

Warszawa, 2 listopada 2022 r.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRR.WRE.4320.6.2022.AOr

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 2022 r. poz. 1385, ze zm., dalej jako: „PE”) oraz na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2022 r. poz. 2000, dalej jako: „KPA”) w zw. z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku

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

z dnia 19 lipca 2022 r., znak: Z-226/DP-PR-WP.7000.3.2022.2, uzupełnionego pismem z dnia 1 września 2022 r., znak: Z-267/DP-PR-WP.7000.3.2022.4, o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej określonych w Karcie aktualizacji nr CK/17/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej

postanawiam

1. Zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 15 grudnia 2011 r., znak: DPK-4320-1(4)/2011/LK, zatwierdzającą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części dotyczącej warunków korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci oraz uchylającą decyzję z dnia 30 grudnia 2010 r., znak: DPK-4320-19(16)/2010/LK, zmienioną 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, decyzją z dnia 12 listopada 2021 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2021.ŁW oraz decyzją z dnia 29 kwietnia 2022 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2022.ŁW poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CK/17/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci;
2. Ustalić termin wejścia w życie zmian zawartych w Karcie aktualizacji nr CK/17/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci na 14 (czternasty) dzień po dniu opublikowaniu w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 19 lipca 2022 r., znak: Z-226/DP-PR-WP.7000.3.2022.2, uzupełnionym pismem z dnia 1 września 2022 r., znak: Z-267/DP-PR-WP.7000.3.2022.4, strona niniejszego postępowania administracyjnego – operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej jako: „OSP”) Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą w 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/LK, z wyżej wymienionymi zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CK/17/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej jako: „IRiESP”) – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (dalej jako: „Karta aktualizacji nr CK/17/2022”), stanowiącej załącznik nr 1 do wniosku strony.

Do wniosku został załączony także raport z procesu konsultacji Karty aktualizacji nr CK/17/2022 z dnia 19 lipca 2022 r.

Pismem z dnia 19 sierpnia 2022 r., znak: DRR.WRE.4320.6.2022.AOr Prezes URE wezwał stronę do przedstawienia wyjaśnień i dokonania zmian w Karcie aktualizacji nr CK/17/2022.

Pismem z dnia 1 września 2022 r., znak: Z-267/DP-PR-WP.7000.3.2022.4 strona wykonała wezwanie, poprzez udzielenie wyjaśnień oraz dostosowanie Karty aktualizacji nr CK/17/2022 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. przeprowadziła konsultacje projektu Karty aktualizacji nr CK/17/2022 za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 1 czerwca do 1 lipca 2022 r., a więc w okresie miesięcznym. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej PSE S.A. użytkownicy systemu zostali poinformowani o udostępnieniu projektu Karty aktualizacji nr CK/17/2022 oraz o możliwości zgłaszania do niej 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. wypełniła zatem obowiązek określony w art. 9g ust. 2 PE.

Po zakończeniu konsultacji OSP zamieścił na swojej stronie komunikat o przedłożeniu Prezesowi URE do zatwierdzenia Karty aktualizacji nr CK/17/2022 wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia, tj. wypełnił również obowiązek wynikający z art. 9g ust. 7 PE.

W konsultacjach zostało zgłoszonych 8 uwag przez 4 podmioty. Wszystkie uwagi zostały uwzględnione w całości lub ze zmianą redakcji. Prezes URE uznał, iż w zakresie czterech uwag, pomimo iż zostały one uwzględnione przez PSE S.A., zapis nie odzwierciedlał w pełni intencji użytkowników systemu, dlatego wezwał stronę do zmiany treści wniosku we wskazanym zakresie. Pismem z dnia 1 września 2022 r., znak. Z-267/DP-PR-WP.7000.3.2022.4 strona wykonała wezwanie, poprzez dostosowanie Karty aktualizacji nr CK/17/2022 do zmian określonych w wezwaniu.

W uzasadnieniu wniosku strona wskazała, że zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CK/17/2022 dotyczą wprowadzenia możliwości rozszerzenia obszaru Rynku Bilansującego (dalej „RB”) o miejsca dostarczania energii elektrycznej do obiektów OSP na poziomie sieci na średnim napięciu (SN) lub niskim napięciu (nN), niezbędnych dla wykonywania działalności gospodarczej w zakresie przesyłania energii elektrycznej oraz wykonywania, określonych w szczególności ustawą PE, obowiązków OSP. Powyższa zmiana umożliwi ujednolicenie sposobu zakupu przez OSP energii elektrycznej na potrzeby pokrywania strat powstałych w sieci przesyłowej podczas przesyłania energii elektrycznej tą siecią, oraz pobieranej w obiektach stacyjnych OSP oraz w innych obiektach, w których OSP wykonuje działalność gospodarczą w zakresie przesyłania energii elektrycznej, a które przyłączone są do sieci na poziomie SN lub nN. Dzięki temu OSP będzie mógł zakupić energię na potrzeby prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie przesyłania energii elektrycznej w ramach jednego procesu, co umożliwi optymalizację procesu zakupu i rozliczania kupowanej przez OSP energii elektrycznej.

Dodatkowo strona poinformowała, iż rozszerzenie obszaru RB polega na określeniu wymagań dla układów pomiarowo - rozliczeniowych w miejscach dostarczania, o które rozszerzony zostanie obszar RB, na poziomie analogicznym jak wymagania dla układów pomiarowo - rozliczeniowych instalowanych w miejscach w sieci SN i nN, zlokalizowanych

w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN, w których energia elektryczna jest pobierana na potrzeby OSP.

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 uchynieniu 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 że brak jest przepisów szczególnych sprzeciwiających się zmianie decyzji, należy uznać, że zachodzi podstawa do przychylenia się do wniosku PSE S.A. poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CK/17/2022.

Prezes URE określił termin wejścia w życie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CK/17/2022 na 14 (czternasty) dzień po opublikowaniu w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki niniejszej decyzji.

W związku z powyższym 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 przepisanych 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. 3 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 2022 r. poz. 1125). 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/17/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci”

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Małgorzata Kozak
Dyrektor
Departamentu Rozwoju Rynków i Spraw Konsumentckich
/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 ze zm.) 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/17/2022

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

Data przygotowania: 1 września 2022 r.

Przedmiot zmian

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CK/17/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (dalej „IRiESP - Korzystanie”) dotyczą wprowadzenia możliwości rozszerzenia obszaru Rynku Bilansującego (dalej „RB”). Możliwość rozszerzenia obszaru RB dotyczy miejsc dostarczania energii elektrycznej do obiektów OSP na poziomie sieci SN lub nN, niezbędnych dla prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie przesyłania energii elektrycznej oraz wykonywania zadań OSP.

Powyżej opisane wnioskowane rozszerzenie obszaru RB polega na zdefiniowaniu wymagań dla układów pomiarowo - rozliczeniowych w miejscach dostarczania, o które rozszerzony zostanie obszar RB, na poziomie analogicznym jak wymagania dla układów pomiarowo - rozliczeniowych instalowanych w miejscach w sieci SN i nN, zlokalizowanych w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN, w których energia elektryczna jest pobierana na potrzeby OSP.

W Zmianach nr 6/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania (dalej „Zmiany nr 6/2022 WDB”), których proces konsultacji z użytkownikami systemu jest prowadzony równoległe do procesu konsultacji niniejszej Karty aktualizacji, uzasadniono i zawarto odpowiednie postanowienia dotyczące rozszerzenia obszaru RB o miejsca w sieci na poziomie SN i nN, w których energia jest pobierana na potrzeby OSP związane z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie przesyłania energii elektrycznej.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CK/17/2022 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci”, przedstawiona w dalszej części niniejszej Karty aktualizacji.

Karta aktualizacji nr CK/17/2022		
IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 1 września 2022 r.		Strona 1 z 6

Przyczyna zmian

Zmiany IRiESP określone w Karcie aktualizacji nr CK/17/2022 IRiESP - Korzystanie wprowadza się w celu umożliwienia ujednoczenia sposobu zakupu przez OSP energii elektrycznej:

- na potrzeby pokrywania strat powstałych w sieci przesyłowej podczas przesyłania energii elektrycznej tą siecią,
- pobieranej w obiektach stacyjnych OSP oraz w innych obiektach, w których OSP wykonuje działalność gospodarczą w zakresie przesyłania energii elektrycznej, a które przyłączone są na poziomie sieci SN lub nN.

Funkcjonujące obecnie zasady dotyczące definiowania obszaru RB, uniemożliwiają jego rozszerzenie o miejsca w sieci dystrybucyjnej, w których OSP dokonuje poboru energii na potrzeby prowadzonej działalności w zakresie przesyłania energii elektrycznej, inne niż miejsca w sieci na poziomie SN i nN zlokalizowane w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN, w których energia elektryczna jest pobierana na potrzeby własne w tych stacjach. Powyższe uniemożliwia OSP zakup całości energii na potrzeby prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie przesyłania energii elektrycznej w ramach jednego procesu. Nie jest tym samym możliwa optymalizacja procesu zakupu i rozliczania kupowanej przez OSP energii elektrycznej.

W przypadku rozszerzania obszaru RB, będzie ono następować zgodnie z postanowieniami Zmian nr 6/2022 WDB, których proces konsultacji publicznych jest prowadzony równolegle do procesu konsultacji zmian niniejszej Karty aktualizacji. W Zmianach nr 6/2022 WDB wprowadza się uregulowania umożliwiające rozszerzenie obszaru RB o miejsca dostarczania na poziomie sieci SN i nN, w których energia jest pobierana na potrzeby OSP związane z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie przesyłania energii elektrycznej, pod warunkiem spełnienia warunków technicznych wymaganych dla podstawowego obszaru RB.

Planowany termin wejścia w życie zmian: 30 września 2022 r.

Karta aktualizacji nr CK/17/2022		
IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 1 września 2022 r.		Strona 2 z 6

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Zakres zmian:

Lp.	Rozdział IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci	Zestawienie zmian
1.	2.2.3.5. Wymagania techniczne dla układów pomiarowych energii elektrycznej	<p>Zmianie ulega pkt 2.2.3.5.8.</p> <p>W pkt 2.2.3.5.10 zmianie ulega pkt (3).</p> <p>W pkt 2.2.3.5.14 zmianie ulega pkt (2).</p> <p>W pkt 2.2.3.5.15:</p> <ul style="list-style-type: none"> – zmianie ulega pkt (7), – wprowadza się pkt (8), – zmianie ulega numeracja pkt (8), w tym pkt (8.1) - (8.3). <p>Zmianie ulega pkt 2.2.3.5.16.</p>
2.	2.2.3.6. Wymagania techniczne dla systemów pomiarowo - rozliczeniowych	<p>W pkt 2.2.3.6.8:</p> <ul style="list-style-type: none"> – zmianie ulega pkt (6), – wprowadza się pkt (7), – zmianie ulega numeracja pkt (7), w tym pkt (7.1) - (7.3), – zmianie ulega brzmienie i numeracja pkt (8) - (10).
3.	2.3.6. Standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu	Zmianie ulega pkt 2.3.6.4.

Karta aktualizacji nr CK/17/2022		
IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 1 września 2022 r.		Strona 3 z 6

**Specyfikacja zmian
wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CK/17/2022
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:

2. PRZYŁĄCZANIE I KORZYSTANIE Z SIECI

2.2.3.5. Wymagania techniczne dla układów pomiarowych energii elektrycznej

Pkt 2.2.3.5.8 otrzymuje brzmienie:

2.2.3.5.8. Dla układów pomiarowych kategorii 1 i 2, oraz dla układów pomiarowych kategorii 3 instalowanych w miejscach w sieci na poziomie SN i nN, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (7) i (8), wymagane są dwa równoważne układy pomiarowe: układ pomiarowo - rozliczeniowy energii elektrycznej podstawowy i rezerwowy, za wyjątkiem układów pomiarowo - rozliczeniowych, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (6) i (9), dla których wymagany jest co najmniej układ pomiarowo - rozliczeniowy podstawowy.

Dla układów pomiarowych kategorii 1 - 3, w przypadku układów pomiarowych pośrednich i półpośrednich, powinny być one wyposażone w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w liczniki trójsystemowe.

W pkt 2.2.3.5.10 pkt (3) otrzymuje brzmienie:

2.2.3.5.10. (3) dla kategorii 3 - układy pomiarowo - rozliczeniowe podstawowy i rezerwowo zainstalowane w miejscach w sieci na poziomie SN i nN, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (7) i (8), spełniają wymagania techniczne określone w pkt 2.2.3.5.7.

W pkt 2.2.3.5.14 pkt (2) otrzymuje brzmienie:

2.2.3.5.14. (2) co najmniej dwóch kanałów transmisji danych w przypadku rejestrowania danych z układów pomiarowo - rozliczeniowych, za wyjątkiem układów, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (6) - (9), dla których wymagane jest zapewnienie możliwości podłączenia co najmniej jednego kanału transmisji danych.

W pkt 2.2.3.5.15 pkt (7) otrzymuje brzmienie:

2.2.3.5.15. (7) w miejscach w sieci na poziomie SN i nN zlokalizowanych w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSD od OSP, w celu zasilania potrzeb własnych

Karta aktualizacji nr CK/17/2022		
IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 1 września 2022 r.		Strona 4 z 6

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

OSD, związanych z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, o ile obszar Rynku Bilansującego został rozszerzony o te miejsca,

W pkt 2.2.3.5.15 wprowadza się pkt (8) w brzmieniu:

- 2.2.3.5.15. (8) w miejscach w sieci na poziomie SN i nN, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej na potrzeby OSP związane z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie przesyłania energii elektrycznej, w tym w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN, tj.:
- (8.1) w przypadku stacji sieciowych są to miejsca, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSP od OSD,
- (8.2) w przypadku stacji przyelektrownianych są to miejsca, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSP od wytwórcy,
- o ile obszar Rynku Bilansującego został rozszerzony o te miejsca.

W pkt 2.2.3.5.15 dotychczasowy pkt (8), w tym pkt (8.1) - (8.3), otrzymują odpowiednio numery (9) oraz (9.1) - (9.3).

Pkt 2.2.3.5.16 otrzymuje brzmienie:

- 2.2.3.5.16. Układy pomiarowo - rozliczeniowe podstawowe zainstalowane w miejscach, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (1) - (4) oraz (7) i (8.2), powinny być w posiadaniu OSP. Układy pomiarowo - rozliczeniowe podstawowe zainstalowane w miejscach, o których mowa w pkt 2.2.3.5.15 (8), w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSP z sieci OSD, powinny być w posiadaniu OSD.

2.2.3.6. Wymagania techniczne dla systemów pomiarowo - rozliczeniowych

W pkt 2.2.3.6.8 pkt (6) otrzymuje brzmienie:

- 2.2.3.6.8. (6) w miejscach dostarczania energii elektrycznej na poziomie SN i nN zlokalizowanych w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSD od OSP, w celu zasilania potrzeb własnych OSD związanych z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, o ile obszar Rynku Bilansującego został rozszerzony o te miejsca,

W pkt 2.2.3.6.8 wprowadza się pkt (7) w brzmieniu:

- 2.2.3.6.8. (7) w miejscach dostarczania energii elektrycznej na poziomie SN i nN, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej na potrzeby OSP związane z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie przesyłania energii elektrycznej, w tym w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN, tj.:

Karta aktualizacji nr CK/17/2022		
IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 1 września 2022 r.		Strona 5 z 6

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

- (7.1) w przypadku stacji sieciowych są to miejsca, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSP od OSD,
- (7.2) w przypadku stacji przyelektrownianych są to miejsca, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSP od wytwórcy,
- o ile obszar Rynku Bilansującego został rozszerzony o te miejsca.

W pkt 2.2.3.6.8 dotychczasowy pkt (7), w tym pkt (7.1) - (7.3), otrzymują odpowiednio numery (8) oraz (8.1) - (8.3).

W pkt 2.2.3.6.8 dotychczasowe pkt (8) - (10) otrzymują odpowiednio numery (9) - (11) oraz brzmienie:

- 2.2.3.6.8. (9) układów pomiarowo - rozliczeniowych podstawowych, o których mowa w pkt (1) - (4), (6) i (7), do systemu zdalnego odczytu danych pomiarowych, a następnie do systemu pomiarowo - rozliczeniowego OSP,
- (10) układów pomiarowo - rozliczeniowych rezerwowych, o których mowa w pkt (1) - (4), (6) i (7), poprzez system WIRE do systemu pomiarowo - rozliczeniowego OSP,
- (11) układów pomiarowo-rozliczeniowych podstawowych oraz jeśli występują, rezerwowych, o których mowa w pkt (5) i (8), do systemu zdalnego odczytu danych pomiarowych, a następnie do systemu pomiarowo-rozliczeniowego OSP.

2.3.6. Standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu

Pkt 2.3.6.4 otrzymuje brzmienie:

- 2.3.6.4. OSP, w terminie 14 dni od dnia otrzymania, od wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w instalacji OZE przyłączonej do sieci przesyłowej, wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii, przekazuje ten wniosek Prezesowi URE, wraz z potwierdzeniem danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w tej instalacji OZE, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych zgodnie z pkt 2.2.3.5.15 (9).

W przypadku braku urządzeń pomiarowo - rozliczeniowych w miejscach, o których mowa powyżej, dopuszcza się dokonywanie pomiarów w miejscu przyłączenia instalacji OZE do sieci przesyłowej.

Karta aktualizacji nr CK/17/2022		
IRiESP - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci		
data: 1 września 2022 r.		Strona 6 z 6