



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRE.WKP.744.11.5.2023.MKo4

Warszawa, dnia 27 lutego 2024 r.

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 (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385, z późn. zm.) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 755, z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku:

**Wind Field Wielkopolska
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Poznaniu,
ul. Wroniecka 17, 61-763 Poznań**

zawartego w piśmie z dnia 30 października 2023 r., pismo bez znaku, w sprawie o przedłużenie ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie („ION”) wydanego w dniu 26 listopada 2021 r., nr DS/ION/FW36/2021/WIELKOPOLSKA dla Modułu Wytwarzania Energii typu D – „Farma Wiatrowa Wielkopolska”, którego ważność została przedłużona do dnia 26 listopada 2023 r. na podstawie przedłużenia z dnia 27 stycznia 2023 r., nr DS/ION/FW36/2021/WIELKOPOLSKA/2 – do dnia 26 maja 2024 r.,

przekazanego przez:

**Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna
z siedzibą w Konstancinie - Jeziornie,
ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna**

piśmie z dnia 15 listopada 2023 r., znak: 3757-DS-PP-WP.412.10.2019.25, następnie uzupełnionego piśmie z dnia 20 grudnia 2023 r., znak: 4248-DS-PP-WP.412.10.2019.26

postanawiam

przedłużyć okres, przez który właściciel zakładu wytwarzania energii – spółka Wind Field Wielkopolska Sp. z o.o. dla Modułu Wytwarzania Energii typu D – „Farma Wiatrowa Wielkopolska” o mocy 62,4 MW, przyłączanego w rozdzielni 110 kV w stacji



elektroenergetycznej 400/110 kV Kromolice może utrzymać status pozwolenia ION wydanego przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. w dniu 26 listopada 2021 r. i przedłużonego do dnia 26 listopada 2023 r. – do dnia 26 maja 2024 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 wnioszek 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

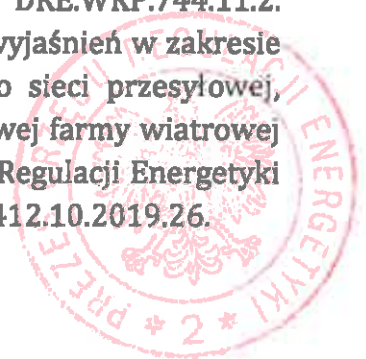


systemu pod warunkiem sfinalizowania procesu weryfikacji danych i analiz wymaganych na mocy art. 35 rozporządzenia (UE) 2016/631. Maksymalny okres, przez który właściciel zakładu wytwarzania energii może utrzymać status pozwolenia ION, wynosi 24 miesiące.

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.

Pismem z dnia 15 listopada 2023 r., znak: 3757-DS-PP-WP.412.10.2019.25, Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (dalej: „PSE S.A.”), wyznaczone OSP na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej, wypełniły ciążący na nich obowiązek i przekazały organowi regulacyjnemu - Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”): (i) wniosek Wind Field Wielkopolska Sp. z o.o. (dalej: „Wind Field Wielkopolska”) o przedłużenie ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION wydanego w dniu 26 listopada 2021 r., nr DS/ION/FW36/2021/WIELKOPOLSKA dla modułu wytwarzania energii typu D - „Farma Wiatrowa Wielkopolska” o mocy 62,4 MW, przyłączanego w rozdzielni 110 kV w stacji elektroenergetycznej 400/110 kV Kromolice, którego ważność została przedłużona do dnia 26 listopada 2023 r. na podstawie przedłużenia z dnia 27 stycznia 2023 r., nr DS/ION/FW36/2021/WIELKOPOLSKA/2 – do dnia 26 maja 2024 r. wraz z (ii) oceną tego wniosku. Jednocześnie PSE S.A. poinformowały, że wnioskodawca - spółka Wind Field Wielkopolska złożyła wniosek w terminie wskazanym w art. 35 ust. 5 NC RfG tj. przed upływem ważności pozwolenia ION wydanego przez OSP. W ocenie PSE S.A. spółka Wind Field Wielkopolska wykazała, że spełnia kryteria wymagane do rozpatrzenia przez Prezesa URE przedmiotowego wniosku o przyznanie odstępstwa.

W trakcie postępowania pismem z dnia 6 grudnia 2023 r., znak: DRE.WKP.744.11.2.2023.MKo4, Prezes URE wezwał PSE S.A. do złożenia dodatkowych wyjaśnień w zakresie realizacji procesu przyłączania farmy wiatrowej „Wielkopolska” do sieci przesyłowej, w tym przedstawienia kopii umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej farmy wiatrowej „Wielkopolska”. Wymagane informacje zostały nadesłane do Urzędu Regulacji Energetyki przy piśmie PSE S.A. z dnia 20 grudnia 2023 r., znak: 4248-DS-PP-WP.412.10.2019.26.



Pismem z dnia 30 stycznia 2024 r. skierowano do wnioskodawcy oraz do PSE S.A. zawiadomienie o zakończeniu postępowania dowodowego. W piśmie tym wskazano 14 dniowy termin na zapoznanie się z zebrany w postępowaniu materiałem dowodowym. Zawiadomienie to zostało dostarczone w dniu 5 lutego 2024 r. do spółki Wind Field Wielkopolska oraz w dniu 2 lutego 2024 r. do siedziby spółki PSE 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 PSE S.A. wniosek spółki Wind Field Wielkopolska 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 wydanego w dniu 26 listopada 2021 r., nr DS/ION/FW36/2021/WIELKOPOLSKA dla nowego modułu wytwarzania energii typu D - „Farma Wiatrowa Wielkopolska” o mocy 62,4 MW, przyłączanego w rozdzielni 110 kV w stacji elektroenergetycznej 400/110 kV Kromolice, którego ważność została przedłużona do dnia 26 listopada 2023 r. na podstawie przedłużenia z dnia 27 stycznia 2023 r., nr DS/ION/FW36/2021/WIELKOPOLSKA/2 – do dnia 26 maja 2024 r.

Spółka Wind Field Wielkopolska z siedzibą w Poznaniu, posiada koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej Nr WEE/18763/33412/W/OPO/2023/RDr1, udzieloną decyzją Prezesa URE z dnia 25 maja 2023 r. na okres od 25 maja 2023 r. do 31 grudnia 2040 r. Przedmiot działalności objętej koncesją stanowi działalność gospodarcza polegająca na wytwarzaniu energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii, elektrowni wiatrowej (WIL) o nazwie Farma Wiatrowa Wielkopolska, o łącznej mocy zainstalowanej 65,95 MW (14 x 4,45 MW i 1 x 3,65 MW).

Jak wynika z informacji zawartych we wniosku oraz jego ocenie opracowanej przez PSE S.A., działając na podstawie umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej farmy wiatrowej „Wielkopolska” zawartej w dniu 9 marca 2012 r., nr RS/FW36/2010/WIELKOPOLSKA na wniosek, wydały w dniu 26 listopada 2021 r. tymczasowe pozwolenie na użytkowanie ION dla modułu wytwarzania energii - pierwszego etapu farmy wiatrowej „Wielkopolska”, obowiązujące do 31 stycznia 2023 r. Zgodnie z ww. umową przyłączeniową spółka Wind Field Wielkopolska realizuje budowę farmy wiatrowej „Wielkopolska” w dwóch etapach, przy czym pierwszy etap obiektu o mocy przyłączeniowej 62,4 MW, składający się z 14 turbin wiatrowych o mocy 4,2 MW i 1 turbiny wiatrowej o mocy 3,6 MW. W dniu 7 listopada 2022 r. spółka Wind Field Wielkopolska wystąpiła do PSE S.A. o przedłużenie ważności pozwolenia ION. Zgodnie z art. 35 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2016/631, PSE S.A. pozwoleniem ION nr DS/ION/FW9/2020/SULECHÓWKO/2 wydanym w dniu 27 stycznia 2023 r., przedłużyły ważność pozwolenia ION do dnia 26 listopada 2023 r. tj. do maksymalnego okresu 24 miesięcy, przez który spółka Wind Field Wielkopolska może utrzymać status pozwolenia ION. Następnie działając w trybie określonym w art. 62 ust. 1 i 2 w związku z art. 35 ust. 5 NC RfG, spółka Wind Field Wielkopolska w dniu 31 października 2023 r. złożyła do PSE S.A. wniosek o przyznanie odstępstwa dla przedmiotowego modułu wytwarzania energii poprzez wydłużenie maksymalnego 24 miesięcznego terminu ważności tymczasowego pozwolenia ION - do dnia 26 maja 2024 r.

Stosownie do art. 62 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2016/631, OSP dokonał oceny tego wniosku. Ocenę przeprowadzono w dwóch etapach. Pierwszy etap dotyczył oceny wniosku pod kątem jego kompletności, a w drugim etapie ocena wniosku uwzględniała kryteria określone przez Prezesa URE na podstawie art. 61 NC RfG.

Ocena przedmiotowego wniosku pod kątem jego kompletności obejmowała następujące elementy:

- 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.

Przeprowadzona przez PSE S.A. ocena wniosku zakończyła się wynikiem pozytywnym, co oznacza, że wniosek spełnia wymagania kodeksowe tj. zawiera informacje wymienione w art. 62 ust. 2 rozporządzenia (UE) 2016/631. W zakresie analizy kosztów i korzyści, o której mowa w art. 39 tego rozporządzenia, OSP wyjaśnił, że przedmiotowy wniosek dotyczy odstępstwa od maksymalnego czasu utrzymania tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION, a nie od wymagań technicznych modułu wytwarzania energii farmy wiatrowej „Wielkopolska”. Zatem w przypadku przyznania tego odstępstwa, nie zmienia się koszty i korzyści wynikające ze spełnienia wymogów NC RfG. W związku z tym OSP uznał, iż w przypadku wnioskowanego odstępstwa, przedstawienie analizy kosztów i korzyści nie jest wymagane. Jednocześnie OSP ocenił, że:

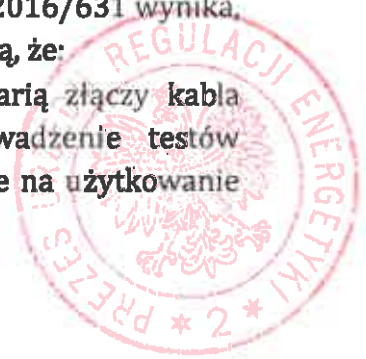
- spółka Wind Field Wielkopolska złożyła wniosek w terminie wskazanym w art. 35 ust. 5 NC RfG, tj. przed upływem ważności ION wydanego przez PSE S.A.,
- wniosek jest kompletny,
- okoliczności wskazane we wniosku są zgodne ze stanem faktycznym,
- spółka Wind Field Wielkopolska wykazała, że spełniła kryteria wymagane do rozpatrzenia przez Prezesa URE wniosku o przyznanie odstępstwa.

Natomiast kryteria określone przez Prezesa URE na podstawie art. 61 NC RfG 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 przygotowanej przez OSP oceny przedmiotowego wniosku uwzględniającej kryteria określone przez Prezesa URE na podstawie art. 61 rozporządzenia (UE) 2016/631 wynika, że kryteria te zostały spełnione. Informacje zawarte w tej ocenie wskazują, że:

- wniosek spółki Wind Field Wielkopolska spowodowany jest awarią złączy kabla wysokiego napięcia, które uniemożliwiły terminowe przeprowadzenie testów zgodności, które są niezbędne do wydania ostateczne pozwolenie na użytkowanie (ang. *final operational notification* – „FON”, dalej: FON),



- wniosek spółki Wind Field Wielkopolska nie dotyczy odstępstwa od wymogów technicznych stawianych modułowi wytwarzania energii, dlatego wnioskowane odstępstwo nie będzie miało negatywnego wpływu na pracę Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE),
- spółka Wind Field Wielkopolska oświadczyła a OSP potwierdził, że przyznanie odstępstwa nie będzie miało wpływu na interes konsumentów oraz innych uczestników rynku, a także nie wpłynie niekorzystnie na transgraniczny obrót energią – gdyż możliwości dostarczania energii elektrycznej są takie same, niezależnie czy przedmiotowy moduł wytwarzania energii pracuje na podstawie pozwolenia ION czy FON,
- wnioskowany okres przedłużenia ważności pozwolenia ION jest optymalny dla sfinalizowania procesu weryfikacji danych i analiz wymaganych na mocy art. 35 ust. 3 NC RfG,
- występują przesłanki uzasadniające pozytywne rozpoznanie przedmiotowego wniosku i przyznanie spółce Wind Field Wielkopolska odstępstwa polegającego na przedłużeniu terminu ważności tymczasowego pozwolenia ION do dnia 26 maja 2024 r.

W świetle oceny przygotowanej przez OSP należy uznać, że przyznanie odstępstwa zgodnie z przedmiotowym wnioskiem spółki Wind Field Wielkopolska 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 rozporządzenia (UE) 2016/631. W tej kwestii Prezes URE podziela stanowisko OSP, iż w przypadku przyznania tego odstępstwa nie zmieniają się koszty i korzyści wynikające ze spełnienia wymogów NC RfG. Zatem przy rozpatrywaniu tej sprawy analiza kosztów i korzyści nie jest niezbędna. Co więcej, przedmiotowy wniosek dotyczy odstępstwa od maksymalnego czasu utrzymania tymczasowego pozwolenia na użytkowanie (ION), a nie od wymagań technicznych przedmiotowego modułu wytwarzania energii – w ocenie OSP – w przypadku wnioskowanego odstępstwa przedstawienie analizy kosztów i korzyści nie jest wymagane.

W zakresie kryterium braku dyskryminacji innych wytwórców energii elektrycznej wytwarzających ją w podobnych warunkach OSP uznał oświadczenie spółki Wind Field Wielkopolska, iż „*moduł wytwarzania Wnioskodawcy będzie wypełniał wymagania kodeksów sieciowych NC RfG, które są wspólne, jednolite dla wszystkich uczestników rynku*”.

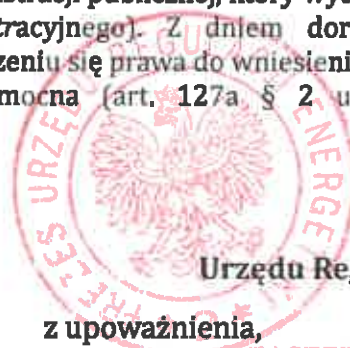
Wydając niniejszą decyzję Prezes URE wziął pod uwagę, że przyznanie odstępstwa polegającego na przedłużeniu maksymalnego okresu przez który spółka Wind Field Wielkopolska dla Modułu Wytwarzania Energii typu D – „Farma Wiatrowa Wielkopolska” o mocy 62,4 MW, przyłączanego w rozdzielni 110 kV w stacji elektroenergetycznej 400/110 kV Kromolice może utrzymać status pozwolenia ION wydanego przez PSE S.A. w dniu 26 listopada 2021 r. i przedłużonego do dnia 26 listopada 2023 r. – do dnia 26 maja 2024 r., 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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 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 wniosek 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 (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,

ZASTĘPCA DYREKTORA

Bartoszewicz
Maciej Bartoszewicz

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

RADCA

Michał Kosiol
Michał Kosiol

Otrzymuje:

1) Wind Field Wielkopolska Sp. z o.o.

ul. Wroniecka 17
61-763 Poznań

2) Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna