

Warszawa, dnia 20 września 2023 r.



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
*dr inż. Rafał Gawin*

DRR.WRE.4321.22.2023.LK

**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 2022 r. poz. 1385 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 2023 r. poz. 775 ze zm., dalej jako: „KPA”) w zw. z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku  
**PGE Dystrybucja S.A.**  
z siedzibą w Lublinie, ul Garbarska 21A,

z dnia 23 czerwca 2023 r., znak: L. dz. /PGED0668142KW23/2023, o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr B/5/2023 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, uzupełnionego pismami z dnia 25 lipca 2023 r., znak: L. dz. /PGED0779871KW23/2023 oraz z dnia 25 sierpnia 2023 r., znak: L. dz. /PGED0889151KW23/2023,

**postanawiam**

- zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z 10 września 2013 r., znak: DRR-4321-29(5)/2013/MKo4, zatwierdzającą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, zmienioną decyzjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki: z dnia 26 czerwca 2015 r., znak: DRR-4321-5(4)/2015/MKo1, z dnia 13 stycznia 2016 r., znak: DRR-4321-7(9)/2015/2016/MKo4, z dnia 7 września 2016 r., znak: DRR.WRD.4321.1.2016.MKo4, z dnia 28 kwietnia 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2017.LK, z dnia 14 marca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2018.ŁW, z dnia 29 listopada 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.17.2018.ŁW, z dnia 9 stycznia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.23.2018.ŁW, z dnia 18 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.29.2018.ŁW, z dnia 23 sierpnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.13.2018.ŁW, z dnia 12 sierpnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.12.2020.MZS z dnia 26 listopada 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.17.2020.MZS, z dnia 22 kwietnia 2021 r. znak: DRR.WRE.4321.1.2021.AOr.JPa2, z dnia 3 lutego 2022 r., znak:

- DRR.WRE.4321.10.2021.AOr, z dnia 3 lutego 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.4.2022.ŁW, dnia 16 maja 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.5.2023.AOr.JPa2, z dnia 12 czerwca 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.4.2022.ŁW, z dnia 18 lipca 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.11.2023.ŁW oraz z dnia 31 sierpnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.15.2023.LK poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr B/5/2023 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji,
2. ustalić termin wejścia w życie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr B/5/2023 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej na 14 (czternasty) dzień od opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.

### UZASADNIENIE

Pismem z dnia 23 czerwca 2023 r., znak: L. dz. /PGED0668142KW23/2023, uzupełnionym pismami: z dnia 25 lipca 2023 r., znak: L. dz. /PGED0779871KW23/2023 oraz z dnia 25 sierpnia 2023 r., znak: L. dz. /PGED0889151KW23/2023, PGE Dystrybucja S.A. z siedzibą w Lublinie (dalej jako: „PGE Dystrybucja” lub „OSD”), będąca przedsiębiorstwem energetycznym, 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 B/5/2023 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.

Karta aktualizacji IRiESD obejmuje zmiany wynikające głównie z dostosowania IRiESD dostosowania do obowiązującej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej jako: „IRiESP”).

Pismem z dnia 25 lipca 2023 r., znak: L. dz. /PGED0779871KW23/2023, strona zmodyfikowała wniosek.

Prezes URE pismem z dnia 17 sierpnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.22.2023.LK, wezwał stronę do dokonania zmian w przedłożonej Karcie aktualizacji IRiESD.

Pismem z dnia 25 sierpnia 2023 r., znak L. dz. /PGED0889151KW23/2023, strona wykonała wyżej wskazane wezwanie.

**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. Z kolei art. 9g ust. 8 PE, stanowi, że operator systemu dystrybucyjnego przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) w terminie 60 dni od dnia ogłoszenia zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej do zatwierdzenia, w drodze decyzji, instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Operator zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.

Zgodnie z art. 9g ust. 8 PE OSD w terminie 60 dni od dnia ogłoszenia zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej jest zobowiązany do przedłożenia Prezesowi URE do zatwierdzenia zmian IRiESD wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia.

PGE Dystrybucja przeprowadziła proces konsultacji Karty aktualizacji IRiESD za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 15 maja do 15 czerwca 2023 roku, a więc w okresie obejmującym jeden miesiąc. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej PGE Dystrybucja 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 Karty aktualizacji IRiESD wziął udział 1 podmiot, który zgłosił 1 uwagę.

Po zakończeniu konsultacji OSD zamieścił na swojej stronie komunikat o przedłożeniu Prezesowi URE do zatwierdzenia zmian IRiESD wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia, tj. wypełnił również obowiązek wynikający z art. 9g ust. 8 PE.

Karta aktualizacji IRiESD zawiera zmiany wynikające z obowiązku dostosowania IRiESD do zmian IRiESP wprowadzonych Kartą aktualizacji nr CK/20/2023 IRiESP<sup>1</sup> – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (dalej

<sup>1</sup> <https://bip.ure.gov.pl/download/3/16942/IRESP2604.pdf>

jako : „IRiESP – Korzystanie”) zatwierdzoną decyzją Prezesa URE z dnia 26 kwietnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2023.LK. Przedmiotem zmian Karty aktualizacji nr CK/20/2023 IRiESP - Korzystanie jest m. in. uregulowanie warunków i zasad ograniczania (redysponowania) pracy farm fotowoltaicznych, określające wymogi i warunki stosowania redysponowania, które nie opiera się na warunkach rynkowych.

Pismem z dnia 25 lipca 2023 r., znak: L. dz. /PGED0779871KW23/2023, strona zmodyfikowała wniosek w związku z dodatkową analizą wniesionych w procesie konsultacji publicznych uwag i ponownie przedłożyła do zatwierdzenia Kartę Aktualizacji IRiESD z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach i sposobie ich uwzględnienia.

Karta aktualizacji IRiESD w kształcie przedstawionym do zatwierdzenia Prezesowi URE nie budziła większych wątpliwości, z wyjątkiem konieczności dokonania korekt definicji.. W związku z powyższym Prezes URE pismem z dnia 17 lipca 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.22.2023.LK wezwał stronę do dokonania zmian z krótkim terminem ich wykonania.

Pismem z dnia 25 sierpnia 2023 r., znak L. dz. /PGED0889151KW23/2023, strona przekazała poprawioną Kartę aktualizacji IRiESD.

Prezes URE po ponownej analizie zmienionej Karty aktualizacji IRiESD uznał, iż w przedłożonym kształcie spełnia ona przesłanki do zatwierdzenia.

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 PGE Dystrybucja, to jest do zmiany decyzji Prezesa URE z dnia 10 września 2013 r., znak: DRR-4321-29(5)/2013/MKo4, z późniejszymi zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji IRiESD . Wobec tego postanowiono jak w sentencji.

Jednocześnie, uwzględniając wniosek PGE Dystrybucja, określono datę wejścia w życie postanowień określonych w Karcie aktualizacji IRiESD na 14 (czternasty) dzień od opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.

## 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> 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 2022 r. poz. 1125, 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 następnich 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 B/5/2023 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 2022 r. poz. 2142, ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

Otrzymują:

1. PGE Dystrybucja S.A.  
ul. Garbarska 21A  
20-340 Lublin
2. *ad acta*



**Karta Aktualizacji Nr B/5/2023**  
**Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

*Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-29(5)/2013/MKo4 z dnia 10 września 2013 roku z późniejszymi zmianami.*

wersja 3.0

**I. Zakres zmian IRiESD:**

Lp.	Pkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI pkt II. Pojęcia i definicje	<u>Dodano definicje:</u> „Farma fotowoltaiczna”, „Potrzeby własne jednostki wytwórczej”, „Sieć zamknięta” <u>Zmieniono definicje:</u> „Farma wiatrowa”, „TCM”
2.	Załącznik nr 1 pkt 11	Dodano nowy pkt

**II. Nowe brzmienie zapisów IRiESD, które obowiązują od daty wejścia w życie Karty Aktualizacji nr B/5/2023 IRiESD:****1. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt II. „Pojęcia i definicje” dodano nowe definicje o następującym brzmieniu:**

**Farma fotowoltaiczna** Instalacja odnawialnego źródła energii, z wyłączeniem magazynu energii elektrycznej, wykorzystująca do wytwarzania energii elektrycznej energię promieniowania słonecznego. Farma fotowoltaiczna stanowi jednostkę wytwórczą.

**Potrzeby własne jednostki wytwórczej** Grupa urządzeń i układów technologicznych pojedynczej jednostki wytwórczej, niezbędna do realizacji procesu wytwarzania energii elektrycznej.

**2. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt II. „Pojęcia i definicje” zmieniono definicje i nadano im następujące brzmienie:**

**Farma wiatrowa** Instalacja odnawialnego źródła energii, z wyłączeniem magazynu energii, wykorzystująca turbiny wiatrowe do wytwarzania energii elektrycznej z energii wiatru. Farma wiatrowa stanowi jednostkę wytwórczą.

**TCM** Metody, warunki, wymogi i zasady (ang. „terms, conditions and methodologies”) przyjęte na podstawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158/54 z 14.06.2019 r. z późn. zmianami) lub Kodeksów sieci.

**3. W Załączniku nr 1 dodano nowy pkt 11 i nadano mu następujące brzmienie:****11. DODATKOWE WYMAGANIA DLA FARM WIATROWYCH i FARM FOTOWOILTAICZNYCH****11.1. Zdalne sterowanie farmą wiatrową (interwencyjne)**

11.1.1. W celu zapewnienia możliwości wykorzystania farmy wiatrowej w procesie prowadzenia ruchu, wymaga się, aby farma wiatrowa przyłączona do sieci PGE Dystrybucja S.A. lub



operatora systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu PGE Dystrybucja S.A. była zdolna do zdalnego sterowania zgodnie ze standardami PGE Dystrybucja S.A. lub standardami operatora systemu dystrybucyjnego przyłączonego do systemu PGE Dystrybucja S.A. jako właściwego ze względu na miejsce przyłączenia farmy wiatrowej. W ramach systemu zdalnego sterowania z właściwego ośrodka centrum dyspozytorskiego należy zapewnić możliwość:

- 1) zadawania maksymalnego, dopuszczalnego obciążenia mocą czynną (zmiany mocy czynnej),
- 2) zmiany mocy biernej (w pełnym zakresie dopuszczalnych obciążeń mocą bierną farmy wiatrowej),
- 3) wyłączenia całkowitego farmy wiatrowej (oddziaływania na wyłącznik w torze wyprowadzenia mocy farmy wiatrowej).

W ramach systemu zdalnego sterowania należy zapewnić zmianę trybu regulacji farmy wiatrowej w czasie rzeczywistym (on-line).

- 11.1.2. Zadawanie wartości wielkości regulowanych powinno być możliwe w wielkościach bezwzględnych. Algorytm systemu sterowania i regulacji farmą wiatrową musi być dostosowany do realizacji tego wymagania.
- 11.1.3. Wymaganie zdalnego sterowania stosuje się, niezależnie od wymogu zapewnienia łączności dyspozytorskiej głosowej, zgodnie z IRiESD.
- 11.1.4. PGE Dystrybucja S.A. ma prawo do zmiany generacji mocy czynnej oraz biernej farmy wiatrowej w pełnym zakresie dopuszczalnych obciążeń, łącznie z całkowitym wyłączeniem farmy wiatrowej poprzez oddziaływania na wyłącznik w torze wyprowadzenia mocy farmy wiatrowej, przy czym wymagane funkcje zdalnego sterowania powinny być realizowane z poziomu służb dyspozytorskich PGE Dystrybucja S.A. OSP, przy wykorzystaniu infrastruktury telekomunikacyjnej (drogą telefoniczną), zastrzega sobie możliwość, za pośrednictwem służb dyspozytorskich PGE Dystrybucja S.A., interwencyjnej zmiany parametrów pracy farmy wiatrowej przyłączonej do sieci PGE Dystrybucja S.A. wykorzystaniu infrastruktury telekomunikacyjnej (drogą telefoniczną), za pośrednictwem służb dyspozytorskich operatora.
- 11.1.5. W przypadku, gdy zniżenie mocy czynnej lub całkowite wyłączenie farmy wiatrowej wystąpi w sytuacji braku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, rozliczenia finansowe z tego tytułu każdorazowo będą dokonywane na podstawie odrębnej umowy zawartej z operatorem systemu inicjującym wydanie polecenia zmiany parametrów pracy farmy wiatrowej lub wydanie polecenia jej wyłączenia, chyba że postanowienia warunków o przyłączenie lub umów zawartych pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. i farmą wiatrowej nie gwarantują farmie wiatrowej niezawodnych dostaw energii elektrycznej lub wyłączają roszczenia z tytułu całkowitego wyłączenia lub zniżenia mocy czynnej.

## **11.2. Zdalne sterowanie farmą fotowoltaiczną (interwencyjne) przyłączoną**

- 11.2.1. PGE Dystrybucja S.A. ma prawo do zmiany generacji mocy czynnej oraz biernej farmy fotowoltaicznej w pełnym zakresie dopuszczalnych obciążeń, łącznie z całkowitym wyłączeniem farmy fotowoltaicznej poprzez oddziaływania na wyłącznik w torze wyprowadzenia mocy farmy fotowoltaicznej, przy czym wymagane funkcje zdalnego sterowania powinny być realizowane w ramach systemu zdalnego sterowania z poziomu służb dyspozytorskich PGE Dystrybucja S.A. OSP, dokonuje interwencyjnej zmiany

parametrów pracy farmy fotowoltaicznej przyłączonej do sieci PGE Dystrybucja S.A., przy wykorzystaniu infrastruktury telekomunikacyjnej (drogą telefoniczną), za pośrednictwem służb dyspozytorskich PGE Dystrybucja S.A.

- 11.2.2. W przypadku, gdy zniżenie mocy czynnej lub całkowite wyłączenie farmy fotowoltaicznej wystąpi w sytuacji braku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, rozliczenia finansowe z tego tytułu, każdorazowo będą dokonywane na podstawie odrębnej umowy zawartej z operatorem systemu inicjującym wydanie polecenia zmiany parametrów pracy farmy fotowoltaicznej, chyba że postanowienia warunków o przyłączenie lub umów zawartych dla farmy fotowoltaicznej nie gwarantują farmie fotowoltaicznej niezawodnych dostaw energii elektrycznej lub wyłączają roszczenia z tytułu całkowitego wyłączenia lub zniżenia mocy czynnej.
- 11.2.3. Postanowienia dotyczące zdalnego (interwencyjnego) sterowania farmą wiatrową, określone w pkt 11.1.1. - 11.1.3., stosuje się odpowiednio w odniesieniu do farmy fotowoltaicznej.