



Warszawa, dnia 5 lutego 2026 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRE.WKP.744.21.5.2025.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 2026 r. poz. 43) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1691),

po rozpatrzeniu wniosku:

**Monsoon Energy**  
**Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**  
**z siedzibą w Warszawie,**  
**ul. Prosta 51, 00-838 Warszawa**

zawartego w piśmie z dnia 17 grudnia 2024 r. uzupełnionego pismem z dnia 30 grudnia 2024 r. a następnie zmienionego pismem z dnia 24 lipca 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 Sędzice może być utrzymywany

przekazanego przez:

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

pismem z dnia 7 sierpnia 2025 r. o znaku: EOP/KW/1/2025/08/006876, uzupełnionym pismem z dnia 10 września 2025 r. znak: EOP/PK/1/2025/08/048207

**postanawiam**

przedłużyć do dnia **25 września 2026 r.** okres, przez który właściciel zakładu wytwarzania energii – spółka Monsoon Energy Sp. z o.o. dla Modułu Wytwarzania Energii typu D – „Farma Wiatrowa Sędzice” o mocy przyłączeniowej 15,4 MW, przyłączonego na napięciu 110 kV w RS Podlasek może utrzymać status pozwolenia ION nr 11/2024 wydanego przez ENERGA-OPERATOR S.A. w dniu 2 października 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 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.

Pismem z dnia 7 sierpnia 2025 r. o znaku: EOP/KW/1/2025/08/006876 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 Monsoon Energy Sp. z o.o. (dalej: „Monsoon Energy”) o przyznanie odstępstwa od NC RfG w zakresie przedłużenia ponad 24 miesiące okresu, przez który status tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION farmy wiatrowej Sędzice (dalej: „FW Sędzice”) może być utrzymywany. Wniosek i jego aktualizacje dotyczyły przedłużenia do dnia 25 września 2026 r., ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION nr 11/2024 wydanego w dniu 2 października 2024 r. na okres do 25 stycznia 2025 r. dla modułu wytwarzania energii typu D - „Farma Wiatrowa Sędzice” o mocy przyłączeniowej 15,4 MW, przyłączonego na napięciu 110 kV w RS Podlasek wraz z oceną tego wniosku.

W trakcie prowadzonego postępowania administracyjnego Prezes URE pismem z dnia 21 sierpnia 2025 r. znak: DRE.WKP.744.21.2.2025.WŻ wzywał ENERGA-OPERATOR S.A. do przedstawienia oceny wniosku spółki Monsoon Energy o przedłużenie ION do dnia 25 września 2026 r. dokonanej przez OSP.

ENERGA-OPERATOR S.A. przy piśmie z dnia 10 września 2025 r. znak: EOP/PK/1/2025/08/048207 przedstawiła ocenę wniosku dokonaną przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

Pismem z dnia 21 stycznia 2026 r. znak: DRE.WKP.744.21.4.2025.WŻ skierowano do Monsoon Energy Sp. z o.o. oraz do ENERGA-OPERATOR S.A. zawiadomienie o zakończeniu postępowania dowodowego. W piśmie tym wskazano termin 7 dni na zapoznanie się z zebrany w postępowaniu materiałem dowodowym. Zawiadomienie to zostało dostarczone do spółki Monsoon Energy oraz do spółki ENERGA-OPERATOR S.A. w dniu 21 stycznia 2026 r. 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 Monsoon Energy dotyczy przyznania odstępstwa w zakresie maksymalnego okresu określonego w art. 35 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2016/631 tj. przedłużenia do 25 września 2026 r. ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION nr 11/2024 wydanego w dniu 2 października 2024 r. dla modułu wytwarzania energii typu D - „Farma Wiatrowa Sędzice” o mocy przyłączeniowej 15,4 MW, przyłączonego na napięciu 110 kV w RS Podlasek.

Spółka Monsoon Energy z siedzibą w Warszawie, posiada koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej Nr WEE/18871/39655/W/OŁO/2023/PPu1 udzieloną decyzją Prezesa URE z dnia 10 listopada 2023 r. na okres od dnia 10 listopada 2023 r. do dnia 10 listopada 2043 r. Przedmiot działalności objętej koncesją stanowi działalność gospodarcza polegająca na wytwarzaniu energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii, elektrowni wiatrowej o nazwie „Park Wiatrowy Podlasek”, o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej 15,820 MW, zlokalizowanej w miejscowościach Osówko, Podlasek, Słupnica, gminie Biskupiec.

Jak wynika z informacji zawartych we wniosku, ENERGA-OPERATOR S.A. dla modułu wytwarzania energii typu D - „Farma Wiatrowa Sędzice” w dniu 25 stycznia 2023 r. wydała ION nr 2/2023 na okres 12 miesięcy, następnie na wniosek Monsoon Energy w dniu 27 listopada 2023 r. wydała ION nr 18/2023 na okres 12 miesięcy a następnie na kolejny wniosek Monsoon Energy w dniu 2 października 2024r. wydała ION nr 11/2024 z określeniem daty obowiązywania do 25 stycznia 2025 r. Łączny okres obowiązywania wyżej wymienionych pozwoleń ION wynosił 24 miesiące.

Następnie działając w trybie określonym w art. 62 ust. 1 i 2 w związku z art. 35 ust. 5 NC RfG, spółka Monsoon Energy pismem z dnia 17 grudnia 2024 r. uzupełnionym pismem z dnia 30 grudnia 2024 r. złożyła do ENERGA-OPERATOR S.A. wniosek o przyznanie odstępstwa dla przedmiotowego modułu wytwarzania energii poprzez wydłużenie maksymalnego 24 miesięcznego terminu ważności tymczasowego pozwolenia ION - do dnia 25 lipca 2025 r. Wniosek wpłynął do ENERGA-OPERATOR S.A. w okresie obowiązywania pozwolenia ION dla FW Sędzice i dotyczy tylko przedłużenia okresu, przez który status tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION może być utrzymywany. W terminie procedowania przez ENERGA-OPERATOR S.A. ww. wniosku, Monsoon Energy pismem z dnia 24 lipca 2025r. wystąpiła z aktualizacją tego wniosku dotyczącą zmiany terminu obowiązywania ION do dnia 25 września 2026 r. tj. okresu, przez który status tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION nr 11/2024 dla modułu wytwarzania energii typu D - „Farma Wiatrowa Sędzice” może być utrzymywany.

Stosownie do art. 62 ust. 3 i 4 rozporządzenia (UE) 2016/631 ENERGA-OPERATOR S.A. dokonała analizy wniosku przedłożonego przez spółkę Monsoon Energy pod kątem jego kompletności a także oceny wniosku z uwzględnieniem: (i) kryteriów określonych przez Prezesa URE na podstawie art. 61 rozporządzenia (UE) 201/631 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 2016/631.

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 OSD 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.

Jednocześnie ENERGA-OPERATOR S.A. przedstawiła ocenę 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 przygotowanej oceny przedmiotowego wniosku uwzględniającej ww. kryteria Prezesa URE wynika, że ENERGA-OPERATOR S.A. uznała opisane przyczyny, okoliczności i przedstawioną argumentację Monsoon Energy jako właściwe i uzasadnione dla wnioskowanego odstępstwa. Informacje zawarte w tej ocenie wskazują, że:

- wniosek spółki Monsoon Energy uzasadniany jest m.in.: (i) nieprzewidywanymi awariami i ograniczeniami wynikającymi z zagrożenia stabilności posadowienia turbin wiatrowych i skutkowało niemożliwością kontynuacji testów NC RfG (ii) wstrzymanie testów w okresie jesienno-zimowym z przyczyn niezależnych od Właściciela Zakładu Wytwarzania Energii;
- wniosek spółki Monsoon Energy 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.

Stosownie do art. 62 ust. 5 rozporządzenia (UE) 2016/631 OSP przedstawił ocenę przedmiotowego wniosku, w której wskazał że występują przesłanki uzasadniające pozytywne rozpoznanie przedmiotowego wniosku i przyznanie spółce Monsoon Energy odstępstwa polegającego na przedłużeniu terminu ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION do dnia 25 września 2026 r.

W świetle oceny wniosku przygotowanej przez ENERGA-OPERATOR S.A. z uwzględnieniem oceny OSP należy uznać, że przyznanie odstępstwa zgodnie z przedmiotowym wnioskiem spółki Monsoon Energy 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 25 września 2026 r. maksymalnego okresu, przez który spółka Monsoon Energy dla Modułu Wytwarzania Energii typu D – „Farma Wiatrowa Sędzice” może utrzymać status pozwolenia ION nr 11/2024 wydanego przez ENERGA-OPERATOR S.A. w dniu 2 października 2024 r. na okres do 25 stycznia 2025 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. 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 2024 r. poz. 1568, 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. 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 2025 r. poz. 1228, 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. **Monsoon Energy Sp. z o.o.**  
ul. Prosta 51  
00-838 Warszawa  
AE:PL-28915-17617-SSFAB-22
2. **ENERGA-OPERATOR S.A.**  
ul. Marynarki Polskiej 130  
80-557 Gdańsk  
AE:PL-44902-97582-TJU UW-22

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

1. **Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.**  
ul. Warszawska 165  
05-520 Konstancin-Jeziorna  
AE:PL-43899-49816-SADFB-24