



Warszawa, dnia 23 października 2025 r.

PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRE.WKP.744.17.13.2024.MFr

DECYZJA

Na podstawie art. 62 ust. 7, w związku z art. 62 ust. 6 i art. 35 ust. 5 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. *ustanawiającego kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci* (Dz. U. UE L 112 z 27.04.2016 r.) oraz art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 266 ze zm.) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorcy:

„FW Warta”

**Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Warszawie,
ul. Bielańska 12, 00-085 Warszawa**

zawartego w piśmie z dnia 18 lipca 2024 r., pismo bez znaku, w sprawie o przyznanie odstępstwa poprzez przedłużenie okresu ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie („ION”) nr 2 wystawionego 3 października 2022 r. dla Modułu Wytwarzania Energii typu D – Farmy Wiatrowej „Wójcice”, zmienionego wnioskiem z dnia 25 marca 2025 r., pismo bez znaku,

przekazanych przez:

**PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna
z siedzibą w Lublinie,
ul. Garbarska 21A, 20-340 Lublin**

pismem z dnia 4 listopada 2024 r. o znaku: PGED1035043KW24/2024, uzupełnionym pismem z dnia 14 lutego 2025 r. o znaku: PGED0167057KW25/2025, oraz pismem z dnia 13 czerwca 2025 r. o znaku: PGED0667309KW25/2025,

postanawiam

przedłużyć okres, przez który właściciel zakładu wytwarzania energii – spółka „FW Warta” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie dla Modułu Wytwarzania Energii typu D – Farma Wiatrowa „Wójcice” o mocy przyłączeniowej 25,3 MW, przyłączanego do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego do pola nr 6 w rozdzielni 110 kV w stacji elektroenergetycznej Stacja Wójcice WJC, może utrzymać status pozwolenia ION wydanego przez PGE Dystrybucja S.A. w dniu 3 października 2022 r. – **do dnia 31 grudnia 2025 r.**

UZASADNIENIE

Rozporządzeniem (UE) 2016/631 ustanowiony został kodeks sieci dotyczący przyłączenia do sieci modułów wytwarzania energii (dalej również jako: „NC RfG”). Regulacją objęte zostały synchroniczne moduły wytwarzania energii oraz moduły parku energii, w tym morskie moduły parków energii, o mocy wytwórczej równej lub większej od 0,8 kW. Rozporządzenie (UE) 2016/631, które weszło w życie w dniu 17 maja 2016 r., określiło w art. 5 ust. 2 cztery kategorie (typy) modułów wytwarzania energii - A, B, C i D oraz wartości graniczne (maksymalne) progów mocy, nakładając jednocześnie na operatorów systemów przesyłowych obowiązek opracowania maksymalnych progów mocy dla modułów wytwarzania energii, w celu ich przyporządkowania do poszczególnych typów B, C i D oraz ich przedłożenia do zatwierdzenia przez organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, przez państwo członkowskie (art. 5 ust. 3). Po rozpatrzeniu wniosku operatora systemu przesyłowego, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki decyzją z dnia 16 lipca 2018 r., znak: DRE.WOSE.7128.184.3.2018.ZJ, zatwierdził dla obszaru Rzeczypospolitej Polskiej progi mocy maksymalnych dla modułów wytwarzania energii typu B, C i D. Do typu D zalicza się moduły wytwarzania energii o wartość mocy maksymalnej począwszy od 75 MW, a także wszystkie moduły wytwarzania energii, bez względu na ich moc maksymalną, jeśli napięcie w punkcie ich przyłączenia ma wartość co najmniej 110 kV (art. 5 ust. 2 lit. d).

Jednocześnie rozporządzenie (UE) 2016/631 w art. 3 ust. 1 przesądza, że wymogi dotyczące przyłączenia stosuje się do nowych modułów wytwarzania energii uznanych za istotne, zgodnie z kryteriami określonymi w art. 5, modernizowanych modułów określonego typu (C lub D), w zakresie realizowanej modernizacji oraz - w przypadkach szczególnych - na wniosek operatora systemu przesyłowego, uzasadniony bezpieczeństwem pracy systemu, do istniejących modułów wytwarzania energii.

Rozporządzenie (UE) 2016/631 w części „tytuł III” określiło procedurę pozwolenia na użytkowanie na potrzeby przyłączenia nowych modułów wytwarzania energii, przy czym procedura przyłączania każdego nowego modułu wytwarzania energii typu A, B, C i D została opisana w art. 30–37. Stosownie do art. 33 rozporządzenia (UE) 2016/631 procedura pozwolenia na użytkowanie na potrzeby przyłączenia każdego nowego modułu wytwarzania energii typu D obejmuje:

- a) pozwolenie na podanie napięcia („EON”),
- b) tymczasowe pozwolenie na użytkowanie („ION”), oraz
- c) ostateczne pozwolenie na użytkowanie („FON”).

Z kolei pozwolenie ION uprawnia właściciela zakładu wytwarzania energii do eksploatacji modułu wytwarzania energii oraz wytwarzania energii poprzez wykorzystanie przyłączenia do sieci przez określony czas i wydawane jest przez właściwego operatora systemu pod warunkiem sfinalizowania procesu weryfikacji danych i analiz wymaganych na mocy art. 35 rozporządzenia (UE) 2016/631. Maksymalny okres, przez który właściciel zakładu wytwarzania energii może utrzymać status pozwolenia ION, wynosi 24 miesiące.

Jednocześnie art. 35 ust. 5 rozporządzenia (UE) 2016/631 dopuszcza możliwość przedłużenia okresu, przez który właściciel zakładu wytwarzania energii może utrzymać status pozwolenia ION dłużej niż 24 miesiące, jeżeli wniosek o przyznanie odstępstwa

zostanie złożony do właściwego operatora systemu przed upływem przedmiotowego okresu zgodnie z procedurą odstępstwa ustanowioną w art. 60 rozporządzenia (UE) 2016/631. Przepis art. 60 rozporządzenia (UE) 2016/631 daje organom regulacyjnym uprawnienie do przyznawania odstępstw – na wniosek właściciela zakładu wytwarzania energii lub przyszłego właściciela zakładu wytwarzania energii, właściwego operatora systemu lub właściwego operatora systemu przesyłowego (OSP) – od przepisów niniejszego rozporządzenia w odniesieniu zarówno do nowych jak i istniejących modułów wytwarzania energii zgodnie z art. 61–63. Zgodnie z trybem określonym w art. 62 rozporządzenia (UE) 2016/631, właściciel zakładu wytwarzania energii składa wniosek o przyznanie odstępstwa do właściwego operatora systemu, który przekazuje wniosek organowi regulacyjnemu wraz z jego oceną przygotowaną zgodnie z ust. 4 i 5 tego artykułu.

Pismem z dnia 4 listopada 2024 r. o znaku: PGED1035043KW24/2024, przedsiębiorstwo PGE Dystrybucja S.A., wyznaczone na operatora systemu dystrybucyjnego (OSD), wypełniło ciężący na nim obowiązek i przekazało organowi regulacyjnemu - Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) wniosek przedsiębiorcy „FW Warta” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie (dalej również: „FW Warta”) dotyczący przedłużenia ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION nr 2 wydanego w dniu 3 października 2022 r., dla modułu wytwarzania energii typu D – Farma Wiatrowa „Wójcice” o mocy przyłączeniowej 25,3 MW, przyłączanego do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego do pola nr 6 w rozdzielni 110 kV w stacji elektroenergetycznej Stacja Wójcice WJC – do dnia 3 kwietnia 2025 r. Spółka FW Warta złożyła wniosek do OSD w terminie wskazanym w art. 35 ust. 5 NC RfG, tj. 22 lipca 2024 r. a więc przed upływem ważności pozwolenia ION wydanego przez OSD, który mijał 3 października 2024 r. W uzupełnieniu, pismem z dnia 14 lutego 2025 r. o znaku: PGED0167057KW25/2025, PGE Dystrybucja S.A. przekazała ocenę wniosku o przyznanie odstępstwa. Następnie pismem z dnia 13 czerwca 2025 r., znak: PGED0667309KW25/2025, PGE Dystrybucja S.A. przekazała wniosek FW Warta zmieniony w ten sposób, że spółka ta wnosi o przedłużenie ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION nr 2 wydanego w dniu 3 października 2022 r., dla modułu wytwarzania energii typu D - Farma Wiatrowa „Wójcice” o mocy przyłączeniowej 25,3 MW, przyłączanego do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego do pola nr 6 w rozdzielni 110 kV w stacji elektroenergetycznej Stacja Wójcice WJC – do dnia 31 grudnia 2025 r.

W trakcie postępowania pismem z dnia 23 stycznia 2025 r., znak: DRE.WKP.744.17.2.2024.MFr, Prezes URE wezwał PGE Dystrybucja S.A. do usunięcia braków formalnych oraz złożenia dodatkowych wyjaśnień w tym m.in. przedstawienia oceny wniosku FW Warta dotyczącego przedłużenia ważności ION do 3 kwietnia 2025 r. dokonanej przez OSD zgodnie z zakresem wskazanym w art. 62 ust. 2 rozporządzenia 2016/631 oraz z uwzględnieniem kryteriów określonych przez Prezesa URE na podstawie art. 61 tego rozporządzenia i zawartych w Komunikacie Prezesa URE nr 72/2017. Wymagane informacje zostały nadesłane do Prezesa URE przy piśmie PGE Dystrybucja S.A. z dnia 14 lutego 2025 r. o znaku: PGED0167057KW25/2025. Następnie, pismami z dnia 11 kwietnia 2025 r. o znaku: DRE.WKP.744.17.5.2024.MFr oraz z dnia 6 czerwca 2025 r. o znaku: DRE.WKP.744.17.7.2024.MFr, Prezes URE wezwał PGE Dystrybucja S.A. do usunięcia braków formalnych oraz złożenia dodatkowych wyjaśnień w tym m.in. przedstawienia oceny wniosku FW Warta dotyczącego przedłużenia ważności ION

do 31 grudnia 2025 r. dokonanej przez OSP, OSD i Energa-Operator S.A. (jako zainteresowanego sąsiedniego operatora systemu dystrybucyjnego) zgodnie z przepisem art. 62 ust. 4 i 5 rozporządzenia 2016/631. Wymagane informacje zostały nadesłane do Prezesa URE przy piśmie PGE Dystrybucja S.A. z dnia 13 czerwca 2025 r., znak: PGED0667309KW25/2025.

Następnie, w związku z przesłanym do PGE Dystrybucja S.A. w dniu 17 czerwca 2025 r. pismem spółki FW Wójcice w zakresie odstąpienia od spełnienia wymagań dotyczących trybu regulacji odbudowy częstotliwości, pismem z dnia 11 lipca 2025 r., znak: PGED0777006KW25/2025, OSD zwrócił się do Prezesa URE z prośbą o wydłużenie terminu procedowanego zagadnienia. W odpowiedzi na wezwanie Prezesa URE z dnia 8 sierpnia 2025 r. o znaku: DRE.WKP.744.17.10.2024.MFr, PGE Dystrybucja S.A. w piśmie z dnia 16 września 2025 r. o znaku: PGED1021988KW25/2025 wyjaśniła, że *„Termin przedłużenia wniosku ION pozostaje zgodny z ostatnim wnioskiem o jego przedłużenie.”*

Pismem z dnia 2 października 2025 r., znak: DRE.WKP.744.17.12.2024.MFr skierowano do wnioskodawcy oraz do PGE Dystrybucja S.A. zawiadomienie o zakończeniu postępowania dowodowego. W piśmie tym wskazano 7 dniowy termin na zapoznanie się z zebraniem w postępowaniu materiałem dowodowym. Zawiadomienie to zostało doręczone do spółki FW Warta oraz Energa-Operator S.A. za pośrednictwem publicznej usługi rejestrowanego doręczenia elektronicznego (PURDE) w dniu 3 października 2025 r. W terminie wyznaczonym w powyższym zawiadomieniu strony nie skorzystały z możliwości zapoznania się ze zgromadzonym w postępowaniu materiałem dowodowym, ani możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów.

Na podstawie zgromadzonego w toku postępowania materiału Prezes URE ustalił co następuje.

Rozporządzenie (UE) 2016/631 w części „tytuł V” nadaje organom regulacyjnym – na wniosek właściciela zakładu wytwarzania energii lub przyszłego właściciela zakładu wytwarzania energii, właściwego operatora systemu lub właściwego OSP – uprawnienia do przyznawania właścicielom zakładów wytwarzania energii lub przyszłym właścicielom zakładów wytwarzania energii, właściwym operatorom systemów lub właściwym OSP odstępstwa od przepisu lub przepisów niniejszego rozporządzenia w odniesieniu do nowych i istniejących modułów wytwarzania energii. Procedury przyznawania odstępstw zostały zawarte w art. 62 i 63 rozporządzenia (UE) 2016/631. Opierają się one głównie na ocenie wniosku przez właściwego operatora systemu, przy uwzględnieniu kryteriów określonych przez organ regulacyjny na podstawie art. 61 rozporządzenia (UE) 2016/631. W tym celu, organ regulacyjny podejmuje uzasadnioną decyzję w sprawie wniosku o przyznanie odstępstwa w terminie sześciu miesięcy od dnia następującego po otrzymaniu wniosku przez organ regulacyjny. Jeżeli organ regulacyjny przyznaje odstępstwo od przepisu lub przepisów NC RfG musi określić czas jego obowiązywania. Organ regulacyjny może cofnąć decyzję przyznającą odstępstwo, jeżeli okoliczności i zasadnicze powody przyznania odstępstwa nie mają już zastosowania lub na podstawie uzasadnionego zalecenia Komisji Europejskiej lub Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ang. *Agency for the Cooperation of Energy Regulators – ACER*) zgodnie z art. 65 ust. 2 rozporządzenia (UE) 2016/631.

Przekazany przez PGE Dystrybucja S.A. wniosek spółki FW Warta »o przedłużenie ważności terminu „Pozwolenia na tymczasowe użytkowanie ION” dla Farmy Wiatrowej Wójcice (Warta)« dotyczy przyznania odstępstwa w zakresie maksymalnego okresu określonego w art. 35 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2016/631 tj. przedłużenia ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION nr 2 wydanego w dniu 3 października 2022 r., dla modułu wytwarzania energii typu D – dla którego w pozwoleniu określono nazwę Farma Wiatrowa „Wójcice”, o mocy przyłączeniowej 25,3 MW, przyłączanego do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego do pola nr 6 w rozdzielni 110 kV w stacji elektroenergetycznej Stacja Wójcice WJC.

Spółka FW Warta z siedzibą w Warszawie posiada koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej Nr WEE/18764/34498/W/OPO/2023/PP udzieloną decyzją Prezesa URE z dnia 26 maja 2023 r. z późn. zm., na okres od 26 maja 2023 r. do 31 grudnia 2040 r. Przedmiot działalności objętej koncesją stanowi działalność gospodarcza polegająca na wytwarzaniu energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii, elektrowni wiatrowej (WIL) o nazwie określonej w koncesji Farma Wiatrowa Warta, o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej 29,380 MW zlokalizowanej w miejscowościach: Duszniki, Małków, Łabędzie, Raczków, Gołuchy, gmina Warta, powiat sieradzki, województwo łódzkie.

Jak wynika z informacji zawartych we wniosku, PGE Dystrybucja S.A. wydała w dniu 3 października 2022 r. tymczasowe pozwolenie na użytkowanie ION dla modułu wytwarzania energii typu D – Farma Wiatrowa „Wójcice” obowiązujące do 3 października 2024 r. tj. maksymalnego okresu 24 miesięcy, przez który spółka FW Warta może utrzymać status pozwolenia ION – zgodnie z art. 35 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2016/631.

Działając na podstawie art. 35 ust. 5 oraz art. 60 NC RfG, spółka FW Warta w dniu 22 lipca 2024 r. wystąpiła do PGE Dystrybucja S.A. z wnioskiem o przyznanie odstępstwa dla przedmiotowego modułu wytwarzania energii poprzez wydłużenie maksymalnego 24 miesięcznego terminu ważności tymczasowego pozwolenia ION wydanego dla modułu wytwarzania energii typu D - Farmy Wiatrowej „Wójcice” do dnia 3 kwietnia 2025 r. Następnie pismem z dnia 25 marca 2025 r. podpisanym 26 marca 2025 r. spółka FW Warta zmieniła swój wniosek w ten sposób, że wniosła o przedłużenie ważności ww. tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION – do dnia 31 grudnia 2025 r.

Stosownie do art. 62 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2016/631 PGE Dystrybucja S.A. dokonała analizy wniosku przedłożonego przez spółkę FW Warta z uwzględnieniem: (i) kryteriów określonych przez Prezesa URE na podstawie art. 61 rozporządzenia (UE) 2016/631 i zawartych w Komunikacie Prezesa URE nr 72/2017 oraz (ii) oceny tego wniosku dokonanej zgodnie z przepisem art. 62 ust. 4 i 5 rozporządzenia 2016/631 przez OSP i Energa-Operator S.A. jako sąsiadującego operatora systemu dystrybucyjnego.

Przeprowadzona przez OSD ocena wniosku zakończyła się wynikiem pozytywnym, co oznacza, że zawarte we wniosku informacje wymienione w art. 62 ust. 2 rozporządzenia (UE) 2016/631:

- dane identyfikacyjne wnioskodawcy oraz dane osoby odpowiedzialnej za kontakty,
- opis modułu (-ów) wytwarzania energii, dla którego (-ych) występuje się o przyznanie odstępstwa,
- odniesienie do przepisów NC RfG, którego (-ych) dotyczy wniosek o przyznanie odstępstwa oraz szczegółowy opis wnioskowanego odstępstwa,

- szczegółowe uzasadnienie, wraz z odpowiednimi dokumentami potwierdzającymi, oraz analizę kosztów i korzyści zgodnie z wymogami art. 39 NC RfG,
 - dowód, że wnioskowane odstępstwo nie będzie miało niekorzystnego wpływu na transgraniczny obrót energią elektryczną,
- spełniają wymagania kodeksowe.

W zakresie analizy kosztów i korzyści, o której mowa w art. 39 NC RfG, FW Warta oraz OSD wyjaśnili, że wniosek dotyczy wydłużenia czasu trwania tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION, a nie od wymagań technicznych modułów wytwarzania energii. Zatem, w przypadku przyznania tego odstępstwa, nie zmienią się koszty i korzyści wynikające ze spełnienia wymagań tego rozporządzenia. Przyznanie odstępstwa nie wpłynie na cenę produkowanej energii.

Jednocześnie PGE Dystrybucja S.A. dokonała oceny wniosku z uwzględnieniem kryteriów określonych przez Prezesa URE na podstawie art. 61 NC RfG, które obejmują:

- jasny, oparty na faktach opis wnioskowanego odstępstwa,
- zachowanie zgodności z pracą elektroenergetycznego systemu przesyłowego lub systemu dystrybucyjnego w przypadku przyznania odstępstwa,
- brak wpływu na interesy konsumentów oraz innych uczestników rynku,
- brak dyskryminacji innych wytwórców energii elektrycznej wytwarzających ją w podobnych warunkach,
- brak wpływu na transgraniczny obrót energią elektryczną,
- ograniczenia techniczne, które są powodem wystąpienia z wnioskiem o przyznanie odstępstwa,
- podjęte starania mające na celu poprawę lub osiągnięcie maksymalizacji zgodności,
- wysokość kosztów, niezbędnych do poniesienia w celu osiągnięcia pełnej zgodności,
- uzasadniony czas trwania odstępstwa oraz plan i harmonogram zapewnienia zgodności,
- analiza kosztów i korzyści sporządzona zgodnie z art. 39 rozporządzenia 2016/631, z zastrzeżeniem, że podmiot, który będzie ubiegał się o przyznanie odstępstwa od jednego lub większej liczby wymogów określonych w rozporządzeniu (UE) 2016/631, jest zobowiązany wykazać spełnienie łącznie wszystkich wymienionych wyżej kryteriów.

Z dokonanej oceny przedmiotowego wniosku uwzględniającej ww. kryteria Prezesa URE wynika, że PGE Dystrybucja S.A. uznała argumentację, opisane przyczyny i okoliczności przedstawione przez FW Warta, takie jak:

- wniosek spółki FW Warta uzasadniany był zmaganiem się z problemami natury technicznej, które miały wpływ na opóźnienie przygotowania farmy do testów sieciowych, celem uzyskania ostatecznego pozwolenia na użytkowanie FON. Ze względu na problemy z komunikacją farmy, które miały miejsce w okresach najbardziej odpowiednich do wykonywania testów, przeprowadzenie udanych testów z udziałem operatora nie było możliwe. Następnie spółka przygotowała raport z wykonanych testów z wyjątkiem testu dotyczącego Regulacji i Odbudowy Częstotliwości. Obecnie FW Warta prowadzi rozmowy z OSP i OSD w celu rozwiązania tej kwestii;

- wniosek spółki FW Warta dotyczy wyłącznie wydłużenia obowiązywania tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION, nie zaś utracenia jednej ze zdolności technicznej modułu wytwarzania energii wymaganej przepisami NC RfG;
- przyznanie odstępstwa nie będzie miało negatywnego wpływu na konkurencję, konsumentów ani innych uczestników rynku oraz nie wpłynie niekorzystnie na transgraniczny obrót energią;

i nie wnosi zastrzeżeń do przedłożonego wniosku i przychyła się do niego.

Stosownie do art. 62 ust. 4 i 5 rozporządzenia (UE) 2016/631, OSP oraz Energa-Operator S.A. przedstawili oceny przedmiotowego wniosku, które nie zawierały uwag, oraz w których wskazano że występują przesłanki uzasadniające pozytywne rozpoznanie przedmiotowego wniosku i przyznanie spółce FW Warta odstępstwa polegającego na przedłużeniu terminu ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION.

W świetle oceny wniosku przygotowanej przez PGE Dystrybucja S.A. z uwzględnieniem ocen OSP i Energa-Operator S.A. należy uznać, że przyznanie odstępstwa zgodnie z przedmiotowym wnioskiem spółki FW Warta nie jest sprzeczne z przepisami rozporządzenia (UE) 2016/631 oraz kryteriami określonymi przez Prezesa URE na podstawie art. 61 tego rozporządzenia. W niniejszej sprawie odstąpiono od wykonania analizy kosztów i korzyści, o której mowa w art. 39 NC RfG. W tej kwestii Prezes URE przyjął stanowisko FW Warta oraz OSD, iż w przypadku przyznania tego odstępstwa nie zmienią się koszty i korzyści wynikające ze spełnienia wymogów tego rozporządzenia. Zatem przy rozpatrywaniu tej sprawy analiza kosztów i korzyści nie jest niezbędna.

Wydając niniejszą decyzję Prezes URE wziął pod uwagę, że przyznanie odstępstwa polegającego na przedłużeniu maksymalnego okresu przez który spółka FW Warta dla modułu wytwarzania energii typu D – Farma Wiatrowa „Wójcice” o mocy przyłączeniowej 25,3 MW, przyłączanego do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego do pola nr 6 w rozdzielni 110 kV w stacji elektroenergetycznej Stacja Wójcice WJC – do dnia 31 grudnia 2025 r., ma na celu umożliwienie zakończenia procesu przyłączania tego modułu i wydania pozwolenia FON, a jednocześnie nie będzie miało niekorzystnego wpływu - zarówno na interesy konsumentów oraz innych uczestników rynku, jak i na transgraniczny obrót energią elektryczną.

Zgodnie z informacją, według stanu na dzień wydania niniejszej decyzji, zawartą w Rejestrze Przedsiębiorców prowadzonym przez Krajowy Rejestr Sądowy, dla numeru KRS 0000335397 w dniu 19 sierpnia 2025 r. w rejestrze dokonano wpisu nowego adresu siedziby „FW Warta” Sp. z o.o.: ul. Bielańska 12, 00-085 Warszawa. W aktach sprawy widnieje poprzedni adres siedziby: ul. Wroniecka 17, 61-763 Poznań. Zgodnie z art. 39 § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego organ administracji publicznej doręcza pisma na adres do doręczeń elektronicznych, który zgodnie z Bazą Adresów Elektronicznych nie uległ zmianie. Natomiast niniejsza decyzja zawiera wskazanie aktualnego adresu siedziby spółki FW Warta.

Mając na względzie powyższe ustalenia postanowiono orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia [art.

30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1568 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa.

2. Odwołanie od decyzji Prezesa URE 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 wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ *Kodeksu postępowania cywilnego*).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000,00 zł, zgodnie z 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* (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1228 ze zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 ustawy o *kosztach sądowych w sprawach cywilnych*, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – *Kodeks postępowania cywilnego*.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – *Kodeks postępowania administracyjnego*). 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 ustawy – *Kodeks postępowania administracyjnego*).

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia,

Anna Mielcarek
Dyrektor Departamentu Rynków
Energii Elektrycznej i Ciepła

/podpisano elektronicznie/

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
na rachunek: 21 1030 1508 0000 0005 5000 0070

Mariusz Frątczak

Otrzymują:

1) **„FW Warta” Sp. z o.o.**

ul. Bielańska 12

00-085 Warszawa

adres do doręczeń elektronicznych:

AE:PL-28096-56970-HJWBH-32

2) **PGE Dystrybucja S.A.**

ul. Garbarska 21A

20-340 Lublin

adres do doręczeń elektronicznych:

AE:PL-26619-65798-WSWWG-13

Do wiadomości zgodnie z art. 62 ust. 10 NC RfG:

1) **Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.**

ul. Warszawska 165

05-520 Konstancin-Jeziorna

adres do doręczeń elektronicznych:

AE:PL-43899-49816-SADFB-24