

Projekt z dnia 10 października 2018 r.

U S T A W A

z dnia

o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji ¹⁾

Rozdział 1

Przepisy ogólne

Art. 1. Ustawa określa:

- 1) mechanizmy i instrumenty wspierające wytwarzanie energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji;
- 2) zasady wydawania gwarancji pochodzenia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.

Art. 2. Użyte w ustawie określenia oznaczają:

- 1) biomasa – ulegającą biodegradacji część produktów, odpadów lub pozostałości pochodzenia biologicznego w rozumieniu art. 2 pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 1269 i 1276);
- 2) ciepło – ciepło w rozumieniu art. 3 pkt 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, z późn. zm.²⁾);
- 3) ciepło użytkowe w kogeneracji – ciepło użytkowe w kogeneracji w rozumieniu art. 3 pkt 34 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;
- 4) decyzja inwestycyjna – rozpoczęcie robót budowlanych związanych z inwestycją albo podjęcie wiążącego zobowiązania do zamówienia urządzeń lub inne zobowiązanie, które sprawia, że inwestycja staje się nieodwracalna, z wyłączeniem zakupu gruntów oraz prac

¹⁾ Niniejszą ustawą zmienia się ustawy: ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, ustawę z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii oraz ustawę z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska.

²⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. z 2018 r. poz. 650, 685, 771, 1000 i 1356.

przygotowawczych, polegających na uzyskiwaniu zezwoleń i wykonywaniu wstępnych studiów wykonalności;

- 5) dystrybucja – dystrybucję w rozumieniu art. 3 pkt 5 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;
- 6) energia elektryczna z kogeneracji – energię elektryczną z kogeneracji w rozumieniu art. 3 pkt 36 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;
- 7) energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji – energię elektryczną jednostki kogeneracji wytworzoną w wysokosprawnej kogeneracji;
- 8) energia pierwotna – energię pierwotną w rozumieniu art. 2 pkt 6 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. poz. 831 oraz z 2018 r. poz. 650);
- 9) instalacja odnawialnego źródła energii – instalację odnawialnego źródła energii w rozumieniu art. 2 pkt 13 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;
- 10) istniejąca jednostka kogeneracji – jednostkę kogeneracji, co do której podjęcie decyzji inwestycyjnej i wytworzenie w niej pierwszej energii elektrycznej nastąpiło przed dniem 1 stycznia 2019 roku;
- 11) istniejąca mała jednostka kogeneracji – małą jednostkę kogeneracji, co do której podjęcie decyzji inwestycyjnej i wytworzenie w niej pierwszej energii elektrycznej nastąpiło przed dniem 1 stycznia 2019 roku;
- 12) jednostka kogeneracji – jednostkę kogeneracji w rozumieniu art. 3 pkt 35 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;
- 13) mała jednostka kogeneracji – jednostkę kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej mniejszej niż 1 MW;
- 14) moc zainstalowana elektryczna – moc znamionowa czynna urządzenia służącego do wytwarzania energii elektrycznej (generatora lub ogniwa paliwowego), wyrażona w [W] lub wielokrotnościach tej jednostki miary, osiągnana przy znamionowym współczynniku mocy $\cos \varphi_n$;
- 15) modernizacja – proces inwestycyjny mający na celu usprawnienie jednostki kogeneracji polegający na zwiększeniu ilości wytwarzanej energii, zmniejszeniu ilości wykorzystywanych paliw lub odtworzeniu stanu pierwotnego, w czasie którego zainstalowano urządzenia wyprodukowane w okresie 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w zmodernizowanej jednostce

- kogeneracji, wiążące się z poniesieniem kosztów inwestycyjnych nie mniejszych niż 25%, ale nie większych niż 50% jak na nową porównywalną jednostkę kogeneracji;
- 16) nowa jednostka kogeneracji – jednostkę kogeneracji składającą się wyłącznie z urządzeń wyprodukowanych w okresie 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tej jednostce, co do której:
 - a) decyzję inwestycyjną podjęto nie wcześniej niż w dniu 1 stycznia 2019 roku, lub
 - b) wytworzenie pierwszej energii elektrycznej w jednostce o mocy zainstalowanej nie mniejszej niż 50 MW nastąpiło nie wcześniej niż w dniu 1 stycznia 2019 roku, lub
 - c) wytworzenie pierwszej energii elektrycznej w jednostce o mocy zainstalowanej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW nastąpiło nie wcześniej niż po dniu rozstrzygnięcia aukcji;
 - 17) nowa mała jednostka kogeneracji – małą jednostkę kogeneracji składającą się wyłącznie z urządzeń wyprodukowanych w okresie 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tej jednostce, co do której:
 - a) decyzję inwestycyjną podjęto nie wcześniej niż w dniu 1 stycznia 2019 roku, lub
 - b) wytworzenie pierwszej energii elektrycznej nastąpiło nie wcześniej niż w dniu 1 stycznia 2019 roku;
 - 18) odbiorca – odbiorcę w rozumieniu art. 3 pkt 13 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;
 - 19) odbiorca końcowy – odbiorcę końcowego w rozumieniu art. 3 pkt 13a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;
 - 20) odnawialne źródło energii – odnawialne źródło energii w rozumieniu art. 2 pkt 22 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;
 - 21) operator rozliczeń – podmiot, o którym mowa w rozdziale 7 ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2017 r. poz. 569 oraz z 2018 r. poz. 9);
 - 22) operator systemu dystrybucyjnego – operatora systemu dystrybucyjnego w rozumieniu art. 3 pkt 25 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;
 - 23) operator systemu przesyłowego – operatora systemu przesyłowego w rozumieniu art. 3 pkt 24 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;
 - 24) paliwa - paliwa w rozumieniu art. 3 pkt 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;

- 25) paliwa gazowe – paliwa gazowe w rozumieniu art. 3 pkt 3a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, z wyłączeniem gazów powstałych w wyniku procesów zgazowania paliw stałych, gazów systemowych, gazów pozyskanych z odmetanowania kopalń, gazów koksowniczych, innych gazów odpadowych z procesów technologicznych;
- 26) paliwa stałe – stałe nośniki energii chemicznej;
- 27) płatnik opłaty kogeneracyjnej – operatora systemu dystrybucyjnego obliczającego opłatę kogeneracyjną;
- 28) premia gwarantowana – dopłatę do wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji przez wytwórcę energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w:
 - a) zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW,
 - b) istniejącej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW,
 - c) nowej małej jednostce kogeneracji, znacznie zmodernizowanej małej jednostce kogeneracji lub istniejącej małej jednostce kogeneracji,
 - d) zmodernizowanej małej jednostce kogeneracji;
- 29) premia gwarantowana indywidualna – dopłatę do wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji przez wytwórcę energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w:
 - a) istniejącej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW,
 - b) zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW;
- 30) premia kogeneracyjna – dopłatę do wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji przez wytwórcę energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytworzonej w nowej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW lub znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW, który wygrał aukcję;

- 31) premia kogeneracyjna indywidualna – dopłatę do wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji przez wytwórcę energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w:
 - a) nowej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW,
 - b) znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW- który wygrał nabór;
- 32) przedsiębiorstwo energetyczne – przedsiębiorstwo energetyczne w rozumieniu art. 3 pkt 12 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;
- 33) przesyłanie – przesyłanie w rozumieniu art. 3 pkt 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;
- 34) publiczna sieć ciepłownicza – sieć ciepłowniczą służącą do przesyłania lub dystrybucji ciepła, do której przyłączona może zostać nieokreślona liczba odbiorców końcowych i do której jest już przyłączony co najmniej jeden odbiorca końcowy niebędący właścicielem, współwłaścicielem lub operatorem jednostki kogeneracji przyłączonej i wprowadzającej ciepło do tej sieci ciepłowniczej;
- 35) referencyjna wartość sprawności dla wytwarzania rozdzielonego – referencyjną wartość sprawności dla wytwarzania rozdzielonego w rozumieniu art. 3 pkt 37 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;
- 36) sieci – sieci w rozumieniu art. 3 pkt 11 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;
- 37) sieć ciepłownicza – należące do przedsiębiorstwa energetycznego instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji ciepła;
- 38) sieć dystrybucyjna – sieć dystrybucyjną w rozumieniu art. 3 pkt 11b ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;
- 39) sieć przesyłowa – sieć przesyłową w rozumieniu art. 3 pkt 11a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;
- 40) świadectwo efektywności energetycznej – świadectwo efektywności energetycznej w rozumieniu art. 20 ust. 1 oraz art. 57 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej;
- 41) świadectwo pochodzenia – świadectwo pochodzenia w rozumieniu art. 44 ust. 1 oraz art. 186 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;

- 42) świadectwo pochodzenia biogazu rolniczego – świadectwo pochodzenia w rozumieniu art. 48 ust.1 oraz art. 186 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;
- 43) świadectwo pochodzenia z kogeneracji – potwierdzenie przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na podstawie przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne wytworzenia do dnia 31 grudnia 2018 r. energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji:
 - a) opalanej paliwami gazowymi lub o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej źródła poniżej 1 MW,
 - b) opalanej metanem uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego lub gazem uzyskiwanym z przetwarzania biomasy w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2018 r. poz. 1344 i 1356),
 - c) innej niż wymienionej w lit. a i b;
- 44) wysokosprawna kogeneracja – wysokosprawną kogenerację w rozumieniu art. 3 pkt 38 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne;
- 45) 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 energię elektryczną w jednostce kogeneracji;
- 46) zmodernizowana jednostka kogeneracji – jednostkę kogeneracji, która została poddana modernizacji, co do której:
 - a) decyzję inwestycyjną podjęto nie wcześniej niż w dniu 1 stycznia 2019 roku, lub
 - b) wytworzenie pierwszej energii elektrycznej w zmodernizowanej jednostce nastąpiło nie wcześniej niż w dniu 1 stycznia 2019 roku;
- 47) zmodernizowana mała jednostka kogeneracji – małą jednostkę kogeneracji, która została poddana modernizacji, co do której:
 - a) decyzję inwestycyjną podjęto nie wcześniej niż w dniu 1 stycznia 2019 roku, lub
 - b) wytworzenie pierwszej energii elektrycznej w zmodernizowanej jednostce nastąpiło nie wcześniej niż w dniu 1 stycznia 2019 roku;
- 48) znaczna modernizacja – proces inwestycyjny mający na celu usprawnienie jednostki kogeneracji, polegające na zwiększeniu ilości wytwarzanej energii, zmniejszeniu ilości

wykorzystywanych paliw lub odtworzeniu stanu pierwotnego, w czasie którego zainstalowano urządzenia wyprodukowane w okresie 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji, wiążące się z poniesieniem kosztów inwestycyjnych powyżej 50% jak na nową porównywalną jednostkę kogeneracji;

49) znacznie zmodernizowana jednostka kogeneracji – jednostkę kogeneracji, która została poddana znacznej modernizacji, co do której:

- a) decyzję inwestycyjną podjęto nie wcześniej niż w dniu 1 stycznia 2019 roku, lub
- b) wytworzenie pierwszej energii elektrycznej w jednostce o mocy zainstalowanej nie mniejszej niż 50 MW nastąpiło nie wcześniej niż w dniu 1 stycznia 2019 roku, lub
- c) wytworzenie pierwszej energii elektrycznej w jednostce o mocy zainstalowanej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW nastąpiło nie wcześniej niż po dniu rozstrzygnięcia aukcji;

50) znacznie zmodernizowana mała jednostka kogeneracji – małą jednostkę kogeneracji, która została poddana znacznej modernizacji, co do której:

- a) decyzję inwestycyjną podjęto nie wcześniej niż w dniu 1 stycznia 2019 roku, lub
- b) wytworzenie pierwszej energii elektrycznej nastąpiło nie wcześniej niż w dniu 1 stycznia 2019 roku.

Rozdział 2

Zasady uczestnictwa w systemie wsparcia dla wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji

Art. 3. 1. Wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytworzonej w nowej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW lub w znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW, może uzyskać wsparcie na zasadach określonych w rozdziale 3.

2. Maksymalny okres wsparcia dla energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji dla jednostki, o której mowa w ust. 1, wynosi 15 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego:

- 1) wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży energii elektrycznej z tej jednostki po uzyskaniu koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej lub wpisu do rejestru wytwórców biogazu rolniczego – w przypadku nowej jednostki kogeneracji,
- 2) wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży energii elektrycznej z tej jednostki po zakończeniu znacznej modernizacji, o którym mowa w ust. 3 – w przypadku znacznie zmodernizowanej jednostki kogeneracji

- nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2048 r., przy czym okres ten liczy się od dnia sprzedaży po raz pierwszy energii elektrycznej po dniu rozstrzygnięcia aukcji.

3. Przez zakończenie znacznej modernizacji rozumie się dzień uzyskania lub zmiany koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej albo dzień uzyskania lub zmiany wpisu do rejestru wytwórców biogazu rolniczego dla znacznie zmodernizowanej jednostki kogeneracji, jeżeli jego uzyskanie lub zmiana było wymagane przepisami ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, zwanej dalej „ustawą – Prawo energetyczne”, lub ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, zwanej dalej „ustawą o odnawialnych źródłach energii”.

Art. 4. 1. Wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytworzonej w:

- 1) zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW,
- 2) istniejącej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW,
- 3) nowej małej jednostce kogeneracji, znacznie zmodernizowanej małej jednostce kogeneracji lub istniejącej małej jednostce kogeneracji,
- 4) zmodernizowanej małej jednostce kogeneracji

- może uzyskać wsparcie na zasadach określonych w rozdziale 4.

2. Maksymalny okres wsparcia dla energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji dla jednostki, o której mowa w ust. 1 pkt 1, wynosi:

- 1) 5 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży energii elektrycznej z tej jednostki po uzyskaniu lub zmianie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej albo po uzyskaniu lub zmianie wpisu do rejestru wytwórców biogazu rolniczego po zakończeniu modernizacji, o którym mowa w ust. 3 – w przypadku

poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji nie mniejszych niż 25%, ale nie większych niż 33% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji;

2) 6 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży energii elektrycznej z tej jednostki po uzyskaniu lub zmianie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej albo po uzyskaniu lub zmianie wpisu do rejestru wytwórców biogazu rolniczego po zakończeniu modernizacji, o którym mowa w ust. 3 – w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 33%, ale nie większych niż 40% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji;

3) 7 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży energii elektrycznej z tej jednostki po uzyskaniu lub zmianie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej albo po uzyskaniu lub zmianie wpisu do rejestru wytwórców biogazu rolniczego po zakończeniu modernizacji, o którym mowa w ust. 3 – w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 40%, ale mniejszych niż 50% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji,

- nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2040 r., z zastrzeżeniem ust. 7.

3. Przez zakończenie modernizacji rozumie się dzień uzyskania lub zmiany koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej albo dzień uzyskania lub zmiany wpisu do rejestru wytwórców biogazu rolniczego dla zmodernizowanej jednostki kogeneracji, jeżeli jego uzyskanie było wymagane przepisami ustawy – Prawo energetyczne lub ustawy o odnawialnych źródłach energii.

4. Maksymalny okres wsparcia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji dla jednostki, o której mowa w ust. 1 pkt 2, wynosi 15 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji potwierdzonego wydanym świadectwem pochodzenia z kogeneracji, nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2035 r., z zastrzeżeniem ust. 9.

5. Maksymalny okres wsparcia dla energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji dla jednostki, o której mowa w ust. 1 pkt 3, wynosi 15 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego:

1) wytworzenia energii elektrycznej w tej jednostce po uzyskaniu koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej albo po uzyskaniu wpisu do rejestru wytwórców energii w małej instalacji albo po uzyskaniu wpisu do rejestru wytwórców biogazu rolniczego – w przypadku nowej małej jednostki kogeneracji,

2) wytworzenia energii elektrycznej w tej jednostce po zakończeniu znacznej modernizacji, o którym mowa w art. 3 ust. 3 – w przypadku znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji

- nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2048 r.,

3) wytworzenia energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji potwierdzonego wydanym świadectwem pochodzenia z kogeneracji – w przypadku istniejącej małej jednostki kogeneracji, z zastrzeżeniem ust. 9

- nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2035 r.

6. Maksymalny okres wsparcia dla energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji z jednostki, o której mowa w ust. 1 pkt 4, wynosi:

1) 5 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży energii elektrycznej z tej jednostki po uzyskaniu lub zmianie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej albo po uzyskaniu lub zmianie wpisu do rejestru wytwórców biogazu rolniczego po zakończeniu modernizacji, o którym mowa w ust. 3 – w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji nie mniejszych niż 25%, ale nie większych niż 33% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji;

2) 6 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży energii elektrycznej z tej jednostki po uzyskaniu lub zmianie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej albo po uzyskaniu lub zmianie wpisu do rejestru wytwórców biogazu rolniczego po zakończeniu modernizacji, o którym mowa w ust. 3 – w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych niż 33%, ale nie większych niż 40% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji;

3) 7 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży energii elektrycznej z tej jednostki po uzyskaniu lub zmianie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej albo po uzyskaniu lub zmianie wpisu do rejestru wytwórców biogazu rolniczego po zakończeniu modernizacji, o którym mowa w ust. 3 – w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji większych 40%, ale mniejszych niż 50% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji,

- nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2040 r.

7. Maksymalny okres wsparcia dla energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji dla jednostki, o której mowa w ust. 1 pkt 1, opalanej metanem uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach

węgla kamiennego, wynosi 7 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia energii elektrycznej z tej jednostki po uzyskaniu lub zmianie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej po zakończeniu modernizacji, o którym mowa w ust. 3, nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2040 r.

8. Maksymalny okres wsparcia dla energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji dla jednostki, o której mowa w ust. 1 pkt 2, opalanej metanem uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego wynosi 15 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego:

- 1) wytworzenia energii elektrycznej z tej jednostki po uzyskaniu lub zmianie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej – w przypadku istniejącej jednostki kogeneracji, która rozpoczęła wytwarzanie energii po 1 stycznia 2019 r.,
- 2) wytworzenia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji potwierdzonego wydanym świadectwem pochodzenia z kogeneracji, z zastrzeżeniem ust. 9

- nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2035 r.

9. Przy ustalaniu maksymalnego okresu wsparcia, o którym mowa w ust. 4 oraz ust. 5 pkt 3, nie uwzględnia się okresu od dnia 1 stycznia 2013 r. do dnia 29 kwietnia 2014 r., z wyjątkiem energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytworzonej w jednostce kogeneracji opalanej metanem uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego lub gazem uzyskiwanym z przetwarzania biomasy w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych w okresie od dnia 31 marca 2013 r. do dnia 29 kwietnia 2014 r.

Art. 5. 1. Wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytworzonej w:

- 1) nowej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW lub znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW,
- 2) zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW,
- 3) istniejącej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW

- może uzyskać wsparcie na zasadach określonych w rozdziale 5.

2. Maksymalny okres wsparcia dla energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji dla jednostki, o której mowa w ust. 1 pkt 1, wynosi 15 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego:

- 1) wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży energii elektrycznej z tej jednostki po uzyskaniu koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej albo po uzyskaniu wpisu do rejestru wytwórców biogazu rolniczego – w przypadku nowej jednostki kogeneracji,
- 2) wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży energii elektrycznej po zakończeniu znacznej modernizacji, o którym mowa w art. 3 ust. 3 – w przypadku znacznie zmodernizowanej jednostki kogeneracji

- nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2048 r., przy czym okres ten liczy się od dnia sprzedaży po raz pierwszy energii elektrycznej po dniu rozstrzygnięcia naboru.

3. Maksymalny okres wsparcia dla energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji dla jednostki, o której mowa w ust. 1 pkt 2, wynosi:

- 1) 5 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży energii elektrycznej z tej jednostki po uzyskaniu lub zmianie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej albo po uzyskaniu lub zmianie wpisu do rejestru wytwórców biogazu rolniczego po zakończeniu modernizacji, o którym mowa w ust. 3 – w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji nie mniejszych niż 25%, ale nie większych niż 33% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji;
- 2) 6 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży energii elektrycznej z tej jednostki po uzyskaniu lub zmianie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej albo po uzyskaniu lub zmianie wpisu do rejestru wytwórców biogazu rolniczego po zakończeniu modernizacji, o którym mowa w ust. 3 – w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji nie mniejszych niż 33%, ale nie większych niż 40% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji;
- 3) 7 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży energii elektrycznej z tej jednostki po uzyskaniu lub zmianie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej albo po uzyskaniu lub zmianie wpisu do rejestru wytwórców biogazu rolniczego po zakończeniu modernizacji, o którym mowa w ust. 3 – w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji nie mniejszych niż 40%, ale nie większych niż 50% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji,

- nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2040 r., z zastrzeżeniem ust. 5.

4. Maksymalny okres wsparcia dla energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji z jednostki, o której mowa w ust. 1 pkt 3, wynosi 15 lat, przy czym okres ten liczy się od dnia pierwszego wytworzenia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji potwierdzonego wydanym świadectwem pochodzenia z kogeneracji – w przypadku istniejącej jednostki kogeneracji, z zastrzeżeniem ust. 5

- nie dłużej jednak niż do dnia 31 grudnia 2035 r.

5. Przy ustalaniu maksymalnego okresu wsparcia, o którym mowa w ust. 4 pkt 2, nie uwzględnia się okresu od dnia 1 stycznia 2013 r. do dnia 29 kwietnia 2014 r., z wyjątkiem energii wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji opalanej metanem uwalnianym i ujmowanym przy dołowych robotach górniczych w czynnych, likwidowanych lub zlikwidowanych kopalniach węgla kamiennego lub gazem uzyskiwanym z przetwarzania biomasy w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych w okresie od dnia 31 marca 2013 r. do dnia 29 kwietnia 2014 r.

Art. 6. Wytwórca energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w: nowej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 300 MW;

- 1) znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 300 MW;
- 2) istniejącej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 300 MW;
- 3) zmodernizowanej jednostce kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 300 MW;

- może uzyskać wsparcie na zasadach określonych w rozdziale 5 ustawy, na podstawie art. 108 ust. 3 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej po ogłoszeniu przez Komisję Europejską decyzji o zgodności pomocy indywidualnej dla wytwórcy energii elektrycznej w tej jednostce kogeneracji z rynkiem wewnętrznym, z zastrzeżeniem art. 94.

Art. 7. Wytwórca energii elektrycznej wytworzonej w jednostkach kogeneracji, w których do wytworzenia energii elektrycznej i ciepła zużywa się więcej niż jeden rodzaj paliwa, o którym mowa w art. 13 ust. 3, wsparcie przysługuje w wysokości obliczonej proporcjonalnie do procentowego udziału energii chemicznej danego paliwa w łącznej ilości energii chemicznej zużywanych paliw do wytwarzania energii elektrycznej i ciepła.

Art. 8. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, w terminie do dnia 31 października każdego roku, szczegółowy katalog kwalifikowanych kosztów inwestycyjnych oraz kosztów operacyjnych wybudowania nowej porównywalnej jednostki kogeneracji, biorąc pod uwagę:

- 1) istotne parametry techniczne i ekonomiczne jednostki kogeneracji;
- 2) koszty inwestycyjne ponoszone w okresie przygotowania projektu i jego budowy wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną;
- 3) koszty operacyjne ponoszone w okresie maksymalnego okresu wsparcia jednostki kogeneracji, o którym mowa w art. 3 – 5;
- 4) założenia dotyczące technicznych warunków pracy jednostki kogeneracji, w tym sprawności wytwarzania energii elektrycznej i ciepła.

Art. 9. 1. Wsparcie, o którym mowa w rozdziałach 3 – 5, nie przysługuje wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji w godzinach dostawy, dla których średnie ważone wolumenem transakcji sesyjnych giełdowych ceny energii elektrycznej publikowane przez podmiot prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2018 r. poz. 622, 685 i 771) lub przez podmiot prowadzący wielostronną platformę obrotu w rozumieniu ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi (Dz. U. z 2017 r. poz. 1768, 2486 i 2491 oraz z 2018 r. poz. 106 i 138) były niższe niż 0 złotych za 1 MWh przez co najmniej sześć kolejnych godzin dostawy energii elektrycznej w trakcie których zawierane są transakcje sesyjne giełdowe wykonywane z dostawą energii elektrycznej następującą w pierwszym i drugim dniu po zawarciu transakcji sesyjnej.

2. Wsparcie, o którym mowa w rozdziałach 3 – 5, przysługuje wytwórcy energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji, jeżeli wytworzona energia jest opomiarowana w sposób:

- 1) umożliwiający ustalenie ilości wytworzonej energii elektrycznej w przedziałach godzinowych – przyjmuje się wskazania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego tej jednostki;
- 2) uniemożliwiający ustalenie ilości wytworzonej energii elektrycznej w przedziałach godzinowych – przyjmuje się ilość energii elektrycznej, jaka mogłaby zostać wytworzona w tej jednostce w godzinach, o których mowa w ust. 1, przy założeniu, że jednostka ta pracowała w tym czasie z mocą równą mocy zainstalowanej elektrycznej.

3. Wsparcie, o którym mowa w rozdziałach 3 – 5, nie przysługuje wytwórcy energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji dla ilości energii elektrycznej, w odniesieniu do której skorzystano z prawa do:

- 1) sprzedaży energii po stałej cenie zakupu, o którym mowa w art. 92 ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii;
- 2) pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii;
- 3) otrzymania wydanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”, świadectw pochodzenia lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego;
- 4) wynagrodzenia wolumenu mocy objętego w wyniku aukcji mocy obowiązkiem mocowym, o którym mowa w art. 57 ust. 1 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2018 r. poz. 9);
- 5) wynagrodzenia z tytułu świadczenia na rzecz operatora systemu przesyłowego usługi, o której mowa w art. 16 ust. 2 pkt 3 ustawy o rynku mocy.

Art. 10. 1. Przed zawarciem umowy przenoszącej własność jednostki kogeneracji, wytwórca przenoszący własność oraz nabywca tej jednostki występują do Prezesa URE z wnioskiem o wyrażenie zgody na przejście praw oraz obowiązków, wynikających odpowiednio ze wsparcia, o którym mowa w rozdziałach 3 - 5.

2. Do wniosku, o którym mowa w ust. 1, nabywca dołącza oświadczenie 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 w nabywanej jednostce kogeneracji będzie wytwarzana energia elektryczna w wysokosprawnej kogeneracji oraz oświadczam, że z dniem jej nabycia przyjmuję prawa i obowiązki wytwórcy, o którym mowa w art. 10 ust. 1 ustawy z dnia ... o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.”

3. Prezes URE odmawia wydania zgody na przejście praw oraz obowiązków, wynikających odpowiednio ze wsparcia, o którym mowa w przepisach rozdziału 3 - 5, jeżeli podmiot zamierzający nabyć jednostkę kogeneracji nie złoży oświadczenia, o którym mowa w ust. 2. Wyrażenie zgody lub odmowa wyrażenia zgody następuje w formie postanowienia, w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku.

4. W przypadku wyrażenia zgody na przejście praw oraz obowiązków, wynikających odpowiednio ze wsparcia, o którym mowa w przepisach rozdziałów 3 - 5, przechodzą one na nabywcę jednostki kogeneracji z dniem jej nabycia.

Art. 11. 1. W przypadku prawomocnego orzeczenia sądu w zakresie uchylenia decyzji w sprawie odmowy uczestnictwa wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w systemie wsparcia, o którym mowa w przepisach rozdziałów 4 i 5, przepisy dotyczące prawa tego wytwórcy do wypłaty przez operatora rozliczeń premii gwarantowanej albo premii gwarantowanej indywidualnej stosuje się odpowiednio w odniesieniu do ilości energii elektrycznej wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej, z zastrzeżeniem ust. 3, za okres rozliczeniowy do dnia ogłoszenia uchylonej decyzji, za którą energię elektryczną powinna zostać wypłacona premia gwarantowana albo premia gwarantowana indywidualna.

2. Do obliczenia wartości premii należnej zgodnie z postanowieniami ust. 1, przyjmuje się ilość energii elektrycznej wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej w okresie rozliczeniowym do dnia ogłoszenia uchylonej decyzji.

3. W przypadku jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3 i 4 oraz art. 4 ust. 7 i 8, do obliczeń, o których mowa w ust. 1 i 2, przyjmuje się ilość energii elektrycznej wytworzonej w danej jednostce w okresie rozliczeniowym do dnia ogłoszenia uchylonej decyzji, o której mowa w ust. 1.

Art. 12. 1. Pomoc inwestycyjna przeznaczona na realizację inwestycji w zakresie jednostek kogeneracji udzielona w okresie 10 lat poprzedzających dzień złożenia oferty, o której mowa w art. 19 ust. 1, albo wniosku, o którym mowa w art. 28 ust. 1, pomniejsza odpowiednio premię kogeneracyjną wynikającą z oferty, o której mowa w art. 19 ust. 1, złożonej przez wytwórcę, którego oferta wygrała aukcję albo premię gwarantowaną, w odniesieniu do zmodernizowanej jednostki kogeneracji, nowej małej jednostki kogeneracji, znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji oraz zmodernizowanej jednostki kogeneracji, przyznaną wytwórcy zgodnie z zasadami określonymi w rozdziałach 3 - 4.

2. Do pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust. 1, nie zalicza się w szczególności:

- 1) wartości praw majątkowych wynikających ze:
 - a) świadectw pochodzenia z kogeneracji w rozumieniu ustawy – Prawo energetyczne,
 - b) świadectw pochodzenia w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz ustawy – Prawo energetyczne,

- c) świadectw pochodzenia biogazu rolniczego w rozumieniu ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz ustawy – Prawo energetyczne,
 - d) świadectw efektywności energetycznej, w rozumieniu ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej;
- 2) środków na pokrycie kosztów osieroconych otrzymanych na podstawie przepisów ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej;
- 3) pomocy przeznaczonej na budowę lub eksploatację tej jednostki kogeneracji, mających miejsce przed rozpoczęciem robót związanych z modernizacją lub znaczną modernizacją tych jednostek, na bazie których dokonana została modernizacja lub znaczna modernizacja – w przypadku modernizacji lub znacznej modernizacji jednostki kogeneracji lub małej jednostki kogeneracji.

3. Wartość pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust. 1, 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).

4. Wartość pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust. 1, oblicza się na dzień złożenia oferty, o której mowa w art. 19 ust. 1, albo wniosku, o którym mowa w art. 28 ust. 1, 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, o której mowa w ust.1, wyrażoną w złotych,

PI_i – wartość w roku „i” pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust. 1, wyrażoną w złotych, udzieloną w danym roku „i”,

indeks j – rok kalendarzowy, w którym wytwórca złożył ofertę, o której mowa w art. 19 ust. 1, albo wniosek, o którym mowa w art. 28 ust. 1,

indeks i – kolejne lata kalendarzowe liczone od roku kalendarzowego „ u ” do roku kalendarzowego „ j ”,

u – rok kalendarzowy, w którym wytwórcy po raz pierwszy udzielono pomocy inwestycyjnej dla danej jednostki kogeneracji, 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 oferty, o której mowa w art. 19 ust. 1, albo wniosku, o którym mowa w art. 28 ust. 1, 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 ust. 1, dokonują obliczenia premii kogeneracyjnej skorygowanej albo premii gwarantowanej skorygowanej według następującego wzoru:

$$C_s = C_o - \frac{PI_c}{I + I_{PM_K}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_s – premię kogeneracyjną skorygowaną albo premię gwarantowaną skorygowaną, wyrażoną w zł/MWh; w przypadku wytwórcy, który nie otrzymał pomocy inwestycyjnej, o której mowa w ust. 1, wartość C_s jest równa wartości C_o ,

C_o – premię kogeneracyjną albo premię gwarantowaną wynikającą z oferty złożonej przez wytwórcę, wyrażoną w zł/MWh,

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, zaoferowanej przez wytwórcę w ofercie, o której mowa w art. 19 ust. 1, albo do sprzedaży której wytwórca zobowiązał się we wniosku, o którym mowa w art. 28 ust. 1,

I_{PM_K} – ilość energii elektrycznej wytworzonej w jednostce kogeneracji, wyrażoną w MWh, w odniesieniu do której Prezes URE do dnia złożenia oferty, o której mowa w art. 19 ust. 1, albo wniosku, o którym mowa w art. 28 ust. 1, wydał

świadcstwa pochodzenia potwierdzające wytworzenie energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.

6. Oświadczenie zawarte w ofercie, o której mowa w art. 19 ust. 1 albo wniosku, o którym mowa w art. 28 ust. 1, zawiera informację o wartości udzielonej pomocy inwestycyjnej oraz o wysokości premii kogeneracyjnej skorygowanej albo premii gwarantowanej skorygowanej, obliczonej zgodnie z ust. 5.

7. Z zastrzeżeniem ust. 8 i 9, przepisy ust. 1 - 6 stosuje się odpowiednio do pomocy inwestycyjnej udzielonej wytwórcy po dniu wygrania przez złożoną przez wytwórcę ofertę aukcji albo po dniu przyznania wytwórcy premii gwarantowanej w odniesieniu do energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.

8. W przypadku pomocy inwestycyjnej udzielonej wytwórcy po dniu wygrania przez złożoną przez wytwórcę ofertę aukcji albo po dniu przyznania wytwórcy premii gwarantowanej w odniesieniu do energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytwórca przekazuje Prezesowi URE, do dziesiątego dnia miesiąca następującego po miesiącu, w którym nastąpiło udzielenie pomocy inwestycyjnej, oświadczenie zawierające następujące informacje:

- 1) wartość pomocy inwestycyjnej obliczoną zgodnie z ust. 3,
- 2) datę udzielenia pomocy inwestycyjnej,
- 3) wskazanie podmiotu udzielającego pomocy inwestycyjnej,
- 4) wartość premii kogeneracyjnej skorygowanej albo premii gwarantowanej skorygowanej, obliczonej według następującego wzoru:

$$C_{sn} = C_s - \frac{PI}{I_p}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{sn} – nową premię kogeneracyjną skorygowaną albo nową premię gwarantowaną skorygowaną, wyrażoną w zł/MWh, która staje się premią kogeneracyjną skorygowaną albo premią gwarantowaną skorygowaną (C_s) obowiązującą od miesiąca następującego po miesiącu złożenia oświadczenia, o którym mowa w ust. 8,

C_s – premię kogeneracyjną skorygowaną albo premię gwarantowaną skorygowaną, wyrażoną w zł/MWh, z uwzględnieniem art. 25 ust. 2, obowiązującą do końca miesiąca, w którym złożono oświadczenie,

PI – wartość udzielonej pomocy inwestycyjnej, wyrażoną w złotych, o której mowa w ust. 1, udzielonej po dniu złożenia oferty, o której mowa w art. 19 ust. 1 albo wniosku, o którym mowa w art. 28 ust. 1, obliczona zgodnie z ust. 3,

I_p – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh, zawartą w ofercie, o której mowa w art. 19 ust. 1, albo we wniosku, o którym mowa w art. 28 ust. 1, pomniejszoną o ilość energii elektrycznej wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej w ramach aukcji albo w związku z przyznaną premią gwarantowaną do końca miesiąca poprzedzającego miesiąc, w którym udzielono pomocy inwestycyjnej PI.

9. O wysokości premii kogeneracyjnej skorygowanej albo premii gwarantowanej skorygowanej (Csn), o której mowa w ust. 8, wytwórca powiadamia operatora rozliczeń, w terminie wskazanym w ust. 8.

10. Wytwórca, o którym mowa w ust. 1, którego oferta wygrała aukcję albo któremu przyznano premię gwarantowaną, przekazuje Prezesowi URE, w całym okresie korzystania ze środków stanowiących pomoc inwestycyjną, w terminie 30 dni od zakończenia roku kalendarzowego, oświadczenie o nieuzyskaniu pomocy publicznej, o której mowa w ust. 1, w poprzednim roku kalendarzowym, albo oświadczenie o wartości tej pomocy, obliczonej zgodnie z ust. 3, zawierające datę jej udzielenia oraz wskazanie podmiotu udzielającego pomocy inwestycyjnej.

11. Zmiana wartości udzielonej pomocy, o której mowa w ust. 1, uwzględnionej przy obliczaniu premii kogeneracyjnej skorygowanej albo premii gwarantowanej skorygowanej, o której mowa w ust. 5 i 8, polegająca na obniżeniu wartości tej pomocy, nie powoduje zmiany wysokości odpowiednio tych premii.

Rozdział 3

Zasady uczestnictwa w aukcyjnym systemie wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji

Art. 13. 1. Wytwórca energii elektrycznej, o którym mowa w art. 3 ust. 1, może przystąpić do aukcji na premię kogeneracyjną, zwanej dalej „aukcją”.

2. Premię kogeneracyjną wypłaca operator rozliczeń.

3. Dla potrzeb przeprowadzenia aukcji minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, w terminie do dnia 31 października każdego roku, wartości

referencyjne z podziałem dla nowych oraz znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji obowiązujące w kolejnym roku kalendarzowym, odrębnie dla jednostek kogeneracji:

- 1) opalanych paliwami gazowymi, o których mowa w art. 2 pkt 25,
- 2) opalanych paliwami stałymi, o których mowa w art. 2 pkt 26,
- 3) opalanych biomasą, o której mowa w art. 2 pkt 1,
- 4) innych niż wymienione w pkt 1 – 3

- biorąc pod uwagę istotne parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania jednostek kogeneracji, koszty operacyjne oraz dodatkowe koszty inwestycyjne ponoszone w okresie eksploatacji, w którym jednostka kogeneracji podlega mechanizmom i instrumentom wsparcia.

4. Wartości referencyjne, o których mowa w ust. 3, odpowiadają maksymalnej wysokości premii kogeneracyjnej w złotych za 1 MWh, która może być złożona w ofercie przez uczestnika aukcji w odniesieniu do energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej, z zastrzeżeniem ust. 7.

5. Wartość referencyjna dla wytwórcy, o którym mowa w art. 7, wynika z określenia największego udziału rodzaju paliwa, o którym mowa w ust. 3.

6. W celu wskazania największego udziału rodzaju paliwa, o którym mowa w ust. 5, wytwórca ustala w jednostce kogeneracji część energii elektrycznej odpowiadającej udziałowi energii chemicznej dla:

- 1) paliwa gazowego,
- 2) paliwa stałego,
- 3) biomasy,
- 4) paliw innych niż wymienione w pkt 1-3

- w energii chemicznej paliw zużywanych do wytwarzania energii ogółem, obliczoną na podstawie rzeczywistych wartości opałowych tych paliw.

7. Dla potrzeb określania wartości referencyjnych dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, minister właściwy do spraw energii bierze pod uwagę wartość udziału procentowego poniesionych kosztów inwestycyjnych znacznej modernizacji do wartości kosztów poniesionych dla nowej porównywalnej jednostki kogeneracji oraz rodzaj paliwa wykorzystywanego do wytwarzania energii, dokonując korekty odpowiednich wartości referencyjnych nowych jednostek kogeneracji:

- 1) 0,68 dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, o których mowa w ust. 3 pkt 1, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji nie mniejszych niż 50%, ale nie większych niż 60% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji;

- 2) 0,76 dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, o których mowa w ust. 3 pkt 1, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji nie mniejszych niż 60%, ale nie większych niż 70% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji;
- 3) 0,84 dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, o których mowa w ust. 3 pkt 1, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji nie mniejszych niż 70%, ale nie większych niż 80% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji;
- 4) 0,92 dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, o których mowa w ust. 3 pkt 1, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji nie mniejszych niż 80%, ale nie większych niż 90% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji;
- 5) 1,00 dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, o których mowa w ust. 3 pkt 1, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji nie mniejszych niż 90%, ale nie większych niż 100% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji;
- 6) 0,40 dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, o których mowa w ust. 3 pkt 2 i 3, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji nie mniejszych niż 50%, ale nie większych niż 60% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji;
- 7) 0,55 dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, o których mowa w ust. 3 pkt 2 i 3, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji nie mniejszych niż 60%, ale nie większych niż 70% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji;
- 8) 0,70 dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, o których mowa w ust. 3 pkt 2 i 3, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji nie mniejszych niż 70%, ale nie większych niż 80% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji;
- 9) 0,85 dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, o których mowa w ust. 3 pkt 2 i 3, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji nie mniejszych niż 80%, ale nie większych niż 90% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji;
- 10) 1,00 dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, o których mowa w ust. 3 pkt 2 i 3, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji nie mniejszych niż 90%, ale nie większych niż 100% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji;
- 11) 0,60 dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, o których mowa w ust. 3 pkt 4, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji nie mniejszych niż 50%, ale nie większych niż 60% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji;
- 12) 0,68 dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, o których mowa w ust. 3 pkt 4, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji nie mniejszych niż 60%, ale nie większych niż 70% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji;

- 13) 0,76 dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, o których mowa w ust. 3 pkt 4, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji nie mniejszych niż 70%, ale nie większych niż 80% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji;
- 14) 0,88 dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, o których mowa w ust. 3 pkt 4, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji nie mniejszych niż 80%, ale nie większych niż 90% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji;
- 15) 1,00 dla znacznie zmodernizowanych jednostek kogeneracji, o których mowa w ust. 3 pkt 4, w przypadku poniesienia kosztów inwestycyjnych modernizacji nie mniejszych niż 90%, ale nie większych niż 100% jak na porównywalną nową jednostkę kogeneracji.

Art. 14. 1. Prezes URE ogłasza, organizuje i przeprowadza aukcje nie rzadziej niż raz w roku.

2. Przedmiotem aukcji jest premia kogeneracyjna za sprzedaż energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytworzonej w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 3 ust. 1, które osiągną jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla na poziomie mniejszym lub równym 450 kg na 1 MWh wytwarzanej energii.

3. W przypadku, gdy w okresie rozliczeniowym, o którym mowa w art. 22 ust. 4 lub 5:

- 1) nie mniej niż 70% ciepła użytkowego w kogeneracji zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej – premia kogeneracyjna dotyczy całej wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji przez wytwórcę, który wygrał aukcję;
- 2) mniej niż 70% ciepła użytkowego w kogeneracji zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej – premia kogeneracyjna dotyczy wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, w ilości odpowiadającej procentowemu udziałowi wytworzonego ciepła użytkowego w kogeneracji wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej.

4. W przypadku, gdy określona w przepisach wydanych na podstawie art. 54, w zakresie dotyczącym ust. 1 pkt 1 i 2, maksymalna ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż może zostać objęta premią kogeneracyjną w danym roku kalendarzowym i maksymalna wartość premii kogeneracyjnej wynikająca z tej energii, nie zostanie wykorzystana, Prezes URE może przeprowadzić w danym roku kolejne aukcje.

5. W aukcji przeprowadzanej przez Prezesa URE może wziąć udział wytwórca, o którym mowa w art. 3 ust. 1, którego jednostka kogeneracji jest lub będzie zlokalizowana poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, z zastrzeżeniem art. 15.

Art. 15. 1. Warunkiem przystąpienia do aukcji wytwórcy, o którym mowa w art. 3 ust. 1, którego jednostka kogeneracji jest lub będzie zlokalizowana poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, jest:

- 1) zawarcie umowy międzyrządowej między Rzeczpospolitą Polską a państwem, na terytorium którego jest lub będzie zlokalizowana ta jednostka kogeneracji, gwarantującej wzajemność korzystania z systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji;
- 2) zapewnienie możliwości fizycznego przesyłania energii elektrycznej do sieci przesyłowej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej z kraju, w którym zlokalizowana jest lub będzie ta jednostka kogeneracji.

2. Wytwórca, o którym mowa w art. 3 ust. 1, którego jednostka kogeneracji jest lub będzie zlokalizowana poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej może przystąpić do aukcji jeśli spełnia następujące warunki:

- 1) energia elektryczna z wysokosprawnej kogeneracji wytwarzana w jednostce-kogeneracji zlokalizowanej poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej będzie spełniać warunki uznania jej za energię elektryczną wytworzoną w wysokosprawnej kogeneracji w rozumieniu Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/27/UE z dnia 25 października 2012 r. w sprawie efektywności energetycznej, zmiany dyrektyw 2009/125/WE i 2010/30/UE oraz uchylecia dyrektyw 2004/8/WE i 2006/32/WE (Dz. U. L 315 z 14.11.2012);
- 2) wytworzenie energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej zostanie potwierdzone przez uprawniony do tego podmiot, w rozumieniu przepisów państwa - miejsca wytworzenia energii elektrycznej, z możliwością weryfikacji danych zawartych w potwierdzeniu przez Prezesa URE;
- 3) wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji zlokalizowanej poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, składający ofertę w aukcji zgodnie z przepisami niniejszej ustawy, w przypadku, w którym jednostce kogeneracji została udzielona pomoc inwestycyjna w państwie, na terenie którego została zlokalizowana, rozlicza ją na zasadach określonych w art. 12;
- 4) nie otrzymuje wsparcia dla tej samej jednostki energii elektrycznej w ramach mechanizmów wsparcia funkcjonujących poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej;

5) spełnia wymogi oceny formalnej przygotowania do wytwarzania energii elektrycznej w danej jednostce kogeneracji, o których mowa w art. 16, i uzyskał od Prezesa URE dopuszczenie do udziału w aukcji, oraz spełnia wymogi stawiane uczestnikowi aukcji, o których mowa w art. 12 i art. 19.

3. Umowa, o której mowa w ust. 1 pkt 1, zawiera w szczególności postanowienia dotyczące:

- 1) zasad uczestnictwa wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, których jednostki kogeneracji, znajdują się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, w systemie wsparcia wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, obowiązującym w państwie będącym stroną tej umowy, w tym szczegółowy wykaz dokumentów, jaki wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, którego jednostki kogeneracji znajdują się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, jest zobowiązany przedłożyć w celu uczestnictwa w systemie wsparcia wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, obowiązującym w państwie będącym stroną tej umowy;
- 2) zasad uczestnictwa wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, których jednostki kogeneracji znajdują się poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, w systemie wsparcia określonym w niniejszej ustawie, w tym szczegółowy wykaz dokumentów, jaki wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, którego jednostki znajdują się poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, jest zobowiązany przedłożyć Prezesowi URE w celu przeprowadzenia oceny formalnej, o której mowa w art. 16;
- 3) sposobu realizacji obowiązków określonych w ustawie, w szczególności zasad przeprowadzania kontroli, o której mowa w rozdziale 8.

Art. 16. 1. Wytwórca, o którym mowa w art. 3 ust. 1, który zamierza przystąpić do aukcji, podlega procedurze oceny formalnej przygotowania do wytwarzania energii elektrycznej w danej jednostce kogeneracji.

2. Procedurę oceny formalnej przeprowadza Prezes URE na wniosek wytwórcy o dopuszczenie do udziału w aukcji.

3. Wniosek o dopuszczenie do udziału w aukcji zawiera w szczególności:

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) planowaną lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji;

- 3) podpis wytwórcy, z załączeniem oryginału lub uwierzytelnionej kopii dokumentu poświadczającego umocowanie takiej osoby do działania w imieniu wytwórcy;
- 4) oświadczenie wytwórcy, 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 w odniesieniu do energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji objętej ofertą w aukcji nie będę korzystał z prawa do:

 - 1) sprzedaży energii po stałej cenie zakupu, o którym mowa w art. 92 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;
 - 2) pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;
 - 3) wnioskowania o wydanie świadectw pochodzenia lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego;
 - 4) wynagrodzenia wolumenu mocy objętego w wyniku aukcji mocy obowiązkiem mocowym, o którym mowa w art. 57 ust. 1 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy;
 - 5) wynagrodzenia z tytułu świadczenia na rzecz operatora systemu przesyłowego usługi, o której mowa w art. 16 ust. 2 pkt 3 ustawy o rynku mocy.”;
- 5) wskazanie procentowego udziału ciepła użytkowego w kogeneracji, które zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej zgodnie z art. 14 ust. 3; informacja nie dotyczy wytwórców, o których mowa w art. 15 ust. 1;
- 6) określenie wszystkich rodzajów paliw wykorzystywanych do produkcji energii elektrycznej w jednostce kogeneracji, ze wskazaniem największego udziału rodzaju paliwa, o którym mowa w art. 13 ust. 3;
- 7) określenie wielkości planowanych kosztów inwestycyjnych w stosunku do wielkości kosztów inwestycyjnych nowej porównywalnej jednostki kogeneracji, określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 8;
- 8) określenie wielkości jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla w kilogramach na 1 MWh wytwarzanej energii w jednostce kogeneracji.

4. Do wniosku o dopuszczenie do udziału w aukcji wytwórca dołącza oryginały lub poświadczone za zgodność z oryginałem kopie:

- 1) dokumentu potwierdzającego:

- a) wydanie warunków przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej albo
 - b) zawarcie umowy o przyłączenie jednostki kogeneracji do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej,
 - c) wydanie warunków przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci ciepłowniczej albo
 - d) zawarcie umowy o przyłączenie jednostki kogeneracji do sieci ciepłowniczej;
- 2) schematu jednostki wytwórczej ze wskazaniem urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, w tym wyodrębnionych jednostek kogeneracji, oraz urządzeń i instalacji służących do wyprowadzenia mocy wchodzących w skład tej jednostki, z oznaczeniem lokalizacji urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz miejsca przyłączenia tej jednostki do sieci elektroenergetycznej;
 - 3) schematu jednostki kogeneracji wraz z określeniem granicy bilansowej;
 - 4) ostatecznego pozwolenia na budowę wydanego dla projektowanej jednostki kogeneracji lub planowanej znacznej modernizacji jednostki kogeneracji, jeżeli jest ono wymagane na podstawie przepisów ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane (Dz. U. z 2018 r. poz. 1202, 1276 i 1496);
 - 5) harmonogramu rzeczowego i finansowego realizacji budowy nowej jednostki kogeneracji lub znacznie zmodernizowanej jednostki kogeneracji;
 - 6) badania przeprowadzonego przez akredytowaną jednostkę, o której mowa w art. 73 ust. 3, potwierdzającego w planowanej lokalizacji, w odniesieniu do jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 3 ust. 1, i opalanej paliwem stałym, spełnienie następujących warunków:
 - a) brak możliwości zasilania tej jednostki paliwami gazowymi ze względu na techniczne lub ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci gazowej, na podstawie przedstawionej odmowy przez operatora sieci dystrybucyjnej gazowej wydania warunków przyłączenia do sieci oraz
 - b) brak technicznego lub ekonomicznego uzasadnienia do zasilania tej jednostki wyłącznie biomasą, o której mowa w art. 2 pkt 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii, na podstawie analizy, o której mowa w art. 10a ust. 1 lub 10b ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne oraz
 - c) prognozowany poziom cen ciepła w publicznej sieci ciepłowniczej zasilanej bądź planowanej do zasilania przez tę jednostkę kogeneracji w danym roku kalendarzowym będzie wyższy od średniej ceny ciepła z innych źródeł zasilających

tę sieć ciepłowniczą, albo w przypadku nowych systemów ciepłowniczych, brak możliwości oferowania w planowanej lokalizacji przez tę jednostkę kogeneracji w danym roku kalendarzowym ciepła po cenie niższej od średniej ceny sprzedaży ciepła, o której mowa w art. 23 pkt 18 lit. c tiret 2 - 4 ustawy – Prawo energetyczne.

5. Okres ważności dokumentów, o których mowa w ust. 4 pkt 1 lit. a i c, pkt 4 i pkt 6, w dniu ich złożenia, nie może być krótszy niż 6 miesięcy.

6. Do wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, którego jednostka kogeneracji jest lub będzie zlokalizowana poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, przepisów ust. 4 i 5 nie stosuje się.

7. Wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, którego jednostka kogeneracji jest lub będzie zlokalizowana poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, do wniosku o dopuszczenie do udziału w aukcji dołącza oryginały lub poświadczone za zgodność z oryginałem kopie dokumentów wynikających z umowy, o której mowa w art. 15 ust. 1 pkt 1. Dokumenty sporządzone w języku obcym są składane wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.

Art. 17. 1. Prezes URE w drodze decyzji dopuszcza wytwórcę do udziału w aukcji albo odmawia dopuszczenia, w terminie 30 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku o dopuszczenie.

2. Decyzja, o której mowa w ust. 1, zawiera w szczególności informacje o:

- 1) rodzaju jednostki (nowa lub znacznie zmodernizowana);
- 2) mocy zainstalowanej i rodzajach spalanych paliw;
- 3) lokalizacji jednostki kogeneracji.

3. Termin ważności dopuszczenia do udziału w aukcji wynosi 18 miesięcy od dnia wydania decyzji. Termin nie może być dłuższy niż termin ważności dokumentów, o których mowa w art. 16 ust. 4 pkt 1 lit. a i c, pkt 4 i pkt 6.

4. Termin ważności dopuszczenia do udziału w aukcji dla wytwórcy, którego jednostka kogeneracji będzie zlokalizowana poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, nie może być dłuższy niż termin wynikający ze szczegółowych postanowień umowy, o której mowa w art. 15 ust. 1 pkt 1 oraz terminu ważności dokumentów, o których mowa w art. 16 ust. 4 pkt 1 lit. a i c, pkt 4 i pkt 6.

Art. 18. 1. Prezes URE zamieszcza ogłoszenie o aukcji w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki nie później niż 30 dni przed dniem jej rozpoczęcia.

2. Ogłoszenie o aukcji zawiera:

- 1) oznaczenie aukcji;
- 2) wskazanie sposobu przeprowadzenia aukcji:
 - a) za pośrednictwem internetowej platformy aukcyjnej albo
 - b) w formie pisemnej;
- 3) termin przeprowadzenia sesji aukcji, nie krótszy niż 3 i nie dłuższy niż 10 dni;
- 4) godziny otwarcia i zamknięcia sesji aukcji;
- 5) wskazanie maksymalnej ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż objęta będzie premią kogeneracyjną i maksymalnej wartości premii kogeneracyjnej wynikającej z tej ilości, w tym w odniesieniu do wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej;

3. W aukcji na sprzedaż energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wytworzonej w jednostce kogeneracji, o której mowa w art. 3 ust. 1, mogą wziąć udział, z zastrzeżeniem art. 15, wytwórcy:

- 1) posiadający ustanowioną gwarancję bankową lub dowód wniesienia kaucji na odrębny rachunek bankowy Prezesa URE w wysokości 30 złotych za 1 kW mocy zainstalowanej elektrycznej;
- 2) posiadający ważne dopuszczenie do udziału w aukcji, o którym mowa w art. 17 ust. 1.

4. Aukcję rozstrzyga się, jeżeli zostały złożone nie mniej niż trzy ważne oferty spełniające wymagania określone w ustawie.

5. Prezes URE ustala regulamin aukcji.

6. Regulamin aukcji określa:

- 1) przebieg i sposób rozstrzygnięcia aukcji;
- 2) warunki przetwarzania danych dotyczących uczestników aukcji;
- 3) sposób zapewnienia bezpieczeństwa i prawidłowości przebiegu aukcji;
- 4) w przypadku, o którym mowa w ust. 2 pkt 2 lit. a:
 - a) wymagania techniczne dotyczące dostępu do internetowej platformy aukcyjnej,
 - b) warunki zawieszenia dostępu do internetowej platformy aukcyjnej;
- 5) w przypadku, o którym mowa w ust. 2 pkt 2 lit. b – wzór formularza zgłoszeniowego do aukcji;
- 6) sposób dokonania modyfikacji oraz wycofania oferty.

7. Regulamin aukcji zatwierdza minister właściwy do spraw energii.

8. Regulamin aukcji ogłasza się w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.

Art. 19. 1. Wytwórca będący uczestnikiem aukcji, od godziny otwarcia do godziny zamknięcia sesji aukcji, składa ofertę za pomocą:

- 1) formularza zamieszczonego na internetowej platformie aukcyjnej, o której mowa w art. 18 ust. 2 pkt 2 lit a, albo
- 2) formularza, o którym mowa w art. 18 ust. 6 pkt 5, który składany jest bezpośrednio w siedzibie Prezesa URE.

2. Uczestnik aukcji w trakcie sesji aukcji składa jedną ofertę dla energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, która będzie wytworzona w danej jednostce kogeneracji.

3. Oferta złożona przez uczestnika aukcji zawiera w szczególności:

- 1) nazwę i adres siedziby uczestnika aukcji;
- 2) rodzaj i moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 13 ust. 3, w której będzie wytwarzana energia elektryczna przez uczestnika aukcji;
- 3) ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, z podziałem na lata kalendarzowe, wyrażoną w MWh, z zastrzeżeniem art. 14 ust. 3 i wysokość premii kogeneracyjnej, wyrażoną w złotych z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, za jaką uczestnik aukcji zobowiązuje się wytworzyć i sprzedać tę energię;
- 4) miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie;
- 5) miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do publicznej sieci ciepłowniczej, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie, informacja nie dotyczy wytwórców, o których mowa w art. 15 ust. 1;
- 6) zobowiązanie uczestnika aukcji, że do budowy nowej jednostki kogeneracji albo znacznej modernizacji jednostki kogeneracji zostaną wykorzystane wyłącznie urządzenia wyprodukowane w okresie 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tej jednostce;
- 7) wskazanie procentowego udziału ciepła użytkowego w kogeneracji, które zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej zgodnie z art. 14 ust. 3; informacja nie dotyczy wytwórców, o których mowa w art. 15 ust. 1;
- 8) harmonogram rzeczowy i finansowy realizacji inwestycji polegającej na budowie nowej jednostki kogeneracji albo znacznie zmodernizowanej jednostki kogeneracji;

- 9) zobowiązanie uczestnika aukcji do wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w nowej jednostce kogeneracji:
- a) w terminie 48 miesięcy od dnia zamknięcia sesji aukcji – w przypadku wytwórców w jednostkach, o których mowa w art. 13 ust. 3 pkt 1,
 - b) w terminie 60 miesięcy od dnia zamknięcia sesji aukcji – w przypadku wytwórców w jednostkach, o których mowa w art. 13 ust. 3 pkt 2 - 4;

10) 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 wartość pomocy inwestycyjnej, o której mowa w art. 12 ust. 1 ustawy z dnia ... o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji obliczona zgodnie z art. 12 tej ustawy, wynosi (...) złotych. Premia kogeneracyjna po uwzględnieniu pomocy inwestycyjnej, o której mowa w art. 12 tej ustawy wynosi (...) złotych za 1 MWh.”, klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań;

11) wartość udziału procentowego przewidywanych do poniesienia kosztów inwestycyjnych znacznej modernizacji w wartości kosztów do poniesienia dla nowej porównywalnej jednostki kogeneracji, potwierdzonych badaniem przeprowadzonym przez akredytowaną jednostkę, o której mowa w art. 73 ust. 3.

4. Oferty opatruje się, pod rygorem nieważności, podpisem lub kwalifikowanym podpisem elektronicznym albo podpisem potwierdzonym profilem zaufanym ePUAP.

5. Aukcja odbywa się w jednej sesji aukcji.

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

7. Oferta złożona na godzinę przed zamknięciem sesji aukcji wiąże uczestnika aukcji do końca danej sesji aukcji i nie może zostać wycofana.

8. Uczestnik aukcji może dokonać modyfikacji oferty do końca dnia poprzedzającego dzień zakończenia sesji aukcji.

9. Oferta podlega odrzuceniu jeżeli wysokość premii kogeneracyjnej, o której mowa w ust. 3 pkt 3, przekracza wartość referencyjną określoną w przepisach wydanych na podstawie art. 13 ust. 3 lub nie została złożona w sposób określony w ust. 1 lub nie zawiera wszystkich wymaganych danych oraz załączników lub nie została podpisana przez wytwórcę, lub zawiera dane niezgodne z uzyskanym dopuszczeniem, o którym mowa w art. 17 ust. 1, a także w przypadku niewpłacenia wymaganej kaucji.

Art. 20. 1. Aukcję wygrywają uczestnicy aukcji, którzy zaoferowali najniższą wysokość premii kogeneracyjnej, aż do wyczerpania maksymalnej ilości lub wartości, o których mowa w art. 18 ust. 2 pkt 5.

2. W przypadku, gdy ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji lub wartość premii kogeneracyjnej wynikająca z tej ilości objęta ofertami złożonymi przez uczestników danej aukcji jest nie większa niż maksymalna ilość lub wartość, o których mowa w art. 18 ust. 2 pkt 5, aukcję wygrywają uczestnicy aukcji, którzy zaoferowali najniższą wysokość premii kogeneracyjnej, aż do wyczerpania 80% ilości energii elektrycznej objętej ofertami złożonymi przez uczestników danej aukcji.

3. W przypadku, gdy kilku uczestników aukcji zaoferuje taką samą wysokość premii kogeneracyjnej, a łączna ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż zadeklarowali ci uczestnicy aukcji lub wartość premii kogeneracyjnej wynikająca z tej ilości, przekracza maksymalną ilość lub wartość, o której mowa w art. 18 ust. 2 pkt 5, o wygranej aukcji rozstrzyga kolejność złożonych ofert.

4. W przypadku, gdy pozostała ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji lub wartość premii kogeneracyjnej wynikająca z tej ilości, jest mniejsza od ilości lub wysokości zawartej w ofercie następnego według kolejności uczestnika aukcji, uznaje się, że wyczerpana została maksymalna ilość lub wartość, o których mowa w art. 18 ust. 2 pkt 5, bez uwzględnienia oferty tego uczestnika.

Art. 21. 1. Prezes URE zamyka sesję aukcji w terminie określonym w ogłoszeniu o aukcji.

2. Prezes URE niezwłocznie po zamknięciu aukcji:

- 1) rozstrzyga ją i podaje do publicznej wiadomości na swojej stronie internetowej informacje o wynikach aukcji, w tym o:
 - a) wytwórcach, których oferty wygrały aukcję,
 - b) minimalnej i maksymalnej wysokości premii kogeneracyjnej w złotych, z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, jaka zostanie wypłacona za wytworzenie, wprowadzenie do sieci i sprzedanie energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji uczestnikom, którzy wygrali aukcję,
 - c) łącznej ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w MWh i wartości premii kogeneracyjnej wynikającej z tej ilości w złotych, z dokładnością do jednego grosza, wynikających z ofert uczestników, którzy wygrali aukcję, z uwzględnieniem podziału na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe, albo

2) podaje do publicznej wiadomości na swojej stronie internetowej informację o braku rozstrzygnięcia aukcji w związku ze złożeniem mniej niż trzech ważnych ofert, o których mowa w art. 18 ust. 4, albo

3) unieważnia aukcję.

3. Prezes URE unieważnia aukcję, w przypadku gdy:

1) wszystkie oferty zostały odrzucone;

2) z przyczyn technicznych aukcja nie może zostać przeprowadzona.

4. Kaucja, o której mowa w art. 18 ust. 3 pkt 1, podlega zwrotowi w terminie:

1) 60 dni od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji – w przypadku wytwórcy, którego oferta wygrała aukcję;

2) 14 dni od dnia zamknięcia sesji aukcji – w przypadku wytwórcy, którego oferta nie wygrała aukcji.

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

6. Prezes URE niezwłocznie po rozstrzygnięciu aukcji przekazuje operatorowi rozliczeń informacje zawierające dane wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, których oferty wygrały aukcję, oraz dane dotyczące ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż objęta będzie premią kogeneracyjną, do wypłaty której uprawnieni są wytwórcy, z uwzględnieniem podziału na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe.

7. Prezes URE przekazuje ministrowi właściwemu do spraw energii, w postaci elektronicznej, informację o wyniku aukcji albo o jej unieważnieniu, w terminie 14 dni od dnia rozstrzygnięcia aukcji albo jej unieważnienia.

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

1) wykaz ofert, które wygrały aukcję, w tym:

a) wskazanie wytwórców, których oferty wygrały aukcję,

b) informację o:

- wysokości premii kogeneracyjnej w złotych, z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, za jaką poszczególni uczestnicy aukcji, których oferty wygrały aukcję, zobowiązali się sprzedać energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji,

- ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w MWh, jaką poszczególni uczestnicy aukcji, których oferty wygrały aukcję, zobowiązali się

sprzedać i wartości premii kogeneracyjnej w złotych, z dokładnością do jednego grosza, wynikającą z tych ilości energii, z uwzględnieniem podziału na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe;

- 2) wykaz ofert, które nie wygrały aukcji, w tym:
 - a) wskazanie wytwórców, których oferty nie wygrały aukcji,
 - b) informację o:
 - wysokości premii kogeneracyjnej w złotych, z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, za jaką poszczególni uczestnicy aukcji, których oferty nie wygrały aukcji, zobowiązali się sprzedać energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji,
 - ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w MWh, jaką poszczególni uczestnicy aukcji, których oferty nie wygrały aukcji, zobowiązali się sprzedać i wartości premii kogeneracyjnej w złotych, z dokładnością do jednego grosza, wynikającą z tych ilości energii elektrycznej, z uwzględnieniem podziału na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe, albo
- 3) wskazanie przyczyn unieważnienia aukcji.

Art. 22. 1. Wytwórca, który wygrał aukcję może wystąpić w formie pisemnej, w postaci papierowej lub elektronicznej, pod rygorem nieważności do operatora rozliczeń o wypłatę premii kogeneracyjnej.

2. W celu uzyskania wypłaty premii kogeneracyjnej wytwórca:

- 1) jednorazowo przekazuje do operatora rozliczeń informację o dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w nowej jednostce kogeneracji lub wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej po zakończeniu znacznej modernizacji, potwierdzoną przez operatora sieci przesyłowej lub operatora sieci dystrybucyjnej, w terminie 30 dni od tej daty;
- 2) każdorazowo składa wniosek do operatora rozliczeń o wypłatę premii kogeneracyjnej za energię elektryczną wytworzoną w wysokosprawnej kogeneracji;
- 3) przed złożeniem pierwszego wniosku informuje operatora rozliczeń, w formie pisemnej, w postaci papierowej lub elektronicznej, pod rygorem nieważności o:
 - a) lokalizacji i mocy zainstalowanej elektrycznej jednostki kogeneracji oraz miejscu przyłączenia tej jednostki do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określonych w warunkach przyłączenia albo umowie o przyłączenie,
 - b) numerze rachunku bankowego, na który ma być wpłacana premia kogeneracyjna,

c) spełnieniu obowiązku, o którym mowa w art. 25 ust. 1.

3. Wniosek, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, zawiera:

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) wskazanie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w ust. 4 i 5, którego dotyczy wniosek;
- 3) informację o ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wytworzonej w jednostce kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej dla okresu rozliczeniowego objętego wnioskiem, potwierdzoną przez operatora sieci przesyłowej lub operatora sieci dystrybucyjnej, w terminie 14 dni od dnia wystąpienia wytwórcy o jej potwierdzenie, z zastrzeżeniem art. 9 ust. 1 oraz art. 14 ust. 3;
- 4) wysokość premii kogeneracyjnej stanowiącej iloczyn ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt 3, i wysokości premii kogeneracyjnej, o której mowa w art. 19 ust. 3 pkt 3, skorygowanej o uzyskaną pomoc inwestycyjną;
- 5) wyrażoną w procentach ilość ciepła użytkowego w kogeneracji wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej, zgodnie z art. 14 ust. 3.

4. Wniosek, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, wytwórca przekazuje w terminie 45 dni po zakończeniu każdego kolejnego miesiąca kalendarzowego.

5. Dopuszcza się możliwość przekazania wniosku, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, za okres więcej niż jednego następującego po sobie miesiąca kalendarzowego, nie więcej jednak niż za 12 miesięcy kalendarzowych w terminie 45 dni po zakończeniu ostatniego z tych miesięcy.

6. Nieprzekazanie informacji oraz wniosku, o których mowa w ust. 2, w terminie wskazanym w ust. 4 lub 5, powoduje utratę prawa do wypłaty premii kogeneracyjnej za dany okres rozliczeniowy.

7. Operator sieci przesyłowej lub operator sieci dystrybucyjnej potwierdza datę wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, w terminie 14 dni od dnia wystąpienia wytwórcy o jej potwierdzenie.

Art. 23. 1. Oświadczenia woli w postaci elektronicznej, składane w związku z rozliczaniem premii kogeneracyjnej, o której mowa w art. 22 ust. 1, mogą zostać przekazane za pośrednictwem formularza elektronicznego udostępnionego przez operatora rozliczeń.

2. W celu prowadzenia rozliczeń premii kogeneracyjnej operator rozliczeń może ustalać regulamin, w którym określi wzór formularza elektronicznego, sposób rejestracji i uwierzytelniania wytwórców, sposób tworzenia, modyfikacji, przesyłania i akceptacji wniosków z wykorzystaniem formularza elektronicznego oraz warunki przetwarzania danych dotyczących beneficjentów premii kogeneracyjnej.

Art. 24. 1. Ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytworzonej w jednostce kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej, za którą wytwórcy przysługuje wypłata premii kogeneracyjnej ustala się na podstawie rzeczywistych wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w danym miesiącu, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 56; prawo dostępu do tych danych otrzymuje także operator rozliczeń w celu weryfikacji wniosku, o którym mowa w art. 22 ust. 2 pkt 2.

2. Dopuszcza się określenie ilości energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1, metodą proporcjonalną w stosunku do ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w danej jednostce kogeneracji i określonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych na zaciskach:

- 1) generatora;
- 2) ogniwa paliwowego.

3. Wysokość premii kogeneracyjnej, do której uprawnienie nabyli wytwórcy, podlega 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".

4. Operator systemu elektroenergetycznego, na którego obszarze działania została przyłączona jednostka kogeneracji, przekazuje operatorowi rozliczeń, w terminie 7 dni po zakończeniu miesiąca, dane dotyczące ilości energii elektrycznej, o których mowa w ust. 1.

Art. 25. 1. W celu wykazania, że urządzenia zamontowane w czasie budowy nowej jednostki kogeneracji albo znacznej modernizacji jednostki kogeneracji zostały wyprodukowane w okresie 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w nowej albo znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji, wytwórca przedkłada stosowne dokumenty Prezesowi URE przed dniem złożenia wniosku o wypłatę premii kogeneracyjnej, o którym mowa w art. 22 ust. 2 pkt 2.

2. W przypadku braku przedstawienia dokumentów, o których mowa w ust. 1, lub w przypadku, gdy z przedstawionych dokumentów wynika, że zamontowane urządzenia zostały wyprodukowane później niż 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w nowej albo znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji, Prezes URE wydaje decyzję o utracie przez wytwórcę uprawnienia do wypłaty premii kogeneracyjnej.

3. Decyzji, o której mowa w ust. 2, nadaje się rygor natychmiastowej wykonalności.

Art. 26. 1. Wytwórca, który wygrał aukcję, jest obowiązany do prowadzenia dokumentacji:

- 1) w ujęciu miesięcznym dotyczącej, wyrażonej w kWh, ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej w danym miesiącu, z uwzględnieniem wskazania daty pierwszego wprowadzenia tej energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej;
- 2) potwierdzającej, wyrażoną w procentach, ilość ciepła użytkowego w kogeneracji wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej w stosunku do ilości ciepła użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji;
- 3) potwierdzającej spełnienie jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla na poziomie mniejszym lub równym 450 kg na 1 MWh wytworzonej energii w jednostce kogeneracji.

2. Na żądanie operatora rozliczeń wytwórca przedstawia niezwłocznie kopię dokumentacji, o której mowa w ust.1.

3. Operator rozliczeń, po weryfikacji wniosku, o którym mowa w art. 22 ust. 2 pkt 2, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania, wpłaca wytwórcy, na wskazany przez niego rachunek bankowy, należną kwotę premii kogeneracyjnej.

Rozdział 4

Zasady uczestnictwa w systemie wsparcia w formie premii gwarantowanej dla wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji

Art. 27. 1. Wytwórca energii, o którym mowa w art. 4 ust. 1, którego jednostka kogeneracji spełnia jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla na poziomie mniejszym lub równym 450 kg na 1 MWh wytwarzanej energii, może wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej, z zastrzeżeniem ust. 4.

2. W przypadku, gdy w okresie rozliczeniowym, o którym mowa w art. 29 ust. 4 i 5:

- 1) nie mniej niż 70% ciepła użytkowego w kogeneracji zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej – premia gwarantowana dotyczy całej wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji przez wytwórcę, który otrzymał dopuszczenie, o którym mowa w art. 28 ust. 3;

2) mniej niż 70% ciepła użytkowego w kogeneracji zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej – premia gwarantowana dotyczy wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w ilości odpowiadającej procentowemu udziałowi wytworzonego ciepła użytkowego w kogeneracji wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej przez wytwórcę, który otrzymał dopuszczenie, o którym mowa w art. 28 ust. 3;

3. Przepisów ust. 2 nie stosuje się do wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3 i 4 oraz w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 7 i 8.

4. W przypadku wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3 i 4, premia gwarantowana stanowi stałą dopłatę do energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji.

5. Premię gwarantowaną wypłaca operator rozliczeń.

6. W celu wykazania, że urządzenia zamontowane w jednostce kogeneracji, o której mowa w art. 4 ust. 1, zostały wyprodukowane w okresie 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tych jednostkach kogeneracji, wytwórca przedkłada stosowne dokumenty Prezesowi URE przed dniem złożenia wniosku o wypłatę premii gwarantowanej, o którym mowa w art. 29 ust. 2 pkt 2.

7. W razie braku przedstawienia dokumentów, o których mowa w ust. 6, lub w przypadku, gdy z przedstawionych dokumentów wynika, że zamontowane urządzenia nie zostały wyprodukowane w okresie 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w jednostkach kogeneracji, o których mowa w ust. 6, Prezes URE wydaje decyzję o odmowie wypłaty wytwórcy premii gwarantowanej.

8. Decyzji, o której mowa w ust. 7, nadaje się rygor natychmiastowej wykonalności.

Art. 28. 1. Wytwórca, który zamierza wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej, składa do Prezesa URE wnioski o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej.

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

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) lokalizację i dokumenty potwierdzające moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji;
- 3) dokumenty potwierdzające łączną moc zainstalowaną jednostki wytwórczej;
- 4) miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie; informacja ta nie

dotyczy wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3 i 4 oraz w art. 4 ust. 7 i 8, chyba że energia elektryczna z tych jednostek wprowadzana jest do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej;

- 5) schemat jednostki wytwórczej ze wskazaniem urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, w tym wyodrębnionych jednostek kogeneracji, oraz urządzeń i instalacji służących do wyprowadzenia mocy, wchodzących w skład tej jednostki, z oznaczeniem lokalizacji urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz miejsca przyłączenia tej jednostki do sieci elektroenergetycznej; informacja ta nie dotyczy wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3 i 4 oraz w art. 4 ust. 7 i 8, chyba że stanowią one część jednostki wytwórczej, z której energia elektryczna wprowadzana jest do sieci elektroenergetycznej;
- 6) schemat jednostki kogeneracji wraz z określeniem granicy bilansowej;
- 7) ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wyrażoną w MWh, i wysokość skorygowanej premii gwarantowanej, wyrażoną w złotych z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, za jaką wytwórca zobowiązuje się wytworzyć i sprzedać tę energię, z zastrzeżeniem art. 27 ust. 2 lub, w przypadku wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3 i 4 oraz w art. 4 ust. 7 i 8, wyłącznie wytworzyć tę energię;
- 8) miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do publicznej sieci ciepłowniczej, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie; informacja ta nie dotyczy wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3 i 4 oraz w art. 4 ust. 7 i 8, chyba że ciepło z tych jednostek dostarczane jest do publicznej sieci ciepłowniczej;
- 9) wskazanie procentowego udziału ciepła użytkowego w kogeneracji, które zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej zgodnie z art. 27 ust. 2; informacja ta nie dotyczy wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3 i 4 oraz w art. 4 ust. 7 i 8, chyba że ciepło z tych jednostek dostarczane jest do publicznej sieci ciepłowniczej;
- 10) określenie wszystkich rodzajów paliw wykorzystywanych do produkcji energii elektrycznej w jednostce kogeneracji;
- 11) 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 w odniesieniu do energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji objętej wnioskiem o wypłatę premii gwarantowanej nie będę korzystał z prawa do:

- 1) sprzedaży energii po stałej cenie zakupu, o którym mowa w art. 92 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii,
- 2) pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;
- 3) wnioskowania o wydanie świadectw pochodzenia lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego;
- 4) wynagrodzenia wolumenu mocy objętego w wyniku aukcji mocy obowiązkiem mocowym, o którym mowa w art. 57 ust. 1 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy;
- 5) wynagrodzenia z tytułu świadczenia na rzecz operatora systemu przesyłowego usługi, o której mowa w art. 16 ust. 2 pkt 3 ustawy o rynku mocy.”

12) 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 wartość pomocy inwestycyjnej, o której mowa w art. 12 ust. 1 ustawy z dnia ... o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji obliczona zgodnie z art. 12 tej ustawy, wynosi (...) złotych. Premia gwarantowana po uwzględnieniu pomocy inwestycyjnej, o której mowa w art. 12 tej ustawy, wynosi (...) złotych za 1 MWh.”, klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań; obowiązek składania oświadczenia nie dotyczy istniejących jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 2 oraz istniejących małych jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3;

13) informację o dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w jednostce kogeneracji:

- a) potwierdzonej wydanym świadectwem pochodzenia – w przypadku istniejącej jednostki kogeneracji lub istniejącej małej jednostki kogeneracji, albo

- b) potwierdzoną przez operatora sieci przesyłowej lub operatora sieci dystrybucyjnej – w przypadku istniejącej jednostki kogeneracji lub istniejącej, która rozpoczęła wytwarzanie energii po 1 stycznia 2019 r.,
 - c) po dokonaniu modernizacji lub znacznej modernizacji, potwierdzoną przez operatora sieci przesyłowej lub operatora sieci dystrybucyjnej – w przypadku zmodernizowanej jednostki kogeneracji, zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji, lub znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji,
 - d) potwierdzoną przez operatora sieci przesyłowej lub operatora sieci dystrybucyjnej – w przypadku nowej małej jednostki kogeneracji;
- 14) wskazanie odbiorcy lub odbiorców, z którymi wytwórca ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, z wyłączeniem wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3 i 4 lub w art. 4 ust 7 i 8;
- 15) dokumenty potwierdzające spełnienie jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla na poziomie mniejszym lub równym 450 kg na 1 MWh wytwarzanej energii w jednostce kogeneracji;
- 16) podpis wytwórcy;
- 17) badanie przeprowadzone przez akredytowaną jednostkę, o której mowa w art. 73 ust. 3, potwierdzające, w planowanej lokalizacji w odniesieniu do jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 4 ust. 1, i opalanej paliwem stałym, spełnienie następujących warunków:
- a) brak możliwości zasilania tej jednostki paliwami gazowymi ze względu na techniczne lub ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci gazowej, udokumentowany przedstawioną odmową wydania warunków przyłączenia do sieci przez operatora sieci dystrybucyjnej gazowej oraz
 - b) brak technicznego lub ekonomicznego uzasadnienia do zasilania tej jednostki wyłącznie biomasą, o której mowa w art. 2 pkt 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii, stwierdzony na podstawie analizy, o której mowa w art. 10a ust. 1 lub 10b ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne oraz
 - c) prognozowany poziom cen ciepła w publicznej sieci ciepłowniczej zasilanej bądź planowanej do zasilenia przez tę jednostkę kogeneracji w danym roku kalendarzowym będzie wyższy od średniej ceny ciepła z innych źródeł zasilających tę sieć ciepłowniczą albo, w przypadku nowych systemów ciepłowniczych, brak będzie możliwości oferowania w planowanej lokalizacji przez tę jednostkę

kogeneracji w danym roku kalendarzowym ciepła po cenie niższej od średniej ceny sprzedaży ciepła, o której mowa w art. 23 pkt 18 lit. c tiret 2 - 4 ustawy – Prawo energetyczne.

3. Prezes URE po stwierdzeniu spełnienia wymagań, o których mowa w ust. 1 – 2, z uwzględnieniem wymogów określonych w art. 4 ust. 2 – 7, wydaje decyzję o dopuszczeniu wytwórcy do ubiegania się o wypłatę premii gwarantowanej dla energii elektrycznej wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej lub wyłącznie wytworzonej, w przypadku wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3 i 4 lub w art. 4 ust 7 i 8.

4. Decyzja, o której mowa w ust. 3, zawiera:

- 1) wskazanie daty zakończenia okresu wsparcia, z uwzględnieniem art. 4 ust. 2 – 7;
- 2) wskazanie możliwości wystąpienia o wypłatę premii gwarantowanej na całą wytworzoną, wprowadzoną do sieci i sprzedaną energię elektryczną w wysokosprawnej kogeneracji – w przypadku, o którym mowa w art. 27 ust. 2 pkt 1, albo
- 3) wskazanie możliwości wystąpienia o wypłatę premii gwarantowanej na proporcjonalny udział wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji – w przypadku, o którym mowa w art. 27 ust. 2 pkt 2 – w przypadku wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 1 i 2, albo
- 4) wskazanie możliwości wystąpienia o wypłatę premii gwarantowanej na całą wytworzoną energię elektryczną w wysokosprawnej kogeneracji – w przypadku, o którym mowa w art. 27 ust. 3;
- 5) wskazanie rodzaju jednostki kogeneracji, o których mowa w art. 13 ust. 3.

5. Prezes URE przekazuje dane wytwórcy, który uzyskał dopuszczenie, o którym mowa w ust. 3, operatorowi rozliczeń.

6. W przypadku, gdy wniosek, o którym mowa w ust. 1, nie zawiera danych lub dokumentów, o których mowa w ust. 2, Prezes URE wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku w terminie 7 dni od dnia doręczenia wezwania. Nieuzupełnienie wniosku w wyznaczonym terminie skutkuje pozostawieniem wniosku bez rozpatrzenia.

7. Prezes URE, w drodze decyzji, odmawia dopuszczenia, o którym mowa w ust. 3, w przypadku, gdy:

- 1) wytwórca lub jednostka kogeneracji, do której wytwórca posiada tytuł prawny nie spełnia wymagań, o których mowa w ust. 1 – 2;

- 2) wytwórca nie jest uprawniony do wypłaty premii gwarantowanej na podstawie art. 4;
- 3) łączna moc zainstalowana elektryczna nowych małych jednostek kogeneracji lub znacznie zmodernizowanych małych jednostek kogeneracji, dla których wydano dopuszczenie, o którym mowa w ust. 3, przekroczyła w danym roku kalendarzowym wartość, określoną w przepisach wydanych na podstawie art. 54 ust. 1 w zakresie pkt 3.

Art. 29. 1. Wytwórca, który uzyskał dopuszczenie, o którym mowa w art. 28 ust. 3, może wystąpić w formie pisemnej, w postaci papierowej lub elektronicznej, pod rygorem nieważności do operatora rozliczeń o wypłatę premii gwarantowanej.

2. W celu uzyskania wypłaty premii gwarantowanej uprawniony wytwórca:

- 1) jednorazowo przekazuje do operatora rozliczeń informację o dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w jednostce kogeneracji:
 - a) potwierdzoną wydanym świadectwem pochodzenia – w przypadku istniejącej jednostki kogeneracji lub istniejącej małej jednostki kogeneracji, albo
 - b) potwierdzonej przez operatora sieci przesyłowej lub operatora sieci dystrybucyjnej – w przypadku istniejącej jednostki kogeneracji lub istniejącej małej jednostki kogeneracji, która rozpoczęła wytwarzanie energii elektrycznej po dniu 1 stycznia 2019 r., albo
 - c) po dokonaniu modernizacji lub znacznej modernizacji, potwierdzoną przez operatora sieci przesyłowej lub operatora sieci dystrybucyjnej – w przypadku zmodernizowanej jednostki kogeneracji, zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji, lub znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji, albo
 - d) potwierdzoną przez operatora sieci przesyłowej lub operatora sieci dystrybucyjnej – w przypadku nowej małej jednostki kogeneracji.
- 2) każdorazowo składa do operatora rozliczeń wnioski o wypłatę premii gwarantowanej;
- 3) przed złożeniem pierwszego wniosku informuje operatora rozliczeń, w formie pisemnej, w postaci papierowej lub elektronicznej, pod rygorem nieważności o:
 - a) lokalizacji i mocy zainstalowanej elektrycznej jednostki kogeneracji oraz miejscu przyłączenia tej jednostki do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określonych w warunkach przyłączenia albo umowie o przyłączenie – w przypadku jednostek, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 1 lub 2,

- b) lokalizacji i mocy zainstalowanej elektrycznej jednostki kogeneracji – w przypadku jednostek, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3 i 4 oraz w art. 4 ust. 7 i 8,
- c) numerze rachunku bankowego, na który ma być wypłacana premia gwarantowana,
- d) spełnienie obowiązku, o którym mowa w art. 27 ust. 6.

3. Wniosek, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, zawiera:

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) wskazanie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w ust. 4 i 5, którego dotyczy wniosek;
- 3) informację o ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wytworzonej w jednostce kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej dla okresu rozliczeniowego objętego wnioskiem, potwierdzonym przez operatora systemu przesyłowego lub operatora systemu dystrybucyjnego, w terminie 14 dni od dnia wystąpienia wytwórcy o jej potwierdzenie, z zastrzeżeniem art. 9 ust. 1 i art. 27 ust. 2 – w przypadku jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 4 ust. 1 pkt 1 lub 2;
- 4) informację o ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wytworzonej w jednostce kogeneracji dla okresu rozliczeniowego objętego wnioskiem, potwierdzonym przez operatora systemu przesyłowego lub operatora systemu dystrybucyjnego, na którego obszarze działania znajduje się jednostka kogeneracji określona we wniosku, w terminie 14 dni od dnia wystąpienia wytwórcy o jej potwierdzenie, z zastrzeżeniem art. 9 ust. 1 – w przypadku jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3 i 4 oraz w art. 4 ust. 7 i 8;
- 5) wysokość premii gwarantowanej, stanowiącej iloczyn ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt 3, i jednostkowej wysokości premii gwarantowanej określonej w przepisach wydanych na podstawie art. 54 ust. 1 w zakresie pkt 8 – w przypadku jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 1, z zastrzeżeniem art. 32, skorygowanej o wartość uzyskanej pomocy inwestycyjnej;
- 6) wysokość premii gwarantowanej, stanowiącej iloczyn ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt 3, i jednostkowej wysokości premii gwarantowanej określonej w przepisach wydanych na podstawie art. 54 ust. 1 w zakresie pkt 9 – w przypadku jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 2, z zastrzeżeniem art. 32;
- 7) wysokość premii gwarantowanej, stanowiącej iloczyn ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt 4, i jednostkowej wysokości premii gwarantowanej określonej w przepisach

wydanych na podstawie art. 54 ust. 1 w zakresie pkt 4 – w przypadku istniejącej małej jednostki kogeneracji, z zastrzeżeniem art. 32;

- 8) wysokość premii gwarantowanej, stanowiącej iloczyn ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt 4, i jednostkowej wysokości premii gwarantowanej określonej w przepisach wydanych na podstawie art. 54 ust. 1 w zakresie pkt 4 – w przypadku nowej małej jednostki kogeneracji, zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji oraz znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji, z zastrzeżeniem art. 32, skorygowanej o wartość uzyskanej pomocy inwestycyjnej;
- 9) wyrażoną w procentach ilość ciepła użytkowego w kogeneracji wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej, zgodnie z art. 27 ust. 2; nie dotyczy to wytwórców, o których mowa w art. 27 ust. 3.

4. Wniosek, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, wytwórca przekazuje w terminie 45 dni po zakończeniu każdego kolejnego miesiąca kalendarzowego.

5. Dopuszcza się możliwość przekazania wniosku, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, za okres więcej niż jednego następującego po sobie miesiąca kalendarzowego, nie więcej jednak niż za 12 miesięcy kalendarzowych w terminie 45 dni po zakończeniu ostatniego z tych miesięcy.

6. Nieprzekazanie wniosku, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, we wskazanych w ust. 4 lub 5 terminach, powoduje utratę prawa do wypłaty premii gwarantowanej za dany okres rozliczeniowy.

7. Operator sieci przesyłowej lub operator sieci dystrybucyjnej potwierdza datę wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w terminie 14 dni od dnia wystąpienia wytwórcy o jej potwierdzenie, w przypadku, o którym mowa w ust. 2 pkt 1 lit b.

Art. 30. 1. Oświadczenia woli w postaci elektronicznej, składane w związku z rozliczaniem premii gwarantowanej, o której mowa w art. 29 ust. 1, mogą zostać przekazane za pośrednictwem formularza elektronicznego udostępnionego przez operatora rozliczeń.

2. W celu prowadzenia rozliczeń premii gwarantowanej operator rozliczeń może ustalać regulamin, w którym określi wzór formularza elektronicznego, sposób rejestracji i uwierzytelniania wytwórców, sposób tworzenia, modyfikacji, przesyłania i akceptacji wniosków z wykorzystaniem formularza elektronicznego oraz warunki przetwarzania danych dotyczących beneficjentów premii gwarantowanej.

Art. 31. 1. Ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytworzonej w jednostce kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej, lub wyłącznie wytworzonej, w przypadku wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3 i 4 lub w art. 4 ust 7 i 8, za którą wytwórcy przysługuje wypłata premii gwarantowanej, ustala się na podstawie rzeczywistych wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w danym miesiącu, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 56; prawo dostępu do tych danych otrzymuje także operator rozliczeń w celu weryfikacji wniosku, o którym mowa w art. 29 ust. 2 pkt 2.

2. Dopuszcza się określenie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci i sprzedanej, o której mowa w ust. 1, metodą proporcjonalną w stosunku do ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w danej jednostce kogeneracji i określonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych na zaciskach:

- 1) generatora;
- 2) ogniwa paliwowego.

3. Operator systemu elektroenergetycznego, na którego obszarze działania znajduje się jednostka kogeneracji, przekazuje operatorowi rozliczeń, w terminie 7 dni po zakończeniu miesiąca dane dotyczące ilości energii elektrycznej, o których mowa w ust. 1.

Art. 32. 1. Wytwórca, który uzyskał dopuszczenie, o którym mowa w art. 28 ust. 3, jest obowiązany do prowadzenia dokumentacji:

- 1) w ujęciu miesięcznym dotyczącej, wyrażonej w kWh, ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej w danym miesiącu, z uwzględnieniem wskazania daty pierwszego wprowadzenia tej energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej lub do sieci przesyłowej – w przypadku wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 1 i 2;
- 2) w ujęciu miesięcznym dotyczącej, wyrażonej w kWh, ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w danym miesiącu, z uwzględnieniem wskazania daty pierwszego wytworzenia tej energii elektrycznej – w przypadku wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3 i 4 oraz w art. 4 ust. 7 i 8;
- 3) potwierdzającej, wyrażoną w procentach, ilość ciepła użytkowego w kogeneracji wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej w stosunku do ilości ciepła

użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji, nie dotyczy to wytwórców, o których mowa w art. 27 ust. 3;

- 4) potwierdzającej spełnienie jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla na poziomie mniejszym lub równym 450 kg na 1 MWh wytworzonej energii w jednostce kogeneracji.

2. Na żądanie operatora rozliczeń wytwórca przedstawia niezwłocznie kopię dokumentacji, o której mowa w ust. 1.

Art. 33. Operator rozliczeń, po weryfikacji wniosku, o którym mowa w art. 29 ust. 2 pkt 2, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania, wpłaca wytwórcy, na wskazany przez niego rachunek bankowy, należną kwotę premii gwarantowanej.

Rozdział 5

Zasady uczestnictwa w systemie wsparcia dla jednostek kogeneracji o mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 50 MW

Art. 34. 1. Wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji, o której mowa w art. 5 ust. 1, która spełnia jednostkowy wskaźnik emisji dwutlenku węgla na poziomie mniejszym lub równym 450 kg na 1 MWh wytwarzanej energii, może:

- 1) wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej - w przypadku jednostki, o której mowa w art. 5 ust. 1 pkt 2 i 3;
- 2) wystąpić o wypłatę premii kogeneracyjnej indywidualnej - w przypadku jednostki, o której mowa w art. 5 ust. 1 pkt 1.

2. W przypadku, gdy w okresie rozliczeniowym, o którym mowa w art. 37 ust. 4 i 5:

- 1) nie mniej niż 70% ciepła użytkowego w kogeneracji zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej – premia gwarantowana indywidualna albo premia kogeneracyjna indywidualna dotyczy całej wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji przez wytwórcę, który otrzymał dopuszczenie, o którym mowa w art. 35 ust. 3, lub, który wygrał nabór, o którym mowa w art. 41 ust. 1;
- 2) mniej niż 70% ciepła użytkowego w kogeneracji zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej – premia gwarantowana indywidualna albo premia kogeneracyjna

indywidualna dotyczy wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, w ilości odpowiadającej procentowemu udziałowi wytworzonego ciepła użytkowego w kogeneracji wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej, który otrzymał dopuszczenie, o którym mowa art. 35 ust. 3, lub, który wygrał nabór, o którym mowa w art. 41 ust. 1;

3. Premię gwarantowaną indywidualną albo premię kogeneracyjną indywidualną wypłaca operator rozliczeń.

4. W celu wykazania, że urządzenia zamontowane w czasie modernizacji jednostki kogeneracji zostały wyprodukowane w okresie 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w tych jednostkach kogeneracji, wytwórca przedkłada stosowne dokumenty Prezesowi URE przed dniem złożenia wniosku o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej, o którym mowa w art. 37 ust. 2 pkt 2.

5. W razie braku przedstawienia dokumentów, o których mowa w ust. 4, lub w przypadku, gdy z przedstawionych dokumentów wynika, że zamontowane urządzenia zostały wyprodukowane później niż 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w jednostkach kogeneracji, o których mowa w ust. 4, Prezes URE wydaje decyzję o odmowie wypłaty wytwórcy premii gwarantowanej indywidualnej.

6. Decyzji, o której mowa w ust. 5, nadaje się rygor natychmiastowej wykonalności.

Art. 35. 1. Wytwórca, który zamierza wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej, corocznie, w terminie do dnia 30 września poprzedzającego rok wypłaty premii gwarantowanej, składa do Prezesa URE wniosek o dopuszczenie do systemu premii gwarantowanej indywidualnej.

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

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) lokalizację i dokumenty potwierdzające moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji;
- 3) dokumenty potwierdzające łączną moc zainstalowaną jednostki wytwórczej;
- 4) miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie;
- 5) schemat jednostki wytwórczej ze wskazaniem urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, w tym wyodrębnionych jednostek kogeneracji, oraz urządzeń i instalacji służących do wyprowadzenia mocy, wchodzących w skład tej jednostki, z oznaczeniem

lokalizacji urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz miejsca przyłączenia tej jednostki do sieci elektroenergetycznej;

- 6) schemat jednostki kogeneracji wraz z określeniem granicy bilansowej;
- 7) ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wyrażoną w MWh, do której wytworzenia, wprowadzenia do sieci i sprzedaży zobowiązuje się wytwórca w kolejnym roku kalendarzowym;
- 8) miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do publicznej sieci ciepłowniczej;
- 9) dokumenty potwierdzające możliwość wprowadzenia do publicznej sieci ciepłowniczej co najmniej 70% ciepła użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji lub wskazanie, że do publicznej sieci ciepłowniczej, wprowadzane będzie mniej niż 70% ciepła użytkowego wytworzonego w tej jednostce kogeneracji;
- 10) określenie wszystkich rodzajów paliwa wykorzystywanych do produkcji energii elektrycznej w jednostce kogeneracji;
- 11) 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 w odniesieniu do energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji objętej wnioskiem o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej nie będę korzystał z prawa do:

- 1) sprzedaży energii po stałej cenie zakupu, o którym mowa w art. 92 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;
- 2) pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;
- 3) wnioskowania o wydanie świadectw pochodzenia lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego;
- 4) wynagrodzenia wolumenu mocy objętego w wyniku aukcji mocy obowiązkiem mocowym, o którym mowa w art. 57 ust. 1 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy;
- 5) wynagrodzenia z tytułu świadczenia na rzecz operatora systemu przesyłowego usługi, o której mowa w art. 16 ust. 2 pkt 3 ustawy o rynku mocy.”;

- 12) 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 wartość pomocy inwestycyjnej, o której mowa w art. 12 ust. 1 ustawy z dnia ... o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, obliczona zgodnie z art. 12 tej ustawy, wynosi (...) złotych”, klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań; obowiązek składania oświadczenia nie dotyczy jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 5 ust. 1 pkt 3;
- 13) informację o dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w jednostce kogeneracji:
 - a) potwierdzoną wydanym świadectwem pochodzenia - w przypadku istniejącej jednostki kogeneracji, albo
 - b) potwierdzoną przez operatora sieci przesyłowej lub operatora sieci dystrybucyjnej - w przypadku istniejącej jednostki kogeneracji, która rozpoczęła wytwarzanie energii po dniu 1 stycznia 2019 r., albo
 - c) po dokonaniu modernizacji lub znacznej modernizacji, potwierdzoną przez operatora sieci przesyłowej lub operatora sieci dystrybucyjnej – w przypadku zmodernizowanej jednostki kogeneracji lub znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji,
 - d) potwierdzoną przez operatora sieci przesyłowej lub operatora sieci dystrybucyjnej – w przypadku nowej jednostki kogeneracji;
 - 14) wskazanie sprzedawcy albo sprzedawców, z którymi wytwórca ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;
 - 15) podpis wytwórcy;
 - 16) dane umożliwiające wyznaczenie wysokości premii gwarantowanej indywidualnej;
 - 17) dokumenty potwierdzające spełnienie jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla na poziomie mniejszym lub równym 450 kg na 1 MWh wytwarzanej energii w jednostce kogeneracji;
 - 18) badanie przeprowadzone przez akredytowaną jednostkę, o której mowa w art. 73 ust. 3, potwierdzające, w planowanej lokalizacji w odniesieniu do jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 5 ust. 1, i opalanej paliwem stałym, spełnienie następujących warunków:
 - a) brak możliwości zasilania tej jednostki paliwami gazowymi ze względu na techniczne lub ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci gazowej, udokumentowany przedstawioną odmową wydania warunków przyłączenia do sieci przez operatora sieci dystrybucyjnej gazowej oraz

- b) brak technicznego lub ekonomicznego uzasadnienia do zasilania tej jednostki wyłącznie biomasą, o której mowa w art. 2 pkt 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii, stwierdzony na podstawie analizy, o której mowa w art. 10a ust. 1 lub 10b ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne oraz
- c) prognozowany poziom cen ciepła w publicznej sieci ciepłowniczej zasilanej bądź planowanej do zasilenia przez tę jednostkę kogeneracji w danym roku kalendarzowym będzie wyższy od średniej ceny ciepła z innych źródeł zasilających tę sieć ciepłowniczą albo, w przypadku nowych systemów ciepłowniczych, brak będzie możliwości oferowania w planowanej lokalizacji przez tę jednostkę kogeneracji w danym roku kalendarzowym ciepła po cenie niższej od średniej ceny sprzedaży ciepła, o której mowa w art. 23 pkt 18 lit. c tiret 2 - 4 ustawy – Prawo energetyczne.

3. Prezes URE, po stwierdzeniu spełnienia wymagań, o których mowa w ust. 1 – 2 z uwzględnieniem wymogów określonych w art. 5 ust. 2 – 3, w terminie 60 dni od dnia złożenia wniosku wydaje decyzję o dopuszczeniu do systemu premii gwarantowanej indywidualnej dla energii elektrycznej wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej.

4. Decyzja, o której mowa w ust. 3, zawiera:

- 1) wskazanie daty zakończenia okresu wsparcia, z uwzględnieniem art. 5 ust. 2 – 4;
- 2) wskazanie możliwości wystąpienia o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej na całą wytworzoną, wprowadzoną do sieci i sprzedaną energię elektryczną w wysokosprawnej kogeneracji – w przypadku, o którym mowa w art. 34 ust. 2 pkt 1, albo
- 3) wskazanie możliwości wystąpienia o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej na proporcjonalny udział wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji – w przypadku, o którym mowa w art. 34 ust. 2 pkt 2;
- 4) wysokość premii gwarantowanej indywidualnej wyliczoną w sposób określony w art. 36.

5. Prezes URE przekazuje dane wytwórcy, który uzyskał dopuszczenie, o którym mowa w ust. 3, operatorowi rozliczeń.

6. Prezes URE, w drodze decyzji odmawia dopuszczenia, o którym mowa w ust. 3, w przypadku, gdy:

- 1) wytwórca lub jednostka kogeneracji, do której wytwórca posiada tytuł prawny nie spełnia wymagań, o których mowa w ust. 1 – 2;

- 2) wytwórca nie jest uprawniony do wypłaty premii gwarantowanej indywidualnej na podstawie art. 5;
- 3) wytwórca złożył wniosek o dopuszczenie po terminie, o którym mowa w ust. 1.

Art. 36. 1. Prezes URE wylicza wysokość premii gwarantowanej indywidualnej, na podstawie danych, o których mowa w art. 35 ust. 2 pkt 12 i 16, z zastrzeżeniem art. 47 ust. 3, uwzględniając w przypadku jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 5 ust. 1 pkt 2, wartość otrzymanej pomocy inwestycyjnej, w sposób określony w art. 12.

2. Wysokość premii gwarantowanej indywidualnej wyliczona w sposób, o którym mowa w ust. 1, nie może być, w odniesieniu do jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 5 ust. 1 pkt 2 i 3, wyższa niż maksymalna wysokość premii określona w przepisach wydanych na podstawie art. 54 ust. 1 w zakresie odpowiednio pkt 8 lub 9.

Art. 37. 1. Wtwórca, który uzyskał dopuszczenie, o którym mowa w art. 35 ust. 3, może wystąpić do operatora rozliczeń w formie pisemnej, w postaci papierowej lub elektronicznej, pod rygorem nieważności, o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej.

2. W celu uzyskania wypłaty premii gwarantowanej indywidualnej uprawniony wytwórca:

- 1) jednorazowo przekazuje do operatora rozliczeń informację o dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w jednostce kogeneracji:
 - a) potwierdzoną wydanym świadectwem pochodzenia – w przypadku istniejącej jednostki kogeneracji, albo
 - b) potwierdzoną przez operatora sieci przesyłowej lub operatora sieci dystrybucyjnej – w przypadku istniejącej jednostki kogeneracji, która rozpoczęła wytwarzanie energii po dniu 1 stycznia 2019 r.,
 - c) po dokonaniu modernizacji, potwierdzoną przez operatora sieci przesyłowej lub operatora sieci dystrybucyjnej – w przypadku zmodernizowanej jednostki kogeneracji;
- 2) każdorazowo składa do operatora rozliczeń wnioski o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej;
- 3) przed złożeniem pierwszego wniosku informuje operatora rozliczeń, w formie pisemnej, w postaci papierowej lub elektronicznej, pod rygorem nieważności o:

- a) lokalizacji i mocy zainstalowanej elektrycznej jednostki kogeneracji oraz miejscu przyłączenia tej jednostki do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określonych w warunkach przyłączenia albo umowie o przyłączenie,
- b) numerze rachunku bankowego, na który ma być wypłacana premia gwarantowana,
- c) spełnienie obowiązku, o którym mowa w art. 34 ust. 4.

3. Wniosek, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, zawiera:

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) wskazanie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w ust. 4 i 5, którego dotyczy wniosek;
- 3) informację o ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wytworzonej w jednostce kogeneracji, potwierdzonej przez operatora sieci przesyłowej lub operatora sieci dystrybucyjnej w terminie 14 dni od dnia wystąpienia wytwórcy o jej potwierdzenie, wprowadzonej do sieci i sprzedanej dla okresu rozliczeniowego objętego wnioskiem, z zastrzeżeniem art. 9 ust. 1 i art. 34 ust. 2;
- 4) wysokość premii gwarantowanej indywidualnej, stanowiącej iloczyn ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt 3, i wysokości premii gwarantowanej indywidualnej, o której mowa w art. 35 ust. 4 pkt 4;
- 5) wyrażoną w procentach ilość ciepła użytkowego w kogeneracji wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej.

4. Wniosek, o którym mowa ust. 2 pkt 2, wytwórca przekazuje w terminie 45 dni po zakończeniu każdego kolejnego miesiąca kalendarzowego.

5. Dopuszcza się możliwość przekazania wniosku, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, za okres więcej niż jednego następującego po sobie miesiąca kalendarzowego, nie więcej jednak niż za 12 miesięcy kalendarzowych w terminie 45 dni po zakończeniu ostatniego z tych miesięcy.

6. Nieprzekazanie wniosku, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, we wskazanym w ust. 4 lub ust. 5 terminie, powoduje utratę prawa do wypłaty premii gwarantowanej indywidualnej za dany okres rozliczeniowy.

7. Operator sieci przesyłowej lub operator sieci dystrybucyjnej potwierdza datę wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w terminie 14 dni od dnia wystąpienia wytwórcy o jej potwierdzenie – w przypadku, o którym mowa w ust. 2 pkt 1 lit b.

Art. 38. 1. Oświadczenia woli w postaci elektronicznej, składane w związku z rozliczaniem premii gwarantowanej indywidualnej, o której mowa w art. 37 ust. 1, mogą zostać

przekazane za pośrednictwem formularza elektronicznego udostępnionego przez operatora rozliczeń.

2. W celu prowadzenia rozliczeń premii gwarantowanej indywidualnej operator rozliczeń może ustalać regulamin, w którym określi wzór formularza elektronicznego, sposób rejestracji i uwierzytelniania wytwórców, sposób tworzenia, modyfikacji, przesyłania i akceptacji wniosków z wykorzystaniem formularza elektronicznego oraz warunki przetwarzania danych dotyczących beneficjentów premii gwarantowanej indywidualnej.

Art. 39. 1. Ilość energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej, za którą wytwórcy przysługuje wypłata premii gwarantowanej indywidualnej, ustala się na podstawie rzeczywistych wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w danym miesiącu, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 56; prawo dostępu do tych danych otrzymuje także operator rozliczeń w celu weryfikacji wniosku, o którym mowa w art. 37 ust. 2 pkt 2.

2. Dopuszcza się określenie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci i sprzedanej, o której mowa w ust. 1, metodą proporcjonalną w stosunku do ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w danej jednostce kogeneracji i określonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych na zaciskach:

- 1) generatora;
- 2) ogniwa paliwowego.

3. Operator systemu elektroenergetycznego, na którego obszarze działania została przyłączona jednostka kogeneracji, przekazuje operatorowi rozliczeń, w terminie 7 dni po zakończeniu miesiąca dane dotyczące ilości energii elektrycznej, o których mowa w ust. 1.

Art. 40. 1. Wytwórca, który uzyskał dopuszczenie, o którym mowa w art. 35 ust. 3, jest obowiązany do prowadzenia dokumentacji:

- 1) w ujęciu miesięcznym dotyczącej ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej w danym miesiącu, wyrażonej w kWh, z uwzględnieniem wskazania daty pierwszego wprowadzenia tej energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej;
- 2) potwierdzającej, wyrażoną w procentach, ilość ciepła użytkowego w kogeneracji wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej w stosunku do ilości ciepła użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji;

3) potwierdzającej spełnienie jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla na poziomie mniejszym lub równym 450 kg na 1 MWh wytworzonej energii w jednostce kogeneracji.

2. Na żądanie operatora rozliczeń wytwórca przedstawia niezwłocznie kopię dokumentacji, o której mowa w ust.1.

3. Operator rozliczeń, po weryfikacji wniosku, o którym mowa w art. 37 ust. 2 pkt 2, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania, wypłaca wytwórcy, na wskazany przez niego rachunek bankowy, należną kwotę premii gwarantowanej indywidualnej.

Art. 41. 1. Prezes URE ogłasza, organizuje i przeprowadza nabór na premię kogeneracyjną indywidualną, nie rzadziej niż raz w roku, dla którego wartość określona w przepisach wydanych na podstawie art. 54 ust. 1 w zakresie pkt 5 wynosi więcej niż 0.

2. Przedmiotem naboru jest premia kogeneracyjna indywidualna za sprzedaż energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, o których mowa w art. 34 ust. 1 pkt 2.

3. W przypadku, gdy maksymalna ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, określona w przepisach wydanych na podstawie art. 54 ust. 1 w zakresie pkt 5, której sprzedaż może zostać objęta premią kogeneracyjną indywidualną w danym roku kalendarzowym i maksymalna wartość premii kogeneracyjnej indywidualnej, określona w przepisach wydanych na podstawie art. 54 ust. 1 w zakresie pkt 6, wynikająca z tej energii nie zostanie wykorzystana, Prezes URE może przeprowadzić w danym roku kolejne nabory.

4. W naborze przeprowadzanym przez Prezesa URE może wziąć udział wytwórca, o którym mowa w art. 34 ust. 1 pkt 2, którego jednostka kogeneracji zlokalizowana jest poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, z zastrzeżeniem art. 15.

5. Nabór przeprowadza się w formie pisemnej.

Art. 42. 1. W celu wykazania, że urządzenia zamontowane w czasie budowy nowej jednostki kogeneracji albo znacznie zmodernizowanej jednostki kogeneracji zostały wyprodukowane w okresie 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w nowej albo znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji, wytwórca przedkłada stosowne dokumenty Prezesowi URE przed dniem złożenia wniosku o wypłatę premii kogeneracyjnej indywidualnej.

2. W przypadku braku przedstawienia dokumentów, o których mowa w ust. 1, lub w przypadku, gdy z przedstawionych dokumentów wynika, że zamontowane urządzenia nie

zostały wyprodukowane w okresie 60 miesięcy przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w nowej albo znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji, Prezes URE wydaje decyzję o odmowie wypłaty premii kogeneracyjnej indywidualnej.

3. Decyzji, o której mowa w ust. 2, nadaje się rygor natychmiastowej wykonalności.

Art. 43. 1. Wytwórca, o którym mowa art. 34 ust. 1 pkt 2, który zamierza przystąpić do naboru, podlega procedurze oceny formalnej przygotowania do wytwarzania energii elektrycznej w danej jednostce kogeneracji.

2. Procedurę oceny formalnej przeprowadza Prezes URE na wniosek o dopuszczenie do udziału w naborze.

3. Wniosek o dopuszczenie do udziału w naborze zawiera w szczególności:

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) planowaną lokalizację i moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji;
- 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 w odniesieniu do energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji objętej wnioskiem o dopuszczenie do udziału w naborze nie będę korzystał z prawa do:

- 1) sprzedaży energii po stałej cenie zakupu, o którym mowa w art. 92 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii,
 - 2) pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;
 - 3) wnioskowania o wydanie świadectw pochodzenia lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego;
 - 4) wynagrodzenia wolumenu mocy objętego w wyniku aukcji mocy obowiązkiem mocowym, o którym mowa w art. 57 ust. 1 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy;
 - 5) wynagrodzenia z tytułu świadczenia na rzecz operatora systemu przesyłowego usługi, o której mowa w art. 16 ust. 2 pkt 3 ustawy o rynku mocy.”;
- 4) wskazanie procentowego udziału ciepła użytkowego w kogeneracji, które zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej, zgodnie z art. 34 ust. 2;
 - 5) określenie wszystkich rodzajów paliw wykorzystywanych do produkcji energii elektrycznej w jednostce kogeneracji;

- 6) dokumenty potwierdzające spełnienie jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla na poziomie mniejszym lub równym 450 kg na 1 MWh wytwarzanej energii w jednostce kogeneracji;
- 7) podpis wytwórcy.

4. Do wniosku o dopuszczenie do udziału w naborze wytwórca dołącza oryginały lub poświadczone za zgodność z oryginałem kopie:

- 1) dokumentu potwierdzającego:
 - a) wydanie warunków przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej, albo
 - b) zawarcie umowy o przyłączenie jednostki kogeneracji do sieci przesyłowej lub sieci dystrybucyjnej,
 - c) wydanie warunków przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci ciepłowniczej, albo
 - d) zawarcie umowy o przyłączenie jednostki kogeneracji do sieci ciepłowniczej;
- 2) schematu jednostki wytwórczej ze wskazaniem urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, w tym wyodrębnionych jednostek kogeneracji, oraz urządzeń i instalacji służących do wyprowadzenia mocy, wchodzących w skład tej jednostki, z oznaczeniem lokalizacji urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz miejsca przyłączenia tej jednostki do sieci elektroenergetycznej;
- 3) schematu jednostki kogeneracji wraz z określeniem granicy bilansowej;
- 4) ostatecznego pozwolenia na budowę wydanego dla projektowanej jednostki kogeneracji lub planowanej znacznej modernizacji jednostki kogeneracji, jeżeli jest ono wymagane na podstawie przepisów ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane;
- 5) harmonogramu rzeczowego i finansowego realizacji budowy nowej jednostki kogeneracji lub znacznej modernizacji jednostki kogeneracji;
- 6) badania przeprowadzonego przez akredytowaną jednostkę, o której mowa w art. 73 ust. 3, potwierdzającego, w planowanej lokalizacji w odniesieniu do jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 5 ust. 1, i opalanej paliwem stałym, spełnienie następujących warunków:
 - a) brak możliwości zasilania tej jednostki paliwami gazowymi ze względu na techniczne lub ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci gazowej, udokumentowany przedstawioną odmową wydania warunków przyłączenia do sieci przez operatora sieci dystrybucyjnej gazowej oraz

- b) brak technicznego lub ekonomicznego uzasadnienia do zasilania tej jednostki wyłącznie biomasą, o której mowa w art. 2 pkt 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii, stwierdzony na podstawie analizy, o której mowa w art. 10a ust. 1 lub 10b ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne oraz
- c) prognozowany poziom cen ciepła w publicznej sieci ciepłowniczej zasilanej bądź planowanej do zasilenia przez tę jednostkę kogeneracji w danym roku kalendarzowym będzie wyższy od średniej ceny ciepła z innych źródeł zasilających tę sieć ciepłowniczą albo, w przypadku nowych systemów ciepłowniczych, brak będzie możliwości oferowania w planowanej lokalizacji przez tę jednostkę kogeneracji w danym roku kalendarzowym ciepła po cenie niższej od średniej ceny sprzedaży ciepła, o której mowa w art. 23 pkt 18 lit. c tiret 2 - 4 ustawy – Prawo energetyczne.

5. Okres ważności dokumentów, o których mowa w ust. 4 pkt 1 lit. a i c pkt 4 lub pkt 6, w dniu ich złożenia, nie może być krótszy niż 6 miesięcy.

6. Do wytwórcy energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji, którego jednostka kogeneracji jest lub będzie zlokalizowana poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, przepisów ust. 4 i 5 nie stosuje się.

7. Wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, którego jednostka kogeneracji będzie zlokalizowana poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, do wniosku o dopuszczenie do udziału w naborze dołącza oryginały lub poświadczone za zgodność z oryginałem kopie dokumentów wynikających z umowy, o której mowa w art. 15 ust. 1 pkt 1. Dokumenty sporządzone w języku obcym są składane wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.

Art. 44. 1. Prezes URE wydaje decyzję o dopuszczeniu do udziału w naborze albo odmowie dopuszczenia, w terminie 30 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku o dopuszczenie.

2. Termin ważności dopuszczenia do udziału w naborze wynosi 18 miesięcy od dnia wydania decyzji. Termin nie może być dłuższy niż termin ważności dokumentów, o których mowa w art. 43 ust. 4 pkt 1 lit. a i c lub pkt 4.

3. Termin ważności dopuszczenia do udziału w naborze dla wytwórcy, którego jednostka kogeneracji będzie zlokalizowana poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, nie może być dłuższy niż termin wynikający ze szczegółowych postanowień umowy, o której mowa w art. 15

ust. 1 pkt 1, oraz terminu ważności dokumentów, o których mowa w art. 43 ust. 4 pkt 1 lit. a i c lub pkt 4.

Art. 45. 1. Prezes URE zamieszcza ogłoszenie o naborze w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki nie później niż 90 dni przed dniem jego rozpoczęcia.

2. Ogłoszenie o naborze zawiera:

- 1) oznaczenie naboru;
- 2) termin przeprowadzenia naboru, nie krótszy niż 3 dni i nie dłuższy niż 10 dni;
- 3) godziny otwarcia i zamknięcia naboru;
- 4) wskazanie maksymalnej ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż objęta będzie premią kogeneracyjną indywidualną i maksymalnej wartości premii kogeneracyjnej indywidualnej wynikającej z tej ilości, w tym w odniesieniu do wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej.

3. W naborze mogą wziąć udział wytwórcy:

- 1) posiadający ustanowioną gwarancję bankową lub dowód wniesienia kaucji na odrębny rachunek bankowy Prezesa URE w wysokości 30 złotych za 1 kW mocy zainstalowanej elektrycznej, jednak nie większej niż 3 mln zł;
- 2) posiadający ważną decyzję o dopuszczeniu do udziału w naborze, o którym mowa w art. 44 ust. 1.

4. Nabór, który został przeprowadzony rozstrzyga się, jeżeli została złożona co najmniej jedna ważna oferta spełniająca wymagania określone w ustawie.

5. Prezes URE ustala regulamin naboru.

6. Regulamin naboru określa:

- 1) przebieg i sposób rozstrzygnięcia naboru;
- 2) warunki przetwarzania danych dotyczących uczestników naboru;
- 3) sposób zapewnienia bezpieczeństwa i prawidłowości przebiegu naboru;
- 4) sposób dokonania modyfikacji oraz wycofania oferty;
- 5) wzór formularza zgłoszeniowego w naborze.

7. Regulamin naboru zatwierdza minister właściwy do spraw energii.

8. Regulamin naboru ogłasza się w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.

Art. 46. 1. Wytwórca będący uczestnikiem naboru, od godziny otwarcia do godziny zamknięcia naboru, składa ofertę bezpośrednio w siedzibie Prezesa URE za pomocą formularza, o którym mowa w art. 45 ust. 6 pkt 5.

2. Uczestnik naboru w trakcie naboru składa jedną ofertę dla energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, która będzie wytworzona w danej jednostce kogeneracji.

3. Oferta złożona przez uczestnika naboru zawiera w szczególności:

- 1) nazwę i adres siedziby uczestnika naboru;
- 2) rodzaj i moc zainstalowaną elektryczną jednostki kogeneracji, w której będzie wytwarzana energia elektryczna przez uczestnika naboru;
- 3) schemat jednostki wytwórczej ze wskazaniem urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, w tym wyodrębnionych jednostek kogeneracji, oraz urządzeń i instalacji służących do wyprowadzenia mocy, wchodzących w skład tej jednostki, z oznaczeniem lokalizacji urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych oraz miejsca przyłączenia tej jednostki do sieci elektroenergetycznej;
- 4) schemat jednostki kogeneracji wraz z określeniem granicy bilansowej;
- 5) ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji z podziałem na lata kalendarzowe, wyrażoną w MWh, z zastrzeżeniem art. 34 ust. 2, jaką uczestnik naboru zobowiązuje się wytworzyć i sprzedać;
- 6) miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określone w warunkach przyłączenia albo w umowie o przyłączenie;
- 7) miejsce przyłączenia jednostki kogeneracji do publicznej sieci ciepłowniczej;
- 8) zobowiązanie uczestnika naboru, że do budowy nowej jednostki kogeneracji albo znacznej modernizacji jednostki kogeneracji zostaną wykorzystane wyłącznie urządzenia wyprodukowane w okresie 60 miesięcy, przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w nowej jednostce kogeneracji lub przed dniem wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej po zakończeniu znacznej modernizacji;
- 9) wskazanie procentowego udziału ciepła użytkowego w kogeneracji, które zostanie wprowadzone do publicznej sieci ciepłowniczej, zgodnie z art. 34 ust. 2;
- 10) 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 w odniesieniu do energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji objętej wnioskiem o wypłatę premii kogeneracyjnej indywidualnej nie będę korzystał z prawa do:

- 1) sprzedaży energii po stałej cenie zakupu, o którym mowa w art. 92 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;
 - 2) pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;
 - 3) wnioskowania o wydanie świadectw pochodzenia lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego;
 - 4) wynagrodzenia wolumenu mocy objętego w wyniku aukcji mocy obowiązkiem mocowym, o którym mowa w art. 57 ust. 1 ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy;
 - 5) wynagrodzenia z tytułu świadczenia na rzecz operatora systemu przesyłowego usługi, o której mowa w art. 16 ust. 2 pkt 3 ustawy o rynku mocy.”
- 11) harmonogram rzeczowy i finansowy realizacji inwestycji polegającej na budowie nowej jednostki kogeneracji albo znacznie zmodernizowanej jednostki kogeneracji;
 - 12) zobowiązanie uczestnika aukcji do wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w nowej jednostce kogeneracji lub znacznie zmodernizowanej jednostce kogeneracji:
 - a) w terminie 48 miesięcy od dnia zamknięcia naboru – w przypadku wytwórców w jednostkach, o których mowa w art. 13 ust. 3 pkt 1,
 - b) w terminie 60 miesięcy od dnia zamknięcia naboru – w przypadku wytwórców w jednostkach, o których mowa w art. 13 ust. 3 pkt 2 - 4;
 - 13) 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 wartość pomocy publicznej, o której mowa w art. 12 ust. 1 ustawy z dnia ... o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji obliczona zgodnie z art. 12 tej ustawy, wynosi (...) złotych”, klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań;
 - 14) dane umożliwiające wyznaczenie wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej;
 - 15) dokumenty potwierdzające spełnienie jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla na poziomie mniejszym lub równym 450 kg na 1 MWh wytwarzanej energii w jednostce kogeneracji.

- 16) badanie przeprowadzone przez akredytowaną jednostkę, o której mowa w art. 73 ust. 3, potwierdzające, w planowanej lokalizacji w odniesieniu do jednostki kogeneracji, o której mowa w art. 5 ust. 1, i opalanej paliwem stałym, spełnienie następujących warunków:
- a) brak możliwości zasilania tej jednostki paliwami gazowymi ze względu na techniczne lub ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci gazowej, udokumentowany przedstawioną odmową wydania warunków przyłączenia do sieci przez operatora sieci dystrybucyjnej gazowej oraz
 - b) brak technicznego lub ekonomicznego uzasadnienia do zasilania tej jednostki wyłącznie biomasą, o której mowa w art. 2 pkt 3 ustawy o odnawialnych źródłach energii, stwierdzony na podstawie analizy, o której mowa w art. 10a ust. 1 lub 10b ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne oraz
 - c) prognozowany poziom cen ciepła w publicznej sieci ciepłowniczej zasilanej bądź planowanej do zasilenia przez tę jednostkę kogeneracji w danym roku kalendarzowym będzie wyższy od średniej ceny ciepła z innych źródeł zasilających tę sieć ciepłowniczą albo, w przypadku nowych systemów ciepłowniczych, brak będzie możliwości oferowania w planowanej lokalizacji przez tę jednostkę kogeneracji w danym roku kalendarzowym ciepła po cenie niższej od średniej ceny sprzedaży ciepła, o której mowa w art. 23 pkt 18 lit. c tiret 2 - 4 ustawy – Prawo energetyczne.

4. Oferty opatruje się podpisem, pod rygorem nieważności.

5. Oferta każdego uczestnika naboru jest niedostępna dla pozostałych uczestników naboru.

6. Oferta złożona na godzinę przed zamknięciem naboru wiąże uczestnika naboru do końca naboru i nie może zostać wycofana.

7. Uczestnik naboru może dokonać modyfikacji oferty do końca dnia poprzedzającego dzień zakończenia naboru.

Art. 47. 1. Prezes URE wylicza dla każdego wytwórcy, który złożył ofertę w naborze, wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej, na podstawie danych, o których mowa w art. 46 ust. 3 pkt 13 i 14, uwzględniając wartość otrzymanej pomocy inwestycyjnej, w sposób określony w art. 12, z zastrzeżeniem ust. 2 i 3.

2. Wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej wyliczona w sposób, o którym mowa w ust. 1, nie może być wyższa niż maksymalna wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej określona w przepisach wydanych na podstawie art. 54 ust. 1 w zakresie pkt 7.

3. Minister właściwy do spraw energii, po zasięgnięciu opinii Prezesa URE, określi, w drodze rozporządzenia, zakres danych wskazanych w art. 35 ust. 2 pkt 16 oraz w art. 46 ust. 3 pkt 14, a także sposób wyliczania premii gwarantowanej indywidualnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej, w tym w szczególności sposób uwzględniania wartości otrzymanej pomocy publicznej, biorąc pod uwagę politykę energetyczną państwa, ocenę potencjału wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji oraz efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych, wielkość minimalnego poziomu pomocy publicznej w jednostkach kogeneracji, zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych oraz uzasadnione technicznie i ekonomicznie możliwości wykorzystania krajowego potencjału wysokosprawnej kogeneracji.

Art. 48. 1. Nabór wygrywają uczestnicy naboru, którzy otrzymali najwyższą liczbę punktów przy uwzględnieniu parametrów, o których mowa w ust. 2, obliczoną w sposób wskazany w przepisach wydanych na podstawie ust. 4, aż do wyczerpania maksymalnej ilości lub wartości, o których mowa w art. 45 ust. 2 pkt 4.

2. Parametrami branymi pod uwagę w naborze są:

- 1) wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej, o której mowa w art. 47;
- 2) lokalizacja jednostki kogeneracji;
- 3) określenie wszystkich rodzajów paliw wykorzystywanych do produkcji energii elektrycznej w jednostce kogeneracji.

3. W przypadku, gdy pozostała ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji lub wartość premii kogeneracyjnej indywidualnej wynikająca z tej ilości, jest mniejsza od ilości lub wartości zawartej w ofercie następnego według kolejności uczestnika naboru, uznaje się, że wyczerpana została maksymalna ilość lub wartość, o których mowa w art. 45 ust. 2 pkt 4 bez uwzględnienia oferty tego uczestnika.

4. Minister właściwy do spraw energii, w terminie do dnia 1 marca każdego roku, określi, w drodze rozporządzenia, liczbę punktów przyznawanych w trakcie naboru za parametry, o których mowa w ust. 2, biorąc pod uwagę politykę energetyczną państwa, potrzebę zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego, ocenę potencjału wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji oraz efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych.

Art. 49. 1. Prezes URE zamyka nabór w terminie określonym w ogłoszeniu o naborze.

2. Prezes URE w terminie 60 dni od dnia zamknięcia naboru informuje wytwórców, którzy złożyli ofertę w naborze o wyliczonej wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej w odniesieniu do każdej złożonej oferty.

3. Wytwórcy, którzy otrzymali informację, o której mowa w ust. 2, w terminie 14 dni od dnia jej otrzymania, informują Prezesa URE o:

- 1) akceptacji wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej, albo
- 2) braku akceptacji wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej.

4. W przypadku, o którym mowa w ust. 3 pkt 2, oferta wytwórcy podlega odrzuceniu.

5. Prezes URE, w terminie 90 dni od dnia zamknięcia naboru, rozstrzyga nabór i podaje do publicznej wiadomości na swojej stronie internetowej informacje o:

- 1) wynikach naboru, w tym o:
 - a) wytwórcach, których oferty wygrały nabór,
 - b) minimalnej i maksymalnej wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej w złotych, z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, jaka zostanie wypłacona za wytworzenie, wprowadzenie do sieci i sprzedanie energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji uczestnikom, którzy wygrali nabór,
 - c) łącznej ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w MWh i wartości premii kogeneracyjnej wynikającej z tej ilości w złotych, z dokładnością do jednego grosza, wynikających z ofert uczestników, którzy wygrali nabór, z uwzględnieniem podziału na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe, albo
- 2) unieważnieniu naboru.

6. Prezes URE unieważnia nabór, w przypadku, gdy wszystkie oferty zostały odrzucone.

7. Kaucja, o której mowa w art. 45 ust. 3 pkt 1, podlega zwrotowi w terminie:

- 1) 60 dni od dnia wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji lub wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej po zakończeniu znacznej modernizacji – w przypadku wytwórcy, którego oferta wygrała nabór;
- 2) 14 dni od dnia zamknięcia naboru – w przypadku wytwórcy, którego oferta nie wygrała naboru.

8. Prezes URE niezwłocznie po rozstrzygnięciu naboru informuje o jego wynikach wytwórców, których oferty wygrały nabór.

9. Prezes URE niezwłocznie po rozstrzygnięciu naboru przekazuje operatorowi rozliczeń informacje zawierające dane wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, których oferty wygrały nabór, oraz dane dotyczące ilości energii elektrycznej z

wysokosprawnej kogeneracji oraz wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej, do wypłaty której uprawnieni są wytwórcy, z uwzględnieniem podziału na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe.

10. Prezes URE przekazuje ministrowi właściwemu do spraw energii informację, w postaci elektronicznej, o wyniku naboru albo o jego unieważnieniu, w terminie 7 dni od dnia rozstrzygnięcia albo unieważnienia naboru.

11. Informacja, o której mowa w ust. 10, zawiera:

- 1) wykaz ofert, które wygrały nabór, w tym:
 - a) wskazanie wytwórców, których oferty wygrały nabór,
 - b) informację o:
 - wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej w złotych, z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, za jaką poszczególni uczestnicy naboru, których oferty wygrały nabór, zobowiązali się sprzedać energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji,
 - ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w MWh, jaką poszczególni uczestnicy naboru, których oferty wygrały nabór, zobowiązali się sprzedać i wartości, wynikającej z tej ilości energii, premii kogeneracyjnej indywidualnej w złotych, z dokładnością do jednego grosza, z uwzględnieniem podziału na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe;
- 2) wykaz ofert, które nie wygrały naboru, w tym:
 - a) wskazanie wytwórców, których oferty nie wygrały naboru,
 - b) informację o:
 - wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej w złotych, z dokładnością do jednego grosza za 1 MWh, za jaką poszczególni uczestnicy naboru, których oferty nie wygrały naboru, zobowiązali się sprzedać energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji,
 - ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w MWh, jaką poszczególni uczestnicy naboru, których oferty nie wygrały naboru, zobowiązali się sprzedać i wartości, wynikającej z tej ilości energii premii kogeneracyjnej indywidualnej w złotych, z dokładnością do jednego grosza, z uwzględnieniem podziału na kolejne następujące po sobie lata kalendarzowe, albo
- 3) wskazanie przyczyn unieważnienia naboru.

Art. 50. 1. Wytwórca, który wygrał nabór, może wystąpić do operatora rozliczeń w formie pisemnej, w postaci papierowej lub elektronicznej, pod rygorem nieważności o wypłatę premii kogeneracyjnej indywidualnej.

2. W celu uzyskania wypłaty premii kogeneracyjnej indywidualnej wytwórca:

- 1) jednorazowo przekazuje do operatora rozliczeń informację o dacie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w danej jednostce kogeneracji lub wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej po zakończeniu znacznej modernizacji, potwierdzoną przez operatora sieci przesyłowej lub operatora sieci dystrybucyjnej, w terminie 30 dni od tej daty;
- 2) każdorazowo składa wniosek do operatora rozliczeń o wypłatę premii kogeneracyjnej indywidualnej;
- 3) przed złożeniem pierwszego wniosku informuje operatora rozliczeń, w formie pisemnej, w postaci papierowej lub elektronicznej, pod rygorem nieważności o:
 - a) lokalizacji i mocy zainstalowanej elektrycznej jednostki kogeneracji oraz miejscu przyłączenia tej jednostki do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej, określonych w warunkach przyłączenia albo umowie o przyłączenie,
 - b) numerze rachunku bankowego, na który ma być wypłacana premia kogeneracyjna indywidualna,
 - c) spełnienie obowiązku, o którym mowa w art. 42 ust. 1.

3. Wniosek, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, zawiera:

- 1) imię i nazwisko oraz adres zamieszkania albo nazwę i adres siedziby wytwórcy;
- 2) wskazanie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w ust. 4 i 5, którego dotyczy wniosek;
- 3) informację o ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wytworzonej w jednostce kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej dla okresu rozliczeniowego objętego wnioskiem, potwierdzonej przez operatora sieci przesyłowej lub operatora sieci dystrybucyjnej w terminie 14 dni od dnia wystąpienia wytwórcy o jej potwierdzenie, z zastrzeżeniem art. 9 ust. 1 oraz art. 34 ust. 2;
- 4) wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej, stanowiącej iloczyn ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt 3 i wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej, o której mowa w art. 47;
- 5) wyrażoną w procentach ilość ciepła użytkowego w kogeneracji wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej;

6) wielkość jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla w kilogramach na 1 MWh wytwarzanej energii w jednostce kogeneracji.

4. Wniosek, o którym mowa ust. 2 pkt 2, wytwórca przekazuje w terminie 45 dni po zakończeniu każdego kolejnego miesiąca kalendarzowego.

5. Dopuszcza się możliwość przekazania wniosku, o którym mowa w ust. 2 pkt 2, za okres więcej niż jednego następującego po sobie miesiąca kalendarzowego, nie więcej jednak niż za 12 miesięcy kalendarzowych w terminie 45 dni po zakończeniu ostatniego z tych miesięcy.

6. Nieprzekazanie informacji oraz wniosku, o których mowa w ust. 2 pkt 2, w terminie wskazanym w ust. 4 lub ust. 5, powoduje utratę prawa do wypłaty premii kogeneracyjnej indywidualnej za dany okres rozliczeniowy.

7. Operator sieci przesyłowej lub operator sieci dystrybucyjnej potwierdza datę wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w terminie 14 dni od dnia wystąpienia wytwórcy o jej potwierdzenie.

Art. 51. 1. Oświadczenia woli w postaci elektronicznej, składane w związku z rozliczaniem premii kogeneracyjnej indywidualnej, o której mowa w art. 50 ust. 1, mogą zostać przekazane za pośrednictwem formularza elektronicznego udostępnionego przez operatora rozliczeń.

2. W celu prowadzenia rozliczeń premii kogeneracyjnej indywidualnej, operator rozliczeń może ustalać regulamin, w którym określi wzór formularza elektronicznego, sposób rejestracji i uwierzytelniania wytwórców, sposób tworzenia, modyfikacji, przesyłania i akceptacji wniosków z wykorzystaniem formularza elektronicznego oraz warunki przetwarzania danych dotyczących beneficjentów premii kogeneracyjnej indywidualnej.

Art. 52. 1. Ilość wytworzonej energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej, za którą wytwórcy przysługuje wypłata premii kogeneracyjnej indywidualnej, ustala się na podstawie rzeczywistych wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych w danym miesiącu, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 56; prawo dostępu do tych danych otrzymuje także operator rozliczeń w celu weryfikacji wniosku, o którym mowa w art. 50 ust. 2 pkt 2.

2. Dopuszcza się określenie ilości wytworzonej energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1, metodą proporcjonalną w stosunku do ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w danej jednostce kogeneracji i określonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych na zaciskach:

- 1) generatora;
- 2) ogniwa paliwowego.

3. Operator systemu elektroenergetycznego, na którego obszarze działania została przyłączona jednostka kogeneracji, przekazuje operatorowi rozliczeń, w terminie 7 dni po zakończeniu miesiąca dane dotyczące ilości energii elektrycznej, o których mowa w ust. 1.

4. Wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej, do której uprawnienie nabyli wytwórcy, podlega 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".

Art. 53. 1. Wytwórca, który wygrał nabór, jest obowiązany do prowadzenia dokumentacji:

- 1) w ujęciu miesięcznym dotyczącej, ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji, wprowadzonej do sieci i sprzedanej w danym miesiącu, wyrażonej w kWh, z uwzględnieniem wskazania daty pierwszego wprowadzenia tej energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej;
- 2) potwierdzającej, wyrażoną w procentach, ilość ciepła użytkowego w kogeneracji wprowadzonego do publicznej sieci ciepłowniczej w stosunku do ilości ciepła użytkowego wytworzonego w jednostce kogeneracji;
- 3) potwierdzającej spełnienie jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla na poziomie mniejszym lub równym 450 kg na 1 MWh wytwarzanej energii w jednostce kogeneracji.

2. Na żądanie operatora rozliczeń wytwórca przedstawia niezwłocznie kopię dokumentacji, o której mowa w ust. 1.

3. Operator rozliczeń, po weryfikacji wniosku, o którym mowa w art. 50 ust. 2 pkt 2, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania, wpłaca wytwórcy, na wskazany przez niego rachunek bankowy, należną kwotę premii kogeneracyjnej indywidualnej.

Rozdział 6

Zasady kształtowania zapotrzebowania na energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji oraz sposób obliczania ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji

Art. 54. 1. Minister właściwy do spraw energii, w drodze rozporządzenia, w terminie do dnia 31 października każdego roku, określa:

- 1) maksymalną ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż może zostać objęta premią kogeneracyjną w kolejnym roku kalendarzowym;
- 2) maksymalną wartość premii kogeneracyjnej wynikającej z ilości energii, o której mowa w pkt 1, w kolejnym roku kalendarzowym, w tym w odniesieniu do wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, z zastrzeżeniem ust. 4;
- 3) maksymalną moc zainstalowaną elektryczną nowych małych jednostek kogeneracji lub znacznie zmodernizowanych małych jednostek kogeneracji, dla których wytwórca, o którym mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3, może uzyskać premię gwarantowaną w danym roku kalendarzowym;
- 4) jednostkową wysokość premii gwarantowanej w złotych za 1 MWh dla nowej małej jednostki kogeneracji, zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji oraz znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji, odrębnie dla jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 13 ust. 3;
- 5) maksymalną ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż może zostać objęta premią kogeneracyjną indywidualną w kolejnym roku kalendarzowym;
- 6) maksymalną wartość premii kogeneracyjnej indywidualnej wynikającej z ilości energii, o której mowa w pkt 5, w kolejnym roku kalendarzowym;
- 7) maksymalną wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej w złotych za 1 MWh, odrębnie dla jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 13 ust. 3, w tym w odniesieniu do wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, z zastrzeżeniem ust. 4;
- 8) jednostkową wysokość premii gwarantowanej w złotych za 1 MWh dla jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 1, odrębnie dla jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 13 ust. 3;
- 9) jednostkową wysokość premii gwarantowanej w złotych za 1 MWh dla jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 2, odrębnie dla jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 13 ust. 3;

- 10) jednostkową wysokość premii gwarantowanej w złotych za 1 MWh dla istniejącej małej jednostki kogeneracji, odrębnie dla jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 13 ust. 3;
- 11) sposób obliczania jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla, o którym mowa w art. 14 ust. 2.

2. Przy określaniu maksymalnej ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji oraz maksymalnej wartości premii kogeneracyjnej indywidualnej, a także maksymalnej mocy zainstalowanej elektrycznej, o których mowa w ust. 1, minister właściwy do spraw energii bierze pod uwagę:

- 1) politykę energetyczną państwa;
- 2) potrzebę ochrony środowiska, w tym przeciwdziałanie zanieczyszczeniu powietrza;
- 3) potrzebę efektywnego wykorzystania energii pierwotnej podczas jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej i ciepła użytkowego w jednostkach kogeneracji;
- 4) istotne parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania jednostek kogeneracji;
- 5) koszty operacyjne oraz dodatkowe koszty inwestycyjne ponoszone w okresie eksploatacji, w którym jednostka kogeneracji podlega mechanizmom i instrumentom wsparcia;
- 6) koszty inwestycyjne ponoszone w okresie przygotowania projektu i budowy jednostki kogeneracji wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną;
- 7) założenia dotyczące technicznych warunków pracy jednostki kogeneracji, w tym sprawności wytwarzania energii elektrycznej, współczynniki wykorzystania dostępnej mocy elektrycznej, współczynniki zużycia wytworzonej energii elektrycznej na pokrycie potrzeb własnych oraz na pokrycie strat powstających przed wprowadzeniem energii elektrycznej do sieci;
- 8) koszty kapitału własnego wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.

3. Przy określaniu jednostkowej wysokości premii gwarantowanej oraz maksymalnej wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej, minister właściwy do spraw energii bierze pod uwagę:

- 1) istotne parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania jednostek kogeneracji;
- 2) koszty operacyjne oraz dodatkowe koszty inwestycyjne ponoszone w okresie eksploatacji, w którym jednostka kogeneracji podlega mechanizmom i instrumentom wsparcia;

- 3) koszty inwestycyjne ponoszone w okresie przygotowania projektu i budowy jednostki kogeneracji wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną;
- 4) założenia dotyczące technicznych warunków pracy jednostki kogeneracji, w tym sprawności wytwarzania energii elektrycznej, współczynniki wykorzystania dostępnej mocy elektrycznej, współczynniki zużycia wytworzonej energii elektrycznej na pokrycie potrzeb własnych oraz na pokrycie strat powstających przed wprowadzeniem energii elektrycznej do sieci;
- 5) przewidywane kształtowanie się cen paliw oraz jednostkowe ceny uprawnień do emisji dwutlenku węgla;
- 6) koszty kapitału własnego wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.

4. Maksymalna ilość i wartość, o których mowa w ust. 1, w odniesieniu do wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej stanowi nie więcej niż 5% maksymalnej ilości i wartości, o których mowa w ust. 1.

Art. 55. Minister właściwy do spraw energii ogłasza, w terminie do dnia 31 grudnia każdego roku, na stronie internetowej urzędu obsługującego ministra właściwego do spraw energii informację o prognozie w zakresie danych, o których mowa w art. 54 ust. 1 pkt 1 – 4, na okres dwóch następujących po sobie lat kalendarzowych, licząc od drugiego roku następującego po roku, w którym informacja o tej prognozie miała zostać ogłoszona.

Art. 56. Minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia:

- 1) sposób obliczania:
 - a) średniorocznej sprawności przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną lub mechaniczną i ciepło użytkowe w kogeneracji,
 - b) ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji,
 - c) ilości ciepła użytkowego w kogeneracji,
 - d) oszczędności energii pierwotnej uzyskanej w wyniku zastosowania kogeneracji w porównaniu z wytwarzaniem energii elektrycznej i ciepła w układach rozdzielonych o referencyjnych wartościach sprawności dla wytwarzania rozdzielonego,
- 2) referencyjne wartości sprawności dla wytwarzania rozdzielonego, oddzielnie dla energii elektrycznej i ciepła, służące do obliczania oszczędności energii pierwotnej uzyskanej w wyniku zastosowania kogeneracji,

- 3) metodę proporcjonalną określania ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci, o której mowa w art. 24 ust. 2,
- 4) wymagania dotyczące pomiarów, rejestracji i sposobu obliczania ilości energii elektrycznej i ciepła użytkowego w jednostkach kogeneracji oraz ilości paliw zużywanych do ich wytwarzania
 - biorąc pod uwagę politykę energetyczną państwa, ocenę potencjału wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji oraz efektywnych energetycznie systemów ciepłowniczych, zobowiązania wynikające z umów międzynarodowych oraz uzasadnione technicznie i ekonomicznie możliwości wykorzystania krajowego potencjału wysokosprawnej kogeneracji.

Rozdział 7

Oплата kogeneracyjna

Art. 57. 1. Operator systemu przesyłowego pobiera opłatę związaną z zapewnieniem dostępności energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w krajowym systemie elektroenergetycznym, zwaną dalej „opłatą kogeneracyjną”.

2. Opłatę kogeneracyjną przeznaczają się wyłącznie na wypłatę premii kogeneracyjnej, premii gwarantowanej, premii gwarantowanej indywidualnej i premii kogeneracyjnej indywidualnej oraz na pokrycie kosztów działalności operatora rozliczeń związanych bezpośrednio z obsługą systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.

Art. 58. 1. Płatnik opłaty kogeneracyjnej oblicza opłatę kogeneracyjną w sposób określony w art. 59.

2. Płatnik opłaty kogeneracyjnej pobiera opłatę kogeneracyjną od:

- 1) odbiorcy końcowego przyłączonego bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- 2) przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonego bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej płatnika opłaty kogeneracyjnej;

3) przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci dystrybucyjnej płatnika opłaty kogeneracyjnej, sprzedającego energię elektryczną co najmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu energetycznemu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, którzy są przyłączeni do urządzeń, instalacji lub sieci tego przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną.

3. Operator systemu przesyłowego pobiera opłatę kogeneracyjną od podmiotów przyłączonych bezpośrednio do sieci przesyłowej, niebędących płatnikami opłaty kogeneracyjnej.

4. Opłatę kogeneracyjną pobraną w imieniu i na rzecz operatora rozliczeń, płatnik opłaty kogeneracyjnej wpłaca na rachunek bankowy operatora rozliczeń.

Art. 59. 1. Opłata kogeneracyjna stanowi iloczyn stawki opłaty kogeneracyjnej, o której mowa w art. 61 ust. 1, oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:

- 1) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- 2) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- 3) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.

2. W przypadku odbiorcy przemysłowego, który został umieszczony w wykazie Prezesa URE, o którym mowa w art. 52 ust. 4 ustawy o odnawialnych źródłach energii, i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy o odnawialnych źródłach energii, wyniosła:

- 1) nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% - wykonywanego w odniesieniu do 80% ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek przez tego odbiorcę w roku realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 52 ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii,
- 2) więcej niż 20% i nie więcej niż 40% - wykonywanego w odniesieniu do 60% ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek przez tego odbiorcę w roku realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 52 ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii,

3) więcej niż 40% - wykonywanego w odniesieniu do 15% ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek przez tego odbiorcę w roku realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 52 ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii

- podstawą obliczenia opłaty kogeneracyjnej pobieranej od tego odbiorcy przemysłowego jest ilość energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę przemysłowego w danym okresie rozliczeniowym.

3. Energię elektryczną zużywaną przez:

- 1) płatników opłaty kogeneracyjnej;
- 2) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikami opłaty kogeneracyjnej;
- 3) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej

- w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę kogeneracyjną.

Art. 60. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, uwzględnia w taryfie za usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej opłatę związaną z zapewnieniem dostępności energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w krajowym systemie elektroenergetycznym. Opłatę ustala się na podstawie stawki opłaty kogeneracyjnej, o której mowa w art. 61 ust. 1, obowiązującej w danym roku, wyrażonej w złotych za MWh.

2. Opłatę z tytułu świadczenia usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej związaną z zapewnieniem dostępności energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w krajowym systemie elektroenergetycznym oblicza się jako iloczyn stawki opłaty kogeneracyjnej, o której mowa w art. 61 ust. 1, oraz ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorcę końcowego, z uwzględnieniem art. 59 ust. 2.

3. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną ustala opłatę związaną z zapewnieniem dostępności energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w krajowym systemie elektroenergetycznym, jako iloczyn stawki opłaty kogeneracyjnej, o której mowa w art. 61 ust. 1, obowiązującej w danym roku, wyrażonej w złotych za MWh, oraz ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorcę końcowego

przyłączonego do sieci przedsiębiorstwa energetycznego, które sprzedaje temu odbiorcy energię elektryczną.

4. W przypadku, gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, jest przyłączone jednocześnie do sieci:

- 1) więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub
- 2) operatora systemu przesyłowego i sieci co najmniej jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej

- wnosi opłatę kogeneracyjną do każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci operatora systemu przesyłowego lub płatników opłaty kogeneracyjnej w okresie rozliczeniowym.

5. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej wnosi opłatę kogeneracyjną do każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci płatników opłaty kogeneracyjnej w okresie rozliczeniowym.

Art. 61. 1. Prezes URE kalkuluje stawkę opłaty kogeneracyjnej na rok „i” według wzoru:

$$S_{Ri} = G_i / Q_{i-1} - S_{R\ i-1} / Q_{i-1},$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

rok „i” – rok kalendarzowy, w którym będzie obowiązywać stawka opłaty kogeneracyjnej,

S_{Ri} – stawkę opłaty kogeneracyjnej na rok „i” wyrażoną w złotych za MWh,

G_i – wysokość kwoty planowanej do zebrania w roku „i”,

Q_{i-1} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych w krajowym systemie elektroenergetycznym, która stanowiła podstawę do obliczenia opłaty kogeneracyjnej w okresie 12 miesięcy kalendarzowych poprzedzających dzień 1 lipca roku, w którym jest kalkulowana stawka opłaty kogeneracyjnej na rok „i”,

$S_{R\ i-1}$ - niewykorzystane środki z opłaty kogeneracyjnej pozostałe z roku kalendarzowego poprzedzającego rok, w którym jest kalkulowana stawka opłaty kogeneracyjnej wyrażone w złotych.

2. Prezes URE publikuje stawkę opłaty kogeneracyjnej na rok „i” w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie do dnia 31 października roku „i-1”

3. Stawkę opłaty kogeneracyjnej ustala się w złotych z dokładnością do jednego grosza za MWh.

Art. 62. Wysokość kwoty oznaczonej symbolem „ G_i ”, o którym mowa w art. 61 ust. 1, stanowiącej podstawę do kalkulowania na rok „ i ” stawki opłaty kogeneracyjnej, oblicza się według wzoru:

$$G_i = \Sigma K_{OKfi} + L_{OKi} - E_{OKi},$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

rok „ i ” – rok kalendarzowy, w którym będzie obowiązywać stawka opłaty kogeneracyjnej,

ΣK_{OKfi} - prognozowana wysokość środków przeznaczonych na wypłatę premii kogeneracyjnej, premii gwarantowanej, premii gwarantowanej indywidualnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej w roku „ i ”,

L_{OKi} – planowane koszty działalności operatora rozliczeń w roku „ i ”, związane bezpośrednio z obsługą systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji, o których mowa w art. 66 ust. 2,

E_{OKi} - prognozowany, na dzień 31 grudnia roku „ $i-1$ ” stan środków na rachunku opłaty kogeneracyjnej, zgodnie z informacją, o której mowa w art. 66 ust. 3 pkt 3.

Art. 63. 1. Przedsiębiorstwo energetyczne:

- 1) wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej,
- 2) wytwarzające energię elektryczną
 - przekazuje operatorowi systemu przesyłowego lub płatnikom opłaty kogeneracyjnej informację o ilości energii elektrycznej, która stanowi podstawę do obliczenia opłaty kogeneracyjnej, w terminie do piątego dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, o którym mowa w art. 64.

2. Płatnik opłaty kogeneracyjnej przekazuje operatorowi systemu przesyłowego oraz Prezesowi URE informację o:

- 1) ilości energii elektrycznej, która stanowi podstawę do naliczenia opłaty kogeneracyjnej,
- 2) wielkości należnych i pobranych środków z tytułu opłaty kogeneracyjnej
 - w terminie do szóstego dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, o którym mowa w art. 64.

3. Płatnik opłaty kogeneracyjnej przekazuje operatorowi systemu przesyłowego środki z tytułu opłaty kogeneracyjnej należne za dany okres rozliczeniowy, w terminie do dwudziestego pierwszego dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, o którym mowa w art. 64. Środki należne są pomniejszane na fakturze wystawionej płatnikowi opłaty kogeneracyjnej przez operatora systemu przesyłowego o wierzytelności z tytułu opłaty kogeneracyjnej z poprzednich okresów rozliczeniowych odpisane w tym okresie rozliczeniowym jako wierzytelności nieściągalne w rozumieniu art. 16 ust. 2 ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych (Dz. U. z 2018 r. poz. 1036, 1162 i 1291), zwanej dalej „ustawą o podatku dochodowym od osób prawnych”. Szczegółowe zasady rozliczeń między płatnikiem opłaty kogeneracyjnej a operatorem systemu przesyłowego określa umowa lub instrukcja, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne.

4. W przypadku, gdy środki należne z tytułu opłaty kogeneracyjnej w danym okresie rozliczeniowym są mniejsze od wierzytelności z tytułu opłat kogeneracyjnych z poprzednich okresów rozliczeniowych odpisanych w danym okresie rozliczeniowym jako wierzytelności nieściągalne, o których mowa w ust. 3, operator systemu przesyłowego pomniejszy należności o te wierzytelności nieściągalne w kolejnych okresach rozliczeniowych, w których środki należne z tytułu opłaty kogeneracyjnej będą większe od zera, tak aby pomniejszenie dotyczyło całej kwoty wierzytelności nieściągalnych.

5. Operator systemu przesyłowego gromadzi środki z tytułu opłaty kogeneracyjnej, pomniejszone o należny podatek od towarów i usług, na wyodrębnionym rachunku bankowym.

Art. 64. Okresem rozliczeniowym dla rozliczeń dokonywanych między:

- 1) operatorem systemu przesyłowego a:
 - a) płatnikiem opłaty kogeneracyjnej,
 - b) odbiorcą końcowym przyłączonym bezpośrednio do sieci przesyłowej,
 - c) wytwórcą i przedsiębiorstwem energetycznym wykonującym działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącymi płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonym bezpośrednio do sieci przesyłowej- jest miesiąc kalendarzowy;
- 2) płatnikiem opłaty kogeneracyjnej a:
 - a) odbiorcą końcowym,
 - b) wytwórcą i przedsiębiorstwem energetycznym wykonującym działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej,

niebędącymi płatnikiem opłaty kogeneracyjnej przyłączonym do sieci dystrybucyjnej płatnika opłaty kogeneracyjnej

- jest okres, w którym są dokonywane rozliczenia za energię elektryczną i są świadczone usługi przesyłania lub dystrybucji tej energii elektrycznej.

Art. 65. 1. Operator systemu przesyłowego przekazuje operatorowi rozliczeń informacje o środkach zgromadzonych z tytułu opłaty kogeneracyjnej za dany okres rozliczeniowy, z uwzględnieniem dokonanych korekt rozliczeń za okresy poprzednie na rachunku, o którym mowa w art. 63 ust. 5, oraz o wysokości odsetek od tych środków, w terminie do dwudziestego trzeciego dnia miesiąca następującego po zakończeniu okresu rozliczeniowego.

2. Operator rozliczeń, w terminie 7 dni od dnia otrzymania informacji, o której mowa w ust. 1, wystawia na jej podstawie notę księgową operatorowi systemu przesyłowego.

3. Operator systemu przesyłowego, w terminie 7 dni roboczych od dnia otrzymania noty księgowej, przekazuje na wyodrębniony rachunek bankowy operatora rozliczeń, zwany dalej „rachunkiem opłaty kogeneracyjnej”, środki w wysokości wynikającej z otrzymanej noty księgowej.

4. W przypadku, gdy operator systemu przesyłowego dokonuje zwrotu środków z tytułu opłaty kogeneracyjnej, w związku z korektą rozliczeń z tytułu opłaty kogeneracyjnej za okresy poprzednie, a na rachunku, o którym mowa w art. 63 ust. 5, nie ma środków wystarczających na pokrycie tego zwrotu, operator rozliczeń dokonuje zwrotu do operatora systemu przesyłowego środków niezbędnych na pokrycie tych korekt.

Art. 66. 1. W przypadku, gdy kwota środków na rachunku opłaty kogeneracyjnej oraz na lokatach, o których mowa w art. 69, jest niewystarczająca na wypłatę premii kogeneracyjnej, premii gwarantowanej, premii gwarantowanej indywidualnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej, operator rozliczeń:

- 1) nie może pokryć ujemnego salda ze środków zgromadzonych na rachunku opłaty przejściowej, o którym mowa w art. 17 ust. 3 ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej;
- 2) zaciąga zadłużenie na pokrycie ujemnego salda.

2. Wydatki związane z zaciągniętym zadłużeniem, o którym mowa w ust. 1, oraz koszty działalności operatora rozliczeń związane bezpośrednio z obsługą systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, związane z prowadzeniem

rachunku opłaty kogeneracyjnej w roku „i, oznaczone symbolem „L_{OKi}”, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

rok „i” – rok kalendarzowy, w którym będzie obowiązywać stawka opłaty kogeneracyjnej,

C_{OKi} – planowana kwota należności głównych (kapitału) z tytułu zadłużenia zaciągniętego przez operatora rozliczeń, w przypadku, o którym mowa w ust. 1, wymagalnych w danym roku kalendarzowym „i”,

I_{OKi} – planowana kwota odsetek z tytułu zadłużenia zaciągniętego przez operatora rozliczeń, w przypadku, o którym mowa w ust. 1,

F_{OKi} – planowane w roku kalendarzowym „i” koszty bieżącej działalności operatora rozliczeń, związane z prowadzeniem rachunku opłaty kogeneracyjnej.

3. Operator rozliczeń, w terminie do dnia 30 września każdego roku, przekazuje Prezesowi URE informacje o:

- 1) wysokości wydatków i kosztów, o których mowa w ust. 2;
- 2) prognozowanej wysokości środków przeznaczonych na wypłatę premii kogeneracyjnej, premii gwarantowanej, premii gwarantowanej indywidualnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej w roku „i”;
- 3) prognozowanym, na dzień 31 grudnia roku „i-1”, stanie środków na rachunku opłaty kogeneracyjnej.

Art. 67. 1. Środki z tytułu:

- 1) odsetek od środków zgromadzonych na rachunku opłaty kogeneracyjnej,
 - 2) lokat, o których mowa w art. 69
- przeznacza się na wypłatę premii kogeneracyjnej, premii gwarantowanej, premii gwarantowanej indywidualnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej oraz na pokrycie kosztów działalności operatora rozliczeń związanych bezpośrednio z obsługą systemu wsparcia wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji na podstawie niniejszej ustawy.

2. Operator rozliczeń, przekazuje Prezesowi URE informację o stanie środków zgromadzonych na rachunku opłaty kogeneracyjnej na ostatni dzień roku poprzedniego, w terminie do dnia 31 stycznia.

Art. 68. 1. Środki uzyskane z opłaty kogeneracyjnej oraz środki, o których mowa w art. 67 ust. 1, nie stanowią przychodu operatora rozliczeń w rozumieniu ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych.

2. Środki przekazane przez operatora rozliczeń na rzecz wytwórców energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji zgodnie z niniejszą ustawą oraz wydatki i koszty finansowane ze środków, o których mowa w ust. 1, nie stanowią u operatora rozliczeń kosztów uzyskania przychodu w rozumieniu ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych.

3. Operator systemu przesyłowego tworzy rezerwę, w ciężar kosztów, do wysokości środków uzyskanych z opłaty kogeneracyjnej, pomniejszonych o należny podatek od towarów i usług. Utworzenie rezerwy następuje odpowiednio w terminie, w którym opłata kogeneracyjna stanie się należna.

4. Rezerwę, o której mowa w ust. 3, zwiększa się także o odsetki od środków zgromadzonych na rachunku opłaty kogeneracyjnej, jeżeli odsetki te stanowią u operatora systemu przesyłowego przychód w rozumieniu ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych.

5. Zmniejszenie lub rozwiązanie rezerwy, o której mowa w ust. 3, następuje w miesiącu, w którym operator systemu przesyłowego prześle środki na rachunek opłaty kogeneracyjnej albo ustaną przyczyny jej utworzenia. Równowartość zmniejszonej lub rozwiązanej rezerwy stanowi u operatora systemu przesyłowego przychód w rozumieniu ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych, w dacie dokonania tej czynności.

6. Środki przekazane przez operatora systemu przesyłowego na rachunek opłaty kogeneracyjnej stanowią u operatora systemu przesyłowego koszty uzyskania przychodów w rozumieniu ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych, w dacie ich przekazania.

Art. 69. 1. Środki zgromadzone przez operatora rozliczeń na rachunku opłaty kogeneracyjnej mogą być lokowane wyłącznie w:

- 1) obligacjach, bonach i innych papierach wartościowych emitowanych przez Skarb Państwa;
- 2) obligacjach i innych dłużnych papierach wartościowych opiewających na świadczenia pieniężne, gwarantowanych lub poręczanych przez Skarb Państwa;
- 3) depozytach bankowych i bankowych papierach wartościowych, w walucie polskiej.

2. Termin wymagalności lokat, o których mowa w ust. 1, operator rozliczeń dostosowuje do terminu wypłat premii kogeneracyjnej, premii gwarantowanej, premii gwarantowanej indywidualnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej.

Art. 70. Przedmiotem działalności operatora rozliczeń jest wyłącznie:

- 1) gromadzenie środków pieniężnych na potrzeby wypłaty:
 - a) premii kogeneracyjnej, o której mowa w art. 13 ust. 2,
 - b) premii gwarantowanej, o której mowa w art. 27 ust. 5,
 - c) premii gwarantowanej indywidualnej, o której mowa w art. 34 ust. 3,
 - d) premii kogeneracyjnej indywidualnej, o której mowa w art. 34 ust. 3;
- 2) dokonywanie rozliczeń premii, o których mowa w pkt 1;
- 3) zarządzanie środkami pieniężnymi zgromadzonymi na rachunku opłaty kogeneracyjnej na zasadach określonych w ustawie.

Art. 71. Operator rozliczeń jest podmiotem udzielającym pomocy publicznej w rozumieniu ustawy z dnia 30 kwietnia 2004 r. o postępowaniu w sprawach dotyczących pomocy publicznej, w ramach wsparcia określonego niniejszą ustawą.

Rozdział 8

Obowiązki informacyjne wytwórców energii elektrycznej z kogeneracji korzystających ze wsparcia określonego ustawą oraz uprawnienia kontrolne Prezesa URE

Art. 72. 1. Wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytwarzanej w jednostkach kogeneracyjnych, który jest uprawniony do wypłaty premii kogeneracyjnej lub premii kogeneracyjnej indywidualnej, przekazuje Prezesowi URE informację o stanie wykonania harmonogramu, o którym mowa w art. 19 ust. 3 pkt 8 lub art. 46 ust 3 pkt 11 – w terminie 30 dni od zakończenia każdego roku kalendarzowego.

2. Rozliczenie obowiązku sprzedaży energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, przez wytwórcę uprawnionego do wypłaty premii kogeneracyjnej albo premii kogeneracyjnej indywidualnej, w ilości określonej przez niego w ofercie, następuje po zakończeniu okresu każdych pełnych trzech lat kalendarzowych, w którym wytwórcy przysługiwało wsparcie, oraz po zakończeniu okresu wsparcia.

3. Wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, o którym mowa w ust. 1, który nie spełni obowiązku wskazanego w art. 19 ust. 3 pkt 9 lub art. 46 ust 3 pkt 12, we wskazanym w tym przepisie terminie, może ponownie przystąpić do aukcji po upływie trzech lat, licząc od dnia, w którym zobowiązanie stało się wymagalne.

Art. 73. 1. Wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji wytwarzanej w jednostkach kogeneracyjnych, który jest uprawniony do otrzymania premii kogeneracyjnej albo premii gwarantowanej albo premii gwarantowanej indywidualnej albo premii kogeneracyjnej indywidualnej, przedkłada Prezesowi URE do dnia 15 marca każdego roku sprawozdanie potwierdzone przez operatora systemu elektroenergetycznego, do którego sieci jednostka kogeneracji jest przyłączona, w zakresie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci i sprzedanej, zawierające następujące dane:

- 1) informację o ilości energii elektrycznej wytworzonej, wprowadzonej do sieci i sprzedanej z wysokosprawnej kogeneracji w poprzednim roku kalendarzowym, wyrażoną w MWh;
- 2) nazwę i adres przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji,
- 3) określenie lokalizacji, typu i mocy zainstalowanej elektrycznej jednostki kogeneracji, w której energia elektryczna została wytworzona,
- 4) określenie rodzaju i średniej wartości opałowej paliw, z których została wytworzona energia elektryczna i ciepło w jednostce kogeneracji, oraz ilości tych paliw ustalone na podstawie pomiarów dokonanych za pomocą oznaczonych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych,
- 5) określenie, na podstawie pomiarów dokonanych za pomocą oznaczonych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, ilości ciepła użytkowego w kogeneracji, z podziałem na sposoby jego wykorzystania,
- 6) określenie, na podstawie pomiarów dokonanych za pomocą oznaczonych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, danych dotyczących ilości wytworzonej energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji w danej jednostce kogeneracji,
- 7) określenie okresu, w którym została wytworzona energia elektryczna w wysokosprawnej kogeneracji,
- 8) określenie ilości energii pierwotnej, wyrażonej w procentach, która została zaoszczędzona, kwalifikującej do uznania energii elektrycznej za wytworzoną w wysokosprawnej kogeneracji, obliczonej na podstawie referencyjnych wartości sprawności dla wytwarzania rozdzielonego,
- 9) określenie wielkości jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla w kilogramach na 1 MWh wytwarzanej energii

- dotyczące jednostki kogeneracji za okres poprzedniego roku kalendarzowego, określone na podstawie rzeczywistej średniorocznej sprawności przemiany energii chemicznej paliwa w

energię elektryczną lub mechaniczną i ciepło użytkowe w kogeneracji, wyznaczone zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 56. Do wniosku należy dołączyć schemat zespołu urządzeń wchodzących w skład jednostki kogeneracji.

2. Wraz ze sprawozdaniem, o którym mowa w ust. 1, wytwórca energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji przekazuje Prezesowi URE opinię akredytowanej jednostki, o której mowa w ust. 3, sporządzoną na podstawie badania przeprowadzonego u wytwórcy dla danej jednostki kogeneracji, stwierdzającą prawidłowość danych zawartych w sprawozdaniu oraz uzasadnienie składanego wniosku, o którym mowa w art. 22 ust. 2 pkt 2, art. 29 ust. 2 pkt 2, art. 37 ust. 2 pkt 2 oraz art. 50 ust. 2 pkt 2, dla energii elektrycznej wytworzonej w jednostce kogeneracji w poprzednim roku kalendarzowym.

3. Polskie Centrum Akredytacji przekazuje na wniosek Prezesa URE wykaz akredytowanych jednostek, które zatrudniają osoby o odpowiednich kwalifikacjach technicznych z zakresu kogeneracji oraz gwarantują niezależność w przygotowaniu wyników badań, o których mowa w ust. 2, a także przekazuje informacje o jednostkach, którym udzielono akredytacji, ograniczono zakres akredytacji, zawieszono lub cofnięto akredytację.

4. Obowiązek złożenia sprawozdania, o którym mowa w ust. 1, nie dotyczy wytwórcy energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji, który nie uczestniczy w systemie wsparcia, o którym mowa w przepisach rozdziałów 3 - 5.

Art. 74. Prezes URE ma prawo wglądu do dokumentów, żądania przedstawienia dokumentów lub informacji mających znaczenie dla oceny zgodności ze stanem faktycznym informacji i oświadczeń składanych na podstawie przepisów, o których mowa w art. 16 ust. 4 i 5, art. 19 ust. 3 pkt 1-10, art. 22 ust. 3 pkt 3 - 5, art. 28 ust. 2 pkt 9-15, art. 29 ust. 3 pkt 3 - 7, art. 35 ust. 2 pkt 9-14 i pkt 17, art. 37 ust. 3 pkt 3-5, art. 43 ust. 3 pkt 4 - 6 oraz ust. 4 i 5, art. 46 ust. 3 pkt 9 -15, art. 50 ust. 3 pkt 3- 6 oraz spełnienia warunków określonych w art. 25 ust. 1, art. 27 ust. 6, art. 34 ust. 4 oraz art. 42 ust. 1, odpowiednio w przypadku wytwórcy uprawnionego do otrzymywania premii kogeneracyjnej lub premii gwarantowanej lub premii gwarantowanej indywidualnej lub premii kogeneracyjnej indywidualnej.

Art. 75. 1. W przypadku uzyskania w trybie określonym w art. 74 informacji i oświadczeń o braku zgodności ze stanem faktycznym, Prezes URE w terminie 30 dni od dnia wglądu do dokumentów lub przedstawienia dokumentów lub informacji, wydaje odpowiednio:

- 1) postanowienie o braku możliwości zakwalifikowania kwestionowanej ilości energii elektrycznej jako energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji

w jednostce kogeneracji, której wytwórca uprawniony jest do otrzymywania premii kogeneracyjnej, premii gwarantowanej, premii gwarantowanej indywidualnej lub premii kogeneracyjnej indywidualnej, lub

2) decyzję o obowiązku pomniejszenia przysługującego wytwórcy wsparcia w następnych okresach rozliczeniowych o zakwestionowaną wysokość wsparcia wypłaconego przez operatora rozliczeń.

2. W decyzji o obowiązku zwrotu operatorowi rozliczeń wartości premii kogeneracyjnej lub premii gwarantowanej, o której mowa w ust. 1 pkt 2, Prezes URE określa kwotę wsparcia, która podlega zwrotowi operatorowi rozliczeń oraz termin zwrotu.

3. Prezes URE przekazuje operatorowi rozliczeń informację o postanowieniu lub decyzji, o których mowa w ust. 1, w terminie 7 dni od dnia ich wydania.

Art. 76. 1. Do postępowań przed Prezesem URE stosuje się przepisy ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 oraz z 2018 r. poz. 149, 650 i 1544), z zastrzeżeniem ust. 2-5.

2. Na decyzje oraz postanowienia służy odpowiednio odwołanie lub zażalenie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów.

3. Postępowanie w sprawie odwołania od decyzji oraz zażalenia na postanowienie Prezesa URE toczy się według przepisów Kodeksu postępowania cywilnego o postępowaniu w sprawach z zakresu regulacji energetyki.

4. Odwołanie wnosi się w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

5. Zażalenie wnosi się w terminie 7 dni od dnia doręczenia postanowienia.

Art. 77. W sprawach dotyczących monitorowania wykonywania działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji, w zakresie nieuregulowanym w niniejszym rozdziale, stosuje się przepisy ustawy z dnia 6 marca 2018 r. – Prawo przedsiębiorców (Dz. U. poz. 646 i 1479).

Rozdział 9

Gwarancje pochodzenia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji

Art. 78. 1. Gwarancja pochodzenia energii elektrycznej wytwarzanej z wysokosprawnej kogeneracji, zwana dalej „gwarancją pochodzenia”, jest dokumentem poświadczającym odbiorcy końcowemu, że określona w tym dokumencie ilość energii elektrycznej

wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej lub sieci przesyłowej została wytworzona w wysokosprawnej kogeneracji.

2. Z gwarancji pochodzenia nie wynikają prawa majątkowe.

3. Przekazanie gwarancji pochodzenia następuje niezależnie od przeniesienia praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia z kogeneracji.

4. Gwarancję pochodzenia wydaje się na pisemny wniosek przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji, zwany dalej „wnioskiem o wydanie gwarancji pochodzenia”.

5. Wniosek o wydanie gwarancji pochodzenia składa się do operatora systemu dystrybucyjnego lub operatora systemu przesyłowego, na którego obszarze działania została przyłączona jednostka kogeneracji, w terminie 30 dni od dnia zakończenia wytworzenia danej ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji objętej wnioskiem.

6. Wniosek o wydanie gwarancji pochodzenia zawiera:

- 1) oznaczenie przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji;
- 2) określenie lokalizacji, rodzaju, łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej i cieplnej jednostki kogeneracji, w której została wytworzona energia;
- 3) dane dotyczące ilości wprowadzonej do sieci energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji;
- 4) wskazanie:
 - a) okresu, obejmującego jeden lub więcej następujących po sobie miesięcy kalendarzowych danego roku kalendarzowego, w którym energia elektryczna została wytworzona w jednostce kogeneracji, ze wskazaniem daty rozpoczęcia i zakończenia wytwarzania tej energii,
 - b) rodzaju i średniej wartości opałowej paliw, z których została wytworzona energia elektryczna i ciepło w jednostce kogeneracji, oraz ilości tych paliw ustalone na podstawie pomiarów dokonanych za pomocą oznaczonych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych,
 - c) ilości ciepła użytkowego w kogeneracji określonej na podstawie pomiarów dokonanych za pomocą oznaczonych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, z podziałem na sposoby jego wykorzystania, oraz ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w danej jednostce kogeneracji,

- d) ilości energii pierwotnej, wyrażonej w procentach, która została zaoszczędzona, kwalifikująca do uznania energii elektrycznej za wytworzoną w wysokosprawnej kogeneracji, obliczonej na podstawie referencyjnych wartości dla wytwarzania rozdzielonego;
- 5) wskazanie, czy jednostka kogeneracji określona we wniosku korzystała z mechanizmów i instrumentów wspierających wytwarzanie energii elektrycznej w tej jednostce;
- 6) oznaczenie daty oddania jednostki kogeneracji do eksploatacji lub oznaczenie daty zakończenia modernizacji lub znacznej modernizacji jednostki kogeneracji lub małej jednostki kogeneracji.

7. Do wydawania gwarancji pochodzenia oraz innych dokumentów potwierdzających wydanie gwarancji pochodzenia stosuje się odpowiednio przepisy ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego o wydawaniu zaświadczeń.

8. Operator systemu dystrybucyjnego lub operator systemu przesyłowego dokonuje weryfikacji danych, o których mowa w ust. 6 pkt 1 i 2.

9. Operator systemu dystrybucyjnego lub operator systemu przesyłowego, w terminie 30 dni od dnia otrzymania wniosku o wydanie gwarancji pochodzenia, przekazuje ten wniosek Prezesowi URE, wraz z potwierdzeniem ilości wytworzonej energii elektrycznej w jednostce kogeneracji i wprowadzonej do sieci.

10. Na potrzeby ustalenia rzeczywistej ilości energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w wysokosprawnej kogeneracji oraz ilości zaoszczędzonej energii pierwotnej w celu wydawania gwarancji pochodzenia przyjmuje się sposób obliczania oraz wymagania dotyczące pomiarów określone w przepisach wydanych na podstawie art. 56.

Art. 79. 1. W przypadku, gdy wniosek o wydanie gwarancji pochodzenia nie zawiera danych, o których mowa w art. 78 ust. 6, Prezes URE niezwłocznie wzywa wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku w terminie 7 dni od dnia doręczenia wezwania. Nieuzupełnienie wniosku w wyznaczonym terminie skutkuje pozostawieniem wniosku bez rozpoznania.

2. Prezes URE wydaje gwarancję pochodzenia w terminie 30 dni od dnia otrzymania sprawozdania, o którym w art. 73 ust. 1, wraz z wnioskiem o wydanie odpowiedniej liczby gwarancji pochodzenia w stosunku do rzeczywistej ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji przez daną jednostkę kogeneracji w poprzednim roku kalendarzowym i wykazanej w tym sprawozdaniu, z zastrzeżeniem art. 73 ust. 4.

3. Prezes URE wydaje gwarancje pochodzenia w terminie 14 dni od dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w art. 78 ust. 4, w przypadku wytwórcy, o którym mowa w ust. 3.

4. Gwarancja pochodzenia jest ważna przez okres 12 miesięcy od dnia zakończenia wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji, objętej wnioskiem o wydanie gwarancji pochodzenia.

5. Po upływie okresu, o którym mowa w ust. 4, gwarancja pochodzenia wygasa i podlega wykreśleniu z rejestru gwarancji pochodzenia.

6. Gwarancję pochodzenia oznacza się indywidualnym numerem, a w jej treści zamieszcza się dane, o których mowa w art. 78 ust. 6, datę jej wydania, termin ważności oraz oznaczenie państwa, w którym została wydana.

7. Gwarancja pochodzenia traci ważność z dniem wydania przez podmiot, o którym mowa w art. 81 ust. 1, dokumentu, o którym mowa w art. 81 ust. 4.

8. Gwarancję pochodzenia wydaje się za wytworzoną energię elektryczną z wysokosprawnej kogeneracji z dokładnością do 1 MWh.

9. Gwarancję pochodzenia wydaje się w postaci elektronicznej i przekazuje się bezpośrednio do rejestru gwarancji pochodzenia.

10. Gwarancja pochodzenia podlega, po przekazaniu do rejestru gwarancji pochodzenia, rozdzieleniu w całości przez podmiot, o którym mowa w art. 81 ust. 1, na sporządzone w postaci elektronicznej gwarancje pochodzenia w ilości równej ilości MWh wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej lub do sieci przesyłowej energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji i wskazanej w tej gwarancji pochodzenia.

11. Gwarancję pochodzenia niewymagającą rozdzielenia lub gwarancję pochodzenia powstałą na skutek rozdzielenia, wpisuje się na konto wytwórcy w rejestrze gwarancji pochodzenia.

12. Przez gwarancję pochodzenia niewymagającą rozdzielenia rozumie się gwarancję pochodzenia, z której treści wynika, że ogranicza się do potwierdzenia odbiorcy końcowemu wytworzenia w wysokosprawnej kogeneracji dokładnie 1 MWh energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej lub do sieci przesyłowej.

13. Gwarancję pochodzenia powstałą na skutek rozdzielenia oznacza się indywidualnym numerem gwarancji pochodzenia, która uległa rozdzieleniu i zamieszcza się w niej informacje, o których mowa w ust. 6, przy czym dodatkowo wskazuje się, że ogranicza się ona do potwierdzenia odbiorcy końcowemu wytworzenia w wysokosprawnej kogeneracji dokładnie 1 MWh wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej lub do sieci przesyłowej energii elektrycznej z ilości energii elektrycznej wskazanej w gwarancji pochodzenia, która uległa rozdzieleniu.

14. Termin ważności wskazany w gwarancji pochodzenia, która uległa rozdzieleniu, jest terminem ważności gwarancji pochodzenia powstałych na skutek tego rozdzielenia.

15. Do gwarancji pochodzenia uznanych przez Prezesa URE, które nie były rozdzielane na gwarancje pochodzenia w sposób, o którym mowa w ust. 10, przepisy ust. 10 – 14 stosuje się odpowiednio.

Art. 80. 1. Prezes URE, na pisemny wniosek podmiotu, uznaje gwarancję pochodzenia wydaną w innym państwie członkowskim Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej lub państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym.

2. Prezes URE odmawia uznania gwarancji pochodzenia, o której mowa w ust. 1, w przypadku gdy wystąpią uzasadnione wątpliwości co do jej autentyczności lub wiarygodności.

3. O przyczynie odmowy uznania gwarancji pochodzenia, o której mowa w ust. 2, Prezes URE niezwłocznie informuje Komisję Europejską, podając przyczynę odmowy.

4. Gwarancja pochodzenia, o której mowa w ust. 1, jest ważna przez 12 miesięcy od dnia jej wydania.

Art. 81. 1. Rejestr gwarancji pochodzenia prowadzony jest przez podmiot:

- 1) prowadzący giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych, lub
- 2) prowadzący na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej rynek regulowany w rozumieniu ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi.

2. Podmiot, o którym mowa w ust. 1, prowadzi rejestr gwarancji pochodzenia w sposób zapewniający identyfikację:

- 1) przedsiębiorstwa energetycznego zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji, któremu wydano gwarancję pochodzenia;
- 2) podmiotów, których gwarancje pochodzenia wydane w innym państwie członkowskim Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej lub państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym, zostały uznane przez Prezesa URE;
- 3) przysługujących gwarancji pochodzenia oraz odpowiadającej im ilości energii elektrycznej.

3. Prezes URE przekazuje informacje o wydanych oraz uznanych gwarancjach pochodzenia podmiotowi, o którym mowa w ust. 1.

4. Podmiot, o którym mowa w ust. 1, wydaje podmiotowi posiadającemu konto w rejestrze gwarancji pochodzenia dokument potwierdzający przysługujące temu podmiotowi gwarancje pochodzenia w celu poświadczenia odbiorcy końcowemu, że określona w tym dokumencie ilość energii wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej lub do sieci przesyłowej została wytworzona w wysokosprawnej kogeneracji.

5. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji wpisane do rejestru gwarancji pochodzenia oraz podmiot posiadający konto w rejestrze gwarancji pochodzenia informują pisemnie Prezesa URE oraz podmiot, o którym mowa w ust. 1, o przekazaniu gwarancji pochodzenia odbiorcy końcowemu, w terminie 7 dni od dnia jej przekazania.

6. Informację, o której mowa w ust. 5, wpisuje się do rejestru gwarancji pochodzenia.

7. Przeniesienie gwarancji pochodzenia następuje z chwilą dokonania odpowiedniego wpisu w rejestrze gwarancji pochodzenia.

8. Wpis do rejestru gwarancji pochodzenia, o którym mowa w ust. 1, oraz zmiany dokonane w tym rejestrze podlegają opłacie w wysokości odzwierciedlającej koszty prowadzenia tego rejestru.

9. Podmiot, o którym mowa w ust. 1, może organizować obrót gwarancjami pochodzenia.

Art. 82. Prezes URE, w drodze postanowienia, odmawia:

- 1) wydania gwarancji pochodzenia – w przypadku, gdy wniosek o wydanie gwarancji pochodzenia został złożony operatorowi systemu dystrybucyjnego lub operatorowi systemu przesyłowego po upływie terminu, o którym mowa w art. 78 ust. 5;
- 2) uznania gwarancji pochodzenia, o której mowa w art. 80 ust. 1, w przypadku, o którym mowa w art. 80 ust. 2.

Rozdział 10

Kary pieniężne

Art. 83. Karze pieniężnej podlega ten, kto:

- 1) nie przekazuje w terminie oświadczenia i informacji, o których mowa w art. 12 ust. 8 i 10, lub przekazuje informację nieprawdziwą lub niepełną;
- 2) nie przekazuje w terminie informacji, o której mowa w art. 63 ust. 2 i 3, lub przekazuje informację nieprawdziwą lub niepełną;
- 3) nie przekazuje w terminie informacji, o których mowa w art. 72 ust. 1, lub przekazuje informację nieprawdziwą lub niepełną;

- 4) nie przekazuje w terminie sprawozdania, o którym mowa w art. 73 ust. 1, lub przekazuje w sprawozdaniu informację nieprawdziwą lub niepełną;
- 5) nie przekazuje w terminie informacji, o których mowa w art. 81 ust. 5;
- 6) odmawia wglądu lub nie przedstawia Prezesowi URE dokumentów lub informacji, o których mowa w art. 74;
- 7) świadomie lub w wyniku niedbalstwa wprowadza w błąd Prezesa URE w zakresie przedstawianych na jego żądanie dokumentów lub informacji, o których mowa w art. 74;
- 8) wbrew złożonemu zobowiązaniu, nie wytworzył po raz pierwszy energii elektrycznej w terminie, o którym mowa w art. 19 ust. 3 pkt 9 lub art. 46 ust. 3 pkt 12.

Art. 84. Karę pieniężną, o której mowa w art. 83, wymierza Prezes URE w drodze decyzji.

Art. 85. 1. Wysokość kary pieniężnej wymierzonej w przypadkach określonych w art. 83:

- 1) pkt 2 – wynosi 1000 zł;
- 2) pkt 3 – wynosi 2000 zł;
- 3) pkt 5 – wynosi 1000 zł.

2. Wysokość kary pieniężnej, o której mowa w ust. 1 pkt 1, 4 i 6-8, ustala Prezes URE, uwzględniając stopień oraz okoliczności naruszenia przepisów ustawy. Wysokość tej kary nie może przekroczyć 15% przychodu ukaranego podmiotu, osiągniętego w poprzednim roku kalendarzowym.

3. Prezes URE może odstąpić od wymierzenia kary, jeżeli waga naruszenia prawa jest znikoma, a podmiot zaprzestał naruszania prawa, zanim Prezes URE powziął wiadomość o naruszeniu.

Art. 86. 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 za rok poprzedni.

Art. 87. W przypadku nałożenia na przedsiębiorstwo energetyczne kary pieniężnej, określonej w art. 83, Prezes URE może dodatkowo nałożyć karę pieniężną na kierownika przedsiębiorstwa energetycznego, w wysokości nie wyższej niż określona w art. 85.

Art. 88. 1. Kary pieniężne, o których mowa w art. 83, uiszczą 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. 83, stanowią dochód budżetu państwa i są wnoszone na rachunek właściwego urzędu skarbowego ze względu na miejsce prowadzenia działalności gospodarczej ukaranego.

Art. 89. Kary pieniężne, o których mowa w art. 83, podlegają ściągnięciu w trybie przepisów o postępowaniu egzekucyjnym w administracji.

Art. 90. Prezes URE niezwłocznie powiadamia Komisję Europejską o zmianach przepisów w zakresie kar pieniężnych i o działaniach podejmowanych w przypadku naruszeń przepisów rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, str. 15, z późn. zm.).

Rozdział 11

Zmiany w przepisach obowiązujących

Art. 91. W ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, z późn. zm.³⁾) wprowadza się następujące zmiany:

- 1) uchyla się art. 9a;
- 2) uchyla się art. 9l;
- 3) uchyla się art. 9m;
- 4) uchyla się art. 9y – 9zb;
- 5) w art. 23 w ust. 2:
 - a) w pkt 3 uchyla się lit. e,
 - b) w pkt 18 uchyla się lit. a;
- 6) w art. 45:
 - a) po ust. 1d dodaje się ust. 1da w brzmieniu:

„ 1da. W kosztach działalności przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej, o których mowa w ust. 1 pkt 1, uwzględnia się koszty wprowadzenia i pobierania opłaty, o której mowa w art. 57

³⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz.U. z 2018 r. poz. 650, 685, 771, 1000 i 1356.

ust. 1 ustawy z dnia.... o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.”

b) po ust. 7 dodaje się ust. 8 w brzmieniu:

„8. Płatnik, o którym mowa w art. 58 ust. 1 ustawy wymienionej w ust. 1da, uwzględnia w taryfie za usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej w rozumieniu przepisów prawa energetycznego opłatę, o której mowa w art. 57 ust. 1 ustawy wymienionej w ust. 1da, ustalaną na podstawie stawki, o której mowa w art. 61 ust. 1 ustawy wymienionej w ust. 1da, obowiązującej w danym roku. Opłata, o której mowa w art. 57 ust. 1 ustawy wymienionej w ust. 1da, pomniejszona o kwotę podatku od towarów i usług stanowi u płatnika, o którym mowa w art. 58 ust. 1 ustawy wymienionej w ust. 1da, podstawę opodatkowania świadczonych przez niego usług w rozumieniu art. 29a ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług.”;

7) w art. 56 w ust. 1 uchyla się pkt 1a i 1f.

Art. 92. W ustawie z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2018 r. poz. 799, z późn. zm.⁴⁾) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 401 w ust. 7 uchyla się pkt 4;

2) w art. 401c w ust. 5 wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Środki Narodowego Funduszu w wysokości nie mniejszej niż kwota przychodów, o których mowa w art. 401 ust. 7 pkt 4a i 4b, po pomniejszeniu o koszty obsługi tych przychodów, przeznaczają się na wspieranie:”

Art. 93. W ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2018 r. poz. 1269 i 1276) wprowadza się następujące zmiany:

1) w art. 44 uchyla się ust.2;

2) w art. 52 w ust. 3 pkt 4 otrzymuje brzmienie:

„4) ilość energii elektrycznej objętej obowiązkiem, o którym mowa w ust. 1, oraz stanowiącej podstawę do obliczenia opłaty OZE, o której mowa w art. 96 ust. 1 oraz opłaty kogeneracyjnej, o której mowa w art. 57 ust. 1 ustawy z dnia o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wyrażoną w procentach

⁴⁾ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz.U. z 2018 r. poz. 1356, 1479, 1564, 1590 i 1592.

- wraz z opinią biegłego rewidenta potwierdzająca prawidłowość wyliczenia wartości współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, w terminie do dnia 30 listopada roku poprzedzającego rok realizacji obowiązku, o którym mowa w ust. 1.”;

3) w art. 52 w ust. 5 pkt 3 otrzymuje brzmienie:

„3) dane dotyczące ilości energii elektrycznej objętej obowiązkiem, o którym mowa w ust. 1, oraz stanowiącej podstawę do obliczenia opłaty OZE, o której mowa w art. 96 ust. 1 oraz opłaty kogeneracyjnej, o której mowa w art. 57 ust. 1 ustawy z dnia... o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, wyrażonej w procentach”;

4) art. 55 otrzymuje brzmienie:

„ Art. 55. Odbiorca przemysłowy, który nie przekazał Prezesowi URE w terminie informacji oraz oświadczenia, o których mowa w art. 54, podał w tej informacji nieprawdziwe lub wprowadzające w błąd dane lub skorzystał z uprawnienia, o którym mowa w art. 53 ust. 1 oraz w art. 96 ust. 2, a także w art. 59 ust. 2 ustawy z dnia ... o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, nie spełniając określonych w tym przepisie warunków, nie może skorzystać z uprawnień, o których mowa w art. 53 ust. 1 oraz w art. 96 ust. 2, oraz w art. 59 ust. 2 ustawy z dnia ... o promowaniu energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji przez okres 5 lat od zakończenia roku, którego dotyczył obowiązek, o którym mowa w art. 52 ust. 1.”

Rozdział 12

Przepisy epizodyczne, przejściowe i końcowe

Art. 94. 1. Do dnia ogłoszenia pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w niniejszej ustawie ze wspólnym rynkiem albo decyzji stwierdzającej, że mechanizm przewidziany w niniejszej ustawie nie stanowi pomocy publicznej:

- 1) Prezes URE nie ogłasza aukcji, o której mowa w art. 14 ust. 1;
- 2) wytwórca, który uzyskał dopuszczenie, o którym mowa w art. 28 ust. 3, nie może wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej;

- 3) wytwórca, który uzyskał dopuszczenie, o którym mowa w art. 35 ust. 3, nie może wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej;
- 4) Prezes URE nie ogłasza naboru, o którym mowa w art. 41 ust. 1:
- 5) przepisów art. 59 ust. 2 nie stosuje się.

2. W okresie od dnia ogłoszenia pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w niniejszej ustawie ze wspólnym rynkiem albo decyzji stwierdzającej, że mechanizm przewidziany w niniejszej ustawie nie stanowi pomocy publicznej, w terminie do 24 miesięcy do dnia ogłoszenia tych decyzji:

- 1) wytwórca, który uzyskał dopuszczenie, o którym mowa w art. 28 ust. 3, może wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej,
- 2) wytwórca, który uzyskał dopuszczenie, o którym mowa w art. 35 ust. 3, może wystąpić o wypłatę premii gwarantowanej indywidualnej

- za energię elektryczną wytworzoną, wprowadzoną do sieci i sprzedaną z wysokosprawnej kogeneracji w jednostce kogeneracji określonej w dopuszczeniu za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia poprzedzającego dzień złożenia wniosku, o którym mowa w art. 28 ust. 1 lub w art. 35 ust. 1.

3. W okresie od dnia ogłoszenia pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w niniejszej ustawie ze wspólnym rynkiem albo decyzji stwierdzającej, że mechanizm przewidziany w niniejszej ustawie nie stanowi pomocy publicznej, w terminie do 24 miesięcy do dnia ogłoszenia decyzji, wytwórca, który uzyskał dopuszczenie, o którym mowa w art. 28 ust. 3, może wystąpić, o wypłatę premii gwarantowanej za energię elektryczną wytworzoną w jednostce kogeneracji, o której mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3 lub pkt 4 lub ust. 7 lub ust. 8, określonej w dopuszczeniu za okres od dnia 1 stycznia 2019 r. do dnia poprzedzającego dzień złożenia wniosku, o którym mowa w art. 28 ust. 1.

4. Prezes URE i operator rozliczeń przepisami rozdziałów 2, 4 oraz 5 stosują odpowiednio.

Art. 95. 1. Świadczenia pochodzenia z kogeneracji wydane przed dniem wejścia w życie ustawy zachowują ważność.

2. Do wykonania i rozliczenia obowiązku, o którym mowa w art. 9a ust. 1 ustawy zmienianej w art. 91, za okres przed dniem wejścia w życie ustawy, oraz w zakresie kar pieniężnych za nieprzestrzeżenie tego obowiązku w tym okresie, stosuje się przepisy dotychczasowe.

3. W sprawach związanych z wydaniem świadectw pochodzenia dla energii elektrycznej wytworzonej przed dniem 1 stycznia 2019 r., stosuje się przepisy dotychczasowe.

4. Opłata zastępcza, o której mowa w art. 9a ust. 1 pkt 2 ustawy zmienianej w art. 91, uiszczona na rachunek bankowy Narodowego Funduszu Środowiska i Gospodarki Wodnej po dniu wejścia w życie niniejszej ustawy, stanowi jego przychód i jest uwzględniana przy ustalaniu wysokości zobowiązania określonego w art. 401c ust. 5 ustawy zmienianej w art. 92.

5. W przypadku prawomocnego orzeczenia sądu w zakresie uchylenia decyzji w sprawie odmowy wydania świadectwa pochodzenia z kogeneracji, wytwórca, który nabył uprawnienia do uzyskania świadectw pochodzenia z kogeneracji, może uzyskać wsparcie, w odniesieniu do którego zastosowanie mają przepisy rozdziału 5 w zakresie dotyczącym premii gwarantowanej indywidualnej, odpowiednio do ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji, dla której powinny zostać wydane świadectwa pochodzenia z kogeneracji.

6. Do obliczenia wysokości premii, o której mowa w ust. 5, przyjmuje się wartość świadectw pochodzenia z kogeneracji, które powinny być wydane, ustaloną na podstawie opublikowanej przez podmiot, o którym mowa w art. 64 ust. 1 ustawy o odnawialnych źródłach energii, średniej ważonej ceny praw majątkowych wynikających ze świadectw pochodzenia z kogeneracji za 2018 r., która podlega 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”.

7. Średnią ważoną, o której mowa w ust. 6, oblicza się na podstawie wszystkich transakcji giełdowych sesyjnych zawartych na giełdzie towarowej, w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych, w danym instrumencie, w którym zostały zapisane świadectwa pochodzenia z kogeneracji.

Art. 96. Dotychczasowe przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 9a ust. 16 ustawy zmienianej w art. 91 zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 56, nie dłużej jednak niż przez okres 24 miesięcy od dnia wejścia w życie ustawy.

Art. 97. Minister właściwy do spraw energii po raz pierwszy określi szczegółowy katalog kwalifikowanych kosztów inwestycyjnych oraz operacyjnych wybudowania nowej porównywalnej jednostki kogeneracji, o których mowa w art. 8, w drodze rozporządzenia, w terminie do dnia ogłoszenia pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w niniejszej ustawie ze wspólnym rynkiem albo decyzji

stwierdzającej, że mechanizm przewidziany w niniejszej ustawie nie stanowi pomocy publicznej.

Art. 98. Minister właściwy do spraw energii po raz pierwszy określi, w drodze rozporządzenia, zakres danych wskazanych w art. 35 ust. 2 pkt 16 oraz w art. 46 ust. 3 pkt 14, a także sposób wyliczania premii gwarantowanej indywidualnej oraz premii kogeneracyjnej indywidualnej w terminie do dnia ogłoszenia pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w niniejszej ustawie ze wspólnym rynkiem albo decyzji stwierdzającej, że mechanizm przewidziany w niniejszej ustawie nie stanowi pomocy publicznej.

Art. 99. W terminie do dnia 31 marca 2019 r., minister właściwy do spraw energii po raz pierwszy określi, w drodze rozporządzenia, wartości referencyjne, o których mowa w art. 13 ust. 3, na rok 2019.

Art. 100. 1. W terminie do dnia 31 marca 2019 r. minister właściwy do spraw energii określi, w drodze rozporządzenia, odrębnie na lata 2019 oraz 2020:

- 1) maksymalną ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż może zostać objęta premią kogeneracyjną w kolejnym roku kalendarzowym;
- 2) maksymalną wartość premii kogeneracyjnej wynikającej z ilości energii, o której mowa w pkt 1, w kolejnym roku kalendarzowym, w tym w odniesieniu do wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, z zastrzeżeniem ust. 4;
- 3) maksymalną moc zainstalowaną elektryczną nowych małych jednostek kogeneracji lub znacznie zmodernizowanych małych jednostek kogeneracji, dla których wytwórca, o którym mowa w art. 4 ust. 1 pkt 3, może uzyskać premię gwarantowaną w danym roku kalendarzowym;
- 4) jednostkową wysokość premii gwarantowanej w złotych za 1 MWh dla nowej małej jednostki kogeneracji, zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji oraz znacznie zmodernizowanej małej jednostki kogeneracji, odrębnie dla jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 13 ust. 3;
- 5) maksymalną ilość energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, której sprzedaż może zostać objęta premią kogeneracyjną indywidualną w kolejnym roku kalendarzowym;

- 6) maksymalną wartość premii kogeneracyjnej indywidualnej wynikającej z ilości energii, o której mowa w pkt 5, w kolejnym roku kalendarzowym;
 - 7) maksymalną wysokość premii kogeneracyjnej indywidualnej w złotych za 1 MWh, odrębnie dla jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 13 ust. 3, w tym w odniesieniu do wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, z zastrzeżeniem ust. 4;
 - 8) jednostkową wysokość premii gwarantowanej w złotych za 1 MWh dla jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 1, odrębnie dla jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 13 ust. 3;
 - 9) jednostkową wysokość premii gwarantowanej w złotych za 1 MWh dla jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 4 ust. 1 pkt 2, odrębnie dla jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 13 ust. 3;
 - 10) jednostkową wysokość premii gwarantowanej w złotych za 1 MWh dla istniejącej małej jednostki kogeneracji, odrębnie dla jednostek kogeneracji, o których mowa w art. 13 ust. 3;
 - 11) sposób obliczania jednostkowego wskaźnika emisji dwutlenku węgla, o którym mowa w art. 14 ust. 2.
2. Przy określaniu maksymalnej ilości energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji oraz maksymalnej wartości premii kogeneracyjnej, premii kogeneracyjnej indywidualnej i premii gwarantowanej, a także maksymalnej mocy zainstalowanej elektrycznej, o których mowa w ust. 1, minister właściwy do spraw energii bierze pod uwagę:
- 1) politykę energetyczną państwa;
 - 2) potrzebę ochrony środowiska, w tym przeciwdziałanie zanieczyszczeniu powietrza;
 - 3) cele gospodarcze i społeczne;
 - 4) potrzebę efektywnego wykorzystania energii pierwotnej podczas jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej i ciepła użytkowego w jednostkach kogeneracji;
 - 5) istotne parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania jednostek kogeneracji;
 - 6) koszty operacyjne oraz dodatkowe koszty inwestycyjne ponoszone w okresie eksploatacji, w którym jednostka kogeneracji podlega mechanizmom i instrumentom wsparcia;
 - 7) nakłady inwestycyjne ponoszone w okresie przygotowania projektu i budowy jednostki kogeneracji wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną;

- 8) założenia dotyczące technicznych warunków pracy jednostki kogeneracji, w tym sprawności wytwarzania energii elektrycznej, współczynniki wykorzystania dostępnej mocy elektrycznej, współczynniki zużycia wytworzonej energii elektrycznej na pokrycie potrzeb własnych oraz na pokrycie strat powstających przed wprowadzeniem energii elektrycznej do sieci;
- 9) koszty kapitału własnego wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.

3. Przy określaniu jednostkowej wysokości premii gwarantowanej oraz maksymalnej wysokości premii kogeneracyjnej indywidualnej, o których mowa w ust. 1, minister właściwy do spraw energii bierze pod uwagę:

- 1) istotne parametry techniczne i ekonomiczne funkcjonowania jednostek kogeneracji;
- 2) koszty operacyjne oraz dodatkowe koszty inwestycyjne ponoszone w okresie eksploatacji, w którym jednostka kogeneracji podlega mechanizmom i instrumentom wsparcia;
- 3) koszty inwestycyjne ponoszone w okresie przygotowania projektu i budowy jednostki kogeneracji wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną;
- 4) założenia dotyczące technicznych warunków pracy jednostki kogeneracji, w tym sprawności wytwarzania energii elektrycznej, współczynniki wykorzystania dostępnej mocy elektrycznej, współczynniki zużycia wytworzonej energii elektrycznej na pokrycie potrzeb własnych oraz na pokrycie strat powstających przed wprowadzeniem energii elektrycznej do sieci;
- 5) przewidywane kształtowanie się cen paliw oraz jednostkowe ceny uprawnień do emisji dwutlenku węgla;
- 6) koszty kapitału własnego wytwórcy energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji.

4. Maksymalna ilość i wartość, o których mowa w ust. 1, w odniesieniu do wytwórców energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji zlokalizowanych poza terytorium Rzeczypospolitej Polskiej stanowi nie więcej niż 5% maksymalnej ilości i wartości, o których mowa w ust. 1.

Art. 101. 1. Gwarancja pochodzenia wydana na podstawie art. 9y - 9zb ustawy zmienianej w art. 91 traci ważność z upływem okresu 12 miesięcy od dnia zakończenia wytwarzania energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, objętej wnioskiem o wydanie gwarancji pochodzenia lub na którą została wydana.

2. Do gwarancji pochodzenia wydanych lub uznanych przez Prezesa URE na podstawie art. 9y-9zb ustawy zmienianej w art. 91, przed dniem wejścia w życie ustawy, przepisy dotyczące rozdzielania gwarancji pochodzenia, o których mowa w art. 79 ust. 10-15, stosuje się odpowiednio.

3. W przypadku gwarancji pochodzenia wydanych lub uznanych przez Prezesa URE na podstawie art. 9y-9zb ustawy zmienianej w art. 91, podmiot, o którym mowa w art. 9zb ust. 1, wydaje podmiotowi posiadającemu konto w rejestrze gwarancji pochodzenia, o którym mowa w art. 81 ust. 4, dokument potwierdzający przysługujące gwarancje pochodzenia, w celu poświadczenia odbiorcy końcowemu, że określona w tym dokumencie ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przesyłowej lub do sieci dystrybucyjnej została wytworzona w wysokosprawnej kogeneracji. Gwarancja pochodzenia traci ważność z chwilą wystawienia dokumentu potwierdzającego.

Art. 102. Od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy opłata kogeneracyjna wynosi 1,58 złotych za 1 MWh i obowiązuje do końca 2019 r.

Art. 103. 1. Maksymalny limit wydatków z budżetu państwa przeznaczonych na wykonywanie zadań Prezesa URE, wynikających z niniejszej ustawy wynosi w roku:

- 1) 2019 – 737 109 zł;
- 2) 2020 – 748 921 zł;
- 3) 2021 – 765 595 zł;
- 4) 2022 – 782 651 zł;
- 5) 2023 – 800 100 zł;
- 6) 2024 – 817 951 zł;
- 7) 2025 – 836 212 zł;
- 8) 2026 – 854 892 zł;
- 9) 2027 – 874 003 zł;
- 10) 2028 – 893 553 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, gdy wielkość wydatków po pierwszym półroczu danego roku budżetowego wyniesie więcej niż 65% limitu wydatków przewidzianych na dany rok, dysponent środków obniża wielkość środków przeznaczonych na wydatki w drugim półroczu o kwotę stanowiącą różnicę pomiędzy wielkością tego limitu a kwotą przekroczenia wydatków.

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

Art. 104. 1. Maksymalny limit wydatków z budżetu państwa przeznaczonych na wykonywanie zadań ministra właściwego do spraw energii, wynikających z niniejszej ustawy wynosi w roku:

- 1) 2019 – 614 257 zł;
- 2) 2020 – 624 101 zł;
- 3) 2021 – 637 995 zł;
- 4) 2022 – 652 209 zł;
- 5) 2023 – 666 750 zł;
- 6) 2024 – 681 625 zł;
- 7) 2025 – 696 843 zł;
- 8) 2026 – 712 410 zł;
- 9) 2027 – 728 336 zł;
- 10) 2028 – 744 627 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, gdy wielkość wydatków po pierwszym półroczu danego roku budżetowego wyniesie więcej niż 65% limitu wydatków przewidzianych na dany rok, dysponent środków obniża wielkość środków przeznaczonych na wydatki w drugim półroczu o kwotę stanowiącą różnicę pomiędzy wielkością tego limitu a kwotą przekroczenia wydatków.

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

Art. 105. Ustawa wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2019 r.