

KARTA AKTUALIZACJI nr CK/13/2020

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

Data przygotowania: 8 września 2020 r.

Przedmiot zmian

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CK/13/2020 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (dalej „Karta aktualizacji nr CK/13/2020”) obejmują:

- 1) usunięcie postanowień w zakresie wstępnych planów koordynacyjnych dobowych (WPKD);
- 2) wprowadzenie wykazu informacji dotyczących pracy KSE, publikowanych przez OSP na jego stronie internetowej.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CK/13/2020 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci”, przedstawiona w dalszej części niniejszej Karty aktualizacji.

Przyczyna zmian

Planowane od 1 stycznia 2021 r. dostosowanie zasad funkcjonowania Rynku Bilansującego (RB) do nowych regulacji i wymagań wynikających z:

- 1) rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019, str. 54);
- 2) rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.);
- 3) zobowiązania Polski z procesu notyfikacji do Komisji Europejskiej wdrożenia rynku mocy, zawartego w pkt 16 decyzji SA.46100 z dnia 7 lutego 2018 r.;

w zakresie w jakim ich wdrożenie zostało zaplanowane w ramach pierwszego etapu wdrażania zmian na RB określonego w Polskim Planie Wdrażania, przyjętym w dniu 14 maja 2020 r. przez Komitet do Spraw Europejskich i opublikowanym przez Ministerstwo Klimatu w dniu 20 maja 2020 r., wymusza konieczność zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci, mających na celu zapewnienie jej spójności z opracowanymi przez OSP i przedłożonymi Prezesowi URE do

Karta aktualizacji nr CK/13/2020		
IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 8 września 2020 r.		Strona 1 z 11

zatwierdzenia w odrębnym postępowaniu administracyjnym Zmianami nr 1/2020 Warunków Dotyczących Bilansowania.

W szczególności dotyczy to zmian w zakresie planowania koordynacyjnego, obejmujących planowanie wykorzystania regulacyjnych usług systemowych. Z tego względu usunięto postanowienia w zakresie wstępnych planów koordynacyjnych dobowych (WPKD). Od 1 stycznia 2020 r. planowanie wykorzystania regulacyjnych usług systemowych, w szczególności wykorzystanie do regulacji poszczególnych Jednostek Grafikowych wytwórczych aktywnych, będzie się odbywało na etapie tworzenia planów koordynacyjnych BPKD, a nie tak jak dotychczas na etapie tworzenia planów koordynacyjnych WPKD. Usunięcie postanowień dotyczących planów koordynacyjnych WPKD, nie oznacza zaprzestania publikacji zawartości informacyjnej tych planów - będą one publikowane w ramach informacji o planowanej pracy KSE na stronie internetowej OSP.

Wprowadzenie wykazu informacji dotyczących pracy KSE, publikowanych przez OSP na jego stronie internetowej wynika ze zmian zawartych w Zmianach nr 1/2020 Warunków Dotyczących Bilansowania. Wprowadzone zmiany w tym dokumencie w obszarze publikacji informacji o rynku energii elektrycznej mają na celu ograniczenie i dostosowanie publikacji informacji do modyfikacji wprowadzonych w zasadach funkcjonowania RB. Usunięcie postanowień dotyczących publikacji informacji o pracy KSE z Warunków Dotyczących Bilansowania nie oznacza zaprzestania publikacji tych informacji przez OSP. Będą one publikowane, zgodnie z zakresem informacji publikowanych przez OSP, wprowadzanym do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci niniejszą Kartą aktualizacji.

Planowany termin wdrożenia zmian: 1 stycznia 2021 r.

Karta aktualizacji nr CK/13/2020		
IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 8 września 2020 r.		Strona 2 z 11

Zakres zmian:

Lp.	Punkt IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci	Zestawienie zmian
ZMIANY ZWIĄZANE Z PRZEDMIOTEM KARTY AKTUALIZACJI		
1. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ		
1.	1.1. Wykaz skrótów i oznaczeń	Skreśla się skrót: „WPKD”.
2.	1.4. Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP	Zmianie ulega definicja „Plan Koordynacyjny Dobowy (PKD)” i „Zapotrzebowanie do pokrycia przez elektrownie krajowe”.
4. ROZBUDOWA, EKSPLOATACJA I PROWADZENIE RUCHU SIECIOWEGO		
3.	4.3.3. Planowanie koordynacyjne	Zmianie ulegają pkt 4.3.3.2. - 4.3.3.4. i 4.3.3.8. - 4.3.3.9.
4.	4.3.4. Dane na potrzeby planowania koordynacyjnego	Zmianie ulegają pkt 4.3.4.2. i 4.3.4.11.
5.	4.3.5. Dysponowanie mocą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci zamkniętej	Skreśla się pkt 4.3.5.5. - 4.3.5.7. Dotychczasowe pkt 4.3.5.8. - 4.3.5.26. otrzymują odpowiednio numery 4.3.5.5. - 4.3.5.23.
6.		Zmianie ulegają (według nowej numeracji) pkt 4.3.5.14. i 4.3.5.15.
5. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY OSP A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU		
7.	5.2. Zakres informacji publikowanych przez OSP	Zmianie ulega pkt 5.2.3. i 5.2.9.
DODATKOWE ZMIANY MAJĄCE CHARAKTER REDAKCYJNY I PORZĄDKOWY		
1. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ		
8.	1.2. Wykaz aktów prawnych powołanych w niniejszym dokumencie	Zaktualizowano opis następujących aktów prawnych: „rozporządzenie 2009/714”, „rozporządzenie 2017/1485 (dalej również „SO GL”)”, „rozporządzenie 2017/2195 (dalej również „EB GL”)” i „ustawa Prawo energetyczne”.
9.	1.3. Wykaz TCM powołanych w niniejszym dokumencie	Zaktualizowano opis „TCM opracowany na podstawie art. 18 EB GL”.

Karta aktualizacji nr CK/13/2020 IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 8 września 2020 r.		Strona 3 z 11

**Specyfikacja zmian
wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CK/13/2020
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:

ZMIANY ZWIĄZANE Z PRZEDMIOTEM KARTY AKTUALIZACJI

1. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ

1.1. Wykaz skrótów i oznaczeń

Skreśla się skrót „WPKD”.

1.4. Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP

Definicja „Plan Koordynacyjny Dobowy (PKD)” otrzymuje brzmienie:

**Plan koordynacyjny
dobowy**

Plan koordynacyjny tworzony przez OSP w dobie $n-1$ dla każdej godziny doby n z wykorzystaniem Algorytmu Rozdziału Obciążeń, który zapewnia dobór Jednostek Grafikowych aktywnych: JG_{Wa} , JG_{Ma} , JG_{FWa} i JG_{PvA} oraz rozdział obciążeń tych jednostek w zakresie wytwarzania i dobór wielkości ładowania (odbioru energii) przez JG_{Ma} uczestniczących w Rynku Bilansującym, w oparciu o zgłoszone dane handlowe i techniczne w ofertach bilansujących, przy uwzględnieniu ograniczeń systemowych i niezbędnej rezerwy mocy w KSE oraz równoprawność uczestników rynku i zgłoszonych do fizycznej realizacji Umów Sprzedaży Energii. Plan koordynacyjny dobowy zawiera plan pracy ww. Jednostek Grafikowych na każdą z 24 godzin doby n , uwzględniając zbilansowanie dobowej prognozy zapotrzebowania, wymagane rezerwy i występujące w KSE ograniczenia systemowe.

Definicja „Zapotrzebowanie do pokrycia przez elektrownie krajowe” otrzymuje brzmienie:

**Zapotrzebowanie do
pokrycia przez elektrownie
krajowe**

Zapotrzebowanie na moc w KSE powiększone o moc ładowania (odbioru energii) magazynów energii i pomniejszone o saldo wymiany międzysystemowej.

Karta aktualizacji nr CK/13/2020		
IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 8 września 2020 r.		Strona 4 z 11

4. ROZBUDOWA, EKSPLOATACJA I PROWADZENIE RUCHU SIECIOWEGO

4.3. Prowadzenie ruchu sieciowego

4.3.3. Planowanie koordynacyjne

Pkt 4.3.3.2. - 4.3.3.4. otrzymują brzmienie:

- 4.3.3.2. OSP opracowuje następujące rodzaje planów koordynacyjnych wykorzystania zasobów KSE:
- (1) plan koordynacyjny dobowy (dalej „plan koordynacyjny PKD”),
 - (2) bieżący plan koordynacyjny dobowy (dalej „plan koordynacyjny BPKD”).
- 4.3.3.3. Plany koordynacyjne PKD i BPKD są planami realizacyjnymi.
- 4.3.3.4. OSP opracowuje i udostępnia plany koordynacyjne PKD i BPKD zgodnie z zasadami i procedurami określonymi w IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.

Pkt 4.3.3.8. i 4.3.3.9. otrzymują brzmienie:

- 4.3.3.8. Opracowany i udostępniony przez OSP plan koordynacyjny dostępnych zasobów KSE zawiera dla każdej godziny 5-letniego horyzontu planowania następujące dane wyrażone w wartościach netto:
- (1) prognozowane zapotrzebowanie sieci,
 - (2) wymagane rezerwy mocy OSP, o których mowa w pkt. 4.3.4.10. i 4.3.4.11.,
 - (3) prognozowana moc dyspozycyjna jednostek wytwórczych i magazynów energii świadczących usługi bilansujące w ramach Rynku Bilansującego,
 - (4) prognozowana produkcja energii elektrycznej jednostek wytwórczych i magazynów energii świadczących usługi bilansujące w ramach Rynku Bilansującego,
 - (5) prognozowana produkcja energii elektrycznej jednostek wytwórczych i magazynów energii nie świadczących usług bilansujących w ramach Rynku Bilansującego,
 - (6) prognozowana sumaryczna generacja źródeł wiatrowych,
 - (7) prognozowana sumaryczna generacja źródeł fotowoltaicznych,
 - (8) prognozowana wymiana międzysystemowa,
 - (9) prognozowana wielkość niedyspozycyjności wynikająca z ograniczeń sieciowych występujących w sieci przesyłowej oraz sieci dystrybucyjnej w zakresie dostarczania energii elektrycznej,

Karta aktualizacji nr CK/13/2020		
IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 8 września 2020 r.		Strona 5 z 11

- (10) suma obowiązków mocowych wszystkich jednostek rynku mocy,
 - (11) prognozowana produkcja energii elektrycznej z zasobów wytwórczych nieobjętych obowiązkami mocowymi,
 - (12) prognozowana wielkość nadwyżki mocy dostępnej dla OSP.
- 4.3.3.9. Zawartość planów koordynacyjnych PKD i BPKD określona jest w IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.

4.3.4. Dane na potrzeby planowania koordynacyjnego

Pkt 4.3.4.2. otrzymuje brzmienie:

- 4.3.4.2. OSP opracowuje prognozy zapotrzebowania na moc w KSE i prognozy zapotrzebowania sieci obejmujące:
- (1) prognozy na potrzeby planów koordynacyjnych dostępnych zasobów KSE, zawierające średniogodzinowe wielkości zapotrzebowania dla poszczególnych godzin 5-letniego horyzontu planowania,
 - (2) prognozy dobowe na potrzeby planów koordynacyjnych ~~PKD~~ zawierające średniogodzinowe wielkości zapotrzebowania na moc w KSE w poszczególnych godzinach doby - do godziny 10:00 każdego dnia, dla kolejnych 9 dób; opracowana prognoza dla pierwszej doby ww. okresu (doby n) dla potrzeb planów koordynacyjnych PKD, będzie podlegała bieżącej aktualizacji, zgodnie z harmonogramem tworzenia tego planu w dobie $n-1$,
 - (3) prognozy dla potrzeb aktualizacji BPKD - na bieżąco.

Pkt 4.3.4.11. otrzymuje brzmienie:

- 4.3.4.11. OSP sporządzając plany koordynacyjne PKD programuje pracę Jednostek Grafikowych aktywnych: JG_{Wa} , JG_{Ma} , JG_{FWa} i JG_{Pva} w taki sposób, aby zapewnione były następujące wymagania w zakresie rezerwy mocy OSP dla każdej godziny doby:
- (1) sumaryczna planowana rezerwa mocy OSP dostępna w czasie nie dłuższym niż 1 godzina (w przypadku elektrowni interwencyjnych należy uwzględnić ograniczenia czasowe ich pracy) powinna wynosić nie mniej niż 9% planowanego zapotrzebowania do pokrycia przez elektrownie krajowe;
 - (2) planowana rezerwa ujemna, wyznaczana jako nadwyżka całkowitego zapotrzebowania na moc do pokrycia przez elektrownie krajowe nad mocą sumy minimów technicznych Jednostek Grafikowych aktywnych: JG_{Wa} , JG_{Ma} , JG_{FWa} i JG_{Pva} planowanych do pracy i planowanego obciążenia jednostek wytwórczych nieuczestniczących aktywnie w Rynku Bilansującym, powinna wynosić nie mniej niż 500 MW i być dostępna w czasie nie dłuższym niż 1 godzina.

Karta aktualizacji nr CK/13/2020		
IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 8 września 2020 r.		Strona 6 z 11

4.3.5. **Dysponowanie mocą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci zamkniętej**

Skreśla się pkt 4.3.5.5. – 4.3.5.7.

Dotychczasowe pkt 4.3.5.8. – 4.3.5.26. otrzymują odpowiednio numery 4.3.5.5. – 4.3.5.23.

Pkt 4.3.5.14. - 4.3.5.15. (według nowej numeracji) otrzymują brzmienie:

4.3.5.14. Służby ruchowe wytwórcy DIRE są zobowiązane do realizacji poleceń otrzymanych od służb dyspozytorskich OSP i niezwłocznego przekazywania informacji o stanie pracy oraz stwierdzonych ograniczeniach w pracy JWCD, w szczególności w zakresie:

- (1) potwierdzenia przyjęcia oraz wykonania poleceń ruchowych wydanych zgodnie z zapisami odpowiednio pkt 4.3.5.12 - 13,
- (2) zgłoszenia ubytków generacji, w tym samoczynnych wyłączeń jednostek wytwórczych wraz z informacją o przewidywanym terminie ponownej synchronizacji z siecią,
- (3) zgłoszenia przejścia jednostek wytwórczych do PPW,
- (4) zgłoszenia zmiany trybu pracy regulatora turbiny,
- (5) zgłoszenia zdarzeń ruchowych skutkujących zmianami mocy dyspozycyjnej jednostki wytwórczej,
- (6) zgłoszenia niesprawności układów regulacji napięcia, mocy i częstotliwości wraz z przewidywanym terminem ich usunięcia,
- (7) zgłoszenia niekorzystnych zjawisk występujących na pracujących jednostkach wytwórczych mających wpływ na utrzymanie w pracy jednostki wytwórczej w sieci,
- (8) zgłoszenia przywrócenia pełnej gotowości jednostek wytwórczych do wytwarzania mocy lub zakończenie usuwania usterek bądź zakończenie pracy wymuszonej,
- (9) inne istotne skutkujące zmianami dostępności do mocy czynnej i biernej jednostek wytwórczych.

4.3.5.15. Służby ruchowe DIRE JWCK są zobowiązane do realizacji poleceń otrzymanych od służb dyspozytorskich OSP i niezwłocznego przekazywania informacji o stanie pracy oraz stwierdzonych ograniczeniach w pracy JWCK w szczególności w zakresie wykonywania obowiązków wynikających z zapisów pkt 4.3.5.8 i 4.3.5.13 oraz:

- (1) zgłoszenia awaryjnych odstawień lub przejść jednostek wytwórczych do PPW,
- (2) zgłoszenia zmiany trybu pracy regulatora turbiny na tryb statycznej regulacji częstotliwości/prędkości obrotowej RO(P).

Karta aktualizacji nr CK/13/2020		
IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 8 września 2020 r.		Strona 7 z 11

5. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY OSP A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU

5.2. Zakres informacji publikowanych przez OSP

Pkt 5.2.3. otrzymuje brzmienie:

- 5.2.3. W zakresie dotyczącym pracy KSE, OSP na swojej stronie internetowej publikuje:
- (1) raz w roku, do końca listopada, informacje o zasobach wytwórczych KSE, z uwzględnieniem zdolności wytwórczych źródeł, których rozpoczęcie eksploatacji jest przewidywane w okresie najbliższych 5 lat, które obejmują:
 - (1.1) informacje dotyczące poszczególnych JWCD:
 - (1.1.1) nazwa elektrowni,
 - (1.1.2) kod jednostki,
 - (1.1.3) moc osiągalna jednostki,
 - (1.1.4) napięcie przyłączenia jednostki,
 - (1.1.5) rodzaj paliwa podstawowego jednostki,
 - (1.2) przewidywaną sumaryczną moc osiągalną wszystkich nJWCD,
 - (2) na bieżąco, zgodnie z iteracyjno-przyrostowym sposobem opracowywania planu koordynacyjnego dostępnych zasobów KSE dla 5-letniego horyzontu planowania, informacje o planowanej pracy KSE, które obejmują:
 - (2.1) godzinowe dane planu koordynacyjnego dostępnych zasobów KSE dla 5-letniego horyzontu planowania, wyrażone w wartościach netto:
 - (2.1.1) prognozowane zapotrzebowanie sieci,
 - (2.1.2) wymagane rezerwy mocy OSP, o których mowa w pkt 4.3.4.10 i 4.3.4.11,
 - (2.1.3) prognozowana moc dyspozycyjna jednostek wytwórczych i magazynów energii świadczących usługi bilansujące w ramach Rynku Bilansującego,
 - (2.1.4) prognozowana produkcja energii elektrycznej jednostek wytwórczych i magazynów energii świadczących usługi bilansujące w ramach Rynku Bilansującego,
 - (2.1.5) prognozowana produkcja energii elektrycznej jednostek wytwórczych i magazynów energii nie świadczących usług bilansujących w ramach Rynku Bilansującego,
 - (2.1.6) prognozowana sumaryczna generacja źródeł wiatrowych,

Karta aktualizacji nr CK/13/2020		
IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 8 września 2020 r.		Strona 8 z 11

- (2.1.7) prognozowana sumaryczna generacja źródeł fotowoltaicznych,
- (2.1.8) prognozowana wymiana międzysystemowa,
- (2.1.9) prognozowana wielkość niedyspozycyjności wynikająca z ograniczeń sieciowych występujących w sieci przesyłowej oraz sieci dystrybucyjnej w zakresie dostarczania energii elektrycznej,
- (2.1.10) suma obowiązków mocowych wszystkich jednostek rynku mocy,
- (2.1.11) prognozowana produkcja energii elektrycznej z zasobów wytwórczych nieobjętych obowiązkami mocowymi,
- (2.1.12) prognozowana wielkość nadwyżki mocy dostępnej dla OSP,
- (2.2) ograniczenia sieciowe, jako dane o minimalnej wymaganej mocy (liczbie jednostek) i maksymalnej dopuszczalnej mocy (liczbie jednostek) w poszczególnych węzłach wytwórczych sieci zamkniętej,
- (2.3) informacja o planowanych remontach poszczególnych JWCD, w tym nazwa elektrowni, numer JWCD oraz planowany termin rozpoczęcia i zakończenia remontu,
- (2.4) dane wyjściowe planu koordynacyjnego PKD - wykaz publikowanych danych określa IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
- (2.5) dane wyjściowe planu koordynacyjnego BPKD - wykaz publikowanych danych określa IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
- (3) w dobie $n+1$, informacje o pracy KSE z doby n , które obejmują:
 - (3.1) zapotrzebowanie na moc w KSE,
 - (3.2) krajowe saldo wymiany międzysystemowej (równoległej, nierównoległej),
 - (3.3) zagregowane wartości bilansu mocy KSE w szczycie rannym i wieczornym,
 - (3.4) zestawienie ubytków mocy poszczególnych JWCD w poszczególnych godzinach doby n , w tym nazwa elektrowni, numer JWCD oraz wielkość ubytku, w podziale na ubytki sieciowe i elektrowniane,
 - (3.5) sumaryczna generacja JWCD oraz nJWCD,
 - (3.6) sumaryczna generacja nJWCD,
 - (3.7) sumaryczna generacja źródeł wiatrowych,

Karta aktualizacji nr CK/13/2020		
IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 8 września 2020 r.		Strona 9 z 11

(3.8) sumaryczna generacja źródeł fotowoltaicznych.

Pkt 5.2.9. otrzymuje brzmienie:

- 5.2.9. OSP na swojej stronie internetowej publikuje również:
- (1) dane i informacje dotyczące bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, szczególnie określone w TCM opracowanym na podstawie art. 18 EB GL;
 - (2) zasady kodyfikacji jednostek wytwórczych oraz adres, na który należy kierować wnioski o wydanie świadectwa pochodzenia i gwarancji pochodzenia;
 - (3) standardy techniczne OSP stosowane w sieci przesyłowej
 - (4) standardy kodyfikacji Fizycznych Punktów Pomiarowych (FPP) oraz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (FDMB) reprezentujących dostawy energii we fragmentach sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem Rynku Bilansującego;
 - (5) informacje o strukturze organizacyjnej OSP, w tym w szczególności schemat organizacyjny, zakres zadań realizowanych przez poszczególne jednostki organizacyjne oraz dane teled adresowe;
 - (6) szczegółowe wytyczne do oceny stanu technicznego eksploatowanej sieci przesyłowej;
 - (7) wzory formularzy stosowane do oceny stanu technicznego eksploatowanych obiektów, układów, urządzeń i instalacji.

DODATKOWE ZMIANY MAJĄCE CHARAKTER REDAKCYJNY I PORZĄDKOWY

1. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ

1.2. Wykaz aktów prawnych powołanych w niniejszym dokumencie

W wykazie aktów prawnych zaktualizowano opis następujących aktów prawnych:

- rozporządzenie 2009/714** - rozporządzenie (WE) nr 714/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylające rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, str. 15, z późn. zm.)
- rozporządzenie 2017/1485** - rozporządzenie Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiające wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220 z 25.8.2017, str. 1)
- (dalej również „SO GL”)

Karta aktualizacji nr CK/13/2020		
IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 8 września 2020 r.		Strona 10 z 11

rozporządzenie 2017/2195 (dalej również „EB GL”)	rozporządzenie Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiające wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.)
ustawa Prawo energetyczne	- ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, z późn. zm.)

1.3. Wykaz TCM powołanych w niniejszym dokumencie

W wykazie TCM zaktualizowano opis „TCM opracowany na podstawie art. 18 EB GL”:

TCM opracowany na podstawie art. 18 EB GL	- Warunki dotyczące bilansowania, opracowane na podstawie art. 18 rozporządzenia 2017/2195, zatwierdzone decyzją Prezesa URE nr DRR.WRE.744.35.2019.PSt z dnia 5 marca 2020 r. z ew. późn. zm. albo każdą późniejszą decyzją Prezesa URE wydaną w tym zakresie.
--	---

Karta aktualizacji nr CK/13/2020		
IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 8 września 2020 r.		Strona 11 z 11