

KARTA AKTUALIZACJI nr CK/7/2017

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -

Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci

Data przygotowania: 12 września 2017 roku.

Przedmiot zmian:

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CK/7/2017 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (dalej również „Karta aktualizacji” oraz „IRiESP - Korzystanie”) dotyczą doregulowania zasad współpracy operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (OSP) z operatorami systemów dystrybucyjnych elektroenergetycznych (OSD), celem skoordynowania rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV.

Kartą aktualizacji nr CK/7/2017 IRiESP - Korzystanie, OSP dokonuje również korekt formalnych, porządkowych i redakcyjnych IRiESP - Korzystanie obejmujących: (i) odwołanie w tekście IRiESP do „ministra właściwego do spraw energii”; (ii) aktualizację oddziałów w ENERGA - OPERATOR S.A. i PGE Dystrybucja S.A. oraz firmy pod jaką działał uprzednio operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego „RWE Stoen Operator Sp. z o.o.”; (iii) aktualizację nazwy jednostki organizacyjnej PSE S.A. - „Departament Usług Operatorskich”; (iv) usunięcie zapisów odnoszących się do „oddziałów OSP” i zastąpienie ich zapisami odnoszącymi się do „zamięscowych komórek organizacyjnych” OSP, określanych dalej w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej jako „ZKO OSP”, zlokalizowanych w Warszawie, Bydgoszczy, Katowicach, Poznaniu i Radomiu; (v) korektę i aktualizację zapisów dotyczących zasad planowania przedsięwzięć inwestycyjnych.

Odpowiednie zapisy wynikające ze zmian organizacyjnych dokonanych w PSE S.A., w tym likwidacji „oddziałów OSP” jako wyodrębnionych struktur organizacyjnych PSE S.A. zostały szczegółowo wyjaśnione w jednocześnie przedłożonym użytkownikom systemu do konsultacji projekcie Karty aktualizacji nr CO/2/2017 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Część ogólna.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CK/7/2017 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci”, przedstawiona w dalszej części niniejszej Karty aktualizacji.

WICEPREZES ZARZĄDU

Stanisław Skoczylas

WICEPREZES ZARZĄDU

Jarosław Bryślewicz

Karta aktualizacji nr CK/7/2017		
IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 12 września 2017 r.		Strona 1 z 19

Przyczyna zmian:**I. W zakresie koordynacji planów rozwoju:**

Zgodnie z ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 z późn. zm.) OSP oraz OSD są odpowiedzialni za współpracę w celu zapewnienia spójności działania systemów elektroenergetycznych i skoordynowania ich rozwoju, a także za niezawodne oraz efektywne funkcjonowanie tych systemów. Proces koordynacji rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV jest jednym z działań przekładających się na zapewnienie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE”) w korespondencji kierowanej do OSP, wskazywał na znaczenie powyższego procesu i podkreślił potrzebę jego poprawy w takim kierunku, aby był on bardziej efektywny. Mając powyższe na uwadze, została opracowana propozycja nowych zasad współpracy w procesie koordynacji planowania rozwoju Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, w tym nowy model współpracy pomiędzy OSP i OSD w procesie tworzenia planów rozwoju OSP i OSD w zakresie sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV. W ramach tego modelu, w pierwszym kroku, opracowywana jest przez OSP i danego OSD wspólna koncepcja rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV, obejmująca obszar działania danego OSD. Koncepcja ta zawiera propozycje możliwych wariantów rozwoju sieci, opracowywanych na podstawie szczegółowych analiz systemowych. W następnym kroku operatorzy, odpowiednio OSP i dany OSD, na podstawie wspólnej koncepcji rozwoju sieci, opracowują indywidualnie (każdy z operatorów odrębnie) listy inwestycji, w obrębie swojej sieci, planowanych do uwzględnienia w projektach planu rozwoju. Przy opracowywaniu list inwestycji operatorzy kierują się w szczególności takimi kryteriami jak niezawodność pracy systemu elektroenergetycznego, bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej, minimalizacja zagrożeń występujących w sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV oraz możliwość wyprowadzenia pełnej mocy z jednostek wytwórczych. W kolejnym kroku ma miejsce proces wzajemnego opiniowania tych list. Na podstawie opracowanej przez siebie i zaopiniowanej przez drugiego operatora listy inwestycji, OSP i dany OSD opracowują projekty swoich planów rozwoju. Zarówno OSP, jak i OSD składając Prezesowi URE do uzgodnienia swój plan rozwoju, zobowiązani są do przekazywania opinii otrzymanej odpowiednio od OSP lub danego OSD na temat opracowanej przez siebie listy inwestycji, wraz z informacją na temat sposobu jej uwzględnienia w projekcie planu rozwoju lub aktualizacji planu rozwoju, składanym Prezesowi URE do uzgodnienia.

Następnie, OSP i dany OSD przekazują sobie wzajemnie w określonych terminach, wyciągi z planów rozwoju po przedłożeniu projektów planu rozwoju Prezesowi URE do uzgodnienia, jak również po przekazaniu przez Prezesa URE informacji o ich uzgodnieniu.

Dla przedsięwzięć łączących sieci OSP i danego OSD, które wymagają skoordynowanych działań inwestycyjnych w sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV lub, które wpływają na bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej, OSP i dany OSD zawierają odrębne porozumienie w sprawie koordynacji rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV.

Wprowadzony Kartą aktualizacji model współpracy pomiędzy OSP i OSD w procesie tworzenia planów rozwoju OSP i OSD w zakresie sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV,

Karta aktualizacji nr CK/7/2017		
IRIESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 12 września 2017 r.		Strona 2 z 19

kompleksowo reguluje współpracę OSP i OSD w procesie opracowywania tych planów, wraz ze wskazaniem terminów rozpoczęcia i zakończenia poszczególnych etapów tej współpracy.

II. W zakresie korekt formalnych, porządkowych i redakcyjnych (wymienionych w pkt. (i) - (v) w Przedmiocie zmian):

Ad (i)

OSP dokonuje w IRiESP - Korzystanie zmiany porządkowej poprzez zastąpienie określenia „minister właściwy do spraw gospodarki” określeniem „minister właściwy do spraw energii”. Powyższe jest podyktowane postanowieniami art. 1 pkt 2 lit b), art. 1 pkt 4 i art. 3 pkt 1 ustawy z dnia 19 listopada 2015 r. o zmianie ustawy o działach administracji rządowej oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2015 r. poz. 1960) oraz art. 1 pkt 6) ustawy z dnia 29 grudnia 2015 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz ustawy - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2015 r. poz. 2365).

Ad (ii)

OSP dokonuje w IRiESP - Korzystanie zmian porządkowych wynikających ze zmian organizacyjnych przeprowadzonych w ENERGA - OPERATOR S.A. i PGE Dystrybucja S.A. oraz zastępuje określenie „RWE Stoen Operator Sp. z o.o.” określeniem „innogy Stoen Operator Sp. z o.o.”.

Ad (iii) - (iv)

OSP dokonuje w IRiESP - Korzystanie zmiany porządkowej poprzez zastąpienie używanej w tej części IRiESP nazwy jednostki organizacyjnej PSE S.A. - „Departament Usług Operatorskich” nową nazwą „Departament Zarządzania Systemem”. Ponadto, OSP dokonuje zastąpienia określenia odnoszącego się do „oddziałów OSP” określeniem odnoszącym się do „zamięscowych komórek organizacyjnych OSP”, określanych dalej w IRiESP jako „ZKO OSP”, zlokalizowanych odpowiednio w Warszawie, Bydgoszczy, Katowicach, Poznaniu i Radomiu.

Powyższe wynika z dokonanych w PSE S.A. zmian organizacyjnych, w tym zmiany nazw niektórych jednostek organizacyjnych oraz likwidacji „oddziałów OSP” jako wyodrębnionych struktur organizacyjnych PSE S.A. Funkcje dotychczas realizowane przez „oddziały OSP” zostały przypisane do ZKO OSP, zlokalizowanych odpowiednio w Warszawie, Bydgoszczy, Katowicach, Poznaniu i Radomiu.

Ad (v)

OSP dokonuje w IRiESP - Korzystanie zmiany porządkowej w zakresie sporządzania „Planu Zamierzeń Inwestycyjnych”, co wynika z nowego podejścia do planowania inwestycji rzeczowych w majątek sieci przesyłowej, polegającego na opracowywaniu wyłącznie kilkuletniego Planu Zamierzeń Inwestycyjnych, którego pierwszy rok planistyczny stanowić będzie dotychczas opracowywany roczny Plan Inwestycji Rzeczowych.

Planowany termin wdrożenia zmian: 1 listopada 2017 roku.

Karta aktualizacji nr CK/7/2017		
IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 12 września 2017 r.		Strona 3 z 19

Zakres zmian:

Lp.	IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci	Zestawienie zmian
<u>I. Zmiany związane z koordynacją planów rozwoju:</u>		
1.	3. PLANOWANIE ROZWOJU I WSPÓŁPRACA W CELU SKOORDYNOWANIA ROZWOJU SIECI PRZESYŁOWEJ I SIECI DYSTRYBUCYJNEJ 110 KV	Zmianie ulegają punkty: 3.1.15; 3.2.1 - 2; 3.4.1.1, 3.4.3.1., 3.4.3.1.1 - 2; 3.5.2. Skreśla się punkty 3.2.10 - 11.
<u>II. Zmiany aktualizacyjne, o których mowa w pkt (i) w Przedmiocie zmian:</u>		
2.	2.3. Korzystanie z sieci elektroenergetycznych 3. PLANOWANIE ROZWOJU I WSPÓŁPRACA W CELU SKOORDYNOWANIA ROZWOJU SIECI PRZESYŁOWEJ I SIECI DYSTRYBUCYJNEJ 110 KV 4.3. Prowadzenie ruchu sieciowego	Zmianie ulegają punkty: 2.3.6.6; 3.1.14, 3.5.5, 3.5.6; 4.3.10.1.4, 4.3.10.1.6, 4.3.10.2.1 - 3.
<u>III. Zmiany aktualizacyjne, o których mowa w pkt (ii) i (iii) w Przedmiocie zmian:</u>		
3.	2.1. Charakterystyka sieci	Zmianie ulega punkt 2.1.2.2.7.
<u>IV. Zmiany aktualizacyjne, o których mowa w pkt (ii) i (iv) w Przedmiocie zmian:</u>		
4.	4.3. Prowadzenie ruchu sieciowego	Zmianie ulega punkt 4.3.2.2.
<u>V. Zmiany aktualizacyjne, o których mowa w pkt (iv) w Przedmiocie zmian:</u>		
5.	1.1 Wykaz skrótów i oznaczeń 2.2. Przyłączanie do sieci 4.2. Eksploatacja sieci przesyłowej 4.3. Prowadzenie ruchu sieciowego	Wprowadza się skrót „ZKO OSP”. Zmianie ulegają punkty: 2.2.1.4.6, 2.2.1.4.10, 2.2.3.3.3.10.6; 4.2.2.1 - 4.2.2.6, 4.2.12.7, 4.3.2.1; 4.3.2.3, 4.3.2.5, 4.3.4.3, 4.3.4.5, 4.3.4.7, 4.3.4.10, 4.3.4.14 - 16, 4.3.5.5, 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, 4.3.11.15, 4.3.14.3, 4.3.14.5, 4.3.14.13 - 15.
<u>VI. Zmiany aktualizacyjne, o których mowa w pkt (v) w Przedmiocie zmian:</u>		
6.	4.1.1.1. Zasady planowania przedsięwzięć inwestycyjnych	Zmianie ulegają punkty: 4.1.1.1 - 4. Skreśla się punkty 4.1.1.5 - 6.

Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CK/7/2017
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:

I. Zmiany związane z koordynacją planów rozwoju:

3. PLANOWANIE ROZWOJU I WSPÓŁPRACA W CELU SKOORDYNOWANIA ROZWOJU SIECI PRZESYŁOWEJ I SIECI DYSTRYBUCYJNEJ 110 kV

3.1. Postanowienia ogólne

Pkt 3.1.15 otrzymuje numer 3.1.16, a pkt 3.1.16 otrzymuje brzmienie:

3.1.15. Plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną sporządzany przez OSD uwzględnia plan rozwoju OSP.

3.2. Proces planowania rozwoju i współpraca w celu skoordynowania rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV

Pkt 3.2.1 - 2 otrzymują brzmienie:

3.2.1. Współpraca OSP z podmiotami wymienionymi w pkt 3.1.11 w celu skoordynowania rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV dotyczy w szczególności:

- (1) pozyskania przez OSP danych i informacji niezbędnych do opracowania planu rozwoju lub aktualizacji planu rozwoju,
- (2) udostępnienia przez OSP wyników prac analitycznych przeprowadzonych w procesie planowania.

3.2.2. Współpraca OSP i OSD w celu skoordynowania rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV, poza działaniami wymienionymi w pkt 3.2.1, obejmuje:

- (1) opracowanie koncepcji rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV obejmującej obszar działania danego OSD, zawierającej propozycje możliwych wariantów rozwoju sieci, opracowanych na podstawie szczegółowych analiz systemowych (dalej „koncepcja rozwoju sieci”), według poniższych zasad:

(1.1) OSP i dany OSD przystępują do opracowania wspólnej koncepcji rozwoju sieci w terminie nie później niż 18 miesięcy przed datą, w której odpowiednio OSP lub dany OSD zobowiązany jest przedłożyć Prezesowi URE do uzgodnienia projekt planu rozwoju lub aktualizacji planu rozwoju (dalej „data przedłożenia projektu planu rozwoju Prezesowi URE”);

(1.2) w przypadku, gdy OSP i dany OSD uznają, że posiadają aktualną koncepcję rozwoju sieci wówczas, z zachowaniem formy pisemnej, OSP i dany OSD potwierdzają przyjęcie ostatnio opracowanego dokumentu do dalszego stosowania (w tym przypadku nie podejmuje się działań określonych w pkt (1.3) - (1.5));

(1.3) w przypadku, gdy OSP i dany OSD nie posiadają aktualnej koncepcji

Karta aktualizacji nr CK/7/2017		
IRIESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 12 września 2017 r.		Strona 5 z 19

rozwoju sieci, wówczas OSP i dany OSD, w terminie nie później niż 17 miesięcy przed datą przedłożenia projektu planu rozwoju Prezesowi URE, uzgadniają założenia wykonania koncepcji rozwoju sieci;

- (1.4) sposób opracowania, w tym sposób finansowania koncepcji rozwoju sieci, OSP i dany OSD regulują odrębnym porozumieniem;
 - (1.5) OSP i dany OSD opracowują koncepcję rozwoju sieci w terminie nie później niż 8 miesięcy przed datą przedłożenia projektu planu rozwoju Prezesowi URE.
- (2) opracowanie listy inwestycji, planowanych do uwzględnienia w projekcie planu rozwoju lub aktualizacji planu rozwoju (dalej „lista inwestycji”), według poniższych zasad:
- (2.1) OSP i dany OSD, każdy indywidualnie, opracowują na podstawie koncepcji rozwoju sieci, o której mowa w pkt (1), z uwzględnieniem możliwości finansowych i realizacyjnych, listę inwestycji;
 - (2.2) OSP i dany OSD przekazują sobie wzajemnie, w terminie nie później niż 7 miesięcy przed datą przedłożenia planu rozwoju Prezesowi URE, opracowane przez siebie listy inwestycji wraz z zakresem i planowanym terminem realizacji poszczególnych inwestycji;
 - (2.3) OSP i dany OSD przekazują sobie wzajemnie opinię do otrzymanej od drugiej strony listy inwestycji, w terminie nie później niż 1 miesiąc od daty jej otrzymania;
 - (2.4) OSP i dany OSD po otrzymaniu opinii, o której mowa w pkt (2.3), weryfikują opracowaną przez siebie listę inwestycji, informując stronę przekazującą opinię o ostatecznym zakresie tej listy.
- (3) opracowanie planów rozwoju:
- (3.1) OSP i dany OSD, każdy indywidualnie, uwzględniają w projekcie planu rozwoju lub aktualizacji planu rozwoju inwestycje, zgodnie z opracowaną przez siebie (po procesie weryfikacji) listą inwestycji, o której mowa w pkt (2.4);
 - (3.2) OSP i dany OSD, wraz z projektem planu rozwoju lub aktualizacji planu rozwoju, składanym Prezesowi URE do uzgodnienia, przekazują Prezesowi URE otrzymaną odpowiednio od OSP lub danego OSD opinię, o której mowa w pkt (2.3), dołączając informację na temat sposobu jej uwzględnienia w projekcie planu rozwoju lub aktualizacji planu rozwoju OSP lub danego OSD.
- (4) przekazywanie informacji:
- (4.1) OSP i dany OSD przekazują sobie wzajemnie wyciąg z projektu planu rozwoju lub aktualizacji planu rozwoju, obejmujący listę inwestycji wraz z zakresem i terminem realizacji, nie później niż w ciągu 5 dni roboczych od daty przekazania projektu planu rozwoju lub aktualizacji planu rozwoju Prezesowi URE do uzgodnienia;
 - (4.2) OSP i dany OSD przekazują sobie wzajemnie wyciąg z projektu planu rozwoju lub aktualizacji planu rozwoju uzgodnionego z Prezesem URE, obejmujący listę inwestycji wraz z zakresem i terminami realizacji zadań, nie później niż w ciągu 10 dni roboczych od daty otrzymania od

Prezesa URE informacji, o uzgodnieniu projektu planu rozwoju lub aktualizacji planu rozwoju.

- (5) zawieranie porozumień w sprawie koordynacji rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV:
- (5.1) dla przedsięwzięć łączących sieci OSP i danego OSD, które wymagają skoordynowanych działań inwestycyjnych w sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV, lub które wpływają na bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej, zawierane są pomiędzy OSP i danym OSD porozumienia w sprawie koordynacji rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV;
- (5.2) porozumienia określają w szczególności zakres prac po stronie OSP i danego OSD oraz terminy ich realizacji.

Skreśla się pkt 3.2.10 - 11.

3.4. Prace analityczne w zakresie rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV

3.4.1. Informacje wstępne

Pkt 3.4.1.1 otrzymuje brzmienie:

- 3.4.1.1. W zakresie rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV, wyróżnia się następujące rodzaje prac analitycznych:
- (1) techniczne analizy systemowe niezbędne do opracowania, zaktualizowania lub uszczegółowienia planu rozwoju,
 - (2) ekspertyzy wpływu przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci na KSE, o których mowa w pkt 2.2.1.2.2.1 (7),
 - (3) koncepcje rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV obejmującej obszar działania danego OSD, opracowywane wspólnie przez OSP i danego OSD.

3.4.3. Ocena wyników prac analitycznych

Tytuł pkt 3.4.3.1 otrzymuje brzmienie:

3.4.3.1. Techniczna analiza systemowa i koncepcje rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV obejmującej obszar działania danego OSD

Pkt 3.4.3.1.1 - 2 otrzymują brzmienie:

- 3.4.3.1.1. Wyniki technicznych analiz systemowych oraz koncepcje rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV obejmującej obszar działania danego OSD są jednymi z elementów do określenia wymaganego zakresu rozbudowy sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV, mających swoje odzwierciedlenie w planach rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną, opracowywanych przez OSP i OSD.

Zaplanowany układ sieci powinien zapewniać bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej, jak również minimalizację strat mocy czynnej, przy pełnym wykorzystaniu środków do regulacji mocy biernej i napięć w KSE.

Karta aktualizacji nr CK/7/2017		
IRIESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 12 września 2017 r.		Strona 7 z 19

3.4.3.1.2. Wyniki technicznych analiz systemowych oraz wyniki koncepcji rozwoju sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV obejmującej obszar działania danego OSD uznaje się za pozytywne jeżeli układy sieciowe odwzorowujące przyszłościowy stan sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV spełniają kryteria określone w pkt 3.4.2, w takim zakresie w jakim były przeprowadzone.

3.5. Publikacja i udostępnianie planu rozwoju i wyników analiz rozwojowych

Pkt 3.5.2 otrzymuje brzmienie:

3.5.2. OSP udostępnia danemu OSD, w zakresie właściwym dla obszaru jego działania następujące wyniki analiz rozwojowych:

- (1) opis planowanych do realizacji przedsięwzięć rozwojowych i modernizacyjnych w sieci przesyłowej wraz z harmonogramem ich realizacji i podstawowymi parametrami technicznymi,
- (2) ocenę zidentyfikowanych zagrożeń (ograniczeń) w sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej 110 kV wraz z wynikającymi z nich rekomendacjami wzmocnień sieci dystrybucyjnej 110 kV i jej sprzężeń z siecią przesyłową.

II. Zmiany porządkowe, o których mowa w pkt i) przedmiotu zmian:

W pkt 2.3.6.6, 3.1.14, 3.5.5, 3.5.6, 4.3.10.1.4, 4.3.10.1.6, 4.3.10.2.1 - 3 użyte w różnych przypadkach wyrazy „minister właściwy do spraw gospodarki” zastępuje się użytymi w odpowiednich przypadkach wyrazami „minister właściwy do spraw energii”.

III. Zmiany porządkowe, o których mowa w pkt ii) i iii) przedmiotu zmian:

2.1. Charakterystyka sieci

Pkt 2.1.2.2.7 otrzymuje brzmienie:

2.1.2.2.7. Obszary, dla których jest wyznaczany współczynnik $\text{tg } \varphi$ są określone w umowie przesyłania zawartej z OSD.

Jeżeli strony umowy przesyłania nie uzgodnią ww. obszarów, przyjmuje się następujące obszary wyznaczania współczynnika $\text{tg } \varphi$:

- (1) na terenie ENERGA - OPERATOR S.A. - 6 obszarów obejmujących: Oddział w Gdańsku, Oddział w Toruniu, Oddział w Olsztynie, Oddział w Koszalinie, Oddział w Płocku, Oddział w Kaliszu;
- (2) na terenie ENEA Operator Sp. z o.o. - 5 obszarów obejmujących: Oddział Dystrybucji Szczecin, Oddział Dystrybucji Gorzów Wielkopolski, Oddział Dystrybucji Zielona Góra, Oddział Dystrybucji Poznań, Oddział Dystrybucji Bydgoszcz;
- (3) na terenie TAURON Dystrybucja S.A. - 11 obszarów obejmujących: Oddział we Wrocławiu, Oddział w Wałbrzychu, Oddział w Legnicy, Oddział w Jeleniej Górze, Oddział w Opolu, Oddział w Częstochowie, Oddział w Będzinie, Oddział w Krakowie, Oddział w Bielsku - Białej, Oddział w Tarnowie, Oddział w Gliwicach;

Karta aktualizacji nr CK/7/2017		
IRIESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 12 września 2017 r.		Strona 8 z 19

- (4) na terenie PGE Dystrybucja S.A. - 7 obszarów obejmujących: Oddział Lublin, Oddział Białystok, Oddział Łódź, Oddział Rzeszów, Oddział Warszawa, Oddział Zamość, Oddział Skarżysko - Kamienna;
- (5) na terenie innogy Stoen Operator Sp. z o.o. - 1 obszar;
- (6) na terenie Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o. - 1 obszar.

W przypadku zmiany firmy pod jaką prowadzi działalność dany OSD lub ww. obszarów działalności, OSD jest zobowiązany do pisemnego poinformowania OSP o dokonanej zmianie na adres:

PSE S.A.
 Departament Zarządzania Systemem
 ul. Warszawska 165
 05- 520 Konstancin – Jeziorna

IV. Zmiany porządkowe, o których mowa w pkt li) i iv) przedmiotu zmian:

4.3. Prowadzenie ruchu sieciowego

Pkt 4.3.2.2 otrzymuje brzmienie:

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

- (1) ZKO OSP w Warszawie:
sieć dystrybucyjna innogy Stoen Operator Sp. z o.o., PGE Dystrybucja S.A. Oddziały: Warszawa, Łódź oraz Białystok, ENERGA - OPERATOR S.A. Oddział w Płocku i Energoserwis Kleszczów Sp. z o.o.;
- (2) ZKO OSP w Bydgoszczy:
sieć dystrybucyjna ENEA Operator Sp. z o.o. Oddział Bydgoszcz oraz ENERGA - OPERATOR S.A. Oddziały w: Koszalinie, Gdańsku, Olsztynie oraz Toruniu.
- (3) ZKO OSP w Katowicach:
sieć dystrybucyjna TAURON Dystrybucja S.A. Oddziały w Częstochowie, Będzinie, Krakowie, Bielsku - Białej, Tarnowie, Opolu i Gliwicach;
- (4) ZKO OSP w Radomiu:
sieć dystrybucyjna PGE Dystrybucja S.A. Oddziały: Lublin, Zamość, Rzeszów oraz Skarżysko - Kamienna;
- (5) ZKO OSP 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 Wielkopolski, Zielona Góra oraz Poznań i ENERGA - OPERATOR S.A. Oddział w Kaliszu;

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 odnośnie lokalizacji ZKO OSP, do których przypisane są obszary sieci dystrybucyjnej poszczególnych OSD.

Karta aktualizacji nr CK/7/2017		
IRIESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 12 września 2017 r.		Strona 9 z 19

V. Zmiany porządkowe, o których mowa w pkt iv) przedmiotu zmian:**1.1. Wykaz skrótów i oznaczeń**

W pkt 1.1 Wykaz skrótów i oznaczeń wprowadza się, w porządku alfabetycznym, skrót:

ZKO OSP - zamiejscowa komórka organizacyjna OSP działająca na obszarze odpowiednio Centralnej, Północnej, Południowej, Zachodniej i Wschodniej Polski

Pkt 2.2.1.4.6, 2.2.1.4.10, 2.2.3.3.3.10.6, 4.2.2.1 - 6, 4.2.12.7, 4.3.2.1, 4.3.2.3, 4.3.2.5, 4.3.4.3, 4.3.4.5, 4.3.4.7, 4.3.4.10, 4.3.4.14 - 16, 4.3.5.5, 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, 4.3.11.15, 4.3.14.3, 4.3.14.5, 4.3.14.13 - 15 otrzymują brzmienie:

2.2. Przyłączanie do sieci

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 ZKO OSP właściwej ze względu na miejsce przyłączenia oraz dodatkowo za pośrednictwem poczty elektronicznej na adres wskazany przez OSP.

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 ZKO OSP, właściwej ze względu na miejsce przyłączenia oraz dodatkowo za pośrednictwem poczty elektronicznej na adres wskazany przez OSP.

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

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

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

4.2. Eksploatacja sieci przesyłowej

4.2.2.1. ZKO 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.

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

Karta aktualizacji nr CK/7/2017		
IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 12 września 2017 r.		Strona 10 z 19

- (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. ZKO 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. ZKO 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. ZKO 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.

4.2.2.6. ZKO 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.

4.2.12.7. 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 ZKO OSP.

4.3. Prowadzenie ruchu sieciowego

4.3.2.1. ZKO 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.

4.3.2.3. W zakresie prowadzenia ruchu sieciowego w sieci zamkniętej ZKO 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;

Karta aktualizacji nr CK/7/2017		
IRIESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 12 września 2017 r.		Strona 12 z 19

- (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.

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 ZKO OSP w Warszawie, Bydgoszczy, Katowicach, Poznaniu i Radomiu OSP - (dalej „służby dyspozytorskie OSP - ODM”).

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 właściwych ZKO OSP.

4.3.4.5. Wytwórcy posiadający JWCD i JWCK, w ramach planowania rocznego, przekazują do właściwych ZKO 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.

4.3.4.7. Wytwórcy posiadający JWCK, dla potrzeb planowania miesięcznego, przekazują do właściwych ZKO 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.

4.3.4.10. Wytwórcy posiadający JWCK przyłączone do koordynowanej sieci 110 kV przekazują do właściwych ZKO OSP, dla potrzeb planowania dobowego, plany mocy dyspozycyjnych, ubytków mocy poszczególnych JWCK oraz planowaną generację dla każdej godziny doby.

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

Karta aktualizacji nr CK/7/2017		
IRIESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 12 września 2017 r.		Strona 13 z 19

- (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 ciepłe, 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 ciepłe, małe wodne, wiatrowe i przemysłowe.

4.3.4.15. Operatorzy systemów dystrybucyjnych, dla potrzeb sporządzenia planu koordynacyjnego PKM, przekazują do właściwych ZKO 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 ciepłe, 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 ciepłe, 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 właściwych ZKO 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 ciepłe, 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 ciepłe, małe wodne, wiatrowe i przemysłowe.

Karta aktualizacji nr CK/7/2017		
IRIESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 12 września 2017 r.		Strona 14 z 19

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 właściwe ZKO 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.

4.3.6.1. 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 automatów systemowych w sieci przesyłowej oraz dostarcza OSD nastawy tych automatów w koordynowanej sieci 110 kV,
- (5) planuje poziomy napięcie w węzłach sieci przesyłowej oraz wykorzystanie źródeł mocy biernej przyłączonych do tej sieci,
- (6) planuje poziomy napięcie 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 ZKO OSP.

4.3.6.3. Operatorzy systemów dystrybucyjnych w zakresie planowania pracy sieci zamkniętej, do właściwych ZKO OSP:

- (1) zgłaszają propozycje planów wyłączeń dotyczących elementów koordynowanej sieci 110 kV,
- (2) przygotowują programy łączeniowe specjalne w koordynowanej sieci 110 kV,

Karta aktualizacji nr CK/7/2017		
IRIESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 12 września 2017 r.		Strona 15 z 19

- (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.

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 ZKO OSP.

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 właściwych ZKO OSP.

4.3.6.13. Właściwa ZKO 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.

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

Karta aktualizacji nr CK/7/2017		
IRIESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 12 września 2017 r.		Strona 16 z 19

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 właściwych ZKO OSP. Terminy wymienione w pkt (1) - (2) nie dotyczą programów łączeniowych specjalnych wymuszonych procesem likwidacji awarii.

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

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

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 właściwych ZKO OSP.

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 właściwych ZKO OSP.

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 właściwą ZKO OSP o planach przeprowadzenia testu odbiorowego mocy osiągalnej lub minimum technicznego dla JWCK i JWCD z 14-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 właściwej ZKO 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.

Karta aktualizacji nr OK/7/2017		
IRIESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 12 września 2017 r.		Strona 17 z 19

Termin, od którego obowiązuje nowa wielkość mocy, reguluje stosowny aneks do umowy przesyłania.

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

- (1) wytwórca występuje pisemnie z wnioskiem do OSP z kopią wystąpienia do właściwej ZKO 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) termin, od którego obowiązuje nowa wielkość mocy, reguluje stosowny aneks do umowy przesyłania. OSP informuje pisemnie wytwórcę o dacie przyjęcia do eksploatacji nowych wielkości mocy,
- (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, określonej 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 właściwą ZKO 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 właściwej ZKO 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;

Karta aktualizacji nr CK/7/2017		
IRIESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 12 września 2017 r.		Strona 18 z 19

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

VI. Zmiany porządkowe, o których mowa w pkt v) przedmiotu zmian:

4.1.1. Zasady planowania przedsięwzięć inwestycyjnych

W pkt 4.1.1 skreśla się pkt 4.1.1.5 - 6, a pkt 4.1.1.1 - 4 otrzymują brzmienie:

- 4.1.1.1. OSP, w ramach cyklu planistycznego w zakresie inwestycji, sporządza wieloletni Plan Zamierzeń Inwestycyjnych, którego pierwszy rok planistyczny stanowi roczny Plan Inwestycji Rzeczowych.
- 4.1.1.2. Plan Zamierzeń Inwestycyjnych obejmuje inwestycje OSP w zakresie budowy, rozbudowy, modernizacji lub nabycia rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych.
- 4.1.1.3. Celem Planu Zamierzeń Inwestycyjnych jest skoordynowanie w zakresie rzeczowym, czasowym i finansowym inwestycji sieciowych, zgodnie z kierunkami długoterminowymi określonymi w planie rozwoju sieci przesyłowej.
- 4.1.1.4. Plan Zamierzeń Inwestycyjnych opracowywany jest wg zasady planowania kroczącego, tzn. corocznie opracowywany jest plan na kolejny okres planistyczny.

WICEPREZES ZARZĄDU
Jarosław Bryślewicz
WICEPREZES ZARZĄDU
Stanisław Skoczylas

Karta aktualizacji nr CK/7/2017		
IRIESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 12 września 2017 r.		Strona 19 z 19

