

Warszawa, 17 grudnia 2024 r.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.4321.23.2024.ŁW

DECYZJA

Na podstawie na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 8 w zw. z art. 9g ust. 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, ze zm., dalej jako: „PE”) oraz na podstawie art. 155 w zw. z art. 104 § 1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572, dalej jako: „KPA”) w zw. z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku
ENEA Operator Sp. z o.o.
z siedzibą w Poznaniu, ul Strzeszyńska 58,

z dnia 16 sierpnia 2024 r., znak: WE024E150021, o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 35/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, uzupełnionego pismami z dni: 25 października 2024 r., znak: WE024E196455 oraz 12 listopada 2024 r., znak: WE024E206020,

postanawiam

- zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 16 grudnia 2013 r., znak: DRR-4321-60(5)/2013/KSm, zatwierdzającą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, zmienioną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 18 grudnia 2014 r., znak: DRR-4321- 9(2)/2014/MKo4, decyzją z dnia 26 czerwca 2015 r., znak: DRR-4321-4(4)/2015/HJ, decyzją z dnia 27 listopada 2015 r. znak: DRR-4321-13(2)/2015/HJ, decyzją z dnia 13 stycznia 2016 r., znak: DRR-4321-9(9)/2015/2016/HJ, decyzją z dnia 22 grudnia 2016 r., znak: DRR.WRE.4321.1.2016.MH, decyzją z dnia 28 kwietnia 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.4.2017.ŁW, decyzją z dnia 21 grudnia 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.13.2017.ŁW, decyzją z dnia 13 marca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.6.2018.ŁW, decyzją z dnia 3 grudnia 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.18.2018.ŁW oraz decyzją z dnia 3 stycznia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.24.2018.ŁW, decyzją z dnia 18 kwietnia 2019 r., znak:

- DRR.WRE.4321.30.2018.ŁW, decyzją z dnia 23 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.1.2019.ŁW, decyzją z dnia 23 sierpnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.14.2018.ŁW, decyzją z dnia 16 grudnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.9.2019.ŁW, decyzją z dnia 3 listopada 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.8.2020.MZS, decyzją z dnia 27 listopada 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.16.2020.MZS, decyzją z dnia 10 grudnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.19.2020.MZS, decyzją z dnia 22 kwietnia 2021 r., znak: DRR.WRE.4321.3.2021.AOr.JPa2, decyzją z dnia 3 grudnia 2021 r., znak: DRR.WRE.4321.11.2021.ŁW, decyzją z dnia 3 lutego 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2021.AOr, decyzją z dnia 25 listopada 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2022.LK, decyzją z dnia 3 lutego 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2022.ŁW, decyzją z dnia 16 maja 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.3.2023.AOr.JPa2, decyzją z dnia 12 czerwca 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2022.ŁW, decyzją z dnia 18 lipca 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2023.ŁW oraz decyzją z dnia 31 sierpnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.14.2023.LK, decyzją z dnia 20 września 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.21.2023.LK, decyzją z dnia 22 września 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.18.2023.ŁW, decyzją z dnia 1 grudnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.28.2023.JKo1, decyzją z dnia 19 kwietnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.2.2024.AOr, decyzją z dnia 4 czerwca 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.6.2024.ŁW, decyzją z dnia 7 października 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.18.2024.AOr.JPa2 oraz z dnia 11 października 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.14.2024.LK, poprzez zatwierdzenie w części zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 35/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej z wyłączeniem pkt II.1.11., stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji,
2. ustalić termin wejścia w życie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr 35/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej w części wskazanej w pkt 1 rozstrzygnięcia niniejszej decyzji na 14 (czternasty) dzień od opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 16 sierpnia 2024 r., znak: WEO24E150021, uzupełnionego pismem z dnia 12 listopada 2024 r., znak: WEO24E206020, ENEA Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu (dalej jako: „ENEA Operator” lub „OSD”), będąca operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, przedłożyła Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) do zatwierdzenia projekt zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej jako: „IRiESD”) w formie Karty aktualizacji nr 35/2024 IRiESD (dalej jako: „Karta aktualizacji IRiESD”).

Do wniosku został także załączony raport z konsultacji przeprowadzonych z użytkownikami systemu dotyczących projektu zmian w IRiESD określonych w projekcie Karty aktualizacji IRiESD.

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

Zgodnie z art. 9 g ust. 1 PE operator systemu przesyłowego i operator systemu dystrybucyjnego są obowiązani do opracowania odpowiednio instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej lub instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej.

Operator systemu dystrybucyjnego informuje użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez operatora systemu, o publicznym dostępie do projektu instrukcji lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania, nie krótszy niż miesiąc od dnia udostępnienia projektu instrukcji lub jej zmian, który to obowiązek został nałożony na operatorów systemów dystrybucyjnych w art. 9g ust. 2 PE.

ENEA Operator przeprowadziła proces konsultacji Karty aktualizacji IRiESD za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 10 lipca do 12 sierpnia 2024 roku, a więc w okresie przekraczającym jeden miesiąc. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej ENEA Operator użytkownicy systemu zostali poinformowani o opublikowaniu projektu Karty aktualizacji IRiESD, o możliwości zapoznania się z tym projektem oraz o możliwości zgłaszania do niego uwag drogą elektroniczną we wskazanym wyżej terminie (sposób zgłaszania uwag został dokładnie opisany). Komunikacja z użytkownikami systemu poprzez ogłoszenia umieszczane na stronie internetowej jest powszechnie stosowaną przez OSD formą komunikacji, czyli znaną użytkownikom systemu. OSD wypełnił zatem obowiązek określony w art. 9g ust. 2 PE. W procesie konsultacji żaden podmiot nie złożył uwag.

Karta aktualizacji IRiESD zawiera głównie zmiany wynikające z potrzeby doprecyzowania IRiESD w zakresie współpracy z podmiotami typu OSDn, uwzględniając specyfikację tej grupy podmiotów przyłączonych do sieci OSD. Ponadto w przedmiotowej Karcie aktualizacji IRiESD dodano zapis w pkt II.1.11 IRiESD jednoznacznie wskazujący, kiedy ENEA Operator jest zobowiązana do zawarcia umowy o przyłączenie, a dodatkowo przyznający ENEA Operator w pewnych okolicznościach możliwość ponownego zweryfikowania istnienia technicznych i ekonomicznych warunków przyłączenia.

Pismem z dnia 12 listopada 2024 r. strona poinformowała, że w związku z licznymi wystąpieniami branży odnawialnych źródeł energii (OZE), kierowanymi zarówno do strony jak i Polskiego Towarzystwa Przesyłu i Rozdziału Energii Elektrycznej -PTPiREE (stowarzyszenia zrzeszającego operatorów elektroenergetycznych systemów dystrybucyjnych), strona podjęła decyzję o przeprowadzeniu dodatkowych konsultacji. W opinii strony najlepszym miejscem dla tych konsultacji będzie prowadzony obecnie dialog poświęcony kwestiom przyłączenia odnawialnych źródeł energii do sieci elektroenergetycznej. Przedmiotowe prace toczą się przy udziale wszystkich istotnych stowarzyszeń branży OZE, operatorów systemów dystrybucyjnych oraz operatora systemu przesyłowego, z udziałem przedstawicieli właściwych ministerstw i Prezesa URE. Jednocześnie strona podtrzymała wniosek o zatwierdzenie Karty aktualizacji IRiESD w zakresie pkt II.1.4 IRiESD, który to punkt w podobnym brzmieniu stanowi już część IRiESD innych OSD i w związku z tym nie powinien budzić zastrzeżeń.

Prezes URE wziął pod uwagę w zakresie pkt II.1.11 IRiESD zarówno informacje przekazane w piśmie strony, jak i zgłaszane sygnały organizacji powiązanych z branżą OZE i postanowił kontynuować postępowanie w zakresie wskazanego punktu IRiESD. Jednocześnie Prezes URE przychylił się do opinii strony, iż zmieniony pkt II.1.4 IRiESD stanowi ujednoczenie zapisów już stosowanych w innych IRiESD, a jego treść nie budzi wątpliwości i w związku z tym spełnia przesłanki zatwierdzenia.

W ocenie Prezesa URE niniejsza sprawa jest podzielna i można z niej wyodrębnić części nadające się do samodzielnego rozstrzygnięcia. Biorąc pod uwagę powyższe, Prezes URE na podstawie art. 104 § 2 KPA wydał decyzję w części zatwierdzającą zmianę IRiESD objętą Kartą aktualizacji w zakresie określonym w pkt 1 rozstrzygnięcia niniejszej decyzji, tj. w zakresie zatwierdzenia zmiany pkt II.1.4. IRiESD oraz z wyłączeniem pkt II.1.11., co do którego kontynuowane jest postępowanie administracyjne.

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, że brak jest przepisów szczególnych sprzeciwiających się zmianie decyzji, należy uznać, że zachodzi podstawa do przychylenia się do wniosku Enea Operator, to jest do zmiany decyzji Prezesa URE z dnia 16 grudnia 2013 r., znak: DRR-4321-60(5)/2013/KSm, z późniejszymi zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji IRiESD z wyłączeniem pkt II.1.11 IRiESD, wobec którego będzie kontynuowane postępowanie.

Jednocześnie uwzględniając wniosek ENEA Operator określono datę wejścia w życie pkt II.1.4. określonego w Karcie aktualizacji IRiESD, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji, na 14 (czternasty) dzień od opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.

W związku z powyższym postanowiono 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 2024 r. poz. 1568, 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 wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ KPC).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE 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 2024 r. poz. 959 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do art. 101 i nast. ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
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 35/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Rafał Gawin

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2024 r. poz. 1222, ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

Otrzymują:

1. ENEA Operator Sp. z o.o.
ul. Strzeszyńska 58
60-479 Poznań
2. *ad acta*

ENEA Operator sp. z o.o.
ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań



KARTA AKTUALIZACJI NR 35/2024
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Dystrybucyjnej

Data wejścia w życie:

Niniejsza Karta aktualizacji nr 35/2024 zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – wersja 2.3. („IRiESD”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-60(5)/2013/KSm z dnia 16 grudnia 2013 r. wraz z późn. zm.

WERSJA 1.0.

Karta aktualizacji nr 35/2024

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Zakres zmian IRiESD

L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
1.	Rozdział II IRiESD „Przyłączanie oraz planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej ENEA Operator”	Zmienia się pkt II.1.4. i pkt II.1.11.

2. Nowe brzmienie zapisów IRiESD

1) Zmienia się pkt II.1.4., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.1.4. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator przyszłej sieci (dla której podmiot taki nie uzyskał jeszcze koncesji na dystrybucję energii elektrycznej i dla której nie wyznaczono OSD) składa wniosek o określenie warunków przyłączenia uwzględniający wyłącznie moc przyłączeniową odpowiadającą zapotrzebowaniu przyszłej sieci w zakresie poboru energii elektrycznej. Wydanie warunków przyłączenia przez ENEA Operator dla takiej przyszłej sieci, nie gwarantuje możliwości przyłączenia do niej magazynów energii elektrycznej lub źródeł energii elektrycznej. Przyłączanie do takiej sieci magazynów energii elektrycznej i źródeł energii elektrycznej, odbywa się z zachowaniem zasad i koniecznych uzgodnień z ENEA Operator, określonych w IRiESD, w szczególności w pkt. II.1.14. i w pkt. II.1.15. Przekazanie ENEA Operator projektu warunków przyłączenia, o którym mowa w pkt. II.1.14. lub w pkt. II.1.15., stanowi potwierdzenie złożenia przez podmiot ubiegający się o przyłączenie magazynów energii elektrycznej lub źródeł energii elektrycznej poprawnego i kompletnego wniosku o określenie warunków przyłączenia oraz spełnienia wszystkich wymagań formalnych, w tym w szczególności dotyczących wniesienia zaliczki ustawowej wynikającej z art. 7 ust. 8a ustawy Prawo energetyczne oraz posiadania dokumentu spełniającego dyspozycję przepisu art. 7 ust. 8d ustawy Prawo energetyczne, w związku z art. 7 ust. 8d¹ ustawy Prawo energetyczne.

2) Zmienia się pkt II.1.11., który przyjmuje następujące brzmienie:

II.1.11. Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia. W okresie ważności warunki przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie ENEA Operator do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci.

Jeżeli podmiot wystąpi do ENEA Operator z wnioskiem o zawarcie umowy o przyłączenie w terminie dłuższym niż 30 dni kalendarzowych od dnia otrzymania warunków przyłączenia, ENEA Operator przed zawarciem umowy o przyłączenie może ponownie zweryfikować istnienie technicznych i ekonomicznych warunków przyłączenia.

Podmiot ubiegający się o przyłączenie może zrezygnować z realizacji warunków przyłączenia przed upływem terminu ważności warunków przyłączenia, o czym wnioskodawca informuje ENEA Operator. W przypadku rezygnacji z warunków przyłączenia tracą one ważność z dniem poinformowania ENEA Operator o rezygnacji z ich realizacji.