



Warszawa, 29 kwietnia 2022 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.4320.4.2022.ŁW

DECYZJA

Na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 8 w zw. z art. 9g ust. 7 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2021 r. poz. 716 ze zm., dalej jako: „PE”) oraz art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm., dalej jako: „KPA”) w zw. z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku

Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółki Akcyjnej
z siedzibą Konstancinie-Jeziornie,
ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna

sformułowanego w piśmie z dnia 8 marca 2022 r., znak: DP-PR-WP.7000.2.2022.2 w sprawie zmiany decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 15 grudnia 2011 r., znak: DPK-4320-1(4)/2011/LK, zatwierdzającej Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części dotyczącej warunków korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci oraz uchylającej decyzję z dnia 30 grudnia 2010 r., znak: DPK-4320-19(16)/2010/LK, zmienionej decyzjami: z dnia 29 stycznia 2013 r., znak: DPK-4320-2(16)/2010/2013/LK, z dnia 26 maja 2014 r., znak: DRR-4320-2(38)/2010/2014/LK, z dnia 31 lipca 2014 r., znak: DRR-4320-2(40)/2010/2014/LK, z dnia 29 kwietnia 2016 r., znak: DRR-4320-2(72)/2010/2015/MH, z dnia 27 stycznia 2017 r., znak: DRR.WIR.4320.1.2016.LK sprostowaną postanowieniem z dnia 30 stycznia 2017 r., znak: DRR.WIR.4320.1.2016.LK i z dnia 28 listopada 2017 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2017.LK, z dnia 18 lutego 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.8.2019.PSt, z dnia 30 marca 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2020.PSt, z dnia 3 kwietnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2020.PSt z dnia 24 lipca 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2020.ŁW, decyzją z dnia 7 sierpnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.5.2020.ŁW, decyzją z dnia 23 grudnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.7.2020.ŁW, decyzją z dnia 9 września 2021 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2021.ŁW oraz decyzją z dnia 12 listopada 2021 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2021.ŁW poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CK/16/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci;

postanawiam

1. zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki 15 grudnia 2011 r., znak: DPK-4320-1(4)/2011/LK, z wyżej wymienionymi zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CK/16/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;
2. ustalić termin wejścia w życie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CK/16/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci za dzień na 14 (czternasty) dzień po opublikowaniu w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 8 marca 2022 r., znak: DP-PR-WP.7000.2.2022.2, strona niniejszego postępowania administracyjnego – operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej także jako: „OSP”) Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą Konstancinie-Jeziornie (dalej jako: „PSE S.A.” lub „strona”) złożyła do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „URE”) wniosek o zmianę decyzji Prezesa URE z dnia 15 grudnia 2011 r., znak: DPK-4320-1(4)/2011/LW, z wyżej wymienionymi zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CK/16/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej jako: „IRiESP”) – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (dalej jako: „Karta aktualizacji nr CK/16/2022”), stanowiącej załącznik nr 1 do wniosku strony.

Do wniosku został załączony także raport z procesu konsultacji Karty aktualizacji nr CK/16/2021 z dnia 3 marca 2022 r.

Pismem z dnia 8 kwietnia 2022 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2022.ŁW Prezes URE wezwał stronę do dokonania zmian w Karcie aktualizacji nr CK/16/2022.

Pismem z dnia 13 kwietnia 2022 r., znak: DR-PR-WP.7000.2.2022.5 strona wykonała wezwanie, poprzez dostosowania Karty aktualizacji nr CK/16/2022 do zmian określonych w wezwaniu.

W toku niniejszego postępowania Prezes URE ustalił i zważył, co następuje:

Zgodnie z art. 9g ust. 1 PE OSP jest obowiązany do opracowania IRiESP.

Zgodnie z art. 9g ust. 2 PE OSP informuje użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez OSP, o publicznym dostępie do projektu IRiESP lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania, nie krótszy niż miesiąc od dnia udostępnienia projektu IRiESP lub jej zmian.

Art. 9g ust. 7 PE, stanowi, że OSP przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia, w drodze decyzji, IRiESP wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. OSP zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.

PSE S.A. przeprowadziły konsultacje projektu Karty aktualizacji nr CK/16/2022 za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 1 lutego do 1 marca 2022 r., a więc w okresie miesięcznym. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej PSE S.A. użytkownicy systemu zostali poinformowani o udostępnieniu projektów Kart aktualizacji nr CK/16/2022 oraz o możliwości zgłaszania do niego uwag we wskazanym wyżej terminie – sposób zgłaszania uwag został dokładnie opisany. Komunikacja z użytkownikami systemu poprzez ogłoszenia umieszczane na stronie internetowej jest powszechnie stosowaną przez stronę formą komunikacji, czyli znaną użytkownikom systemu. PSE S.A. wypełniły zatem obowiązek określony w art. 9g ust. 2 PE.

Po zakończeniu konsultacji OSP zamieścił na swojej stronie komunikat o przedłożeniu Prezesowi URE do zatwierdzenia Kart aktualizacji nr CK/16/2022 wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia, tj. wypełnił również obowiązek wynikający z art. 9g ust. 7 PE.

Dodatkowo strona poinformowała, iż Karta aktualizacji nr CK/16/2022 wynika z potrzeby dostosowania treści IRiESP do obowiązujących przepisów prawa: ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy – prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 poz. 1093 ze zm.), wprowadzającej zmiany do PE nakładające na OSP obowiązek wprowadzenia do IRiESP procedur, sposobu postępowania i zakresu wymiany informacji niezbędnych w przypadku wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w art. 11 ust. 1 PE i opracowania planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz obowiązek prowadzenia rejestrów magazynów energii, rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2021 r. poz. 2209), rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 października 2021 r. w sprawie rejestru magazynów energii elektrycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2010).

Zmiany zwarte w Karcie aktualizacji nr CK/16/2022 w szczególności dotyczą postanowień z obszaru wprowadzenia przerw i ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, dodatkowo wprowadzają postanowienia dotyczące prowadzenia przez OSP i udostępniania użytkownikom systemu rejestru magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci, o którym mowa w art. 43g PE. Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CK/16/2022 dotyczą również określenia terminów publikacji rynkowej ceny energii elektrycznej i rynkowej miesięcznej ceny energii elektrycznej, o których mowa w art. 4b ust. 4 i 6 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. Poz. 610, ze zm., dalej jako: „ustawa o OZE”), oraz o skorygowanych wartościach tych cen, na potrzeby rozliczenia energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez prosumentów energii odnawialnej, w rozumieniu art. 2 pkt 27a ustawy o OZE i prosumentów zbiorowych energii odnawialnej,

w rozumieniu art. 2 pkt 27c ustawy o OZE. Jednocześnie przedmiotowa Karta aktualizacji wprowadza szereg zmian o charakterze redakcyjnymi i porządkowym.

W konsultacjach zostało zgłoszonych 5 uwag przez 1 podmiot. Wszystkie uwagi zostały uwzględnione w całości lub ze zmianą redakcji. Prezes URE uznał, iż w zakresie jednej uwagi, pomimo iż została ona uwzględniona przez PSE S.A., zapis nie odzwierciedlał w pełni intencji użytkownika systemu, dlatego wezwał stronę do zmiany treści wniosku we wskazanym zakresie. Pismem z dnia 13 kwietnia 2022 r., znak. DR-PR-WP.7000.2.2022.5 strona wykonała wezwanie, poprzez dostosowania Karty aktualizacji nr CK/16/2022 do zmian określonych w wezwaniu.

Zgodnie z art. 155 KPA decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Wobec okoliczności ustalonych przez Prezesa URE w przedmiotowej sprawie, mając na względzie, że za zmianą decyzji przemawia interes społeczny jak i słuszny interes strony, oraz iż brak jest przepisów szczególnych sprzeciwiających się zmianie decyzji, należy uznać, że zachodzi podstawa do przychylenia się do wniosku PSE S.A. i zatwierdzenia zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CK/16/2021.

Jednocześnie aby użytkownicy systemu mogli przygotować się do zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CK/16/2021 Prezes URE postanowił ustalić termin wejścia w życie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CK/16/2022 na 14 (czternasty) dzień po opublikowaniu w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki niniejszej decyzji.

Mając powyższe na względzie orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem tutejszego organu, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 PE oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz.U. z 2021 r. poz. 1805, ze zm., dalej jako: „KPC”).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ KPC).
3. Odwołanie od decyzji podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, Dz.U. z 2021 r. poz. 2257 ze zm., dalej jako: „ustawa o kosztach

sądowych w sprawach cywilnych”). Opłatę należy uiścić na rachunek bankowy Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów.

4. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do art. 117 KPC.
5. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 KPA). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 KPA).
6. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 KPA).

Załącznik nr 1:

„Karta aktualizacji nr CK/16/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci”

Rafał Gawin

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2021 r. poz. 1923) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

Otrzymują:

1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna
2. *ad acta*

KARTA AKTUALIZACJI nr CK/16/2022

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

Data przygotowania: 13 kwietnia 2022 r.

Przedmiot zmian

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CK/16/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (dalej „Karta aktualizacji nr CK/16/2022” i „IRiESP - Korzystanie”) dotyczą dostosowania postanowień IRiESP - Korzystanie do przepisów:

- ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1093 z późn. zm.; dalej „ustawa nowelizująca”), wprowadzającej zmiany do ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zm.; dalej „ustawa Prawo energetyczne”), nakładających na OSP obowiązek wprowadzenia do IRiESP procedur, sposobu postępowania i zakresu wymiany informacji niezbędnych w przypadku wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w art. 11 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne i opracowania planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz obowiązek prowadzenia przez OSP rejestru magazynów energii elektrycznej,
- rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2021 r. poz. 2209) (dalej „rozporządzenie w sprawie ograniczeń”),
- rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 października 2021 r. w sprawie rejestru magazynów energii elektrycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2010) (dalej „rozporządzenie w sprawie rejestru magazynów energii elektrycznej”).

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CK/16/2022 w szczególności dotyczą postanowień z obszaru wprowadzania przerw i ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w zakresie obejmującym:

1) postanowienia ogólne, poprzez:

- a) uzupełnienie katalogu działań, jakie OSP podejmuje we współpracy z użytkownikami systemu w celu usunięcia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i zapobieżenia jego negatywnym skutkom, o ogłaszanie okresu zagrożenia, o którym

- mowa w art. 2 ust. 1 pkt 26 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2018 r. poz. 9, z późn. zm.) i wskazanych w art. 22 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220 z 02.08.2017, str. 1, z późn. zm.) działań zaradczych, zgodnie z zasadami i kryteriami określonymi w tym rozporządzeniu,
- b) dokonanie aktualizacji podziału trybów wprowadzania ograniczeń oraz przerw w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na tryby stosowane w przypadku wprowadzania ograniczeń i tryby stosowane w przypadku wprowadzania przerw,
 - c) usunięcie z katalogu trybów wprowadzania ograniczeń oraz przerw w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej trybu ograniczenia poziomu napięć,
- 2) tryb normalny wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, poprzez zaktualizowanie dotychczasowych postanowień i ich dostosowanie do przepisów rozporządzenia w sprawie ograniczeń lub doprecyzowanie, w tym w szczególności wskazanie, że:
- a) zgłoszenie OSP dotyczące sporządzenia przez ministra właściwego do spraw energii wniosku w sprawie wprowadzenia przez Radę Ministrów ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie normalnym, OSP przekazuje również do Prezesa URE,
 - b) OSP uzgadnia z Prezesem URE plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na okres od dnia 1 czerwca danego roku do dnia 31 maja roku następnego i plan ten stosuje się do czasu uzgodnienia nowego planu wprowadzania ograniczeń,
 - c) OSP oraz OSD opracowują swoje plany wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w terminach, na warunkach i zgodnie z zasadami, określonymi w rozporządzeniu w sprawie ograniczeń (dotyczy również odbiorcy przyłączonego do sieci przesyłowej, będącego jednocześnie OSDp).
 - d) powiadamianie odbiorców, w zakresie dotyczącym planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz wielkości planowanych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, jak również przekazywanie komunikatów za pośrednictwem środków masowego przekazu o obowiązujących stopniach zasilania jest realizowane w sposób określony w rozporządzeniu w sprawie ograniczeń,
 - e) ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej są realizowane przez odbiorców, zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu w sprawie ograniczeń.

Jednocześnie Kartą aktualizacji nr CK/16/2022 OSP wprowadza się w IRiESP - Korzystanie zmiany o charakterze redakcyjnym i porządkowym dotyczące:

- ogólnych postanowień w zakresie wprowadzania przerw i ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej,
- ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie normalnym i trybie normalnym na polecenie OSP,
- przerw w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w postaci wyłączeń odbiorców w trybie awaryjnym,
- monitorowania pracy systemu oraz zapobiegania zagrożeniu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej,

- uwzględnienia w definicjach pojęć stosowanych w IRiESP - Korzystanie, tj. awarii technicznej i katastrofy naturalnej, przepisów ustawy z dnia 18 kwietnia 2002 r. o stanie klęski żywiołowej (Dz. U. z 2017 r. poz. 1897) (dalej „ustawa o stanie klęski żywiołowej”).

Kartą aktualizacji nr CK/16/2022 wprowadza się w IRiESP - Korzystanie również postanowienia dotyczące prowadzenia przez OSP i udostępniania użytkownikom systemu rejestru magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci przesyłowej, o którym mowa w art. 43g ustawy Prawo energetyczne. Zgodnie z tym przepisem OSP prowadzi, w postaci elektronicznej, rejestr magazynów energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW, przyłączonych do sieci przesyłowej, stanowiących jej część lub wchodzących w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do tej sieci, dalej „rejestr magazynów energii elektrycznej”. Jednocześnie OSP wskazuje, że rejestr magazynów energii elektrycznej jest prowadzony zgodnie ze wzorem określonym w rozporządzeniu w sprawie rejestru magazynów energii elektrycznej, jest on jawny i udostępniany na stronie internetowej OSP, z wyłączeniem informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa, które zastrzegł posiadacz magazynu energii elektrycznej, lub podlegających ochronie danych osobowych. Kartą aktualizacji nr CK/16/2022 precyzuje się także warunki i zasady na jakich OSP dokonuje wpisu danych do rejestru magazynów energii elektrycznej oraz wskazuje się dane adresowe, na jakie posiadacz magazynu energii elektrycznej powinien przekazywać informacje i zgłoszenia aktualizacji danych zawartych w rejestrze magazynów energii elektrycznej.

Ponadto do wykazu aktów prawnych wprowadza się „rozporządzenie w sprawie rejestru magazynów energii elektrycznej” oraz aktualizuje się pojęcie „magazyn energii elektrycznej”, zgodnie z przepisami ustawy Prawo energetyczne.

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CK/16/2022 w IRiESP - Korzystanie dotyczą również określenia terminów publikacji rynkowej ceny energii elektrycznej i rynkowej miesięcznej ceny energii elektrycznej, o których mowa w art. 4b ust. 4 i 6 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, z późn. zm.) (dalej „ustawa o OZE”), oraz o skorygowanych wartościach tych cen, na potrzeby rozliczenia energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez prosumentów energii odnawialnej, w rozumieniu art. 2 pkt 27a ustawy o OZE i prosumentów zbiorowych energii odnawialnej, w rozumieniu art. 2 pkt 27c ustawy o OZE. Jednocześnie do wykazu aktów prawnych wprowadza się „ustawę o OZE”.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CK/16/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci”, przedstawiona w dalszej części niniejszej Karty aktualizacji.

Przyczyna zmian

W dniu 3 lipca 2021 r. weszła w życie ustawa nowelizująca, nakładająca na OSP:

1) obowiązek, określony w art. 9g ust. 4 pkt 5a ustawy Prawo energetyczne, wprowadzenia do IRIESP procedur, sposobu postępowania i zakresu wymiany informacji niezbędnych w przypadku wprowadzenia ograniczeń, o których mowa w art. 11 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne i opracowania planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, a 2 grudnia 2021 r. weszło w życie rozporządzenie w sprawie ograniczeń określające szczegółowe zasady i tryb wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zmieniające dotychczas obowiązujące zasady, w tym:

- sposób wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej umożliwiający odbiorcom tej energii dostosowanie się do tych ograniczeń w określonym czasie,
- katalog podmiotowo - przedmiotowy ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, w szczególności podejście „obiektywne” w odniesieniu do odbiorców podlegających ochronie,
- nowy model wyznaczania wartości mocy w poszczególnych stopniach zasilania,
- zakres i okres ochrony odbiorców przed wprowadzonymi ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej,
- zakres planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii oraz sposób określania w nich wielkości tych ograniczeń,
- sposób podawania do publicznej wiadomości informacji, w tym komunikatów dotyczących ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej,

w związku z czym zaistniała konieczność dostosowania postanowień IRIESP - Korzystanie w obszarze wprowadzania przerw i ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w zakresie wskazanym w przedmiocie zmian niniejszej karty aktualizacji.

2) obowiązek prowadzenia i udostępniania użytkownikom systemu rejestru magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci przesyłowej, zgodnie z przepisami art. 43g ustawy Prawo energetyczne, a 19 listopada 2021 r. weszło w życie rozporządzenie w sprawie rejestru magazynów energii elektrycznej, określające:

- wzór rejestru magazynów energii elektrycznej,
- wzór informacji, o której mowa w art. 43g ust. 5 ustawy Prawo energetyczne, oraz jej aktualizacji,
- format danych zamieszczanych w rejestrze magazynów energii elektrycznej,

w związku z czym zaistniała konieczność wprowadzenia do IRIESP - Korzystanie postanowień dotyczących rejestru magazynów energii elektrycznej w zakresie wskazanym powyżej w przedmiocie zmian niniejszej karty aktualizacji.

Ustawą z dnia 30 sierpnia 2011 r. o zmianie ustawy o stanie wojennym oraz o kompetencjach Naczelnego Dowódcy Sił Zbrojnych i zasadach jego podległości konstytucyjnym organom Rzeczypospolitej Polskiej oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. Nr 222, poz. 1323) dokonano zmiany ustawy o stanie klęski żywiołowej, poprzez wprowadzenie do niej definicji cyberprzestrzeni, i wskazanie, że zgodnie z art. 3 ust. 2 ustawy o stanie klęski żywiołowej

katastrofę naturalną lub awarię techniczną mogą wywołać również zdarzenia w cyberprzestrzeni oraz działania o charakterze terrorystycznym. Dotychczasowe definicje pojęć katastrofy naturalnej i awarii technicznej, które to sytuacje, zgodnie z art. 11c ust. 1 pkt. 2 ustawy Prawo energetyczne mogą powodować zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, nie uwzględniały składnika cyberprzestrzeni. Mając powyższe na uwadze zaistniała konieczność dokonania w IRiESP - Korzystanie aktualizacji definicji tych pojęć.

Ustawą z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii i niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r. poz. 2376), w ustawie Prawo energetyczne wprowadzono w art. 11y ust. 4 obowiązek, dotyczący określenia w instrukcji, o której mowa w art. 9g ustawy Prawo energetyczne, terminów publikacji cen, o których mowa w art. 11y ust. 1 pkt 7 i 8 ustawy Prawo energetyczne. W związku z powyższym zaistniała konieczność określenia w IRiESP - Korzystanie terminów publikacji tych cen oraz wprowadzenia do wykazu aktów prawnych „ustawy o OZE”.

Pozostałe zmiany określone Kartą aktualizacji nr CK/16/2022 mają charakter redakcyjny oraz porządkowy i wynikają z konieczności doprecyzowania i uporządkowania dotychczasowych postanowień IRiESP - Korzystanie w zakresie obszarów poddanych weryfikacji wskazanych w przedmiocie zmian niniejszej karty aktualizacji.

Planowany termin wejścia w życie zmian: 25 kwietnia 2022 r.

Zakres zmian:

Lp.	Punkt IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci	Zestawienie zmian
1. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ		
1.	1.2. Wykaz aktów prawnych powołanych w niniejszym dokumencie	Wprowadza się pojęcia: - „ustawa o OZE, - „ustawa o stanie klęski żywiołowej”, - „rozporządzenie w sprawie rejestru magazynów energii elektrycznej”.
2.	1.4. Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP	Zmianie ulegają definicje: - „Awaria techniczna”, - „Katastrofa naturalna”, - „Magazyn energii elektrycznej”.
4. ROZBUDOWA, EKSPLOATACJA I PROWADZENIE RUCHU SIECIOWEGO		
4.3.10. Wprowadzanie przerw i ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej		
3.	4.3.10.1. Postanowienia ogólne	Zmianie ulegają pkt 4.3.10.1.1 - 3, 4.3.10.1.5 i 4.3.10.1.8. Wprowadza się pkt 4.3.10.1.9.
4.	4.3.10.2. Tryb normalny	Zmianie ulega pkt 4.3.10.2.
5.	4.3.10.3. Tryb normalny na polecenie OSP	Zmianie ulegają pkt 4.3.10.3.1 - 3.
6.	4.3.10.4. Tryb awaryjny	Zmianie ulegają pkt 4.3.10.4.1 - 3 i 4.3.10.4.5 - 4.3.10.4.7.
7.	4.3.10.5. Tryb automatyczny	Zmianie ulega pkt 4.3.10.5.1.
8.	4.3.10.6. Tryb ograniczenia poziomu napięć	Zmianie ulega tytuł pkt 4.3.10.6 oraz pkt 4.3.10.6.1 i 4.3.10.6.4.
4.3.11. Monitorowanie pracy systemu oraz zapobieganie zagrożeniu bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej		
9.		Zmianie ulegają pkt 4.3.11.6, 4.3.11.10 i 4.3.11.12.
4.3.15. Rejestr magazynów energii elektrycznej		
10.		Wprowadza się pkt 4.3.15 (w tym pkt 4.3.10.15.1 - 6).
5. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY OSP A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU		
5.2. Zakres informacji publikowanych przez OSP		
11.		Zmianie ulega oznaczenie pkt 5.2.9 na pkt 5.2.10. Wprowadza się pkt 5.2.9.

**Specyfikacja zmian
wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CK/16/2022
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:

1. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ

1.2. Wykaz aktów prawnych powołanych w niniejszym dokumencie

Wprowadza się pojęcia „ustawa o OZE” oraz „ustawa o stanie klęski żywiołowej” w brzmieniu:

- | | | |
|-----------------------------------|---|--|
| ustawa o OZE | – | ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, z późn. zm.) |
| ustawa o stanie klęski żywiołowej | – | ustawa z dnia 18 kwietnia 2002 r. o stanie klęski żywiołowej (Dz. U. z 2017 r. poz. 1897) |

Wprowadza się pojęcie „rozporządzenie w sprawie rejestru magazynów energii elektrycznej” w brzmieniu:

- | | | |
|--|---|--|
| rozporządzenie w sprawie rejestru magazynów energii elektrycznej | – | rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 października 2021 r. w sprawie rejestru magazynów energii elektrycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2010) |
|--|---|--|

Pojęcie „Awaria techniczna” otrzymuje brzmienie:

- | | |
|--------------------------|--|
| Awaria techniczna | Gwałtowne, nieprzewidziane uszkodzenie lub zniszczenie obiektu budowlanego, urządzenia technicznego lub systemu urządzeń technicznych powodujące przerwę w ich używaniu lub utratę ich właściwości. Awarię techniczną mogą wywołać również zdarzenia w cyberprzestrzeni, w rozumieniu ustawy o stanie klęski żywiołowej, oraz działania o charakterze terrorystycznym. |
|--------------------------|--|

Pojęcie „Katastrofa naturalna” otrzymuje brzmienie:

- | | |
|-----------------------------|--|
| Katastrofa naturalna | Zdarzenie związane z działaniem sił natury, w szczególności wyładowania atmosferyczne, wstrząsy sejsmiczne, silne wiatry, intensywne opady atmosferyczne, długotrwałe występowanie ekstremalnych temperatur, osuwiska ziemi, pożary, susze, powódzie, zjawiska lodowe na rzekach i morzu oraz jeziorach i zbiornikach wodnych, masowe występowanie szkodników, chorób roślin lub zwierząt albo chorób zakaźnych ludzi albo też działanie innego żywiołu. Katastrofę naturalną mogą wywołać |
|-----------------------------|--|

również zdarzenia w cyberprzestrzeni, w rozumieniu ustawy o stanie klęski żywiołowej, oraz działania o charakterze terrorystycznym.

Pojęcie „Magazyn energii elektrycznej” otrzymuje brzmienie:

Magazyn energii elektrycznej Instalacja umożliwiająca magazynowanie energii elektrycznej i wprowadzenie jej do sieci elektroenergetycznej.

4. ROZBUDOWA, EKSPLOATACJA I PROWADZENIE RUCHU SIECIOWEGO

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

4.3.10.1. Postanowienia ogólne

Pkt 4.3.10.1.1 otrzymuje brzmienie:

4.3.10.1.1. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej mogą być wprowadzone przez:

- (1) Radę Ministrów, na czas oznaczony, w drodze rozporządzenia, na podstawie art. 11 ust. 7 ustawy Prawo energetyczne - w przypadkach określonych w art. 11 ust. 1 tej ustawy,
- (2) OSP, do czasu wejścia w życie przepisów wydanych na podstawie art. 11 ust. 7 ustawy Prawo energetyczne, lecz nie dłużej niż na okres 72 godzin - w przypadku wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej.

Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej stanowią jeden z komponentów umożliwiających OSP zapewnienie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej.

W pkt 4.3.10.1.2 pkt (3) otrzymuje brzmienie:

- (3) wprowadzenia embarga, blokady, ograniczenia lub braku dostaw paliw lub energii elektrycznej z innego kraju na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, lub zakłóceń w funkcjonowaniu systemów elektroenergetycznych połączonych z KSE,

Pkt 4.3.10.1.3 otrzymuje brzmienie:

4.3.10.1.3. W przypadku wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym w przypadku wystąpienia awarii sieciowej lub awarii w systemie, OSP podejmuje we współpracy z użytkownikami systemu wszelkie możliwe działania przy wykorzystaniu dostępnych środków mających na celu

usunięcie zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i zapobieżenie jego negatywnym skutkom.

OSP w szczególności podejmuje następujące działania:

- (1) wydaje polecenia uruchomienia, odstawienia, zmiany obciążenia lub odłączenia od sieci JWCD,
- (2) dokonuje zakupów interwencyjnych mocy lub energii elektrycznej;
- (3) wydaje OSD polecenia uruchomienia, odstawienia, zmiany obciążenia lub odłączenia od sieci nJWCD,
- (4) wydaje OSD polecenia zmniejszenia ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej na obszarze jego działania lub przzerwania zasilania niezbędnej liczby odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej na tym obszarze,
- (5) po wyczerpaniu wszystkich możliwych działań zmierzających do pokrycia zapotrzebowania na energię elektryczną wydaje odbiorcom końcowym, przyłączonym bezpośrednio do sieci przesyłowej, polecenia zmniejszenia ilości pobieranej energii elektrycznej lub odłączenia od sieci urządzeń i instalacji należących do tych odbiorców, zgodnie z planem wprowadzania ograniczeń,
- (6) dokonuje zmniejszenia wielkości zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej,
- (7) ogłasza okres zagrożenia, o którym mowa w art. 2 ust. 1 pkt 26 ustawy o rynku mocy,
- (8) stosuje wskazane w art. 22 SO GL działania zaradcze, zgodnie z zasadami i kryteriami, o których mowa w art. 21 SO GL, mającymi zastosowanie do tych działań zaradczych.

Działania, o których mowa w pkt (1) - (8), podejmowane są przez OSP zgodnie z IRiESP oraz zasadami i kryteriami mającymi zastosowanie do działań zaradczych zgodnie z SO GL, umowami zawieranymi przez OSP z użytkownikami systemu i zagranicznymi OSP, w tym SAFA RGCE, planami postępowania opracowywanymi na okoliczność wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, instrukcjami powołanymi w pkt I.C.1.6 IRiESP - Część ogólna oraz procedurami dyspozytorskimi, a w odniesieniu do okresu zagrożenia, o którym mowa w art. 2 ust. 1 pkt 26 ustawy o rynku mocy, zgodnie z przepisami i zasadami mającymi zastosowanie do rynku mocy.

Pkt 4.3.10.1.5 otrzymuje brzmienie:

- 4.3.10.1.5. OSP podaje do publicznej wiadomości komunikaty o wystąpieniu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podejmowanych działaniach. Komunikaty te są publikowane na stronie internetowej OSP. Na bieżąco prowadzona jest także wymiana informacji pomiędzy służbami dyspozytorskimi OSP a służbami dyspozytorskimi i ruchowymi użytkowników systemu.

Pkt 4.3.10.1.8 otrzymuje brzmienie:

- 4.3.10.1.8. Wprowadzenie ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej odbywa się w następujących trybach:
- (1) trybie normalnym, o którym mowa w pkt 4.3.10.2,
 - (2) trybie normalnym na polecenie OSP, o którym mowa w pkt 4.3.10.3.

Wprowadza się pkt 4.3.10.1.9 w brzmieniu:

- 4.3.10.1.9. Wprowadzenie przerw w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej odbywa się w następujących trybach:
- (1) trybie awaryjnym, o którym mowa w pkt 4.3.10.4,
 - (2) trybie automatycznym, o którym mowa w pkt 4.3.10.5.

4.3.10.2. Tryb normalny

Pkt 4.3.10.2. otrzymuje brzmienie:

4.3.10.2. Tryb normalny

- 4.3.10.2.1. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, w trybie normalnym, wprowadza Rada Ministrów w drodze rozporządzenia, na podstawie art. 11 ust. 7 ustawy Prawo energetyczne, na wniosek ministra właściwego do spraw energii.
- Ograniczenia w tym trybie wprowadzane są na czas oznaczony, na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części, w przypadku wystąpienia zagrożenia:
- (1) bezpieczeństwa energetycznego Rzeczypospolitej Polskiej polegającego na długookresowym braku równowagi na rynku paliwowo - energetycznym,
 - (2) bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej,
 - (3) bezpieczeństwa osób,
 - (4) wystąpienia znacznych strat materialnych.
- Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej mogą być wprowadzone po wyczerpaniu przez operatorów wszelkich dostępnych środków służących zapewnieniu prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, przy dochowaniu należytej staranności.
- 4.3.10.2.2. Wniosek, o którym mowa w pkt 4.3.10.2.1, sporządza minister właściwy do spraw energii z własnej inicjatywy lub na podstawie zgłoszenia OSP.
- 4.3.10.2.3. Zgłoszenie, o którym mowa w pkt 4.3.10.2.2 wraz z uzasadnieniem, OSP przekazuje ministrowi właściwemu do spraw energii w terminach umożliwiających zapobieżenie zagrożeniom, wymienionym w art. 11 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne.
- Zgłoszenie powyższe OSP przekazuje jednocześnie Prezesowi URE.

- 4.3.10.2.4. OSP, we współpracy z OSD, opracowuje plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na wypadek wystąpienia okoliczności powołanych w pkt 4.3.10.2.1. Plan ten, OSP uzgadnia z Prezesem URE na okres od dnia 1 czerwca danego roku do dnia 31 maja roku następnego.
- Plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej uzgodniony z Prezesem URE stosuje się do czasu uzgodnienia nowego planu wprowadzania ograniczeń, opracowanego przez OSP.
- 4.3.10.2.5. OSP oraz OSD opracowują swoje plany wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w terminach, na warunkach i zgodnie z zasadami, określonymi w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne.
- Powyższe ma analogiczne zastosowanie do odbiorcy przyłączonego do sieci przesyłowej, będącego jednocześnie OSDp. Plany wprowadzania ograniczeń opracowywane przez tych OSDp są przez nich przekazywane do OSP, celem uwzględnienia tych planów w planie wprowadzania ograniczeń, opracowywanym przez OSP.
- 4.3.10.2.6. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dotyczą odbiorcy, w zakresie posiadanego przez niego obiektu, w rozumieniu § 2 ust. 1 pkt 1 rozporządzenia, o którym mowa w art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne, dla którego określona w umowach na podstawie których świadczone są usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, łączna wielkość mocy umownej wynosi co najmniej 300 kW.
- 4.3.10.2.7. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej nie mogą powodować:
- (1) bezpośredniego zagrożenia życia lub zdrowia osób,
 - (2) uszkodzenia lub zniszczenia urządzeń lub ich zespołów - wykorzystywanych bezpośrednio w procesach technologicznych,
 - (3) zakłóceń w funkcjonowaniu urządzeń lub ich zespołów - przeznaczonych bezpośrednio do wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej lub ciepła lub do wydobywania, przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych.
- 4.3.10.2.8. Przekazywanie przez OSP i OSD odbiorcom dokumentów na etapie opracowywania planu wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz po jego uzgodnieniu z Prezesem URE, jak również przekazywanie komunikatów o obowiązujących stopniach zasilania i powiadomień o zmianie wprowadzonych stopni zasilania jest realizowane w sposób określony w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne.
- 4.3.10.2.9. Wielkości planowanych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, ujęte w planach wprowadzania ograniczeń, poprzez ograniczenie poboru mocy czynnej, określa się w stopniach zasilania od 11 do 20, przy czym:

- (1) 11 stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać moc w obiekcie w wielkościach i na zasadach określonych w umowach, o których mowa w pkt 4.3.10.2.6,
- (2) 12 stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać w obiekcie łączną moc do wysokości mocy maksymalnej poboru, w rozumieniu rozporządzenia, o którym mowa w art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne, określonej dla tego obiektu,
- (3) 20 stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać w obiekcie łączną moc do wysokości mocy minimalnej poboru, w rozumieniu rozporządzenia, o którym mowa w art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne, określonej dla tego obiektu,
- (4) wielkości łączne maksymalnych mocy określone dla obiektu, które odbiorca może pobierać, w stopniach zasilania od 12 do 20, wynikają z równomiernego podziału zakresu mocy, od wielkości mocy maksymalnej poboru do wielkości mocy minimalnej poboru.

Wielkości łączne mocy określone dla obiektu, obowiązujące odbiorcę w stopniach zasilania od 12 do 20, zawarte w planie wprowadzania ograniczeń w zakresie posiadanego przez niego obiektu, operator systemu, właściwy ze względu na miejsce przyłączenia obiektu odbiorcy, przekazuje odbiorcy w sposób określony w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne, zapewniając ochronę informacji niejawnych oraz informacji handlowych i tajemnicy przedsiębiorstwa.

- 4.3.10.2.10. OSP opracowuje procedury wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej przez odbiorców przyłączonych do sieci przesyłowej, które określają w szczególności sposób powiadamiania odbiorców zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne oraz działania służb dyspozytorskich i ruchowych w procesie wprowadzania i w trakcie trwania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, stosownie do roli i uprawnień służb dyspozytorskich i ruchowych w procesie prowadzenia ruchu sieciowego.
- 4.3.10.2.11. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej są realizowane przez odbiorców, stosownie do komunikatów i powiadomień o obowiązujących stopniach zasilania, wydawanych odpowiednio przez OSP lub OSD, zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne.
- 4.3.10.2.12. Odbiorcy posiadający obiekty, dla których opracowano plan wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej stosują się do przekazywanych przez służby dyspozytorskie i ruchowe powiadomień dotyczących wprowadzanych ograniczeń.
- 4.3.10.2.13. Zaleca się, aby odbiorcy, o których mowa w pkt 4.3.10.2.12 rejestrowali w czasie trwania ograniczeń przekazywane przez służby dyspozytorskie i ruchowe powiadomienia dotyczące wprowadzanych ograniczeń oraz wielkości poboru mocy w poszczególnych stopniach zasilania.

4.3.10.3. Tryb normalny na polecenie OSP

Pkt 4.3.10.3.1 - 3 otrzymują brzmienie:

- 4.3.10.3.1. W przypadku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, OSP może wprowadzić na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jego części, ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie normalnym na polecenie OSP, do czasu wejścia w życie rozporządzenia, wydanego na podstawie art. 11 ust. 7 ustawy Prawo energetyczne, lecz nie dłużej niż na okres 72 godzin.
- 4.3.10.3.2. Plany wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz procedury związane z wprowadzaniem ograniczeń, opracowane dla trybu normalnego i opisane w pkt 4.3.10.2, mają zastosowanie w trybie normalnym na polecenie OSP.
- 4.3.10.3.3. W przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie normalnym na polecenie OSP, przekazywanie przez OSP i OSD komunikatów i powiadomień jest realizowane analogicznie, jak w trybie normalnym.

4.3.10.4. Tryb awaryjny

Pkt 4.3.10.4.1 - 3 otrzymują brzmienie:

- 4.3.10.4.1. W przypadku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, zagrożenia wystąpienia lub wystąpienia awarii w KSE, zagrożenia bezpiecznej pracy urządzeń, instalacji i sieci lub zagrożenia bezpieczeństwa osób, mienia lub środowiska, OSP może wprowadzić przerwy w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w postaci wyłączenia odbiorców w trybie awaryjnym, jednak nie dłużej niż na okres 72 godzin.
- 4.3.10.4.2. Wyłączenia odbiorców w trybie awaryjnym, realizuje się na polecenie OSP jako wyłączenia awaryjne. W przypadku dokonania przez OSD wyłączeń odbiorców, w szczególności w związku z zagrożeniem bezpieczeństwa osób, OSD jest zobowiązany niezwłocznie powiadomić o tym fakcie służby dyspozytorskie OSP - ODM.
- 4.3.10.4.3. Wyłączenia awaryjne odbiorców powinny być zrealizowane bez zbędnej zwłoki, nie dłużej niż w czasie do 60 minut od wydania polecenia dyspozytorskiego.
Zmniejszenie poboru mocy czynnej o 20% (wyłączenia awaryjne w stopniach A1 i A2), powinno być zrealizowane bez zbędnej zwłoki, nie dłużej niż w ciągu 15 minut od wydania polecenia dyspozytorskiego.
Wyłączenia awaryjne w stopniu A3 powinny być zrealizowane bez zbędnej zwłoki, nie dłużej niż w ciągu 30 minut od wydania polecenia dyspozytorskiego.
Wyłączenia awaryjne w stopniu A4 powinny być zrealizowane bez zbędnej zwłoki, nie dłużej niż w ciągu 45 minut od wydania polecenia dyspozytorskiego.

Wyłączenia awaryjne w stopniu A5 powinny być zrealizowane bez zbędnej zwłoki, nie dłużej niż w ciągu 60 minut od wydania polecenia dyspozytorskiego.

Pkt 4.3.10.4.5 - 7 otrzymują 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.
- 4.3.10.4.6. Operatorzy systemów opracowują plany wyłączeń awaryjnych, dla których przyjmuje się pięciostopniową skalę wyłączeń: od A1 do A5.
- Stopnie od A1 do A5 powinny zapewniać równomierny spadek poboru mocy czynnej (każdy w przedziale 9-11%). Wyłączenie awaryjne w stopniu A5 powinno zapewnić zmniejszenie poboru mocy czynnej o 50% prognozowanego zapotrzebowania na moc.
- 4.3.10.4.7. Niezależnie od planów wyłączeń awaryjnych, opracowywanych zgodnie z pkt 4.3.10.4.6, OSP może polecić wprowadzenie wyłączeń awaryjnych, poprzez wskazanie:
- (1) wartości mocy czynnej do wyłączenia przez OSD,
 - (2) obszaru sieci dystrybucyjnej, na którym należy wprowadzić wyłączenia awaryjne,
 - (3) wartości mocy czynnej do wyłączenia przez odbiorcę końcowego przyłączonego do sieci przesyłowej.

4.3.10.5. Tryb automatyczny

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

4.3.10.6. Tryb ograniczenia poziomu napięć

Tytuł pkt 4.3.10.6 otrzymuje brzmienie:

4.3.10.6. Ograniczenie poziomu napięć

Pkt 4.3.10.6.1 otrzymuje brzmienie:

- 4.3.10.6.1. W ramach działań zaradczych, OSP może dokonać ograniczenia poziomu napięć po stronie SN, jednak nie dłużej niż na okres 72 godzin.

Pkt 4.3.10.6.4 otrzymuje brzmienie:

- 4.3.10.6.4. OSD i odbiorcy końcowi przyłączeni do sieci przesyłowej po wprowadzeniu ograniczenia poziomu napięć rejestrują, w czasie określonym w poleceniu OSP:
- (1) poziom napięcia,
 - (2) pozycje przełączników zaczepek transformatorów 110 kV/SN,
 - (3) tryb pracy automatycznej regulacji napięć transformatorów 110 kV/SN.

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

W pkt 4.3.11.6 pkt (4) otrzymuje brzmienie:

- (4) odbiorcy końcowi, jeżeli ich udział jest niezbędny do sprawnej likwidacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej.

Pkt 4.3.11.10 otrzymuje brzmienie:

- 4.3.11.10. 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:
- (1) ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z zasadami opisanymi w punktach: 4.3.10.2 - 3,
 - (2) przerwy w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie awaryjnym i automatycznym, zgodnie z zasadami opisanymi w pkt 4.3.10.4 - 5.

Pkt 4.3.11.12 otrzymuje brzmienie:

- 4.3.11.12. W procesie likwidacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej dopuszcza się wprowadzenie przez OSP przerw w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie awaryjnym, zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3.10.4.

Wprowadza się pkt 4.3.15 w brzmieniu:

4.3.15. Rejestr magazynów energii elektrycznej

- 4.3.15.1. OSP prowadzi, w postaci elektronicznej, rejestr magazynów energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW, przyłączonych do sieci przesyłowej, stanowiących jej część lub wchodzących w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do tej sieci, dalej „rejestr magazynów energii elektrycznej”.
- 4.3.15.2. Rejestr magazynów energii elektrycznej jest prowadzony zgodnie ze wzorem określonym w rozporządzeniu w sprawie rejestru magazynów energii elektrycznej.
- 4.3.15.3. Rejestr magazynów energii elektrycznej jest jawny i udostępniany na stronie internetowej OSP, z wyłączeniem informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa, które zastrzegł posiadacz magazynu energii elektrycznej, lub podlegających ochronie danych osobowych.
- 4.3.15.4. OSP dokonuje wpisu danych do rejestru magazynów energii elektrycznej:
- (1) w przypadku magazynów energii elektrycznej przyłączonych do sieci przesyłowej oraz stanowiących jej część - na podstawie posiadanych danych lub zgłoszeń aktualizacji danych zawartych w tym rejestrze dokonywanych przez posiadacza magazynu energii elektrycznej;
 - (2) w przypadku magazynów energii elektrycznej wchodzących w skład jednostki wytwórczej lub instalacji odbiorcy końcowego przyłączonej do sieci przesyłowej - na podstawie informacji, w tym stanowiącej aktualizację danych zawartych w tym rejestrze, zgodnej ze wzorem określonym w rozporządzeniu w sprawie rejestru magazynów energii elektrycznej, przekazanej przez posiadacza magazynu energii elektrycznej.

Jeżeli OSP posiada dane, które powinny zostać wpisane do rejestru magazynów energii elektrycznej, lecz dane te nie zostały zgłoszone przez posiadacza magazynu energii elektrycznej w trybie określonym w ustawie Prawo energetyczne, OSP przekazuje te dane posiadaczowi magazynu energii elektrycznej wraz z pouczeniem, że dokona ich publikacji poprzez zamieszczenie w rejestrze magazynów energii elektrycznej, chyba że posiadacz magazynu energii elektrycznej dokona wyraźnego zastrzeżenia odpowiednich danych jako stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa lub podlegających ochronie na gruncie przepisów o ochronie danych osobowych, nie później niż w terminie 7 dni od dnia otrzymania wystąpienia OSP.

Jeżeli OSP nie posiada wszystkich danych, które powinny zostać wpisane do rejestru magazynów energii elektrycznej, OSP wzywa posiadacza magazynu energii elektrycznej do ich przekazania. Posiadacz magazynu energii elektrycznej przekazuje te dane OSP nie później niż w terminie 7 dni od daty otrzymania tego wezwania.

- 4.3.15.5. Informacje i zgłoszenia aktualizacji danych zawartych w rejestrze magazynów energii elektrycznej, o których mowa w pkt 4.3.15.4, są przekazywane przez posiadacza magazynu energii elektrycznej:

- (1) w formie pisemnej na adres:
Polские Sieci Elektroenergetyczne S.A.
Departament Przesyłu
ul. Warszawska 165
05 - 520 Konstancin - Jeziorna
- (2) w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej:
rejestr_magazynow_ee@pse.pl.

4.3.15.6. W przypadku zmiany adresów, o których mowa w pkt 4.3.15.5, do czasu ich aktualizacji poprzez zmianę IRIESP, OSP prześle posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, w formie pisemnej, na adres wskazany w umowie przesyłania na potrzeby korespondencji związanej z tą umową, zaktualizowane dane adresowe, na które należy kierować korespondencję w zakresie wpisu do rejestru magazynów energii elektrycznej.

5. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY OSP A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU

5.2. Zakres informacji publikowanych przez OSP

Dotychczasowy pkt 5.2.9 oznacza się jako pkt 5.2.10.

Po pkt 5.2.8 wprowadza się pkt 5.2.9 w brzmieniu:

- 5.2.9. W zakresie informacji o wartości cen energii elektrycznej, o których mowa w art. 4b ust. 4 i 6 ustawy o OZE, tj. rynkowej ceny energii elektrycznej i rynkowej miesięcznej ceny energii elektrycznej, oraz o skorygowanych wartościach tych cen, OSP publikuje na swojej stronie internetowej ww. ceny w następujących terminach:
- (1) w zakresie rynkowej ceny energii elektrycznej: do godziny 18:00 doby poprzedzającej dobę, której cena dotyczy ^{*)},
 - (2) w zakresie skorygowanej rynkowej ceny energii elektrycznej: do godziny 18:00 doby następującej po dobie w której podmioty, o których mowa w art. 11zb ust. 6 ustawy Prawo energetyczne przekażą zmienione dane wykorzystywane do ustalenia tej ceny,
 - (3) w zakresie rynkowej miesięcznej ceny energii elektrycznej: do 11-go dnia miesiąca następującego po miesiącu, którego cena dotyczy ^{**)},
 - (4) w zakresie skorygowanej rynkowej miesięcznej ceny energii elektrycznej: do 11-go dnia każdego miesiąca dla miesięcy, dla których cena ta została skorygowana w przypadku zmiany danych wykorzystywanych do ustalenia tej ceny; możliwość korygowania wygasa wraz z upływem 12-go miesiąca po zakończeniu miesiąca, którego cena dotyczy.

^{*)} OSP publikuje rynkową cenę energii elektrycznej dotyczącą dni od 1-go lipca 2022 r.

^{**)} OSP publikuje rynkową miesięczną cenę energii elektrycznej dotyczącą miesięcy od czerwca 2022 r. do czerwca 2025 r.