



Warszawa, dnia 2 października 2025 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRE.WKP.744.6.22.2023.WŻ

**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 z późn. zm.) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572),

po rozpatrzeniu wniosku:

**Gudziki Wind Farm**  
**Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**  
**z siedzibą w Warszawie,**  
**Al. Jerozolimskie 98, 00-807 Warszawa**

zawartego w piśmie z dnia 29 czerwca 2023 r., zmienionego pismami: z dnia 24 września 2024 r., z dnia 27 grudnia 2024 r. oraz z dnia 28 marca 2025 r., w sprawie o przyznanie odstępstwa od przepisów NC RfG w zakresie przedłużenia ponad 24 miesiące okresu, przez który status tymczasowego pozwolenia na użytkowanie („ION”) FW Gudziki może być utrzymywany

przekazanego przez:

**ENERGA-OPERATOR Spółka Akcyjna**  
**z siedzibą w Gdańsku**  
**ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk**

pismami: z dnia 21 lipca 2023r. znak EOP/KW/1/2023/07/021476, z dnia 1 października 2024 r. znak: EOP/KW/1/2024/10/000310 oraz z dnia 1 lipca 2025 r. znak: EOP/KW/1/2025/07/000792

**postanawiam**

przedłużyć do dnia **31 grudnia 2025 r.** okres, przez który właściciel zakładu wytwarzania energii – spółka Gudziki Wind Farm Sp. z o.o. dla Modułu Wytwarzania Energii typu D – „Farma Wiatrowa Gudziki” o mocy przyłączeniowej 37,5 MW, przyłączanego poprzez pole liniowe 110 kV w GPZ Korsze może utrzymać status pozwolenia ION nr 2/2020 wydanego przez ENERGA-OPERATOR S.A. w dniu 16 lipca 2020 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 przepisu lub 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.

Pismami: z dnia 21 lipca 2023r. znak: EOP/KW/1/2023/07/021476, z dnia 1 października 2024 r. znak: EOP/KW/1/2024/10/000310 oraz z dnia 1 lipca 2025 r. znak: EOP/KW/1/2025/07/000792, ENERGA-OPERATOR S.A. (dalej: „EOP” lub „OSD”), wyznaczona operatorem systemu elektroenergetycznego dystrybucyjnego na obszarze objętym koncesją przekazała organowi regulacyjnemu - Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) wniosek wraz z jego zmianami, przedłożony przez Gudziki Wind Farm Sp. z o.o. (dalej: „Gudziki Wind Farm”) o przyznanie odstępstwa od NC RfG w zakresie przedłużenia ponad 24 miesiące okresu, przez który status tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION farmy wiatrowej Gudziki (dalej: „FW Gudziki”) może być utrzymywany. Wniosek i jego aktualizacje dotyczyły daty przedłużenia odpowiednio: do dnia 30 grudnia 2023 r., do dnia 31 grudnia 2024 r. oraz do dnia 31 grudnia 2025 r. ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION wydanego w dniu 16 lipca 2020 r. nr 2/2020 dla modułu wytwarzania energii typu D - „Farma Wiatrowa Gudziki” o mocy przyłączeniowej 37,5 MW, przyłączanego poprzez pole liniowe 110 kV w GPZ Korsze wraz z oceną tego wniosku.

W trakcie prowadzonego postępowania administracyjnego Prezes URE wzywał ENERGA-OPERATOR S.A. i Gudziki Wind Farm Sp. z o.o. jako strony postępowania do przedstawienia dodatkowych wyjaśnień, uzupełnień i korekt pismami: z dnia 10 sierpnia 2023 r. znak: DRE.WKP.744.6.2.2023.WŻ, z dnia 11 stycznia 2024 r. znak: DRE.WKP.744.6.8.2023.WŻ, z dnia 21 maja 2024 r. znak: DRE.WKP.744.6.11.2023.WŻ, z dnia 12 lipca 2024 r. znak: DRE.WKP.744.6.13.2023.WŻ oraz z dnia 23 sierpnia 2024 r., znak: DRE.WKP.744.6.15.2023.WŻ.

ENERGA-OPERATOR S.A. przedstawiła dodatkowe uzupełnienia i wyjaśnienia w pismach: z dnia 29 września 2023 r. znak: EOP/PK/1/2023/08/082031, z dnia 6 lutego 2024 r. znak: EOP/PK/1/2024/01/004024, z dnia 10 czerwca 2024 r. znak: EOP/PK/1/2024/05/035206 oraz z dnia 13 sierpnia 2024 r. znak: EOP/PK/1/2024/07/048291. Z kolei Gudziki Wind Farm Sp. z o.o. składała do Prezesa URE dodatkowe wyjaśnienia przy pismach: z dnia 6 lutego 2024 r., z dnia 24 września 2024 r., z dnia 27 grudnia 2024 r. oraz z dnia 28 marca 2025 r.

Pismem z dnia 3 września 2025 r. znak: DRE.WKP.744.6.21.2023.WŻ skierowano do Gudziki Wind Farm Sp. z o.o. oraz do ENERGA-OPERATOR S.A. zawiadomienie o zakończeniu postępowania dowodowego. W piśmie tym wskazano termin 14 dni na zapoznanie się z zebrany w postępowaniu materiałem dowodowym. Zawiadomienie to zostało dostarczone w dniu 4 września 2025 r. do spółki Gudziki Wind Farm Sp. z o.o. oraz w dniu 9 września 2025 r. do siedziby spółki ENERGA-OPERATOR S.A. W terminie wyznaczonym w powyższym zawiadomieniu strony nie skorzystały z możliwości zapoznania się ze zgromadzonym w postępowaniu materiałem dowodowym, ani 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 ENERGA-OPERATOR S.A. wniosek spółki Gudziki Wind Farm Sp. z o.o., trzykrotnie aktualizowany w zakresie zmiany daty przedłużenia pozwolenia ION: do dnia 30 grudnia 2023 r., do dnia 31 grudnia 2024 r. oraz do dnia 31 grudnia 2025 r., dotyczy przyznania odstępstwa w zakresie maksymalnego okresu określonego w art. 35 ust. 4 Rozporządzenia (UE) 2016/631 tj. ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION wydanego w dniu 16 lipca 2020 r., nr 2/2020 dla modułu wytwarzania energii typu D - „Farma Wiatrowa Gudziki” o mocy przyłączeniowej 37,5 MW, przyłączanego poprzez pole liniowe 110 kV w GPZ Korsze.

Spółka Gudziki Wind Farm Sp. z o.o., posiada koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej Nr WEE/18774/70334/W/OŁO/2023/MGG z późn. zmianami, udzieloną decyzją Prezesa

URE z dnia 20 czerwca 2023 r. na okres od dnia 20 czerwca 2023 r. do dnia 20 czerwca 2043 r. Przedmiot działalności objętej koncesją stanowi działalność gospodarcza polegająca na wytwarzaniu energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii, elektrowni wiatrowej o nazwie „Farma Wiatrowa Gudziki”, o łącznej mocy zainstalowanej 39,0 MW (15 x 2,6 MW), zlokalizowanej w obrębie miejscowości: Płutniki, Gudziki, Olszynka, Kraskowo, Tołkiny, Dubliny, Starynia, Chmielnik, Wandajny, Podlechy, gmina Korsze, powiat kętrzyński, województwo warmińsko-mazurskie.

Tymczasowe pozwolenie na użytkowanie ION o nr 2/2020 dla FW Gudziki zostało wydane 16 lipca 2020 r. na okres 24 miesięcy, tj. do 16 lipca 2022 r. i na wniosek Gudziki Wind Farm z dnia 30 czerwca 2022 r. zostało wydłużone przez EOP do 30 czerwca 2023 r. Następnie pismem z dnia 29 czerwca 2023 r. właściciel zakładu wytwarzania energii przedłożył wniosek o przedłużenie ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION do dnia 30 grudnia 2023. Wniosek ten został pismem z dnia 21 lipca 2023r. znak: EOP/KW/1/2023/07/021476 przekazany przez EOP do Prezesa URE.

Prezes URE pismem z dnia 10 sierpnia 2023 r. znak: DRE.WKP.744.6.2.2023.WŻ wezwał EOP m. in. do potwierdzenia, że ENERGA-OPERATOR S.A. uznała wniosek za kompletny oraz przedstawienia szczegółowej oceny wniosku w porozumieniu z OSP.

ENERGA-OPERATOR S.A. pismem z dnia 29 września 2023 r. znak: EOP/PK/1/2023/08/082031 przedstawiła wyjaśnienia, że uznała wniosek za kompletny oraz że nie potwierdziła właścicielowi zakładu wytwarzania zgodnie z art. 62 ust. 3 Rozporządzenia NC RfG, że wniosek jest kompletny. EOP przedstawiła częściową ocenę wniosku, wskazując, że we wniosku nie przedstawiono analizy kosztów i korzyści oraz dowodu, że wnioskowane odstępstwo nie będzie miało niekorzystnego wpływu na transgraniczny obrót energią, a także że ocena została dokonana bez uzgodnień z OSP.

Dodatkowo EOP poinformowała, że we wniosku nie przedstawiono oceny w następującym zakresie:

- zachowania zgodności z pracą elektroenergetycznego systemu przesyłowego lub systemu dystrybucyjnego w przypadku przyznania odstępstwa,
- braku wpływu na interesy konsumentów oraz innych uczestników rynku,
- braku dyskryminacji innych wytwórców energii elektrycznej wytwarzających ją w podobnych warunkach,
- braku wpływu na transgraniczny obrót energią elektryczną,
- wysokości kosztów, niezbędnych do poniesienia w celu osiągnięcia pełnej zgodności,
- analizy kosztów i korzyści sporządzonej zgodnie z art. 39 NC RfG.

Prezes URE pismem z dnia 11 stycznia 2024 r., znak: DRE.WKP.744.6.8.2023.WŻ wezwał EOP i Gudziki Wind Farm m. in. do uzupełnienia wniosku przez właściciela modułu wytwarzania o przedstawienie informacji dot. spełnienia wszystkich kryteriów określonych przez Prezesa URE na podstawie art. 61 Rozporządzenia 2016/631 i zawartych w

Komunikacie Prezesa URE nr 72/2017 oraz ponownego przedstawienia szczegółowej oceny wniosku - przez ENERGA OPERATOR S.A., w porozumieniu z OSP.

ENERGA-OPERATOR S.A. pismem z dnia 6 lutego 2024 r. znak: EOP/PK/1/2024/01/004024 poinformowała, że wnioskodawca złożył wniosek o wydanie ostatecznego pozwolenia na użytkowanie FON dla Farmy Wiatrowej Gudziki w dniu 21 grudnia 2023 roku oraz że ponowne przedstawienie oceny wniosku o przyznanie odstępstwa, w porozumieniu z PSE S.A., będzie możliwe po złożeniu przez wnioskodawcę do EOP uzupełnienia wniosku.

Natomiast Gudziki Wind Farm pismem z dnia 6 lutego 2024 r. poinformowała Prezesa URE o złożeniu wniosku o wydanie FON oraz przedstawiła informacje dotyczące opisu odstępstwa, neutralności odstępstwa oraz uzasadnienie odstępstwa.

Prezes URE pismem z dnia 21 maja 2024 r. znak: DRE.WKP.744.6.11.2023.WŻ ponownie wezwał EOP m. in. do przedstawienia w porozumieniu z OSP oceny wniosku zgodnie z zakresem wezwania Prezesa URE z dnia 11 stycznia 2024 r.

ENERGA-OPERATOR S.A. pismem z dnia 10 czerwca 2024 r. znak: EOP/PK/1/2024/05/035206 przedstawiła pozytywną ocenę wniosku z uwzględnieniem kryteriów, które obejmowały:

- 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 oraz poinformowała, że Wnioskodawca poczynił istotne postępy w kierunku pełnej zgodności.

Dodatkowo EOP wyjaśnił, że przy dokonywaniu oceny wniosku o odstępstwo wziął pod uwagę w szczególności to, że odstępstwo dotyczy wyłącznie wydłużenia obowiązywania tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION, nie zaś utracenia jednej ze zdolności technicznej modułu wytwarzania energii wymaganej przepisami NC RfG. Wg OSD oznacza to, że docelowo moduł wytwarzania energii powinien spełniać wszystkie wymagania techniczne określone w kodeksie NC RfG. Zgodnie z wyjaśnieniami EOP decydujący wpływ

na pozytywną ocenę wniosku o odstępstwo dokonaną przez EOP stanowiło spełnienie ww. kryteriów oraz poczynienie przez Gudziki Wind Farm istotnych postępów w kierunku pełnej zgodności. Do ww. pisma ENERGA-OPERATOR S.A. dołączyła pozytywną ocenę wniosku dokonaną przez OSP i poinformowała, że pozwolenie FON nie zostało wydane z powodu konieczności poprawy w zakresie współpracy trybu regulacji częstotliwościowej z trybem regulacji mocy czynnej P.

W dniu 12 lipca 2024 r., pismem znak: DRE.WKP.744.6.13.2023.WŻ Prezes URE wezwał EOP do przedłożenia zaktualizowanego wniosku o przyznanie odstępstwa w zakresie przedłużenia ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie, zwracając uwagę, że przekazany pismem ENERGA-OPERATOR S.A. z dnia 21 lipca 2023 r., znak: EOP/KW/1/2023/07/021476 wniosek Gudziki Wind Farm dotyczył przedłużenia okresu, przez który może być utrzymywany status tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION - do 30 grudnia 2023 r. i w tym terminie ENERGA-OPERATOR S.A. nie wydała ostatecznego pozwolenia na użytkowanie w związku z czym, zachodzi konieczność zmiany wniosku.

ENERGA-OPERATOR S.A. odpowiadając na wezwanie Prezesa URE, pismem z dnia 13 sierpnia 2024 r. znak: EOP/PK/1/2024/07/048291 poinformowała, że w dniu 26 lipca 2024 r. wystąpiła do wnioskodawcy o przedłożenie zaktualizowanego wniosku o przyznanie odstępstwa, zgodnie ze wskazanymi przez URE uwagami lecz do daty sporządzenia tego pisma wniosek nie wpłynął do OSD.

Prezes URE pismem z dnia 23 sierpnia 2024 r. znak: DRE.WKP.744.6.15.2023.WŻ poinformował Gudziki Wind Farm o treści art. 62 ust. 8 Rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 w zakresie dostarczenia na żądanie organu wymaganych informacji i możliwości uznania wniosku za wycofany w przypadku ich nieprzedłożenia w wyznaczonym terminie.

W odpowiedzi na powyższe pismo Prezesa URE, spółka Gudziki Wind Farm pismem z dnia 24 września 2024 r., poinformowała, że w dniu 20 grudnia 2023 r. złożyła wniosek o wydanie ostatecznego pozwolenia na użytkowanie FON dla FW Gudziki. Jednocześnie poinformowała, że zwróciła się z wnioskiem do ENERGA-OPERATOR S.A. o wydłużenie terminu tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION do dnia 31 grudnia 2024 r.

ENERGA-OPERATOR S.A. pismem z dnia 1 października 2024 r. znak: EOP/KW/1/2024/10/000310 przedłożyła Prezesowi URE zaktualizowany wniosek o przyznanie odstępstwa od NC RfG w zakresie przedłużenia ponad 24 miesiące okresu, przez który status tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION FW Gudziki może być utrzymywany, określając we wniosku datę przedłużenia ION do dnia 31 grudnia 2024 roku. W ramach oceny wniosku OSD poinformował, że wniosek dotyczy jedynie zmiany daty jego obowiązywania i że nadal podtrzymuje w całości pozytywną ocenę wniosku wyrażoną przez EOP w piśmie z dnia 21 lipca 2023 r. znak: EOP/KW/1/2023/07/021476, uzupełnioną pismem z dnia 29 września 2023 r. znak: EOP/PK/1/2023/08/082031 oraz potwierdzoną pozytywną opinią PSE S.A. w piśmie znak: 1816-DS-PP-SU.410.1.2024.55 z dnia 13 maja 2024 r. Ponadto EOP wskazał, iż przewiduje, że w zaktualizowanym terminie ważności pozwolenia ION, tj. do dnia 31 grudnia 2024 r. zostanie wydane dla Farmy Wiatrowej Gudziki ostateczne pozwolenie na użytkowanie FON.

Spółka Gudziki Wind Farm pismem z dnia 27 grudnia 2024 r., wystąpiła do Prezesa URE oraz do ENERGA-OPERATOR S.A. z wnioskiem o wydłużenie terminu tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION do dnia 31 marca 2025 r. opisując postępy jakie poczyniła w uzyskaniu FON. Następnie pismem z dnia 28 marca 2025 r. poinformowała Prezesa URE, że złożyła do ENERGA-OPERATOR S.A. kolejną aktualizację wniosku o udzielnie odstępstwa zgodnie z procedurą odstępstwa ustanowioną w art. 60 NC RfG dotyczącą wydłużenia wnioskowanego terminu tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION dla Farmy Wiatrowej Gudziki do dnia 31 grudnia 2025 r.

Pismem z dnia 1 lipca 2025 r. o znaku: EOP/KW/1/2025/07/000792, ENERGA-OPERATOR S.A. przekazała Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki aktualizację wniosku Gudziki Wind Farm Sp. z o.o. o przyznanie odstępstwa od NC RfG w zakresie przedłużenia ponad 24 miesiące okresu, przez który status tymczasowego pozwolenia na użytkowanie FW Gudziki może być utrzymywany określając we wniosku datę przedłużenia ION do dnia 31 grudnia 2025 roku. Stosownie do art. 62 ust. 3 i 4 Rozporządzenia (UE) 2016/631 ENERGA-OPERATOR S.A. ponownie dokonała analizy wniosku przedłożonego przez spółkę Gudziki Wind Farm pod kątem jego kompletności, a także oceny wniosku 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 przez OSP zgodnie z przepisem art. 62 ust. 5 Rozporządzenia (UE) 2016/631.

Według EOP wniosek spełnia wymagania kodeksowe tj. zawiera informacje wymienione w art. 62 ust. 2 Rozporządzenia (UE) 2016/631. OSD pismem z dnia 29 stycznia 2025 r. potwierdził właścicielowi zakładu wytwarzania, zgodnie z art. 62 ust. 3 Rozporządzenia NC RfG, że wniosek jest kompletny. EOP poinformowała, że „wniosek spółki Gudziki Wind Farm uzasadniany jest m.in.: (i) wadą seryjną przekładni 13 z 15 turbin z których składa się Farma Wiatrowa Gudziki, (ii) nieprawidłowym działaniem regulatora Farmy Wiatrowej Gudziki wykazany przez EOP, (iii) aktualnie przygotowywanym sprawozdaniem z zrealizowanych testów zgodności. Dodatkowo, w przedłożonej aktualizacji wniosku z dnia 28 marca 2025 r. właściciel zakładu wytwarzania energii odnosił się do problemu z analizatorem, który został wykazany podczas weryfikacji wniosku o ostateczne pozwolenie na użytkowanie FON”.

W przygotowanej ponownej ocenie przedmiotowego wniosku ENERGA-OPERATOR S.A. uznała opisane przyczyny, okoliczności i przedstawioną argumentację Gudziki Wind Farm jako właściwe i uzasadnione dla wnioskowanego odstępstwa.

Ponadto stosownie do art. 62 ust. 5 Rozporządzenia (UE) 2016/631 Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. w piśmie z dnia 29 kwietnia 2025 r. znak: 1773-DS-PP-SU.410.1.2025.114 przedstawiły ocenę przedmiotowego wniosku, w której wskazano, że występują przesłanki uzasadniające pozytywne rozpoznanie przedmiotowego wniosku i przyznanie spółce Gudziki Wind Farm odstępstwa polegającego na przedłużeniu terminu ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION do dnia 31 grudnia 2025 r.

EOP w podsumowaniu oceny ponownie wskazał, że oceniając pozytywnie wniosek w szczególności wziął pod uwagę to, że odstępstwo dotyczy wyłącznie wydłużenia

obowiązywania tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION, nie zaś utracenia jednej ze zdolności technicznej modułu wytwarzania energii wymaganej przepisami NC RfG i że docelowo moduł wytwarzania energii powinien spełniać wszystkie wymagania techniczne określone w kodeksie NC RfG. Ponadto w ocenie EOP przedłużenie do 31 grudnia 2025 r. okresu, przez który status tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION może być utrzymywany nie ma negatywnego wpływu na funkcjonowanie Farmy Wiatrowej Gudziki w sieci 110 kV EOP.

W świetle oceny wniosku przygotowanej przez ENERGA-OPERATOR S.A. z uwzględnieniem oceny OSP należy uznać, że przyznanie odstępstwa zgodnie z przedmiotowym wnioskiem spółki Gudziki Wind Farm nie jest sprzeczne z przepisami Rozporządzenia (UE) 2016/631 oraz kryteriami określonymi przez Prezesa URE na podstawie art. 61 tego rozporządzenia.

Wydając niniejszą decyzję Prezes URE wziął pod uwagę, że przyznanie odstępstwa polegającego na przedłużeniu do dnia 31 grudnia 2025 r. okresu, przez który spółka Gudziki Wind Farm dla Modułu Wytwarzania Energii typu D – „Farma Wiatrowa Gudziki” może utrzymać status pozwolenia ION wydanego przez ENERGA-OPERATOR S.A., umożliwi zakończenie 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.

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. 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 2023 r. poz. 1550, z późn. 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. 479<sup>49</sup> *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* (Dz. U. z 2023 r. poz. 1144, z późn. 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

*/Witold Żuchowski/*

**Otrzymują:**

- 1. Gudziki Wind Farm Sp. z o.o.**  
Al. Jerozolimskie 98  
00-807 Warszawa  
AE:PL-41807-31499-VWWFS-29
- 2. ENERGA-OPERATOR S.A.**  
ul. Marynarki Polskiej 130  
80-557 Gdańsk  
AE:PL-44902-97582-TJUW-22