KARTA AKTUALIZACJI nr CK/3/2014

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci

Data przygotowania: 10 lipca 2014 r.

Zakres aktualizacji:

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CK/3/2014 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (dalej również odpowiednio „Karta aktualizacji" oraz „IRiESP - Korzystanie") wprowadzają do IRiESP - Korzystanie zmiany wynikające z inkorporacji Spółek Obszarowych Grupy Kapitałowej PSE (dalej „GK PSE"). Zmiany wynikające z inkorporacji, powodują konieczność wprowadzenia modyfikacji zapisów IRiESP - Korzystanie w następujących obszarach IRiESP - Korzystanie:

a. uzgadnianie warunków przyłączenia do sieci;
b. prowadzenie eksploatacji i rozbudowy sieci przesyłowej, w zakresie:
   - struktury organizacyjnej,
   - likwidacji skutków awarii i zakłóceń,
   - wymagań dla podmiotów przyłączonych do sieci przesyłowej;
c. prowadzenie ruchu sieciowego, w zakresie:
   - struktury organizacyjnej,
   - opracowywania bilansów technicznych mocy w KSE,
   - dysponowania mocą jednostek wytwórczych,
   - planowania pracy sieci zamkniętej,
   - zapobieganiu zagrożeniu bezpieczeństwa dostaw,
   - centralnego rejestru jednostek wytwórczych i farm wiatrowych w KSE;
d. wymiana informacji pomiędzy operatorem systemu przesyłowego (dalej „OSP") i użytkownikami systemu.

Zmiany w wyżej wymienionych obszarach IRiESP – Korzystanie polegają głównie na:

a. wprowadzeniu nazw Oddziałów PSE S.A.;
b. zmianie stosowanego nazewnictwa polegającej na zastąpieniu określenia „spółka obszarowa OSP" określeniem „oddział OSP";
c. usunięciu zapisów, które po inkorporacji Spółek Obszarowych, będą zapisami zbędnymi, z uwagi na fakt, że regulują kwestie przekazywania informacji wewnątrz Spółki;
d. aktualizacji odwołań do punktów, które ze względu na usunięcie innych punktów, zmieniły swoją numerację.

Niezależnie od powyższego, podkreślenia wymaga fakt, iż:

a. obszary przypisane dotąd Spółkom Obszarowym odpowiadają obszarom Oddziałów OSP;

b. wszystkie zadania realizowane dotychczas przez OSP za pośrednictwem Spółek Obszarowych, realizowane przez Spółki Obszarowe działające w imieniu i na rzecz OSP, pod nadzorem OSP i w ścisłej współpracy z OSP, będą realizowane przez PSE S.A w ramach właściwych Oddziałów PSE S.A.;
c. wszystkie dotychczasowe obowiązki użytkowników systemu np. dotyczące przekazywania dokumentów i informacji do Spółek Obszarowych, stają się obowiązkami wobec właściwych Oddziałów PSE S.A.;

Odpowiednie zapisy w tym względzie zostały również zawarte w jednocześnie przedłożonym użytkownikom systemu do konsultacji projekcie Karty aktualizacji nr CO/1/2014 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Część ogólna oraz projekcie Karty aktualizacji nr CB/11/2014 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera *„Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CK/3/2014 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci"*, przedstawiona w dalszej części niniejszej Karty aktualizacji.

Przyczyna aktualizacji:

Karta aktualizacji została przygotowana w związku z dokonaną inkorporacją Spółek Obszarowych z GK PSE, polegającą na połączeniu, a następnie utworzeniu w ich miejsce Oddziałów OSP.

Dokonana inkorporacja dotyczy następujących Spółek Obszarowych:

- Polskie Sieci Elektroenergetyczne – Centrum Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie;
- Polskie Sieci Elektroenergetyczne – Północ Spółka Akcyjna z siedzibą w Bydgoszczy;
- Polskie Sieci Elektroenergetyczne – Południe Spółka Akcyjna z siedzibą w Katowicach;
- Polskie Sieci Elektroenergetyczne – Wschód Spółka Akcyjna z siedzibą w Radomiu;
- Polskie Sieci Elektroenergetyczne – Zachód Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu.

W dniu 30 czerwca 2014 r. Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy XIV Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego zarejestrował połącznie pomiędzy PSE S.A. jako spółką przejmującą, a powołanymi powyżej Spółkami Obszarowymi. Połączenie spółek nastąpiło w trybie art. 492 § 1 pkt. 1 Kodeksu spółek handlowych, tj. poprzez przeniesienie całego majątku spółek przejmowanych na PSE S.A. jako spółkę przejmującą.

Głównym celem inkorporacji jest integracja GK PSE, pozwalająca na poprawę efektywności funkcjonowania i optymalizację zarządzania procesami realizowanymi w ramach GK PSE.

Inkorporacja Spółek Obszarowych upraszcza strukturę zarządczą oraz określa jednolite właścicielstwo danego obszaru funkcjonalnego oraz daje efekt synergii w nowym modelu organizacyjnym.

Wdrożenie procesu inkorporacji pozwala osiągnąć znaczące korzyści, w tym w szczególności:

- PSE S.A. będą funkcjonowały w oparciu o jednakowe standardy w całym kraju;
- nastąpi zwiększenie efektywności zarządzania w wyniku zmniejszenia liczby ośrodków decyzyjnych;
- nastąpi optymalizacja kosztów zarządzania, w tym redukcja kosztów funkcjonowania i obsługi organów korporacyjnych Spółek Obszarowych;
- usprawniony zostanie proces zapewnienia spójności w zakresie kaskadowania celów zarządczych oraz monitorowania i kontroli ich realizacji;
- nastąpi wzrost jakości procesów poprzez ich standaryzację oraz skrócony czas ich realizacji;
- zoptymalizowane zostanie wykorzystanie zasobów, w szczególności w zakresie transferu wiodących praktyk oraz wykorzystania uwolnionych zasobów ludzkich oraz finansowych;
- nastąpi optymalizacja kosztów zakupów oraz procesu planowania i zarządzania remontami i awariami, prowadząca do redukcji kosztów oraz zwiększenia efektywności operacyjnej;
- zmniejszona zostanie liczba transakcji wewnątrzgrupowych, co będzie skutkowało uproszczeniem rozliczeń oraz redukcją kosztów z tym związanych.

Zakres zmian:

Lp.	Rozdział IRiESP - Korzystanie	Zestawienie zmian
1.	2.2.1.4. Uzgadnianie warunków przyłączenia do sieci oraz zakresu i warunków wykonania ekspertyzy	Zmienia się brzmienie punktów: 2.2.1.4.6., 2.2.1.4.10.
2.	2.2.3.3.3.10. Monitorowanie i komunikacja farm wiatrowych z OSP	Zmienia się brzmienie punktu 2.2.3.3.3.10.6.
3.	4.2.2. Struktura organizacyjna prowadzenia eksploatacji i rozbudowy sieci przesyłowej	Skreśla się punkt 4.2.2.1. Punkt 4.2.2.2. otrzymuje numer 4.2.2.1. i nowe brzmienie. Skreśla się punkt 4.2.2.3. Punkty od 4.2.2.4. do 4.2.2.7. otrzymują odpowiednio numerację od 4.2.2.2. do 4.2.2.5. oraz nowe brzmienie. Skreśla się punkt 4.2.2.8. Punkt 4.2.2.9. otrzymuje numer 4.2.2.6. oraz nowe brzmienie.
4.	4.2.6. Likwidacja skutków awarii i zakłóceń	Skreśla się punkt 4.2.6.2. Punkty od 4.2.6.3. do 4.2.6.10. otrzymują odpowiednio numerację od 4.2.6.2. do 4.2.6.9. Zmienia się brzmienie punktu 4.2.6.9.
5.	4.2.12. Wymagania w zakresie rozbudowy i eksploatacji dla podmiotów przyłączonych do sieci przesyłowej	Zmienia się brzmienie punktu 4.2.12.7.
6.	4.3. Prowadzenie ruchu sieciowego 4.3.1. Zasady ogólne	Skreśla się punkt 4.3.1.4. Punkty od 4.3.1.5. do 4.3.1.12. otrzymują

Lp.	Rozdział IRiESP - Korzystanie	Zestawienie zmian
		odpowiednio numerację od 4.3.1.4. do 4.3.1.11.
7.	4.3.2. Struktura organizacyjna prowadzenia ruchu sieciowego	Skreśla się punkt 4.3.2.1. Punkty od 4.3.2.2. do 4.3.2.4. otrzymują odpowiednio numerację od 4.3.2.1. do 4.3.2.3. oraz nowe brzmienie. Skreśla się punkt 4.3.2.5. Punkty od 4.3.2.6. do 4.3.2.15. otrzymują odpowiednio numerację od 4.3.2.4. do 4.3.2.13. Zmienia się brzmienie punktów: 4.3.2.5. i 4.3.2.13
8.	4.3.4. Opracowywanie bilansów technicznych mocy w KSE	Zmienia się brzmienie punktów: 4.3.4.3., 4.3.4.5., 4.3.4.7., 4.3.4.10., 4.3.4.14. - 4.3.4.16.
9.	4.3.5. Dysponowanie mocą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci zamkniętej	Zmienia się brzmienie punktu 4.3.5.5.
10.	4.3.6. Planowanie pracy sieci zamkniętej	Zmienia się brzmienie punktów: 4.3.6.1., 4.3.6.3., 4.3.6.6., 4.3.6.10., 4.3.6.13., 4.3.6.16., 4.3.6.28.
11.	4.3.10. Wprowadzanie przerw i ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej	Zmienia się brzmienie punktów: 4.3.10.4.5. i 4.3.10.5.1.
12.	4.3.11. Monitorowanie pracy systemu oraz zapobieganie zagrożeniu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej	Zmienia się brzmienie punktu 4.3.11.15.
13.	4.3.14. Centralny rejestr jednostek wytwórczych i farm wiatrowych w KSE	Zmienia się brzmienie punktów: 4.3.14.3., 4.3.14.5., 4.3.14.13. - 4.3.14.15.
14.	5.1. Formy wymiany informacji	Zmienia się brzmienie punktu 5.1.1.6.

Specyfikacja zmian
wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CK/3/2014
do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -
Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci

Zmianie ulegają następujące punkty Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci:

2. PRZYŁĄCZANIE I KORZYSTANIE Z SIECI

2.2. Przyłączanie do sieci

2.2.1. Przyłączanie do sieci urządzeń wytwórczych, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz linii bezpośrednich

2.2.1.4. Uzgadnianie warunków przyłączenia do sieci oraz zakresu i warunków wykonania ekspertyzy

Punkt 2.2.1.4.6. otrzymuje brzmienie:

2.2.1.4.6. W celu uzgodnienia założeń do ekspertyzy, o których mowa w pkt 2.2.1.4.1, w przypadku gdy planowane przyłączenie ma nastąpić na napięciu 110 kV do stacji NN/WN, gdzie za prowadzenie ruchu sieciowego rozdzielni 110 kV jest odpowiedzialny OSD, OSD występuje do OSP w formie pisemnej. Kopię wystąpienia, OSD przesyła również do oddziału OSP, właściwego ze względu na miejsce przyłączenia oraz dodatkowo za pośrednictwem poczty elektronicznej na adres wskazany przez OSP.

Punkt 2.2.1.4.10. otrzymuje brzmienie:

2.2.1.4.10. W celu uzgodnienia warunków przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, OSD przesyła do OSP, projekt warunków przyłączenia, do których załącza następujące dokumenty:

(1) kopię wniosku o określenie warunków przyłączenia,

(2) ekspertyzę, wykonaną na warunkach i w zakresie uzgodnionym z OSP.

Dopuszcza się przesłanie ekspertyzy w wersji elektronicznej na nośniku danych.

Kopię wystąpienia, OSD przesyła również do oddziału OSP, właściwego ze względu na miejsce przyłączenia oraz dodatkowo za pośrednictwem poczty elektronicznej na adres wskazany przez OSP.

2.2.3. Wymagania techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą

2.2.3.3. Wymagania i zalecenia techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci wytwórców energii elektrycznej

2.2.3.3.3. Wymagania techniczne i warunki pracy farm wiatrowych przyłączonych do sieci zamkniętej

2.2.3.3.3.10. ***Monitorowanie i komunikacja farm wiatrowych z OSP***

Punkt 2.2.3.3.3.10.6. otrzymuje brzmienie:

2.2.3.3.3.10.6. Podmiot posiadający farmę wiatrową przyłączoną do sieci przesyłowej dostarcza do właściwego oddziału OSP, prognozy generacji mocy farmy wiatrowej.

Podmiot posiadający farmę wiatrową przyłączoną do sieci dystrybucyjnej dostarcza, za pośrednictwem OSD, do właściwego oddziału OSP, prognozy generacji mocy farmy wiatrowej.

W przypadku bilansowania farmy wiatrowej poprzez JG_{zw}, należy spełnić wymagania IRiESP, w szczególności w zakresie prognozowania oraz dostępu do właściwych systemów teleinformatycznych w zakresie planowania i prowadzenia ruchu.

4. ROZBUDOWA, EKSPLOATACJA I PROWADZENIE RUCHU SIECIOWEGO

4.2. Eksploatacja sieci przesyłowej

4.2.2. Struktura organizacyjna prowadzenia eksploatacji i rozbudowy sieci przesyłowej

Skreśla się punkt 4.2.2.1., a punkt 4.2.2.2. otrzymuje numer 4.2.2.1. oraz brzmienie:

4.2.2.1. Oddziały OSP uczestniczą w prowadzeniu eksploatacji i rozbudowie sieci przesyłowej na właściwych im obszarach, pokrywających się z obszarami sieci dystrybucyjnych OSD, wskazanych w pkt 4.3.2.2. niniejszej części IRiESP.

Skreśla się punkt 4.2.2.3., a punkty od 4.2.2.4. do 4.2.2.7. otrzymują odpowiednio numerację od 4.2.2.2. do 4.2.2.5. oraz brzmienie:

4.2.2.2. Oddziały OSP uczestniczą w realizacji następujących zadań w obszarze majątku sieciowego:

(1) planowaniu z podejmowaniem decyzji o kierunkach alokacji środków finansowych w celu osiągnięcia zaplanowanych wskaźników,

(2) optymalizacji liczby i czasu wyłączeń elementów sieci przesyłowej,

(3) podejmowaniu decyzji mających wpływ na poziom kosztów rocznych,

(4) wsparciu działalności w zakresie rozbudowy sieci przesyłowej,

(5) wykonywaniu czynności, o których mowa w pkt 4.2.2.3 - 7.

4.2.2.3. Oddziały OSP uczestniczą w procesie planowania:

(1) zakresu rzeczowego i finansowego zabiegów eksploatacyjnych m.in. w oparciu o IRiESP, Dokumentację Techniczno - Ruchową (DTR) urządzeń, „Instrukcję organizacji i wykonywania prac eksploatacyjnych na liniach i stacjach NN", wyniki diagnostyki technicznej, ocenę stanu technicznego, przyznane środki i koszty ryzyka uszkodzenia elementu,

(2) zabiegów eksploatacyjnych w zintegrowanym planie wieloletnim,

(3) usług świadczonych przez strony trzecie,

(4) podatków i opłat administracyjnych.

4.2.2.4. Oddziały OSP prowadzą:

(1) stały nadzór nad majątkiem sieci przesyłowej,

(2) ocenę stanu technicznego wszystkich obiektów majątku sieciowego,

(3) eksploatację majątku sieciowego,

(4) odbiory i prace Komisji Odbiorów zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.1.2.2,

(5) ruch próbny i uruchamianie obiektów oddawanych do eksploatacji,

(6) proces przygotowywania dokumentów niezbędnych do dochodzenia przed sądami należności z tytułu szkód powstałych w majątku sieciowym i odpowiedzialności cywilnej oraz do prowadzenia egzekucji w tym zakresie,

(7) proces opracowywania oraz prowadzenia dokumentacji prawnej, majątkowej, eksploatacyjnej i technicznej, instrukcji eksploatacyjnych i stanowiskowych a także aktualizacji baz danych oprogramowania specjalistycznego,

(8) likwidację zbędnych elementów majątku sieciowego.

4.2.2.5. Oddziały OSP koordynują:

(1) prace realizowane na obiektach sieci przesyłowej w celu minimalizacji liczby i czasu wyłączeń,

(2) pracę urządzeń w sposób zapewniający niezawodną pracę sieci zamkniętej przy optymalizacji kosztów jej utrzymania,

(3) nastawę zabezpieczeń sieci z nastawami zabezpieczeń linii i urządzeń podmiotów przyłączonych do sieci przesyłowej,

(4) prace związane z likwidacją awarii i zakłóceń oraz likwidacją szkód.

Skreśla się punkt 4.2.2.8., a punkt 4.2.2.9. otrzymuje numer 4.2.2.6. oraz brzmienie:

4.2.2.6. Oddziały OSP realizują zadania w zakresie:

(1) reprezentowania OSP, w ramach posiadanych i udzielanych pełnomocnictw, wobec organów kontroli, nadzoru, organów samorządowych i państwowych, osób fizycznych i prawnych oraz prowadzenia w jego imieniu spraw związanych z ochroną środowiska i regulowaniem praw do gruntów,

(2) udziału w pracach zespołów powołanych dla rozwiązywania problemów technicznych, ekonomicznych i organizacyjnych związanych z problematyką zarządzania majątkiem sieciowym,

(3) dokonywania wyboru wykonawców posiadających odpowiednie uprawnienia, certyfikaty lub licencje producentów na wykonanie określonych prac, zawieranie umów z wykonawcami oraz rozliczanie rzeczowe i finansowe tych umów,

(4) wykonywania czynności kontrolnych, zgodnie z obowiązującymi przepisami,

(5) sporządzania wniosków remontowych,

(6) sporządzania dla swojego obszaru działania propozycji założeń programowych i harmonogramów dla zadań remontowych i modernizacyjnych,

(7) współpracy z biurami projektowymi przy opracowywaniu dokumentacji na nowobudowane, remontowane lub modernizowane obiekty sieci przesyłowej.

4.2.6. Likwidacja skutków awarii i zakłóceń

Skreśla się punkt 4.2.6.2., a punkty od 4.2.6.3. do 4.2.6.10. otrzymują odpowiednio numerację od 4.2.6.2. do 4.2.6.9.

Punkt 4.2.6.9. otrzymuje brzmienie:

4.2.6.9. W przypadku awarii i zakłóceń, o których mowa w pkt 4.2.6.8 trwających dłużej niż 7 dni podmiot, w którego sieci powstała awaria lub zakłócenie zobowiązany jest przesłać do OSP harmonogram ich likwidacji.

4.2.12. Wymagania w zakresie rozbudowy i eksploatacji dla podmiotów przyłączonych do sieci przesyłowej

Punkt 4.2.12.7. otrzymuje brzmienie:

4.2.12.7. Podmioty przyłączone do sieci przesyłowej uwzględniają w sporządzanych planach prac eksploatacyjnych, remontowych i inwestycyjnych, plany OSP, o których mowa w pkt 4.1.1.2 i 4.2.4.1.1. Uzgadnianie planów odbywa się z właściwymi oddziałami OSP.

4.3. Prowadzenie ruchu sieciowego

4.3.1. Zasady ogólne

Skreśla się punkt 4.3.1.4., a punkty od 4.3.1.5. do 4.3.1.12. otrzymują odpowiednio numerację od 4.3.1.4. do 4.3.1.11.

4.3.2. Struktura organizacyjna prowadzenia ruchu sieciowego

Skreśla się punkt 4.3.2.1., a punkty od 4.3.2.2. do 4.3.2.4. otrzymują odpowiednio numerację od 4.3.2.1. do 4.3.2.3. oraz brzmienie:

4.3.2.1. Oddziały OSP uczestniczą w realizacji zadań w zakresie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym niezawodności pracy sieci zamkniętej, wymagających obszarowego współdziałania operatorów systemu oraz innych podmiotów przyłączonych do sieci zamkniętej.

4.3.2.2. Oddziały OSP właściwe są w odniesieniu do obszarów sieci dystrybucyjnej następujących OSD oraz zasilających te obszary stacji NN/110 kV:

(1) Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Oddział w Warszawie:

sieć dystrybucyjna RWE Stoen Operator Sp. z o.o., PGE Dystrybucja S.A. Oddziały: Warszawa, Łódź - Miasto, Łódź - Teren oraz Białystok, ENERGA – OPERATOR S.A. Oddział w Płocku i Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o.;

(2) Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Oddział w Radomiu:

sieć dystrybucyjna PGE Dystrybucja S.A. Oddziały: Lublin, Zamość, Rzeszów oraz Skarżysko - Kamienna;

(3) Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Oddział w Katowicach:

sieć dystrybucyjna TAURON Dystrybucja S.A. Oddziały w Częstochowie, Będzinie, Krakowie, Bielsku - Białej, Tarnowie, Opolu i Gliwicach;

(4) Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Oddział w Poznaniu:
sieć dystrybucyjna TAURON Dystrybucja S.A. Oddziały we Wrocławiu, Wałbrzychu, Legnicy oraz Jeleniej Górze, ENEA Operator Sp. z o.o. Oddziały Dystrybucji: Szczecin, Gorzów Wlkp., Zielona Góra oraz Poznań i ENERGA - OPERATOR S.A. Oddział w Kaliszu;

(5) Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. Oddział w Bydgoszczy:
sieć dystrybucyjna ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Bydgoszcz oraz ENERGA - OPERATOR S.A. Oddziały w: Koszalinie, Słupsku, Gdańsku, Elblągu, Olsztynie oraz Toruniu.

W przypadku zmiany firmy pod jaką prowadzi działalność dany OSD lub zmiany

obszarów działalności OSD, do czasu aktualizacji powyższego punktu poprzez zmianę postanowień IRiESP, OSP prześle poszczególnym OSD informację do którego oddziału OSP przypisane są obszary sieci dystrybucyjnej poszczególnych OSD.

4.3.2.3. W zakresie prowadzenia ruchu sieciowego w sieci zamkniętej oddziały OSP realizują następujące funkcje w ramach przypisanych im obszarów sieciowych:

(1) pozyskiwanie danych planistycznych od OSD i wytwórców;

(2) prowadzenie ciągłej analizy pracy koordynowanej sieci 110 kV oraz opracowywanie okresowych ocen i wytycznych prowadzenia ruchu koordynowanej sieci 110 kV,

(3) podejmowanie decyzji w zakresie planowania pracy, prowadzenia operacji łączeniowych, dysponowania jednostkami wytwórczymi, działań regulacyjnych w koordynowanej sieci 110 kV;

(4) opracowywanie i aktualizacja planów obszarowych obrony i odbudowy po wystąpieniu awarii sieciowej lub awarii w systemie oraz prowadzenie szkoleń w tym zakresie z udziałem właściwych służb OSD, wytwórców i odbiorców,

(5) likwidacja, we współpracy ze służbami dyspozytorskimi OSD i służbami ruchowymi wytwórców i odbiorców, awarii sieciowych, awarii w systemie i odbudowa KSE na podstawie planu obrony i odbudowy KSE oraz obszarowych planów obrony i odbudowy,

(6) prowadzenie niezbędnych uzgodnień z wytwórcami, OSD oraz odbiorcami końcowymi dla opracowania instrukcji współpracy ruchowej stacji NN/110 kV, do której są przyłączone ich sieci, instalacje i urządzenia,

(7) zdalne pozyskiwanie pomiarów z koordynowanej sieci 110 kV w zakresie pkt 4.3.12.2.

Skreśla się punkt 4.3.2.5., a punkty od 4.3.2.6. do 4.3.2.15. otrzymują odpowiednio numerację od 4.3.2.4. do 4.3.2.13.

Punkt 4.3.2.5. otrzymuje brzmienie:

4.3.2.5. Służbami dyspozytorskimi OSP są:

(1) Krajowa Dyspozycja Mocy zlokalizowana w siedzibie Spółki - (dalej „służby dyspozytorskie OSP - KDM"),

(2) Obszarowe Dyspozycje Mocy zlokalizowane w oddziałach OSP - (dalej „służby dyspozytorskie OSP - ODM").

Punkt 4.3.2.13. otrzymuje brzmienie:

4.3.2.13. Wykaz osób uprawnionych i upoważnionych do przekazywania informacji ruchowych, wydawania i wykonywania poleceń ruchowych oraz prowadzenia uzgodnień wraz

z wykazem środków łączności głosowej jest opracowywany, aktualizowany na bieżąco i wzajemnie przekazywany przez podmioty, w ramach których działają służby dyspozytorskie, o których mowa w pkt 4.3.2.5 - 6 oraz służby ruchowe, o których mowa w pkt 4.3.2.7 - 8.

4.3.4. Opracowywanie bilansów technicznych mocy w KSE

Punkt 4.3.4.3. otrzymuje brzmienie:

4.3.4.3. Operatorzy systemów dystrybucyjnych oraz odbiorcy końcowi przyłączeni do sieci przesyłowej opracowują dla swojego obszaru działania prognozy roczne, na kolejne 3 lata, zapotrzebowania na moc i przekazują je, do dnia 15-go września roku poprzedzającego, do właściwego oddziału OSP.

Punkt 4.3.4.5. otrzymuje brzmienie:

4.3.4.5. Wytwórcy posiadający JWCD i JWCK, w ramach planowania rocznego, przekazują do właściwego oddziału OSP:

(1) proponowany harmonogram postojów planowych JWCD, a w przypadku JWCD przyłączonych do koordynowanej sieci 110 kV harmonogram uzgodniony z właściwym OSD;

(2) proponowany harmonogram postojów planowych JWCK, a w przypadku JWCK przyłączonych do koordynowanej sieci 110 kV harmonogram uzgodniony z właściwym OSD;

(3) planowane wartości średniomiesięczne mocy osiągalnych i mocy dyspozycyjnych jednostek wytwórczych dla dni roboczych, dla poszczególnych miesięcy.

Punkt 4.3.4.7. otrzymuje brzmienie:

4.3.4.7. Wytwórcy posiadający JWCK, dla potrzeb planowania miesięcznego, przekazują do właściwego oddziału OSP:

(1) planowane wartości mocy dyspozycyjnych poszczególnych JWCK w szczycie obciążenia każdej doby planowanego okresu;

(2) planowane wartości ubytków mocy na remonty planowe poszczególnych JWCK w szczycie obciążenia każdej doby planowanego okresu, a w przypadku JWCK przyłączonych do koordynowanej sieci 110 kV planowane wartości ubytków uzgodnione z właściwym OSD.

Punkt 4.3.4.10. otrzymuje brzmienie:

4.3.4.10. Wytwórcy posiadający JWCK przyłączone do koordynowanej sieci 110 kV przekazują do właściwego oddziału OSP, dla potrzeb planowania dobowego, plany mocy

dyspozycyjnych, ubytków mocy poszczególnych JWCK oraz planowaną generację dla każdej godziny doby.

Punkty od 4.3.4.14. do 4.3.4.16. otrzymują brzmienie:

4.3.4.14. Operatorzy systemów dystrybucyjnych, dla potrzeb sporządzenia planu koordynacyjnego PKR, przekazują do właściwego oddziału OSP, następujące dane:

(1) prognozowane wartości średniomiesięczne sumaryczne mocy osiągalnych i mocy dyspozycyjnych jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, innych niż JWCD lub JWCK, w okresach szczytów dobowych, dla dni roboczych, dla każdego miesiąca planowanego okresu, z podziałem na: elektrownie wydzielone, małe cieplne, małe wodne, wiatrowe i przemysłowe;

(2) planowane wartości średniomiesięczne wymiany międzysystemowej nierównoległej realizowanej poprzez sieć 110 kV w okresach szczytów dobowych, dla dni roboczych, dla każdego miesiąca planowanego okresu oraz planowane wartości energii elektrycznej wymiany międzysystemowej nierównoległej realizowanej poprzez sieć 110 kV dla każdego miesiąca planowanego okresu, wynikające z zawartych umów;

(3) sumę prognozowanych średniomiesięcznych mocy generowanych przez jednostki wytwórcze, inne niż JWCD lub JWCK, dla szczytów obciążenia dni roboczych planowanego okresu, z podziałem na: elektrownie wydzielone, małe cieplne, małe wodne, wiatrowe i przemysłowe.

4.3.4.15. Operatorzy systemów dystrybucyjnych, dla potrzeb sporządzenia planu koordynacyjnego PKM, przekazują do właściwego oddziału OSP:

(1) prognozowane wartości sumaryczne mocy dyspozycyjnych jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, innych niż JWCD lub JWCK, w szczycie obciążenia każdej doby planowanego okresu, z podziałem na: elektrownie wydzielone, małe cieplne, małe wodne, wiatrowe i przemysłowe;

(2) planowane wartości wymiany międzysystemowej nierównoległej realizowanej poprzez sieć 110 kV w okresach szczytów dobowych obciążenia KSE dla każdego dnia planowanego okresu, oraz planowane wartości energii elektrycznej wymiany międzysystemowej nierównoległej realizowanej poprzez sieć 110 kV dla każdej doby planowanego okresu, wynikające z zawartych umów;

(3) sumę prognozowanych mocy generowanych przez jednostki wytwórcze inne niż JWCD lub JWCK w szczycie obciążenia każdej doby planowanego okresu, z podziałem na: elektrownie wydzielone, małe cieplne, małe wodne, wiatrowe i przemysłowe.

4.3.4.16. Operatorzy systemów dystrybucyjnych, dla potrzeb planowania dobowego dla każdej godziny dób od *n* do *n+9,* przekazują do właściwego oddziału OSP, następujące dane:

(1) planowane wartości sumaryczne mocy dyspozycyjnych jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, innych niż JWCD lub JWCK, z podziałem na: elektrownie wydzielone, małe cieplne, małe wodne, wiatrowe i przemysłowe;

(2) planowane wartości wymiany międzysystemowej nierównoległej realizowanej poprzez sieć 110 kV;

(3) sumę planowanych mocy generowanych przez jednostki wytwórcze, inne niż JWCD lub JWCK, z podziałem na: elektrownie wydzielone, małe cieplne, małe wodne, wiatrowe i przemysłowe.

4.3.5. Dysponowanie mocą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci zamkniętej

Punkt 4.3.5.5. otrzymuje brzmienie:

4.3.5.5. OSP zatwierdza harmonogramy remontów JWCD i JWCK. Zatwierdzone harmonogramy remontów JWCD i JWCK przesyłane są do wytwórców oraz, w przypadku JWCD i JWCK przyłączonych do koordynowanej sieci 110 kV, przez właściwy oddział OSP do OSD, w następujących terminach:

(1) roczne harmonogramy remontów na potrzeby planów koordynacyjnych PKR - do 30-go października roku poprzedzającego na 3 kolejne lata,

(2) każdorazowo przy zmianie harmonogramu remontów w roku bieżącym.

4.3.6. Planowanie pracy sieci zamkniętej

Punkt 4.3.6.1. otrzymuje brzmienie:

4.3.6.1. OSP w zakresie planowania pracy sieci zamkniętej:

(1) opracowuje układy pracy sieci przesyłowej oraz zatwierdza układy pracy koordynowanej sieci 110 kV, spełniające warunki wymienione w pkt 2.1.2.3,

(2) opracowuje plany wyłączeń elementów sieci przesyłowej z uwzględnieniem planów remontowych jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci przesyłowej oraz zatwierdza plany wyłączeń elementów koordynowanej sieci 110 kV,

(3) opracowuje programy łączeniowe specjalne urządzeń i elementów sieci przesyłowej, będących w jego posiadaniu oraz w elementach sieci przesyłowej, będących własnością podmiotów do niej przyłączonych,

(4) zatwierdza programy łączeniowe specjalne w koordynowanej sieci 110 kV, dobiera nastawienia automatyk systemowych w sieci przesyłowej oraz dostarcza OSD nastawy tych automatyk w koordynowanej sieci 110 kV,

(5) planuje poziomy napięć w węzłach sieci przesyłowej oraz wykorzystanie źródeł mocy biernej przyłączonych do tej sieci,

(6) planuje poziomy napięć w węzłach koordynowanej sieci 110 kV i wykorzystanie źródeł mocy biernej do nich przyłączonych, z uwzględnieniem propozycji OSD,

(7) prowadzi bazę danych sieciowych ewidencjonującą stany pracy sieci przesyłowej i koordynowanej sieci 110 kV,

(8) opracowuje i udostępnia OSD modele układów obliczeniowych sieci przesyłowej i elementów koordynowanej sieci 110 kV dla charakterystycznych pór roku i stref doby, niezbędne dla analiz niezawodności pracy,

(9) opracowuje procedury przeciwdziałania powstawaniu stanów awaryjnych i procedury likwidacji stanów awaryjnych w sieci przesyłowej oraz w uzgodnieniu z OSD w koordynowanej sieci 110 kV.

Powyższe zadania, w zakresie koordynowanej sieci 110 kV, realizują właściwe oddziały OSP.

Punkt 4.3.6.3. otrzymuje brzmienie:

4.3.6.3. Operatorzy systemów dystrybucyjnych w zakresie planowania pracy sieci zamkniętej, do właściwego oddziału OSP:

(1) zgłaszają propozycje planów wyłączeń dotyczących elementów koordynowanej sieci 110 kV,

(2) przygotowują programy łączeniowe specjalne w koordynowanej sieci 110 kV,

(3) dokonują nastawień automatyk systemowych w koordynowanej sieci 110 kV, z uwzględnieniem danych uzyskanych od OSP,

(4) opracowują propozycje planów poziomów napięć w węzłach koordynowanej sieci 110 kV oraz propozycje planów wykorzystania źródeł mocy biernej do nich przyłączonych,

(5) prowadzą bazę danych sieciowych i ewidencjonują stany pracy koordynowanej sieci 110 kV z terenu swojego działania,

(6) dostarczają dane do budowy modeli układów obliczeniowych KSE dla charakterystycznych pór roku, dni i stref doby.

Punkt 4.3.6.6. otrzymuje brzmienie:

4.3.6.6. Plan wyłączeń elementów sieci zamkniętej OSP udostępnia podmiotom, których ten plan dotyczy, w następujących terminach:

(1) plan roczny - do dnia 30 listopada roku poprzedzającego, dla kolejnych trzech lat,

(2) plan miesięczny - dla marca do dnia 23 lutego, a dla pozostałych miesięcy do dnia

25 miesiąca poprzedzającego, na kolejny miesiąc;

(3) plan tygodniowy - do czwartku tygodnia poprzedzającego, obejmujący tydzień od soboty godz. 0:00 do piątku godz. 24:00;

(4) plan dobowy - do godziny 14:00 dnia poprzedzającego.

Plan dobowy może obejmować kilka kolejnych dni wolnych od pracy. W zakresie elementów koordynowanej sieci 110 kV plany wyłączeń udostępniają właściwe oddziały OSP.

Punkt 4.3.6.10. otrzymuje brzmienie:

4.3.6.10. Harmonogramy wyłączeń, o których mowa w pkt 4.3.6.9 dostarczane są do OSP na 10 dni przed planowanym wyłączeniem elementów sieci przesyłowej, a w przypadku koordynowanej sieci 110 kV na 7 dni przed planowanym wyłączeniem do właściwego oddziału OSP.

Punkt 4.3.6.13. otrzymuje brzmienie:

4.3.6.13. Właściwy oddział OSP przekazuje do OSD informacje dotyczące zatwierdzonych układów pracy koordynowanej sieci 110 kV, w następujących terminach:

(1) normalny układ pracy sieci przewidziany na okres jesienno - zimowy wraz z oceną jego niezawodności i listą ograniczeń sieciowych - do dnia 30 października każdego roku;

(2) normalny układ pracy sieci przewidziany na okres letni wraz z oceną jego niezawodności i listą ograniczeń sieciowych - do dnia 30 kwietnia każdego roku;

(3) bieżące wytyczne prowadzenia ruchu obejmujące opisy remontowanych i awaryjnych układów pracy oraz sposób postępowania dyspozytorskiego przeciwdziałającego powstawaniu awarii i listą ograniczeń sieciowych -na bieżąco po każdorazowym wprowadzeniu zmian i uzupełnień;

(4) wymuszone układy pracy, nie przewidziane w wytycznych wymienionych w pkt (3) - w ramach dobowego planowania wyłączeń.

Punkt 4.3.6.16. otrzymuje brzmienie:

4.3.6.16. Propozycje programów łączeniowych specjalnych w sieci zamkniętej są przekazywane OSP do zatwierdzenia w następujących terminach:

(1) programy łączeniowe specjalne nowych elementów w sieci przesyłowej na 14 dni, a w koordynowanej sieci 110 kV na 10 dni przed planowanym terminem łączenia;

(2) programy łączeniowe specjalne istniejących elementów w sieci przesyłowej na 10 dni, a w koordynowanej sieci 110 kV na 7 dni przed planowanym terminem łączenia.

Powyższe programy przekazywane są do właściwego oddziału OSP. Terminy wymienione

w pkt (1) - (2) nie dotyczą programów łączeniowych specjalnych wymuszonych procesem likwidacji awarii.

Punkt 4.3.6.28. otrzymuje brzmienie:

4.3.6.28. OSD dostarczają do właściwego oddziału OSP wyniki rejestracji stanów pracy koordynowanych sieci 110 kV, nie później niż po upływie miesiąca od dnia przeprowadzenia ewidencji.

4.3.10. Wprowadzanie przerw i ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej

4.3.10.4. **Tryb awaryjny**

Punkt 4.3.10.4.5. otrzymuje brzmienie:

4.3.10.4.5. OSP w porozumieniu z OSD (dla każdego obszaru sieci dystrybucyjnej, o którym mowa w pkt 4.3.2.2) i odbiorcami końcowymi przyłączonymi do sieci przesyłowej ustala corocznie dla każdego miesiąca, dla prognozowanego zapotrzebowania na moc w dobowych szczytach tego zapotrzebowania dla typowych warunków pogodowych, wartości obniżenia poboru mocy czynnej w poszczególnych stopniach wyłączeń awaryjnych.

4.3.10.5. **Tryb automatyczny**

Punkt 4.3.10.5.1. otrzymuje brzmienie:

4.3.10.5.1. OSP określa zmiany wartości mocy czynnej wyłączanej przez automatykę SCO z podziałem pomiędzy poszczególnych OSD (dla każdego obszaru sieci dystrybucyjnej, o którym mowa w pkt 4.3.2.2), w terminie do 31 marca każdego roku. Wartości mocy są wyliczane dla poszczególnych stopni SCO w odniesieniu do szczytowego obciążenia KSE. Poszczególne stopnie SCO są ustalane dla zakresu częstotliwości między wartością górną 49 Hz i dolną 47,5 Hz. Urządzenia i instalacje odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym 6 kV lub wyższym powinny mieć zainstalowaną automatykę SCO. OSD powinien zapewnić możliwość wyłączania przez automatykę SCO mocy w wysokości co najmniej 50% zapotrzebowania szczytowego.

Odbiorca przyłączony bezpośrednio do sieci przesyłowej powinien zapewnić możliwość wyłączania przez automatykę SCO mocy w wysokości do 50% maksymalnego zapotrzebowania szczytowego.

4.3.11. Monitorowanie pracy systemu oraz zapobieganie zagrożeniu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej

Punkt 4.3.11.15. otrzymuje brzmienie:

4.3.11.15. OSP, we współpracy z OSD przeprowadza likwidację zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej. W trakcie likwidacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, OSP i OSD stosują, jeżeli to możliwe i celowe, opracowane elementy planu obrony i odbudowy, o których mowa w pkt 4.3.11.11 (3) - (5).

Właściwe oddziały OSP udostępniają OSD, w zakresie właściwym dla obszaru działania tych OSD, plan obrony i odbudowy KSE.

4.3.14. Centralny rejestr jednostek wytwórczych i farm wiatrowych w KSE

Punkt 4.3.14.3. otrzymuje brzmienie:

4.3.14.3. Wytwórcy posiadający JWCD, JWCK lub farmy wiatrowe o mocy równej 50 MW lub wyższej dokonują zgłoszenia nowych jednostek wytwórczych oraz zmian w zakresie zarejestrowanych danych bezpośrednio do OSP z kopią do właściwego oddziału OSP.

Punkt 4.3.14.5. otrzymuje brzmienie:

4.3.14.5. Wytwórcy posiadający jednostki wytwórcze lub farmy wiatrowe o mocy poniżej 50 MW dokonują zgłoszeń nowych jednostek wytwórczych oraz zmian w zakresie zarejestrowanych danych do OSP za pośrednictwem właściwego OSD.

OSD przekazuje kopię zgłoszenia do właściwego oddziału OSP.

Punkty od 4.3.14.13. do 4.3.14.15. otrzymują brzmienie:

4.3.14.13. Rejestracja zmienionej mocy osiągalnej lub minimum technicznego JWCD lub JWCK w Centralnym rejestrze jednostek wytwórczych odbywa się zgodnie z następującą procedurą:

(1) wytwórca informuje pisemnie OSP oraz właściwy oddział OSP o planach przeprowadzenia testu odbiorowego mocy osiągalnej lub minimum technicznego dla JWCK i JWCD z 7-dniowym wyprzedzeniem. Niniejszy wniosek powinien zawierać opis przeprowadzonej modernizacji, która uzasadnia zmianę mocy osiągalnej lub minimum technicznego jednostki wytwórczej,

(2) po pomyślnym zakończeniu testu odbiorowego określonego w pkt 4.3.14.10 - 11, wytwórca sporządza protokół z przeprowadzonych pomiarów oraz występuje z pisemnym wnioskiem do OSP, z kopią wystąpienia do właściwego oddziału OSP, o wprowadzenie zmian do stosownych umów i dokonanie aktualizacji w Centralnym rejestrze jednostek wytwórczych, z zastrzeżeniem pkt 4.3.14.16,

(3) po uzyskaniu protokołu oraz wystąpieniu wytwórcy o zmianę mocy osiągalnej lub minimum technicznego jednostki wytwórczej OSP wprowadza stosowne zmiany w Centralnym rejestrze jednostek wytwórczych,

(4) data obowiązywania nowej mocy wynika z terminu wejścia w życie aneksów do stosownych umów przesyłania.

4.3.14.14. Rejestracja nowej mocy osiągalnej lub minimum technicznego JWCD, JWCK lub farmy wiatrowej o mocy równej 50 MW lub wyższej, w Centralnym rejestrze jednostek wytwórczych odbywa się zgodnie z następującą procedurą:

(1) wytwórca występuje pisemnie z wnioskiem do OSP z kopią wystąpienia do właściwego oddziału OSP o rejestrację nowej jednostki wytwórczej lub farmy wiatrowej na okres wstępnej eksploatacji po zakończeniu inwestycji. Wniosek powinien zawierać datę planowanej synchronizacji z siecią oraz parametry mocowe nowej jednostki wytwórczej lub farmy wiatrowej, z zachowaniem postanowień pkt 4.3.14.9,

(2) po uzyskaniu wniosku wytwórcy OSP wprowadza stosowne zmiany w centralnym rejestrze jednostek wytwórczych,

(3) data obowiązywania nowej mocy wynika z terminu wejścia w życie aneksów do stosownych umów przesyłania. OSP informuje pisemnie wytwórcę o dacie przyjęcia nowych mocy do eksploatacji,

(4) po zakończeniu okresu wstępnej eksploatacji JWCD lub JWCK, po zakończeniu inwestycji, wytwórca przeprowadza testy odbiorowe określone w pkt 4.3.14.10 - 11,

(5) wytwórca dokonuje przekazania jednostki wytwórczej z inwestycji do eksploatacji przez rejestrację jednostki wytwórczej w Centralnym rejestrze jednostek wytwórczych z mocą projektową lub zmienioną, zgodnie z procedurą jak dla rejestracji zmienionej mocy osiągalnej, określoną w pkt 4.3.14.13.

Dla farm wiatrowych nie wymaga się przeprowadzania odbiorowych testów mocy, a w centralnym rejestrze odnotowuje się moc znamionową farmy i moc osiągalną, zakładając początkowo, że jest ona równa mocy znamionowej. Wyniki testów, o których mowa w pkt 2.2.3.3.3.11 przekazywane są operatorowi systemu z ewentualnym wnioskiem o korektę mocy osiągalnej farmy.

4.3.14.15. Przyjęcie do eksploatacji nowych lub zmodernizowanych obiektowych układów regulacji w Centralnym rejestrze jednostek wytwórczych oraz parametrów technicznych jednostek wytwórczych odbywa się zgodnie z następującą procedurą:

(1) wytwórca informuje pisemnie OSP oraz właściwy oddział OSP o zamiarach przeprowadzenia testów obiektowych układów regulacji z 14-dniowym wyprzedzeniem. Niniejszy wniosek powinien zawierać opis przeprowadzonej

modernizacji, która uzasadnia zmiany parametrów obiektowych układów regulacji;

(2) po pomyślnym zakończeniu wytwórca sporządza protokół z przeprowadzonych pomiarów oraz występuje z pisemnym wnioskiem do OSP, z kopią wystąpienia do właściwego oddziału OSP, o wprowadzenie zmian w Centralnym rejestrze jednostek wytwórczych;

(3) po uzyskaniu protokołu z przeprowadzonych testów oraz wniosku elektrowni, o którym mowa w pkt (2), OSP wprowadza stosowne zmiany w Centralnym rejestrze jednostek wytwórczych;

(4) OSP informuje pisemnie wytwórcę o dacie przyjęcia nowych parametrów obiektowych układów regulacji do eksploatacji.

5. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY OSP A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU

5.1. Formy wymiany informacji

5.1.1. Postanowienia ogólne

Punkt 5.1.1.6. otrzymuje brzmienie:

5.1.1.6. Informacje przekazywane w formie, o której mowa w pkt 5.1.1.5, powinny być autoryzowane przez osoby upoważnione, które znajdują się w wykazach osób upoważnionych, tworzonych zgodnie z pkt 4.3.2.13.

CZŁONEK ZARZĄDU
Piotr Rak

CZŁONEK ZARZĄDU
Krzysztof Ksyta