



**PREZES**

**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRE.WKP.744.8.10.2023.MKo4

Warszawa, dnia 29 stycznia 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:

**EWP EUROPEAN WIND POWER KRASIN**  
**Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**  
**z siedzibą w Poznaniu,**  
**ul. Głogowska 31-33, 60-702 Poznań**

zawartego w piśmie z dnia 10 lipca 2023 r., pismo bez znaku, w sprawie o przedłużenie ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie („ION”) wystawionego w dniu 16 lipca 2021 r., nr 5/2021 dla Modułu Wytwarzania Energii typu D – Farmy Wiatrowej Krasin

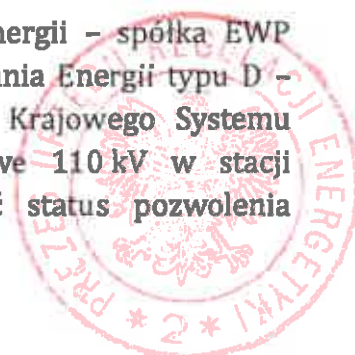
przekazanego przez:

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

pismem z dnia 21 lipca 2023 r., znak: EOP/KW/1/2023/07/022361,

## **postanawiam**

przedłużyć okres, przez który właściciel zakładu wytwarzania energii – spółka EWP EUROPEAN WIND POWER KRASIN Sp. z o.o. dla Modułu Wytwarzania Energii typu D – „Farma Wiatrowa Krasin” o mocy 36,5 MW, przyłączanego do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego na napięciu 110 kV, poprzez pole liniowe 110 kV w stacji elektroenergetycznej GPZ Pasłęk 110 kV/15 kV, może utrzymać status pozwolenia



**ION wydanego przez ENERGA – OPERATOR S.A. w dniu 16 lipca 2021 r. – do dnia 16 lipca 2024 r.**

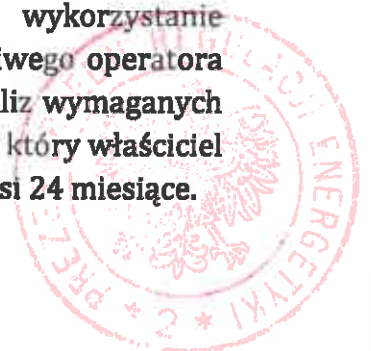
## **UZASADNIENIE**

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 21 lipca 2023 r., znak: EOP/KW/1/2023/07/022361, przedsiębiorstwo ENERGA – OPERATOR S.A., wyznaczone na operatora systemu dystrybucyjnego (OSD), wypełniło ciążący na nim obowiązek i przekazało organowi regulacyjnemu - Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) wniosek spółki EWP EUROPEAN WIND POWER KRASIN Sp. z o.o. (dalej: „EPW KRASIN”) o przedłużenie ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION wydanego w dniu 16 lipca 2021 r., nr 5/2021 dla modułu wytwarzania energii typu D - „Farmy Wiatrowej Krasin” o mocy 36,5 MW, przyłączanego do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego na napięciu 110 kV, poprzez pole liniowe 110 kV w stacji elektroenergetycznej GPZ Pasłek 110 kV/15 kV – do dnia 16 lipca 2024 r. Jednocześnie ENERGA – OPERATOR S.A. poinformowała, że wnioskodawca - spółka EPW KRASIN złożyła wniosek w terminie wskazanym w art. 35 ust. 5 NC RfG tj. przed upływem ważności pozwolenia ION wydanego przez OSD.

W trakcie postępowania pismem z dnia 10 sierpnia 2023 r., znak: DRE.WKP.744.8.2.2023.MKo4, oraz pismem z dnia 10 października 2023 r., znak: DRE.WKP.744.8.7.2020.MKo4, Prezes URE wezwał ENERGA – OPERATOR S.A. do złożenia dodatkowych wyjaśnień w tym przedstawienia oceny wniosku EPW KRASIN 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 2016/631. Wymagane informacje zostały nadesłane do Urzędu Regulacji Energetyki przy pismach ENERGA – OPERATOR S.A. z dnia 29 września 2023 r., znak: EOP/PK/1/2023/08/082052 oraz z dnia 13 grudnia 2023 r., znak: EOP/PK/1/2023/10/096139.

Pismem z dnia 15 grudnia 2023 r., znak: DRE.WKP.744.8.9.2023.MKo4 skierowano do wnioskodawcy oraz do ENERGA – OPERATOR 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 21 grudnia 2023 r. do spółki EPW KRASIN oraz w dniu 21 grudnia 2023 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 EPW KRASIN 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 16 lipca 2021 r., nr 5/2021 dla modułu wytwarzania energii typu D - „Farmy Wiatrowej Krasin” o mocy 36,5 MW, przyłączanego do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego na napięciu 110 kV, poprzez pole liniowe 110 kV w stacji elektroenergetycznej GPZ Pasłek 110 kV/15 kV – do dnia 16 lipca 2024 r.

Spółka EPW KRASIN z siedzibą w Poznaniu, posiada koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej Nr WEE/18590/34471/W/OŁO/2022/AGa, z późn. zm., udzieloną decyzją Prezesa URE z dnia 7 września 2022 r. na okres od 7 września 2022 r. do 7 września 2042 r. Przedmiot działalności objętej koncesją stanowi działalność gospodarcza polegająca na wytwarzaniu energii elektrycznej w instalacjach odnawialnego źródła energii, elektrowni wiatrowej (WIL) o nazwie „Krasin”, o łącznej mocy zainstalowanej 36,5 MW.



Jak wynika z informacji zawartych we wniosku oraz jego ocenie opracowanej przez ENERGA – OPERATOR S.A., w związku z umową o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej farmy wiatrowej Krasin zawartej w dniu 9 czerwca 2010 r., nr UP/20/RIP/2010-WP-ZE/185/08, OSD wydał w dniu 16 lipca 2021 r. tymczasowe pozwolenie na użytkowanie ION dla Modułu Wytwarzania Energii typu D – „Farma Wiatrowa Krasin” obowiązujące do 16 lipca 2023 r. tj. maksymalnego okresu 24 miesięcy, przez który spółka EPW KRASIN może utrzymać status pozwolenia ION – zgodnie z art. 35 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2016/631. Działając na podstawie z art. 35 ust. 4 i 5 NC RfG, spółka EPW KRASIN w dniu 10 lipca 2023 r. wystąpiła do ENERGA – OPERATOR S.A. z wnioskiem o przyznanie odstępstwa dla przedmiotowego modułu wytwarzania energii poprzez wydłużenie maksymalnego 24 miesięcznego terminu ważności tymczasowego pozwolenia ION do dnia 16 lipca 2024 r.

Stosownie do art. 62 ust. 3 i 4 rozporządzenia (UE) 2016/631 ENERGA – OPERATOR S.A. dokonała analizy wniosku przedłożonego przez spółkę EPW KRASIN 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 2016/631.

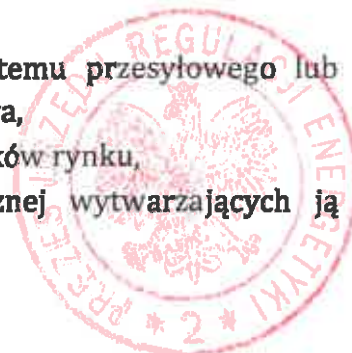
Ocena przedmiotowego wniosku pod kątem jego kompletności obejmowała następujące elementy:

- 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 EPW KRASIN jako właściwe i uzasadnione dla wnioskowanego odstępstwa. Informacje zawarte w tej ocenie wskazują, że:

- wniosek spółki EPW KRASIN uzasadniany jest m.in.: (i) obiektywnymi trudnościami w znalezieniu wykonawców oraz w przeprowadzeniu wymaganych testów z ich udziałem, (ii) awariami technicznymi stacji FW Krasin, które stanowiły przeszkody techniczne powodujące czasowe ograniczenia oraz (iii) skrajnie niekorzystnymi warunkami atmosferycznymi;
- wniosek spółki EPW KRASIN 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 EPW KRASIN odstępstwa polegającego na przedłużeniu terminu ważności tymczasowego pozwolenia na użytkowanie ION do 16 lipca 2024 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 EPW KRASIN 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 maksymalnego okresu przez który spółka EPW KRASIN dla Modułu Wytwarzania Energii typu D – „Farma Wiatrowa Krasin” o mocy 36,5 MW, przyłączanego do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego na napięciu 110 kV, poprzez pole liniowe 110 kV w stacji elektroenergetycznej GPZ Pasłek 110 kV/15 kV może utrzymać status pozwolenia ION wydanego przez ENERGA – OPERATOR S.A. w dniu 16 lipca 2021 r.

– do dnia 16 lipca 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. 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 przesać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji Prezesa URE powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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,  
DIREKTOR

Monika Gavlik

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

Michał Kosiol  
Michał Kosiol

### Otrzymuje:

- 1) EWP EUROPEAN WIND POWER KRASIN Sp. z o.o.  
ul. Głogowska 31/33  
60-702 Poznań
- 2) ENERGA – OPERATOR S.A.  
ul. Marynarki Polskiej 130  
80-557 Gdańsk

