

U S T A W A

z dnia

o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych¹⁾

Rozdział 1

Przepisy ogólne

Art. 1. Ustawa określa:

- 1) zasady i warunki przygotowania oraz realizacji inwestycji w zakresie budowy morskich farm wiatrowych;
- 2) mechanizmy i instrumenty wspierające wytwarzanie energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych.

Art. 2. 1. W zakresie nieuregulowanym w ustawie do wykonywania działalności w zakresie wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w morskich farmach wiatrowych stosuje się przepisy rozdziału 5, 6 i 8 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 2389, z późn. zm²⁾), zwanej dalej „ustawą o odnawialnych źródłach energii”.

2. Ilekroć w ustawie jest mowa o cenie będącej podstawą do rozliczenia ujemnego salda, cenie skorygowanej, cenie wynikającej z wniosku lub oferty lub cenie referencyjnej należy przez to rozumieć cenę niezawierającą kwoty podatku od towarów i usług.

Art. 3. Użyte w ustawie określenia oznaczają:

- 1) internetowa platforma aukcyjna - internetową platformę aukcyjną, o której mowa w art. 78 ust. 6 ustawy o odnawialnych źródłach energii;

¹⁾ Niniejszą ustawą zmienia się ustawy: ustawę z dnia 12 stycznia 1991 r. o podatkach i opłatach lokalnych, ustawę z dnia 21 marca 1991 r. o obszarach morskich Rzeczypospolitej Polski i administracji morskiej, ustawę z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane, ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, ustawę z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami, ustawę z dnia 29 sierpnia 1997 r. - Ordynacja podatkowa, ustawę z dnia 11 kwietnia 2003 r. o kształtowaniu ustroju rolnego, ustawę z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, ustawę z dnia 9 czerwca 2011 r. - Prawo geologiczne i górnicze, ustawę z dnia 18 sierpnia 2011 r. o bezpieczeństwie morskim, ustawę z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, ustawę z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy.

²⁾ Zmiany tekstu jednolitego niniejszej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2018 r. poz. 2245 oraz z 2019 r. poz. 42, 60, 730, 1495, 1524 i 2020.

- 2) moc zainstalowana elektryczna morskiej farmy wiatrowej – sumę określonych przez dostawcę lub producenta mocy znamionowych morskich turbin wiatrowych składających się na morską farmę wiatrową, z jaką te morskie turbiny wiatrowe oddają energię elektryczną do sieci w warunkach znamionowych, nie większą niż moc przyłączeniowa;
- 3) morska farma wiatrowa – instalację odnawialnego źródła energii, o której mowa w art. 2 pkt 13 ustawy o odnawialnych źródłach energii, w skład której wchodzi jedna lub więcej morskich turbin wiatrowych, posiadającą wyodrębniony zespół urządzeń służących do wyprowadzenia mocy wyłącznie z tej instalacji, do miejsca rozgraniczenia własności, o którym mowa w art. 7 ust. 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755, z późn. zm.³⁾), zwanej dalej „ustawą – Prawo energetyczne”, wraz z innymi urządzeniami stanowiącymi całość techniczno-użytkową;
- 4) morska turbina wiatrowa – jednostkę wytwórczą w rozumieniu art. 3 pkt 43 ustawy – Prawo energetyczne, w której energia elektryczna jest wytwarzana wyłącznie z energii wiatru na morzu;
- 5) operator rozliczeń energii odnawialnej – operatora rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106 ustawie o odnawialnych źródłach energii;
- 6) operator systemu dystrybucyjnego – operatora systemu dystrybucyjnego w rozumieniu art. 3 pkt 25 ustawy – Prawo energetyczne, zajmującego się dystrybucją energii elektrycznej;
- 7) operator systemu przesyłowego – operatora systemu przesyłowego w rozumieniu art. 3 pkt 24 ustawy – Prawo energetyczne, zajmującego się przesyłaniem energii elektrycznej;
- 8) wyłączna strefa ekonomiczna – wyłączną strefę ekonomiczną Rzeczypospolitej Polskiej, o której mowa w ustawie z dnia 21 marca 1991 r. o obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej i administracji morskiej (Dz. U. z 2019 r. poz. 2169), zwanej dalej „ustawą o obszarach morskich”;
- 9) wytwórca – podmiot, który ma siedzibę lub miejsce zamieszkania na terytorium państwa członkowskiego Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej lub państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, wytwarzający lub zamierzający wytwarzać energię elektryczną z energii wiatru na morzu w morskiej farmie wiatrowej.

³⁾ Zmiany tekstu jednolitego niniejszej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2019 r. poz. 730, 1435, 1495, 1517, 1520, 1524 1556 i 2166.

Rozdział 2

Zasady ubiegania się o prawo do pokrycia ujemnego salda przez wytwórców energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych

Art. 4. Wytwórca energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej, w odniesieniu do energii elektrycznej wytworzonej w danej morskiej farmie wiatrowej i wprowadzonej do sieci, może ubiegać się o przyznanie prawa do pokrycia ujemnego salda na zasadach określonych w rozdziale 3 albo w rozdziale 4.

Art. 5. 1. Łączna moc zainstalowana elektryczna morskich farm wiatrowych, dla których Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, zwany dalej „Prezesem URE”, może wydać decyzję, o której mowa w art. 15 ust. 1, nie może przekroczyć 4600 MW.

2. O kolejności przyznania prawa do pokrycia ujemnego salda na zasadach określonych w rozdziale 3 rozstrzyga kolejność złożenia kompletnych wniosków, o których mowa w art. 13 ust. 1, zawierających wszystkie załączniki, o których mowa w art. 13 ust. 3.

3. Decyzję, o której mowa w art. 15 ust. 1, dla kompletnych wniosków złożonych nie później niż 30 września 2022 r., wydaje się do dnia 31 grudnia 2022 r.

Art. 6. Okres, w którym wytwórca energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej może korzystać z prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, wynosi 25 lat, przy czym okres ten liczy się od pierwszego dnia wytwarzania i wprowadzania do sieci energii elektrycznej z tej morskiej farmy wiatrowej lub jej części na podstawie uzyskanej koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej, w przypadku uzyskania prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, na zasadach określonych w:

- 1) rozdziale 3 - pod warunkiem wydania decyzji o zgodności pomocy publicznej z rynkiem wewnętrznym, o której mowa w art. 31 ust. 1 - od dnia następującego po dniu doręczenia wytwórcy kopii decyzji zgodnie z art. 22 ust. 1 ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej (Dz. U. z 2018 r. poz. 362 oraz z 2019 r. poz. 730 i 1063); albo
- 2) rozdziale 4 - po dniu rozstrzygnięcia aukcji.

Art. 7. 1. Ilość energii, wyrażona w MWh, dla której wytwórca energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej ma prawo wystąpić o pokrycie ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, stanowi iloczyn 100 000 godzin oraz mocy zainstalowanej elektrycznej morskiej farmy wiatrowej lub jej części wynikającej z koncesji na wytwarzanie energii

elektrycznej, nie więcej jednak niż mocy zainstalowanej elektrycznej wskazanej w decyzji, o której mowa w art. 15 ust. 1 albo ofercie, o której mowa w art. 25 ust. 1.

2. W przypadku, gdy morska farma wiatrowa jest budowana i oddawana do użytkowania etapami ilość energii, o której mowa w ust. 1, oblicza się w oparciu o każdorazową moc zainstalowaną elektryczną morskiej farmy wiatrowej wynikającą z koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej wydanej wytwórcy dla ukończonych etapów budowy.

Art. 8. Prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, przysługuje wytwórcy energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej, jeżeli dana morska farma wiatrowa posiada urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, które umożliwiają ustalenie ilości wytworzonej energii elektrycznej i wprowadzonej do sieci w przedziałach godzinowych.

Art. 9. Prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, nie przysługuje wytwórcy dla tej części energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej, w odniesieniu do której korzysta on z prawa do wynagrodzenia z tytułu świadczenia na rzecz operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego usługi, o której mowa w art. 16 ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2018 r. poz. 9 oraz z 2019 r. poz. 42).

Art. 10. 1. Wytwórca, który zamierza wytwarzać energię elektryczną w morskiej farmie wiatrowej i wystąpić z wnioskiem o przyznanie prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 13 ust. 1, składa do Prezesa URE, przed uzyskaniem promesy koncesji, wniosek o wydanie urzędowego potwierdzenia efektu zachęty.

2. Wniosek o wydanie urzędowego potwierdzenia efektu zachęty zawiera:

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) opis techniczno-ekonomiczny projektowanej inwestycji w zakresie morskiej farmy wiatrowej.

3. Do wydawania urzędowego potwierdzenia efektu zachęty stosuje się przepisy ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 oraz z 2019 r. poz. 60, 730 i 1133), zwanej dalej: „Kodeksem postępowania administracyjnego” o wydawaniu zaświadczeń.

4. Prezes URE, na podstawie opisu, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, stwierdza, nie później niż w terminie 30 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku, czy projektowana inwestycja zostałaby przeprowadzona w przypadku, w którym dla energii elektrycznej wytworzonej w

morskiej farmie wiatrowej nie przyznano by prawa do pokrycia ujemnego salda na zasadach określonych w rozdziale 3.

5. Wytwórca, który uzyskał postanowienie o odmowie wydania urzędowego potwierdzenia efektu zachęty, nie może wnioskować do Prezesa URE o przyznanie prawa do pokrycia ujemnego salda na zasadach określonych w rozdziale 3 w odniesieniu do morskiej farmy wiatrowej, której dotyczy postanowienie.

6. Na postanowienie, o którym mowa w ust. 5, służy zażalenie.

Art. 11. 1. Pomoc inwestycyjna przeznaczona na realizację inwestycji w zakresie morskiej farmy wiatrowej pomniejsza cenę wskazaną w decyzji, o której mowa w art. 15 ust. 1 albo wynikającą z oferty, o której mowa w art. 25 ust. 1.

2. W przypadku zawarcia przez operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego oraz wytwórcę umowy, o której mowa w art. 44 ust. 1, do pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust. 1, zalicza się uiszczoną przez operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego cenę sprzedaży części instalacji morskiej farmy wiatrowej służącej do wyrowadzania mocy, pomniejszoną o kwotę podatku od towarów i usług.

3. Wartość pomocy inwestycyjnej jest wyrażana w kwocie pieniężnej, po przeliczeniu jej w sposób pozwalający na ustalenie kwoty, jaką otrzymałby beneficjent pomocy, gdyby została ona udzielona w formie dotacji, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 11 ust. 2 ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej (Dz. U. z 2018 r. poz. 362 oraz z 2019 r. poz. 730 i 1063).

4. Wartość pomocy inwestycyjnej oblicza się na dzień złożenia wniosku, o którym mowa w ust. 6, według następującego wzoru:

$$PI_c = \sum_{i=u}^j \left(PI_i * \prod_i (1 + r_i) \right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- PI_c – sumę zwaloryzowanej wartości pomocy inwestycyjnej wyrażoną w złotych,
- PI_i – wartość w roku „i” pomocy inwestycyjnej, wyrażoną w złotych, udzieloną w danym roku „i”,
- j – rok kalendarzowy, w którym wytwórca złożył wniosek, o którym mowa w ust. 6,
- i – kolejne lata kalendarzowe liczone od roku kalendarzowego „u” do roku kalendarzowego „j”,

- u – rok kalendarzowy, w którym po raz pierwszy udzielono pomocy inwestycyjnej przeznaczonej na realizację inwestycji w zakresie danej morskiej farmy wiatrowej, oznaczonej symbolem PI_i ,
- r_i – stopę referencyjną wyrażoną w ułamku dziesiętnym, będącą spadkiem lub wzrostem średniorocznego wskaźnika cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem w roku „i” określonym w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, zwanego dalej „Prezesem GUS”, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”, przy czym wartość r_i dla roku kalendarzowego „j” wynosi 0; w przypadku gdy do dnia złożenia wniosku, o którym mowa w ust. 6, stopa referencyjna w roku „i” nie została opublikowana, należy przyjąć spadek lub wzrost wskaźnika cen towarów i usług konsumpcyjnych z listopada roku „i” w ujęciu rok do roku.

5. Wytwórcy, o których mowa w art. 13 ust. 1 albo 20 ust. 1, dokonują obliczenia ceny skorygowanej stanowiącej podstawę wypłaty ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, według następującego wzoru:

$$C_s = C_o - \frac{PI_c}{I}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- C_s – cenę skorygowaną, wyrażoną w zł/MWh; w przypadku nieudzielenia pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust. 1, wartość C_s jest równa wartości C_o ,
- C_o – cenę wskazaną w decyzji, o której mowa w art. 15 ust. 1 albo wynikającą z oferty, o której mowa w art. 25 ust. 1,
- PI_c – sumę zwaloryzowanej wartości pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust. 1, wyrażoną w złotych, obliczoną zgodnie z ust. 4,
- I – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh, obliczoną zgodnie z art. 7, w oparciu o moc zainstalowaną elektryczną morskiej farmy wiatrowej, objętą wnioskiem o udzielenie lub zmianę koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej.

6. Do wniosku o udzielenie koncesji na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej lub do wniosku o zmianę tej koncesji w zakresie mocy zainstalowanej elektrycznej morskiej farmy wiatrowej, wytwórca załącza oświadczenie o następującej treści:

„Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks karny (Dz. U.

z 2019 r. poz. 1950 i 2128) oświadczam, że wartość pomocy inwestycyjnej, o której mowa w art. 11 ust. 1 ustawy z dnia [...] r. o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, obliczona zgodnie z art. 11 ust. 3 i 4 tej ustawy, wynosi (...) złotych. Cena skorygowana obliczona zgodnie z art. 11 ust. 5 tej ustawy, wynosi (...) złotych za 1 MWh.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań.

7. W przypadku gdy po dniu złożenia oświadczenia zostanie udzielona pomoc inwestycyjna, lub nastąpi zmiana wartości tej pomocy, wytwórca ten jest obowiązany do przekazania Prezesowi URE, najpóźniej w dziesiątym dniu miesiąca następującego po miesiącu, w którym nastąpiło udzielenie lub zmiana wartości takiej pomocy, oświadczenia zawierającego jej wartość obliczoną zgodnie z ust. 3, datę jej udzielenia lub zmiany, wskazanie podmiotu udzielającego pomocy oraz cenę skorygowaną. Cenę skorygowaną oblicza się według następującego wzoru:

$$C_{sn} = C_s - \frac{P_1}{I_p} + \frac{P_s}{I_p}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{sn} – nową cenę skorygowaną, wyrażoną w zł/MWh, która staje się ceną skorygowaną (C_s) obowiązującą od miesiąca następującego po miesiącu złożenia oświadczenia, o którym mowa w zdaniu pierwszym, stanowiącą podstawę wypłaty ujemnego salda zgodnie z art. 32 ust. 1 pkt 3,

C_s – cenę skorygowaną, wyrażoną w zł/MWh, z uwzględnieniem art. 30 ust. 4, obowiązującą do końca miesiąca, w którym złożono oświadczenie, o którym mowa w zdaniu pierwszym, stanowiącą podstawę wypłaty ujemnego salda zgodnie z art. 32 ust. 1 pkt 3,

P_1 – wysokość udzielonej pomocy inwestycyjnej, lub wzrost jej wartości, wyrażone w złotych, udzielonej po dniu złożenia oświadczenia, o którym mowa w ust. 6, obliczone zgodnie z ust. 3,

P_s – spadek wartości udzielonej pomocy inwestycyjnej, wyrażony w złotych, po dniu złożenia oświadczenia, o którym mowa w ust. 6, obliczony zgodnie z ust. 3,

I_p – ilość energii elektrycznej, wyrażonej w MWh, obliczoną zgodnie z art. 7, w oparciu o moc zainstalowaną elektryczną morskiej farmy wiatrowej, objętą wnioskiem o udzielenie lub zmianę koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej, pomniejszoną o ilość energii elektrycznej, w odniesieniu do której wytwórca

otrzymał kwotę przeznaczoną na pokrycie ujemnego salda do końca miesiąca poprzedzającego miesiąc, w którym udzielono pomocy PI, stanowiącą podstawę wypłaty ujemnego salda zgodnie z art. 32 ust. 1 pkt 3.

8. O wysokości ceny skorygowanej, wytwórca powiadamia operatora rozliczeń energii odnawialnej.

9. Wytwórca energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej, który uzyskał decyzję, o której mowa w art. 15 ust. 1 albo którego oferta wygrała aukcję, jest obowiązany do przekazywania Prezesowi URE, w całym okresie, w którym może korzystać z prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, w terminie 30 dni od zakończenia roku kalendarzowego, oświadczenia o nieudzieleniu pomocy inwestycyjnej, w poprzednim roku kalendarzowym albo oświadczenia o wartości tej pomocy obliczonej zgodnie z ust. 3, zawierającego datę jej udzielenia oraz wskazanie podmiotu udzielającego pomocy.

10. Prezes URE niezwłocznie po udzieleniu koncesji na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej lub po wydaniu decyzji o zmianie tej koncesji w zakresie mocy zainstalowanej elektrycznej morskiej farmy wiatrowej przekazuje operatorowi rozliczeń energii odnawialnej oraz ministrowi właściwemu do spraw energii informację o wysokości ceny skorygowanej energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej podanej w oświadczeniu, o którym mowa w ust. 6.

Art. 12. 1. Energia elektryczna wytworzona w morskiej farmie wiatrowej po raz pierwszy po dniu wydania decyzji, o której mowa w art. 15 ust. 1 lub po dniu zamknięcia sesji aukcji, o której mowa w art. 20 ust. 1, może być przedmiotem prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, wyłącznie w przypadku, gdy urządzenia wchodzące w skład tej morskiej farmy wiatrowej, służące do wytwarzania i przetwarzania tej energii elektrycznej, zostały wyprodukowane w okresie 72 miesięcy bezpośrednio poprzedzających dzień wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z tych urządzeń, a same urządzenia nie były wcześniej amortyzowane w rozumieniu przepisów o rachunkowości przez jakikolwiek podmiot.

2. Urządzeniami wchodzącymi w skład morskiej farmy wiatrowej, o których mowa w ust. 1, są kompletne urządzenia służące do wytwarzania i przetwarzania energii elektrycznej wyposażone w układ wyprowadzania mocy lub zdolne do wyprowadzania mocy.

Rozdział 3

Zasady składania wniosków o wydanie decyzji o przyznaniu prawa do pokrycia ujemnego salda dla wytwórców energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej

Art. 13. 1. Wytwórca, w celu uzyskania prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, składa wniosek do Prezesa URE.

2. Wniosek, o którym mowa w ust. 1, zawiera:

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) moc zainstalowaną elektryczną morskiej farmy wiatrowej, nie większą jednak niż moc zainstalowana elektryczna wynikająca z pozwolenia na wznoszenie i wykorzystywanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich dla przedsięwzięć zlokalizowanych w wyłącznej strefie ekonomicznej;
- 3) lokalizację morskiej farmy wiatrowej i miejsce lub miejsca przyłączenia, określone w umowie o przyłączenie;
- 4) zobowiązanie się wytwórcy do wytworzenia i wprowadzenia do sieci po raz pierwszy energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej lub jej części po uzyskaniu koncesji, w terminie 7 lat od dnia otrzymania decyzji, o której mowa w art. 15 ust. 1;
- 5) oświadczenie o następującej treści:

„Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks karny oświadczam, że:

 - 1) morska farma wiatrowa, w której będzie wytwarzana energia elektryczna z energii wiatru na morzu, spełni wymagania, o których mowa w art. 12 ustawy z dnia [...] o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych;
 - 2) przed złożeniem wniosku, o którym mowa w art. 13 ust. 1 ustawy z dnia [...] o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, wytwórca zorganizował dialog z potencjalnymi dostawcami towarów i usług, o którym mowa w art. 36 ust. 1 tej ustawy.”. Klauzule te zastępują pouczenia organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań;
- 6) wskazanie szacunkowej ilości energii elektrycznej w podziale na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe, wyrażonej w MWh, jaką wytwórca planuje wytworzyć i

wprowadzić do sieci w celu uzyskania pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3;

- 7) podpis wytwórcy lub osoby upoważnionej do jego reprezentowania, z załączeniem oryginału lub uwierzytelnionej kopii dokumentu poświadczającego umocowanie takiej osoby do działania w imieniu wytwórcy.

3. Do wniosku, o którym mowa w ust. 1, wytwórca dołącza oryginały lub poświadczone kopie:

- 1) umowy o przyłączenie morskiej farmy wiatrowej do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej;
- 2) ostatecznej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla danej morskiej farmy wiatrowej;
- 3) prawomocnego pozwolenia na wznoszenie i wykorzystywanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich dla przedsięwzięć zlokalizowanych w wyłącznej strefie ekonomicznej;
- 4) harmonogramu rzeczowo-finansowego realizacji budowy morskiej farmy wiatrowej, zapewniającego wytworzenie i wprowadzenie do sieci energii elektrycznej z morskiej farmy wiatrowej w terminie, o którym mowa w ust. 2 pkt 4;
- 5) planu udziału materiałów i usług lokalnych, o którym mowa w art. 34 ust. 1.

4. Wytwórca, który uznaje informacje zawarte w planie udziału materiałów i usług lokalnych, o którym mowa w art. 34 ust. 1, za tajemnicę przedsiębiorstwa, jest obowiązany wskazać, które z informacji stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa oraz załączyć również wersję planu niezawierającą informacji stanowiących tajemnicę przedsiębiorstwa.

5. O przyznanie prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, mogą ubiegać się wytwórcy, którzy posiadają ustanowioną gwarancję bankową lub ubezpieczeniową, lub kaucję wniesioną na rachunek bankowy wskazany przez Prezesa URE, przy czym wartość zabezpieczenia wynosi 60 złotych za każdy 1 kW mocy zainstalowanej elektrycznej danej morskiej farmy wiatrowej.

6. W przypadku gdy wniosek, o którym mowa w ust. 1, nie zawiera wszystkich wymaganych danych, nie dołączono do niego wszystkich dokumentów, o których mowa w ust. 3 lub gdy wytwórca nie spełnia wymagań, o których mowa w ust. 5, Prezes URE wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku w wyznaczonym terminie, nie krótszym niż 30 dni od dnia doręczenia wezwania. Nieuzupełnienie wniosku w wyznaczonym terminie skutkuje pozostawieniem wniosku bez rozpoznania.

7. Art. 31 Kodeksu postępowania administracyjnego nie stosuje się.

Art. 14. 1. Prezes URE ustala regulamin składania wniosków o wydanie decyzji o przyznaniu prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3.

2. Regulamin, o którym mowa w ust. 1, określa w szczególności:

- 1) warunki przetwarzania danych dotyczących podmiotów ubiegających się o wydanie decyzji o przyznaniu prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3;
- 2) wymagania w zakresie ustanawiania gwarancji bankowych lub ubezpieczeniowych oraz kaucji;
- 3) sposób składania wniosku oraz oświadczeń, o których mowa w art. 46 ust. 1 i 2.

3. Prezes URE uzgadnia z ministrem właściwym do spraw energii regulamin, o którym mowa w ust. 1, w terminie 30 dni od dnia jego przekazania.

4. Prezes URE ogłasza regulamin w Biuletynie Informacji Publicznej URE.

Art. 15. 1. Prezes URE, po stwierdzeniu spełnienia wymagań, o których mowa w art. 13, wydaje, w terminie 45 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku, decyzję o przyznaniu wytwórcy prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, dla energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej i wprowadzonej do sieci.

2. Decyzja zawiera:

- 1) wskazanie mocy zainstalowanej elektrycznej morskiej farmy wiatrowej;
- 2) informację, że cena, będąca podstawą do rozliczenia ujemnego salda w okresie, o którym mowa w art. 6, z zastrzeżeniem art. 7, jest określona dla prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, przyznanego w roku kalendarzowym, w którym wydano decyzję, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 19 ust. 1.

3. Prezes URE, niezwłocznie po wydaniu decyzji przekazuje operatorowi rozliczeń energii odnawialnej oraz ministrowi właściwemu do spraw energii informacje dotyczące:

- 1) danych wytwórcy energii elektrycznej z morskiej farmy wiatrowej;
- 2) szacunkowej ilości energii elektrycznej, wyrażone w MWh, w podziale na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe, jaką wytwórca planuje wytworzyć i wprowadzić do sieci w celu uzyskania prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3.

4. Prezes URE wydaje decyzję o odmowie przyznania wytwórcy prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, dla energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej i wprowadzonej do sieci w przypadku, gdy:

- 1) wytwórca nie spełnia wymagań, o których mowa w art. 13 lub nie uzyskał urzędowego potwierdzenia efektu zachęty, o którym mowa w art. 10 ust. 4; lub
- 2) upłynął termin określony w art. 5 ust. 3.

5. W przypadku przekroczenia łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej określonej w art. 5 ust. 1, Prezes URE zawiadamia wytwórcę o przekroczeniu tej mocy i wysokości przekroczenia.

6. Wytwórca ma prawo, w terminie 21 dni od dnia otrzymania zawiadomienia od Prezesa URE, zmienić wniosek, o którym mowa w art. 13 ust. 1, poprzez obniżenie maksymalnej mocy zainstalowanej elektrycznej morskiej farmy wiatrowej o wysokość przekroczenia, o której mowa w ust. 5. W przypadku niezłożenia takiego wniosku w terminie, Prezes URE wydaje decyzję o odmowie przyznania wytwórcy prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, dla energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej i wprowadzonej do sieci.

Art. 16. 1. Wytwórca, któremu wydano decyzję, o której mowa w art. 15 ust. 1 może wystąpić do Prezesa URE z wnioskiem o jej zmianę poprzez obniżenie ceny, określonej na podstawie przepisów, o których mowa w art. 19 ust. 1, w celu uzyskania decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej z rynkiem wewnętrznym.

2. Prezes URE zmienia decyzję, o której mowa w art. 15 ust. 1, w terminie 14 dni od dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w ust. 1.

Art. 17. 1. Na wniosek wytwórcy złożony w terminie 24 miesięcy od dnia wydania ostatecznej decyzji o pozwoleniu na budowę morskiej farmy wiatrowej, Prezes URE zmienia decyzję, o której mowa w art. 15 ust. 1, poprzez obniżenie mocy zainstalowanej, o której mowa w art. 15 ust. 2 pkt 1.

2. W okresie, o którym mowa w ust. 1, wytwórca może złożyć więcej niż jeden wniosek o obniżenie mocy zainstalowanej morskiej farmy wiatrowej przy czym obniżenie to nie może łącznie przekroczyć 25% wartości mocy zainstalowanej, o której mowa w art. 15 ust. 2 pkt 1.

3. W przypadku gdy dla morskiej farmy wiatrowej zostało wydane więcej niż jedno pozwolenie na budowę, termin, o którym mowa w ust. 1, liczy się od dnia wydania pierwszej ostatecznej decyzji o pozwoleniu na budowę obejmującej morską turbinę wiatrową.

Art. 18. 1. Wytwórca, któremu wydano decyzję, o której mowa w art. 15 ust. 1, może wystąpić do Prezesa URE z wnioskiem o wyrażenie zgody na wydłużenie terminu, o którym mowa w art. 13 ust. 2 pkt 4, gdy:

- 1) wystąpiło zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli wytwórcy, którego skutkiem nie można było zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności, oraz inne istotne zdarzenia, działania lub zaniechania osób trzecich albo organów administracji, uniemożliwiające wytwórcy realizację inwestycji w zakresie morskiej farmy wiatrowej zgodnie z harmonogramem rzeczowo-finansowym, o którym mowa w art. 13 ust. 3 pkt 4;
 - 2) miały miejsce działania lub zaniechania operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego mające wpływ na terminy wynikające z dokumentów, o których mowa w art. 13 ust. 3 pkt 1 i 4;
 - 3) Komisja Europejska wydała decyzję, o której mowa w art. 31 ust. 1, w terminie późniejszym niż sześć miesięcy od dnia wydania decyzji, o której mowa w art. 15 ust. 1.
2. Wniosek zawiera:
- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
 - 2) wskazanie decyzji, której dotyczy wniosek;
 - 3) uzasadnienie, odnoszące się do przesłanek, o których mowa w ust. 1.

3. Do wniosku, wytwórca załącza zaktualizowany harmonogram rzeczowo-finansowy, o którym mowa w art. 13 ust. 3 pkt 4, wskazujący na możliwość realizacji inwestycji w terminie objętym wnioskiem.

4. Prezes URE zmienia decyzję, o której mowa w art. 15 ust. 1, wydłużając termin, o którym mowa w art. 13 ust. 2 pkt 4. Wydłużenie terminu następuje o czas niezbędny do realizacji inwestycji, nie dłuższy niż czas opóźnienia spowodowanego przesłankami określonymi w ust. 1 i skutkami zaistnienia tych przesłanek.

5. Prezes URE, wydaje decyzje o odmowie zmiany decyzji, o której mowa w art. 15 ust. 1, w przypadku braku zaistnienia przesłanek, o których mowa w ust. 1.

Art. 19. 1. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, cenę za energię elektryczną wytworzoną w morskiej farmie wiatrowej i wprowadzoną do sieci w złotych za 1 MWh, będącą podstawą rozliczenia prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, przyznawanego na podstawie decyzji, o której mowa w art. 15 ust. 1.

2. Wydając rozporządzenie, o którym mowa w ust. 1, minister właściwy do spraw energii bierze pod uwagę:

- 1) politykę energetyczną państwa;
- 2) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, jak również zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych;
- 3) potrzebę ochrony środowiska naturalnego;
- 4) istotne parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania morskich farm wiatrowych;
- 5) koszty operacyjne oraz dodatkowe koszty inwestycyjne ponoszone w okresie eksploatacji, w którym wytwórca energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej korzysta z prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3;
- 6) koszty inwestycyjne ponoszone w okresie przygotowania projektu i budowy morskiej farmy wiatrowej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w szczególności koszty związane z wyprowadzeniem mocy z morskiej farmy wiatrowej do sieci, a także koszty całkowitej likwidacji morskiej farmy wiatrowej po zakończeniu jej eksploatacji;
- 7) uzasadniony zwrot z kapitału zaangażowanego w wykonywaną działalność gospodarczą w zakresie przygotowania, budowy i eksploatacji morskiej farmy wiatrowej;
- 8) cele gospodarcze i społeczne, w tym udział wykorzystywanych technologii do wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych w tworzeniu nowych miejsc pracy.

3. Cena określana jest odrębnie dla wytwórców, którzy otrzymali decyzję, o której mowa w art. 15 ust. 1 w każdym z lat kalendarzowych do roku 2022.

4. Cena wskazana dla danego roku kalendarzowego, obowiązuje wytwórcę, który uzyskał decyzję w tym roku kalendarzowym przez okres, o którym mowa w art. 6, z zastrzeżeniem art. 7.

Rozdział 4

Zasady uczestnictwa w aukcji dla morskich farm wiatrowych

Art. 20. 1. Prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, może być przyznane w drodze aukcji wytwórcy energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej, który uzyskał zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 21 ust. 1, oraz wytworzy energię elektryczną w tej morskiej farmie wiatrowej po raz pierwszy po dniu zamknięcia sesji aukcji.

2. Wytwórca, który zamierza uczestniczyć w aukcji, podlega postępowaniu w sprawie oceny formalnej przygotowania do wytwarzania energii elektrycznej w danej morskiej farmie wiatrowej.

3. Postępowanie w sprawie oceny formalnej przeprowadza Prezes URE na wniosek wytwórcy o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji.

4. Wniosek o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do udziału w aukcji zawiera:

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną morskiej farmy wiatrowej, nie większą jednak niż moc zainstalowana elektryczna wynikająca z pozwolenia na wznoszenie i wykorzystywanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich dla przedsięwzięć zlokalizowanych w wyłącznej strefie ekonomicznej;
- 3) oświadczenie o następującej treści:
„Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks karny oświadczam, że przed złożeniem wniosku, o którym mowa w art. 20 ust. 4 ustawy z dnia [...] o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, wytwórca zorganizował dialog z potencjalnymi dostawcami towarów i usług, o którym mowa w art. 36 ust. 1 tej ustawy”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań;
- 4) podpis wytwórcy lub osoby upoważnionej do jego reprezentowania z załączeniem oryginału lub uwierzytelnionej kopii dokumentu poświadczającego umocowanie takiej osoby do działania w imieniu wytwórcy.

5. Do wniosku o wydanie zaświadczenia o dopuszczeniu do aukcji wytwórca dołącza oryginały lub poświadczone kopie:

- 1) warunków przyłączenia albo umowy o przyłączenie morskiej farmy wiatrowej do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej;
- 2) ostatecznej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla danej morskiej farmy wiatrowej;
- 3) prawomocnego pozwolenia na wznoszenie i wykorzystywanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich dla przedsięwzięć zlokalizowanych w wyłącznej strefie ekonomicznej;

- 4) harmonogramu rzeczowo-finansowego realizacji budowy morskiej farmy wiatrowej, zapewniającego wytworzenie i wprowadzenie do sieci energii elektrycznej z morskiej farmy wiatrowej w terminie określonym w art. 25 ust. 4 pkt 6;
 - 5) planu udziału materiałów i usług lokalnych, o którym mowa w art. 34 ust. 1.
6. Przepis art. 13 ust. 6 stosuje się odpowiednio.

Art. 21. 1. Prezes URE wydaje zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji albo odmawia jego wydania w terminie 45 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku o wydanie tego zaświadczenia.

2. Prezes URE odmawia, w drodze postanowienia, wydania zaświadczenia o dopuszczeniu do aukcji. Na postanowienie o odmowie wydania zaświadczenia o dopuszczeniu do aukcji służy zażalenie.

3. Termin ważności zaświadczenia o dopuszczeniu do aukcji wynosi 36 miesięcy od dnia wydania zaświadczenia. Termin ten nie może być dłuższy niż termin ważności dokumentów, o których mowa w art. 20 ust. 5 pkt 1 i 3.

Art. 22. 1. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, maksymalną cenę w złotych za 1 MWh, jaka może być wskazana w ofertach złożonych w aukcji przez wytwórców wytwarzających energię elektryczną w morskich farmach wiatrowych, zwaną dalej „ceną referencyjną”.

2. Wydając rozporządzenie minister właściwy do spraw energii bierze pod uwagę:

- 1) politykę energetyczną państwa;
- 2) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, jak również zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych;
- 3) potrzebę ochrony środowiska naturalnego;
- 4) istotne parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania morskich farm wiatrowych;
- 5) koszty operacyjne oraz dodatkowe koszty inwestycyjne ponoszone w okresie eksploatacji, w którym wytwórca energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej korzysta z prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3;
- 6) koszty inwestycyjne ponoszone w okresie przygotowania projektu i budowy morskiej farmy wiatrowej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną;
- 7) uzasadniony zwrot z kapitału zaangażowanego w wykonywaną działalność gospodarczą w zakresie przygotowania, budowy i eksploatacji morskiej farmy wiatrowej;

- 8) cele gospodarcze i społeczne, w tym udział wykorzystywanych technologii do wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych w tworzeniu nowych miejsc pracy.

Art. 23. 1. Przedmiotem aukcji jest uzyskanie prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, dla energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej i wprowadzonej do sieci przez wytwórców, którzy uzyskali zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 21 ust. 1.

2. Prezes URE ogłasza, organizuje i przeprowadza aukcje.

3. Aukcje przeprowadza się w:

- 1) latach 2023, 2025 i 2027;
- 2) 2028 r., z zastrzeżeniem ust. 6;
- 3) latach innych niż wymienione w pkt 1 i 2, jeżeli decyzję o przeprowadzeniu aukcji podejmie Rada Ministrów.

4. Maksymalna łączna moc zainstalowana elektryczna morskich farm wiatrowych, w odniesieniu do których może zostać przyznane prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, w drodze aukcji w kolejnych latach kalendarzowych, wynosi w:

- 1) 2023 r. – różnicę między mocą zainstalowaną elektryczną wskazaną w art. 5 ust. 1 a łączną mocą zainstalowaną elektryczną morskich farm wiatrowych, dla których Prezes URE wydał decyzję, o której mowa w art. 15 ust. 1, pod warunkiem, iż wynosi ona co najmniej 500 MW;
- 2) 2025 r. – 2,5 GW;
- 3) 2027 r. – 2,5 GW.

5. W przypadku, gdy łączna moc zainstalowana elektryczna morskich farm wiatrowych wynikająca z ofert, które wygrały aukcje, jest mniejsza od maksymalnej mocy zainstalowanej elektrycznej morskich farm wiatrowych określonej dla danego roku kalendarzowego w ust. 4, pozostała różnica powiększa maksymalną moc zainstalowaną elektryczną morskich farm wiatrowych, w odniesieniu do których może zostać przyznane prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, w drodze kolejnej aukcji.

6. W przypadku, gdy łączna moc zainstalowana elektryczna morskich farm wiatrowych, wynikająca z ofert, które wygrały aukcję w 2027 r., jest mniejsza od maksymalnej mocy zainstalowanej elektrycznej morskich farm wiatrowych określonej dla tego roku kalendarzowego zgodnie z ust. 4 i 5, Prezes URE przeprowadza aukcję dla pozostałej różnicy w 2028 r., pod warunkiem, iż wynosi ona co najmniej 500 MW.

7. Rada Ministrów może określić, w drodze rozporządzenia, do dnia 30 kwietnia każdego roku:

- 1) maksymalną moc zainstalowaną elektryczną morskich farm wiatrowych, w odniesieniu do których może zostać przyznane prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, w drodze aukcji w następnym roku kalendarzowym;
- 2) datę przeprowadzenia aukcji w następnym roku kalendarzowym.

8. Wydając rozporządzenie, o którym mowa w ust. 7, Rada Ministrów bierze pod uwagę:

- 1) politykę energetyczną państwa;
- 2) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, jak również zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych;
- 3) potrzebę ochrony środowiska naturalnego;
- 4) istotne parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania morskich farm wiatrowych;
- 5) koszty operacyjne oraz dodatkowe koszty inwestycyjne ponoszone w okresie eksploatacji, w którym wytwórca energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej korzysta z prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3;
- 6) koszty inwestycyjne ponoszone w okresie przygotowania projektu i budowy morskiej farmy wiatrowej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną;
- 7) uzasadniony zwrot z kapitału zaangażowanego w wykonywaną działalność gospodarczą w zakresie przygotowania, budowy i eksploatacji morskiej farmy wiatrowej;
- 8) cele gospodarcze i społeczne, w tym udział wykorzystywanych technologii do wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych w tworzeniu nowych miejsc pracy.

9. Rada Ministrów może, w drodze rozporządzenia, zmienić wielkość maksymalnej mocy zainstalowanej elektrycznej morskich farm wiatrowych, o której mowa w ust. 4, na dany rok, w terminie do 31 sierpnia roku poprzedniego, biorąc pod uwagę bezpieczeństwo funkcjonowania Krajowego Systemu Elektroenergetycznego.

Art. 24. 1. Prezes URE zamieszcza ogłoszenie o aukcji w Biuletynie Informacji Publicznej URE nie później niż 6 miesięcy przed dniem jej rozpoczęcia.

2. Ogłoszenie o aukcji zawiera:

- 1) oznaczenie aukcji;
- 2) termin przeprowadzenia sesji aukcji;
- 3) godziny otwarcia i zamknięcia sesji aukcji;

- 4) maksymalną moc zainstalowaną elektryczną morskich farm wiatrowych, w odniesieniu do których może zostać przyznane prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, w drodze aukcji;
- 5) informację o sposobie składania ofert.

3. W aukcji mogą wziąć udział wytwórcy, którzy posiadają zaświadczenie o dopuszczeniu do aukcji, o którym mowa w art. 21 ust. 1, oraz posiadają ustanowioną gwarancję bankową lub ubezpieczeniową, lub kaucję wniesioną na rachunek bankowy wskazany przez Prezesa URE, przy czym wartość zabezpieczenia wynosi 60 złotych za każdy 1 kW mocy zainstalowanej elektrycznej danej morskiej farmy wiatrowej.

4. Jeżeli na miesiąc przed terminem, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, liczba:

- 1) wydanych ważnych zaświadczeń o dopuszczeniu do aukcji, oraz
- 2) wniosków o wydanie zaświadczeń o dopuszczeniu do aukcji, których termin rozpatrzenia upływa przed terminem, o którym mowa w ust. 2 pkt 2

- jest mniejsza niż trzy, aukcji nie przeprowadza się, a maksymalna moc zainstalowana elektryczna morskich farm wiatrowych, w odniesieniu do których miało zostać przyznane prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, w drodze tej sesji aukcji powiększa maksymalną moc zainstalowaną elektryczną morskich farm wiatrowych, w odniesieniu do których może zostać przyznane prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, w drodze kolejnej aukcji.

5. W przypadku, o którym mowa w ust. 4, Prezes URE niezwłocznie publikuje w Biuletynie Informacji Publicznej URE informację o nieprzeprowadzaniu aukcji oraz maksymalnej mocy zainstalowanej elektrycznej, która powiększa maksymalną moc zainstalowaną elektryczną morskich farm wiatrowych, w odniesieniu do których może zostać przyznane prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, w drodze kolejnej aukcji.

6. Aukcji nie rozstrzyga się, jeżeli zostały złożone mniej niż trzy ważne oferty spełniające wymagania określone w ustawie. W takim przypadku maksymalna moc zainstalowana elektryczna morskich farm wiatrowych, w odniesieniu do których miało zostać przyznane prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, w drodze tej aukcji powiększa maksymalną moc zainstalowaną elektryczną morskich farm wiatrowych, w odniesieniu do których może zostać przyznane prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, w drodze aukcji w kolejnym roku kalendarzowym. Przepis ust. 5 stosuje się odpowiednio.

7. Aukcję prowadzi się w postaci elektronicznej za pośrednictwem internetowej platformy aukcyjnej.

8. Prezes URE ustala regulamin aukcji nie później niż 6 miesięcy przed dniem jej rozpoczęcia.

9. Regulamin aukcji określa w szczególności:

- 1) szczegółowe zasady organizacji aukcji, w tym składania ofert;
- 2) przebieg i sposób rozstrzygnięcia aukcji;
- 3) warunki przetwarzania danych dotyczących uczestników aukcji;
- 4) wymagania techniczne dotyczące dostępu do internetowej platformy aukcyjnej;
- 5) sposób zapewnienia bezpieczeństwa i prawidłowości przebiegu aukcji;
- 6) warunki zawieszenia dostępu do internetowej platformy aukcyjnej;
- 7) szczegółowe wymagania w zakresie ustanawiania gwarancji bankowych lub ubezpieczeniowych oraz kaucji;
- 8) szczegółowe warunki techniczne składania wniosku oraz oświadczenia, o których mowa w art. 46 ust. 1 i 2.

10. Prezes URE uzgadnia z ministrem właściwym do spraw energii regulamin aukcji, w terminie 30 dni od dnia jego przekazania.

11. Regulamin aukcji ogłasza się w Biuletynie Informacji Publicznej URE.

Art. 25. 1. Wytwórca będący uczestnikiem aukcji, od godziny otwarcia do godziny zamknięcia sesji aukcji, przekazuje ofertę za pomocą formularza zamieszczonego na internetowej platformie aukcyjnej.

2. Uczestnik aukcji w trakcie sesji aukcji składa jedną ofertę dla energii elektrycznej, która będzie wytworzona w danej morskiej farmie wiatrowej.

3. Ofertę opatruje się datą oraz godziną jej złożenia z dokładnością co najmniej do jednej minuty, a także nadaje się jej, zgodnie z kolejnością, indywidualny numer wpływu, stanowiący unikalny numer identyfikacyjny danej oferty.

4. Oferta złożona przez uczestnika aukcji zawiera w szczególności:

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby uczestnika aukcji;
- 2) lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną morskiej farmy wiatrowej, w której będzie wytwarzana energia elektryczna przez uczestnika aukcji;
- 3) miejsce przyłączenia morskiej farmy wiatrowej do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie;

- 4) cenę, wyrażoną w złotych z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, będącą podstawą do rozliczenia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3;
- 5) oświadczenie o następującej treści:
„Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. - Kodeks karny oświadczam, że morska farma wiatrowa, w której będzie wytwarzana energia elektryczna z energii wiatru na morzu, spełni wymagania, o których mowa w art. 12 ustawy z dnia [...] o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych.”; klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań;
- 6) zobowiązanie się uczestnika aukcji do wytworzenia i wprowadzenia do sieci po raz pierwszy energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej po uzyskaniu koncesji, w terminie 7 lat od dnia zamknięcia sesji aukcji;
- 7) wskazanie szacunkowej ilości energii elektrycznej w podziale na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe, wyrażonej w MWh, jaką wytwórca planuje wytworzyć w morskiej farmie wiatrowej i wprowadzić do sieci w celu uzyskania pokrycia ujemnego salda.

5. Oferty opatruje się, pod rygorem nieważności, kwalifikowanym podpisem elektronicznym, podpisem zaufanym albo podpisem osobistym wytwórcy lub osoby upoważnionej do jego reprezentowania, z załączeniem oryginału lub uwierzytelnionej kopii dokumentu poświadczającego umocowanie takiej osoby do działania w imieniu wytwórcy.

6. Aukcja odbywa się w jednej sesji aukcji.

7. Oferta każdego uczestnika aukcji jest niedostępna dla pozostałych uczestników aukcji.

8. Na godzinę przed zamknięciem sesji aukcji oferty nie podlegają modyfikacji ani wycofaniu.

9. Oferta podlega odrzuceniu, jeżeli cena energii elektrycznej, o której mowa w ust. 4 pkt 4, przekracza cenę referencyjną.

Art. 26. 1. W okresie 24 miesięcy od dnia wydania ostatecznej decyzji o pozwoleniu na budowę wytwórca może zaktualizować ofertę, o której mowa w art. 25 ust. 1, poprzez złożenie Prezesowi URE oświadczenia o obniżeniu mocy zainstalowanej, o której mowa w art. 25 ust. 4 pkt 2.

2. W okresie, o którym mowa w ust. 1, wytwórca może kilkakrotnie zaktualizować ofertę, o której mowa w art. 25 ust. 1, w sposób, o którym mowa w ust. 1, przy czym obniżenie mocy

zainstalowanej morskiej farmy wiatrowej, nie może łącznie przekroczyć 25% wartości mocy zainstalowanej, o której mowa w art. 25 ust. 4 pkt 2.

3. W przypadku, gdy dla morskiej farmy wiatrowej zostało wydane więcej niż jedno pozwolenie na budowę, okres 24 miesiące liczy się od dnia wydania pierwszej ostatecznej decyzji o pozwoleniu na budowę obejmującej morską turbinę wiatrową.

4. O dokonaniu aktualizacji oferty Prezes URE informuje wytwórcę oraz operatora rozliczeń energii odnawialnej w terminie 21 dni od dnia otrzymania oświadczenia wytwórcy.

Art. 27. 1. Aukcję wygrywają uczestnicy aukcji:

- 1) którzy zaoferowali najniższą cenę energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej oraz
- 2) których oferty łącznie nie przekroczyły 100% łącznej maksymalnej mocy zainstalowanej elektrycznej morskich farm wiatrowych określonej w ogłoszeniu o aukcji i 90% łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej morskich farm wiatrowych objętej wszystkimi ofertami.

2. W przypadku, gdy kilku uczestników aukcji zaoferuje taką samą najniższą cenę energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej, o wygranej w aukcji rozstrzyga kolejność złożonych ofert.

3. W przypadku, gdy następny w kolejności uczestnik aukcji przedstawi ofertę, w której:

- 1) pozostała moc zainstalowana elektryczna objęta aukcją jest mniejsza od mocy zainstalowanej elektrycznej morskiej farmy wiatrowej wskazanej w ofercie następnego według kolejności uczestnika aukcji,
- 2) wielkość mocy zainstalowanej, o którą oferta tego uczestnika aukcji przekracza pozostałą moc zainstalowaną elektryczną objętą aukcją, jest nie większa niż 500 MW,
- 3) określona na podstawie art. 23 ust. 4 lub 7 maksymalna moc zainstalowana elektryczna morskich farm wiatrowych, w odniesieniu do których może zostać przyznane prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, w drodze kolejnej aukcji, jest nie mniejsza niż 500 MW,
- 4) w tej aukcji złożono co najmniej jedną ofertę z ceną wyższą lub równą cenie zaoferowanej przez takiego następnego w kolejności uczestnika aukcji

– wygrywa aukcję a wielkość mocy zainstalowanej, o którą oferta tego uczestnika aukcji przekracza pozostałą moc zainstalowaną elektryczną objętą aukcją, pomniejsza maksymalną moc zainstalowaną elektryczną morskich farm wiatrowych, w odniesieniu do których może

zostać przyznane prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, w drodze kolejnej aukcji.

4. W przypadku, gdy pozostała moc zainstalowana elektryczna objęta aukcją jest mniejsza od mocy zainstalowanej elektrycznej morskiej farmy wiatrowej wskazanej w ofercie następnego według kolejności uczestnika aukcji, a nie zostały spełnione warunki, o których mowa w ust. 3 pkt 2, 3 lub 4, Prezes URE powiadamia tego uczestnika aukcji o wielkości pozostałej mocy zainstalowanej elektrycznej objętej tą aukcją. Jeżeli ten uczestnik aukcji, w terminie 90 dni od dnia otrzymania powiadomienia:

- 1) wyraził zgodę na zmianę oferty poprzez obniżenie mocy zainstalowanej elektrycznej objętej ofertą do wysokości dostępnej pozostałej mocy zainstalowanej elektrycznej objętej aukcją, taki uczestnik wygrywa aukcję;
- 2) nie wyraził zgody na zmianę oferty, nie przyznaje się prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, w odniesieniu do morskiej farmy wiatrowej wskazanej w ofercie tego uczestnika.

Art. 28. 1. Prezes URE zamyka sesję aukcji w terminie określonym w ogłoszeniu o aukcji.

2. Prezes URE niezwłocznie po zamknięciu sesji aukcji podaje do publicznej wiadomości i aktualizuje na swojej stronie internetowej informacje o:

- 1) wynikach aukcji, w tym o:
 - a) wytwórcach:
 - których oferty wygrały aukcję,
 - którzy otrzymali powiadomienie, o którym mowa w art. 27 ust. 4, ze wskazaniem dostępnej pozostałej mocy zainstalowanej elektrycznej objętej tą aukcją, oraz informacji, o których mowa w art. 27 ust. 4 pkt 1 albo 2,
 - b) cenie w złotych, z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh ofertowaną w odniesieniu do poszczególnych morskich farm wiatrowych objętych ofertami, które wygrały aukcje,
 - c) mocy zainstalowanej elektrycznej poszczególnych morskich farm wiatrowych objętych ofertami, ze wskazaniem ofert, które wygrały aukcje,
 - d) łącznej szacunkowej ilości energii elektrycznej w podziale na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe, wyrażonej w MWh, jaką wytwórcy, którzy wygrali aukcję, planują wytworzyć w morskich farmach wiatrowych i wprowadzić do sieci w celu uzyskania prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3,

- e) planowanych datach pierwszego wytworzenia energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych objętych ofertami, które wygrały aukcje,
 - f) wartości, o jaką obniżona została maksymalna moc zainstalowana elektryczna morskich farm wiatrowych, w odniesieniu do których może zostać przyznane prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, w drodze kolejnej aukcji, w przypadku, o którym mowa w art. 27 ust. 3, albo
- 2) wskazanie przyczyn unieważnienia aukcji.

3. Prezes URE unieważnia aukcję w przypadku, gdy:

- 1) wszystkie oferty zostały odrzucone;
- 2) z przyczyn technicznych aukcja nie może zostać przeprowadzona.

4. Prezes URE niezwłocznie po zamknięciu aukcji, informuje o jej wynikach wytwórców, których oferty wygrały aukcję.

5. Prezes URE niezwłocznie po zamknięciu sesji aukcji przekazuje operatorowi rozliczeń energii odnawialnej informacje zawierające dane wytwórców energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, których oferty wygrały aukcję, i dane dotyczące mocy zainstalowanej morskich farm wiatrowych oraz szacunkowej ilości energii elektrycznej w podziale na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe, wyrażonej w MWh, jaką wytwórcy, którzy wygrali aukcję, planują wytworzyć w morskich farmach wiatrowych i wprowadzić do sieci w celu uzyskania prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3.

6. W przypadku, o którym mowa w art. 27 ust. 4 pkt 1 Prezes URE niezwłocznie:

- 1) aktualizuje informacje, o których mowa w ust. 2 pkt 1 oraz ust. 8 pkt 1;
- 2) przekazuje operatorowi rozliczeń energii odnawialnej informacje, o których mowa w ust. 5.

7. Prezes URE przekazuje ministrowi właściwemu do spraw energii informację, w postaci elektronicznej, o wyniku aukcji albo o jej unieważnieniu, w terminie 5 dni roboczych od dnia zamknięcia sesji aukcji.

8. Informacja, o której mowa w ust. 7, zawiera:

- 1) wykaz wytwórców, którzy złożyli oferty, z uwzględnieniem ofert, które wygrały aukcję, oraz informacji o:
 - a) oferowanej w aukcji cenie w złotych z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh oraz cenie skorygowanej, o której mowa w art. 11 ust. 5 i wartości pomocy inwestycyjnej, o której mowa w art. 11 ust. 4,
 - b) łącznej mocy zainstalowanej morskich farm wiatrowych objętej ofertami,

- c) łącznej szacunkowej ilości energii elektrycznej w podziale na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe, wyrażonej w MWh, jaką wytwórcy, którzy złożyli oferty, planowali wytworzyć w morskich farmach wiatrowych i wprowadzić do sieci w celu uzyskania prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3,
 - d) wartości, o jaką obniżona została maksymalna moc zainstalowana elektryczna morskich farm wiatrowych, w odniesieniu do których może zostać przyznane prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, w drodze kolejnej aukcji, w przypadku, o którym mowa w art. 27 ust. 3; albo
- 2) wskazanie przyczyn unieważnienia aukcji.

Art. 29. W uzasadnionych przypadkach wytwórca, którego oferta wygrała aukcję, może wystąpić do Prezesa URE z wnioskiem o wyrażenie zgody na wydłużenie terminu, o którym mowa w art. 25 ust. 4 pkt 6. Przepis art. 18 stosuje się odpowiednio.

Rozdział 5

Zasady rozliczeń ujemnego salda

Art. 30. 1. Wytwórcy energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej, na rzecz którego Prezes URE wydał decyzję, o której mowa w art. 15 ust. 1 albo który wygrał aukcję, o której mowa w art. 20 ust. 1, przysługuje prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3.

2. Prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, przysługuje w okresie wskazanym w art. 6 z zastrzeżeniem art. 7, wytwórcy, który wypełnił zobowiązanie do wytworzenia i wprowadzenia do sieci energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej w terminach, o których mowa w:

- 1) art. 13 ust. 2 pkt 4, z zastrzeżeniem art. 18;
- 2) art. 25 ust. 4 pkt 6, z zastrzeżeniem art. 29.

3. W przypadku niewypełnienia w części przez wytwórcę zobowiązania do wytworzenia i wprowadzenia do sieci energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej w terminach, o których mowa w:

- 1) art. 13 ust. 2 pkt 4, z zastrzeżeniem art. 18,
- 2) art. 25 ust. 4 pkt 6, z zastrzeżeniem art. 29

– przepis ust. 2 stosuje się w odniesieniu do ilości energii obliczonej zgodnie z art. 7, wynikającej z tej części mocy zainstalowanej elektrycznej morskiej farmy wiatrowej, dla której

wytwórca uzyskał koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej lub decyzję o zmianie koncesji przed upływem tych terminów.

4. Prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, przysługuje wytwórcy, który poinformuje Prezesa URE o braku możliwości spełnienia zobowiązania do wytworzenia i wprowadzenia do sieci energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej w terminach, o których mowa w:

- 1) art. 13 ust. 2 pkt 4, z zastrzeżeniem art. 18,
- 2) art. 25 ust. 4 pkt 6, z zastrzeżeniem art. 29

- nie później niż na 12 miesięcy przed upływem tych terminów, a następnie w ciągu 24 miesięcy od dnia upływu tych terminów wytworzy i wprowadzi do sieci energię elektryczną wytworzoną w morskiej farmie wiatrowej. Przepis ust. 3 stosuje się odpowiednio.

5. Cena wskazana w decyzji, o której mowa w art. 15 ust. 1 albo wynikająca z oferty, o której mowa w art. 25 ust. 1, a także cena skorygowana, o której mowa w art. 11 ust. 5 i 7, podlegają corocznej waloryzacji średniorocznym wskaźnikiem cen towarów i usług konsumpcyjnych ogółem z poprzedniego roku kalendarzowego, określonym w komunikacie Prezesa GUS, ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”, począwszy od roku następującego po roku wydania decyzji albo rozstrzygnięcia aukcji.

6. Ilość energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej i wprowadzonej do sieci, którą wytwórca energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej ma prawo rozliczyć z operatorem rozliczeń energii odnawialnej w celu uzyskania pokrycia ujemnego salda, ustala się na podstawie udostępnianych przez operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego, na którego obszarze działania została przyłączona morska farma wiatrowa, rzeczywistych wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w ujęciu godzinowym w danym miesiącu; prawo dostępu do tych danych otrzymuje także operator rozliczeń energii odnawialnej w celu weryfikacji wniosków, o których mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3.

7. Operator systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego, na którego obszarze działania została przyłączona morska farma wiatrowa, przekazuje operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, w terminie 10 dni po zakończeniu miesiąca:

- 1) dane w ujęciu godzinowym dotyczące ilości energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej i wprowadzonej do sieci, określone na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych;

- 2) dane w ujęciu godzinowym dotyczące ilości energii elektrycznej, jaka nie została wytworzona w morskiej farmie wiatrowej na skutek ograniczeń sieciowych wynikających z poleceń ruchowych operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego, określone na podstawie systemu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w art. 38 pkt 2.

Art. 31. 1. Wytwórca energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej, który uzyskał decyzję, o której mowa w art. 15 ust. 1, nie może złożyć wniosku o wypłatę ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, przed wydaniem przez Komisję Europejską decyzji o zgodności tej pomocy publicznej z rynkiem wewnętrznym.

2. Prezes Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów informuje niezwłocznie ministra właściwego do spraw energii, Prezesa URE i operatora rozliczeń energii odnawialnej o wydaniu przez Komisję Europejską decyzji o zgodności z rynkiem wewnętrznym pomocy publicznej, udzielonej wytwórcy w drodze decyzji, o której mowa w art. 15 ust. 1.

Art. 32. 1. Wytwórca energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej, w celu uzyskania pokrycia ujemnego salda w okresie określonym w art. 6, z zastrzeżeniem art. 7, jest obowiązany do:

- 1) prowadzenia dokumentacji w ujęciu godzinowym dotyczącej ilości energii elektrycznej, wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej i wprowadzonej do sieci w celu uzyskania pokrycia ujemnego salda i wartości tej energii ustalonej na podstawie ceny, o której mowa w art. 30 ust. 5, wyrażonej w złotych z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, z uwzględnieniem wskazania daty pierwszego wprowadzenia tej energii elektrycznej do sieci;
- 2) obliczenia wartości energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej i wprowadzonej do sieci w celu uzyskania pokrycia ujemnego salda w danym miesiącu jako iloczyn ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt 1, oraz stosownie do wniosku wytwórcy składanego po zakończeniu danego miesiąca:
 - a) godzinowej ceny energii elektrycznej, stanowiącej średnią ważoną wolumenem transakcji sesyjnych giełdowych cen energii elektrycznej w godzinie dnia dostawy tej energii, zawartych na rynku, na którym są zawierane transakcje sesyjne giełdowe z dostawą energii elektrycznej w dniu następnym po dniu zawarcia transakcji sesyjnych giełdowych, niezawierającej kwot podatku od towarów i usług, wyrażonej w złotych z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, obliczanej i publikowanej przez podmiot prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26

października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2019 r. poz. 312), zgodnie z przyjętymi przez ten podmiot zasadami, albo

- b) ceny energii elektrycznej, wyrażonej w złotych z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, za jaką wytwórca sprzedał tę energię lub rozliczył w ramach centralnego mechanizmu bilansowania handlowego – pod warunkiem, że cała wytworzona w morskiej farmie wiatrowej i wprowadzona do sieci w danym miesiącu energia, z wyłączeniem energii elektrycznej podlegającej rozliczeniu w ramach centralnego mechanizmu bilansowania handlowego, została sprzedana na giełdach towarowych w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych, na rynku organizowanym przez podmiot prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany lub na zorganizowanej platformie obrotu prowadzonej przez spółkę prowadzącą na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych lub w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego i dnia bieżącego prowadzonych przez wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej w rozumieniu rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Dz. Urz. UE L 197 z 25.07.2015, str. 24, z późn. zm.⁴⁾);
- 3) przekazywania operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, w terminie 10 dni po zakończeniu miesiąca kalendarzowego, sprawozdania miesięcznego zawierającego informacje, o których mowa w pkt 1 i 2, oraz wniosku o pokrycie ujemnego salda, obliczonego na podstawie różnicy między wartością energii elektrycznej, o której mowa w pkt 1, obliczoną zgodnie z pkt 2, a wartością tej energii elektrycznej ustaloną na podstawie ceny zawartej w decyzji, o której mowa w art. 15 ust. 1, albo z oferty, o której mowa w art. 25 ust. 1, skorygowanej zgodnie z art. 11 ust. 5 albo 7, wykazanej w sprawozdaniu, z uwzględnieniem waloryzacji, o której mowa w art. 30 ust. 5, oraz z uwzględnieniem ust. 3–5;
- 4) odjęcia zakwestionowanej ilości energii elektrycznej zawartej w sprawozdaniu, o którym mowa w pkt 3, w kolejnym okresie sprawozdawczym – w przypadku wydania postanowienia, o którym mowa w art. 52; zakwestionowana ilość energii elektrycznej nie stanowi podstawy do wyliczenia ujemnego salda, o którym mowa w pkt 3.

⁴⁾ Zmiany wymienionego rozporządzenia zostały ogłoszone w Dz. Urz. UE L 151 z 08.06.2016, str. 21 oraz Dz. Urz. UE L 2 z 05.01.2018, str. 15.

2. Podmiot prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych publikuje na swojej stronie internetowej średnie ważone wolumenem transakcji sesyjnych giełdowych ceny energii elektrycznej z prowadzonego przez siebie rynku, na którym zawierane są transakcje sesyjne giełdowe z dostawą energii elektrycznej w dniu następnym po dniu zawarcia transakcji giełdowych sesyjnych – dla każdej godziny dostawy energii elektrycznej.

3. W przypadku braku możliwości wprowadzenia całości lub części energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej do sieci na skutek poleceń ruchowych operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego, wytwórcy przysługuje prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w ust. 1 pkt 3, dla energii elektrycznej, która nie została wprowadzona do sieci; oblicza się je na podstawie ilości energii elektrycznej ustalonej na podstawie systemów pomiarowo-rozliczeniowych, o których mowa w art. 38 pkt 2.

4. W przypadku, o którym mowa w ust. 3, w celu obliczenia ujemnego salda, o którym mowa w ust. 1 pkt 3, przyjmuje się, że godzinowa cena energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1 pkt 2 lit. a w godzinach, w których występowało ograniczenie, o którym mowa w ust. 3, wynosiła 0 zł za 1 MWh.

5. Od ilości energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1 pkt 1 oraz ust. 3, odejmuje się ilość energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej w godzinach dostawy, o których mowa w ust. 2, dla których godzinowa cena energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1 pkt 2 lit. a, była niższa niż 0 złotych za 1 MWh.

6. Przepis ust. 5 stosuje się, jeżeli ceny, o których mowa w ust. 2, były niższe niż 0 złotych za 1 MWh przez co najmniej sześć kolejnych godzin dostaw energii elektrycznej, o których mowa w ust. 2.

7. Operator rozliczeń energii odnawialnej, po weryfikacji wniosku, o którym mowa w ust. 1 pkt 3, dokonanej na podstawie sprawozdania, o którym mowa w ust. 1 pkt 3, przekazanego przez wytwórcę energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej, wypłaca temu wytwórcy w terminie 30 dni od dnia otrzymania wniosku na wskazany przez niego we wniosku rachunek bankowy kwotę przeznaczoną na pokrycie ujemnego salda obliczoną zgodnie z ust. 1 pkt 3.

8. W przypadku gdy w danym miesiącu saldo, o którym mowa w ust. 1 pkt 3, jest dodatnie, jest ono rozliczane z przyszłym ujemnym saldem, o którym mowa w ust. 1 pkt 3.

9. W przypadku gdy saldo obliczone zgodnie z ust. 1 pkt 3 jest dodatnie i nie może zostać rozliczone do końca okresu określonego zgodnie z art. 6, z zastrzeżeniem art. 7, jest ono

zwracane operatorowi rozliczeń energii odnawialnej przez wytwórcę energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej w sześciu równych miesięcznych ratach, począwszy od końca ostatniego miesiąca, w którym zakończył się ten okres.

10. Ilość energii elektrycznej wytworzonej w ciągu godziny, przewyższająca ilość energii elektrycznej, jaka mogłaby zostać wytworzona w morskiej farmie wiatrowej przy założeniu, że ta morska farma wiatrowa pracowała w tym czasie z mocą przewyższającą maksymalną moc zainstalowaną czynną przy współczynniku mocy $\cos\varphi = 1$, nie stanowi podstawy do wyliczenia ujemnego salda zgodnie z ust. 1 pkt 3.

11. Ilość energii elektrycznej wytworzonej w ciągu danego miesiąca, przewyższająca ilość energii elektrycznej, jaka mogłaby zostać wytworzona w morskiej farmie wiatrowej o mocy zainstalowanej elektrycznej wskazanej w decyzji, o której mowa w art. 15 ust. 1 albo ofercie, o której mowa w art. 25 ust. 1, uzyskującej stopień wykorzystania mocy obliczony w oparciu o iloraz energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci w tym miesiącu i mocy zainstalowanej elektrycznej tej morskiej farmy wiatrowej wynikającej z koncesji wytwórcy, nie stanowi podstawy do wyliczenia ujemnego salda zgodnie z ust. 1 pkt 3.

Art. 33. 1. Prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, jest prawem zbywalnym, przechodzi na następców prawnych i podlega egzekucji.

2. Wytwórca, którego oferta wygrała aukcję, może żądać od operatora rozliczeń energii odnawialnej potwierdzenia na piśmie, w terminie 30 dni od dnia zgłoszenia żądania, prawa wytwórcy do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3.

Rozdział 6

Plan udziału materiałów i usług lokalnych

Art. 34. 1. Wytwórca energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej, który ubiega się o uzyskanie prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, sporządza plan udziału materiałów i usług lokalnych, który zawiera:

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) opis grupy kapitałowej, do której należy wytwórca;
- 3) harmonogram rzeczowo-finansowy realizacji budowy morskiej farmy wiatrowej;
- 4) nazwę, lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną morskiej farmy wiatrowej, której dotyczy plan;
- 5) planowany dzień pierwszego wprowadzenia energii elektrycznej wytworzonej z morskiej farmy wiatrowej, której dotyczy plan, do sieci operatora;

- 6) opis działań, jakie zamierza podjąć wytwórca lub przedsiębiorcy należący do grupy kapitałowej, do której należy wytwórca, w celu zapewnienia konkurencyjności pomiędzy dostawcami materiałów i usług wykorzystywanych na potrzeby budowy lub eksploatacji morskiej farmy wiatrowej;
- 7) opis udziału nakładów inwestycyjnych, których poniesienie przez wytwórcę lub przedsiębiorców należących do grupy kapitałowej, do której należy wytwórca, jest przewidywane na rzecz podmiotów posiadających siedzibę lub oddział na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej w łącznych nakładach na budowę lub eksploatację morskiej farmy wiatrowej;
- 8) opis przewidywanych inicjatyw dotyczących badania i rozwoju oraz innowacyjności związanych z realizacją inwestycji w zakresie morskiej farmy wiatrowej;
- 9) opis działań, jakie na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej zamierza podjąć wytwórca lub przedsiębiorcy należący do grupy kapitałowej, do której należy wytwórca lub dostawcy materiałów i usług wykorzystywanych na potrzeby budowy lub eksploatacji morskiej farmy wiatrowej, w celu rozwoju zasobów ludzkich w zakresie kompetencji i podnoszenia kwalifikacji zawodowych potrzebnych do budowy lub eksploatacji morskiej farmy wiatrowej;
- 10) opis i szacunkową liczbę miejsc pracy, jakie na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej zamierza utworzyć:
 - a) wytwórca lub przedsiębiorcy należący do grupy kapitałowej, do której należy wytwórca, oraz
 - b) dostawcy materiałów i wykorzystywanych usług
- na potrzeby i w związku z budową lub eksploatacją morskiej farmy wiatrowej;
- 11) informację o przeprowadzeniu dialogu z potencjalnymi dostawcami materiałów i usług, o którym mowa w art. 36 ust. 1.

2. Opisy działań, o których mowa w ust. 1 pkt 6–9, sporządza się odrębnie dla fazy budowy oraz dla fazy eksploatacji morskiej farmy wiatrowej.

Art. 35. 1. Wtwórca energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej, który uzyskał prawo do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3, jest obowiązany:

- 1) prowadzić dokumentację dotyczącą stopnia realizacji planu udziału materiałów i usług lokalnych wykorzystanych w toku budowy i eksploatacji morskiej farmy wiatrowej, o którym mowa w art. 34 ust. 1;

- 2) przekazać ministrowi właściwemu do spraw energii oraz Prezesowi URE, w terminie 6 miesięcy od dnia uzyskania koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w morskiej farmy wiatrowej do sieci właściwego operatora, sprawozdanie zawierające informacje dotyczące realizacji planu udziału materiałów i usług lokalnych, o którym mowa w art. 34 ust. 1, w zakresie budowy morskiej farmy wiatrowej, w tym przyczyn istotnych odstępstw od realizacji tego planu;
- 3) przekazywać ministrowi właściwemu do spraw energii oraz Prezesowi URE, co 3 lata, licząc od dnia pierwszego wprowadzenia energii elektrycznej wytworzonej z morskiej farmy wiatrowej do sieci właściwego operatora, sprawozdanie zawierające informacje dotyczące realizacji planu udziału materiałów i usług lokalnych, o którym mowa w art. 34 ust. 1, w zakresie eksploatacji morskiej farmy wiatrowej, w tym przyczyn istotnych odstępstw od realizacji tego planu.

2. Prezes URE zamieszcza w Biuletynie Informacji Publicznej URE plan udziału materiałów i usług lokalnych, o którym mowa w art. 34 ust. 1, oraz sprawozdania, o których mowa w ust. 1 pkt 2 i 3, z zachowaniem przepisów o tajemnicy przedsiębiorstwa.

3. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, wzór sprawozdań, o których mowa w ust. 1 pkt 2 i 3, kierując się koniecznością ujednolicenia formy i sposobu jego przekazywania.

Art. 36. 1. Wytwórca, przed złożeniem wniosku, o którym mowa w art. 13 ust. 1 albo 21 ust. 4, jest zobowiązany przeprowadzić dialog z potencjalnymi dostawcami materiałów i usług wykorzystywanych w toku budowy i eksploatacji morskiej farmy wiatrowej.

2. Dialog prowadzi się w sposób zapewniający zachowanie uczciwej konkurencji oraz równe traktowanie potencjalnych dostawców i oferowanych przez nich rozwiązań.

Art. 37. Wytwórca zamieszcza informację o zamiarze przeprowadzenia dialogu, o którym mowa w art. 36 ust. 1 oraz o jego przedmiocie na swojej stronie internetowej na co najmniej 30 dni przed przeprowadzeniem dialogu.

Rozdział 7

Zasady przyłączania do sieci

Art. 38. Wytwórca energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej, w uzgodnieniu z operatorem systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego, do którego sieci jest przyłączona morska farma wiatrowa, jest zobowiązany do wyposażenia morskiej farmy wiatrowej w:

- 1) urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiające ustalenie ilości wytworzonej energii elektrycznej w przedziałach godzinowych;
 - 2) systemy pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiające ustalenie ilości energii elektrycznej, jaka nie została wytworzona w morskiej farmie wiatrowej na skutek poleceń ruchowych tego operatora
- i wyposażyć te urządzenia lub systemy w system zdalnego odczytu, zapewniający komunikację w czasie rzeczywistym z operatorem systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego.

Art. 39. 1. Niedostarczenie po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej we wskazanym w umowie o przyłączenie terminie, nie stanowi podstawy do wypowiedzenia umowy o przyłączenie, jeżeli nie doszło do niego w następstwie:

- 1) obowiązywania regulacji prawa powszechnie obowiązującego;
- 2) konieczności zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej;
- 3) wystąpienia awarii w systemie elektroenergetycznym;
- 4) działania siły wyższej, rozumianej jako zdarzenie lub seria zdarzeń, niezależnych od wytwórcy, których nie mógł on uniknąć lub przewyciężyć, do których zalicza się:
 - a) klęski żywiołowe, w tym katastrofę naturalną w rozumieniu ustawy z dnia 18 kwietnia 2002 r. o stanie klęski żywiołowej (Dz. U. z 2017 r. poz. 1897),
 - b) wojnę, działania wojenne, akty terroryzmu, zamieszki, awarię elektrowni jądrowej;
- 5) wystąpienia awarii technicznej morskiej farmy wiatrowej, rozumianej jako gwałtowne, nieprzewidziane i niezależne od wytwórcy uszkodzenie lub zniszczenie tej instalacji lub zniszczenie obiektów budowlanych lub urządzeń warunkujących pracę tej instalacji.

2. W przypadku naruszenia przez wytwórcę terminu wskazanego w umowie o przyłączenie z przyczyn innych niż określone w ust. 1, operator systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego może wypowiedzieć umowę o przyłączenie nie wcześniej niż po uprzednim wyznaczeniu i bezskutecznym upływie dodatkowego terminu, nie krótszego niż 24 miesiące, chyba że wytwórca będący podmiotem przyłączanym wyrazi zgodę na wypowiedzenie umowy przed tym terminem.

Art. 40. 1. Termin dostarczenia po raz pierwszy energii elektrycznej przez wytwórcę, który uzyskał decyzję, o której mowa w art. 15 ust. 1, określony w umowie o przyłączenie do sieci zawartej z tym wytwórcą jako podmiotem przyłączanym, upływa nie wcześniej niż termin wskazany w art. 13 ust. 2 pkt 4, z zastrzeżeniem art. 18.

2. Nie później niż w terminie 90 dni od wydania przez Komisję Europejską decyzji, o której mowa w art. 31 ust. 1, strony umowy o przyłączenie dostosowują do wymogów określonych w ust. 1 jej postanowienia, w szczególności określają nowy termin dostarczenia po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej, a także określają nowy harmonogram przyłączenia.

Art. 41. Podmiot będący stroną umowy o przyłączenie, który nie uzyskał decyzji, o której mowa w art. 15 ust. 1, z przyczyn o których mowa w art. 15 ust. 4 pkt 2, który zamierza uczestniczyć w aukcji, o której mowa w art. 20 ust. 1, może zwrócić się do dnia 31 marca 2023 r. do operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego o zmianę tej umowy poprzez określenie w umowie nowego terminu dostarczenia po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej, po wygranej aukcji, z uwzględnieniem terminów, o których mowa w art. 30 ust. 1-4.

Art. 42. 1. Termin ważności warunków przyłączenia, wydanych podmiotowi ubiegającemu się o przyłączenie, którego oferta wygrała aukcję, o której mowa w art. 20 ust. 1, upływa nie wcześniej niż 12 miesięcy od dnia zamknięcia sesji aukcji.

2. Jeżeli termin określony w wydanych warunkach przyłączenia nie spełnia wymagań wynikających z ust. 1, operator systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego dostosowuje te warunki do wymagań wynikających z ust. 1 nie później niż w terminie 90 dni od dnia zamknięcia sesji aukcji.

Art. 43. 1. Termin dostarczenia po raz pierwszy energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej przez wytwórcę, którego oferta wygrała aukcję, o której mowa w art. 20 ust. 1, określony w umowie o przyłączenie do sieci zawartej z tym wytwórcą jako podmiotem przyłączanym, upływa nie wcześniej niż termin wskazany w art. 25 ust. 4 pkt 6, z zastrzeżeniem art. 29.

2. Nie później niż w terminie 90 dni od dnia zamknięcia sesji aukcji, o której mowa w ust. 1, strony umowy o przyłączenie dostosowują do wymogów określonych w ust. 1 jej postanowienia, w szczególności określają nowy termin dostarczenia po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej, a także określają nowy harmonogram przyłączenia.

Art. 44. 1. W przypadku zawarcia przez wytwórcę i operatora systemu przesyłowego albo dystrybucyjnego umowy sprzedaży części instalacji morskiej farmy wiatrowej służącej do

wyprowadzania mocy, instalacja ta staje się częścią systemu przesyłowego albo dystrybucyjnego elektroenergetycznego z chwilą przeniesienia na operatora jej własności.

2. Strony, wraz z zawarciem umowy sprzedaży, zmieniają umowę o świadczenie usług przesyłania albo dystrybucji, określając nowe miejsce dostarczania energii do sieci, o którym mowa w art. 5 ust. 2 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne.

3. Jeżeli w chwili zawarcia umowy sprzedaży umowa o przyłączenie nie została w całości wykonana, strony zmieniają jej postanowienia, określając nowe miejsce rozgraniczenia własności, o którym mowa w art. 7 ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne.

4. Ponoszone przez operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego nakłady oraz koszty nabycia i utrzymania części instalacji, o której mowa w ust. 1, są zaliczane do kosztów uzasadnionych w rozumieniu art. 3 pkt 21 ustawy – Prawo energetyczne.

5. Przez koszt nabycia instalacji, o której mowa w ust. 1 rozumie się cenę nabycia takiej instalacji niezawierającą kwoty podatku od towarów i usług.

Art. 45. W zakresie nieuregulowanym w ustawie do przyłączania morskich farm wiatrowych do sieci stosuje się art. 7, art. 7a, art. 8 ustawy - Prawo energetyczne.

Rozdział 8

Obowiązki wytwórcy energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej

Art. 46. 1. Przed zawarciem umowy przenoszącej własność morskiej farmy wiatrowej, wytwórca przenoszący własność oraz nabywca tej morskiej farmy wiatrowej występują do Prezesa URE z wnioskiem o wyrażenie zgody na przejście prawa, określonego w art. 32 ust. 1 pkt 3 oraz obowiązków wynikających z decyzji, o której mowa w art. 15 ust. 1 albo wygranej aukcji, o której mowa w art. 20 ust. 1, na jej nabywcę, przedkładając dokumentację określoną odpowiednio w art. 13 ust. 3 pkt 4 lub art. 20 ust. 5 pkt 4.

2. Do wniosku, o którym mowa w ust. 1, nabywca dołącza oświadczenie następującej treści: „Oświadczam, że w nabywanej morskiej farmie wiatrowej będzie wytwarzana energia elektryczna z energii wiatru na morzu oraz, że z dniem jej nabycia przyjmuję prawa i obowiązki wytwórcy, o którym mowa w art. 46 ust. 1 ustawy z dnia ... o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych.”.

3. Prezes URE odmawia wydania zgody na przejście prawa i obowiązków, o których mowa w ust. 1, jeżeli podmiot zamierzający nabyć instalację nie złoży oświadczenia, o którym mowa w ust. 2. Wyrażenie zgody lub odmowa wyrażenia zgody następuje w drodze postanowienia wydawanego w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

4. W przypadku wyrażenia zgody na przejście prawa i obowiązków, o których mowa w ust. 1, przechodzą one na nabywcę morskiej farmy wiatrowej z dniem jej nabycia.

Art. 47. Prezes URE ma prawo do przeprowadzenia kontroli zgodności ze stanem faktycznym przekazanych informacji i złożonych oświadczeń, o których mowa w art. 11 ust. 6, 7 i 9, art. 13 ust. 2 pkt 2 i 5, art. 20 ust. 4 pkt 2 i 3, art. 25 ust. 4 pkt 5, oraz prawidłowości ceny skorygowanej, o której mowa w art. 11 ust. 5 i 7.

Art. 48. 1. Kontrola jest przeprowadzana przez pracowników Urzędu Regulacji Energetyki na podstawie pisemnego upoważnienia Prezesa URE, a w przypadku kontroli w siedzibie wytwórcy lub w miejscu wykonywania działalności gospodarczej, również po okazaniu legitymacji służbowej.

2. Prezes URE może upoważnić do przeprowadzenia kontroli inny organ administracji wyspecjalizowany w kontroli danego rodzaju działalności gospodarczej. Do kontroli przeprowadzanej przez ten organ przepisy ust. 1 oraz art. 47, art. 49 – 50 stosuje się odpowiednio.

Art. 49. Osoby upoważnione do przeprowadzenia kontroli są uprawnione do:

- 1) wstępu na teren nieruchomości, obiektów, lokali lub ich części, należących do wytwórców energii elektrycznej wytwarzanej w morskiej farmie wiatrowej, którzy uzyskali decyzję, o której mowa w art. 15 ust. 1 albo wygrali aukcję, o której mowa w art. 20 ust. 1;
- 2) żądania ustnych lub pisemnych wyjaśnień, okazania dokumentów lub danych zawartych na innych nośnikach informacji, mających związek z przedmiotem kontroli, oraz udostępnienia ich.

Art. 50. Z przeprowadzonej kontroli sporządza się protokół zawierający ocenę zgodności ze stanem faktycznym przekazanych informacji i złożonych oświadczeń, o których mowa w art. 11 ust. 6, 7 i 9, art. 13 ust. 2 pkt 2 i 5, art. 20 ust. 4 pkt 2 i 3, art. 25 ust. 4 pkt 5, oraz prawidłowości ceny skorygowanej, o której mowa w art. 11 ust. 5 i 7. Termin do złożenia zastrzeżeń przez wytwórcę nie może być krótszy niż 21 dni od dnia doręczenia protokołu.

Art. 51. 1. W przypadku stwierdzenia w wyniku kontroli niezgodności ze stanem faktycznym przekazanych informacji i złożonych oświadczeń, o których mowa w art. 11 ust. 6, 7 i 9, art. 13 ust. 2 pkt 2 i 5, art. 20 ust. 4 pkt 2 i 3, art. 25 ust. 4 pkt 5, Prezes URE, w terminie 30 dni od dnia zakończenia kontroli wydaje:

- 1) postanowienie o braku możliwości zakwalifikowania kwestionowanej ilości energii elektrycznej jako energii elektrycznej wytworzonej w morskiej farmie wiatrowej, albo

2) decyzję o obowiązku zwrotu operatorowi rozliczeń energii odnawialnej, całości lub części pomocy uzyskanej w drodze aukcji, o której mowa w art. 20 ust. 1 lub decyzji, o której mowa w art. 15 ust. 1

- określając kwotę pomocy wraz z odsetkami, która podlega zwrotowi do operatora rozliczeń energii odnawialnej, w terminie miesiąca od dnia otrzymania decyzji.

2. W przypadku gdy z przeprowadzonej kontroli wynika, że cena skorygowana została obliczona w nieprawidłowy sposób, Prezes URE wydaje decyzję, ustalającą prawidłową cenę skorygowaną, określając jednocześnie kwotę pomocy wraz z odsetkami, która podlega zwrotowi do operatora rozliczeń energii odnawialnej, w terminie miesiąca od dnia otrzymania decyzji.

Art. 52. Prezes URE przekazuje operatorowi rozliczeń energii odnawialnej informację o postanowieniu lub decyzji, o których mowa w art. 51, w terminie 3 dni od dnia, w którym to postanowienie lub decyzja stały się ostateczne.

Art. 53. W sprawach dotyczących kontroli wykonywania działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, w zakresie nieuregulowanym w niniejszym rozdziale, stosuje się przepisy rozdziału 5 ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców (Dz. U. z 2019 r. poz. 1292 i 1495).

Art. 54. 1. Wytwórca energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej, który uzyskał decyzję, o której mowa w art. 15 ust. 1 albo którego oferta wygrała aukcję, o której mowa w art. 20 ust. 1, przekazuje Prezesowi URE:

- 1) informację o stanie wykonania harmonogramu, o którym mowa odpowiednio w 15 ust. 3 pkt 4 albo 21 ust. 5 pkt 4 – w terminie 30 dni od zakończenia każdego roku kalendarzowego;
- 2) informację o dniu wytworzenia energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej lub jej części oraz wprowadzenia tej energii do sieci, potwierdzoną przez operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego elektroenergetycznego – w terminie 30 dni od dnia wystąpienia z wnioskiem o pokrycie ujemnego salda po raz pierwszy;
- 3) informację o ilości energii elektrycznej wytworzonej w morskich farmach wiatrowych i wprowadzonej do sieci, wyrażonej w MWh, jaka była przedmiotem pokrycia ujemnego salda w poprzednim roku kalendarzowym – w terminie 30 dni od zakończenia każdego roku kalendarzowego;

2. Informację, o której mowa w ust. 1 pkt 1, wytwórca przekazuje operatorowi rozliczeń energii odnawialnej – w terminie określonym w ust. 1 pkt 2.

Art. 55. 1. Kaucja, o której mowa w art. 13 ust. 5 albo 25 ust. 3 lub dokument gwarancji bankowej lub ubezpieczeniowej, podlega zwrotowi w terminie:

- 1) 60 dni od dnia wypełnienia przez wytwórcę zobowiązania, o którym mowa w art. 13 ust. 2 pkt 4, z zastrzeżeniem art. 18 albo 25 ust. 4 pkt 6 i art. 29; kaucja zwracana jest w całości również w przypadku, o którym mowa w art. 17 ust. 1 lub art. 26 ust. 1 pod warunkiem, że wytwórca złożył odpowiednio wniosek, o którym mowa w art. 17 ust. 1 lub poinformował Prezesa URE o zmianie mocy zainstalowanej zgodnie z art. 26 ust. 1 nie później niż 90 dni od dnia uzyskania ostatecznej decyzji o pozwoleniu na budowę obejmującego pierwszą morską turbinę wiatrową wchodzącą w skład morskiej farmy wiatrowej;
- 2) 14 dni od dnia:
 - a) otrzymania ostatecznej decyzji, o której mowa w art. 15 ust. 4, albo
 - b) zamknięcia aukcji – w przypadku wytwórcy, którego oferta nie wygrała aukcji.

2. W przypadku obniżenia mocy, o którym mowa w art. 17 ust. 1 lub art. 26 ust. 1, połowa wysokości kaucji, o której mowa w art. 13 ust. 5 albo 24 ust. 3 odpowiadającej wartości obniżenia mocy podlega przypadkowi na rzecz Prezesa URE lub Prezes URE realizuje gwarancję bankową lub ubezpieczeniową w odniesieniu do połowy kwoty odpowiadającej wartości obniżenia mocy, jeżeli wytwórca złożył wniosek, o którym mowa w art. 17 ust. 1 lub poinformował Prezesa URE o zmianie mocy zainstalowanej zgodnie z art. 26 ust. 1 po upływie 90 dni od dnia uzyskania ostatecznej decyzji o pozwoleniu na budowę morskiej farmy wiatrowej; w stosunku do pozostałej części kaucji przepis pkt 1 stosuje się odpowiednio.

3. W przypadku niewypełnienia przez wytwórcę zobowiązania, o którym mowa w art. 13 ust. 2 pkt 4, z zastrzeżeniem art. 18 albo 25 ust. 4 pkt 6 i art. 29, kaucja, o której mowa w art. 13 ust. 5 albo 24 ust. 3, podlega przypadkowi na rzecz Prezesa URE lub Prezes URE realizuje gwarancję bankową lub ubezpieczeniową w odniesieniu do kwoty odpowiadającej tej części mocy zainstalowanej elektrycznej morskiej farmy wiatrowej, dla której wytwórca nie uzyskał koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w tym terminie, chyba że wytwórca wykaże, że niespełnienie zobowiązania, o którym mowa w art. 13 ust. 2 pkt 4 albo 25 ust. 4 pkt 6, nastąpiło na skutek okoliczności, za które nie ponosi odpowiedzialności.

Rozdział 9

Postępowanie administracyjne dla realizacji inwestycji w zakresie morskich farm wiatrowych

Art. 56. 1. Od decyzji Prezesa URE wydanych na podstawie niniejszej ustawy, stronie służy odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

2. Postępowanie w sprawie odwołania od decyzji Prezesa URE toczy się według przepisów Kodeksu postępowania cywilnego o postępowaniu w sprawach z zakresu regulacji energetyki.

3. Do postanowień Prezesa URE, od których służy zażalenie, przepisy ust. 1 i 2 stosuje się odpowiednio, z tym że zażalenie wnosi się w terminie 7 dni.

Art. 57. Prezes URE jest podmiotem udzielającym pomocy publicznej w rozumieniu ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej, w odniesieniu do pomocy publicznej udzielanej na podstawie niniejszej ustawy.

Art. 58. 1. Decyzje administracyjne wydane w celu realizacji inwestycji w zakresie morskich farm wiatrowych:

- 1) o środowiskowych uwarunkowaniach,
 - 2) zgoda wodnoprawna,
 - 3) pozwolenie na budowę,
 - 4) pozwolenie na użytkowanie
- podlegają natychmiastowemu wykonaniu.

2. Decyzje, o których mowa w ust. 1 pkt 1-3, wydaje się w terminie 90 dni od dnia złożenia wniosku o wydanie takiej decyzji.

3. Odwołanie od decyzji administracyjnych, o których mowa w ust. 1, wnosi się w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji stronie albo w terminie 30 dni od dnia obwieszczenia lub doręczenia zawiadomienia o wydaniu decyzji.

4. Odwołanie od decyzji administracyjnych, o których mowa w ust. 1, powinno zawierać zarzuty odnoszące się do decyzji, określać istotę i zakres żądania będącego przedmiotem odwołania oraz wskazywać dowody uzasadniające to żądanie.

5. Odwołanie od decyzji administracyjnych, o których mowa w ust. 1, rozpatruje się w terminie 14 dni od dnia wpływu, z wyjątkiem pozwolenia na budowę, od którego odwołanie

rozpatruje się w terminie 60 dni od dnia wpływu. Przepisu art. 135 Kodeksu postępowania administracyjnego nie stosuje się.

6. Do terminów, o których mowa w ust. 5, nie wlicza się terminów przewidzianych w przepisach prawa do dokonania określonych czynności, okresów zawieszenia postępowania oraz okresów opóźnień spowodowanych z winy strony albo z przyczyn niezależnych od organu.

7. W postępowaniu przed organem wyższego stopnia oraz przed sądem administracyjnym nie można uchylić decyzji, o których mowa w ust. 1, w całości ani stwierdzić ich nieważności w całości, gdy wadą dotknięta jest tylko część decyzji dotycząca części inwestycji w zakresie morskiej farmy wiatrowej.

8. W postępowaniu administracyjnym w sprawie stwierdzenia nieważności decyzji administracyjnych, art. 159 Kodeksu postępowania administracyjnego nie stosuje się.

9. O każdym przypadku niewydania w terminie decyzji, o których mowa w ust. 1, a także nierozpatrzenia w terminie odwołania od decyzji, o których mowa w ust. 1, organ właściwy do rozpatrzenia sprawy zawiadamia strony postępowania oraz ministra właściwego do spraw energii, podając przyczyny zwłoki i wskazując nowy termin załatwienia sprawy. O każdym przypadku niewydania w terminie decyzji o pozwoleniu na budowę lub pozwoleniu na użytkowanie organ właściwy do rozpatrzenia sprawy zawiadamia również Głównego Inspektora Nadzoru Budowlanego, podając przyczyny zwłoki i wskazując nowy termin załatwienia sprawy.

10. W postępowaniach w przedmiocie wydania decyzji, o których mowa w ust. 1, przepis art. 31 Kodeksu postępowania administracyjnego stosuje się do organizacji społecznej, która została wpisana do właściwego rejestru co najmniej rok przed wystąpieniem przez tę organizację z żądaniem dopuszczenia jej do udziału w postępowaniu.

Art. 59. 1. Do skarg na decyzje administracyjne, o których mowa w art. 53, stosuje się przepisy ustawy z dnia 30 sierpnia 2002 r. – Prawo o postępowaniu przed sądami administracyjnymi (Dz. U. z 2019 r. poz. 2325), z wyłączeniem art. 61 § 3, oraz z zastrzeżeniem przepisów niniejszej ustawy, z tym że:

- 1) przekazanie akt i odpowiedzi na skargę następuje w terminie 15 dni od dnia otrzymania skargi;
- 2) skargę rozpatruje się w terminie 30 dni od dnia otrzymania akt wraz z odpowiedzią na skargę.

2. Termin rozpatrzenia skargi kasacyjnej wynikającej z realizacji inwestycji w zakresie morskiej farmy wiatrowej wynosi 2 miesiące od dnia jej wniesienia.

Art. 60. Do postępowania przed Prezesem URE, w zakresie nieuregulowanym w ustawie, stosuje się, z zastrzeżeniem art. 56, przepisy Kodeksu postępowania administracyjnego.

Rozdział 10

Inwestycje w zakresie sieci przesyłowych lub instalacji służącej do wyprowadzenia mocy z morskiej farmy wiatrowej

Art. 61. 1. Zadanie inwestycyjne w zakresie sieci przesyłowych lub instalacji służącej do wyprowadzenia mocy z morskiej farmy wiatrowej, wraz z wykonaniem niezbędnych robót budowlanych w rozumieniu ustawy z dnia 7 lipca 1994 – Prawo budowlane (Dz. U. z 2019 r. poz. 1186, z późn. zm.⁵⁾), zwanej dalej: „ustawą - Prawo budowlane”, jest strategiczną inwestycją w zakresie sieci przesyłowych w rozumieniu ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych (Dz. U. z 2018 r. poz. 404 oraz z 2019 r. poz. 630).

2. W przypadku instalacji służącej do wyprowadzenia mocy z morskiej farmy wiatrowej inwestorem w rozumieniu ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych jest wytwórca energii elektrycznej z energii wiatru na morzu w morskiej farmie wiatrowej, której częścią jest instalacja służąca do wyprowadzenia mocy. Obowiązek zapłaty odszkodowania, o którym mowa w art. 21 tej ustawy, obciąża wytwórcę.

Rozdział 11

Podatek od morskich farm wiatrowych

Art. 62. 1. Przedmiotem opodatkowania podatkiem od morskich farm wiatrowych, zwanego dalej „podatkiem”, jest prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej.

2. Podatek stanowi dochód budżetu państwa.

Art. 63. Podatnikiem podatku jest prowadząca działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej:

- 1) osoba fizyczna;

⁵⁾ Zmiany tekstu jednolitego niniejszej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2019 r. poz. 1309, 1524, 1696, 1712, 1815, 2166 i 2170.

- 2) osoba prawna;
- 3) jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, w tym spółka cywilna, której wspólnikom udzielono koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej z morskiej farmy wiatrowej.

Art. 64. Podstawę opodatkowania podatkiem od morskich farm wiatrowych stanowi moc zainstalowana elektryczna morskiej farmy wiatrowej wynikająca z koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w tej morskiej farmie wiatrowej.

Art. 65. 1. Wysokość podatku za dany rok stanowi iloczyn mocy zainstalowanej elektrycznej morskiej farmy wiatrowej wyrażonej w MW wynikającej z koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej w tej morskiej farmie wiatrowej oraz kwoty 23 000 zł.

2. Wysokość podatku, o którym mowa w ust. 1, jest zaokrąglana w górę z dokładnością do jednego grosza.

3. Kwota, o której mowa w ust. 1, podlega w każdym roku kalendarzowym podwyższeniu w stopniu odpowiadającym wskaźnikowi wzrostu cen towarów i usług konsumpcyjnych w roku kalendarzowym poprzedzającym rok waloryzacji w stosunku do roku poprzedniego, a jeżeli wskaźnik ten ma wartość ujemną, kwota nie ulega zmianie.

4. Minister właściwy do spraw finansów publicznych, po zasięgnięciu opinii Prezesa GUS, ogłasza, w drodze obwieszczenia, w Dzienniku Urzędowym Ministra Finansów do dnia 15 lutego danego roku, kwotę, o której mowa w ust. 1, zaokrągloną w górę z dokładnością do jednego grosza.

Art. 66. 1. Obowiązek podatkowy powstaje od pierwszego dnia miesiąca następującego po miesiącu, w którym podatnik uzyskał koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej w morskiej farmie wiatrowej.

2. Jeżeli w trakcie roku podatkowego zaistniało zdarzenie mające wpływ na wysokość opodatkowania w tym roku, a w szczególności zmiana wysokości mocy zainstalowanej elektrycznej morskiej farmy wiatrowej wskazanej w koncesji, podatek ulega obniżeniu lub podwyższeniu, poczynając od pierwszego dnia miesiąca następującego po miesiącu, w którym nastąpiło to zdarzenie.

3. Obowiązek podatkowy wygasa z upływem miesiąca, w którym ustały okoliczności uzasadniające ten obowiązek.

4. Jeżeli obowiązek podatkowy powstał lub wygasł w ciągu roku, podatek za ten rok ustala się proporcjonalnie do liczby miesięcy, w których istniał obowiązek.

Art. 67. 1. Organami podatkowymi właściwymi w zakresie podatku od morskich farm wiatrowych są naczelnik urzędu skarbowego oraz dyrektor izby administracji skarbowej, właściwi ze względu na adres siedziby podatnika – w przypadku osób prawnych albo jednostek organizacyjnych niemających osobowości prawnej, albo miejsce zamieszkania podatnika – w przypadku osób fizycznych.

2. W przypadku gdy nie można ustalić właściwości miejscowej organów podatkowych w sposób określony w ust. 1, organem właściwym jest Naczelnik Trzeciego Urzędu Skarbowego Warszawa-Śródmieście w Warszawie oraz Dyrektor Izby Administracji Skarbowej w Warszawie.

Art. 68. 1. Podatnik jest obowiązany, bez wezwania:

- 1) składać, w terminie do dnia 31 marca, właściwemu naczelnikowi urzędu skarbowego deklarację podatkową, sporządzoną na formularzu według ustalonego wzoru, a jeżeli obowiązek podatkowy powstał po tym dniu – w terminie 14 dni od dnia zaistnienia okoliczności uzasadniających powstanie tego obowiązku;
- 2) odpowiednio skorygować deklaracje w razie zaistnienia zdarzenia, o którym mowa w art. 66 ust. 2, w terminie 14 dni od dnia zaistnienia tego zdarzenia;
- 3) wpłacać obliczony w deklaracji podatek – bez wezwania – na rachunek właściwego urzędu skarbowego, w czterech ratach proporcjonalnych do czasu trwania obowiązku podatkowego, w terminie do dnia 31 marca, 30 czerwca, 30 września oraz 31 grudnia.

2. Minister właściwy do spraw finansów publicznych określa, w drodze rozporządzenia, wzór deklaracji podatkowej, o której mowa w ust. 1 pkt 1, zapewniając możliwość prawidłowego obliczenia wysokości podatku od morskich farm wiatrowych, zamieszczając objaśnienia co do prawidłowego sposobu składania tych deklaracji oraz informację o terminach i miejscu ich składania.

Art. 69. Prezes URE informuje ministra właściwego do spraw finansów publicznych o wydaniu koncesji na wytwarzanie w morskiej farmie wiatrowej oraz jej zmianie w zakresie mocy zainstalowanej elektrycznej morskiej farmy wiatrowej w terminie 14 dni od dnia wydania decyzji o wydaniu koncesji lub jej zmianie.

Rozdział 12

Udzielanie zamówień na realizację inwestycji w zakresie morskich farm wiatrowych

Art. 70. 1. W przypadku gdy zamawiający jest zobowiązany do stosowania ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych (Dz. U. z 2019 r. poz. 1843), do

zamówienia udzielanego w związku z przygotowaniem, realizacją i finansowaniem budowy morskiej farmy wiatrowej stosuje się art. 4 pkt 5 tej ustawy.

2. Zamówienia udzielane są w sposób pozwalający na zawarcie umów bez zbędnej zwłoki, a jeżeli wartość umowy bez podatku od towarów i usług jest równa lub przekracza wyrażoną w złotych równowartość kwoty określonej w przepisach wydanych na podstawie art. 11 ust. 8 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych, w zakresie, w jakim przepisy te regulują zamówienia sektorowe, to jest ona zawierana z zachowaniem warunków uczciwej konkurencji – w procedurze otwartej, rzetelnej, przejrzystej i niedyskryminacyjnej.

3. Po złożeniu ofert i ewentualnej preselekcji procedura ta może obejmować negocjacje, zgodnie ze wspomnianymi zasadami, w celu określenia elementów najbardziej dostosowanych do specyfiki lub złożoności potrzeb.

4. Kurs złotego w stosunku do euro, stanowiący podstawę przeliczania wartości umów, o których mowa w ust. 1, ustalany jest zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 35 ust. 3 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. – Prawo zamówień publicznych.

Rozdział 13

Budowa, eksploatacja i likwidacja morskich farm wiatrowych

Art. 71. 1. Morskie farmy wiatrowe, w zakresie budowy i eksploatacji, powinny spełniać wymagania, które zapewniają:

- 1) bezpieczeństwo konstrukcji oraz budowy w zakresie wytrzymałości, nośności i stateczności, w zależności od rodzaju morskiej farmy wiatrowej;
- 2) bezpieczeństwo pożarowe;
- 3) bezpieczeństwo użytkowania;
- 4) ochronę środowiska;
- 5) warunki użytkowe odpowiednie do przeznaczenia różnych typów urządzeń i konstrukcji lub instalacji wchodzących w skład morskiej farmy wiatrowej, w tym wycofanie z eksploatacji i utylizację morskiej farmy wiatrowej.

2. Czynności nadzorcze i kontrolne nad spełnianiem wymagań, o których mowa w ust. 1, obejmujące w szczególności sprawdzenie zgodności stanu urządzeń wchodzących w skład morskiej farmy wiatrowej z dokumentacją techniczną, przeprowadzenie odpowiednich oględzin, pomiarów i prób oraz wydanie dokumentów potwierdzających zgodność konstrukcji i urządzeń z tymi wymaganiami, są realizowane przez uznaną organizację, o której mowa w art. 72 albo Urząd Dozoru Technicznego.

Art. 72. Uznana organizacja, której przepisy techniczne w zakresie budowy i eksploatacji morskich farm wiatrowych mogą być uznane przez ministra właściwego do spraw gospodarki morskiej, to organizacja, która :

- 1) posiada doświadczenie w zakresie oceny projektów i nadzoru nad budową, przebudową lub eksploatacją morskich farm wiatrowych lub sztucznych wysp, instalacji i innych konstrukcji zlokalizowanych na morzu;
- 2) posiada i stosuje własne autorskie przepisy techniczne, których jakość odpowiada międzynarodowym normom;
- 3) zapewnia systematyczną aktualizację własnych, autorskich przepisów technicznych;
- 4) publikuje własne autorskie przepisy techniczne, również w języku polskim;
- 5) posiada wewnętrzny system pomiaru jakości wydawanych przepisów technicznych;
- 6) posiada system nadawania kompetencji i nadzoru personelu technicznego wykonującego zadania w zakresie opracowywania przepisów technicznych.

Art. 73. Minister właściwy do spraw gospodarki morskiej po zasięgnięciu opinii Prezesa Urzędu Dozoru Technicznego określi, w drodze rozporządzenia, szczegółowe wymagania w zakresie projektowania, budowy, eksploatacji i likwidacji morskich farm wiatrowych oraz sposób realizacji czynności nadzorczych i kontrolnych nad spełnianiem tych wymagań, lub określi jakie przepisy techniczne, wydawane przez uznaną organizację spełniającą wymogi określone w art. 72, uznaje się za obowiązujące w tym zakresie, mając na względzie zapewnienie bezpieczeństwa budowy i użytkowania morskich farm wiatrowych.

Art. 74. Badania, o których mowa w art. 34 ust. 3 pkt 4 ustawy – Prawo budowlane, sporządza się w odniesieniu do morskich turbin wiatrowych wskazanych przez podmiot ubiegający się o pozwolenie na budowę, jeżeli zgodnie z zasadami wiedzy technicznej sporządzenie takich badań jest konieczne do należytego przygotowania projektu budowlanego dla całości zamierzenia budowlanego objętego wnioskiem o pozwolenie na budowę.

Art. 75. Zmiana rozmieszczenia morskich turbin wiatrowych w ramach lokalizacji określonej za pomocą współrzędnych geocentrycznych geodezyjnych, o których mowa w art. 23 ust. 5 ustawy o obszarach morskich, nie stanowi istotnego odstępstwa od zatwierdzonego projektu budowlanego lub innych warunków pozwolenia na budowę w rozumieniu art. 36a ust. 5 ustawy – Prawo budowlane.

Art. 76. W odniesieniu do pozwoleń na wznoszenie i wykorzystywanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich dla przedsięwzięć zlokalizowanych w

wyłącznej strefie ekonomicznej dotyczących morskich farm wiatrowych, opłatę, o której mowa w art. 27b ust. 1 pkt 2 ustawy o obszarach morskich, uiszcza się w ciągu 30 dni od dnia, w którym rozpoczęto budowę przedsięwzięcia.

Art. 77. Wymóg sporządzenia projektu robót geologicznych, o którym mowa w art. 79 ust. 1a ustawy z dnia 9 czerwca 2011 – Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2019 r. poz. 868, 1214 i 1495), nie dotyczy prac geologicznych z zastosowaniem metod geofizycznych w granicach obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej o charakterze wstępnym, których wyłącznym celem jest określenie modelu geologicznego gruntu zamierzonego przedsięwzięcia.

Rozdział 14

Kary pieniężne

Art. 78. 1. Kto:

- 1) nie przekazuje w terminie Prezesowi URE informacji, o których mowa w art. 11 ust. 7 i 9 oraz art. 54 ust. 1 pkt 1-3, lub przekazuje nieprawdziwą lub niepełną informację,
 - 2) nie przekazuje w terminie operatorowi rozliczeń energii odnawialnej informacji, o których mowa w art. 11 ust. 7 oraz art. 54 ust. 2, lub przekazuje nieprawdziwą informację,
 - 3) nie przekazuje Prezesowi URE lub właściwemu ministrowi do spraw energii informacji, o których mowa w art. 35 ust. 1 pkt 2 i 3, lub przekazuje nieprawdziwą informację
- podlega karze pieniężnej w wysokości do 10 000 zł.

2. Kto utrudnia przeprowadzenie kontroli, o której mowa w art. 47 podlega karze pieniężnej w wysokości do 5 000 zł.

3. Niezależnie od kary pieniężnej określonej w ust. 1 i 2 można nałożyć karę pieniężną na kierownika przedsiębiorstwa energetycznego, z tym że kara ta może być wymierzona w kwocie nie większej niż 300% jego miesięcznego wynagrodzenia.

Art. 79. Karę pieniężną, o której mowa w art. 78 ust. 1 i 2, wymierza Prezes URE w drodze decyzji.

Art. 80. 1. Kary pieniężne, o których mowa w art. 78, uiszcza się na rachunek bankowy wskazany w decyzji o wymierzeniu kary w terminie 14 dni od dnia, w którym decyzja Prezesa URE o wymierzeniu kary pieniężnej stała się prawomocna.

2. Wpływy z tytułu kar pieniężnych, o których mowa w art. 78, stanowią dochód budżetu państwa i są wnoszone na rachunek właściwego urzędu skarbowego ze względu na miejsce prowadzenia działalności gospodarczej ukaranego.

Art. 81. W przypadku niewydania przez właściwy organ w terminie, o którym mowa w art. 58 ust. 2, decyzji, o których mowa w art. 58 ust. 1, organ wyższego stopnia wymierza temu organowi karę w wysokości 1000 zł za każdy dzień zwłoki. Wpływy z tytułu kar pieniężnych stanowią dochód budżetu państwa. Przepisu art. 35 ust. 6a ustawy Prawo budowlane nie stosuje się.

Art. 82. 1. W przypadku nierozpatrzenia przez organ wyższego stopnia odwołania od decyzji, o której mowa w art. 58 ust. 1, w terminach określonych w art. 58 ust. 5, z uwzględnieniem art. 58 ust. 6, wymierzana jest organowi wyższego stopnia, w drodze postanowienia, co do którego przysługuje wniosek o ponowne rozpatrzenie sprawy, kara w wysokości 1000 zł za każdy dzień zwłoki.

2. Karę wymierza minister właściwy do spraw:

- 1) środowiska - w zakresie kary za nieterminowe rozpatrzenie odwołania od decyzji, o której mowa w art. 58 ust. 1 pkt 1;
- 2) gospodarki wodnej - w zakresie kary za nieterminowe rozpatrzenie odwołania od decyzji, o której mowa w art. 58 ust. 1 pkt 2;
- 3) budownictwa, planowania i zagospodarowania przestrzennego - w zakresie kary za nieterminowe rozpatrzenie odwołania od decyzji, o których mowa w art. 58 ust. 1 pkt 3 i 4.

3. Karę uiszcza się w terminie 14 dni od dnia doręczenia postanowienia, o którym mowa w ust. 1. Wpływy z tytułu kar pieniężnych stanowią dochód budżetu państwa.

Art. 83. Do egzekucji kar pieniężnych stosuje się przepisy o postępowaniu egzekucyjnym w administracji.

Art. 84. Prezes URE, w terminie do dnia 31 marca każdego roku, przekazuje ministrowi właściwemu do spraw energii sprawozdanie zawierające informacje o liczbie i wysokościach wymierzonych kar pieniężnych w roku poprzednim.

Rozdział 15

Zmiany w przepisach obowiązujących

Art. 85. W ustawie z dnia 12 stycznia 1991 r. o podatkach i opłatach lokalnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 1170) w art. 2 w ust. 3 pkt 2a otrzymuje brzmienie:

„2a) grunty pod morskimi wodami wewnętrznymi oraz wyłączną strefą ekonomiczną;”.

Art. 86. W ustawie z dnia 21 marca 1991 r. o obszarach morskich Rzeczypospolitej Polski i administracji morskiej (Dz. U. z 2019 r. poz. 2169) wprowadza się następujące zmiany:

1) po art. 3a dodaje się art. 3b w brzmieniu:

„Art. 3b. Ilekroć w ustawie jest mowa o elektrowni wiatrowej należy przez to rozumieć morską farmę wiatrową w rozumieniu przepisów ustawy z dnia [...] o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych (Dz. U. ...)”;

2) w art. 23 po ust. 5 dodaje się ust. 5a w brzmieniu:

„5a. Charakterystycznymi parametrami technicznymi przedsięwzięcia, o których mowa w ust. 5, morskich farm wiatrowych są:

- 1) elementy przedsięwzięcia dotyczące:
 - a) morskich platform pomiarowo-badawczych,
 - b) morskich stacji transformatorowych,
 - c) masztów pomiarowo-badawczych;
- 2) przewidywana roczna wydajność wiatru;
- 3) przewidywana roczna produkcja;
- 4) minimalna moc całkowita przedsięwzięcia;
- 5) przyjęty rozstaw morskich turbin wiatrowych;
- 6) długości kabli podmorskich łączących poszczególne elektrownie wiatrowe z morską stacją transformatorową;
- 7) etapy realizacji przedsięwzięcia;
- 8) minimalna moc zainstalowana poszczególnych morskich turbin wiatrowych;
- 9) maksymalna liczba morskich turbin wiatrowych;
- 10) minimalna i maksymalna moc jednostkowa morskiej turbiny wiatrowej;
- 11) maksymalna całkowita wysokość morskiej turbiny wiatrowej wraz z rotorem;
- 12) minimalna i maksymalna średnica wirnika morskiej turbiny wiatrowej;
- 13) minimalna i maksymalna odległość pomiędzy morskimi turbinami wiatrowymi;
- 14) sposób rozmieszczenia morskich turbin wiatrowych;
- 15) rodzaj podwodnych konstrukcji wsporczych oraz fundamentów morskich turbin wiatrowych i pozostałych nawodnych obiektów morskiej farmy wiatrowej;
- 16) maksymalna wysokość konstrukcji wsporczych morskich turbin wiatrowych wraz z sekcją łącznikową oraz pozostałych nawodnych obiektów morskiej farmy wiatrowej ponad średni poziom morza;

- 17) technologia wyprowadzenia mocy i parametrów technicznych wewnętrznych sieci elektroenergetycznych morskiej farmy wiatrowej.”;
- 3) w art. 26 po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu:
- „2a. Pozwolenie, o którym mowa w ust. 1, w odniesieniu do kabli lub rurociągów na obszarach morskich wód wewnętrznych i morza terytorialnego wchodzących w skład morskiej farmy wiatrowej wydaje minister właściwy do spraw gospodarki morskiej po zasięgnięciu opinii ministrów właściwych do spraw: energii, gospodarki, kultury i ochrony dziedzictwa narodowego, rybołówstwa, środowiska, gospodarki wodnej, wewnętrznych, Ministra Obrony Narodowej oraz właściwego terytorialnie dyrektora urzędu morskiego.”;
- 4) w art. 27b:
- a) ust. 4 otrzymuje brzmienie:
- „4. Prawa i obowiązki wynikające z pozwoleń, o których mowa w art. 23 ust. 1 i art. 26 ust. 1, lub uzgodnienia, o którym mowa w art. 27 ust. 1:
- 1) przechodzą z mocy prawa na podstawie przepisów tytułu IV ustawy z dnia 15 września 2000 r. - Kodeks spółek handlowych (Dz. U. z 2019 r. poz. 505, 1543, 1655, 1798 i 2217) w przypadku łączenia się, podziału lub przekształcenia spółek prawa handlowego;
 - 2) mogą być przenoszone na inne podmioty, za zgodą podmiotu, któremu udzielono pozwolenia albo uzgodnienia, jeżeli podmiot, na rzecz którego ma zostać przeniesione pozwolenie lub uzgodnienie, przyjmuje wszystkie warunki zawarte w tym pozwoleniu lub uzgodnieniu oraz jeżeli nie wystąpią zagrożenia, o których mowa w art. 23 ust. 3.”,
- b) ust. 6 otrzymuje brzmienie:
- „6. Organ, który wydał pozwolenia, o których mowa w art. 23 ust. 1 albo art. 26 ust. 1, albo wydał uzgodnienie, o którym mowa w art. 27 ust. 1, wydaje decyzję przenoszącą to pozwolenie albo uzgodnienie, z zastrzeżeniem ust. 4 pkt 1, kierując się zasadami niedyskryminacji i równego traktowania wszystkich podmiotów.”;
- 5) po art. 27r dodaje się art. 27s i art. 27t w brzmieniu:
- „Art. 27s. 1. Minister właściwy do spraw gospodarki morskiej, na wniosek podmiotu, któremu udzielono pozwolenia, o którym mowa w art. 23 ust. 1:

1) zmienia to pozwolenie jeżeli wniosek dotyczy charakterystycznych parametrów technicznych przedsięwzięcia, o których mowa w art. 23 ust. 5a pkt 1 lit. a lub c, pkt 2, 4, 7 lub 8;

2) zmienia to pozwolenie, jeżeli wartości, o których mowa w art. 23 ust. 5a pkt 3, 9-13 lub 16 uległy zmianie o nie więcej niż 20 % w stosunku do wartości określonych w wydanym pozwoleniu,

3) może zmienić to pozwolenie, jeżeli po wydaniu pozwolenia nastąpiła istotna zmiana charakterystycznych parametrów technicznych przedsięwzięcia inna niż określona w pkt 1 i 2, przepisów prawa lub zasad wiedzy technicznej albo gdy zasadność zmiany charakterystycznych parametrów technicznych przedsięwzięcia wynika z przeprowadzonych analiz technicznych lub ekonomicznych.

2. Do postępowań, o których mowa w ust. 1 pkt 1 i 2, przepisów art. 23 ust. 2–4 nie stosuje się.

Art. 27t. Do pozwoleń, o których mowa w art. 23 ust. 1 dotyczących morskich farm wiatrowych, zlokalizowanych na obszarze objętym planem zagospodarowania przestrzennego, o którym mowa w art. 37a, który jako funkcję podstawową wskazuje pozyskiwanie i gromadzenie energii odnawialnej, przepis art. 27s stosuje się odpowiednio.”.

Art. 87. W ustawie z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane (Dz. U. z 2019 r. poz. 1186, z późn. zm.⁶⁾) w art. 3 pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) budowli - należy przez to rozumieć każdy obiekt budowlany niebędący budynkiem lub obiektem małej architektury, jak: obiekty liniowe, lotniska, mosty, wiadukty, estakady, tunele, przepusty, sieci techniczne, wolno stojące maszty antenowe, wolno stojące trwale związane z gruntem tablice reklamowe i urządzenia reklamowe, budowle ziemne, obronne (fortyfikacje), ochronne, hydrotechniczne (w tym morskie budowle hydrotechniczne), zbiorniki, wolno stojące instalacje przemysłowe lub urządzenia techniczne, oczyszczalnie ścieków, składowiska odpadów, stacje uzdatniania wody, konstrukcje oporowe, nadziemne i podziemne przejścia dla pieszych, sieci uzbrojenia terenu, budowle sportowe, cmentarze, pomniki, a także części budowlane urządzeń technicznych (kotłów, pieców przemysłowych, elektrowni jądrowych, elektrowni wiatrowych, morskich turbin wiatrowych i innych

⁶⁾ Zmiany tekstu jednolitego niniejszej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2019 r. poz. 1309, 1524, 1696, 1712, 1815, 2166 i 2170.

urządzeń) oraz fundamenty pod maszyny i urządzenia, jako odrębne pod względem technicznym części przedmiotów składających się na całość użytkową;”.

Art. 88. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755, z późn. zm.⁷⁾) wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w art. 9g w ust. 6 w pkt 6 kropkę zastępuje się średnikiem i dodaje się pkt 7 w brzmieniu:
„7) wymagania dotyczące sposobu obliczania ilości energii elektrycznej jaka nie została wytworzona w morskiej farmie wiatrowej na skutek poleceń ruchowych operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego, biorąc pod uwagę stan wiedzy technicznej oraz potrzebę ustalenia ilości energii elektrycznej będącej przedmiotem prawa do pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia [...] o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych (Dz. U. ...).”;
- 2) w art. 9h po ust. 2 dodaje się ust. 2a w brzmieniu:
„2a. Obszar funkcjonowania operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, o którym mowa w ust. 2, obejmuje również wyłączną strefę ekonomiczną, o której mowa w art. 14 ustawy z dnia 21 marca 1991 r. o obszarach morskich Rzeczypospolitej Polskiej i administracji morskiej.”.

Art. 89. W ustawie z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (Dz. U. z 2018 r. poz. 2204, z późn. zm.⁸⁾) w art. 6 po pkt 4 dodaje się pkt 4a w brzmieniu:

„4a) budowa oraz utrzymywanie morskich farm wiatrowych w rozumieniu ustawy z dnia [...] o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych;”.

Art. 90. W ustawie z dnia 29 sierpnia 1997 r. – Ordynacja podatkowa (Dz. U. z 2019 r. poz. 900, z późn. zm.⁹⁾) w art. 63 § 2 otrzymuje brzmienie:

„§ 2. Zaokrąglania podstaw opodatkowania i kwot podatków nie stosuje się do opłat, o których mowa w przepisach o podatkach i opłatach lokalnych i podatku, o którym mowa w Rozdziale 11 – Podatek od morskich farm wiatrowych ustawy z dnia [...] o

⁷⁾ Zmiany tekstu jednolitego niniejszej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2019 r. poz. 730, 1435, 1495, 1517, 1520, 1524, 1556 i 2166.

⁸⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2018 r. poz. 2348 oraz z 2019 r. poz. 270, 492, 801, 1309, 1589, 1716, 1924 i 2020.

⁹⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2019 r. poz. 924, 1018, 1495, 1520, 1553, 1556, 1649, 1655, 1667, 1751, 1818, 1978, 2020 i 2200.

promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych (Dz. U. [...]).”

Art. 91. W ustawie z dnia 11 kwietnia 2003 r. o kształtowaniu ustroju rolnego (Dz. U. z 2019 r. poz. 1362) w art. 2a w ust. 3:

- 1) w pkt 1 w lit. i średnik zastępuje się przecinkiem i dodaje się lit. j w brzmieniu:
„j) osobę, która zbyła nieruchomości rolną na cele związane z budową morskiej farmy wiatrowej w rozumieniu ustawy z dnia [...] o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych (Dz. U. ...) w okresie 3 lat od dnia zawarcia umowy – albo została z niej wyłączone na te same cele;”;
- 2) po pkt 12 dodaje się pkt 13 w brzmieniu:
„13) na potrzeby budowy morskiej farmy wiatrowej w rozumieniu ustawy z dnia [...] o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych (Dz. U. ...).”

Art. 92. W ustawie z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2018 r. poz. 2081, z późn. zm.¹⁰⁾) w art. 74 w ust. 1 pkt 5 otrzymuje brzmienie:

- „5) dla przedsięwzięć, dla których organem prowadzącym postępowanie jest regionalny dyrektor ochrony środowiska – wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony, albo informację o jego braku; nie dotyczy to wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla drogi publicznej, dla linii kolejowej, dla publicznych urządzeń służących do zaopatrzenia ludności w wodę, dla publicznych urządzeń służących do przesyłania i odprowadzania ścieków, dla przedsięwzięć Euro 2012, dla przedsięwzięć wymagających koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż kopalin, dla inwestycji w zakresie terminalu, dla inwestycji związanych z regionalnymi sieciami szerokopasmowymi, dla inwestycji realizowanych na podstawie ustawy z dnia 8 lipca 2010 r. o szczególnych zasadach przygotowania do realizacji inwestycji w zakresie budowli przeciwpowodziowych, dla inwestycji towarzyszącej, o której mowa w ustawie z dnia 29 czerwca 2011 r. o przygotowaniu

¹⁰⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2019 r. poz. 630, 1501, 1589, 1712, 1815, 1924 i 2170.

i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących, dla strategicznej inwestycji w zakresie sieci przesyłowej realizowanej na podstawie ustawy z dnia 24 lipca 2015 r. o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych, dla inwestycji w zakresie infrastruktury dostępowej realizowanych na podstawie ustawy z dnia 24 lutego 2017 r. o inwestycjach w zakresie budowy drogi wodnej łączącej Zalew Wiślany z Zatoką Gdańską, dla inwestycji w zakresie budowy Centralnego Portu Komunikacyjnego realizowanej na podstawie ustawy z dnia 10 maja 2018 r. o Centralnym Porcie Komunikacyjnym, dla inwestycji mieszkaniowych i inwestycji towarzyszących realizowanych na podstawie ustawy z dnia 5 lipca 2018 r. o ułatwieniach w przygotowaniu i realizacji inwestycji mieszkaniowych oraz inwestycji towarzyszących, dla strategicznej inwestycji w sektorze naftowym, dla inwestycji w zakresie budowy Muzeum Westerplatte i Wojny 1939 – Oddziału Muzeum II Wojny Światowej w Gdańsku realizowanych na podstawie ustawy z dnia 19 lipca 2019 r. o inwestycjach w zakresie budowy Muzeum Westerplatte i Wojny 1939 – Oddziału Muzeum II Wojny Światowej w Gdańsku, dla inwestycji w zakresie budowy portu zewnętrznego realizowanych na podstawie ustawy z dnia 9 sierpnia 2019 r. o inwestycjach w zakresie budowy portów zewnętrznych oraz dla przedsięwzięć w zakresie morskich farm wiatrowych realizowanych na podstawie ustawy z dnia [...] o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych;”.

Art. 93. W ustawie z dnia 9 czerwca 2011 r. - Prawo geologiczne i górnicze (Dz. U. z 2019 r. poz. 868, 1214 i 1495) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 85a ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Jeżeli roboty geologiczne obejmują wyłącznie:

1) wykonywanie badań geofizycznych w celu zbadania struktur geologicznych związanych z występowaniem złóż węglowodorów, lub

2) wykonywanie wierceń, badań i innych czynności w celu określenia warunków geologiczno-inżynierskich na potrzeby posadowienia morskiej farmy wiatrowej w rozumieniu ustawy z dnia [...] o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych (Dz. U. ...)

– projekt robót geologicznych oraz dodatek do projektu robót geologicznych, o którym mowa w art. 80a ust. 1 podlega zgłoszeniu ministrowi właściwemu do spraw środowiska.”;

2) w art. 85a ust. 4 otrzymuje brzmienie:

„4. Jeżeli roboty geologiczne, o których mowa w ust. 1 pkt 1, dotyczą obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej, projekt robót geologicznych wymaga zatwierdzenia, w drodze decyzji, przez ministra właściwego do spraw środowiska, na zasadach określonych w art. 80 ust. 4, 5, 7 i 8.”.

Art. 94. W ustawie z dnia 18 sierpnia 2011 r. o bezpieczeństwie morskim (Dz. U. z 2019 r. poz. 1452, 1702, 2197 i 2303) po rozdziale 5 dodaje się rozdział 5a w brzmieniu:

„Rozdział 5a

Bezpieczeństwo eksploatacji morskich farm wiatrowych

Art. 113a. 1. Morska farma wiatrowa, o której mowa w art. 3 pkt 3 ustawy z dnia... o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, powinna spełniać wymagania w zakresie bezpieczeństwa oraz ochrony środowiska morskiego określone w przepisach wydanych na podstawie art. 113b ust. 4, 113c ust. 3 i 113d ust. 4.

2. Wymagania, o których mowa w ust. 1, powinny zapewniać:

- 1) zgodność z uzyskanym pozwoleniem na wznoszenie i wykorzystywanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich dla przedsięwzięć zlokalizowanych w wyłącznej strefie ekonomicznej oraz decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach dla danej morskiej farmy wiatrowej;
- 2) bezpieczeństwo personelu zaangażowanego w eksploatację morskiej farmy wiatrowej;
- 3) ochronę środowiska morskiego.

Art.113b. 1. W celu spełnienia wymagań, o których mowa w art. 113a ust. 2 pkt 1 podmiot planujący budowę morskiej farmy wiatrowej sporządza następujące dokumenty:

- 1) analizę nawigacyjną w zakresie oceny wpływu morskiej farmy wiatrowej na bezpieczeństwo i efektywność żeglugi statków w polskich obszarach morskich;
- 2) ekspertyzę techniczną w zakresie oceny wpływu morskiej farmy wiatrowej na polskie obszary morza A1 i A2 Morskiego Systemu Łączności w Niebezpieczeństwie i dla Zapewnienia Bezpieczeństwa (GMDSS) oraz System Łączności Operacyjnej Morskiej Służby Poszukiwania i Ratownictwa;
- 3) ekspertyzę techniczną w zakresie oceny wpływu morskiej farmy wiatrowej na Krajowy System Bezpieczeństwa Morskiego.

2. Dokumenty określają w szczególności sposoby i środki kompensacji negatywnego wpływu morskiej farmy wiatrowej na bezpieczeństwo i efektywność żeglugi statków w polskich obszarach morskich oraz funkcjonowanie systemów, o których mowa w ust. 1 pkt 2 i 3.

3. Dokumenty wymagają uzgodnienia z dyrektorem właściwego urzędu morskiego i dyrektorem Morskiej Służby Poszukiwania i Ratownictwa oraz zatwierdzenia przez ministra właściwego do spraw gospodarki morskiej przed złożeniem wniosku o pozwolenie na budowę morskiej farmy wiatrowej.

4. Minister właściwy do spraw gospodarki morskiej określi w drodze rozporządzenia szczegółowy zakres i sposób sporządzania analizy i ekspertyz, o których mowa w ust. 1 mając na uwadze konieczność zapewnienia bezpieczeństwa żeglugi statków w polskich obszarach morskich.

Art.113c. 1. W celu spełnienia wymagań, o których mowa w art. 113a ust. 2 pkt 2 podmiot planujący budowę morskiej farmy wiatrowej sporządza plan ratowniczy określający w szczególności rodzaje zagrożeń dla zdrowia i życia personelu zaangażowanego w eksploatację morskiej farmy wiatrowej oraz sposoby i procedury działania w przypadku ich wystąpienia.

2. Plan wymaga uzgodnienia z dyrektorem Morskiej Służby Poszukiwania i Ratownictwa oraz dyrektorem właściwego urzędu morskiego oraz zatwierdzenia przez ministra właściwego do spraw gospodarki morskiej przed złożeniem wniosku o pozwolenie na budowę morskiej farmy wiatrowej.

3. Minister właściwy do spraw gospodarki morskiej określi w drodze rozporządzenia szczegółowy zakres i sposób sporządzania planu, mając na względzie

konieczność zapewnienia bezpieczeństwa personelu zaangażowanego w eksploatację morskiej farmy wiatrowej.

Art.113d. 1. W celu spełnienia wymagań, o których mowa w art. 113a ust. 2 pkt 3 podmiot zarządzający morską farmą wiatrową sporządza i aktualizuje plan zwalczania zagrożeń i zanieczyszczeń olejowych dla morskiej farmy wiatrowej.

2. Plan wymaga uzgodnienia z dyrektorem Morskiej Służby Poszukiwania i Ratownictwa oraz właściwym komendantem wojewódzkim Państwowej Straży Pożarnej.

3. Uzgodniony plan zatwierdza w formie decyzji, dyrektor właściwego urzędu morskiego. Dyrektor urzędu morskiego prowadzi ewidencję tych planów.

4. Minister właściwy do spraw gospodarki morskiej określi w drodze rozporządzenia szczegółowy zakres oraz tryb aktualizacji planu, mając na względzie konieczność zapewnienia należytej ochrony środowiska morskiego.

Art.113e. 1. Jeżeli wymagają tego względy bezpieczeństwa lub ochrony środowiska morskiego służba dyżurna dyrektora właściwego urzędu morskiego może wydać nakaz wstrzymania działania poszczególnych elementów morskiej farmy wiatrowej.

2. Poszczególne elementy morskiej farmy wiatrowej udostępnia się organom administracji morskiej oraz Morskiej Służbie Poszukiwania i Ratownictwa jeżeli jest to niezbędne dla realizacji ich zadań oraz w celu instalacji urządzeń służących realizacji tych zadań, pod warunkiem, że urządzenia te nie będą zakłócać prawidłowego działania elementów morskiej farmy wiatrowej.

3. W przypadku, o którym mowa w ust. 1 postanowienia art. 32 ust. 3-5 ustawy o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych stosuje się odpowiednio.”.

Art. 95. W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 2389, z późn. zm.¹¹⁾) wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w art. 74 w ust. 1 uchyla się pkt 3;
- 2) w art. 75 w ust. 5:
 - a) pkt 2 otrzymuje brzmienie:
 - „2) prawomocnego pozwolenia na budowę wydanego dla projektowanej instalacji odnawialnego źródła energii lub jej modernizacji, jeżeli jest ono wymagane na podstawie przepisów prawa budowlanego;”

¹¹⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2018 r. poz. 2245 oraz w Dz. U. z 2019 r. poz. 42, 60, 730, 1495, 1524 i 2020.

- b) uchyla się pkt 5;
- 3) w art. 77 w ust. 5 uchyla się pkt 23;
- 4) w art. 79 w ust. 3 w pkt 8 w lit. a uchyla się tiret trzecie;
- 5) w art. 92 w ust. 6 uchyla się pkt 2;
- 6) w art. 95. ust. 1 otrzymuje brzmienie:
„1. Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego pobiera opłatę, zwaną dalej „opłatą OZE”, związaną z zapewnieniem dostępności energii ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym. Opłatę OZE przeznacza się wyłącznie na pokrycie ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 lub ust. 2 pkt 3 niniejszej ustawy oraz w art. 32 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia [...] o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych (Dz. U....), oraz kosztów działalności operatora rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, prowadzonej na podstawie niniejszej ustawy oraz ustawy o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych.”;
- 7) w art. 98 w ust. 4 pkt 1 i 2 otrzymują brzmienie:
„1) wypełnienia zobowiązań wynikających z ilości wytwarzanej energii elektrycznej w instalacjach objętych ofertami, które wygrały aukcje, o których mowa w niniejszej ustawie oraz w ustawie o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych;
2) zabezpieczenia środków na przeprowadzenie kolejnych, zaplanowanych aukcji, o których mowa w niniejszej ustawie oraz ustawie o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych;”
- 8) w art. 99 objaśnienie symbolu ΣK_{OZEfi} otrzymuje brzmienie:
„ ΣK_{OZEfi} – sumę środków przeznaczonych na pokrycie ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 oraz ust. 2 pkt 3 oraz art. 32 ust. 1 pkt 3 ustawy o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych; ”;
- 9) w art. 102:
a) w ust. 1 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:
„W przypadku gdy kwota środków na rachunku opłaty OZE oraz na lokatach, o których mowa w art. 105, jest niewystarczająca na pokrycie ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 i ust. 2 pkt 3 niniejszej ustawy oraz art. 32 ust. 1 pkt 3 ustawy o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach

wiatrowych, operator rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106 niniejszej ustawy.”;

b) ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Wydatki związane z zaciągniętym zadłużeniem, o którym mowa w ust. 1, oraz koszty bieżącej działalności operatora rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, związane z prowadzeniem rachunku opłaty OZE i rozliczaniem ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 i ust. 2 pkt 3 niniejszej ustawy oraz art. 32 ust. 1 pkt 3 ustawy o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych, oznaczone symbolem „ L_{OZEi} ”, oblicza się według wzoru:

$$L_{OZEi} = C_{OZEi} + I_{OZEi} + F_{OZEi},$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{OZEi} – kwotę należności głównych (kapitału) z tytułu zadłużenia zaciągniętego przez operatora rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, w przypadku, o którym mowa w ust. 1, wymagalnych w danym roku kalendarzowym,

I_{OZEi} – kwotę odsetek z tytułu zadłużenia zaciągniętego przez operatora rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, w przypadku, o którym mowa w ust. 1,

F_{OZEi} – planowane w danym roku koszty bieżącej działalności operatora rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106, związane z prowadzeniem rachunku opłaty OZE i pokrycie ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 i ust. 2 pkt 3 niniejszej ustawy oraz art. 32 ust. 1 pkt 3 ustawy o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych.”;

10) w art. 103 w ust. 1 część wspólna otrzymuje brzmienie:

„– przeznaczają się na pokrycie ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 i ust. 2 pkt 3 niniejszej ustawy oraz art. 32 ust. 1 pkt 3 ustawy o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych.”;

11) w art. 105 ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Termin wymagalności lokat środków zgromadzonych na rachunku opłaty OZE, operator rozliczeń energii odnawialnej, o którym mowa w art. 106 niniejszej ustawy, dostosowuje do terminu wypłat kwot na pokrycie ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 i ust. 2 pkt 3 niniejszej ustawy oraz art. 32 ust. 1 pkt 3 ustawy o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych.”;

12) art. 105a otrzymuje brzmienie:

„Art. 105a. Środki zgromadzone na rachunku opłaty OZE mogą zostać przeznaczone na pokrycie niedoboru środków na rachunku opłaty przejściowej, o którym mowa w ustawie wymienionej w art. 102 ust. 1 pkt 1, jeżeli nie spowoduje to niewykonania zobowiązań wynikających z niniejszej ustawy oraz ustawy o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych; wykorzystane środki z rachunku opłaty OZE podlegają zwrotowi w pełnej wysokości na ten rachunek.”;

13) w art. 107 w ust. 1 pkt 1 i 2 otrzymują brzmienie:

- „1) gromadzenie środków pieniężnych na pokrycie ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 i ust. 2 pkt 3 niniejszej ustawy oraz art. 32 ust. 1 pkt 3 ustawy o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych;
- 2) rozliczanie ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 1 pkt 4 i ust. 2 pkt 3 niniejszej ustawy oraz art. 32 ust. 1 pkt 3 ustawy o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych;”;

14) w art. 191 ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. W przypadku, o którym mowa w ust. 1, przewidywany termin dostarczenia po raz pierwszy do sieci energii elektrycznej wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii nie może być dłuższy niż 48 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy, chyba, że umowa o przyłączenie przewidywała krótszy termin.”;

15) w art. 192 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Podmiot, który przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy zawarł z przedsiębiorstwem energetycznym umowę o przyłączenie do sieci, o której mowa w art. 7 ust. 2 ustawy zmienianej w art. 179, i określony w umowie termin dostarczenia po raz pierwszy energii elektrycznej, wytworzonej w instalacji odnawialnego źródła energii jest dłuższy niż 48 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy, przedkłada temu przedsiębiorstwu energetycznemu aktualizację harmonogramu przyłączenia, w terminie 3 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy. Uchybienie temu terminowi zwalnia przedsiębiorstwo energetyczne z obowiązku dostosowania harmonogramu przyłączenia do wymagań niniejszej ustawy.”;

Art. 96. W ustawie z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2018 r. poz. 9 oraz z 2019 r. poz. 42) w art. 16 w ust. 2 po pkt 3 dodaje się pkt 3a w brzmieniu:

„3a) w odniesieniu do której wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii będzie w danym roku dostaw przysługiwało prawo do pokrycia ujemnego

salda, o którym mowa w art. 32 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia ... o promowaniu wytwarzania energii elektrycznej w morskich farmach wiatrowych (Dz. U....);”.

Rozdział 16

Przepisy przejściowe i końcowe

Art. 97. Do dnia wydania pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w niniejszej ustawie z rynkiem wewnętrznym Prezes URE nie ogłasza aukcji, o której mowa w art. 20 ust. 1.

Art. 98. W odniesieniu do pozwoleń na wznoszenie i wykorzystywanie sztucznych wysp, konstrukcji i urządzeń w polskich obszarach morskich dla przedsięwzięć zlokalizowanych w wyłącznej strefie ekonomicznej dotyczących morskich farm wiatrowych, wydanych przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy:

- 1) termin, o którym mowa w art. 23 ust. 6 ustawy o obszarach morskich zostaje przedłużony o 8 lat;
- 2) przepisu art. 23 ust. 6a i 6b ustawy o obszarach morskich nie stosuje się.

Art. 99. Minister właściwy do spraw energii wyda po raz pierwszy rozporządzenia, na podstawie art. 19 ust. 1 i 22 ust. 1, w terminie 6 miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy.

Art. 100. 1. Maksymalny limit wydatków z budżetu państwa przeznaczonych na wykonywanie zadań Prezesa URE, wynikających z niniejszej ustawy wynosi w roku:

- 1) 2023 r. – 1 458 894 zł;
- 2) 2024 r. – 869 533 zł;
- 3) 2025 r. – 880 438 zł;
- 4) 2026 r. – 891 615 zł;
- 5) 2027 r. – 903 072 zł;
- 6) 2028 r. – 914 816 zł;
- 7) 2029 r. – 926 853 zł;
- 8) 2030 r. – 939 191 zł;
- 9) 2031 r. – 951 837 zł;
- 10) 2032 r. – 964 800 zł.

2. Prezes URE monitoruje wykorzystanie limitu wydatków, o którym mowa w ust. 1, oraz wdraża mechanizmy korygujące, o których mowa w ust. 3.

3. W przypadku przekroczenia lub zagrożenia przekroczenia przyjętego na dany rok budżetowy maksymalnego limitu wydatków określonego w ust. 1 oraz w przypadku gdy wielkość wydatków po pierwszym półroczu danego roku budżetowego wyniesie więcej niż 65% limitu wydatków przewidzianych na dany rok, dysponent środków stosuje mechanizm korygujący polegający na obniżeniu kosztów realizacji zadań, o których mowa w ust. 1.

4. W przypadku gdy wielkość wydatków w poszczególnych miesiącach jest zgodna z planem finansowym, przepisu ust. 3 nie stosuje się.

Art. 101. 1. Maksymalny limit wydatków z budżetu państwa przeznaczonych na wykonywanie zadań ministra właściwego do spraw energii, wynikających z niniejszej ustawy wynosi w roku:

- 1) 2020 r. – 265 188,55 zł;
- 2) 2021 r. – 552 059,16 zł;
- 3) 2022 r. – 532 059,16 zł;
- 4) 2023 r. – 532 059,16 zł;
- 5) 2024 r. – 532 059,16 zł;
- 6) 2025 r. – 532 059,16 zł;
- 7) 2026 r. – 532 059,16 zł;
- 8) 2027 r. – 532 059,16 zł;
- 9) 2028 r. – 532 059,16 zł;
- 10) 2029 r. – 532 059,16 zł.

2. Minister właściwy do spraw energii monitoruje wykorzystanie limitu wydatków, o którym mowa w ust. 1, oraz wdraża mechanizmy korygujące, o których mowa w ust. 3.

3. W przypadku przekroczenia lub zagrożenia przekroczenia przyjętego na dany rok budżetowy maksymalnego limitu wydatków określonego w ust. 1 oraz w przypadku gdy wielkość wydatków po pierwszym półroczu danego roku budżetowego wyniesie więcej niż 65% limitu wydatków przewidzianych na dany rok, dysponent środków stosuje mechanizm korygujący polegający na obniżeniu kosztów realizacji zadań, o których mowa w ust. 1.

4. W przypadku gdy wielkość wydatków w poszczególnych miesiącach jest zgodna z planem finansowym, przepisu ust. 3 nie stosuje się.

Art. 102. Ustawa wchodzi w życie po upływie 30 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem art. 23 ust. 7 i 8, który wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2028 r.

Za zgodność pod względem prawnym, legislacyjnym i redakcyjnym

Anna Kowalik

Dyrektor Biura Prawnego, Ministerstwo Aktywów Państwowych

dokument podpisany elektronicznie

433986.1208449.978932, 10 stycznia 2020