STALPRODUKT S.A.
INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

IRiESDn

Znak dokumentu: OE.071.57.2026.1.AR
Numer wydania: 8/1
Data przyjęcia przez OSDn: [.....]
Data wejścia w życie: [.....]

Stalprodukt S.A.
Prezes Zarządu
Dyrektor Generalny
mgr inż. Piotr Janeczek

Bochnia, 13.11.2026

Spis treści

CZĘŚĆ WSTĘPNA 3
TOM I - KORZYSTANIE Z SIECI, PRZYŁĄCZANIE, EKSPLOATACJA I PROWADZENIE RUCHU 8
TOM II - BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI 47
CZĘŚĆ KOŃCOWA, słownik 63
ZAŁĄCZNIK TII-1 - STANDARDOWE PROFILE ZUŻYCIA 66
ZAŁĄCZNIK TII-2 - ISTOTNE POSTANOWIENIA GUD I GUD-K 69

CZĘŚĆ WSTĘPNA

Spis treści

CZĘŚĆ WSTĘPNA 3
1. Identyfikacja IRiESDn i wejście w życie 4
1.1. Ogólny opis dokumentu 4
1.2. Status dokumentu 4
2. Podstawa prawna 4
3. Zakres obowiązywania 5
4. Struktura IRiESDn 5
5. Aktualizacja, konsultowanie i publikacja 5
6. Dokumenty zewnętrzne i zasady ich stosowania 6
6.1. Dokumenty odniesienia 6
6.2. Pierwszeństwo i zakres stosowania 6
7. Zamknięty system dystrybucyjny 7
8. Dane zmienne i dokumentacja wykonawcza 7

1. Identyfikacja IRiESDn i wejście w życie

1.1. Ogólny opis dokumentu

IRiESD (Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej) to dokument określający zasady prowadzenia ruchu, eksploatacji i rozwoju sieci dystrybucyjnej oraz warunki korzystania z niej przez podmioty przyłączone do sieci. Reguluje również zasady współpracy operatora systemu dystrybucyjnego z użytkownikami sieci i innymi operatorami.

1.2. Status dokumentu

1. Niniejsza Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej STALPRODUKT S.A. jest dalej zwana „IRiESDn”, a STALPRODUKT S.A. jako operator systemu dystrybucyjnego - „OSDn”.
2. Operator systemu dystrybucyjnego, z którego siecią jest połączona sieć OSDn, czyli TAURON Dystrybucja S.A., jest dalej zwany „OSDp”, a jego obowiązująca instrukcja - „IRiESDp”.
3. IRiESDn wchodzi w życie w podanej wyżej dacie, po przeprowadzeniu konsultacji i publikacji. Z tym dniem traci moc poprzednia IRiESDn, z wyjątkiem wyraźnie wskazanych przepisów przejściowych.
4. Tekst obowiązujący i teksty ujednolicone publikuje się na stronie internetowej OSDn.

2. Podstawa prawna

1. STALPRODUKT S.A. prowadzi dystrybucję energii elektrycznej na podstawie koncesji Prezesa URE nr PEE/176/1553/U/1/2/99/RG z dnia 20 sierpnia 1999 r., z późniejszymi zmianami, oraz pełni funkcję OSDn na obszarze określonym w aktualnej decyzji Prezesa URE o wyznaczeniu operatora. Decyzją podstawową jest decyzja nr DPE-4711-117(8)/2012/1553/KF z dnia 13 lutego 2012 r., z późniejszymi zmianami.
2. IRiESDn opracowano na podstawie art. 9g ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, dalej „Ustawa”, z uwzględnieniem aktów wykonawczych, prawa Unii Europejskiej, IRiESP i IRiESDp.
3. OSDn jest przedsiębiorstwem zintegrowanym pionowo, o którym mowa w art. 9d ust. 7 Ustawy. IRiESDn nie podlega zatwierdzeniu przez Prezesa URE w przypadku określonym w art. 9g ust. 8a Ustawy; podlega jednak konsultacji, publikacji i obowiązkowi zachowania zgodności z prawem.

3. Zakres obowiązywania

1. IRiESDn obowiązuje OSDn oraz użytkowników, podmioty przyłączane, sprzedawców, podmioty odpowiedzialne za bilansowanie, agregatorów i innych uczestników rynku - w zakresie dotyczącym korzystania z sieci OSDn.

2. IRiESDn stosuje się do wszystkich urządzeń, instalacji i sieci przyłączonych lub przyłączanych do sieci OSDn, niezależnie od własności, daty przyłączenia, kierunku przepływu i statusu danego obszaru jako zamkniętego systemu dystrybucyjnego („ZSD”).
3. Użytkownicy systemu są obowiązani stosować IRiESDn zgodnie z art. 9g ust. 12 Ustawy. IRiESDn stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji albo umowy kompleksowej w zakresie wynikającym z Ustawy.
4. Podmiot odpowiada za przestrzeganie IRiESDn przez osoby, wykonawców i podwykonawców, którymi posługuje się przy wykonywaniu swoich obowiązków.

4. Struktura IRiESDn

1. IRiESDn obejmuje część wstępną, Tom I, Tom II, część końcową oraz załączniki. Wszystkie części stanowią jedną całość.
2. Tom I określa zasady korzystania z sieci, przyłączania, eksploatacji, bezpieczeństwa, współpracy operatorskiej i prowadzenia ruchu. Tom II określa zasady bilansowania i zarządzania ograniczeniami systemowymi. Część końcowa zawiera wspólny słownik oraz przepisy przejściowe i końcowe.
3. Dane indywidualne i zmienne zamieszcza się w umowach, warunkach przyłączenia, instrukcjach współpracy ruchowej, schematach, wykazach, planach i dokumentacji technicznej, a nie w publicznym tekście IRiESDn, z wyjątkiem pól wyraźnie przewidzianych do uzupełnienia przed przyjęciem Instrukcji.

5. Aktualizacja, konsultowanie i publikacja

1. OSDn aktualizuje IRiESDn po zmianie prawa, IRiESP, IRiESDp, decyzji Prezesa URE albo zasad o charakterze ogólnym dotyczących pracy sieci lub rynku.
2. Aktualizacji dokonuje się przez wydanie nowej IRiESDn albo Karty aktualizacji. Zmiana danych indywidualnych lub technicznych utrzymywanych poza IRiESDn nie wymaga Karty aktualizacji.
3. OSDn udostępnia publicznie projekt IRiESDn albo Karty aktualizacji oraz informuje użytkowników systemu, w formie pisemnej albo za pomocą przyjętego przez OSDn środka komunikowania, o miejscu udostępnienia projektu, możliwości zgłaszania uwag oraz miejscu i terminie ich składania. Termin zgłaszania uwag nie może być krótszy niż miesiąc od dnia publicznego udostępnienia projektu.
4. Istotna zmiana projektu po konsultacjach, niewynikająca z uwag lub wiążącej zmiany prawa, podlega ponownym konsultacjom w zmienionym zakresie.
5. OSDn archiwizuje kolejne wersje IRiESDn i dokumentację konsultacji.
6. OSDn wykonuje obowiązek określony w art. 9g ust. 8b Ustawy, w szczególności zamieszcza na stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie IRiESDn wraz z

informacją o zgłoszonych uwagach i sposobie ich uwzględnienia, w terminie wymaganym tym przepisem.

6. Dokumenty zewnętrzne i zasady ich stosowania

6.1. Dokumenty odniesienia

1. W sprawach uregulowanych poza IRiESDn stosuje się ich aktualnie obowiązujące wersje, w szczególności:
   1) ustawę - Prawo energetyczne oraz akty wykonawcze;
   2) rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, dalej „rozporządzenie systemowe”, wraz ze zmianami;
   3) kodeksy sieci i wytyczne Unii Europejskiej, w szczególności RfG, DCC, HVDC, SO GL, ER NC i EB GL, oraz metody i warunki przyjęte na ich podstawie;
   4) obowiązującą IRiESP i dokumenty OSP;
   5) obowiązującą IRiESDp TAURON Dystrybucja S.A.;
   6) przepisy BHP przy urządzeniach energetycznych oraz przepisy kwalifikacyjne;
   7) przepisy o ochronie przeciwpożarowej, ochronie środowiska, budownictwie, metrologii i cyberbezpieczeństwie - w zakresie właściwym dla danego urządzenia lub czynności.
2. Odesłanie do dokumentu zewnętrznego oznacza jego wersję obowiązującą w danym czasie, łącznie z zatwierdzonymi kartami aktualizacji i aktami zmieniającymi.

6.2. Pierwszeństwo i zakres stosowania

1. W przypadku rozbieżności pierwszeństwo mają: przepisy prawa i wiążące decyzje, następnie IRiESP i IRiESDp w zakresie wiążącym OSDn, potem IRiESDn, a następnie dokumenty indywidualne.
2. W sprawach nieuregulowanych w IRiESDn stosuje się odpowiednio IRiESDp, jeżeli dane wymaganie dotyczy również sieci OSDn, jest potrzebne do współpracy z OSDp lub OSP i nie jest sprzeczne ze specyfiką sieci OSDn.
3. Umowy, warunki przyłączenia i dokumentacja wykonawcza mogą uszczegóławiać IRiESDn, lecz nie mogą zmieniać jej zasad ogólnych ze skutkiem wobec innych użytkowników.

7. Zamknięty system dystrybucyjny

1. Status ZSD obowiązuje wyłącznie na obszarze i w okresie wskazanym w aktualnej decyzji Prezesa URE. Obecnie dotyczy obszaru Bochnia; obszar Borek nie jest ZSD.

2. W ZSD stosuje się zwolnienia określone w art. 9dc Ustawy i decyzji Prezesa URE. Pozostałe obowiązki operatorskie, techniczne, pomiarowe, ruchowe i bezpieczeństwa pozostają w mocy.
3. Zmiana lub utrata statusu ZSD wywołuje skutki wynikające z Ustawy i decyzji Prezesa URE; OSDn dostosowuje wtedy dokumenty i rozliczenia w wymaganym terminie.

8. Dane zmienne i dokumentacja wykonawcza

1. Poza IRiESDn utrzymuje się w szczególności schematy, wykazy urządzeń i użytkowników, wartości mocy i nastaw, dane kontaktowe, kanały i formaty wymiany danych, szczegółowe procedury, plany pracy, plany wyłączeń i instrukcje współpracy.
2. Dane te aktualizuje podmiot odpowiedzialny za dany dokument, bez zmiany IRiESDn. Zmiana nie może rozszerzać obowiązków użytkownika poza przepisy, IRiESDn i właściwą podstawę umowną.
3. Polecenie ruchowe może czasowo zmienić stan urządzeń lub sposób pracy w granicach prawa, IRiESDn i kompetencji wydającego; nie stanowi trwałej zmiany IRiESDn.

TOM I - KORZYSTANIE Z SIECI, PRZYŁĄCZANIE, EKSPLOATACJA I PROWADZENIE RUCHU

Spis treści

TOM I - KORZYSTANIE Z SIECI, PRZYŁĄCZANIE, EKSPLOATACJA I PROWADZENIE RUCHU 8
I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO 11
I.1. Postanowienia ogólne 11
I.2. Korzystanie z sieci dystrybucyjnej 11
I.3. Usługi dystrybucji 12
I.4. Standardy jakościowe obsługi 12
I.5. Rejestr i sprawozdawczość magazynów energii 12
I.6. Zasady prowadzenia rozliczeń i terminy płatności 13
II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ 14
II.1. Zasady przyłączania 14
II.2. Wzajemne połączenie sieci operatorów 15
II.3. Odłączanie, wstrzymywanie i wznawianie dostarczania 15
II.4. Wymagania techniczne 15
II.5. Dane techniczne 16
II.6. Planowanie rozwoju 17
II.7. Linie bezpośrednie 17
II.8. Instalacje zarządzania popytem, odpowiedź odbioru i agregacja 19
III. EKSPLOATACJA URZĄDZEŃ, INSTALACJI I SIECI 20
III.1. Postanowienia ogólne 20
III.2. Przyjmowanie do eksploatacji 20
III.3. Remont, przebudowa i wycofanie 20
III.4. Uzgadnianie prac z operatorami 21
III.5. Dokumentacja 21
III.6. Rezerwy i zdolność odtworzenia 21
III.7. Wymiana informacji eksploatacyjnych 21
III.8. Ochrona środowiska 22
III.9. Ochrona przeciwpożarowa 22
III.10. Planowanie prac eksploatacyjnych 22
III.11. Bezpieczne wykonywanie prac 22
IV. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO 23
IV.1. Bezpieczeństwo dostaw energii 23
IV.2. Bezpieczeństwo pracy sieci 23
IV.3. Przerwy i ograniczenia 24
IV.4. Wymagania wobec użytkowników 25
IV.5. Redysponowanie nierynkowe 26
IV.6. Interwencyjna dostawa mocy czynnej 28
IV.7. Interwencyjna regulacja mocy biernej 28
IV.8. Usługi niedotyczące częstotliwości i usługi elastyczności 29
V. WSPÓŁPRACA Z INNYMI OPERATORAMI I WYMIANA INFORMACJI 30
V.1. Zasady i zakres współpracy 30
V.2. Kompetencje i dokumenty współpracy 30

V.3. Współpraca ruchowa i planistyczna 31
V.4. Zakres i jakość danych 31
V.5. Zdarzenia, utrata łączności i bezpieczeństwo informacji 31
VI. PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ 32
VI.1. Obowiązki OSDn 32
VI.2. Organizacja i kompetencje służb ruchowych 33
VI.3. Planowanie pracy źródeł i magazynów 35
VI.4. Prognozowanie zapotrzebowania na moc i energię 37
VI.5. Programy pracy sieci 38
VI.6. Plany wyłączeń 39
VI.7. Programy łączeniowe 40
VII. STANDARDY TECHNICZNE I BEZPIECZEŃSTWA PRACY SIECI 42
VII.1. Zasady stosowania standardów 42
VII.2. Wymagania techniczne dla sieci i urządzeń 43
VII.3. Zabezpieczenia, automatyka i sterowanie 43
VII.4. Bezpieczeństwo pracy sieci 44
VII.5. Próby, ocena zgodności i zmiany 44
VIII. PARAMETRY JAKOŚCIOWE I NIEZAWODNOŚĆ DOSTAW 44
VIII.1. Parametry jakościowe energii 44
VIII.2. Wskaźniki jakości i niezawodności 45
VIII.3. Dopuszczalne poziomy zaburzeń 45
VIII.4. Standardy jakościowe obsługi użytkowników 46

I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO

I.1. Postanowienia ogólne

1. OSDn zapewnia bezpieczną, niezawodną i efektywną pracę swojej sieci, równoprawne traktowanie użytkowników, dostęp do sieci na zasadach Ustawy oraz współpracę z OSDp, OSP i OIRE.
2. Zadania OSDn obejmują w szczególności dystrybucję, prowadzenie ruchu, eksploatację, rozwój, pomiary, wymianę informacji, bilansowanie w zakresie operatorskim i zarządzanie ograniczeniami.
3. Użytkownik utrzymuje swoje urządzenia w wymaganym stanie, dotrzymuje parametrów i limitów, wykonuje polecenia uprawnionych służb oraz przekazuje wymagane dane i informacje o zdarzeniach.
4. Własność urządzenia ani powiązanie kapitałowe z OSDn nie zmieniają podziału funkcji. Zasoby niestanowiące sieci dystrybucyjnej traktuje się na zasadach właściwych dla porównywalnych użytkowników.
5. OSDn chroni informacje prawnie chronione i udostępnia informacje wymagane prawem, IRiESP, IRiESDp lub umową.

I.2. Korzystanie z sieci dystrybucyjnej

1. Z sieci można korzystać po spełnieniu wymagań przyłączeniowych, zawarciu właściwych umów, zapewnieniu pomiarów i bilansowania oraz dopuszczeniu urządzeń do pracy.
2. Użytkownik nie przekracza mocy, energii, napięcia, jakości, kierunku przepływu ani innych granic określonych w warunkach przyłączenia, umowie i dokumentacji technicznej.
3. Ograniczenie wprowadzania energii elektrycznej do sieci OSDp, w tym do wartości zero, stosuje się odrębnie dla każdego punktu połączenia z OSDp, jeżeli wynika to z dokumentów przyłączeniowych lub uzgodnień z OSDp. Niedopuszczalnego wprowadzania energii w jednym punkcie nie kompensuje się poborem w innym punkcie.
4. Źródło lub magazyn może wprowadzać energię, ładować się, rozładowywać albo pracować wyspowo wyłącznie w zakresie dopuszczonym w dokumentach przyłączeniowych i ruchowych.
5. Dostarczanie energii może podlegać przerwom i ograniczeniom na zasadach Ustawy, rozporządzenia systemowego, IRiESDp, umowy i rozdziału IV.

I.3. Usługi dystrybucji

1. OSDn świadczy usługę dystrybucji na podstawie umowy dystrybucji albo umowy kompleksowej oraz zgodnie z Ustawą, taryfą lub zasadami opłat właściwymi dla ZSD, IRiESDn i IRiESDp.
2. Zakres usługi, moc umowną i przyłączeniową, miejsce dostarczania, standardy jakościowe, układ pomiarowy, zasady rozliczeń, bilansowanie i odpowiedzialność określa umowa w zakresie wymaganym przez Ustawę.
3. Rozpoczęcie lub zmiana świadczenia usługi wymaga spełnienia warunków technicznych, prawnych, pomiarowych i rynkowych. OSDn może odmówić lub ograniczyć usługę wyłącznie na podstawie przepisów lub umowy.
4. Przyłączenie elastyczne, konfigurowalne albo z ograniczeniami operacyjnymi nie daje prawa do pracy poza uzgodnionymi granicami i nie stanowi gwarancji nieograniczonej dostępności sieci.
5. Szczegółowe zasady zawierania umów, rozliczeń i odpowiedzialności stosuje się zgodnie z Ustawą, rozporządzeniem systemowym, taryfą lub zasadami właściwymi dla ZSD oraz wzorcami umów OSDn.

I.4. Standardy jakościowe obsługi

1. OSDn przyjmuje całodobowo zgłoszenia dotyczące awarii i zagrożeń oraz wykonuje obowiązki informacyjne, reklamacyjne, pomiarowe i dotyczące bonifikat w terminach określonych w Ustawie i rozporządzeniu systemowym.
2. OSDn powiadamia o planowanych przerwach, usuwa zakłócenia, udziela informacji o rozliczeniach i na wniosek dokonuje sprawdzenia parametrów jakościowych energii lub układu pomiarowego na zasadach rozporządzenia systemowego i umowy.
3. Szczegółowych terminów i katalogu czynności nie powtarza się w IRiESDn; stosuje się bezpośrednio obowiązujące przepisy, taryfę lub zasady ZSD oraz procedury obsługi OSDn.

I.5. Rejestr i sprawozdawczość magazynów energii

1. OSDn prowadzi rejestr magazynów oraz przekazuje sprawozdania w zakresie, progach mocy, terminach i formie określonych w Ustawie i przepisach wykonawczych.
2. Posiadacz magazynu przekazuje OSDn dane wymagane prawem i ich aktualizacje. Wpis do rejestru nie zastępuje przyłączenia, odbioru ani dopuszczenia magazynu do pracy.
3. Rejestr jest publikowany z wyłączeniem informacji prawnie chronionych, zgodnie z Ustawą.

I.6. Zasady prowadzenia rozliczeń i terminy płatności

1. Rozliczenia za usługi dystrybucji prowadzi się na podstawie danych pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych, taryfy OSDn albo zasad opłat właściwych dla ZSD, umowy oraz przepisów prawa. W przypadku rozbieżności pierwszeństwo mają dane skorygowane zgodnie z Tomem II.

2. Okres rozliczeniowy, grupę taryfową albo właściwy zestaw stawek, moc umowną, sposób ustalania ilości energii oraz adres lub kanał doręczania dokumentów rozliczeniowych określa umowa. Zmiana tych danych następuje na zasadach taryfy, umowy i Ustawy.
3. OSDn wystawia fakturę lub inny wymagany dokument rozliczeniowy po zakończeniu okresu rozliczeniowego albo w terminie wynikającym z taryfy lub umowy. Dokument może być doręczany elektronicznie po spełnieniu wymagań prawa i uzgodnieniu kanału doręczeń.
4. Termin płatności wskazany na dokumencie rozliczeniowym nie może być krótszy niż 14 dni od dnia jego skutecznego doręczenia, chyba że przepis prawa albo uzgodniona umowa przewiduje termin korzystniejszy dla zobowiązanego. Dla rozliczeń między OSDn a sprzedawcą stosuje się termin określony w Załączniku TII-2.
5. Za dzień zapłaty uznaje się dzień uznania rachunku bankowego wierzyciela. Jeżeli termin przypada na dzień ustawowo wolny od pracy, upływa następnego dnia, który nie jest dniem ustawowo wolnym od pracy.
6. Korekta danych pomiarowych, stawki, mocy, kwalifikacji albo okresu skutkuje wystawieniem korekty dokumentu rozliczeniowego. Nadpłatę zalicza się na poczet najbliższych należności albo zwraca na wniosek w terminie wynikającym z prawa lub umowy; niedopłatę rozlicza się z terminem nie krótszym niż 14 dni od doręczenia korekty.
7. Zgłoszenie reklamacji nie zwalnia z zapłaty należności bezspornej. Dalsze skutki reklamacji, w tym wstrzymanie windykacji kwoty spornej w przypadkach wymaganych prawem, określają Ustawa, rozporządzenie systemowe i umowa.
8. Od należności zapłaconych po terminie przysługują odsetki ustawowe za opóźnienie albo odsetki właściwe dla transakcji handlowych, jeżeli mają zastosowanie. OSDn może dochodzić uzasadnionych kosztów odzyskiwania należności w granicach prawa.
9. Bonifikaty, odszkodowania, opłaty dodatkowe oraz opłaty za ponadumowny pobór energii biernej, przekroczenie mocy lub nielegalny pobór rozlicza się według przepisów, taryfy albo zasad opłat ZSD oraz umowy. Rozliczenie nie wyłącza odpowiedzialności za szkodę w zakresie dopuszczonym prawem.
10. W przypadku wstrzymania lub zakończenia świadczenia usługi OSDn dokonuje rozliczenia końcowego na podstawie dostępnych danych, a po uzyskaniu danych rzeczywistych dokonuje korekty. Obowiązek zapłaty należności powstałych przed zakończeniem umowy pozostaje w mocy.

II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

II.1. Zasady przyłączania

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

bezpośrednich odbywa się zgodnie z Ustawą, rozporządzeniem systemowym, kodeksami sieci, IRiESDp i procedurami OSDn.

2. Podmiot składa kompletny wniosek na edytowalnym formularzu OSDn udostępnionym na stronie internetowej OSDn, uiszcza wymagane opłaty, zaliczki lub zabezpieczenia i przekazuje dane niezbędne do oceny warunków przyłączenia.
3. OSDn ocenia techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia oraz, gdy jest to wymagane, wykonuje lub zleca ekspertyzę wpływu na system i uzgadnia przyłączenie z OSDp lub OSP.
4. Ograniczenia dotyczące poboru lub wprowadzania energii mogą być stosowane wyłącznie w przypadkach przewidzianych prawem, w szczególności:
    1. w umowie o przyłączenie jednostki wytwórczej lub magazynu energii elektrycznej – jako ograniczenie gwarantowanej mocy przyłączeniowej albo ograniczenie operacyjne, o którym mowa w art. 7 ust. 2e Ustawy;
    2. w elastycznej umowie o przyłączenie – jeżeli przyłączenie bez ograniczeń wymaga rozbudowy sieci ujętej w planie uzgodnionym z Prezesem URE i nie jest możliwe z wykorzystaniem istniejącej infrastruktury; ograniczenia obowiązują do wykonania rozbudowy, nie dłużej jednak niż w terminie wynikającym z art. 7^1 Ustawy;
    3. w konfigurowalnej umowie o przyłączenie – jeżeli przyłączenie bez ograniczeń nie jest możliwe mimo planowanej rozbudowy sieci; ograniczenia mogą być zmienne, zależne od czasu, parametrów sieci, pracy instalacji innych użytkowników lub dostępnych rezerw i mogą obowiązywać bezterminowo, zgodnie z art. 7^2 Ustawy.

    Warunki przyłączenia, umowa o przyłączenie oraz umowa dystrybucji określają co najmniej kierunek ograniczenia, moc gwarantowaną, przesłanki i poziomy ograniczeń, sposób ich aktywacji i zakończenia, wymagania dotyczące automatyki, pomiarów i łączności, sposób powiadamiania, zasady odpowiedzialności i rozliczeń oraz warunki przeglądu lub zakończenia ograniczeń.
5. Dopuszcza się współdzielenie miejsca przyłączenia przez instalacje odnawialnego źródła energii i magazyny na zasadach Ustawy. Podmioty współdzielące odpowiadają za dotrzymanie wspólnych i indywidualnych parametrów.
6. Warunki przyłączenia zachowują ważność przez okres określony w Ustawie. Umowa o przyłączenie określa zakres robót, terminy, opłatę, odpowiedzialność i warunki odbioru.
7. Urządzenia można uruchomić po wykonaniu umowy, przeprowadzeniu wymaganych prób, przekazaniu dokumentacji, zapewnieniu pomiarów i łączności oraz uzyskaniu zgody na podanie napięcia i rozpoczęcie pracy.
8. Zmiana mocy, technologii, konfiguracji, kierunku przepływu lub sposobu pracy wymaga uprzedniej oceny OSDn i - zależnie od zakresu - nowych warunków przyłączenia albo zmiany umowy.

II.2. Wzajemne połączenie sieci operatorów

1. Połączenie sieci operatorów wymaga umowy, uzgodnionej dokumentacji technicznej i instrukcji współpracy ruchowej określających granice, pomiary, sterowanie, zabezpieczenia, łączność, wymianę danych i odpowiedzialność.
2. Zmiana wpływająca na połączone sieci wymaga uzgodnienia przed jej wprowadzeniem. Próby i pierwsze podanie napięcia prowadzi się według uzgodnionego programu.
3. Przed wydaniem warunków przyłączenia źródła lub magazynu albo przed dopuszczeniem zmiany powodującej możliwość wprowadzania energii do sieci OSDp, OSDn dokonuje wymaganych uzgodnień z OSDp oraz odpowiednio aktualizuje warunki przyłączenia i umowę dystrybucji. Jeżeli obowiązujące dokumenty wymagają zastosowania urządzenia ograniczającego moc w punkcie połączenia z OSDp, jego parametry i nastawy uzgadnia się z OSDp odrębnie dla każdego punktu połączenia.

II.3. Odłączanie, wstrzymywanie i wznawianie dostarczania

1. Odłączenie trwałe, wyłączenie techniczne i wstrzymanie dostarczania są odrębnymi czynnościami i następują na podstawie Ustawy, umowy lub uzasadnionej potrzeby bezpieczeństwa.
2. OSDn może niezwłocznie wyłączyć urządzenie stwarzające bezpośrednie zagrożenie albo powodujące niedopuszczalne zakłócenia. O przyczynie i warunkach wznowienia informuje użytkownika w zakresie możliwym w danych okolicznościach.
3. Wznowienie następuje po ustaniu przyczyny, potwierdzeniu bezpieczeństwa i wykonaniu wymaganych czynności technicznych oraz umownych.

II.4. Wymagania techniczne

1. Urządzenia i instalacje przyłączone lub ubiegające się o przyłączenie do sieci OSDn muszą spełniać wymagania prawa, norm przywołanych w przepisach lub dokumentach przyłączeniowych, kodeksów sieci, IRiESDp, warunków przyłączenia, umowy i uzgodnionej dokumentacji oraz zapewniać bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
2. Wymagania obejmują odpowiednio: poziomy napięć i mocy zwarciowych, jakość energii, odporność na zakłócenia, regulację mocy i napięcia, zabezpieczenia, automatyki systemowe, uziemienia, pomiary, telemechanikę, łączność, synchronizację czasu i cyberbezpieczeństwo.
3. Źródła i magazyny spełniają właściwe wymagania RfG, rozporządzenia systemowego i dokumentów OSDp/OSP. Funkcje regulacyjne, praca wyspowa, rozruch autonomiczny oraz automatyczne ponowne przyłączenie są dopuszczalne tylko w uzgodnionym zakresie.
4. Dla obszaru Bochnia urządzenia wytwórcze i magazyny energii muszą współpracować z automatyką ograniczającą wprowadzanie energii do sieci OSDp do wartości zero, odrębnie w każdym punkcie połączenia z OSDp, o ile dokumenty przyłączeniowe nie stanowią inaczej. Utrata pomiaru lub sterowania powoduje przejście do stanu bezpiecznego.

5. Instalacje odbiorcze nie mogą powodować przekroczeń parametrów jakościowych, asymetrii, nadmiernych harmonicznych, migotania, przeciążeń ani niekontrolowanego oddawania energii.
6. Linie bezpośrednie przyłącza się i eksploatuje na zasadach Ustawy.
7. Układy pomiarowe, ich klasy, transmisję, legalizację, zabezpieczenia i udostępnianie danych wykonuje się zgodnie z Ustawą, rozporządzeniem systemowym, IRiESDp, IRiESP-OIRE i umową.
8. Użytkownik utrzymuje przez cały okres eksploatacji zgodność urządzeń i instalacji z wymaganiami określonymi w przepisach, warunkach przyłączenia, umowie i uzgodnionej dokumentacji oraz zgłasza OSDn każdą zmianę mogącą wpłynąć na sieć. OSDn może żądać prób lub działań naprawczych w zakresie uzasadnionym wpływem urządzenia lub instalacji na sieć.

II.5. Dane techniczne

1. Użytkownik przekazuje dane strukturalne, planistyczne, czasu rzeczywistego, pomiarowe i dotyczące zdarzeń w zakresie potrzebnym do przyłączenia, prowadzenia ruchu, rozwoju, rozliczeń i współpracy operatorskiej.
2. Szczegółowy zakres wymiany danych określa Macierz wymiany danych stanowiąca załącznik do IRiESDn. Macierz wskazuje dla każdego zbioru danych co najmniej: podmiot przekazujący i odbierający, obiekt, zakres i jednostki danych, rozdzielczość czasową, częstotliwość, termin, format, kanał przekazania, wymagania jakościowe, zasady walidacji i korekt oraz tryb awaryjny.
3. Zmianę danych, awarię transmisji lub błąd mogący wpływać na bezpieczeństwo zgłasza się niezwłocznie. Dane chroni się zgodnie z prawem i zasadą niezbędnego dostępu.
4. Użytkownicy systemu przekazują dane strukturalne, planistyczne, czasu rzeczywistego, pomiarowe i dotyczące zdarzeń w zakresie wynikającym z aktualnie obowiązujących przepisów, TCM, IRiESP i IRiESDp. OSDn przekazuje je OSDp lub OSP w zakresie niezbędnym do wykonania obowiązków operatorskich. Nowych obowiązków nie nakłada się na użytkowników wyłącznie na podstawie projektu dokumentu zewnętrznego, który nie wszedł jeszcze w życie.

II.6. Planowanie rozwoju

11. OSDn planuje rozwój stosownie do prognoz popytu, przyłączeń, stanu sieci, bezpieczeństwa, efektywności i możliwości wykorzystania elastyczności lub rozwiązań alternatywnych wobec rozbudowy.
12. Plan rozwoju sporządza się i uzgadnia w zakresie wymaganym Ustawą. Dla obszaru ZSD stosuje się zwolnienia ustawowe, zachowując wewnętrzne planowanie techniczne niezbędne do bezpiecznej pracy.

13. Potrzeby ocenia się odrębnie dla Bochni i Borku oraz koordynuje z OSDp. Użytkownicy przekazują dane o planowanych zmianach mogących istotnie wpłynąć na sieć.

14. Planowanie nie oznacza gwarancji przyłączenia ani rezerwacji mocy bez wydania warunków i zawarcia umowy.

II.7. Linie bezpośrednie

15. Budowa i użytkowanie linii bezpośredniej odbywają się po spełnieniu wymagań art. 7aa Ustawy, dokonaniu wymaganego zgłoszenia i wpisu do wykazu prowadzonego przez Prezesa URE oraz po zawarciu albo zmianie umowy dystrybucji wydzielonego odbiorcy, jeżeli jest on przyłączony do sieci OSDn.

16. Wydzielony odbiorca przekazuje OSDn przed rozpoczęciem korzystania z linii bezpośredniej schemat jednokreskowy, dane wydzielonej jednostki wytwórczej i linii, wyniki ekspertyzy - jeżeli była wymagana - oraz dokumenty potwierdzające spełnienie wymagań technicznych i formalnych.

17. Energia elektryczna dostarczana linią bezpośrednią nie może być wprowadzana do sieci OSDn do czasu spełnienia warunków określonych w art. 7aa ust. 3 Ustawy, zawarcia wymaganych umów, spełnienia wymagań technicznych oraz potwierdzenia przez OSDn dopuszczenia takiej pracy. Po spełnieniu tych warunków wprowadzanie energii jest dopuszczalne wyłącznie w zakresie mocy, kierunku i sposobu pracy określonych w dokumentach przyłączeniowych i umowach. Jeżeli dokumenty te ustanawiają ograniczenie eksportu do zera, ograniczenie jest kontrolowane odrębnie w każdym punkcie połączenia.

18. Wydzielony odbiorca instaluje i utrzymuje uzgodnioną z OSDn automatykę regulacyjną nadążnie ograniczającą moc wydzielonej jednostki wytwórczej do poziomu poboru odbiorcy, z funkcją jej wyłączenia, jeżeli dalsza praca powodowałaby wprowadzanie energii do sieci OSDn. Automatyka jest niezależna od sterowania handlowego i przechodzi próby z wynikiem pozytywnym przed uruchomieniem oraz po istotnej zmianie.

19. Układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu przyłączenia rejestruje oddzielnie energię pobraną z sieci i wprowadzoną do sieci, z rozdzielczością nie gorszą niż okres rozliczania niezbilansowania, oraz umożliwia zdalny odczyt. OSDn może wymagać dodatkowego pomiaru na linii bezpośredniej i w wydzielonej jednostce wytwórczej.

20. Wydzielony odbiorca zapewnia OSDn dostęp do urządzeń, nastaw, rejestrów zdarzeń i danych niezbędnych do kontroli. OSDn może przeprowadzić kontrolę planową po uprzednim zawiadomieniu oraz kontrolę doraźną w razie stwierdzenia przepływu do sieci, zakłóceń albo uzasadnionego podejrzenia niespełniania wymagań.

21. Kontrola może obejmować oględziny, sprawdzenie plomb i konfiguracji, odczyt danych, próbę automatyki, porównanie pomiarów i żądanie wyjaśnień. Wydzielony odbiorca usuwa stwierdzone niezgodności w terminie wyznaczonym przez OSDn, odpowiednim do ich znaczenia.

22. Po stwierdzeniu nieuprawnionego wprowadzenia energii do sieci OSDn powiadamia wydzielonego odbiorcę, wskazując miejsce, okresy i ilości energii. OSDn może polecić niezwłoczne ograniczenie albo wyłączenie wydzielonej jednostki wytwórczej, zablokować jej ponowne uruchomienie do czasu usunięcia przyczyny oraz zastosować środki przewidziane w Ustawie i umowie.
23. Wydzielony odbiorca może w terminie 30 dni od otrzymania powiadomienia wykazać, że wskazana energia nie pochodziła z linii bezpośredniej albo że ilość ustalono błędnie. W razie uznania zastrzeżenia opłaty nie nalicza się w odpowiednim zakresie; w pozostałym zakresie OSDn wystawia dokument rozliczeniowy w terminie 7 dni od rozpatrzenia zastrzeżenia.
24. Opłatę za nieuprawnione wprowadzenie energii do sieci oblicza się według wzoru O_NW = E_NW x 5 x (C_RK + S_ZD), gdzie: E_NW oznacza ilość energii wprowadzonej nieuprawnienie w okresie rozliczeniowym [MWh], C_RK - średnią cenę sprzedaży energii elektrycznej na rynku konkurencyjnym, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b Ustawy, obowiązującą dla tego okresu [zł/MWh], a S_ZD - sumę zmiennych stawek opłat dystrybucyjnych właściwych dla miejsca przyłączenia i obowiązujących w tym okresie [zł/MWh].
25. Jeżeli nie można wiarygodnie wyodrębnić energii pochodzącej z linii bezpośredniej, E_NW ustala się na podstawie danych ze wszystkich dostępnych układów pomiarowych, rejestrów automatyki i danych jednostki wytwórczej, z uwzględnieniem niepewności pomiaru na korzyść wydzielonego odbiorcy.
26. Należność z tytułu opłaty jest płatna w terminie 14 dni od doręczenia dokumentu rozliczeniowego. Zapłata nie zwalnia z obowiązku usunięcia przyczyny, wykonania poleceń OSDn ani naprawienia szkody w zakresie przekraczającym opłatę, jeżeli odpowiedzialność taka wynika z prawa lub umowy.
27. Wydzielony odbiorca nie może zmieniać konfiguracji linii, automatyki, pomiarów, mocy ani sposobu pracy wydzielonej jednostki wytwórczej bez uprzedniego uzgodnienia z OSDn, jeżeli zmiana może wpływać na sieć. Niezwłocznie zgłasza awarię automatyki, pomiarów albo zdarzenie przepływu do sieci.
28. OSDn może określić dodatkowe wymagania dotyczące zabezpieczeń, jakości energii, mocy biernej, telemechaniki, cyberbezpieczeństwa, dostępu służb ruchowych i testów, jeżeli wynikają z warunków w miejscu przyłączenia i są proporcjonalne do wpływu linii bezpośredniej na sieć.

II.8. Instalacje zarządzania popytem, odpowiedź odbioru i agregacja

29. Instalacja zarządzania popytem oraz zasób uczestniczący jako odpowiedź odbioru lub przez agregację nie mogą pogarszać bezpieczeństwa, jakości energii, selektywności zabezpieczeń ani dotrzymania warunków przyłączenia i umowy.

30. Zasób posiada jednoznaczną identyfikację, określony punkt lub zbiór punktów pomiarowych, zakres regulacji, kierunek zmiany poboru, minimalny czas aktywacji, czas odpowiedzi, dopuszczalny czas trwania, ograniczenia techniczne oraz sposób powrotu do stanu normalnego.

31. Układ pomiarowy umożliwia wyznaczenie wykonania odpowiedzi odbioru w rozdzielczości wymaganej przez dany rynek lub usługę, rozróżnia pobór, wytwarzanie i pracę magazynu oraz zapewnia synchronizację czasu, kompletność i możliwość zdalnego pozyskania danych.

32. Układ sterowania posiada funkcje ograniczenia zakresu, blokady lokalnej, bezpiecznego zatrzymania i rejestracji poleceń oraz wykonania. Po utracie łączności zasób przechodzi do uzgodnionego stanu bezpiecznego i nie kontynuuje automatycznie aktywacji, jeżeli mogłoby to naruszyć polecenie OSDn.

33. Przed dopuszczeniem zasobu przeprowadza się próby pomiarów, łączności, sterowania, czasu odpowiedzi, zakresu regulacji i zachowania awaryjnego. Próby powtarza się po zmianie wpływającej na parametry kwalifikacji.

34. Agregator wykazuje prawo do dysponowania zasobem w wymaganym zakresie, przekazuje OSDn skład agregatu i jego zmiany oraz zapewnia, że ten sam wolumen i ta sama zdolność nie są jednocześnie zgłaszane w sposób powodujący podwójne rozliczenie albo sprzeczne polecenia.

35. Udział przez agregatora nie zmienia odpowiedzialności odbiorcy za dotrzymanie warunków przyłączenia, umowy dystrybucji i poleceń bezpieczeństwa. Agregator odpowiada za prawidłowość zgłoszeń, sterowania i danych w zakresie swojej roli.

36. Relacje handlowe agregatora z odbiorcą, sprzedawcą, POB i DUB nie przenoszą na OSDn kosztów ani ryzyka niezbilansowania, chyba że wynika to wprost z prawa lub umowy zawartej przez OSDn.

37. OSDn może ograniczyć dodatnią albo ujemną zdolność zasobu lub agregatu w danym miejscu i czasie, jeżeli jest to konieczne dla bezpieczeństwa sieci. Ograniczenie przekazuje się właściwym podmiotom w trybie wynikającym z WDB, IRiESDp, umowy lub instrukcji współpracy.

38. Polecenia OSP lub OSDp, polecenia OSDn dotyczące bezpieczeństwa, plan ograniczeń oraz redysponowanie nierynkowe mają pierwszeństwo przed aktywacją handlową odpowiedzi odbioru albo agregatu.

39. Szczegółowe parametry techniczne, kanały komunikacji, testy i zakres telemetrii określa OSDn w warunkach przyłączenia, umowie, instrukcji współpracy lub warunkach kwalifikacji, odpowiednio do napięcia, mocy i znaczenia zasobu.

III. EKSPLOATACJA URZĄDZEŃ, INSTALACJI I SIECI

III.1. Postanowienia ogólne

1. Każdy właściciel lub prowadzący eksploatację odpowiada za stan techniczny, dokumentację, bezpieczną obsługę i zgodność swoich urządzeń z prawem, IRiESDn, umową i instrukcją eksploatacji.
2. Eksploatację prowadzą osoby posiadające wymagane kwalifikacje i upoważnienia, na podstawie aktualnej dokumentacji oraz z uwzględnieniem stanu urządzeń i oceny ryzyka.
3. Urządzenia oznacza się jednoznacznie, zabezpiecza przed dostępem osób nieuprawnionych i utrzymuje w granicach dopuszczalnych parametrów.

III.2. Przyjmowanie do eksploatacji

1. Urządzenie przyjmuje się do eksploatacji po zakończeniu budowy lub zmiany, potwierdzeniu zgodności z dokumentacją i przepisami, wykonaniu wymaganych prób oraz przekazaniu dokumentacji powykonawczej i eksploatacyjnej.
2. Próby obejmują zakres wynikający z rodzaju urządzenia, w tym zabezpieczenia, automatyki, blokady, E-STOP, pomiary, telemechanikę, łączność, sterowanie lokalne i zdalne oraz zachowanie po utracie zasilania lub komunikacji.
3. Ruch próbny prowadzi się według uzgodnionego programu. Przyjęcie dokumentuje się protokołem wskazującym dopuszczony zakres pracy i ewentualne ograniczenia.
4. Niezgodność wpływająca na bezpieczeństwo lub sieć usuwa się przed dopuszczeniem albo obejmuje zatwierdzonym ograniczeniem tymczasowym.

III.3. Remont, przebudowa i wycofanie

1. Przekazanie urządzenia do prac oraz jego zwrot następują w sposób jednoznaczny, z określeniem stanu, granic, odpowiedzialności, izolacji i warunków ponownego uruchomienia.
2. Zmiana zakresu prac wpływająca na bezpieczeństwo, konfigurację lub parametry sieci wymaga ponownego uzgodnienia.
3. Po remoncie lub przebudowie wykonuje się próby odpowiednie do zakresu zmian i aktualizuje dokumentację przed przywróceniem normalnej pracy.
4. Wycofanie urządzenia uzgadnia się z OSDn, jeżeli może wpływać na sieć, pomiary, ochronę, łączność lub ciągłość dostaw.

III.4. Uzgadnianie prac z operatorami

1. Prace mogące wpływać na sieć OSDp, urządzenia pod jego operatywnym kierownictwem lub wymianę danych wymagają uzgodnienia zgodnie z IRiESDp i instrukcją współpracy ruchowej.

2. Uzgodnienie obejmuje niezbędny zakres, termin, układ pracy, ryzyka, próby i zasady odwołania. Nie przenosi odpowiedzialności za bezpieczne wykonanie prac.
3. Prace awaryjne zgłasza się niezwłocznie; w stanie bezpośredniego zagrożenia najpierw wykonuje się działania konieczne do jego usunięcia.

III.5. Dokumentacja

1. Dla urządzeń utrzymuje się aktualną dokumentację prawną, projektową, powykonawczą, techniczno-ruchową, eksploatacyjną i dotyczącą nastaw oraz konfiguracji.
2. Instrukcja eksploatacji określa organizację obsługi, granice, czynności, przeglądy, próby, postępowanie awaryjne i zasady bezpiecznej pracy w zakresie wymaganym przepisami BHP.
3. Zmiany techniczne, nastaw i oprogramowania podlegają identyfikacji, autoryzacji, testom, wykonaniu kopii odtworzeniowej i aktualizacji dokumentacji.
4. Dokumentację udostępnia się OSDn i innym uprawnionym podmiotom w zakresie niezbędnym do wykonywania ich zadań, z zachowaniem ochrony informacji.

III.6. Rezerwy i zdolność odtworzenia

1. OSDn współpracuje z OSDp i, za jego pośrednictwem, z OSP w zakresie zapewnienia niezbędnych wielkości rezerw zdolności wytwórczych, przesyłowych i połączeń międzysystemowych, na zasadach określonych w IRiESP i IRiESDp. Użytkownicy systemu wykonują obowiązki dotyczące utrzymywania rezerw w zakresie wynikającym z przepisów, umów i dokumentacji przyłączeniowej.
2. OSDn i użytkownicy utrzymują rezerwy urządzeń, części, materiałów, narzędzi, licencji, konfiguracji i danych odpowiednie do znaczenia urządzeń, czasu dostawy i skutków awarii.
3. Zakres rezerwy określa właściciel na podstawie oceny ryzyka. IRiESDn nie narzuca katalogu ani liczby części zapasowych.
4. Rezerwy podlegają okresowej kontroli, a kopie cyfrowe - ochronie i próbom odtworzeniowym.

III.7. Wymiana informacji eksploatacyjnych

1. Strony przekazują informacje o stanie urządzeń, ograniczeniach, pracach, próbach, usterkach i zdarzeniach mogących wpływać na sieć.
2. Informację pilną przekazuje się niezwłocznie, a planową - w terminach wynikających z instrukcji współpracy, umowy lub rozdziału V.
3. Informacja musi umożliwiać identyfikację urządzenia, zdarzenia, czasu i osoby przekazującej. Przy utracie podstawowej łączności stosuje się uzgodniony tryb zastępczy.

III.8. Ochrona środowiska

1. Urządzenia eksploatuje się zgodnie z przepisami i decyzjami środowiskowymi, ograniczając emisje, hałas, wycieki, odpady i zużycie zasobów.
2. Prowadzący eksploatację zapewnia środki zapobiegania awariom i reagowania odpowiednie do substancji, baterii, olejów i innych zagrożeń występujących w obiekcie.
3. Zdarzenie środowiskowe ogranicza się, zgłasza właściwym podmiotom, dokumentuje i usuwa jego skutki zgodnie z przepisami. Odpady przekazuje się uprawnionym podmiotom.

III.9. Ochrona przeciwpożarowa

1. Właściciel i prowadzący eksploatację zapewniają ochronę przeciwpożarową zgodnie z przepisami, projektem, instrukcją bezpieczeństwa pożarowego i uzgodnieniami z właściwymi służbami.
2. Rozwiązania uwzględniają rodzaj urządzeń, drogi wyłączenia energii, wykrywanie i sygnalizację, dostęp ratowniczy, środki gaśnicze, toksyczne produkty spalania i możliwość ponownego zapłonu.
3. Dla BESS plan działań obejmuje także energię pozostającą w bateriach, izolację uszkodzonych modułów, monitoring po zdarzeniu oraz postępowanie ze skażonymi wodami i odpadami.
4. Po pożarze urządzenia przywraca się do pracy dopiero po ocenie bezpieczeństwa i wykonaniu wymaganych prób.

III.10. Planowanie prac eksploatacyjnych

1. Prace planuje się na podstawie stanu technicznego, zaleceń producenta, wyników diagnostyki, wymagań prawa, ryzyka i znaczenia urządzenia dla pracy sieci.
2. Prace wpływające na zasilanie, układ sieci lub urządzenia innych podmiotów koordynuje się z planami wyłączeń i wymaganiami OSDp.
3. Użytkownik zgłasza planowane prace w terminie umożliwiającym ocenę ich wpływu. Awarii nie odracza się wyłącznie z powodu braku ujęcia w planie.

III.11. Bezpieczne wykonywanie prac

1. Prace przy urządzeniach energetycznych wykonuje się zgodnie z przepisami BHP, przepisami kwalifikacyjnymi, instrukcją organizacji bezpiecznej pracy i instrukcją eksploatacji.
2. Przed pracą identyfikuje się wszystkie źródła energii, wyłącza i zabezpiecza urządzenie, sprawdza brak napięcia, stosuje wymagane uziemienia oraz wyznacza i oznacza strefę pracy.
3. Szczególną uwagę uwzględnia się dla energii zgromadzonej w bateriach, obwodach DC, kondensatorach, UPS, napędach i instalacjach mogących podać napięcie zwrotne.

4. Prace pod napięciem, w pobliżu napięcia i szczególnie niebezpieczne prowadzi się wyłącznie dopuszczoną technologią, przez uprawnione osoby i przy zastosowaniu właściwych środków ochronnych.
5. Gdy na terenie pracują pracownicy różnych pracodawców, wyznacza się koordynatora w zakresie wymaganym prawem. Każdy pracodawca zachowuje odpowiedzialność za swoich pracowników.
6. OSDn może wstrzymać pracę wpływającą na sieć, jeżeli stwarza zagrożenie lub narusza uzgodnione warunki. Wznowienie wymaga usunięcia przyczyny i ponownego dopuszczenia.

IV. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO

IV.1. Bezpieczeństwo dostaw energii

1. OSDn ocenia bezpieczeństwo dostaw na podstawie stanu sieci, dostępności połączeń, obciążeń, źródeł, magazynów, prognoz, planowanych prac i informacji OSDp.
2. OSDn stosuje adekwatne środki zapobiegawcze, w szczególności właściwy układ pracy, rezerwy, plany wyłączeń, automatyki, ograniczenia, procedury awaryjne i współpracę z OSDp.
3. Oceny prowadzi się odrębnie dla Bochni i Borku oraz poszczególnych punktów połączenia. Status ZSD nie oznacza samowystarczalności ani pracy wyspowej.
4. W stanie zagrożenia bezpieczeństwo ludzi i systemu ma pierwszeństwo przed programem produkcji, poboru, ładowania, rozładowania lub sprzedaży.

IV.2. Bezpieczeństwo pracy sieci

1. Sieć i urządzenia prowadzi się w granicach dopuszczalnych napięć, obciążeń, mocy zwarciowych, stabilności, selektywności zabezpieczeń i jakości energii.
2. OSDn monitoruje stan w zakresie dostępnych pomiarów i informacji oraz może zmienić układ, ograniczyć pobór lub wprowadzanie energii, uruchomić automatyki albo wyłączyć urządzenie, jeżeli jest to konieczne dla bezpieczeństwa.
3. Polecenia OSP przekazane przez OSDp mają pierwszeństwo przed poleceniami OSDn; każde polecenie wykonuje się z uwzględnieniem bezpieczeństwa lokalnego i zgłasza przeszkodę w jego wykonaniu.
4. Po utracie obu połączeń 110 kV w Bochni źródła i magazyny nie zasilają sieci OSDn. Praca wyspowa, podanie napięcia i samoczynna odbudowa są dopuszczalne tylko według uprzednio uzgodnionego planu.
5. Istotne zdarzenia, działania i polecenia rejestruje się i analizuje w zakresie potrzebnym do zapobieżenia ich powtórzeniu.

IV.3. Przerwy i ograniczenia

1. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadza się i wykonuje zgodnie z art. 11-11f Ustawy, rozporządzeniem w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła, planem OSP, IRiESDp i poleceniami właściwych operatorów.
2. OSDn opracowuje na każdy okres od 1 czerwca do 31 maja następnego roku plan wprowadzania ograniczeń dla odbiorców i obiektów podlegających ograniczeniom, na podstawie planu OSP, danych odbiorców oraz uzgodnień z OSDp. Plan dla odbiorcy stanowi integralną część umowy dystrybucji albo umowy kompleksowej.
3. OSDn ustala, czy odbiorca lub obiekt podlega ochronie albo ograniczeniom, na podstawie przepisów i udokumentowanych danych. Odbiorca niezwłocznie informuje o zmianie rodzaju działalności, obiektu, mocy, minimum technicznego, ochrony, układu zasilania lub danych kontaktowych.
4. Na wezwanie OSDn odbiorca przekazuje w terminie wskazanym w wezwaniu, nie krótszym niż 7 dni roboczych, co najmniej: identyfikację obiektu i PPE, moc umowną i przyłączeniową, moc bezpieczną lub minimum zapewniające bezpieczeństwo ludzi i urządzeń, możliwości redukcji dla stopni zasilania, ograniczenia technologiczne, źródła i magazyny wewnętrzne, układ zasilania rezerwowego oraz całodobowe dane kontaktowe.
5. OSDn opracowuje plan tak, aby wielkości poboru dla poszczególnych stopni zasilania były jednoznaczne, technicznie wykonalne i nie naruszały zakresu ochrony wynikającego z przepisów. Odbiorca zgłasza uzasadnione zastrzeżenia przed terminem wskazanym przez OSDn.
6. Plan przekazuje się odbiorcy lub sprzedawcy świadczącemu usługę kompleksową w sposób pozwalający wykazać datę doręczenia, na adres elektroniczny wskazany do tego celu, a przy braku takiego adresu - w inny uzgodniony sposób. Odbiorca potwierdza otrzymanie i aktualność danych kontaktowych.
7. Informacje o obowiązujących stopniach zasilania przekazuje OSP w sposób określony w rozporządzeniu. OSDn może dodatkowo przekazać je przez stronę internetową, pocztę elektroniczną, wiadomość SMS, telefon lub inny uzgodniony kanał. Informacja dodatkowa OSDn nie zastępuje komunikatu ogłaszanego w trybie przepisów.
8. Po otrzymaniu polecenia OSDp albo informacji o wprowadzeniu stopnia zasilania OSDn niezwłocznie przekazuje wymagane polecenia odbiorcom, monitoruje przepływy oraz potwierdza OSDp wdrożenie ograniczeń, ich wielkość i stwierdzone przeszkody.
9. Przy braku podstawowego kanału łączności strony stosują kolejno uzgodniony kanał rezerwowy, łączność telefoniczną i działania wynikające z ostatniego skutecznie przekazanego polecenia lub ogłoszonego stopnia. Brak łączności nie zwalnia odbiorcy z przestrzegania ogłoszonych ograniczeń.

10. OSDn ustala wykonanie ograniczeń z danych pomiarowych, rejestrów ruchowych i informacji odbiorcy. Przekroczenie planu dokumentuje się z podaniem okresu, wielkości i dostępnych przyczyn oraz przekazuje właściwemu operatorowi lub organowi w zakresie wymaganym prawem.
11. Zmiana danych odbiorcy albo jego obiektu powoduje aktualizację planu odbiorcy; OSDn przekazuje aktualizację bez zbędnej zwłoki. Plany i dane przechowuje się przez okres wymagany prawem i potrzebny do kontroli oraz rozliczeń.
12. Ograniczenia awaryjne, działania z art. 11c i 11d Ustawy oraz automatyczne wyłączenia mogą być wdrażane niezależnie od planu, w zakresie koniecznym do ochrony ludzi, urządzeń i systemu. OSDn dokumentuje przebieg zdarzenia i współpracuje z OSDp przy odtworzeniu zasilania.

IV.4. Wymagania wobec użytkowników

1. Użytkownik nie powoduje zagrożenia, wykonuje polecenia, utrzymuje zabezpieczenia i automatyki, zapewnia wymagane pomiary i łączność oraz niezwłocznie zgłasza awarie i ograniczenia.
2. Źródła i magazyny zachowują wymaganą odporność, regulację, ograniczniki mocy, blokady nieuzgodnionej pracy wyspowej i funkcje bezpiecznego odstawienia. Zmiana uzgodnionych nastaw wymaga zgody właściwego operatora.
3. Odbiorcy utrzymują układy SCO i inne automatyki systemowe, jeżeli są wymagane, oraz nie zwiększają poboru wbrew ograniczeniom lub poleceniom.
4. Użytkownik uczestniczy w wymaganych próbach obrony i odbudowy systemu oraz usuwa stwierdzone niezgodności w uzgodnionym terminie.

IV.5. Redysponowanie nierynkowe

1. Redysponowanie nierynkowe jednostek wytwórczych wykorzystujących energię wiatru lub słońca oraz magazynów energii elektrycznej stosuje się w przypadkach określonych w art. 13 ust. 3 i na zasadach art. 13 ust. 6 i 7 rozporządzenia 2019/943 oraz art. 9c ust. 7a-7p Ustawy. Postanowienia dotyczące innych zasobów stosuje się w zakresie wynikającym z prawa, IRiESP, IRiESDp lub umowy.
2. OSDn przekazuje polecenie OSP lub OSDp zasobowi przyłączonemu do swojej sieci albo wydaje własne polecenie w celu zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci OSDn, w koordynacji z OSDp i OSP. Polecenie wydaje wyłącznie uprawniona służba ruchowa, przez uzgodniony kanał podstawowy albo rezerwowy.
3. Polecenie identyfikuje operatora inicjującego, zasób, podstawę i przyczynę, żądaną moc lub kierunek pracy, czas rozpoczęcia, przewidywany czas trwania, dopuszczalną tolerancję oraz sposób potwierdzenia. Polecenie ustne potwierdza się w zapisie ruchowym lub elektronicznie bez zbędnej zwłoki.

4. Adresat niezwłocznie potwierdza przyjęcie, wykonuje polecenie i przekazuje czas oraz osiągnięty poziom pracy. Jeżeli wykonanie w całości lub części stwarza bezpośrednie zagrożenie albo jest technicznie niemożliwe, zgłasza przeszkodę, jej przyczynę, dostępny zakres i przewidywany czas usunięcia.
5. W odniesieniu do jednostek wiatrowych i fotowoltaicznych stosuje się kryteria ustawowe, w tym minimalizację wielkości redukcji i - gdy polecenie służy bilansowaniu - prognozowanego kosztu redukcji przy zachowaniu bezpieczeństwa i ograniczeń technicznych. Jednostki korzystające z ustawowego pierwszeństwa ogranicza się w kolejności wynikającej z Ustawy.
6. Dobierając magazyn OSDn uwzględnia lokalizację względem ograniczenia sieciowego, skuteczność zmiany przepływu, dostępną moc i energię, stan naładowania, czas i szybkość reakcji, sprawność, ograniczenia temperaturowe i bezpieczeństwa, możliwość utrzymania polecenia, wpływ na późniejszą zdolność pracy oraz minimalizację zakresu, czasu i kosztu interwencji.
7. Polecenie dla magazynu nie może wymagać przekroczenia dopuszczalnych granic mocy, energii, stanu naładowania, napięcia, temperatury lub innych ograniczeń bezpieczeństwa potwierdzonych w dokumentacji technicznej i warunkach przyłączenia. Brak energii wynikający z wcześniejszego niewykonania uzgodnionego programu nie zwalnia z odpowiedzialności.
8. OSDn ustala wykonanie polecenia na podstawie danych pomiarowych o rozdzielczości właściwej dla okresu polecenia, telemetrii, rejestrów SCADA, zapisów ruchowych i potwierdzeń użytkownika. Dla źródła uwzględnia się możliwą generację w danych warunkach, a dla magazynu - uzgodniony program bazowy, stan naładowania i kierunek pracy.
9. Za operatora wydającego polecenie i zobowiązanego ekonomicznie uznaje się operatora, który zainicjował polecenie: OSP - gdy polecenie OSP przekazano przez OSDp i OSDn; OSDp - gdy polecenie zainicjował OSDp; OSDn - gdy wydał własne polecenie dla bezpieczeństwa swojej sieci. OSDn działający jako pośrednik oblicza i wypłaca rekompensatę w imieniu własnym, lecz na rzecz operatora inicjującego, jeżeli tak stanowi Ustawa.
10. W przypadku zasobu przyłączonego do koordynowanej sieci 110 kV pochodzenie polecenia ustala się z zapisu dyspozytorskiego, wskazanej przyczyny i uzgodnień operatorskich, z uwzględnieniem operatywnego kierownictwa, wpływu ograniczenia na sieć 110 kV oraz obowiązku koordynacji z OSP. Samo techniczne przekazanie polecenia nie zmienia operatora inicjującego.
11. Wytwórca albo posiadacz magazynu składa do OSDn żądanie wypłaty rekompensaty przed upływem 180 dni od ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego, w którym wykonano polecenie. Po tym terminie roszczenie wygasa w zakresie określonym w Ustawie.

12. Żądanie zawiera co najmniej identyfikację podmiotu i zasobu, numer i czas polecenia, dane kontaktowe i rachunek, moc oraz energię bazową i wykonaną, dane pomiarowe i techniczne, wyliczenie żądanej kwoty, utracone przychody, dodatkowe koszty, uniknięte koszty i dodatkowe przychody oraz dokumenty pozwalające zweryfikować każdą pozycję.

13. Rekompensatę oblicza się zgodnie z art. 13 ust. 7 rozporządzenia 2019/943 jako równowartość dodatkowych kosztów i utraconych przychodów netto bezpośrednio wynikających z wykonanego polecenia, po odjęciu kosztów unikniętych, przychodów uzyskanych i kwot otrzymanych z innego tytułu za to samo działanie. Nie uwzględnia się kosztów hipotetycznych, nieudokumentowanych ani niezwiązanych przyczynowo z poleceniem.

14. Dla jednostki wiatrowej albo fotowoltaicznej ilość niewytworzonej energii ustala się z wiarygodnej prognozy możliwej generacji, danych meteorologicznych, charakterystyki urządzeń, dostępności i pomiarów przed, w trakcie i po poleceniu. Dla magazynu uwzględnia się program bazowy, rzeczywistą możliwość ładowania albo rozładowania, sprawność, stan naładowania, ceny właściwe dla okresów objętych poleceniem oraz uzasadniony koszt przywrócenia stanu energii.

15. OSDn w terminie 14 dni od otrzymania żądania wypłaty rekompensaty informuje o brakach wymagających uzupełnienia. Kompletne żądanie weryfikuje i rozlicza w terminie 30 dni; jeżeli konieczne są dane operatora inicjującego albo szczególnie złożone obliczenia, informuje o przyczynie i przewidywanym terminie zakończenia. Kwotę bezsporną wypłaca bez oczekiwania na rozstrzygnięcie pozostałej części.

16. Rekompensata nie przysługuje w przypadkach określonych w art. 9c ust. 7g i 7h Ustawy, w szczególności gdy umowa o przyłączenie zawiera postanowienia skutkujące brakiem gwarancji niezawodnych dostaw albo ograniczenie wykonano w granicach ograniczeń czasowych uzgodnionych na podstawie art. 7 ust. 2f Ustawy. Nie przysługuje również za niewykonaną część polecenia.

17. Niewykonanie polecenia rozlicza się na podstawie danych z pkt 8. Podmiot odpowiada za udokumentowane, uzasadnione koszty bezpośrednio spowodowane zawinionym niewykonaniem, z wyłączeniem zakresu wynikającego z siły wyższej, bezpośredniego zagrożenia albo prawidłowo i niezwłocznie zgłoszonej przeszkody technicznej niezawinionej przez podmiot.

18. OSDn przekazuje operatorowi inicjującemu dane niezbędne do weryfikacji rekompensaty, w tym informacje o warunkach przyłączenia bez gwarancji niezawodnych dostaw. Dane rozliczeniowe przekazuje się w terminie 10 dni roboczych od ich skompletowania, chyba że IRiESP, IRiESDp albo umowa operatorska wymagają terminu krótszego.

19. W terminie 14 dni od zawarcia lub zmiany umowy dystrybucji z wytwórcą albo posiadaczem magazynu OSDn przekazuje OSDp dane wymagane art. 9c ust. 7p Ustawy, w tym dane zasobu i informacje o ograniczeniach gwarancji dostaw. Użytkownik przekazuje OSDn aktualizację danych nie później niż 5 dni roboczych od zmiany.

20. Polecenia, pomiary, obliczenia, korespondencję i dokumenty rozliczeniowe przechowuje się przez okres wymagany prawem, nie krótszy niż okres umożliwiający kontrolę i dochodzenie roszczeń. Spór dotyczący rekompensaty nie wstrzymuje obowiązku wykonywania kolejnych prawidłowo wydanych poleceń.

IV.6. Interwencyjna dostawa mocy czynnej

1. Interwencyjna dostawa mocy czynnej jest dobrowolnym mechanizmem organizowanym przez właściwego operatora na warunkach opublikowanego produktu lub zawartej umowy; nie wynika z samego przyłączenia.
2. Kwalifikację, aktywację, wymagania techniczne, pomiar i rozliczenia określa regulamin organizatora. OSDn koordynuje udział zasobu w zakresie wpływu na swoją sieć i OSDp.
3. Polecenia bezpieczeństwa i obowiązkowe ograniczenia mają pierwszeństwo przed realizacją usługi.

IV.7. Interwencyjna regulacja mocy biernej

1. Interwencyjna regulacja mocy biernej jest dobrowolną usługą nabywaną na warunkach właściwego operatora lub umowy. Może być realizowana przez technicznie zdolne źródło, magazyn, odbiornik albo urządzenie kompensacyjne.
2. Zakres regulacji, miejsce świadczenia, dynamikę, pomiar, aktywację i rozliczenie określa specyfikacja usługi. Zasób nie może przekraczać warunków przyłączenia ani powodować niedopuszczalnych napięć lub obciążeń.
3. OSDn nie nabywa obecnie IRB jako odrębnej usługi, chyba że ogłosi warunki jej zakupu lub zawrze właściwą umowę.

IV.8. Usługi niedotyczące częstotliwości i usługi elastyczności

1. Usługi systemowe niedotyczące częstotliwości mogą obejmować w szczególności regulację napięcia i mocy biernej, ograniczanie prądów zwarciowych, zdolność rozruchową i pracę w układzie wydzielonym. Usługi elastyczności mogą służyć w szczególności zarządzaniu przeciążeniami, napięciem, bilansem lokalnym i odraczaniu rozbudowy sieci i powinny być świadczone przez zasób przyłączony do właściwej sieci dystrybucyjnej nie obejmując koordynowanej sieci 110 kV.
2. Obowiązek określony w art. 9g ust. 7c Ustawy, dotyczący nabywania usług systemowych niedotyczących częstotliwości, stosuje się do obszaru Borek, który nie jest objęty statusem zamkniętego systemu dystrybucyjnego. Przepis ten nie ustanawia takiego obowiązku w odniesieniu do obszaru Bochnia objętego statusem ZSD. Obowiązki dotyczące usług elastyczności, wynikające w szczególności z art. 9c ust. 3 pkt 8a i 8b oraz art. 9g ust. 5e i 5f Ustawy, wykonuje się w odniesieniu do obu obszarów, przy czym potrzeby sieciowe, lokalizację i parametry usług ocenia się odrębnie dla Bochni, Borku oraz poszczególnych punktów połączenia.

3. Na podstawie oceny potrzeb sieciowych przeprowadzonej na dzień [data oceny], odrębnie dla obszaru Bochnia i obszaru Borek, OSDn nie zidentyfikował obecnie potrzeby uzasadniającej zamawianie usług elastyczności ani usług systemowych niedotyczących częstotliwości. OSDn aktualizuje ocenę po istotnej zmianie układu sieci, przyłączeniu lub zmianie sposobu pracy źródła, magazynu albo instalacji odbiorczej oraz nie rzadziej niż raz w roku

4. Przed rozpoczęciem nabywania danej usługi OSDn aktualizuje IRiESDn albo wydaje Kartę aktualizacji określającą co najmniej: potrzebę sieciową, obszar i punkt oddziaływania, kierunek regulacji, wymaganą moc lub energię, okres dostępności, czas aktywacji, minimalny czas świadczenia, wymagania pomiarowe i telekomunikacyjne, sposób wyznaczania poziomu odniesienia, zasady weryfikacji wykonania, wynagrodzenia, odpowiedzialności i reklamacji.

5. Informacja o postępowaniu na zakup usługi jest publikowana w sposób zapewniający równy dostęp kwalifikującym się agregatorom, odbiorcom aktywnym, wytwórcom i posiadaczom magazynów energii elektrycznej. Informacja wskazuje kryteria kwalifikacji i wyboru, harmonogram, wzór umowy albo jej istotne postanowienia oraz zasady przekazywania i oceny ofert. Kryteria są obiektywne, proporcjonalne, neutralne technologicznie i niedyskryminacyjne.

6. Kwalifikacja zasobu obejmuje potwierdzenie jego wpływu na wskazaną potrzebę sieciową, dyspozycyjności, mocy i energii, czasu odpowiedzi, trwałości działania, zdolności sterowania, pomiaru i telemetrii, bezpieczeństwa pracy oraz zgodności z warunkami przyłączenia. OSDn określa również zasady koordynacji usługi z OSDp i OSP oraz zapobiegania podwójnemu wynagradzaniu tego samego działania i wolumenu.

7. Za to samo działanie i ten sam wolumen nie przysługuje podwójne wynagrodzenie. Uczestnik ujawnia inne zobowiązania mogące kolidować z usługą, a OSDn uzgadnia ich koordynację z OSDp i OSP w zakresie wpływu na sieć nadrzędną.

8. Polecenia bezpieczeństwa, ograniczenia ustawowe i redysponowanie nierynkowe mają pierwszeństwo przed aktywacją usługi. Zasady finansowych skutków takiego pierwszeństwa określa specyfikacja produktu, bez naruszania praw do rekompensaty wynikających bezpośrednio z prawa.

V. WSPÓŁPRACA Z INNYMI OPERATORAMI I WYMIANA INFORMACJI

V.1. Zasady i zakres współpracy

1. OSDn współpracuje z OSDp, OSP za pośrednictwem OSDp, OIRE oraz innymi operatorami w zakresie niezbędnym do prowadzenia ruchu, eksploatacji, rozwoju, pomiarów, rynku energii i bezpieczeństwa.

2. Współpracę prowadzi się odrębnie dla Bochni, Borku i poszczególnych punktów połączenia, chyba że właściwi operatorzy uzgodnią inaczej.
3. Szczegółowe zasady określają IRiESP, IRiESP-OIRE, IRiESDp, WDB, umowy międzyoperatorskie, instrukcje współpracy ruchowej i macierze wymiany danych.

V.2. Kompetencje i dokumenty współpracy

1. OSDn odpowiada za swoją sieć i użytkowników, OSDp - za sieć nadrzędną i przekazywanie właściwych poleceń OSP, a OIRE - za procesy informacji rynku energii w zakresie określonym prawem.
2. Instrukcja współpracy ruchowej określa co najmniej granice, operatywne kierownictwo i nadzór, osoby uprawnione, kanały łączności, polecenia, układy normalne i awaryjne, wyłączenia, próby oraz postępowanie przy utracie danych lub sterowania.
3. Dane kontaktowe, schematy, nastawy, formaty i terminy utrzymuje się w dokumentacji wykonawczej i aktualizuje bez zmiany IRiESDn.

V.3. Współpraca ruchowa i planistyczna

1. Operatorzy uzgadniają układy pracy, wyłączenia, prace, próby, nastawy i zmiany techniczne w zakresie ich wzajemnego wpływu.
2. Polecenie przekazane przez uprawnioną służbę podlega potwierdzeniu i rejestracji. OSDn przekazuje użytkownikowi polecenie dotyczące jego urządzeń i informuje OSDp o wykonaniu lub przeszkodzie.
3. Przy sprzeczności poleceń stosuje się hierarchię operatorską, z zachowaniem obowiązku odmowy czynności bezpośrednio zagrażającej ludziom lub urządzeniom i niezwłocznego zgłoszenia tej przeszkody.
4. Plany pracy, wyłączeń i rozwoju koordynuje się w horyzontach i terminach wymaganych przez OSDp, przepisy lub umowę.
5. Podmioty, których moduły wytwarzania energii elektrycznej lub magazyny energii są przyłączone do sieci OSDn, zgłaszają plany remontów lub wyłączenia z ruchu urządzeń lub instalacji, w tym ograniczenia dyspozycyjności modułów wytwarzania związane z planowanymi pracami, co najmniej 14 dni przed planowanym remontem, wyłączeniem lub ograniczeniem dyspozycyjności.

V.4. Zakres i jakość danych

1. Wymianie podlegają odpowiednio dane strukturalne, modele, nastawy, dostępność, prognozy, plany pracy, wyłączenia, dane czasu rzeczywistego, pomiary, dane rozliczeniowe oraz informacje o zdarzeniach.
2. Zakres, format, rozdzielczość, częstotliwość, kanał i odbiorcę danych określa macierz danych lub właściwy dokument zewnętrzny. Wymaga się kompletności, spójności, identyfikowalności i właściwego znacznika czasu.

3. Strony stosują uzgodnione źródło czasu, wersjonują dane zmienne i niezwłocznie korygują stwierdzone błędy. Dane szacowane oznacza się jako szacowane.
4. Dane pomiarowo-rozliczeniowe i informacje rynku energii przekazuje się zgodnie z Ustawą, IRiESP-OIRE, IRiESDp i procedurami CSIRE.
5. W przypadku awarii CSIRE uniemożliwiającej dokonywanie rozliczeń rynku detalicznego OSDn bezpośrednio udostępnia sprzedawcom energii elektrycznej, w ramach realizacji obowiązującej GUD albo GUD-K oraz w terminach i formach określonych w tych umowach, następujące dane pomiarowe:
    1) o zużyciu energii elektrycznej użytkowników w okresie rozliczeniowym usług dystrybucyjnych oraz w każdym przypadku wpływającym na rozliczenie usługi dystrybucji pomiędzy sprzedawcą a użytkownikiem;
    2) za zgodą użytkownika - rzeczywiste ilości energii lub mocy pobranej z sieci OSDn i wprowadzonej do tej sieci przez użytkownika, dla przedziałów czasowych zgodnych z obowiązującym okresem rozliczania niezbilansowania, po pozyskaniu tych danych przez OSDn;
    3) dane o ilości energii wprowadzonej do sieci i pobranej z sieci przez prosumenta.

V.5. Zdarzenia, utrata łączności i bezpieczeństwo informacji

1. O zdarzeniu mogącym wpływać na połączone sieci, ludzi, środowisko, pomiary lub cyberbezpieczeństwo informuje się właściwego operatora niezwłocznie, a raport uzupełniający przekazuje w uzgodnionym terminie.
2. Przy utracie podstawowego kanału stosuje się kanał rezerwowy. Brak wiarygodnej informacji o stanie urządzenia może uzasadniać ograniczenie jego pracy do stanu bezpiecznego.
3. Łączność, telemechanikę i wymianę danych testuje się okresowo oraz po istotnej zmianie. Rozbieżności usuwa się na podstawie uzgodnionych źródeł i zapisów.
4. Informacje i systemy chroni się zgodnie z prawem, zasadą minimalnego dostępu, wymaganiami operatorów i uzgodnieniami cyberbezpieczeństwa. Incydent zgłasza się kanałem niewykorzystującym skompromitowanego systemu, jeżeli jest to konieczne.
5. Polecenia, uzgodnienia i dane przechowuje się przez okres wynikający z prawa, umowy lub celu dowodowego. Zasady współpracy podlegają przeglądowi po istotnym zdarzeniu lub zmianie.

VI. PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

VI.1. Obowiązki OSDn

VI.1.1. Zakres zadań ruchowych

1. OSDn prowadzi ruch sieci dystrybucyjnej w sposób efektywny, skoordynowany i zapewniający wymaganą niezawodność oraz jakość dostarczania energii elektrycznej.

2. W zakresie prowadzenia ruchu OSDn w szczególności:
   1) planuje i monitoruje pracę sieci;
   2) ustala i zmienia układy pracy oraz wykonuje albo poleca wykonanie czynności łączeniowych i regulacyjnych;
   3) kontroluje napięcia, obciążenia, przepływy mocy czynnej i biernej oraz dostępność urządzeń;
   4) koordynuje pracę zabezpieczeń, automatyk, regulacji, telemechaniki i układów ograniczających przepływy;
   5) koordynuje od strony technicznej pracę źródeł, magazynów energii elektrycznej i istotnych odbiorów;
   6) sporządza prognozy i bilanse techniczne niezbędne do oceny warunków pracy sieci;
   7) planuje wyłączenia, prace, próby i zmiany układu pracy;
   8) rozpoznaje i usuwa zakłócenia oraz odtwarza zasilanie;
   9) wprowadza działania zaradcze, przerwy, ograniczenia i redysponowanie w przypadkach oraz na zasadach określonych w rozdziale IV;
   10) wykonuje polecenia właściwego OSDp i przekazuje mu informacje niezbędne do prowadzenia ruchu połączonych sieci;
   11) prowadzi zapisy umożliwiające odtworzenie istotnych decyzji, poleceń, łączeń i zdarzeń.
3. OSDn koordynuje nastawy zabezpieczeń i automatyk oraz sposób uziemienia punktów neutralnych w zakresie wpływającym na sieć OSDn lub sieć OSDp. Zmiana uzgodnionej konfiguracji wymaga zgody właściwego operatora, z wyjątkiem działania koniecznego do usunięcia bezpośredniego zagrożenia.

VI.1.2. Zasady prowadzenia ruchu

1. Ruch prowadzi się na podstawie aktualnego schematu sieci, wiarygodnych danych, obowiązującego programu pracy sieci, planów wyłączeń, instrukcji współpracy ruchowej oraz poleceń uprawnionych służb.
2. OSDn prowadzi ruch odrębnie dla obszarów Bochnia i Borek oraz dla poszczególnych punktów połączenia z OSDp. Łączne traktowanie punktów jest dopuszczalne wyłącznie wtedy, gdy zostało uzgodnione z OSDp i nie ukrywa przekroczenia limitu w żadnym punkcie.
3. W obszarze Bochnia ograniczenie wprowadzania energii do sieci OSDp do poziomu zero jest realizowane automatycznie i kontrolowane odrębnie w każdym punkcie połączenia. Nie dopuszcza się kompensowania niedozwolonego wypływu w jednym punkcie poborem w innym punkcie. Odstępstwo wymaga uprzedniej zmiany właściwych warunków, umów i uzgodnień z OSDp.

4. Po utracie obu podstawowych połączeń obszaru Bochnia z siecią 110 kV źródła i magazyny energii elektrycznej przestają zasilać sieć OSDn. Praca wyspowa, podanie napięcia ze źródła lub magazynu oraz samoczynna odbudowa zasilania są dopuszczalne wyłącznie na podstawie wcześniej uzgodnionego planu i polecenia albo zgody właściwego operatora.
5. Jeżeli stan rzeczywisty różni się od planowanego albo dane są niewiarygodne, służby ruchowe przyjmują rozwiązanie bezpieczne, ograniczają zakres operacji stosownie do ryzyka i niezwłocznie ustalają rzeczywisty stan urządzeń.
6. Bezpieczeństwo ludzi i systemu ma pierwszeństwo przed realizacją programu handlowego, planu produkcji, ładowania lub rozładowania, terminu pracy albo próby.

VI.1.3. Dokumentacja i zapisy ruchowe

1. OSDn utrzymuje dokumentację potrzebną do prowadzenia ruchu, obejmującą odpowiednio:
   1) aktualne schematy i oznaczenia ruchowe;
   2) wykaz urządzeń objętych operatywnym kierownictwem lub nadzorem;
   3) podział kompetencji i wykazy funkcji uprawnionych;
   4) programy pracy sieci, plany wyłączeń i programy łączeniowe;
   5) instrukcje współpracy ruchowej i procedury awaryjne;
   6) dopuszczalne parametry, ograniczenia oraz obowiązujące nastawy;
   7) dzienniki operacyjne, rejestry poleceń, alarmów, łączeń i zakłóceń.
2. Dane zmienne, w szczególności nazwiska, numery telefonów, nastawy, wartości graniczne, konfiguracje i szczegółowe sekwencje czynności, utrzymuje się w dokumentacji wykonawczej, bez konieczności zmiany IRiESDn.
3. Zmiana stanu urządzenia, której nie odzwierciedla aktualna dokumentacja ruchowa, podlega niezwłocznemu oznaczeniu i udokumentowaniu. Do czasu aktualizacji dokumentacji stosuje się rozwiązania zapobiegające wykonaniu operacji na podstawie nieaktualnego schematu.

VI.2. Organizacja i kompetencje służb ruchowych

VI.2.1. Organizacja służb

1. OSDn organizuje służby ruchowe w sposób odpowiedni do wielkości, układu i ryzyka sieci. Zadania mogą być wykonywane przez personel OSDn albo przez personel innego podmiotu na podstawie umowy, pod warunkiem zachowania jednoznacznej odpowiedzialności OSDn.
2. OSDn zapewnia dostępność stanowiska uprawnionego do przyjmowania informacji o awariach i wykonywania niezbędnych działań przez całą dobę. Sposób obsady, zastępstwa i eskalacji określają dokumenty wewnętrzne.
3. Osoby wykonujące czynności ruchowe posiadają wymagane kwalifikacje, upoważnienia, znajomość aktualnego układu sieci i procedur oraz dostęp do właściwych środków łączności i dokumentacji.

4. Wykazy osób i stanowisk uprawnionych oraz dane kontaktowe są utrzymywane poza publicznym tekstem IRiESDn i aktualizowane w trybie operacyjnym.

VI.2.2. Operatywne kierownictwo i operatywny nadzór

1. Operatywne kierownictwo obejmuje prawo do wydawania poleceń dotyczących stanu, układu i sposobu pracy urządzenia, w tym do zezwalania na czynności łączeniowe i regulacyjne.

2. Operatywny nadzór obejmuje bieżące uzyskiwanie informacji o stanie urządzenia, uzgadnianie czynności mogących wpływać na sieć oraz, w przypadkach określonych w dokumentacji ruchowej, wyrażanie zgody na ich wykonanie.

3. Podział urządzeń pomiędzy operatywne kierownictwo i operatywny nadzór określają instrukcje współpracy ruchowej, umowy albo wykazy dyspozytorskie. Granica własności nie przesądza sama o podziale kompetencji ruchowych.

4. OSDn może przejąć kierowanie urządzeniem użytkownika wyłącznie w zakresie wynikającym z przepisów, umowy albo instrukcji współpracy, w tym w przewidzianym w tych dokumentach stanie zagrożenia. Przejęcie i zwrot kierowania podlegają jednoznacznemu potwierdzeniu.

VI.2.3. Polecenia i czynności ruchowe

1. Polecenie ruchowe wydaje i przyjmuje osoba albo stanowisko uprawnione. Treść polecenia powinna jednoznacznie wskazywać urządzenie, czynność, wymagany stan, czas lub warunek wykonania oraz sposób potwierdzenia.

2. Polecenie ustne podlega powtórzeniu przez przyjmującego i potwierdzeniu przez wydającego. Polecenie przekazane systemem elektronicznym wymaga równoważnego potwierdzenia przyjęcia i wykonania.

3. Wykonujący polecenie przed rozpoczęciem czynności sprawdza identyfikację urządzenia i możliwość bezpiecznego wykonania. W razie niezgodności, niejasności albo zagrożenia wstrzymuje wykonanie i kontaktuje się z wydającym polecenie.

4. Polecenia OSP przekazane zgodnie z obowiązującymi zasadami są nadrzędne wobec poleceń OSDp, a polecenia OSDp wobec poleceń OSDn. OSDn przekazuje właściwe polecenia użytkownikom swojej sieci, dostosowując sposób wykonania do rzeczywistych warunków lokalnych bez zmiany celu polecenia.

5. Polecenia i istotne uzgodnienia rejestruje się w sposób pozwalający odtworzyć ich treść, czas, strony i wykonanie. Jeżeli rozmowa nie jest rejestrowana automatycznie, sporządza się zapis w dzienniku operacyjnym.

VI.2.4. Współpraca z użytkownikami i tryb zastępczy

1. Użytkownik, którego urządzenia mogą istotnie wpływać na pracę sieci, wyznacza osoby lub stanowiska uprawnione do współpracy ruchowej i zapewnia możliwość przekazywania poleceń oraz zgłoszeń w czasie wymaganym charakterem jego obiektu.

2. Szczegółowy podział czynności, zasady łączności, postępowanie przy zaniku sterowania oraz odpowiedzialność za usuwanie zakłóceń określa instrukcja współpracy ruchowej albo umowa.

3. W przypadku utraty telemechaniki, sterowania zdalnego lub podstawowej łączności stosuje się uzgodniony kanał i tryb zastępczy. Jeżeli nie można wiarygodnie potwierdzić stanu urządzenia lub wykonania polecenia, OSDn może ograniczyć jego pracę do stanu bezpiecznego.

4. Służby ruchowe OSDn nie wykonują czynności należących do użytkownika bez podstawy prawnej lub umownej, z wyjątkiem działań niezbędnych do usunięcia bezpośredniego zagrożenia w zakresie urządzeń pozostających pod operatywnym kierownictwem OSDn.

VI.3. Planowanie pracy źródeł i magazynów

VI.3.1. Cel i zakres planowania

1. OSDn koordynuje od strony technicznej planowaną pracę źródeł i magazynów energii elektrycznej w zakresie niezbędnym do oceny bezpieczeństwa sieci, dotrzymania limitów w punktach połączenia, planowania wyłączeń oraz przekazania danych OSDp.

2. Koordynacja nie oznacza przejęcia przez OSDn handlowego dysponowania źródłem lub magazynem ani odpowiedzialności użytkownika za bilansowanie. OSDn nie ustala programu rynkowego zasobu, chyba że działa na podstawie odrębnego przepisu, umowy dotyczącej usługi albo polecenia, o którym mowa w rozdziale IV.

3. Zasób należący do STALPRODUKT S.A., lecz niestanowiący sieci dystrybucyjnej, podlega takim samym zasadom ruchowym jak porównywalny zasób innego użytkownika, zgodnie z pkt I.1.4.

VI.3.2. Dane planistyczne

1. Użytkownik przekazuje OSDn, w zakresie adekwatnym do wpływu zasobu, w szczególności:

   1) planowaną dostępność i postoje;

   2) przewidywaną moc wytwarzaną, pobieraną, ładowania lub rozładowania;

   3) ograniczenia mocy, energii, czasu pracy, szybkości zmian oraz zdolności regulacyjnych;

   4) dla magazynu - dostępny zakres energii lub stan naładowania, jeżeli jest niezbędny do oceny wykonalności planu albo polecenia;

   5) planowane próby, synchronizacje, zmiany trybu i konfiguracji;

   6) udział zasobu w usłudze lub mechanizmie mogącym zmienić jego pracę;

   7) każdą zmianę, która może istotnie wpływać na przekazany plan.

2. Horyzonty, rozdzielczość, format i terminy danych określają wymagania OSDp, IRiESP, IRiESDp, kodeksy sieci, umowa lub instrukcja współpracy. OSDn nie żąda danych szerszych niż potrzebne do wykonania zadań operatorskich.

3. Dane planistyczne aktualizuje się niezwłocznie po wystąpieniu istotnej zmiany. Przekazanie planu nie zwalnia użytkownika z obowiązku zgłoszenia awarii lub nagłej utraty dyspozycyjności.

VI.3.3. Ocena i koordynacja planów

1. OSDn ocenia plan z uwzględnieniem w szczególności:
   1) dopuszczalnych obciążeń i napięć;
   2) warunków zwarciowych, regulacji i selektywności zabezpieczeń;
   3) dostępności połączeń, transformatorów i urządzeń rezerwowych;
   4) planowanych wyłączeń oraz pracy innych źródeł, magazynów i odbiorów;
   5) limitów mocy i kierunku przepływu w każdym punkcie połączenia;
   6) wymagań OSDp, OSP i obowiązujących automatyk;
   7) możliwości bezpiecznego przejścia do innego układu albo odstawienia zasobu.
2. Jeżeli planowana praca nie może być bezpiecznie zrealizowana, OSDn wskazuje ograniczenie techniczne i, o ile to możliwe, uzgadnia z użytkownikiem dopuszczalny wariant. W stanach wymagających natychmiastowego działania OSDn wydaje polecenie ruchowe.
3. Przyjęcie planu do wiadomości albo jego uzgodnienie nie stanowi gwarancji nieprzerwanej możliwości wytwarzania, poboru, ładowania lub rozładowania. Rzeczywista praca podlega bieżącym warunkom sieci i poleceniom właściwego operatora.

VI.3.4. Warunki szczególne dla ograniczenia eksportu i odbudowy

1. Plany pracy źródeł i magazynów w obszarze objętym ograniczeniem eksportu muszą zapewniać możliwość dotrzymania limitu w każdym stanie przewidywanym oraz bezpieczne ograniczenie lub odłączenie przy utracie pomiaru, sterowania albo skuteczności regulacji.
2. Automatyczne ograniczanie mocy działa niezależnie od planu handlowego i ma pierwszeństwo przed jego realizacją. Użytkownik nie może wyłączać, omijać ani zmieniać działania uzgodnionego ogranicznika bez zgody OSDn i, jeżeli jest wymagana, OSDp.
3. Plan nie może zakładać pracy wyspowej ani zasilenia odłączonego obszaru ze źródła lub magazynu, jeżeli nie przewiduje tego zatwierdzony plan odbudowy.

VI.4. Prognozowanie zapotrzebowania na moc i energię

VI.4.1. Sporządzanie prognoz

1. OSDn sporządza prognozy zapotrzebowania na moc i energię w zakresie i horyzontach niezbędnych do prowadzenia ruchu, planowania wyłączeń, oceny bezpieczeństwa i realizacji obowiązków wobec OSDp.

2. Prognozy sporządza się odrębnie dla obszarów Bochnia i Borek oraz, gdy ma to znaczenie, dla poszczególnych punktów połączenia, sekcji sieci lub grup urządzeń.
3. Prognozy obejmują odpowiednio:
   1) zapotrzebowanie odbiorów i potrzeby własne;
   2) przewidywaną generację źródeł;
   3) pobór i oddawanie energii przez magazyny;
   4) straty sieciowe;
   5) wpływ wyłączeń, ograniczeń, zmian technologicznych i warunków atmosferycznych;
   6) przewidywany przepływ mocy czynnej i biernej w punktach połączenia.
4. Dla obszaru z wieloma punktami połączenia prognoza zachowuje rozdzielczość umożliwiającą ocenę każdego punktu. Nie zakłada się możliwości kompensowania przepływów pomiędzy punktami bez odpowiedniego uzgodnienia.

VI.4.2. Dane użytkowników i aktualizacja
1. Użytkownik przekazuje OSDn dane niezbędne do prognozowania, jeżeli jego odbiór, źródło lub magazyn ma istotny wpływ na profil obszaru albo punktu połączenia.
2. OSDn może wykorzystywać dane pomiarowe, plany użytkowników, informacje o produkcji i procesach technologicznych, prognozy pogody, dane historyczne oraz inne wiarygodne źródła. Dane szacowane oznacza się w sposób odróżniający je od pomiarów i deklaracji użytkownika.
3. Prognozę aktualizuje się po uzyskaniu informacji o zmianie mogącej istotnie wpłynąć na bezpieczeństwo, przepływy lub plan wyłączeń. Rozbieżności analizuje się w celu poprawy metody, bez domniemania naruszenia obowiązku przez użytkownika wyłącznie na podstawie błędu prognozy.

VI.4.3. Udostępnianie i charakter prognoz
1. OSDn przekazuje prognozy OSDp oraz innym uprawnionym podmiotom w zakresie, formie i terminach wynikających z właściwych dokumentów.
2. Prognoza służy planowaniu technicznemu. Nie zastępuje zgłoszenia handlowego, programu pracy jednostki grafikowej, polecenia ruchowego ani wartości umownej, chyba że właściwy dokument wyraźnie stanowi inaczej.
3. Informacje handlowe i technologiczne wykorzystywane przy prognozowaniu podlegają ochronie zgodnie z pkt I.1.5 i rozdziałem V.

VI.5. Programy pracy sieci

VI.5.1. Przeznaczenie i zakres

1. OSDn opracowuje i utrzymuje, stosownie do potrzeb, programy pracy sieci określające bezpieczny sposób jej prowadzenia w układzie normalnym i w wybranych stanach szczególnych. Dla obszarów Bochnia i Borek opracowuje się odrębne programy.
2. Program pracy sieci nie jest programem pracy w rozumieniu regulacji rynku bilansującego, chyba że wyraźnie zaznaczono inaczej.
3. Program może obejmować odpowiednio:
    1) układy połączeń oraz dopuszczalne warianty zasilania;
    2) granice napięć, obciążeń, przepływów i mocy zwarciowych;
    3) sposób pracy transformatorów, punktów neutralnych i urządzeń rezerwowych;
    4) zasady regulacji napięcia i mocy biernej;
    5) obowiązujące zabezpieczenia, automatyki, blokady i ograniczniki mocy;
    6) warunki pracy źródeł, magazynów i istotnych odbiorów;
    7) ograniczenia importu, eksportu, poboru i wprowadzania energii;
    8) zasady przechodzenia do układów szczególnych i powrotu do układu normalnego;
    9) wymagane dane, alarmy, łączność i obsadę ruchową.
4. Szczegółowe schematy, nastawy i wartości liczbowe stanowią dokumentację ruchową i nie są publikowane w IRiESDn.

VI.5.2. Opracowanie, uzgodnienie i aktualizacja

1. Program opracowuje OSDn na podstawie analiz sieciowych, dokumentacji technicznej, warunków przyłączenia, planów użytkowników oraz uzgodnień z OSDp.
2. Część programu wpływająca na sieć OSDp, punkt połączenia albo urządzenie pozostające w operatywnym kierownictwie innego podmiotu wymaga uzgodnienia z tym podmiotem.
3. Program aktualizuje się po istotnej zmianie układu, urządzeń, mocy, zabezpieczeń, automatyk, sposobu sterowania, punktów połączenia albo wyników analizy zdarzenia.
4. Każda obowiązująca wersja posiada jednoznaczne oznaczenie, datę wejścia w życie i wskazanie wersji zastępowanej. Nieaktualne wersje wycofuje się z miejsc użycia, zachowując je w archiwum.

VI.5.3. Stosowanie programu

1. Służby ruchowe prowadzą sieć zgodnie z obowiązującym programem, z uwzględnieniem bieżących poleceń OSDp i rzeczywistego stanu urządzeń.
2. OSDn może czasowo odstąpić od programu, jeżeli wymaga tego bezpieczeństwo, usunięcie zakłócenia albo polecenie właściwego operatora. Przyczynę, zakres i czas odstępstwa odnotowuje się, a zainteresowane podmioty informuje zgodnie z rozdziałem V.

3. Jeżeli odstępstwo ma trwać dłużej albo powtarza się, OSDn ocenia potrzebę zmiany programu, analiz technicznych lub dokumentacji współpracy.

VI.6. Plany wyłączeń

VI.6.1. Opracowywanie planów

1. OSDn opracowuje plany wyłączeń w horyzontach odpowiednich do potrzeb sieci i wymagań OSDp, w szczególności długookresowym, okresowym i bieżącym.
2. Plany obejmują elementy sieci OSDn oraz wyłączenia urządzeń użytkowników, jeżeli mogą wpływać na bezpieczeństwo, ciągłość zasilania, punkt połączenia, dostępność źródła lub magazynu albo wykonanie obowiązków operatorskich.
3. Planowanie prowadzi się w sposób minimalizujący łączny czas i skutki wyłączeń, wykorzystujący możliwość łączenia prac oraz zachowujący niezbędną rezerwę i zdolność odbudowy.

VI.6.2. Zgłaszanie wyłączeń

1. Użytkownik zgłasza planowane wyłączenie z wyprzedzeniem określonym w umowie lub instrukcji współpracy, wystarczającym do wykonania analiz, uzgodnień z OSDp i powiadomienia odbiorców. Wyłączenie złożone albo wpływające na sieć OSDp zgłasza się wcześniej, zgodnie z terminem wymaganym przez właściwego operatora.
2. Zgłoszenie zawiera co najmniej:
   1) identyfikację urządzenia i miejsca pracy;
   2) cel, zakres i rodzaj prac;
   3) proponowany termin oraz czas trwania;
   4) wpływ na dyspozycyjność, zasilanie, generację, magazynowanie i automatykę;
   5) wymagany stan urządzeń i warunki bezpiecznego wykonania;
   6) czas potrzebny do przerwania prac i przywrócenia gotowości;
   7) osobę odpowiedzialną za koordynację;
   8) harmonogram i program łączeniowy, jeżeli są wymagane.
3. Użytkownik niezwłocznie zgłasza zmianę zakresu, terminu, gotowości lub wpływu wyłączenia.

VI.6.3. Uzgodnienie i realizacja

1. OSDn ocenia zgłoszenie z uwzględnieniem bezpieczeństwa, rezerwowania zasilania, innych prac, prognoz, limitów w punktach połączenia, zobowiązań wobec OSDp oraz możliwości powiadomienia użytkowników.
2. OSDn zatwierdza wyłączenie, proponuje inny termin lub odmawia jego realizacji, podając przyczynę i, o ile to możliwe, warunki umożliwiające uzgodnienie nowego terminu.

3. Wcześniejsze zatwierdzenie w planie długookresowym jest uwzględniane przy rozpatrywaniu późniejszych zgłoszeń, lecz nie wyłącza możliwości zmiany z przyczyn bezpieczeństwa, awarii, polecenia OSDp albo istotnej zmiany warunków pracy.

4. Zatwierdzenie planu nie jest zgodą na rozpoczęcie łączeń ani prac. Rozpoczęcie następuje po uzyskaniu wymaganych poleceń, dopuszczeń i potwierdzeniu aktualnych warunków.

5. OSDn i użytkownik współdziałają w celu dotrzymania uzgodnionego terminu. Przedłużenie wyłączenia wymaga zgody OSDn, chyba że zakończenie prac w terminie stwarzałoby bezpośrednie zagrożenie.

VI.6.4. Wyłączenia awaryjne i zakończenie prac

1. Wyłączenie niezbędne do usunięcia bezpośredniego zagrożenia lub awarii może być wykonane bez ujęcia w planie, zgodnie z kompetencjami ruchowymi. O zdarzeniu informuje się niezwłocznie podmioty, na które wyłączenie wpływa.

2. Po zakończeniu prac użytkownik zgłasza gotowość urządzenia, zakres wykonanych zmian oraz warunki ponownego załączenia. OSDn może zażądać potwierdzenia prób, pomiarów, nastaw lub odbioru.

3. Przywrócenie urządzenia do ruchu następuje po potwierdzeniu zakończenia prac, usunięcia uziemień i zabezpieczeń miejsca pracy, gotowości personelu oraz możliwości bezpiecznego załączenia.

4. Rozpoczęcie i zakończenie wyłączenia, odstępstwa od harmonogramu oraz warunki oddania urządzenia do ruchu podlegają odnotowaniu w dokumentacji ruchowej.

5. Jeżeli prace zmieniły stan techniczny, konfigurację lub parametry urządzenia, użytkownik przekazuje uzgodnioną dokumentację powykonawczą i dane konfiguracyjne, a OSDn aktualizuje dokumentację potrzebną do bezpiecznego prowadzenia ruchu.

VI.7. Programy łączeniowe

VI.7.1. Przypadki sporządzania

1. Program łączeniowy sporządza się dla operacji złożonych lub obarczonych podwyższonym ryzykiem, w szczególności gdy czynności:

   1) obejmują wiele urządzeń, obiektów albo zespołów wykonawczych;

   2) wpływają na sieć OSDp, innego operatora lub większą liczbę użytkowników;

   3) zmieniają sposób zasilania, podział sieci, pracę równoległą albo warunki uziemienia;

   4) dotyczą pierwszego podania napięcia, synchronizacji, prób systemowych lub wprowadzenia istotnej zmiany;

   5) wymagają czasowej zmiany zabezpieczeń, automatyk, blokad, sterowania albo ograniczników mocy;

   6) dotyczą źródła lub magazynu zdolnego do podania napięcia albo istotnej zmiany przepływu;

7) wymagają zaplanowanej sekwencji wycofania i odtworzenia stanu bezpiecznego.

2. O potrzebie programu decydują służby ruchowe OSDn. Proste, powtarzalne czynności mogą być wykonywane na podstawie zatwierdzonej instrukcji stałej, jeżeli zakres, warunki i odpowiedzialność są jednoznaczne.

VI.7.2. Opracowanie i zatwierdzenie

1. Projekt programu opracowuje OSDn, właściciel urządzenia, użytkownik albo wykonawca - zgodnie z ustalonym podziałem odpowiedzialności. Program dotyczący sieci prowadzonej przez OSDn wymaga zatwierdzenia przez uprawnione służby OSDn.

2. Program wpływający na urządzenia lub sieć innego operatora podlega uzgodnieniu z tym operatorem przed zatwierdzeniem. Terminy przekazania projektu, zgłaszania uwag i zatwierdzenia określa instrukcja współpracy albo plan wyłączeń.

3. Program zatwierdza się po sprawdzeniu zgodności ze schematem, planem wyłączenia, organizacją bezpiecznej pracy, wymaganiami OSDp oraz aktualnym podziałem kompetencji.

4. Zmiana zatwierdzonego programu wymaga ponownego sprawdzenia i zatwierdzenia w zakresie adekwatnym do zmiany. Każda wersja programu posiada jednoznaczne oznaczenie i status.

VI.7.3. Treść programu

1. Program zawiera co najmniej:

   1) cel, zakres, obiekty i urządzenia;

   2) oznaczenie wersji, czas realizacji oraz funkcje odpowiedzialne;

   3) stan początkowy i wymagany stan końcowy;

   4) kolejno ponumerowane czynności, ze wskazaniem wykonującego i potwierdzenia;

   5) warunki rozpoczęcia każdego etapu i punkty wymagające zgody;

   6) sposób przygotowania i zabezpieczenia miejsca pracy, w tym uziemienia;

   7) wymagane stany zabezpieczeń, automatyk, blokad, regulacji i sterowania;

   8) sposób kontroli napięcia, synchronizmu, przepływów i braku niezamierzonego zasilenia;

   9) zasady łączności oraz współpracy z OSDp i użytkownikami;

   10) działania w przypadku niepowodzenia, przerwania programu albo rozbieżności stanu;

   11) warunki przywrócenia układu normalnego i zamknięcia programu;

   12) niezbędne schematy i załączniki.

2. Program nie może opierać się na niepotwierdzonym stanie łącznika, nieaktualnym schemacie ani założeniu, że automatyka lub blokada działa prawidłowo bez wymaganej weryfikacji.

VI.7.4. Realizacja i dokumentowanie

1. Przed rozpoczęciem osoba kierująca realizacją potwierdza aktualność programu, stan początkowy, gotowość wykonawców, łączność oraz brak sprzecznych poleceń lub prac.
2. Czynności wykonuje się w podanej kolejności. Wykonanie i wynik każdego istotnego kroku podlegają potwierdzeniu przed przejściem do kolejnego kroku.
3. W razie rozbieżności stanu, błędu, utraty łączności albo zagrożenia realizację wstrzymuje się, zabezpiecza układ i uzgadnia dalsze postępowanie. Odstępstwo od programu jest dopuszczalne wyłącznie na polecenie uprawnionej służby lub w celu usunięcia bezpośredniego zagrożenia i podlega udokumentowaniu.
4. Program awaryjny może być opracowany i zatwierdzony w trybie skróconym, jeżeli zwłoka zwiększa zagrożenie. Nie zwalnia to z obowiązku sprawdzenia sekwencji, kompetencji i stanu urządzeń; przebieg czynności dokumentuje się na bieżąco lub niezwłocznie po ustabilizowaniu sytuacji.
5. Po zakończeniu potwierdza się stan końcowy, odwołanie czasowych zmian i zabezpieczeń, aktualizację schematów oraz zamknięcie programu. Dokument wraz z zapisami realizacji przechowuje się zgodnie z zasadami retencji dokumentacji ruchowej.

VII. STANDARDY TECHNICZNE I BEZPIECZEŃSTWA PRACY SIECI

VII.1. Zasady stosowania standardów

1. Urządzenia, instalacje i sieci projektuje się, buduje, przyłącza, eksploatuje i modernizuje zgodnie z przepisami, rozporządzeniem systemowym, kodeksami sieci, IRiESDp, warunkami przyłączenia, uzgodnioną dokumentacją oraz aktualnymi normami i zasadami wiedzy technicznej.
2. Stosuje się w szczególności właściwe normy dotyczące instalacji elektroenergetycznych powyżej 1 kV, uziemień, eksploatacji urządzeń elektrycznych, instalacji niskiego napięcia, charakterystyk napięcia i kompatybilności elektromagnetycznej. Szczegółowy wykaz norm może być określony w standardach technicznych OSDn, warunkach przyłączenia lub dokumentacji danego obiektu.
3. Urządzenie istniejące może pozostać w eksploatacji, jeżeli jest bezpieczne, było zgodne z wymaganiami właściwymi w chwili jego przyjęcia do eksploatacji i nie powoduje niedopuszczalnego wpływu na sieć. Przebudowa lub zmiana sposobu pracy podlega wymaganiom aktualnym w zakresie objętym zmianą i jej oddziaływaniem.
4. W razie rozbieżności dokumentów stosuje się zasady pierwszeństwa określone w pkt 6.2 Części wstępnej. Wartości zmienne, schematy, nastawy i rozwiązania wykonawcze utrzymuje się poza IRiESDn.

VII.2. Wymagania techniczne dla sieci i urządzeń

1. Urządzenia dobiera się do napięcia, obciążenia, warunków zwarciowych, przepięć, sposobu uziemienia punktu neutralnego, warunków środowiskowych i wymaganej niezawodności, z uwzględnieniem przewidywanych zmian sieci.
2. Układ sieci, izolacja, uziemienia, ochrona odgromowa i przepięciowa, ochrona przeciwporażeniowa, ochrona przeciwpożarowa oraz zasilanie potrzeb własnych zapewniają bezpieczną pracę w dopuszczonych stanach normalnych i zakłóceniowych.
3. Urządzenia posiadają jednoznaczne oznaczenia, wymagane blokady i możliwość bezpiecznego odłączenia. Stan położenia łączników, uziemników oraz trybu sterowania musi być wiarygodnie dostępny dla właściwych służb.
4. Źródła, magazyny energii, instalacje odbiorcze i układy energoelektroniczne spełniają dodatkowo wymagania pkt II.4, warunków przyłączenia i dokumentów właściwego operatora. Nie mogą pogarszać bezpieczeństwa, selektywności zabezpieczeń ani jakości energii.

VII.3. Zabezpieczenia, automatyka i sterowanie

1. Zabezpieczenia i automatyki zapewniają wykrycie zakłócenia, selektywne wyłączenie uszkodzonego elementu oraz ograniczenie skutków dla pozostałej sieci. Ich funkcje i nastawy koordynuje się z OSDp i użytkownikami w zakresie wzajemnego oddziaływania.
2. Zmiana, odstawienie, obejście albo test zabezpieczenia, automatyki, blokady lub ogranicznika wymaga zgody właściwej służby ruchowej i udokumentowania. W stanie awaryjnym dopuszcza się działanie niezbędne do usunięcia bezpośredniego zagrożenia, z niezwłocznym zgłoszeniem.
3. Układy telemechaniki, sterowania zdalnego, łączności i synchronizacji czasu muszą umożliwiać wiarygodną identyfikację urządzenia, polecenia i stanu. Utrata danych lub sterowania powoduje zastosowanie uzgodnionego trybu zastępczego albo przejście urządzenia do stanu bezpiecznego.
4. Szczegółowe wymagania dotyczące redundancji, zasilania rezerwowego, cyberbezpieczeństwa, sygnałów, protokołów i czasów działania określają warunki przyłączenia, instrukcje współpracy oraz standardy OSDn lub OSDp.

VII.4. Bezpieczeństwo pracy sieci

1. Bezpieczną organizację eksploatacji i prac zapewnia się zgodnie z przepisami BHP przy urządzeniach energetycznych, przepisami kwalifikacyjnymi, pkt III.11 oraz instrukcjami organizacji bezpiecznej pracy i eksploatacji właściwymi dla danego obiektu.
2. Przed pracą identyfikuje się wszystkie możliwe źródła energii, w tym zasilanie zwrotne, źródła rozproszone, magazyny energii, obwody prądu stałego, UPS, kondensatory oraz energię mechaniczną i cieplną. Stan bezpieczny podlega sprawdzeniu i zabezpieczeniu przed niezamierzoną zmianą.

3. Granice operatywnego kierownictwa, nadzoru, własności i odpowiedzialności nie mogą pozostawiać urządzenia bez wskazanego podmiotu odpowiedzialnego. Prace wpływające na sieć OSDp lub urządzenia innego użytkownika wymagają uzgodnienia zgodnie z rozdziałami III, V i VI.
4. Użytkownik niezwłocznie zgłasza uszkodzenie, nieprawidłowe działanie lub zmianę mogącą zagrozić ludziom, środowisku albo sieci. OSDn może ograniczyć pracę lub wyłączyć urządzenie w przypadkach określonych w pkt II.3 i IV.2.

VII.5. Próby, ocena zgodności i zmiany

1. Przed dopuszczeniem urządzenia do pracy oraz po zmianie mogącej wpływać na sieć wykonuje się próby i pomiary odpowiednie do zakresu zmiany. Zasady przyjmowania do eksploatacji określa pkt III.2.
2. Zabezpieczenia, automatyki, układy pomiarowe, telemechanika, łączność, uziemienia i funkcje bezpieczeństwa podlegają okresowym sprawdzeniom zgodnie z przepisami, dokumentacją producenta, oceną ryzyka i planem eksploatacji.
3. Użytkownik przekazuje OSDn wyniki prób i aktualną dokumentację w zakresie potrzebnym do bezpiecznego prowadzenia ruchu. OSDn może zażądać dodatkowej weryfikacji, jeżeli wyniki, zdarzenie lub zmiana wskazują na możliwość niespełnienia wymagań.

VIII. PARAMETRY JAKOŚCIOWE I NIEZAWODNOŚĆ DOSTAW

VIII.1. Parametry jakościowe energii

1. Parametry jakościowe energii elektrycznej w miejscu dostarczania określają przepisy rozporządzenia systemowego, odpowiednio do grupy przyłączeniowej, oraz - w przypadkach dopuszczonych prawem - umowa. IRiESDn nie powtarza wartości i tabel zawartych w tych przepisach.
2. OSDn utrzymuje parametry napięcia pod warunkiem dotrzymania przez użytkownika mocy umownej, dopuszczalnych przepływów mocy biernej, warunków regulacji oraz pozostałych obowiązków określonych w rozporządzeniu systemowym, umowie i dokumentacji przyłączeniowej.
3. Oceny dotrzymania parametrów dokonuje się w miejscu dostarczania, na podstawie pomiarów wykonanych zgodnie z rozporządzeniem systemowym i właściwymi normami. Warunki pomiaru, okres obserwacji i sposób rozliczenia kosztów sprawdzenia wynikają z przepisów i umowy.
4. Jeżeli nieprawidłowość może pochodzić z sieci OSDp albo z urządzeń użytkownika, OSDn współpracuje z właściwym podmiotem w celu ustalenia przyczyny i działań naprawczych. Samo wystąpienie zaburzenia nie przesądza o odpowiedzialności OSDn.

VIII.2. Wskaźniki jakości i niezawodności

1. Rodzaje przerw, sposób liczenia ich czasu oraz dopuszczalne czasy przerw określają przepisy rozporządzenia systemowego. Dla grup przyłączeniowych, dla których przepisy odsyłają do umowy, właściwe wartości określa umowa o świadczenie usług dystrybucji albo umowa kompleksowa.
2. OSDn rejestruje przerwy planowane i nieplanowane w zakresie niezbędnym do ustalenia ich przyczyny, czasu, obszaru i liczby użytkowników objętych przerwą. Przerwa planowana, o której nie powiadomiono w wymagany sposób, jest kwalifikowana zgodnie z rozporządzeniem systemowym.
3. OSDn wyznacza wskaźniki SAIDI, SAIFI i MAIFI według przepisów rozporządzenia systemowego i publikuje je za poprzedni rok do dnia 31 marca wraz z liczbą odbiorców przyjętą do obliczeń.
4. Wskaźniki służą ocenie pracy sieci i planowaniu działań poprawiających niezawodność. Nie zastępują indywidualnych standardów określonych w przepisach lub umowie i nie stanowią gwarancji braku przerw.
5. Przy planowaniu prac OSDn ogranicza liczbę i czas przerw, uwzględnia możliwość łączenia prac oraz koordynuje wyłączenia z OSDp i użytkownikami zgodnie z pkt VI.6.

VIII.3. Dopuszczalne poziomy zaburzeń

1. Użytkownik nie może wprowadzać do sieci zaburzeń powodujących przekroczenie parametrów jakościowych w miejscu dostarczania innym użytkownikom albo zakłócających pracę sieci, zabezpieczeń, automatyk, pomiarów, telemechaniki lub łączności.
2. OSDn może określić dla urządzenia lub grupy urządzeń indywidualne limity emisji, w szczególności harmonicznych i interharmonicznych, wahań i szybkich zmian napięcia, migotania, asymetrii, składowej stałej oraz prądów rozruchowych. Limity określa się w warunkach przyłączenia, umowie lub uzgodnionej dokumentacji, na podstawie rozporządzenia systemowego, IRiESDp i właściwych norm kompatybilności elektromagnetycznej.
3. Przy wyznaczaniu limitów uwzględnia się poziom zaburzeń tła, udział innych użytkowników, układ normalny i dopuszczalne układy szczególne, parametry sieci OSDp oraz potrzebę zachowania rezerwy dla dalszego rozwoju. Przyznany limit nie daje prawa do pogorszenia parametrów ponad wartości obowiązujące w miejscu dostarczania.
4. Jeżeli nie określono limitu indywidualnego, urządzenie musi spełniać wymagania właściwych norm, dokumentacji przyłączeniowej i producenta oraz nie może powodować przekroczeń, o których mowa w ust. 1.
5. Na uzasadnione żądanie OSDn użytkownik wykonuje lub umożliwia pomiary i przekazuje dane potrzebne do oceny emisji. W razie przekroczenia usuwa przyczynę albo realizuje uzgodniony program naprawczy w wyznaczonym terminie.

6. OSDn może czasowo ograniczyć sposób pracy urządzenia do poziomu niepowodującego zakłóceń, a w razie bezpośredniego zagrożenia - wyłączyć je. Dalsze działania prowadzi się zgodnie z pkt II.3, IV.2 i umową.

VIII.4. Standardy jakościowe obsługi użytkowników

1. OSDn realizuje standardy jakościowe obsługi odbiorców zgodnie z przepisami rozporządzenia systemowego, Ustawą, taryfą albo zasadami właściwymi dla ZSD oraz umową. Wobec innych użytkowników stosuje wymagania wynikające z ich roli i właściwej umowy.
2. OSDn całodobowo przyjmuje zgłoszenia dotyczące awarii i zagrożeń, niezwłocznie podejmuje właściwe działania i informuje o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii.
3. O planowanych przerwach i zmianach wpływających na współpracę z siecią OSDn powiadamia w formie i z wyprzedzeniem określonym w rozporządzeniu systemowym lub umowie.
4. Reklamacje, skargi, zgłoszenia oraz wnioski składa się w formie pisemnej na adres siedziby OSDn albo w formie elektronicznej lub telefonicznej, z wykorzystaniem danych kontaktowych zamieszczonych na stronie internetowej OSDn lub wskazanych w dedykowanych sekcjach obsługi użytkownika.
5. Na wniosek odbiorcy OSDn udziela informacji, sprawdza układ pomiarowy lub parametry jakościowe energii i rozpatruje reklamację na zasadach określonych w przepisach. Koszty sprawdzenia wynikają z rozporządzenia systemowego i umowy.
6. Bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii lub standardów obsługi udziela się na zasadach określonych w Ustawie, rozporządzeniu systemowym, przepisach taryfowych i umowie. IRiESDn nie powtarza stawek ani wzorów.

TOM II - BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

Spis treści

TOM II - BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI 47
A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE 49
A.1. Uwarunkowania formalnoprawne 49
A.2. Zakres przedmiotowy i podmiotowy 49
A.3. Ogólne zasady funkcjonowania rynku bilansującego i detalicznego 49
A.4. Realizacja umów sprzedaży i umów kompleksowych oraz uczestnictwo w bilansowaniu 50
A.5. Konfiguracja podmiotowa i obiektowa oraz kody identyfikacyjne 50
A.6. Współpraca OSDn z OSDp i OIRE w zakresie danych pomiarowych i rynkowych 51
A.7. Sprzedaż rezerwowa 51
A.8. (usunięty) 52
A.9. Zasady wymiany informacji i korzystania z CSIRE 52
A.10. Współpraca dotycząca usług IRP i IZP 53
A.11. Współpraca dotycząca usług bilansujących 53
A.12. Uwarunkowania świadczenia usług bilansujących 54
B. UMOWY DYSTRYBUCYJNE I WSPÓŁPRACA ZE SPRZEDAWCAMI 55
C. WYZNACZANIE, PRZEKAZYWANIE I UDOSTĘPNIANIE DANYCH POMIAROWYCH 56
C.1. Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe 56
C.2. Dane dla MDD POBzSU i rozliczanie różnicy bilansowej 56
D. ZMIANA SPRZEDAWCY ORAZ ZGŁASZANIE I PRZYJMOWANIE UMÓW DO REALIZACJI 58
D.1. Wymagania ogólne 58
D.2. Realizacja procesów zmiany sprzedawcy i obsługi umów poprzez CSIRE 58
E. USTANAWIANIE I ZMIANA POB ORAZ BILANSOWANIE HANDLOWE 59
F. INFORMACJE I OBSŁUGA URD W PROCESACH RYNKU ENERGII 60
G. STANDARDOWE PROFILE ZUŻYCIA 60
H. REKLAMACJE DOTYCZĄCE DANYCH I PROCESÓW RYNKU ENERGII 61
I. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI W ZAKRESIE BILANSOWANIA I PROCESÓW RYNKOWYCH 62

A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE

A.1. Uwarunkowania formalnoprawne

1. Tom II stosuje się łącznie z Ustawą, rozporządzeniem systemowym, EB GL, WDB, IRiESP, IRiESDp, IRiESP-OIRE, SWI, TSKB oraz umowami zawartymi przez OSDn z OSDp, OIRE i uczestnikami rynku.
2. Odesłanie do dokumentu zewnętrznego oznacza jego aktualnie obowiązującą wersję. W razie rozbieżności stosuje się zasady pierwszeństwa określone w pkt 6.2 Części wstępnej.
3. OSDn realizuje współpracę z OSP dotyczącą bilansowania, rynku mocy i ograniczeń systemowych za pośrednictwem OSDp, chyba że przepisy, WDB, IRiESP albo umowa wymagają współpracy bezpośredniej.
4. STALPRODUKT S.A. może wykonywać obok funkcji OSDn także odrębne role rynkowe, w szczególności sprzedawcy albo sprzedawcy rezerwowego. Czynności, dane, uprawnienia i odpowiedzialność przypisane poszczególnym rolom rozdziela się organizacyjnie i w CSIRE. Wykonywanie jednej roli nie zastępuje wymagań właściwych dla innej roli.
5. Status zamkniętego systemu dystrybucyjnego na obszarze Bochnia nie zwalnia OSDn ani uczestników rynku z obowiązków dotyczących CSIRE, zmiany sprzedawcy, bilansowania i sprzedaży rezerwowej, chyba że wyraźnie wynika to z Ustawy albo decyzji Prezesa URE.

A.2. Zakres przedmiotowy i podmiotowy

1. Tom II określa zasady udziału OSDn w obsłudze rynku bilansującego i detalicznego, realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych, konfiguracji rynkowej, sprzedaży rezerwowej, wymiany informacji, zawierania umów dystrybucji oraz współpracy ze sprzedawcami.
2. Postanowienia Tomu II obowiązują OSDn, użytkowników rynku detalicznego przyłączonych do sieci OSDn (URD), sprzedawców, POB, DUB, agregatorów i inne podmioty - w zakresie, w jakim ich działalność dotyczy sieci OSDn.
3. Tom II nie określa zasad prowadzenia rynku bilansującego, warunków handlowych sprzedaży energii ani technicznych przebiegów procesów CSIRE. Zagadnienia te regulują odpowiednio WDB, umowy handlowe, IRiESP-OIRE, SWI i TSKB.
4. Zasady stosuje się do obszarów Bochnia i Borek, z uwzględnieniem różnic wynikających z decyzji dotyczącej ZSD, układu sieci, umów z OSDp oraz konfiguracji punktów pomiarowych.
5. Postanowienia dotyczące CSIRE stosuje się od 1 lipca 2026 r. Procesy objęte CSIRE realizuje się zgodnie z Ustawą, IRiESP-OIRE, SWI i TSKB, z uwzględnieniem przepisów przejściowych i terminów wejścia w życie poszczególnych procesów.

A.3. Ogólne zasady funkcjonowania rynku bilansującego i detalicznego

1. OSP prowadzi rynek bilansujący na zasadach WDB. OSDn nie prowadzi rynku bilansującego i nie przejmuje odpowiedzialności handlowej sprzedawcy, POB, DUB ani URD.
2. OSDn uczestniczy w administrowaniu konfiguracją i danymi dotyczącymi zasobów przyłączonych do jego sieci, przekazując OIRE, OSDp i OSP informacje wymagane prawem, WDB, IRiESP, IRiESP-OIRE i umowami.
3. Każdy PPE objęty sprzedażą lub wprowadzaniem energii posiada jednoznaczną konfigurację sprzedawcy i POB zgodną z CSIRE i WDB. Dla jednego PPE w tym samym

okresie dostawy może być realizowana tylko konfiguracja dopuszczona przez obowiązujące procesy rynku energii.
4. Odbiorca może korzystać z więcej niż jednej umowy sprzedaży oraz z więcej niż jednego PPE w granicach Ustawy. Utworzenie dodatkowego PPE nie zwiększa mocy przyłączeniowej i wymaga spełnienia warunków technicznych oraz rejestracji danych zgodnie z IRiESP-OIRE i SWI.
5. OSDn umożliwia realizację umów sprzedaży, umów kompleksowych i sprzedaży rezerwowej po spełnieniu warunków technicznych, pomiarowych, umownych, bilansowych i informacyjnych.
6. OSDn traktuje uczestników rynku równoprawnie. Powiązanie organizacyjne lub kapitałowe uczestnika z OSDn nie daje pierwszeństwa w dostępie do sieci, danych ani procesów rynku energii.
7. Wykazy sprzedawców i POB działających na obszarach poszczególnych OSD udostępnia OIRE. OSDn publikuje informacje wymagane bezpośrednio przepisami, w szczególności informację o sprzedawcy rezerwowym działającym na jego obszarze.

A.4. Realizacja umów sprzedaży i umów kompleksowych oraz uczestnictwo w bilansowaniu

1. Realizacja umowy sprzedaży wymaga umowy dystrybucji z URD oraz GUD zawartej ze sprzedawcą. Realizacja umowy kompleksowej wymaga GUD-K zawartej ze sprzedawcą, z zastrzeżeniem przypadku, w którym OSDn i sprzedawca są tą samą osobą prawną.
2. Sprzedawca zapewnia POB, wymagane przypisania w CSIRE, ważność uprawnień do sprzedaży oraz spełnienie warunków GUD albo GUD-K przez cały okres realizacji sprzedaży.
3. OSDn rozpoczyna, zmienia i kończy realizację umowy w danym PPE na podstawie informacji zarejestrowanych w CSIRE. Podmiot przekazujący informację odpowiada za jej zgodność z umową i stanem faktycznym.
4. OSDn dokonuje walidacji wyłącznie w zakresie przypisanym mu przez przepisy, IRiESP-OIRE, SWI i TSKB. Przyjęcie komunikatu nie stanowi potwierdzenia ważności cywilnoprawnej umowy ani prawidłowości rozliczeń handlowych sprzedawcy z URD.
5. Sprzedaż rozpoczyna się w dacie skutecznie zarejestrowanej w CSIRE. Zmiana danych nie wywołuje skutku wstecznego, chyba że tryb korekty wynika z przepisów lub IRiESP-OIRE.
6. Utrata POB, rozwiązanie albo zawieszenie GUD lub GUD-K, utrata wymaganych uprawnień albo zaprzestanie działalności przez uczestnika wywołuje skutki określone w prawie, WDB, IRiESP-OIRE i CSIRE, w tym może prowadzić do uruchomienia sprzedaży rezerwowej.
7. Zasady udziału zasobów URD w usługach bilansujących określają pkt A.10-A.12. Udział zasobu w tych usługach nie zmienia przypisania odpowiedzialności za bilansowanie dostaw energii, chyba że WDB stanowią inaczej.

A.5. Konfiguracja podmiotowa i obiektowa oraz kody identyfikacyjne

1. OSDn tworzy i utrzymuje dane obiektów rynku detalicznego należące do jego zakresu odpowiedzialności, a OIRE, OSDp i OSP wykorzystują je do konfiguracji procesów rynku detalicznego i bilansującego.
2. PPE, punkty pomiarowe, miejsca dostarczania, obiekty pomiarowe oraz inne obiekty posiadają jednoznaczne identyfikatory nadane zgodnie z Ustawą, IRiESP-OIRE, SWI, WDB i zasadami właściwego operatora.

3. Granice i relacje pomiędzy obiektami rynkowymi odpowiadają układom pomiarowym, miejscom dostarczania, umowom i rzeczywistemu układowi sieci. Nie tworzy się konfiguracji powodującej podwójne przypisanie energii albo brak podmiotu odpowiedzialnego za jej rozliczenie.
4. Identyfikatory podmiotów, w tym kody EIC i kody używane w CSIRE, podmiot pozyskuje i utrzymuje według zasad właściwego rejestru. OSDn nie nadaje kodów zastrzeżonych dla OIRE, OSP albo innego operatora.
5. Zmianę konfiguracji zgłasza podmiot odpowiedzialny za dane źródłowe. OSDn weryfikuje ją w swoim zakresie i przekazuje do CSIRE albo OSDp w terminie oraz formacie określonym w dokumentach zewnętrznych.
6. Kody, relacje i daty obowiązywania utrzymuje się w rejestrach i systemach źródłowych, a nie w publicznym tekście IRiESDn.

A.6. Współpraca OSDn z OSDp i OIRE w zakresie danych pomiarowych i rynkowych

1. Podstawę współpracy stanowią Ustawa, umowa CSIRE, IRiESP-OIRE, SWI, TSKB, IRiESDp oraz umowa operatorska OSDn-OSDp.
2. OSDn przekazuje do CSIRE dane punktów pomiarowych, konfiguracji, umów dystrybucji i pomiarów w zakresie przypisanym operatorowi. Dane rynku bilansującego, rynku mocy i współpracy operatorskiej nieobjęte CSIRE przekazuje OSDp albo OSP zgodnie z WDB, IRiESP, IRiESDp i umową operatorską.
3. OSDn wyznacza dane na podstawie układów pomiarowych, danych zastępczych i korekt zgodnie z rozdziałem C. OSDp wykorzystuje otrzymane dane do realizacji obowiązków wobec OSP w zakresie określonym w umowie operatorskiej.
4. Każdy podmiot odpowiada za poprawność, kompletność i terminowość danych, które wytwarza lub przekazuje. Stwierdzony błąd koryguje się w systemie właściwym dla danego procesu, bez równoległego tworzenia sprzecznych wersji danych.
5. Awarię transmisji, brak danych albo zdarzenie mogące wpłynąć na rozliczenia lub konfigurację zgłasza się niezwłocznie właściwemu podmiotowi. Stosuje się procedury awaryjne IRiESP-OIRE, TSKB, IRiESDp i umów.
6. Terminy, formaty, kanały, reguły agregacji i szczegółowy podział danych określają dokumenty, o których mowa w ust. 1.

A.7. Sprzedaż rezerwowa

1. Sprzedaż rezerwową energii elektrycznej uruchamia się i obsługuje zgodnie z art. 5ac-5af Ustawy, IRiESP-OIRE, SWI i TSKB.
2. Jeżeli w CSIRE brak informacji o obowiązującej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej dla PPE, OIRE informuje właściwego sprzedawcę rezerwowego. Z chwilą tego poinformowania sprzedaż rezerwowa jest uruchamiana z mocy prawa, z zastrzeżeniem przypadków wyłączonych w Ustawie.
3. OSDn nie wybiera za URD sprzedawcy rezerwowego, nie zawiera w jego imieniu umowy i nie rozstrzyga samodzielnie o uruchomieniu sprzedaży rezerwowej. OSDn zapewnia prawidłowe dane i realizuje czynności operatorskie wynikające z informacji zarejestrowanych w CSIRE.
4. Sprzedaży rezerwowej nie uruchamia się w przypadkach wskazanych w art. 5ac ust. 6 Ustawy, w szczególności po rozwiązaniu umowy dystrybucji, przy określonych w Ustawie przypadkach wstrzymania dostarczania energii albo gdy w poprzednim dniu nie realizowano sprzedaży w danym PPE.

5. OSDn publikuje informację o sprzedawcy rezerwowym działającym na jego obszarze oraz odnośnik do informacji tego sprzedawcy o cenach i warunkach sprzedaży rezerwowej. Dane pomiarowe udostępnia się zgodnie z CSIRE.
6. Sprzedaż rezerwowa ustaje w przypadkach określonych w art. 5ae Ustawy, w szczególności z chwilą rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę albo zakończenia umowy dystrybucji dla PPE.
7. Pełnienie przez STALPRODUKT S.A. funkcji sprzedawcy rezerwowego jest odrębną rolą od funkcji OSDn. Warunkiem jej wykonywania jest spełnienie wymagań właściwych dla sprzedawcy rezerwowego, w szczególności posiadanie POB, prawidłowej konfiguracji i rejestracji w CSIRE oraz zdolności do realizacji obowiązków ustawowych. Samo wskazanie podmiotu jako sprzedawcy rezerwowego nie zastępuje tych warunków.
8. Jeżeli sprzedawca rezerwowy nie może wykonywać obowiązków, stosuje się mechanizm zastępczy określony w art. 5ac ust. 5 Ustawy i procesy CSIRE.

A.8. (usunięty)

A.9. Zasady wymiany informacji i korzystania z CSIRE

1. Informacje rynku energii dotyczące umów sprzedaży, umów kompleksowych, umów dystrybucji, punktów pomiarowych i POB oraz procesy wskazane w przepisach realizuje się za pośrednictwem CSIRE.
2. Sposób realizacji procesów, komunikaty, walidacje, terminy, korekty, tryby awaryjne i wymagania techniczne określają IRiESP-OIRE, SWI i TSKB. Dokumenty te stosuje się bezpośrednio.
3. Informacje dotyczące rynku bilansującego, rynku mocy, prowadzenia ruchu, bezpieczeństwa i współpracy operatorskiej, których CSIRE nie obsługuje, wymienia się kanałami określonymi w WDB, IRiESP, IRiESDp, rozdziale V Tomu I i właściwych umowach.
4. Podmiot przekazujący informację zapewnia jej poprawność, kompletność, aktualność i zgodność identyfikatorów. Odebranie komunikatu nie zwalnia nadawcy z odpowiedzialności za jego treść.
5. Rejestry własne OSDn mają charakter źródłowy albo pomocniczy zgodnie z przypisaniem odpowiedzialności. Rozliczenia prowadzi się na podstawie informacji zarejestrowanych w CSIRE, z wyjątkiem awarii systemu w zakresie dopuszczonym w art. 4k Ustawy.
6. Po usunięciu awarii lub błędu podmiot odpowiedzialny przekazuje zaległe informacje i korekty w trybie przewidzianym w IRiESP-OIRE i TSKB. Uzgodnienie telefoniczne lub wiadomość e-mail nie zastępują komunikatu wymaganego w CSIRE.
7. Dostęp do CSIRE, uprawnienia, bezpieczeństwo informacji, ochronę danych osobowych i retencję zapewnia się zgodnie z Ustawą, umową CSIRE, IRiESP-OIRE i TSKB.
8. Użytkownik systemu może bezpłatnie przeglądać i udostępniać dotyczące go dane z CSIRE za pośrednictwem prowadzonego przez OIRE portalu Moje IRE. Portal nie służy do zawierania, wypowiadania lub zmiany umów, zmiany sprzedawcy ani korygowania danych; w tych sprawach użytkownik zwraca się do podmiotu odpowiedzialnego za dane lub właściwy proces.
9. Szczegółową instrukcję korzystania z Moje IRE, zasady uwierzytelnienia, reprezentacji organizacji i udzielania zgód publikuje OIRE. OSDn nie prowadzi tego portalu i nie odpowiada za jego dostępność, lecz odpowiada za dane przekazywane przez siebie do CSIRE.

A.10. Współpraca dotycząca usług IRP i IZP

1. Usługa interwencyjnej redukcji poboru (IRP) polega na zmniejszeniu, a usługa interwencyjnego zwiększenia poboru (IZP) – na zwiększeniu poboru mocy przez sterowany odbiór na polecenie OSP. Szczegółowe zasady usług określają dokumenty OSP i IRiESDp.
2. Zasób przyłączony do sieci OSDn może uczestniczyć w IRP lub IZP po spełnieniu wymagań organizatora, w tym – jeżeli są stosowane – poprzez Obiekt Redukcji (ORed) posiadający ważny certyfikat i status aktywny. Udział jest dobrowolny i nie wynika z samego przyłączenia.
3. Dla ORed przyłączonego wyłącznie do sieci OSDn OSDn przeprowadza czynności należące do operatora przyłączającego, a wystawiony certyfikat przekazuje OSDp w celu rejestracji w systemie OSP. Przy zasilaniu z sieci więcej niż jednego operatora operatorzy uzgadniają podział czynności.
4. Odbiorca albo upoważniony przez niego podmiot przekazuje dane ORed, wykaz wszystkich PPE tworzących kompletny układ zasilania, informacje o generacji wewnętrznej, pełnomocnictwa oraz inne dane wymagane przez OSP lub OSDp. Formularze, tryb certyfikacji, aktualizacji i wygaszania certyfikatu wynikają z dokumentów OSP i IRiESDp.
5. ORed zapewnia pomiary i zdalne pozyskiwanie danych wymagane dla usługi. OSDn przekazuje dane do OSDp lub OSP w zakresie, formacie i terminach określonych w IRiESDp, zasadach OSP i umowie operatorskiej.
6. OSDn może odmówić potwierdzenia zdolności zasobu albo ograniczyć lub wstrzymać jego udział, jeżeli nie są spełnione wymagania techniczne i pomiarowe albo wymaga tego bezpieczeństwo, stan sieci, planowane wyłączenie lub polecenie właściwego operatora.
7. Realizacja IRP lub IZP nie zwiększa mocy przyłączeniowej ani dopuszczalnego poboru lub wprowadzania energii i nie uchyla ograniczenia wprowadzania energii do sieci OSDp. Polecenia bezpieczeństwa, redysponowanie i obowiązkowe ograniczenia mają pierwszeństwo przed usługą.

A.11. Współpraca dotycząca usług bilansujących

1. Usługi bilansujące świadczy na rzecz OSP dostawca usług bilansujących (DUB) poprzez jednostki grafikowe i zasoby zakwalifikowane zgodnie z WDB. OSDn nie prowadzi rynku bilansującego ani nie kwalifikuje DUB.
2. DUB zamierzający wykorzystywać zasoby przyłączone do sieci OSDn zawiera z OSDn umowę określającą co najmniej identyfikację DUB i zasobów, umocowanie do dysponowania zasobami, osoby i kanały współpracy, wymianę danych, zmianę składu zasobów, odpowiedzialność oraz skutki zawieszenia albo zakończenia działalności DUB.
3. Wniosek o kwalifikację składa się do OSP na zasadach WDB. OSDn, za pośrednictwem OSDp, uczestniczy w kwalifikacji w zakresie zasobów przyłączonych do swojej sieci i przekazuje wynik w terminie wymaganym przez WDB, IRiESDp i umowę operatorską.
4. OSDn weryfikuje w szczególności lokalizację i identyfikację zasobu, dopuszczalne moce, koncesje lub wpisy – jeżeli są wymagane, układy pomiarowe i transmisję danych, zgodność z rejestrem OSP, skład jednostki grafikowej oraz wpływ wykorzystania zasobu na bezpieczeństwo sieci OSDn i OSDp.
5. Ze względów technicznych OSDn może wskazać moc kwalifikowaną niższą od wnioskowanej albo brak możliwości świadczenia określonej usługi. Ograniczenie uzasadnia wynikami analizy i stosuje według przejrzystych, niedyskryminacyjnych zasad.
6. Wykorzystywanie zasobu rozpoczyna się po pozytywnym zakończeniu kwalifikacji, zawarciu wymaganych umów, zarejestrowaniu konfiguracji i potwierdzeniu gotowości pomiarów, łączności, sterowania oraz zabezpieczeń.

7. OSDn wyznacza i przekazuje OSDp albo OSP dane strukturalne, czasu rzeczywistego i pomiarowe dotyczące zakwalifikowanych zasobów, z rozdzielczością i statusami jakości wymaganymi przez WDB. Dane dla DUB udostępnia OSP, chyba że obowiązujące dokumenty stanowią inaczej.
8. DUB i właściciel zasobu niezwłocznie zgłaszają zmianę mogącą wpływać na kwalifikację, konfigurację, dostępność lub bezpieczeństwo. OSDn może żądać ponownej weryfikacji albo testu w zakresie uzasadnionym zmianą.
9. Udział zasobu w usługach bilansujących nie zmienia warunków przyłączenia, umowy dystrybucji, przypisania POB, dopuszczalnych kierunków przepływu ani obowiązków ruchowych. Nie oznacza też przejęcia przez OSDn handlowego dysponowania zasobem.

A.12. Uwarunkowania świadczenia usług bilansujących

1. Jeżeli OSDn w danym OREB korzysta z usługi elastyczności świadczonej przez zasób użytkownika systemu przyłączony do jego sieci, w szczególności na potrzeby zarządzania ograniczeniami sieciowymi, wykorzystanie tego zasobu przez OSDn ma w tym OREB pierwszeństwo przed jego wykorzystaniem do świadczenia usług bilansujących na rzecz OSP, z zachowaniem zasad koordynacji z OSDp i OSP. OSDn obecnie nie pozyskuje usług elastyczności; ich pozyskiwanie wymaga określenia zasad i trybu nabywania, przeprowadzenia przejrzystej i niedyskryminacyjnej procedury rynkowej oraz zawarcia odpowiedniej umowy z dostawcą usługi.
2. DUB uwzględnia w zgłoszeniach programu pracy (PPOSP) i ofertach zintegrowanego procesu grafikowania (OZPG) dotyczących jednostki grafikowej bieżące ograniczenia przekazane przez OSDn lub OSDp. Zgłoszenie może obejmować zasób tylko w zakresie pozytywnie zakwalifikowanym i technicznie dostępnym.
3. Planowane wykorzystanie zasobu nie może przekraczać mocy przyłączeniowej, mocy dopuszczalnej w umowie ani limitów poboru i wprowadzania energii. Na obszarze Bochnia zachowuje się ograniczenie wprowadzania energii do sieci OSDp do zera osobno w każdym punkcie połączenia z OSDp, bez kompensowania przepływów pomiędzy punktami.
4. OSDn przekazuje DUB informacje o zaplanowanym wykorzystaniu zasobu na potrzeby OSDn oraz o znanych ograniczeniach jego wykorzystania przez OSP, a DUB przekazuje OSDn informacje o planowanym i potwierdzonym wykorzystaniu zasobu w jednostce grafikowej. Zakres, kanały i harmonogram wymiany określają WDB, IRiESDp i umowa z DUB.
5. Zasób zapewnia wymagane dane czasu rzeczywistego, w szczególności moc czynną i bierną, napięcie, kierunek przepływu oraz stan urządzeń. Źródło lub magazyn zapewnia uzgodnioną regulację oraz możliwość przyjęcia z OSDn ograniczenia lub polecenia bezpieczeństwa; nie oznacza to przekazania OSDn handlowego sterowania zasobem.
6. Spełnienie wymagań technicznych, pomiarowych, komunikacyjnych i sterowniczych potwierdza się próbami przed rozpoczęciem świadczenia usług oraz po zmianie mogącej wpływać na ich wynik. Dokumentację prób przekazuje się w terminie umożliwiającym weryfikację zgodnie z WDB i IRiESDp.
7. OSDn może wstrzymać, ograniczyć albo odmówić wykorzystania zasobu, jeżeli korzysta z niego dla potrzeb swojej sieci, występuje zagrożenie lub awaria, planowane wyłączenie, stan n-1, przeciążenie, niedopuszczalne napięcie lub przepływ do OSDp, ograniczenie dystrybucji, utrata łączności albo niespełnienie warunków kwalifikacji lub umowy.
8. W przypadku nieprzewidzianej zmiany warunków OSDn przekazuje ograniczenie niezwłocznie w trybie ruchowym, a następnie informuje OSDp, OSP i DUB w zakresie oraz kanałami właściwymi dla danego procesu. DUB aktualizuje zgłoszenia zgodnie z WDB.

9. Jeżeli skorzystanie przez OSDn z pierwszeństwa, o którym mowa w ust. 1, powoduje po stronie DUB koszty wynikające z WDB, OSDn rekompensuje je na zasadach określonych w umowie. Rekompensata nie obejmuje kosztów wynikających z ograniczenia przekazanego w wymaganym terminie ani z przyczyn bezpieczeństwa, awarii, naruszenia umowy lub niespełnienia wymagań przez DUB albo zasób.
10. Agregacja nie może uniemożliwiać identyfikacji wpływu poszczególnych zasobów ani przenosić dopuszczalnej mocy pomiędzy obszarami Bochnia i Borek lub pomiędzy punktami połączenia. Dla każdego zasobu zachowuje się niezależne ograniczenia techniczne i pomiarowe.

B. UMOWY DYSTRYBUCYJNE I WSPÓŁPRACA ZE SPRZEDAWCAMI

1. OSDn zawiera umowę dystrybucji na wniosek URD albo podmiotu przyłączanego. Wzory wniosków i umów publikuje OSDn.
2. Rozpoczęcie dystrybucji wymaga wykonania przyłączenia, gotowości układu pomiarowego, utworzenia i rejestracji PPE, zawarcia właściwej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej oraz zapewnienia bilansowania. Dla URD wprowadzającego energię albo magazynującego energię zakres umowy obejmuje oba kierunki przepływu, jeżeli występują.
3. Dla danego PPE i w tym samym okresie usługa dystrybucji jest świadczona albo na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji, w powiązaniu z umową sprzedaży energii elektrycznej, albo w ramach umowy kompleksowej; zmiana podstawy świadczenia tej usługi następuje z dniem wynikającym z informacji zarejestrowanych w CSIRE, zgodnie z IRiESP-OIRE, przy czym rozpoczęcie świadczenia usługi kompleksowej powoduje rozwiązanie odrębnej umowy o świadczenie usług dystrybucji.
4. Sprzedawca zamierzający realizować umowy sprzedaży z URD zawiera z OSDn GUD, a sprzedawca zamierzający realizować umowy kompleksowe - GUD-K. Umowa może obejmować oba zakresy, jeżeli wyraźnie rozdziela prawa i obowiązki właściwe dla każdego z nich.
5. Warunkiem rozpoczęcia współpracy ze sprzedawcą jest w szczególności posiadanie wymaganych uprawnień, zawarcie umowy CSIRE, zapewnienie POB, prawidłowa konfiguracja rynkowa, wskazanie osób uprawnionych i kanałów komunikacji oraz spełnienie wymagań bezpieczeństwa i rozliczeń.
6. GUD i GUD-K określają zasady wymiany danych, realizacji procesów CSIRE, przekazywania danych pomiarowych, rozliczania usług dystrybucji w umowie kompleksowej, sprzedaży rezerwowej, zabezpieczeń finansowych, odpowiedzialności oraz zawieszenia i rozwiązania współpracy.
7. Istotne postanowienia GUD i GUD-K stanowią Załącznik TII-2 do IRiESDn. Zgodnie z art. 9g ust. 5d Ustawy są one wiążące dla OSDn przy zawieraniu umów ze sprzedawcami; umowa może je uszczegóławiać, lecz nie może pogarszać sytuacji sprzedawcy w sposób dyskryminacyjny.
8. Jeżeli STALPRODUKT S.A. występuje jednocześnie jako OSDn i sprzedawca, nie zawiera umowy z samym sobą. Obowiązki odpowiadające GUD albo GUD-K wykonuje w rozdzielonych rolach organizacyjnych i systemowych, na zasadach nie mniej wymagających niż wobec sprzedawcy zewnętrznego. Nie wyłącza to obowiązków dotyczących POB, CSIRE, danych, rozliczeń i ochrony odbiorcy.
9. Rozwiązanie umowy dystrybucji z URD albo umowy ze sprzedawcą wywołuje skutki dla realizowanych procesów wyłącznie w zakresie i dacie wynikających z prawa, umowy i

informacji zarejestrowanych w CSIRE. Czynność umowna nie może powodować pozostawienia energii bez przypisania do właściwego POB.

C. WYZNACZANIE, PRZEKAZYWANIE I UDOSTĘPNIANIE DANYCH POMIAROWYCH

C.1. Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe

1. OSDn pozyskuje, weryfikuje, wyznacza, agreguje, przekazuje, udostępnia i koryguje dane pomiarowe oraz pomiarowo-rozliczeniowe w zakresie przypisanym operatorowi przez Ustawę, rozporządzenie systemowe, IRiESP-OIRE, SWI, TSKB, WDB, IRiESDp i umowy.
2. Podstawą danych są wskazania układów pomiarowo-rozliczeniowych i pomiarowych, dane z liczników zdalnego odczytu, pomiary w punktach połączenia sieci oraz dane źródłowe przekazane przez uprawnione podmioty. Dane zachowują identyfikator punktu, okres pomiaru, kierunek przepływu, jednostkę i status jakości.
3. Układy i systemy uczestniczące w rozliczeniach synchronizuje się do wspólnego wzorca czasu. Zmiana czasu, brak przedziału, zdublowanie zapisu albo niespójność kierunku przepływu nie mogą powodować podwójnego ujęcia lub pominięcia energii.
4. Jeżeli danych rzeczywistych brakuje albo są błędne, OSDn wyznacza dane zastępcze według kolejności i metod określonych w rozporządzeniu systemowym, IRiESP-OIRE, IRiESDp lub umowie. Dane zastępcze oznacza się właściwym statusem i zastępuje danymi rzeczywistymi, gdy staną się dostępne.
5. OSDn przyporządkowuje dane do PPE, punktów pomiarowych, MDD, miejsc bilansowania i właściwych podmiotów zgodnie z aktualną konfiguracją w CSIRE i WDB. Zmiana konfiguracji działa od daty zarejestrowanej dla danego procesu i nie powoduje podwójnego przypisania energii.
6. Dane przeznaczone dla URD, sprzedawców, POB i innych uprawnionych użytkowników przekazuje się za pośrednictwem CSIRE. Dane nieobjęte CSIRE, w szczególności operatorskie i dotyczące rynku bilansującego, przekazuje się OSDp albo OSP kanałami wynikającymi z WDB, IRiESDp i umów.
7. Rozdzielczość, terminy, formaty, walidacje, cykle udostępniania i zakres agregacji wynikają z dokumentów wskazanych w ust. 1.
8. Błąd koryguje podmiot odpowiedzialny za dane źródłowe. OSDn przekazuje korektę tym samym procesem co dane pierwotne oraz zachowuje identyfikowalność wersji, przyczyny i okresu objętego zmianą.
9. Dane udostępnia się wyłącznie podmiotowi uprawnionemu i w niezbędnym zakresie. Dostęp użytkownika do własnych danych poprzez Moje IRE nie zastępuje procesów przekazywania danych rozliczeniowych pomiędzy uczestnikami rynku.
10. Jeżeli stosuje się przedpłatową formę rozliczeń, układ pomiarowy, konfiguracja PPE i obsługa danych muszą spełniać wymagania Ustawy, rozporządzenia systemowego, IRiESP-OIRE i CSIRE.

C.2. Dane dla MDD POBzSU i rozliczanie różnicy bilansowej

1. MDD POBzSU oznacza MDD przypisane POB ustanowionemu przez sprzedawcę z urzędu dla obszaru OSDn. OSDn tworzy i utrzymuje to MDD w zakresie wymaganym przez WDB, IRiESP-OIRE, IRiESDp i uzgodnioną konfigurację rynku.
2. Ilości energii dla MDD POBzSU wyznacza się odrębnie dla każdego okresu rozliczania niezbilansowania oraz w podziale wymaganym dla obszarów Bochnia i Borek. Dane z

poszczególnych punktów połączenia zachowuje się oddzielnie; agregacja następuje dopiero na poziomie dopuszczonym przez konfigurację rynku i umowę operatorską.

3. Różnicę bilansową OSDn stanowi algebraiczna różnica pomiędzy energią wprowadzoną do sieci OSDn z sieci OSDp, źródeł, magazynów i innych sieci a energią wyprowadzoną do OSDp lub innych sieci, pobraną przez URD oraz pobraną na ładowanie magazynów, z uwzględnieniem kierunków i granic pomiarowych.
4. Różnicę bilansową wyznacza się bezpośrednio z danych interwałowych dla danego okresu rozliczania niezbilansowania, po ich walidacji i sprowadzeniu do wspólnego czasu. Obejmuje ona straty techniczne oraz różnicę wynikającą z dokładności, braków i niejednoczesności pomiarów, bez przypisywania jej konkretnemu użytkownikowi.
5. Ilość energii dla MDD POBzSU wyznacza się jako wielkość domykającą bilans obszaru po uwzględnieniu energii przypisanej do innych miejsc bilansowania i MDD, energii URD bilansowanych przez POBzSU oraz różnicy bilansowej rozliczanej z udziałem POBzSU zgodnie z WDB i umową z OSDp.
6. W cyklu podstawowym stosuje się najlepsze dostępne dane rzeczywiste, a przy ich braku dane zastępcze. Jeżeli bezpośrednie wyznaczenie różnicy bilansowej nie jest możliwe, OSDn stosuje przejściowo planowany wolumen i względną krzywą różnicy bilansowej wyznaczone na podstawie ostatniego pełnego okresu z wiarygodnymi danymi.
7. Po uzyskaniu poprawnych danych OSDn ponownie wyznacza bilans i koryguje MDD POBzSU. Korektę ostateczną wykonuje się po zamknięciu dopuszczonych cykli korekt i uzgodnieniu rocznego bilansu energii.
8. Terminy i cykle korekt, sposób zgłaszania ilości energii na rynku bilansującym oraz relacje MDD z właściwym miejscem bilansowania określają WDB, IRiESDp i umowa operatorska. OSDn przekazuje dane za pośrednictwem OSDp, chyba że obowiązujące zasady wymagają przekazania bezpośredniego.
9. OSDn udostępnia POBzSU i właściwemu sprzedawcy dane potrzebne do weryfikacji rozliczenia, z zachowaniem ochrony danych innych uczestników. Zgłoszenie zastrzeżenia nie wstrzymuje wykorzystania danych obowiązujących, chyba że WDB albo umowa stanowią inaczej.
10. Zakup energii na pokrycie różnicy bilansowej oraz rozliczenia finansowe z POBzSU lub sprzedawcą określa odrębna umowa. OSDn nie przenosi na POBzSU niezbilansowania innych POB ponad zakres wynikający z prawidłowej konfiguracji i metody określonej w niniejszym punkcie.
11. Przed rozpoczęciem stosowania tej metody jako podstawy rozliczeń OSDn potwierdza w protokole kompletność i synchronizację pomiarów granicznych, odbiorczych, źródłowych i magazynowych, topologię obszarów Bochnia i Borek, konfigurację MDD i miejsc bilansowania oraz zgodność z umową operatorską i uzgodnieniami z POB lub POBzSU. Do czasu potwierdzenia stosuje się metodę i konfigurację uzgodnioną z OSDp; niniejszy punkt nie zastępuje takiego uzgodnienia.

D. ZMIANA SPRZEDAWCY ORAZ ZGŁASZANIE I PRZYJMOWANIE UMÓW DO REALIZACJI

D.1. Wymagania ogólne

1. Zmiana sprzedawcy i obsługa umów dotyczą PPE przyłączonych do sieci OSDn, które nie są odrębnie reprezentowane na rynku bilansującym, i odbywają się zgodnie z Ustawą, IRiESP-OIRE, SWI, TSKB oraz CSIRE.

2. URD ma prawo wyboru sprzedawcy na równych zasadach. OSDn nie wskazuje sprzedawcy, nie uczestniczy w negocjowaniu umowy i nie uzależnia zmiany od powiązania sprzedawcy z OSDn.
3. Dla jednego PPE w tym samym okresie i w zakresie danego kierunku dostaw może być przypisany tylko jeden sprzedawca, z konfiguracją umowy i POB dopuszczoną przez CSIRE i WDB.
4. Realizacja umowy sprzedaży wymaga obowiązującej umowy dystrybucji, a realizacja umowy kompleksowej - właściwej konfiguracji usługi kompleksowej. Układ pomiarowy musi spełniać wymagania właściwe dla danego PPE.
5. Zmiana sprzedawcy nie wymaga zmian technicznych, chyba że dostosowanie układu pomiarowego lub konfiguracji jest wymagane przepisami. OSDn wykonuje takie czynności na zasadach i w terminach wynikających z prawa i umowy.
6. Sprzedawca odpowiada za umocowanie do działania w imieniu URD, zgodność zgłoszenia z umową, zachowanie praw konsumenta oraz przekazanie informacji w terminie umożliwiającym realizację procesu.
7. OSDn weryfikuje wyłącznie dane i warunki przypisane mu w IRiESP-OIRE, SWI i TSKB. Przyjęcie informacji do realizacji nie potwierdza ważności umowy ani prawidłowości jej wypowiedzenia.
8. Dotychczasowy sprzedawca nie zatwierdza zmiany i nie może jej blokować. Spory dotyczące umowy nie wstrzymują procesu prawidłowo zarejestrowanego w CSIRE, chyba że wynika to z orzeczenia lub przepisu prawa.
9. Na dzień zmiany OSDn wyznacza dane pomiarowe na podstawie wskazań rzeczywistych, a gdy jest to niemożliwe - danych zastępczych. Późniejsza korekta pomiaru powoduje korektę danych i rozliczeń w odpowiednim trybie.

D.2. Realizacja procesów zmiany sprzedawcy i obsługi umów poprzez CSIRE

1. URD wybiera nowego sprzedawcę, zawiera umowę sprzedaży albo umowę kompleksową i zapewnia zakończenie dotychczasowej umowy w sposób zapobiegający nakładaniu się albo luce w sprzedaży.
2. Nowy sprzedawca, działając w imieniu własnym i na podstawie umocowania URD, przekazuje do CSIRE informację o zawarciu umowy, PPE, rodzaju umowy, POB i planowanej dacie rozpoczęcia sprzedaży.
3. OIRE przeprowadza walidacje procesu w CSIRE. OSDn przekazuje lub potwierdza informacje należące do zakresu operatora, w szczególności dane PPE, umowy dystrybucji, układu pomiarowego i dopuszczalnej konfiguracji.
4. Przyjęcie procesu powoduje przypisanie nowej umowy i sprzedawcy od daty zarejestrowanej w CSIRE. Nie wymaga odrębnego potwierdzenia przez OSDn ani dotychczasowego sprzedawcę.
5. Odrzucenie albo wstrzymanie procesu może nastąpić wyłącznie z przyczyn przewidzianych w IRiESP-OIRE, SWI i TSKB. Informację o wyniku i przyczynie przekazuje OIRE w CSIRE podmiotom właściwym dla procesu.
6. Zmianę rodzaju umowy, rozpoczęcie lub zakończenie umowy dystrybucji, zmianę sprzedawcy, odłączenie oraz sprzedaż rezerwową realizuje się w kolejności wynikającej z właściwego scenariusza CSIRE. Jeden komunikat nie zastępuje odrębnego procesu, jeżeli dokumentacja CSIRE wymaga ich rozdzielenia.
7. OSDn przekazuje do CSIRE dane na dzień zmiany oraz aktualizuje własną konfigurację rozliczeniową. Sprzedawca i POB pobierają dane w zakresie swoich uprawnień.

8. Błąd w zgłoszeniu koryguje podmiot, który przekazał dane źródłowe. Zmiana daty albo konfiguracji po rozpoczęciu sprzedaży wymaga procesu korekty dopuszczonego w dokumentacji CSIRE i nie jest dokonywana na podstawie samego uzgodnienia stron.

E. USTANAWIANIE I ZMIANA POB ORAZ BILANSOWANIE HANDLOWE

1. Do każdego PPE w danym okresie jest przypisany jeden POB, zgodnie z rozporządzeniem systemowym.
2. Dla URD obsługiwanego przez sprzedawcę POB ustanawia sprzedawca. Wytwórca albo posiadacz magazynu obsługiwany bezpośrednio przez POB ustanawia go we własnym zakresie, zgodnie z kwalifikacją URD i zasadami IRiESP-OIRE.
3. Ustanowienie lub zmianę inicjuje nowy POB przez przekazanie właściwej informacji do CSIRE. POB posiada zgodę albo inną podstawę do przejęcia odpowiedzialności za bilansowanie oraz spełnia wymagania WDB i umowy CSIRE.
4. Zmiana staje się skuteczna w dacie pozytywnie zwalidowanej i zarejestrowanej w CSIRE. Nie działa wstecz, z wyjątkiem korekty dopuszczonej przez IRiESP-OIRE lub WDB.
5. OSDn po otrzymaniu informacji z CSIRE aktualizuje przypisanie PPE i danych do MDD oraz miejsc bilansowania, a następnie przekazuje dane właściwemu POB bez tworzenia okresu podwójnego albo niepełnego przypisania.
6. Sprzedawca, URD i POB zapewniają ciągłość bilansowania. Planowane zakończenie działalności albo odpowiedzialności POB zgłasza się z wyprzedzeniem i w trybie określonym w IRiESP-OIRE, tak aby nowy POB mógł przejąć odpowiedzialność od tej samej daty.
7. Jeżeli POB sprzedawcy zaprzestaje działalności, stosuje się skutki określone w WDB, Ustawie i CSIRE, w tym przypisanie właściwe dla sprzedaży rezerwowej. OSDn nie przejmuje z tego tytułu odpowiedzialności handlowej.
8. Wytwórca albo posiadacz magazynu obsługiwany bezpośrednio przez POB, który utracił skuteczne przypisanie do POB, zaprzestaje wprowadzania energii do sieci do czasu ustanowienia nowego POB. OSDn może wyłączyć albo ograniczyć taki obiekt w zakresie niezbędnym do niedopuszczenia do energii bez przypisania bilansowego.
9. STALPRODUKT S.A., działając jako sprzedawca lub sprzedawca rezerwowy, zapewnia POB i prawidłową konfigurację CSIRE przed rozpoczęciem sprzedaży. Funkcja OSDn ani bilansowanie techniczne własnej sieci nie zastępują POB.
10. POB ponosi odpowiedzialność i koszty niezbilansowania w zakresie wynikającym z WDB i zawartych umów. OSDn odpowiada za prawidłowe dane i konfigurację w swoim zakresie, lecz nie odpowiada za wynik handlowy POB, sprzedawcy ani URD.
11. Szczegółową strukturę miejsc bilansowania, zakres danych, terminy, walidacje, skutki utraty POB i tryb korekt określają WDB, IRiESP-OIRE, SWI, TSKB, IRiESDp i właściwe umowy; nie powtarza się ich w IRiESDn.

F. INFORMACJE I OBSŁUGA URD W PROCESACH RYNKU ENERGII

1. OSDn udziela URD informacji należących do zakresu operatora, w szczególności dotyczących PPE, umowy dystrybucji, układu pomiarowego, danych pomiarowych, przypisanego sprzedawcy i POB, profilu zużycia oraz stanu procesów realizowanych przez OSDn.

2. Informacji o cenach i warunkach sprzedaży, umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej, rozliczeniach sprzedaży oraz prawach wynikających z tych umów udziela właściwy sprzedawca. OSDn nie zastępuje sprzedawcy ani OIRE i nie rozstrzyga sporów wynikających z umów, których nie jest stroną.
3. Wnioski i zapytania można składać osobiście lub pisemnie na adres: Stalprodukt S.A. ul. Wygoda 69, 32-700 Bochnia, pocztą elektroniczną na adres: gst2@stalprodukt.pl, telefonicznie pod numerem: 14 615 15 44. Dane kontaktowe mogą być aktualizowane bez zmiany IRiESDn.
4. Wniosek powinien umożliwiać identyfikację wnioskodawcy i PPE oraz wskazywać zakres żądanej informacji, okres, którego dotyczy, i sposób udzielenia odpowiedzi. OSDn może żądać potwierdzenia tożsamości, umocowania lub uprawnienia do danych.
5. Informacje rynku energii udostępnia się za pośrednictwem CSIRE w zakresie, formie i terminach określonych w Ustawie, IRiESP-OIRE, SWI i TSKB. Dostęp URD do własnych danych poprzez Moje IRE jest zapewniany przez OIRE i nie zastępuje obsługi prowadzonej przez OSDn ani sprzedawcę w ich zakresie odpowiedzialności.
6. OSDn publikuje na swojej stronie internetowej informacje wymagane Ustawą, w szczególności aktualną listę sprzedawców posiadających zawarte umowy umożliwiające realizację sprzedaży w sieci OSDn, informację o sprzedawcy z urzędu i sprzedawcy rezerwowym oraz stosowane wzorce umów.
7. Dane pomiarowe, handlowe i osobowe udostępnia się wyłącznie osobie uprawnionej i w zakresie niezbędnym do realizacji celu. Informacja ogólna nie może ujawniać danych innego URD, sprzedawcy, POB ani użytkownika systemu.
8. Terminy wykonania obowiązków informacyjnych wynikają bezpośrednio z Ustawy, rozporządzenia systemowego, IRiESP-OIRE, TSKB, taryfy albo zasad opłat ZSD i umów.

G. STANDARDOWE PROFILE ZUŻYCIA

1. OSDn dołącza do IRiESDn standardowy profil zużycia wykorzystywany w bilansowaniu handlowym miejsc dostarczania energii elektrycznej dla odbiorców o mocy umownej nie większej niż 40 kW. Profil stanowi Załącznik TII-1.
2. Standardowy profil zużycia stosuje się do PPE, dla którego układ pomiarowo-rozliczeniowy nie umożliwia rejestracji rzeczywistego zużycia w wymaganych okresach albo dane takie nie są dostępne, a OSDn przypisał profil w konfiguracji danego PPE.
3. OSDn przypisuje profil na podstawie napięcia, mocy umownej, parametrów przyłącza, grupy taryfowej, charakteru odbioru oraz historycznego albo przewidywanego rocznego zużycia energii. Przypisanie i jego zmiana są ujmowane w danych PPE oraz przekazywane do CSIRE w wymaganym zakresie.
4. Dane rzeczywiste o wymaganej rozdzielczości mają pierwszeństwo przed danymi wyznaczonymi z profilu. Profil nie zastępuje poprawnych danych interwałowych z licznika zdalnego odczytu ani innych urządzeń umożliwiających ich rejestrację.
5. URD informuje OSDn o zmianie mocy, grupy taryfowej, sposobu użytkowania obiektu lub innej okoliczności mogącej zmienić charakter poboru. OSDn weryfikuje wtedy zasadność dalszego stosowania profilu i aktualizuje konfigurację PPE.
6. OSDn okresowo weryfikuje profil na podstawie dostępnych danych pomiarowych odbiorców o porównywalnej charakterystyce. Zmiana wartości profilu albo wprowadzenie nowego profilu wymaga zmiany Załącznika TII-1 w trybie właściwym dla IRiESDn.
7. Profil, planowane zużycie oraz dane odczytowe służą do wyznaczania ilości energii dla okresów rozliczania niezbilansowania, agregacji danych i ich korekt zgodnie z rozdziałem C, WDB, IRiESP-OIRE, SWI i TSKB.

H. REKLAMACJE DOTYCZĄCE DANYCH I PROCESÓW RYNKU ENERGII

1. Niniejszy rozdział dotyczy reklamacji odnoszących się do danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych, konfiguracji PPE, przypisania sprzedawcy lub POB, zmiany sprzedawcy, sprzedaży rezerwowej oraz innych procesów rynku energii wykonywanych przez OSDn.
2. Reklamacje dotyczące ceny i rozliczeń sprzedaży, zawarcia, wykonania lub rozwiązania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej składa się właściwemu sprzedawcy. W ramach umowy kompleksowej sprzedawca przekazuje OSDn sprawy należące do zakresu operatora na zasadach GUD-K i procesów CSIRE.
3. Reklamację do OSDn można złożyć kanałami wskazanymi w rozdziale F. Powinna ona zawierać dane umożliwiające identyfikację składającego i PPE, opis niezgodności, okres, którego dotyczy, oczekiwany sposób załatwienia oraz posiadane dokumenty lub dane źródłowe.
4. Reklamację dotyczącą informacji przekazanej do CSIRE składa podmiot, którego uprawnienia i rola odpowiadają danemu procesowi. OSDn bada dane i czynności pozostające w jego odpowiedzialności; błąd danych źródłowych koryguje podmiot, który je wytworzył.
5. OSDn rejestruje reklamację, sprawdza stan układu pomiarowego, danych i konfiguracji oraz udziela odpowiedzi w terminie wynikającym z przepisów, IRiESP-OIRE, TSKB albo umowy. Jeżeli sprawa nie należy do OSDn, wskazuje to składającemu wraz z informacją o właściwym podmiocie, o ile można go ustalić.
6. Stwierdzony błąd OSDn koryguje w systemie źródłowym i przekazuje korektę do CSIRE albo właściwego uczestnika rynku zgodnie z rozdziałem C. OSDn zachowuje identyfikowalność danych pierwotnych, korekty, jej przyczyny i daty.
7. Złożenie reklamacji nie wstrzymuje realizacji prawidłowo zarejestrowanego procesu, stosowania obowiązujących danych ani zapłaty kwoty bezspornej, chyba że przepis, IRiESP-OIRE, TSKB, umowa albo właściwy organ stanowią inaczej.
8. Reklamacje dotyczące portalu Moje IRE, uwierzytelniania użytkownika i funkcji pozostających po stronie OIRE rozpatruje OIRE. OSDn odpowiada za poprawność informacji przekazanych przez siebie do CSIRE, lecz nie za działanie portalu.
9. Postępowanie reklamacyjne nie ogranicza prawa do wystąpienia do Prezesa URE, koordynatora do spraw negocjacji, sądu ani innego właściwego organu na zasadach określonych w przepisach.

I. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI W ZAKRESIE BILANSOWANIA I PROCESÓW RYNKOWYCH

1. Techniczne zasady identyfikowania i wprowadzania ograniczeń, prowadzenia ruchu oraz wykonywania poleceń OSDp i OSP określa Tom I. Niniejszy rozdział reguluje skutki ograniczeń dla bilansowania i procesów rynku energii.
2. OSDn może ograniczyć pobór, wprowadzanie energii, ładowanie lub rozładowanie magazynu, świadczenie usług bilansujących albo realizację programu pracy, jeżeli jest to niezbędne dla bezpieczeństwa, dotrzymania parametrów sieci, wykonania polecenia OSDp lub OSP, usunięcia awarii, przeprowadzenia prac albo dochowania warunków przyłączenia.
3. Ograniczenie stosuje się w zakresie i czasie niezbędnym, według przejrzystych i niedyskryminacyjnych zasad, z uwzględnieniem skuteczności technicznej. Bezpieczeństwo

ludzi i sieci oraz wykonanie wiążącego polecenia mają pierwszeństwo przed programem handlowym i świadczeniem usług.

4. OSDn, w miarę możliwości i stosownie do pilności zdarzenia, informuje dotknięte podmioty oraz OSDp, OSP, OIRE, POB lub DUB w zakresie wymaganym przez przepisy, WDB, IRiESDp, IRiESP-OIRE, TSKB i umowy. Brak możliwości uprzedniego powiadomienia nie wstrzymuje działania koniecznego dla bezpieczeństwa.
5. Ograniczenia eksportu obowiązują osobno w każdym punkcie połączenia. Pobór w innym punkcie nie kompensuje niedopuszczalnego wprowadzania energii, chyba że właściwe warunki przyłączenia i uzgodnienia operatorskie wyraźnie stanowią inaczej.
6. Energia rzeczywiście pobrana lub wprowadzona podczas ograniczenia jest rozliczana na podstawie danych pomiarowych, a przy ich braku - danych zastępczych. OSDn oznacza i koryguje dane na zasadach rozdziału C; ograniczenie nie jest podstawą do przypisania energii niezmierzonej.
7. Użytkownik, sprzedawca, POB i DUB uwzględniają ograniczenie w swoich programach, ofertach, rozliczeniach i komunikatach. Kwalifikacja zasobu, umowa handlowa albo przyjęta oferta nie tworzą prawa do pracy sprzecznej z bieżącymi warunkami sieci.
8. Koszty, rekompensaty i odpowiedzialność związane z ograniczeniem określają przepisy, decyzje, WDB, IRiESDp i właściwe umowy. Sam fakt niewykonania programu z powodu zgodnego z prawem polecenia OSDn nie powoduje obowiązku zapłaty przez OSDn, jeżeli taki obowiązek nie wynika z wyraźnej podstawy prawnej lub umownej.
9. Po ustaniu przyczyny OSDn znosi ograniczenie i, jeżeli jest to potrzebne, przekazuje informację o możliwości wznowienia pracy. Wznowienie nie może następować automatycznie, jeżeli warunki przyłączenia, instrukcja współpracy ruchowej albo polecenie wymagają uprzedniej zgody OSDn.

CZĘŚĆ KOŃCOWA, słownik

K.1. Słownik skrótów i definicji

1. Agregator - uczestnik rynku łączący wielkości mocy lub energii oferowane przez odbiorców, wytwórców albo posiadaczy magazynów w celu sprzedaży, zakupu lub świadczenia usług na rynku energii.
2. CSIRE - Centralny System Informacji Rynku Energii prowadzony przez OIRE.
3. DUB - dostawca usług bilansujących w rozumieniu WDB.
4. EAZ - elektroenergetyczna automatyka zabezpieczeniowa.
5. GUD - generalna umowa dystrybucji umożliwiająca sprzedawcy realizację umów sprzedaży z URD.
6. GUD-K - generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej umożliwiająca sprzedawcy świadczenie usługi kompleksowej URD.
7. IRiESD - instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej; IRiESDn oznacza niniejszą Instrukcję OSDn, a IRiESDp - instrukcję OSDp.
8. IRiESP - instrukcja ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej, a IRiESP-OIRE - jej część dotycząca OIRE i CSIRE.
9. IRP i IZP - odpowiednio usługa interwencyjnej redukcji poboru i interwencyjnego zwiększenia poboru.
10. Linia bezpośrednia, wydzielony odbiorca i wydzielona jednostka wytwórcza - pojęcia w znaczeniu nadanym im w Ustawie.
11. MDD - miejsce dostarczania energii elektrycznej rynku bilansującego; MDD POBzSU oznacza MDD przypisane POB ustanowionemu przez sprzedawcę z urzędu.
12. MEE - magazyn energii elektrycznej.
13. Nierynkowe redysponowanie - zmiana wytwarzania, poboru, ładowania albo rozładowania zarządzana przez operatora poza mechanizmem rynkowym w przypadkach określonych prawem.
14. Odpowiedź odbioru - zmiana poboru energii przez odbiorcę względem zwykłego lub bieżącego profilu w reakcji na sygnał rynkowy albo polecenie, w znaczeniu wynikającym z prawa Unii Europejskiej i Ustawy.
15. OIRE - operator informacji rynku energii.
16. OREB - okres rozliczania energii bilansującej określony w WDB.
17. ORed - obiekt redukcji wykorzystywany zgodnie z zasadami właściwej usługi interwencyjnej.
18. OSDn - STALPRODUKT S.A. jako operator systemu dystrybucyjnego; OSDp - operator systemu dystrybucyjnego, z którego siecią połączona jest sieć OSDn; OSP - operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego.
19. OZPG - oferta zintegrowanego procesu grafikowania w rozumieniu WDB.
20. POB - podmiot odpowiedzialny za bilansowanie; POBzSU - POB ustanowiony przez sprzedawcę z urzędu.
21. PP – punkt pomiarowy, tj. miejsce w urządzeniu, instalacji lub sieci, w którym dokonuje się pomiaru albo wyznaczenia wielkości fizycznych dotyczących energii elektrycznej.
22. PPE – punkt poboru energii, tj. punkt pomiarowy w instalacji lub sieci, dla którego prowadzi się rozliczenia i dla którego może nastąpić zmiana sprzedawcy
23. PPOSP - program pracy przekazywany OSP zgodnie z WDB.
24. SCADA - system nadzoru, sterowania i akwizycji danych wykorzystywany do prowadzenia ruchu.

25. SPZ - standardowy profil zużycia.
26. SWI - Standardy Wymiany Informacji CSIRE.
27. TCM - warunki lub metody przyjmowane na podstawie kodeksów sieci i wytycznych Unii Europejskiej.
28. TSKB - Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej CSIRE.
29. URD - użytkownik systemu dystrybucyjnego przyłączony do sieci OSDn.
30. WDB - Warunki Dotyczące Bilansowania obowiązujące na rynku bilansującym.
31. ZSD - zamknięty system dystrybucyjny w rozumieniu Ustawy i właściwej decyzji Prezesa URE.
32. Usługi elastyczności - usługi świadczone na rzecz OSDn przez agregatora lub przez użytkowników systemu będących odbiorcami aktywnymi, wytwórcami lub posiadaczami magazynów energii elektrycznej, których sieci, instalacje lub urządzenia są przyłączone do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, z wyłączeniem koordynowanej sieci 110 kV, w celu zapewnienia bezpieczeństwa i zwiększenia efektywności rozwoju systemu dystrybucyjnego, w tym zarządzania ograniczeniami sieciowymi.
33. Pojęcia zdefiniowane w Ustawie, prawie Unii Europejskiej, IRiESP, IRiESP-OIRE, WDB, SWI i TSKB mają znaczenie wynikające z ich aktualnie obowiązujących wersji. Definicje niniejszej części służą jednolitemu odczytaniu IRiESDn i nie zmieniają definicji nadrzędnych.

K.2. Przepisy przejściowe i końcowe

1. IRiESDn została przyjęta przez OSDn w dniu [.....] po przeprowadzeniu konsultacji w okresie od [.....] do [.....]. Raport z konsultacji opublikowano w dniu [.....].
2. IRiESDn wchodzi w życie w dniu [.....]. Z tym dniem traci moc dotychczasowa IRiESD STALPRODUKT S.A., z zastrzeżeniem spraw i rozliczeń, które zgodnie z niniejszą częścią są kończone na dotychczasowych zasadach.
3. Postanowienia IRiESDn stosuje się do umów obowiązujących w dniu jej wejścia w życie w zakresie, w jakim Instrukcja na podstawie prawa stanowi część tych umów. Strony dostosują postanowienia indywidualne przy najbliższej zmianie umowy, bez wstrzymywania świadczenia usługi.
4. Wnioski, zgłoszenia, próby, reklamacje i rozliczenia rozpoczęte przed wejściem w życie IRiESDn kończy się według przepisów nowych, chyba że zastosowanie przepisów dotychczasowych jest konieczne dla ochrony praw nabytych, zachowania ważności wykonanych czynności albo zakończenia okresu rozliczeniowego.
5. OSDn realizuje zadania za pośrednictwem CSIRE od 1 lipca 2026 r. Procesy objęte CSIRE wykonuje zgodnie z IRiESP-OIRE, SWI i TSKB oraz obowiązującą IRiESDp. Procesy nieobjęte CSIRE albo objęte obowiązującym trybem awaryjnym realizuje się kanałami określonymi w tych dokumentach i w zawartych umowach.
6. Dane zmigrowane do CSIRE podlegają weryfikacji i korekcie według dokumentacji OIRE. Rozpoczęcie korzystania z CSIRE nie zmienia ciągłości umów, POB ani odpowiedzialności stron, jeżeli właściwy proces lub komunikat nie stanowi inaczej.
7. Metodę opisaną w pkt C.2 stosuje się po jej potwierdzeniu zgodnie z pkt C.2.11. Do tego czasu OSDn stosuje konfigurację i metodę uzgodnioną z OSDp oraz właściwym POB lub POBzSU.
8. Załączniki TII-1 i TII-2 stanowią integralną część IRiESDn. Istotne postanowienia Załącznika TII-2 wiążą OSDn przy zawieraniu GUD i GUD-K.

9. Tekst IRiESDn, raport z konsultacji oraz kolejne Karty aktualizacji udostępnia się na stronie internetowej OSDn i w jego siedzibie. OSDn przechowuje wersje archiwalne w sposób umożliwiający ustalenie treści obowiązującej w danym okresie.
10. Od 23 lutego 2027 r. OSDn udostępnia dane określone w § 13a rozporządzenia systemowego, w zakresie mającym zastosowanie do jego sieci, wraz z danymi historycznymi i korektami, w sposób nieodpłatny i umożliwiający ich bieżące, automatyczne pobieranie

ZAŁĄCZNIK TII-1 - STANDARDOWE PROFILE ZUŻYCIA

TII-1.1. Zakres i przypisanie profilu

1. Identyfikator profilu: SPZ-C11 i SPZ-C21
2. Profile stosuje się dla odbiorców w grupach taryfowych C11 i C21, zasilających trójfazowy lokal usługowy lub produkcyjny, przyłączonych do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV i o mocy umownej nie większej niż 40 kW, jeżeli spełnione są warunki rozdziału G.
3. Obszar stosowania: sieć dystrybucyjna STALPRODUKT S.A.
4. Data rozpoczęcia stosowania profili: 2026.01.01.

TII-1.2. Profil SPZ-C11

Godzina doby	Dzień roboczy [%]	Dzień świąteczny [%]
1	2,86	3,33
2	3,18	3,31
3	3,86	3,34
4	3,76	3,36
5	3,79	3,38
6	3,54	3,38
7	3,85	3,37
8	3,50	3,56
9	3,66	4,11
10	4,94	4,92
11	4,82	5,88
12	5,67	6,20
13	6,42	5,96
14	5,56	6,13
15	4,62	5,49
16	4,76	5,21
17	5,40	4,71
18	4,23	3,99
19	3,44	3,56
20	3,98	3,50
21	3,84	3,38
22	3,46	3,33
23	3,45	3,29
24	3,41	3,32
Razem	**100,00**	**100,00**

TII-1.3. Profil SPZ-C21

Godzina doby	Dzień roboczy [%]	Dzień świąteczny [%]
1	0,68	0,89
2	0,78	0,90
3	0,85	0,90
4	0,85	0,92
5	0,85	0,99
6	1,97	2,17
7	7,07	7,41
8	7,99	9,66
9	9,49	8,03
10	11,59	9,55
11	7,27	9,35
12	5,84	7,54
13	9,19	8,81
14	7,00	5,81
15	4,18	4,08
16	5,28	4,32
17	3,54	2,91
18	3,77	4,06
19	2,87	3,20
20	3,57	3,08
21	2,58	2,20
22	1,19	1,40
23	0,81	0,93
24	0,79	0,90
Razem	**100,00**	**100,00**

TII-1.4. Zasady stosowania współczynników

1. Współczynnik określa procentowy udział danej godziny w dobowej ilości energii. Suma współczynników dla każdego typu dnia wynosi 100%.
2. Godzina 1 obejmuje okres od 00:00 do 01:00, a kolejne numery oznaczają następujące po sobie godziny doby.
3. Za dzień roboczy uznaje się dzień od poniedziałku do piątku, z wyłączeniem dni ustawowo wolnych od pracy. Za dzień świąteczny uznaje się sobotę, niedzielę i dzień ustawowo wolny od pracy.
4. Ilość energii dla godziny wyznacza się jako iloczyn dobowej ilości energii i właściwego współczynnika podzielonego przez 100.
5. Jeżeli okres rozliczania niezbilansowania jest krótszy niż godzina, godzinową ilość energii dzieli się równo pomiędzy okresy zawarte w tej godzinie, chyba że IRiESP-OIRE, TSKB albo WDB wymagają innego sposobu.

6. Doby ze zmianą czasu oraz brakujące albo powtórzone okresy rozlicza się zgodnie z zasadami czasu obowiązującymi w CSIRE i na rynku bilansującym, bez podwójnego ujęcia albo pominięcia energii.
7. Dobową ilość energii ustala się z planowanego lub historycznego zużycia dla PPE, a po uzyskaniu odczytu koryguje tak, aby suma danych profilowych odpowiadała energii zmierzonej w okresie rozliczeniowym.

ZAŁĄCZNIK TII-2 - ISTOTNE POSTANOWIENIA GUD I GUD-K

TII-2.1. Charakter i pierwszeństwo postanowień

1. Niniejszy Załącznik określa istotne postanowienia GUD i GUD-K, wiążące OSDn przy zawieraniu tych umów ze sprzedawcami. GUD umożliwia realizację umów sprzedaży energii z URD, a GUD-K - świadczenie przez sprzedawcę usługi kompleksowej obejmującej dystrybucję OSDn.
2. IRiESDn, IRiESP-OIRE, WDB oraz taryfa OSDn albo zasady opłat ZSD, w zakresie właściwym dla danej umowy, stanowią podstawę jej wykonywania. Zmiana tych dokumentów obowiązuje strony od dnia jej wejścia w życie bez konieczności aneksu, z zachowaniem prawa wypowiedzenia umowy.
3. Postanowienie indywidualne nie może wyłączać ani ograniczać niniejszych istotnych postanowień na niekorzyść URD lub innego sprzedawcy. Odstępstwo jest dopuszczalne wyłącznie, gdy wynika z bezwzględnie obowiązującego prawa albo obiektywnej różnicy zakresu usługi.

TII-2.2. Warunki rozpoczęcia i utrzymania współpracy

1. Sprzedawca przed rozpoczęciem współpracy posiada wymagane prawem uprawnienia do obrotu, zawartą umowę CSIRE, aktywną konfigurację rynkową, zdolność do wymiany informacji, właściwy POB oraz osoby uprawnione do kontaktu i składania oświadczeń.
2. Sprzedawca przekazuje dokumenty i dane wykazujące spełnienie warunków, w tym identyfikatory rynkowe, dane POB, rachunek, adresy do doręczeń oraz pełnomocnictwa. OSDn weryfikuje je według jednakowych, opublikowanych kryteriów i nie żąda danych niewspółmiernych do zakresu umowy.
3. Rozpoczęcie realizacji GUD albo GUD-K następuje w dniu wskazanym w potwierdzeniu OSDn, nie wcześniej niż po utworzeniu wymaganej konfiguracji rynkowej oraz spełnieniu warunków technicznych, finansowych i organizacyjnych
4. Każda strona niezwłocznie, nie później niż w terminie 3 dni roboczych, informuje o utracie warunku, zmianie danych albo zdarzeniu mogącym wpływać na realizację umowy.

TII-2.3. Przedmiot i obowiązki OSDn

1. OSDn przyjmuje i realizuje prawidłowe informacje o umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych, utrzymuje konfigurację PPE, świadczy usługę dystrybucji, pozyskuje i przekazuje dane pomiarowe oraz wykonuje procesy przypisane operatorowi zgodnie z Ustawą i dokumentacją OIRE.
2. OSDn traktuje sprzedawców równoprawnie, niezwłocznie informuje o zdarzeniach wpływających na realizację umów, przyjmuje wnioski dotyczące wstrzymania i wznowienia dostaw w granicach prawa oraz rozpatruje sprawy dystrybucyjne przekazane przez sprzedawcę.
3. W GUD-K OSDn świadczy usługę dystrybucji URD w imieniu własnym, a sprzedawca rozlicza ją w ramach usługi kompleksowej. OSDn nie staje się stroną umowy sprzedaży ani nie odpowiada za cenę energii i obowiązki sprzedawcy.

TII-2.4. Obowiązki sprzedawcy

1. Sprzedawca zawiera umowy wyłącznie z podmiotem uprawnionym, posiada wymagane umocowania, przekazuje kompletne i prawdziwe informacje do CSIRE oraz przechowuje dowody oświadczeń przez okres wymagany prawem.
2. Sprzedawca zapewnia ciągłość POB, terminowo reguluje należności, utrzymuje zabezpieczenie, przekazuje reklamacje i wnioski URD do właściwego podmiotu, chroni dane oraz informuje URD o podziale odpowiedzialności pomiędzy sprzedawcą i OSDn.
3. W GUD-K sprzedawca zawiera w umowie kompleksowej postanowienia dystrybucyjne zgodne z IRiESDn, taryfą albo zasadami opłat ZSD, przekazuje URD informacje OSDn i rozlicza należności dystrybucyjne bez zmiany ich charakteru.

TII-2.5. POB i bilansowanie handlowe

1. Sprzedawca zapewnia POB dla każdego PPE objętego sprzedażą, chyba że zgodnie z WDB odpowiedzialność tę ponosi bezpośrednio URD. POB posiada wymagane umowy z OSP i właściwą konfigurację przez cały okres sprzedaży.
2. Ustanowienie, zmiana i utrata POB następują zgodnie z rozdziałem E, WDB i procesami CSIRE. Zmiana nie może powodować luki, podwójnego przypisania ani przeniesienia na OSDn niezbilansowania sprzedawcy.
3. Brak POB lub utrata skutecznego przypisania uprawnia OSDn do wstrzymania realizacji nowych zgłoszeń i wykonania procesów przewidzianych prawem, w tym sprzedaży rezerwowej, bez przejmowania odpowiedzialności handlowej sprzedawcy.

TII-2.6. Zgłaszanie i realizacja umów z URD

1. Sprzedawca przekazuje do CSIRE informację o zawarciu, zmianie i zakończeniu umowy w terminie i formacie określonych w IRiESP-OIRE, SWI i TSKB. Zgłoszenie jest równoznaczne z oświadczeniem o posiadaniu ważnej umowy i wymaganego umocowania.
2. OSDn realizuje umowę od daty wynikającej z prawidłowo zarejestrowanej informacji. Negatywny wynik walidacji przekazuje się przez CSIRE z przyczyną umożliwiającą poprawę; odrzucenie nie może opierać się na kryterium niewynikającym z prawa lub dokumentacji OIRE.
3. Zakończenie umowy nie może naruszać ciągłości dostaw zapewnianej przez sprzedaż rezerwową albo inną podstawę ustawową. Strony współdziałają przy rozliczeniu końcowym i korekcie danych.

TII-2.7. CSIRE, wymiana informacji i tryb awaryjny

1. Strony realizują procesy rynku energii za pośrednictwem CSIRE, utrzymują wymagane uprawnienia, certyfikaty i zabezpieczenia oraz odpowiadają za informacje wprowadzane w swojej roli.
2. Błąd koryguje podmiot odpowiedzialny za dane źródłowe. Strony przekazują sobie informacje nieobjęte CSIRE wyłącznie w zakresie koniecznym do wykonania umowy, przez uzgodnione i chronione kanały.
3. W razie niedostępności CSIRE stosuje się procedury awaryjne IRiESP-OIRE, SWI i TSKB. Niedostępność systemu informacyjnego jednej strony nie przenosi jej obowiązków na drugą stronę; strona usuwa awarię i odtwarza brakujące komunikaty w wymaganej kolejności.

TII-2.8. Dane pomiarowe i korekty

1. OSDn wyznacza, waliduje, przekazuje i koryguje dane pomiarowe zgodnie z rozdziałem C. Sprzedawca wykorzystuje dane tylko w zakresie uprawnień i nie zmienia ich statusu ani źródła.
2. Korekta danych przekazana przez OSDn stanowi podstawę korekty rozliczeń sprzedawcy z URD oraz - w GUD-K - rozliczeń stron. Sprzedawca przekazuje korektę URD w najbliższym możliwym cyklu, z zachowaniem terminów prawa.
3. Reklamacja danych nie wstrzymuje stosowania danych obowiązujących, chyba że prawo lub uzgodniona procedura stanowi inaczej. Kwoty bezsporne rozlicza się niezależnie od trwającej weryfikacji.

TII-2.9. Rozliczenia GUD-K i terminy płatności

1. OSDn obciąża sprzedawcę należnościami dystrybucyjnymi dotyczącymi URD objętych GUD-K na podstawie taryfy albo zasad opłat ZSD i danych OSDn. Sprzedawca pobiera te należności od URD w ramach usługi kompleksowej.
2. Okres rozliczeniowy stron jest miesięczny, chyba że harmonogram odczytów uzasadnia inny okres wskazany w GUD-K. OSDn doręcza dokument rozliczeniowy elektronicznie kanałem określonym w GUD-K. Termin płatności wynosi nie mniej niż 14 dni od dnia skutecznego doręczenia dokumentu.
3. Za dzień zapłaty uznaje się dzień uznania rachunku OSDn. Korekty, nadpłaty, niedopłaty, odsetki i kwoty sporne rozlicza się zgodnie z pkt I.6, z zachowaniem obowiązku terminowej zapłaty kwoty bezspornej.
4. W GUD sprzedawca nie odpowiada za zapłatę należności dystrybucyjnych URD, chyba że odrębny obowiązek płatniczy wynika wprost z umowy lub przepisu.

TII-2.10. Zabezpieczenie należytego wykonania

1. Wysokość zabezpieczenia odpowiada prognozowanej należności brutto OSDn za jeden pełny okres rozliczeniowy, powiększonej o wymagalne i niezapłacone należności oraz pomniejszonej o niewykorzystaną część zabezpieczenia już ustanowionego. Prognozę ustala się na podstawie liczby i grup taryfowych PPE oraz historycznego albo prognozowanego zużycia. Wysokość zabezpieczenia podlega aktualizacji po istotnej zmianie portfela PPE lub poziomu należności.
2. Dopuszczalne formy zabezpieczenia to depozyt pieniężny, nieodwołalna i bezwarunkowa gwarancja bankowa lub ubezpieczeniowa płatna na pierwsze żądanie albo inna forma zaakceptowana przez OSDn zapewniająca równoważną płynność.
3. Sprzedawca ustanawia zabezpieczenie przed rozpoczęciem usługi, uzupełnia je w terminie 5 dni roboczych od wezwania i utrzymuje do czasu pełnego rozliczenia. OSDn może wykorzystać je wyłącznie na wymagalne, niezapłacone należności po uprzednim wezwaniu, z wyjątkiem upadłości lub bezpośredniego ryzyka bezskuteczności.
4. Niewykorzystane zabezpieczenie zwraca się w terminie 14 dni od pełnego rozliczenia po zakończeniu umowy. Zwolnienie albo obniżenie zabezpieczenia może wynikać z obiektywnych kryteriów zdolności i terminowości płatniczej określonych w GUD-K.

TII-2.11. Sprzedaż rezerwowa

1. Jeżeli sprzedawca pełni rolę sprzedawcy rezerwowego, GUD albo GUD-K wskazuje obszar i rodzaj sprzedaży rezerwowej. Uruchomienie, obsługa i zakończenie następują z mocy Ustawy i na podstawie informacji w CSIRE.
2. OSDn i sprzedawca rezerwowy wykonują wyłącznie czynności przypisane im prawem i dokumentacją OIRE. Sprzedawca rezerwowy zapewnia POB oraz gotowość do rozpoczęcia sprzedaży dla PPE objętych jego rolą.
3. Brak statusu sprzedawcy rezerwowego nie zwalnia sprzedawcy z przekazywania prawidłowych informacji o zakończeniu własnych umów ani z rozliczenia okresu poprzedzającego sprzedaż rezerwową.

TII-2.12. Wstrzymanie i wznowienie dostarczania

1. Sprzedawca może złożyć wniosek o wstrzymanie dostarczania wyłącznie w przypadkach i po wykonaniu obowiązków określonych w Ustawie. Odpowiada za podstawę, treść i termin wniosku.
2. OSDn weryfikuje formalną możliwość wykonania wniosku, dokonuje wstrzymania lub wznowienia w terminach ustawowych i przekazuje informację o wyniku. OSDn odmawia czynności sprzecznej z prawem, zagrażającej bezpieczeństwu albo technicznie niewykonalnej, podając przyczynę.
3. Koszty nieuzasadnionego wstrzymania albo wznowienia ponosi strona, której działanie lub zaniechanie było jego przyczyną, z zachowaniem praw URD wynikających z Ustawy.

TII-2.13. Reklamacje, bonifikaty i obsługa URD

1. Sprzedawca przyjmuje reklamacje dotyczące sprzedaży i usługi kompleksowej, a sprawy dystrybucyjne przekazuje OSDn bez zbędnej zwłoki wraz z danymi potrzebnymi do ich rozpatrzenia. OSDn udziela odpowiedzi w zakresie swojej odpowiedzialności w terminie pozwalającym sprzedawcy zachować termin wobec URD.
2. Bonifikatę lub odszkodowanie dotyczące dystrybucji ustala OSDn. W GUD-K OSDn przekazuje sprzedawcy kwotę albo dane do jej rozliczenia, a sprzedawca uwzględnia ją w rozliczeniu z URD bez nieuzasadnionej zwłoki.
3. Strona, która otrzymała sprawę nienależącą do jej zakresu, przekazuje ją właściwej stronie i informuje wnoszącego, zamiast pozostawiać ją bez rozpoznania.

TII-2.14. Odpowiedzialność i siła wyższa

1. Każda strona odpowiada za niewykonanie lub nienależyte wykonanie obowiązków w zakresie wynikającym z jej działania lub zaniechania, na zasadach prawa, IRiESDn i umowy. Strona nie odpowiada za dane i decyzje należące wyłącznie do zakresu drugiej strony albo OIRE.
2. Strona dotknięta siłą wyższą albo awarią zewnętrzną niezwłocznie informuje drugą stronę, ogranicza skutki, stosuje tryb awaryjny i dokumentuje przebieg. Zwolnienie z odpowiedzialności obejmuje wyłącznie okres i zakres, w którym zdarzenie rzeczywiście uniemożliwiło wykonanie mimo należytej staranności.
3. Zapłata kary, opłaty lub odsetek nie wyłącza obowiązku wykonania zobowiązania ani odpowiedzialności w zakresie, w jakim prawo lub umowa dopuszcza dochodzenie szkody przewyższającej tę kwotę.

TII-2.15. Poufność, dane osobowe i bezpieczeństwo

1. Strony chronią tajemnicę przedsiębiorstwa, informacje rynku energii, dane pomiarowe i dane osobowe, udostępniają je wyłącznie osobom uprawnionym i stosują środki adekwatne do ryzyka.
2. Każda strona jest odrębnym administratorem danych w zakresie własnych celów i obowiązków, chyba że prawo lub odrębna umowa określa inną rolę. Udostępnienie danych nie może wykraczać poza podstawę prawną i cel umowy.
3. Incydent wpływający na dane, CSIRE albo realizację procesów zgłasza się drugiej stronie niezwłocznie przez bezpieczny kanał, wraz z informacją potrzebną do ograniczenia skutków i wykonania obowiązków prawnych.

TII-2.16. Zawieszenie i rozwiązanie umowy

1. OSDn może zawiesić realizację GUD albo GUD-K w zakresie koniecznym, gdy sprzedawca utracił uprawnienia, POB, dostęp do CSIRE, wymagane zabezpieczenie, nie płaci wymagalnych należności albo istotnie narusza umowę. Zawieszenie nie może pozbawić URD ochrony wynikającej ze sprzedaży rezerwowej.
2. Przed zawieszeniem strona wzywa do usunięcia naruszenia w terminie 7 dni, chyba że zwłoka zagraża bezpieczeństwu, ciągłości procesów albo rozliczeniom rynku. Po ustaniu przyczyny wykonanie wznawia się bez zbędnej zwłoki.
3. Każda ze stron może wypowiedzieć umowę z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego, z zastrzeżeniem przypadków rozwiązania ze skutkiem natychmiastowym określonych w GUD albo GUD-K i przepisach prawa.
4. Rozwiązanie nie narusza obowiązku rozliczenia, korekty danych, zachowania poufności, zwrotu zabezpieczenia i odpowiedzialności za okres wcześniejszy.

TII-2.17. Zmiany, doręczenia i rozstrzyganie sporów

1. OSDn informuje sprzedawcę o konsultacjach projektu zmiany IRiESDn na adres poczty elektronicznej wskazany przez sprzedawcę do doręczeń w GUD albo GUD-K, nie później niż w terminie 7 dni od publikacji projektu.
2. Dane do doręczeń, osoby kontaktowe i kanały operacyjne określa GUD albo GUD-K. Zmiana tych danych jest skuteczna od potwierdzonego doręczenia informacji i nie wymaga aneksu, jeżeli umowa tak stanowi.
3. Strony w pierwszej kolejności podejmują negocjacje operacyjne, a następnie uzgodnienie przez osoby uprawnione. Nie ogranicza to właściwości Prezesa URE, sądu ani innego organu wynikającej z prawa.
4. Prawem właściwym jest prawo polskie. W sprawach nieuregulowanych stosuje się Ustawę, Kodeks cywilny i właściwe dokumenty rynku energii.