĆ I DEFINICJI.

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

### J.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 i zarządzania 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>LSPR</b>	Lokalny System Pomiarowo Rozliczeniowy
<b>MB</b>	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego
<b>FD<sub>MB</sub></b>	Fizyczne Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego
<b>MD</b>	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej
<b>MDD</b>	Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego
<b>F<sub>MDD</sub></b>	Fizyczne Grafikowe Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego
<b>p<sub>MDD</sub></b>	Fizyczne Profilowe Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego
<b>OSD</b>	Operator Systemu Dystrybucyjnego
<b>OSP</b>	Operator Systemu Przesyłowego
<b>PDE</b>	Punkt Dostarczania Energii
<b>POB</b>	Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe
<b>PPE</b>	Punkt Poboru Energii
<b>URB</b>	Uczestnik Rynku Bilansującego
<b>URD</b>	Uczestnik Rynku Detalicznego
<b>URD<sub>O</sub></b>	Uczestnik Rynku Detalicznego typu odbiorca
<b>URD<sub>W</sub></b>	Uczestnik Rynku Detalicznego typu wytwórca
<b>URE</b>	Urząd Regulacji Energetyki
<b>WIRE</b>	System wymiany informacji o rynku energii
<b>ZUSE</b>	Zgłoszenie Umowy Sprzedaży Energii

## J.2. POJĘCIA I DEFINICJE

<b>Bilansowanie systemu</b>	Działalność gospodarczą wykonywaną przez operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego w ramach świadczonych usług przesyłania lub dystrybucji, polegającą na równoważeniu zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii.
<b>Dystrybucja energii elektrycznej</b>	Transport energii elektrycznej sieciami dystrybucyjnymi w celu jej dostarczenia odbiorcom, z wyłączeniem sprzedaży energii.
<b>Fizyczne Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego (FMB)</b>	Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego, w którym jest realizowana fizyczna dostawa energii. Ilość energii elektrycznej dostarczonej w FMB jest wyznaczana na podstawie Fizycznych Punktów Pomiarowych (FPP) oraz odpowiednich algorytmów obliczeniowych.
<b>Fizyczne Grafikowe Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Detalicznego (FMD)</b>	Punkt w którym ilość energii elektrycznej dostarczonej albo odebranej jest wyznaczana na podstawie wielkości energii zarejestrowanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiające rejestrację danych godzinowych oraz odpowiednich algorytmów obliczeniowych.
<b>Fizyczne Profilowe Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Detalicznego (pMDD)</b>	Punkt w którym ilość energii elektrycznej dostarczonej albo odebranej jest wyznaczana na podstawie wielkości energii zarejestrowanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe nie umożliwiające rejestracji danych godzinowych, standardowych profili zużycia oraz odpowiednich algorytmów obliczeniowych
<b>Fizyczny Punkt Pomiarowy (FPP)</b>	Punkt w sieci wyposażony w urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiające rejestrację danych godzinowych, w którym dokonywany jest rzeczywisty pomiar przepływającej energii elektrycznej w okresach uśredniania nie większych niż obowiązujące w rozliczeniach na RB.
<b>Jednostka grafikowa</b>	Zbiór Miejsc Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego.
<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 dostarczenia</b>	Punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług dystrybucji, w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej.
<b>Miejsce dostarczenia energii rynku bilansującego (MB)</b>	Określany przez OSP punkt w sieci objętej obszarem Rynku 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 Dostarczenia Energii Rynku Detalicznego (MDD)</b>	Określony przez OSD punkt w sieci dystrybucyjnej poza obszarem Rynku Bilansującego, 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 energii elektrycznej w gospodarstwie domowym</b>	Odbiorca końcowy dokonujący zakupu energii elektrycznej wyłącznie w celu ich zużycia w gospodarstwie domowym.
<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>Procedura zmiany sprzedawcy</b>	Zbiór działań zapoczątkowany w dniu złożenia przez odbiorcę (lub sprzedawcę w imieniu odbiorcy) wniosku o zmianę sprzedawcy, który w konsekwencji podjętych przez OSD prac, doprowadza do zmiany sprzedawcy przez odbiorcę, lub w przypadku nie spełnienia warunków koniecznych i niezbędnych do realizacji procedury, do przekazania odbiorcy oraz nowemu sprzedawcy informacji o przerwaniu procesu zmiany sprzedawcy wraz z podaniem przyczyn.
<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 przesyłowe, moc, etc.) są mierzone przez urządzenia umożliwiające rejestrację danych godzinowych. Jest to najmniejsza jednostka, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw, oraz dla której może nastąpić zmiana dostawcy
<b>Rynek bilansujący</b>	Mechanizm bieżącego bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną i wytwarzania tej energii w KSE.
<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>Sprzedaż energii elektrycznej</b>	Bezpośrednia sprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej wytwarzaniem lub odsprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej obrotem.
<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 rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiarów i rozliczeń mocy i energii elektrycznej.
<b>Układ pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy</b>	Układ pomiarowo-rozliczeniowy, którego wskazania stanowią podstawę do rozliczeń ilościowych i wartościowych (finansowych) mocy i energii elektrycznej.
<b>Układ pomiarowo-rozliczeniowy rezerwowy</b>	Układ pomiarowo-rozliczeniowy, którego wskazania stanowią podstawę do rozliczeń ilościowych i wartościowych (finansowych) mocy i energii elektrycznej, 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>Wstępne dane pomiarowe</b>	Nie zweryfikowane dane pozyskane w trakcie okresu rozliczeniowego z układów pomiarowych i pomiarowo-

rozliczeniowych, nie służące do rozliczeń, a pozyskane jedynie w celu prowadzenia działalności operatorskiej przez OSD.

**Wytwórca**

Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej, którego urządzenia współpracują z siecią.

**Zarządzanie  
ograniczeniami  
systemowymi**

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.