INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRBUCYJNEJ

Regionalna Spółka Energetyczna RSE

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

PROJEKT

Gorzów Wielkopolski, 2025

Spis treści

Wprowadzenie 3

1. Przyłączanie urządzeń wytwórczych, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych, magazynów energii elektrycznych oraz linii bezpośrednich. 3
2. Wymagania techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą, w tym wymagania dla instalacji zarządzania popytem, dla magazynów energii elektrycznej, odpowiedzi odbioru i usług elastyczności oraz uczestnictwa przez agregację w obrocie energią elektryczną, rynku bilansującym oraz świadczeniu usług systemowych: 6
3. Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego 6
4. Współpraca między operatorami systemów elektroenergetycznych i przekazywanie informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami 8
5. Przekazywanie informacji między przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami, w tym wydzielonymi odbiorcami oraz procedur, sposobu postępowania i zakresu wymiany informacji niezbędnych w przypadku wprowadzenia ograniczeń i opracowania planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej 9
6. Parametry jakościowe energii elektrycznej, standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu oraz zasady prowadzenia rozliczeń 9
7. Wymagania w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania oraz wymagania w zakresie użytkowania linii bezpośredniej przez wydzielonego odbiorcę przyłączonego do sieci elektroenergetycznej 111
8. Wskaźniki charakteryzujące jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej; 121
9. Niezbędne wielkości rezerw zdolności wytwórczych, przesyłowych i połączeń międzysystemowych; 122
10. Specyfikacja usług systemowych niedotyczących częstotliwości oraz usług elastyczności zamawianych przez OSDn, wymagania techniczne oraz zasady i tryb nabywania tych usług. 12
11. Procedura zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych. 122
12. Sprzedaż rezerwowa 144
13. Istotne postanowienia umowy o świadczenie usług dystrybucji 16
14. Centralny System Informacji o Rynku Energii (CSIRE) 19

PROJEKT

Wprowadzenie

1) Regionalna Spółka Energetyczna RSE Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Gorzowie Wielkopolskim (zwana dalej OSDn) w oparciu o wydaną przez Prezesa URE koncesję na dystrybucję energii elektrycznej Nr DEE/428/64263/W/DRE/2022/BT jako operator sieci dystrybucyjnej na obszarze wskazanym w koncesji DEE, zgodnie z art. 9g ust. 1 ustawy Prawo Energetyczne (zwanej dalej Ustawą) opracowała niniejszą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (IRiESD).
2) OSDn spełnia warunki określone w art. 9d ust 7 Ustawy, zatem IRiESD nie podlega zatwierdzeniu przez Prezesa URE.
3) OSDn świadcząc usługi dystrybucyjne spełnia wymagania zawarte w Ustawie i aktach wykonawczych, w szczególności rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (zwanego dalej rozporządzeniem systemowym) oraz rozporządzenia w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym).
4) Sieć dystrybucyjna OSDn nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową. Sieć dystrybucyjna jest podłączona do sieci dystrybucyjnej zarządzanej przez ENEA Operator Sp. z o.o., oraz do ENERGA Operator S.A., zwanymi dalej OSDp.
5) OSDn w zakresie swojej działalności stosuje zapisy zawarte w aktualnej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwanej dalej IRiESP) oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSDp (zwanej dalej IRiESD OSDp), w tym stosuje pojęcia, skróty zdefiniowane w tych dokumentach.
6) Zakres niniejszej IRiESD obejmuje zagadnienia wskazane w Ustawie w art. 9g ust 4, 5, 5a, 5b, 5d, 5e, 6a.
7) Niniejsza IRiESD obowiązuje od 01.05.2025r.

PROJEKT

1. Przyłączanie urządzeń wytwórczych, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych, magazynów energii elektrycznych oraz linii bezpośrednich.

1.1. Przyłączanie do sieci dystrybucyjnej OSDn następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia, określonych przez OSDn albo na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji.

1.2. Procedura przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDn obejmuje:
   1) pozyskanie przez podmiot od OSDn wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia,
   2) złożenie przez podmiot u OSDn wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez OSDn,
   3) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej lub magazynu energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (z wyłączeniem przypadków

określonych w Ustawie) wpłacenie na rachunek bankowy, wskazany przez OSDn we wzorze wniosku o określenie warunków przyłączenia, zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci. Zaliczkę wnosi się w ciągu czternastu dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia,

4) OSDn dokonuje weryfikacji wniosku w terminie 14 dni od daty jego otrzymania,
5) w przypadku, gdy wniosek o określenie warunków przyłączenia nie zawiera wszelkich niezbędnych informacji do określenia warunków przyłączenia lub nie zawiera wymaganych załączników OSDn informuje podmiot o konieczności jego uzupełnienia - termin na wydanie warunków przyłączenia rozpoczyna się z dniem złożenia kompletnego wniosku,
6) w przypadku wniesienia zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie przed dniem złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, OSDn niezwłocznie zwraca zaliczkę,
7) OSDn potwierdza złożenie przez podmiot wniosku o określenie warunków przyłączenia zgodnie z art. 7. ust 8h Ustawy, określając w szczególności datę złożenia wniosku oraz ewentualnie wysokość wymaganej zaliczki,
8) w przypadku urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanych bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, zapewnienie przez OSDn wykonania ekspertyzy wpływu tych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, z wyjątkiem przyłączanych jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW, lub urządzeń odbiorcy końcowego o łącznej mocy przyłączeniowej nie większej niż 5 MW, koszty wykonania ekspertyzy uwzględnia się w opłacie przyłączeniowej,
9) uzgodnienie ekspertyzy i warunków przyłączenia z OSDp i/lub PSE o ile jest wymagane,
10) wydanie przez OSDn warunków przyłączenia oraz przekazanie ich podmiotowi wraz z projektem umowy o przyłączenie,
11) zawarcie umowy o przyłączenie,
12) realizację przyłączenia tj. realizację przyłącza(-y) oraz niezbędnych zmian/dostosowania w sieci i prac dla realizacji przyłączenia,
13) przeprowadzenie prób i odbiorów częściowych oraz prób końcowych i ostatecznego odbioru rozbudowywanej sieci i przyłącza - OSDn zastrzega sobie prawo dokonania sprawdzenia przyłączanych instalacji, urządzeń i sieci,
14) zawarcie przez podmiot umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej,
15) przyjęcia zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji.

1.3. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia oraz zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji określa oraz udostępnia OSDn w swojej siedzibie.

1.4. Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia mogą być zróżnicowane dla poszczególnych grup przyłączeniowych oraz w zależności od rodzaju przyłączanego obiektu, instalacji lub sieci.

1.5. OSDn wydaje warunki przyłączenia zgodnie z aktualnymi wymaganiami Prawa Energetycznego, w tym aktów wykonawczych.

1.6. Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia lub przez okres ważności umowy o przyłączenie. W okresie ważności warunki przyłączenia

PROJEKT

stanowią warunkowe zobowiązanie OSDn do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.

1.7. Wraz z określonymi przez OSDn warunkami przyłączenia wnioskodawca otrzymuje projekt umowy o przyłączenie do sieci.

1.8. W przypadku, gdy OSDn odmówi przyłączenia do sieci odnawialnego źródła energii z powodu braku technicznych warunków przyłączenia wynikających z braku niezbędnych zdolności przesyłowych sieci w terminie proponowanym przez podmiot ubiegający się o przyłączenie odnawialnego źródła energii, OSDn określa planowany termin oraz warunki wykonania niezbędnej rozbudowy lub modernizacji sieci, a także określa termin przyłączenia.

1.9. W przypadku braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia w zakresie mocy przyłączeniowej określonej we wniosku o określenie warunków przyłączenia odnawialnego źródła energii, OSDn powiadamia podmiot ubiegający się o przyłączenie o wielkości dostępnej mocy przyłączeniowej, dla jakiej mogą być spełnione te warunki. Jeżeli podmiot ten, w terminie 30 dni od dnia otrzymania powiadomienia:

1) wyraził zgodę na taką wielkość mocy przyłączeniowej, OSDn wydaje warunki przyłączenia;
2) nie wyraził zgody na taką wielkość mocy przyłączeniowej, OSDn odmawia wydania warunków przyłączenia.

1.10. W przypadku, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej OSDn jest przyłączony do sieci jako odbiorca końcowy, a moc zainstalowana mikroinstalacji, o przyłączenie której ubiega się ten podmiot, nie jest większa niż określona w wydanych warunkach przyłączenia, przyłączenie do sieci odbywa się na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, złożonego do OSDn, po zainstalowaniu odpowiednich układów zabezpieczających i układu pomiarowo-rozliczeniowego. W innym przypadku przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej OSDn odbywa się na podstawie umowy o przyłączenie do sieci. Koszt instalacji układu zabezpieczającego i układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi OSDn Przyłączane mikroinstalacje muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne określone w art. 7a ust. 1. Ustawy oraz niniejszej IRiESD.

1.11. OSDn udostępnia w swojej siedzibie wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej OSDn.

1.12. OSDn potwierdza złożenie zgłoszenia, odnotowując datę jego złożenia oraz dokonuje przyłączenia do sieci mikroinstalacji w terminie 30 dni od dokonania tego zgłoszenia.

1.13. Umowa o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia przez OSDn realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych na zasadach określonych w tej umowie.

1.14. OSDn w zakresie przyłączanych oraz przyłączonych do sieci dystrybucyjnej urządzeń, instalacji, sieci ma prawo do kontroli legalności pobierania i wprowadzania energii elektrycznej, kontroli układów pomiarowo-rozliczeniowych, dotrzymania zawartych w umów oraz prawidłowości rozliczeń.

1.15. OSDn w wydawanych warunkach oraz umowie przyłączeniowej może wprowadzić zastrzeżenia dotyczące ograniczeń operacyjnych, skutkujących brakiem gwarancji niezawodnych dostaw energii elektrycznej, w odniesieniu do urządzeń wytwórczych i magazynów energii elektrycznej, w celu równoważenia dostaw

PROJEKT

energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię lub zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej.

2. Wymagania techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą, w tym wymagania dla instalacji zarządzania popytem, dla magazynów energii elektrycznej, odpowiedzi odbioru i usług elastyczności oraz uczestnictwa przez agregację w obrocie energią elektryczną, rynku bilansującym oraz świadczeniu usług systemowych

2.1. Urządzenia, instalacje i sieci podmiotów przyłączonych lub przyłączanych (ubiegających się o przyłączenie) do sieci dystrybucyjnych OSDn, muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające:
1) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego,
2) zabezpieczenie systemu elektroenergetycznego przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci,
3) zabezpieczenie przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu energii,
4) dotrzymanie w miejscu przyłączenia urządzeń, instalacji i sieci parametrów jakościowych energii,
5) spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, określonych w odrębnych przepisach,
6) możliwość dokonywania pomiarów wielkości i parametrów niezbędnych do prowadzenia ruchu sieci oraz rozliczeń.

2.2. Urządzenia, instalacje i sieci, o których mowa w pkt. 2.1., muszą spełniać także wymagania określone w odrębnych przepisach, w szczególności przepisach: prawa budowlanego, o ochronie przeciwporażeniowej, o ochronie przeciwprzepięciowej, o ochronie przeciwpożarowej, o systemie oceny zgodności oraz w przepisach dotyczących technologii wytwarzania energii.

2.3. Urządzenia, instalacje i sieci podmiotów ubiegających się o przyłączenie oraz podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn nie mogą wprowadzać do sieci zaburzeń parametrów technicznych energii elektrycznej powyżej dopuszczalnych poziomów określonych w warunkach przyłączenia, powodujących pogorszenie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych odpowiednio w rozporządzeniu wydanym na podstawie delegacji zawartej w ustawie Prawo energetyczne lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej lub zawartych w niniejszej IRiESD.

2.4. W uzasadnionych przypadkach OSDn może stosować wymagania techniczne analogicznie do zasad określonych w aktualnej IRiESD OSDp.

3. Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego

3.1. OSDn prowadzi ruch sieci dystrybucyjnej w sposób zapewniający bezpieczeństwo realizacji dostaw energii elektrycznej siecią dystrybucyjną OSDn.

3.2. OSDn dotrzymuje parametry jakościowe energii elektrycznej i standardy jakościowe obsługi odbiorców.

3.3. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej mogą być wprowadzone przez OSP, na czas oznaczony, w przypadku wystąpienia zagrożenia

PROJEKT

bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej lub w przypadku wprowadzenia przez Radę Ministrów w drodze rozporządzenia, na podstawie art. 11 ust. 7 Ustawy, ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

3.4. W przypadku wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym w przypadku wystąpienia awarii sieciowej lub awarii w systemie, OSP i OSDp podejmuje we współpracy z użytkownikami systemu wszelkie możliwe działania przy wykorzystaniu dostępnych środków mających na celu usunięcie zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i zapobieżenia jego negatywnym skutkom.

3.5. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadza się wg następujących trybów:

a) tryb normalny,
b) tryb normalny na polecenie OSP,
c) tryb awaryjny,
d) tryb automatyczny,
e) tryb ograniczenia poziomu napięć.

3.6. Ograniczenia w trybie normalnym wprowadza Rada Ministrów, w drodze rozporządzenia, wydanego na podstawie ustawy Prawo energetyczne, na wniosek ministra właściwego do spraw gospodarki. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadzane są na czas oznaczony, na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części, w przypadku wystąpienia zagrożenia:

a) bezpieczeństwa energetycznego Rzeczypospolitej Polskiej polegającego na długookresowym braku równowagi na rynku paliwowo-energetycznym,
b) bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej,
c) bezpieczeństwa osób,
d) wystąpienia znacznych strat materialnych.

3.7. W trybie normalnym ograniczenia w poborze energii elektrycznej są realizowane przez odbiorców, stosownie do komunikatów Operatora systemu przesyłowego o obowiązujących stopniach zasilania.

3.8. Komunikaty o stopniach zasilania wprowadzonych jako obowiązujące w najbliższych 12 godzinach i przewidywanych na następne 12 godzin, są ogłaszane w środkach masowego przekazu zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne. W przypadku zróżnicowania wprowadzonych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w stosunku do stopni zasilania ogłoszonych w komunikatach, OSDn powiadamia odbiorców OSDn ujętych w planach ograniczeń indywidualnie w formie pisemnej lub w sposób określony w umowach lub za pomocą innego środka komunikowania się w sposób zwyczajowo przyjęty w OSDn.

3.9. Odbiorcy objęci planem ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej realizują polecenie dyspozytorskie dotyczące ograniczeń.

3.10. Odbiorcy objęci planem ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej rejestrują w czasie trwania ograniczeń:

a) polecone stopnie zasilania,
b) wielkości poboru mocy w poszczególnych stopniach zasilania.

3.11. W przypadku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej OSP może wprowadzić ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na

PROJEKT

terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części w trybie normalnym, lecz nie dłużej niż na okres 72 godzin.

3.12. Plany wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz procedury związane z wprowadzaniem ograniczeń opracowane dla trybu normalnego mają zastosowanie w trybie normalnym na polecenie OSP.

3.13. W przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie normalnym na polecenie OSP, OSP przekazuje stosowne komunikaty o ograniczeniach, w sposób analogiczny jak dla informacji określonych dla trybu normalnego.

3.14. W przypadku pozostałych trybów stosuje się zapisy IRiESD OSDp.

4. Współpraca między operatorami systemów elektroenergetycznych i przekazywanie informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami

4.1. OSDn współpracuje z następującymi operatorami:
- operatorem systemu przesyłowego,
- operatorami systemów dystrybucyjnych,
- operatorami handlowo-technicznymi,
- operatorami handlowymi,
- operatorami pomiarów.

4.2. Zasady i zakres współpracy OSDn z OSP oraz OSDp są określone w niniejszej IRiESD, IRiESD OSDp, IRiESP oraz umowie o świadczeniu usług przesyłania energii elektrycznej i umowie oświadczenie usług dystrybucji.

4.3. Operatorzy handlowo-technicznymi oraz operatorzy handlowi są zobowiązani do zawarcia stosownej umowy z operatorem systemu przesyłowego oraz z właściwymi operatorami systemu dystrybucyjnego, jeżeli ich działalność dotyczy podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn.

4.4. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego OSDn udostępnia w szczególności następujące dane pomiarowe Sprzedawcom:
- o zużyciu energii elektrycznej odbiorców w okresie rozliczeniowym usług dystrybucyjnych oraz w każdym przypadku wpływającym na rozliczenie usługi dystrybucji pomiędzy sprzedawcą a URD,
- za zgodą URD, rzeczywiste ilości energii lub mocy pobranej i oddanej z/do sieci OSDn przez URD po ich pozyskaniu przez OSDn,
- dane o ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci przez prosumenta,
- Sprzedawcy udostępniane są dane pomiarowe URD objętych realizowaną w danym okresie umową GUD lub GUD-K, w terminach i formach określonych w GUD lub GUD-K.

4.5. OSDn po zakończeniu okresu rozliczeniowego usług dystrybucji URD, przedstawia sprzedawcy świadczącemu usługę kompleksową informacje o:
a) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym URD;
b) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela OSD, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez URD;
c) sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień

PROJEKT

okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo- rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat, albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.

4.6. OSDn, jako przedsiębiorstwo świadczące usługę dystrybucji energii elektrycznej na sieci dystrybucyjnej nie posiadającej bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową, współpracuje z OSDp, na zasadach określonych w Instrukcji Współpracy Ruchowej oraz umowie o przekazywanie danych pomiarowych.

5. Przekazywanie informacji między przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami, w tym wydzielonymi odbiorcami oraz procedury, sposoby postępowania i zakresy wymiany informacji niezbędnych w przypadku wprowadzenia ograniczeń i opracowania planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej

5.1. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego OSDn udostępnia w szczególności następujące dane pomiarowe URD:

- zużyciu w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne,
- rzeczywiste ilości energii lub mocy pobranej i oddanej z/do sieci OSDn – na zlecenie URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie dystrybucyjnej lub odrębnej umowie zawartej pomiędzy URD a OSDn.

5.2. OSDn wraz z fakturą za świadczone usługi dystrybucji przedstawia URD w szczególności informacje o:

a) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym URD;
b) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela OSD, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez URD;
c) sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat, albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.

5.3. Zasady wymiany informacji i szczegółowe zasady współpracy określane są w umowach zawieranych pomiędzy OSDn a innymi uczestnikami rynku energii elektrycznej, w tym z odbiorcami końcowymi, wytwórcami i przedsiębiorstwami energetycznymi. O ile umowa nie stanowi inaczej dane pomiarowo rozliczeniowe przekazywane są do piątego dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego.

5.4. W zakresie wymiany informacji z odbiorcami wydzielonymi oraz wymiany informacji niezbędnych w przypadku wprowadzenia ograniczeń i opracowywania planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej OSDn stosuje zasady i procedury zawarte w IRiESD OSDp, dopuszczając odpowiednie uproszczenia i dostosowania do wielkości przedsiębiorstwa jakim jest OSDn, nie zmieniając celów i niezbędnych zakresów wymienianych informacji.

PROJEKT

6. Parametry jakościowe energii elektrycznej, standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu oraz zasady prowadzenia rozliczeń

6.1. OSDn stosuje parametry jakościowe energii elektrycznej zawarte w rozporządzeniu systemowym oraz IRiESD OSDp.

6.2. OSDn stosuje standardy jakościowe obsługi użytkowników zawarte w rozporządzeniu systemowym.

6.3. OSDn obsługuje użytkowników systemu na zasadzie równoprawnego traktowania wszystkich stron.

6.4. OSDn wyznacza ilości energii, w podziale na energię pobraną z sieci i oddaną do sieci dystrybucyjnej, na podstawie:

a) uzyskanych danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych lub,

b) danych szacunkowych, wyznaczonych na podstawie danych historycznych, w przypadku awarii układu pomiarowego lub systemu transmisji danych lub braku układu transmisji danych lub,

c) danych szacunkowych w przypadku nowoprzyłączanych punktów poboru lub odbioru energii, do czasu pozyskania danych rzeczywistych lub,

d) standardowych profili zużycia, ilości energii wyznaczonych w sposób określony w pkt. a), b) lub c) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.

6.5. Do określenia ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci 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, jeżeli są zainstalowane, rezerwowe układy pomiarowo- rozliczeniowe.

6.6. Rzeczywiste lub szacowane dane pomiarowe OSDn udostępnia niezwłocznie po ich uzyskaniu.

6.7. OSDn udostępnia dane z dokładnością do 1 kWh, dokonując zaokrągleń zgodnie z ogólnie obowiązującymi zasadami.

6.8. OSDn dokonuje korekty za cały okres, w którym występowały błędy odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego albo inne nieprawidłowości.

6.9. URD, sprzedawcy, OSDn oraz POB mają prawo wystąpić do OSDn z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych, które są rozpatrywane w terminie 14 dni.

6.10. Na żądanie użytkownika OSDn dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego na zasadach i w terminach określonych w Ustawie i aktach wykonawczych do niej.

6.11. Reklamacje, skargi, zgłoszenia oraz wnioski składa się w formie pisemnej na adres siedziby OSDn albo w formie elektronicznej lub telefonicznie na adresy mailowe i numery telefonu umieszczone na stronie internetowej OSDn

6.12. Pozostałe zasady rozliczeń z użytkownikami regulują umowy.

6.13. Z uwagi na wielkość systemu dystrybucyjnego OSDn oraz możliwości jego sterowania, OSDn nie przewiduje wydawania poleceń, o których mowa w art. 9c ust. 7a lub 7b Ustawy.

6.14. W przypadku wydania poleceń, o których mowa w art. 9c ust. 7a lub 7b Ustawy, przez OSP lub OSDp, dotyczących jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci

PROJEKT

OSDn, OSDn współpracuje przy ich realizacji oraz przy obliczaniu i wypłatach rekompensat finansowych na zasadach określonych w IRiESP oraz IRiESD OSDp.

7. Wymagania w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania oraz wymagania w zakresie użytkowania linii bezpośredniej przez wydzielonego odbiorcę przyłączonego do sieci elektroenergetycznej

7.1. W normalnych warunkach pracy sieci dystrybucyjnej OSDn w szczególności powinny być spełnione następujące warunki techniczne:

a) obciążenia prądowe poszczególnych elementów sieci powinny być nie wyższe od dopuszczalnych długotrwale,

b) napięcia w węzłach sieci powinny mieścić się w granicach dopuszczalnych dla poszczególnych elementów sieci,

c) moce (prądy) wyłączalne zainstalowanych wyłączników powinny być wyższe niż moce (prądy) zwarciowe w danym punkcie sieci,

d) elektrownie przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej powinny pracować zgodnie z IRiESP, z zapasem równowagi statycznej większym lub równym 10 %, w zależności od sposobu regulacji napięcia wzbudzenia. Przyjmuje się, że w przypadku braku możliwości regulacji napięcia wzbudzenia jednostka wytwórcza powinna pracować z 20 % zapasem równowagi statycznej.

7.2. Spełnienie wymagań określonych powyżej jest możliwe, gdy spełnione są następujące zależności:

$$1 \le \frac{X_0}{X_1} \le 3 \text{ oraz } \frac{R_0}{X_1} \le 1$$

gdzie:

X_1 – reaktancja zastępcza dla składowej symetrycznej zgodnej obwodu zwarcia doziemnego,

X_0 i R_0 – odpowiednio reaktancja i rezystancja dla składowej symetrycznej zerowej obwodu zwarcia doziemnego

7.3. Warunki pracy punktu neutralnego transformatorów SN/nN określa OSDn

7.4. Dopuszcza się okresowo w sieci dystrybucyjnej OSDn pracę wyłączników z przekroczoną mocą wyłączalną, po uprzednim wyrażeniu zgody na taką pracę przez OSDn.

7.5. Rozwiązania techniczne stosowane przy projektowaniu i budowie nowych oraz remoncie istniejących sieci dystrybucyjnych OSDn powinny spełniać wymagania określone w standardach/wytycznych budowy systemów elektroenergetycznych obowiązujących w OSDn przy zachowaniu niezbędnych wielkości rezerw.

7.6. OSDn wobec użytkownika linii bezpośredniej przez wydzielonego odbiorcę podłączonego do sieci elektroenergetycznej OSDn stosuje wymagania określone w IRiESD OSDp. Na uzasadniony wniosek użytkownika, OSDn może odstąpić lub uprościć niektóre wymagania, lecz nie może spowodować to obniżenia bezpieczeństwa pracy sieci dystrybucyjnej.

PROJEKT

8. Wskaźniki charakteryzujące jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej;

8.1. OSDn stosuje wskaźniki charakteryzujące jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej określone w rozporządzeniu systemowym oraz IRiESD OSDp.

9. Niezbędne wielkości rezerw zdolności wytwórczych, przesyłowych i połączeń międzysystemowych;

9.1. OSDn współpracuje z OSDp i pośrednio z PSE w zakresie zapewnienia niezbędnych wielkości rezerw zdolności wytwórczych, przesyłowych i połączeń międzysystemowych na zasadach określonych w IRiESP i IRiESD OSDp.

10. Specyfikacja usług systemowych niedotyczących częstotliwości oraz usług elastyczności zamawianych przez OSDn, wymagania techniczne oraz zasady i tryb nabywania tych usług.

10.1. OSDn, nabywa usługi systemowe niedotyczące częstotliwości oraz usługi elastyczności od dostawców tych usług przyłączonych do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej OSDn w zakresie, w jakim jest to niezbędne do zapewnienia bezpieczeństwa jej pracy oraz spełnienia parametrów jakościowych energii elektrycznej w tej sieci.

10.2. Wykorzystywanie w pełni zintegrowanych elementów sieci do zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej elektroenergetycznej lub spełnienia parametrów jakościowych energii elektrycznej w tych sieciach nie stanowi świadczenia ani zakupu usług systemowych.

10.3. OSDn pozyskuje usługi systemowe niedotyczące częstotliwości oraz usługo elastyczności, na podstawie przejrzystych i niedyskryminacyjnych procedur rynkowych.

10.4. Specyfikacja usług systemowych niedotyczących częstotliwości oraz usług elastyczności zamawianych przez OSDn, wymagania techniczne oraz zasady i tryb nabywania tych usług są publikowane z odpowiednim wyprzedzeniem na stronie internetowej OSDn w momencie zapotrzebowania na te usługi.

10.5. Opracowując specyfikację usług systemowych niedotyczących częstotliwości oraz usług elastyczności, wymagania techniczne oraz zasady i tryb nabywania tych usług, OSDn bazuje na specyfikacjach, wymaganiach technicznych, zasadach stosowanych przez OSDp dla takich usług, uwzględniając specyfikę potrzeb systemu OSDn.

11. Procedura zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych.

11.1. OSDn umożliwia realizację umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów kompleksowych zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci również

PROJEKT

poprzez zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swojej siedzibie:

- aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi OSDn zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
- aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi OSDn zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej umożliwiającą sprzedawcy zawieranie umów kompleksowych,
- aktualną listę sprzedawców zawierających umowy sprzedaży rezerwowej, z którymi OSDn zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
- aktualną listę sprzedawców świadczących rezerwową usługę kompleksową, z którymi OSDn zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
- informacji o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania OSDn,
- informacji o sprzedawcy zobowiązanym wskazanym w decyzji wydanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na obszarze działania OSDn,
- wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej.

11.2. Uczestnik rynku detalicznego (URD) dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową. URD lub upoważniony przez URD nowy Sprzedawca Wypowiada umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową zawartą z dotychczasowym sprzedawcą energii elektrycznej.

11.3. Umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa zawierana jest przed rozwiązaniem umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, zawartej przez tego URD z dotychczasowym sprzedawcą.

11.4. Warunkiem Koniecznym umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez URD jest spełnienie wymagań określonych poniżej:

1) układy pomiarowo-rozliczeniowe URD chcących skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy, muszą umożliwiać przekazywanie danych pomiarowych z dokładnością wymaganą przepisami WDB i IRIESD OSDp,
2) w dniu zgłoszenia powiadomienia o zmianie sprzedawcy URD lub sprzedawca, z którym URD zawarł umowę kompleksową, bezwzględnie musi mieć zawartą z OSDn umowę o świadczenie usług dystrybucji.

11.5. OSDn zastrzega sobie prawo odmowy wykonania procedury zmiany sprzedawcy w sytuacjach określonych w Ustawie.

11.6. Zmiana Sprzedawcy i rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej lub usługi kompleksowej przez nowego sprzedawcę następuje w terminie 21 dni od dnia dokonania powiadomienia, pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez OSDn, chyba, że w powiadomieniu określony został termin późniejszy.

11.7. Powiadomienie, o rozpoczęciu procedury zmiany sprzedawcy przez URD zawiera:

- imię i nazwisko lub nazwę odbiorcy końcowego,
- nr PESEL lub nr NIP,
- adres zamieszkania lub siedziby odbiorcy końcowego,
- nr identyfikacyjny oraz adres punktu poboru energii (PPE),

PROJEKT

- nazwę nowego sprzedawcy energii,
- wnioskowaną datę zmiany sprzedawcy (nie wcześniej niż 21 dni),
- oświadczenie o zakończeniu dotychczasowej umowy sprzedaży energii lub umowy kompleksowej.

11.8. OSDn w terminie do 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia, dokonuje jego weryfikacji w zakresie danych URD oraz informuje podmiot, który przedłożył powiadomienie o wyniku weryfikacji. Powiadomienia Weryfikowane są również w zakresie dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do wymagań zawartych w IRiESD, posiadania przez URD umowy dystrybucji zawartej z OSDn oraz w przypadku zgłaszania umów kompleksowych parametrów technicznych dostaw.

11.9. Dla URD posiadającego umowę kompleksową, dopuszcza się zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji poprzez złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz tego URD powiadomienia wraz z pełnomocnictwem URD obejmującym zgodę na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSDn.

11.10. Jeżeli powiadomienie, zawiera braki formalne lub błędy, OSDn informuje o tym sprzedawcę, który przedłożył powiadomienie w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania tego powiadomienia, wykazując wszystkie braki lub błędy i informując o konieczności ich uzupełnienia lub poprawy. Jeżeli braki formalne lub błędy, nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, OSDn dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia, informując o tym sprzedawcę, który przedłożył powiadomienie.

11.11. OSDn, w terminie nie przekraczającym ostatniego dnia weryfikacji, przekazuje do nowego sprzedawcy informację o pozytywnym lub negatywnym wyniku przeprowadzonej weryfikacji. OSDn przekazuje do URD informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy.

11.12. W przypadku, gdy układu pomiarowego w miejscu dostarczania energii o mocy umownej nie większej niż 40 kW uniemożliwiającego określenie godzinowego zużycia energii OSDn stosuje następujący standardowy profil zużycia:

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
R	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
W	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

R - dni robocze, W - dni wolne od pracy

12. Sprzedaż rezerwowa

12.1. URD wskazuje w umowie wybranego przez siebie Sprzedawcę rezerwowego z wykazu opublikowanego na stronie internetowej OSDn oraz upoważnia OSDn do zawarcia w jego imieniu i na jego rzecz – w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę – rezerwowej umowy kompleksowej lub rezerwowej umowy sprzedaży ze wskazanym przez siebie sprzedawcą rezerwowym.

12.2. Dokonując powiadomienia o zawarciu umowy kompleksowej, sprzedawca wskazuje sprzedawcę rezerwowego, co jest równoznaczne ze złożeniem

PROJEKT

oświadczenia w przedmiocie dokonania przez URD wyboru sprzedawcy rezerwowego. Oświadczenie to jest równoznaczne z dysponowaniem przez sprzedawcę upoważnieniem udzielonym przez tego URD dla OSDn spełniającym wymogi, o których mowa powyżej.

12.3. OSDn, zawiera rezerwową umowę kompleksową lub umowę sprzedaży, w imieniu i na rzecz URD, ze sprzedawcą rezerwowym niezwłocznie po uzyskaniu informacji o konieczności zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej, świadczenia usług dystrybucji lub usług przesyłania lub w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą, o ile nie dokonano powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej w ramach procedury zmiany sprzedawcy.

12.4. Zawarcie rezerwowej umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez OSDn Sprzedawcy rezerwowemu oświadczenia o przyjęciu jego oferty.

12.5. OSDn nie zawrze rezerwowej umowy kompleksowej w sytuacji:

- wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do URD, w przypadkach o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ust. 1, ust. 2 lub ust. 4 ustawy Prawo energetyczne, albo rozwiązania sporu przez Koordynatora dotyczącego wstrzymania dostarczania na niekorzyść URD w gospodarstwie domowym lub wydania niekorzystnej dla tego URD decyzji przez Prezesa URE;
- wyprowadzenia URD z miejsca dostarczania energii.

12.6. Rezerwowa umowa kompleksowa jest zawierana na czas nieokreślony i obowiązuje od dnia zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej przez dotychczasowego Sprzedawcę.

12.7. Umowa ta może ulec rozwiązaniu:

- w dowolnym terminie na mocy porozumienia stron; lub
- w drodze wypowiedzenia przez URD z zachowaniem miesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na ostatni dzień miesiąca następujący po miesiącu, w którym nastąpiło doręczenie oświadczenia o wypowiedzeniu umowy, przy czym URD może wskazać późniejszy jej termin rozwiązania;

12.8. URD nie może zostać obciążony przez Sprzedawcę rezerwowego kosztami z tytułu wcześniejszego rozwiązania tej umowy.

12.9. Jeżeli sprzedawca zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej URD, w ramach umowy kompleksowej, a:

- w umowie kompleksowej zawartej przez tego URD nie został wskazany Sprzedawca rezerwowy lub umowa ta nie zawiera upoważnienia OSDn do zawarcia w imieniu i na rzecz URD rezerwowej umowy kompleksowej; albo
- Sprzedawca rezerwowy wskazany przez tego URD nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej

OSDn, działając w imieniu i na rzecz tego URD, zawiera ze Sprzedawcą z urzędu umowę kompleksową lub umowę sprzedaży.

12.10. Zawarcie umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez OSDn Sprzedawcy z urzędu oświadczenia o przyjęciu jego oferty.

12.11. Powyższych zapisów nie stosuje się do URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b Ustawy.

12.12. OSDn w terminie 5 dni kalendarzowych od pozyskania informacji o konieczności wprowadzenia do stosowania sprzedaży rezerwowej wyśle URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej lub umowy

PROJEKT

sprzedaży, informację o Sprzedawcy rezerwowym i jego danych teleadresowych oraz o miejscu opublikowania przez Sprzedawcę rezerwowego warunków rezerwowej umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży.

12.13. Sprzedawca zobowiązuje się niezwłocznie powiadomić OSDn o zakończeniu rezerwowej umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży.

12.14. W przypadku zakończenia obowiązywania umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży i niezgłoszenia lub nieskutecznego zgłoszenia nowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, w przypadku URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b Ustawy, OSDn zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

12.15. W przypadku, gdy rezerwowa umowa kompleksowa przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a OSDn nie otrzymał informacji o zawarciu przez URD umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży, OSDn zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

12.16. OSDn zaprzestaje realizacji rezerwowej umowy kompleksowej albo rezerwowej umowy sprzedaży z dniem rozpoczęcia świadczenia usługi kompleksowej albo sprzedaży energii elektrycznej, na podstawie umowy zawartej z wybranym przez URD Sprzedawcą.

13. Istotne postanowienia umowy o świadczenie usług dystrybucji

OSDn stosuje następujące istotne postanowienia umowy o świadczenie usług dystrybucji (zwanych dalej GUD), której przedmiotem jest umożliwienie sprzedawcom sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenie usługi kompleksowej:

13.1. Podstawą ustalenia i realizacji GUD stanowią w szczególności:
- IRiESD,
- WDB,
- Taryfa OSDn,
- Ustawa i akty wykonawcze do Ustawy.

13.2. Podmiot jest zobligowany do złożenia oświadcza, że posiada wymagane prawem wszelkie pozwolenia i koncesje. W przypadku utraty, zmiany lub uzyskania nowej koncesji podmiot zobowiązuje się do niezwłocznego poinformowania o tym fakcie OSDn

13.3. Warunkiem realizacji umowy dystrybucyjnej zobowiązań jest jednoczesne obowiązywanie innych umów, w tym w szczególności:
- o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy OSDn a OSDp;
- o świadczenie usług przesyłania zawartej pomiędzy OSDp a OSP;
- o świadczenie usług przesyłania zawartej pomiędzy POB, a OSP;
- o świadczenie usług dystrybucji zawartych pomiędzy OSDn i Klientami Podmiotu;
- o świadczenie usług dystrybucji zawartych pomiędzy OSDn i wskazanym sprzedawcą rezerwowym;
- o świadczenie usług dystrybucji w zakresie realizacji bilansowania handlowego przez POB zawartej pomiędzy OSDn a POB.

13.4. W celu ochrony interesów użytkowników systemu dystrybucyjnego oraz zapewnienia bezpieczeństwa działania i niezawodności tego systemu, OSDn może uzależnić realizację umowy od wniesienia zabezpieczenia finansowego przez

PROJEKT

podmiot, potwierdzającego wiarygodność finansową Podmiotu, na zasadach określonych w umowie.

13.5. OSDn zobowiązuje się w szczególności do:
1) przyjmowania od sprzedawcy powiadomień o zawartych umowach sprzedaży oraz weryfikacji tych powiadomień zgodnie z GUD;
2) realizacji czynności niezbędnych do dostarczania energii elektrycznej do URD w związku ze zgłoszonymi przez sprzedawcę do OSDn i przyjętymi przez OSDn do realizacji umowami sprzedaży;
3) dystrybucji energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSDn przez URD posiadającego moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej;
4) udostępniania sprzedawcy danych pomiarowych URD zgodnie z IRiESD;
5) wstrzymywania i wznawiania dostarczania energii elektrycznej URD na zasadach określonych w Ustawie oraz GUD;
6) niezwłocznego przekazywania sprzedawcy informacji wynikających z IRiESD mających wpływ na realizację GUD;
7) wykonywania innych obowiązków określonych w GUD, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa i IRiESD;
8) powiadamiania o zmianie IRiESD, poprzez udostępnianie ich w swojej siedzibie oraz publikowania na stronie internetowej OSDn;
9) zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD.

13.6. Sprzedawca zobowiązuje się w szczególności do:
1) zgłaszania do OSDn informacji o zawartych umowach sprzedaży, zmianie danych wskazanych w zgłoszeniu lub o wygaśnięciu lub rozwiązaniu umów sprzedaży, na zasadach określonych w GUD;
2) terminowego regulowania należności wynikających z GUD oraz taryfy;
3) informowania OSDn o zmianie POB lub zakończeniu świadczenia usługi bilansowania handlowego sprzedawcy;
4) zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD;
5) wykonywania innych obowiązków określonych w GUD, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa i IRiESD;
6) niezwłocznego przekazywania OSDn informacji wynikających z IRiESD mających wpływ na realizację GUD;
7) zapewnienia bilansowania energii elektrycznej pobranej i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej.

13.7. Ograniczenia w wykonaniu postanowień GUD:
1) OSDn i sprzedawca dopuszczają ograniczenie lub wstrzymanie, w części lub w całości, świadczenia usług dystrybucji będących przedmiotem GUD, w przypadkach:
   a) działania siły wyższej albo z winy URD lub osoby trzeciej, za które OSDn i sprzedawca nie ponosi odpowiedzialności;
   b) ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej w związku z zagrożeniem życia, zdrowia, mienia lub środowiska;
   c) przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej, przez czas i na warunkach określonych zgodnie z przepisami prawa;
   d) ograniczenia w dostarczaniu mocy i energii elektrycznej wprowadzonymi zgodnie z Ustawą wraz z aktami wykonawczymi wydanymi do tej Ustawy;

PROJEKT

e) wystąpienia zdarzeń upoważniających do ograniczenia lub wstrzymania, w części lub w całości, świadczenia usług dystrybucji przewidzianych w Ustawie;

f) zaprzestania, niezależnie od przyczyny, bilansowania handlowego sprzedawcy przez POB, w szczególności w przypadku zawieszenia lub zaprzestania działalności POB na RB.

2) Ograniczenie lub wstrzymanie, możliwe jest tylko w takim zakresie, w jakim zaistnienie danej przyczyny uniemożliwia realizację GUD.

3) Świadczenie usług dystrybucji będących przedmiotem GUD następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyn ograniczenia lub wstrzymania.

4) Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej URD posiadającego moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej powoduje równocześnie wstrzymanie możliwości wprowadzania energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej OSDn.

13.8. Postępowanie reklamacyjne i tryb rozstrzygania sporów oraz realizacji obowiązków informacyjnych:

1) w przypadku powstania sporu przy realizacji postanowień GUD, nieobjętych postępowaniem reklamacyjnym zawartym w IRiESD, Strony w pierwszej kolejności podejmą działania zmierzające do polubownego rozwiązania sporu w drodze wzajemnych negocjacji; Strony uznają, że negocjacje zakończyły się bezskutecznie, jeżeli nie uzgodnią sposobu rozwiązania sporu w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia jego pisemnego zgłoszenia drugiej Stronie;

2) do czasu zakończenia negocjacji określonych w ppkt 1), żadna ze Stron nie skieruje sprawy na drogę postępowania sądowego, chyba że będzie to niezbędne dla zachowania terminu do dochodzenia roszczenia, wynikającego z przepisów prawa;

3) zgłoszenie reklamacji, wystąpienie lub istnienie sporu dotyczącego GUD albo zgłoszenie wniosku o renegocjacje GUD, nie zwalnia Stron z dotrzymania swoich zobowiązań wynikających z GUD.

13.9. Zmiany, renegocjacje oraz wypowiedzenie GUD:

1) Zmiany GUD mogą być dokonywane, pod rygorem nieważności, wyłącznie na piśmie w formie aneksu do GUD, z wyjątkiem zmian jednoznacznie przywołanych w GUD, dla których ustalano, że nie wymagają formy aneksu.

2) Jeżeli którekolwiek z postanowień GUD uznane zostanie za nieważne na mocy zmian przepisów lub nowych przepisów, prawomocnego wyroku sądu lub ostatecznej decyzji innego uprawnionego do tego organu władzy publicznej, pozostaje to bez wpływu na ważność pozostałych postanowień GUD. W takim przypadku Strony niezwłocznie podejmą negocjacje w celu zastąpienia postanowień nieważnych innymi postanowieniami, które będą realizować możliwie zbliżony cel.

3) W przypadku zmian w zakresie stanu prawnego lub faktycznego mających związek z postanowieniami GUD, Strony zobowiązują się do podjęcia w dobrej wierze jej renegocjacji pod kątem dostosowania GUD do nowych okoliczności.

4) Jeśli sprzedawca nie zgadza się ze zmianami wprowadzonymi w IRiESD lub WDB, wówczas ma prawo wypowiedzenia GUD, przy czym oświadczenie o wypowiedzeniu GUD powinno zostać złożone w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia opublikowania na stronie internetowej OSDn zmian

PROJEKT

IRiESD lub WDB. Jeżeli oświadczenie o wypowiedzeniu GUD zostanie złożone do OSDn najpóźniej na 2 dni robocze przed dniem wejścia w życie zmienionej IRiESD lub WDB, to w takim przypadku wypowiedzenie GUD następuje ze skutkiem na dzień poprzedzający wejście w życie zmienionej IRiESD lub WDB. Jeżeli natomiast oświadczenie o wypowiedzeniu GUD zostanie złożone w terminie późniejszym, ale z zachowaniem powyższego 14-dniowego terminu, to wypowiedzenie GUD następuje ze skutkiem w drugim dniu roboczym po dniu złożenia oświadczenia o wypowiedzeniu. W takim przypadku od dnia wejścia w życie zmienionej IRiESD lub WDB do dnia wypowiedzenia GUD obowiązują postanowienia nowej IRiESD lub WDB.

5) Każda ze Stron ma prawo wypowiedzieć GUD na zasadach określonych w GUD.
6) OSDn ma prawo, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, niezależnie od ograniczenia lub wstrzymania świadczenia usług będących przedmiotem GUD, do rozwiązania GUD ze skutkiem natychmiastowym w przypadku:
    a. cofnięcia przez Prezesa URE lub upływu okresu obowiązywania koncesji sprzedawcy przywołanej w GUD, niezbędnej do zawarcia i realizacji GUD;
    b. braku POB sprzedawcy.
7) Sprzedawca ma prawo do rozwiązania GUD ze skutkiem natychmiastowym w przypadku cofnięcia przez Prezesa URE lub upływu okresu obowiązywania koncesji OSDn na dystrybucję energii elektrycznej lub utraty przez OSDn statusu operatora systemu dystrybucyjnego.

13.10. Postanowienia końcowe:
1) Prawem właściwym dla GUD jest prawo polskie.
2) Wszelkie spory pomiędzy Stronami wynikające z GUD będą rozpoznawane przez sąd zgodnie z właściwością ogólną.
3) GUD jest sporządzona w języku polskim

14. Centralny System Informacji o Rynku Energii (CSIRE)

14.1. OSDn stosuje obowiązujące zasady określone w IRiESP-OIRE odnoszące się do podmiotów, do których zalicza się OSDn.

14.2. Nie później niż w dniu poprzedzającym dzień uruchomienia produkcyjnego CSRIE dla działalności OSDn, OSDn dokonana stosownych aktualizacji umów i procedur, w tym procedur dotyczących wymiany informacji i zmiany sprzedawcy.

PROJEKT