

**REKOMPENSATY KOSZTÓW POŚREDNICH
DLA SEKTORÓW I PODSEKTORÓW
PRZEMYSŁU ENERGOCHŁONNEGO**
Informacja dla wnioskodawców

Warszawa, 14 lutego 2020 r.

SPIS TREŚCI

WSTĘP.....	2
PODSTAWA PRAWNA.....	2
PODMIOTY UPRAWNIONE DO REKOMPENSAT.....	3
Tytuł prawny do instalacji i jej eksploatacja.....	4
System zarządzania środowiskowego lub zarządzania energią.....	5
Obowiązkowe wymagania dodatkowe.....	7
SPOSÓB OBLICZANIA WYSOKOŚCI REKOMPENSAT.....	8
Wzory do kalkulacji rekompensat.....	8
Instalacja.....	12
Stosunek odpowiednich emisji pośrednich do sumy wszystkich emisji bezpośrednich i odpowiednich emisji pośrednich.....	
Produkcja referencyjna i referencyjne zużycie energii elektrycznej.....	13
Zwiększenie lub zmniejszenie zdolności produkcyjnej w instalacji.....	16
ZUŻYCIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ NA PRODUKT.....	19
WYŁĄCZENIE CZĘŚCI ENERGII ELEKTRYCZNEJ Z REKOMPENSAT.....	20
Pomniejszenie wysokości rekompensat – instalacje poza EU ETS oraz współspalanie w instalacji EU ETS.....	20
Pomniejszenie wysokości rekompensat – 1 GWh.....	24
WNIOSEK O PRYZNANIE REKOMPENSAT.....	24
Format i termin złożenia wniosku.....	25
Treść wniosku.....	25
Załączniki do wniosku – dokumentacja potwierdzające poprawność, wiarygodność i dokładność danych we wniosku.....	27
Załączniki do wniosku – dokumentacja.....	30
Informacje o znaczącym zwiększeniu zdolności produkcyjnej.....	34
OPINIA WERYFIKATORA.....	35
Weryfikacja wniosku.....	35
Akredytowani weryfikatorzy.....	36
FINALNA WARTOŚĆ REKOMPENSAT.....	39
KARY PIENIĘŻNE I SANKCJE PRZEWDZIANE W USTAWIE O SYSTEMIE REKOMPENSAT.....	40
HARMONOGRAM DZIAŁAŃ.....	42
ZAŁĄCZNIK NR 1.....	44

WSTĘP

Ustawa z dnia 19 lipca 2019 r. o systemie rekompensat dla sektorów i podsektorów energochłonnych wprowadza przepisy umożliwiające przyznawanie rekompensat pieniężnych przedsiębiorstwom z sektorów i podsektorów przemysłu energochłonnego, których rentowność oraz konkurencyjność jest istotnie zagrożona w wyniku wzrostu kosztów energii elektrycznej, spowodowanego rosnącymi cenami zakupu uprawnień do emisji gazów cieplarnianych.

Wprowadzone regulacje poprawiają warunki konkurencyjne dla krajowego przemysłu energochłonnego wzorem innych państw członkowskich Unii Europejskiej. Rekompensaty pozwalają w istotnym stopniu zneutralizować wpływ wyższych cen uprawnień do emisji na koszty energii. Rosnące ceny uprawnień przekładają się na wyższy poziom rekompensat, gdyż formuła kalkulacji wysokości rekompensat uwzględnia średnie ceny uprawnień do emisji.

PODSTAWA PRAWNA

- **USTAWA** z dnia 19 lipca 2019 r. o systemie rekompensat dla sektorów i podsektorów energochłonnych (dalej: ustawa) (Dz.U. 2019 poz. 1532)¹.
- **ROZPORZĄDZENIE** Ministra Przedsiębiorczości i Technologii z dnia 7 listopada 2019 r. w sprawie wniosku o przyznanie rekompensat oraz zakresu opinii sporządzanej przez weryfikatora (dalej: rozporządzenie) (Dz. U. 2019 poz. 2285)².

Powyższa ustawa i rozporządzenie wdraża:

- Art. 10 ust. 6 Dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 2003 r. ustanawiającej system handlu przydziałami emisji gazów cieplarnianych w Unii oraz zmieniającej Dyrektywę Rady 96/61/WE (dalej: dyrektywa EU ETS) (Dz. Urz. UE L 275, 25.10.2003, str. 32–46)³;
- Komunikat Komisji – Wytyczne w sprawie niektórych środków pomocy państwa w kontekście systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych po 2012 r. (dalej: wytyczne) (Dz. Urz. UE C 158, 5.6.2012, str. 4–22)⁴;
- Komunikat Komisji zmieniający Komunikat Komisji – Wytyczne w sprawie niektórych środków pomocy państwa w kontekście systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych po 2012 r. (dalej: wytyczne) (Dz. Urz. UE C 387, 15.12.2012, str. 5–13)⁵.

¹ Link: <http://prawo.sejm.gov.pl/isap.nsf/DocDetails.xsp?id=WDU20190001532>

² Link: <http://isap.sejm.gov.pl/isap.nsf/DocDetails.xsp?id=WDU20190002285>

³ Link: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/pl/TXT/?uri=CELEX%3A2003L0087>

⁴ Link: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/PL/TXT/?uri=CELEX%3A52012XC0605%2801%29>

⁵ Link: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/PL/TXT/?uri=CELEX%3A52012XC1215%2802%29>

PODMIOTY UPRAWNIONE DO REKOMPENSAT

Klasyfikacja produktów

Art. 2. Do ubiegania się o rekompensaty są uprawnione podmioty wykonujące działalność gospodarczą w sektorze lub podsektorze energochłonnym, określonych w wykazie sektorów oraz podsektorów energochłonnych stanowiącym załącznik nr 1 do ustawy.

Zgodnie z art. 2. ustawy o rekompensaty kosztów pośrednich emisji mogą ubiegać się wyłącznie podmioty wykonujące działalność gospodarczą w sektorze lub podsektorze energochłonnym określonych w wykazie sektorów oraz podsektorów energochłonnych stanowiącym załącznik nr 1 do ustawy. Przyjęte rozwiązanie **nie wymaga wykazania**, że działalność objęta kodami Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) 2007⁶ oraz Polskiej Klasyfikacji Wyrobów i Usług (PKWiU) 2015⁷, wskazanymi w załączniku nr 1 do ustawy, stanowi przeważający rodzaj działalności gospodarczej podmiotu, dokonanej na podstawie wpisu podmiotu do Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej lub wpisu do Rejestru Przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego.

Obecna struktura klasyfikacji produktów oparta jest na Statystycznej Klasyfikacji Działalności Gospodarczych w UE- NACE Rev. 2. Wytyczne Komisji Europejskiej operują starszą wersją klasyfikacji statystycznej NACE (Rev. 1.1), która na potrzeby ustawy została uaktualniona i powiązana z klasyfikacjami gospodarczymi obecnie obowiązującymi w UE i Polsce. Dokładny klucz przejścia pomiędzy starymi, a obecnie obowiązującymi klasyfikacjami znajduje się w załączniku nr 1 do niniejszej informacji.

PKWiU jest klasyfikacją obejmującą grupowania produktów i określa ich powiązania z PKD w zakresie wszystkich produktów oraz z listą Prodcum⁸ - w zakresie wyrobów. Pod pojęciem produktów rozumie się wyroby i usługi, a pod pojęciem wyrobów rozumie się surowce, półfabrykaty, wyroby finalne oraz zespoły i części tych wyrobów - o ile występują w obrocie.

Dla pierwszych czterech poziomów PKWiU 2015 przyjęto jako kryterium podziału produktów na poziomie klasy (cztery cyfry) - zdefiniowanych przez PKD 2007 (NACE Rev.2). W przypadku wątpliwości można sprawdzić, pod jakim ośmiocyfrowym kodem w wykazie listy Prodcum 2017-2018⁹ sklasyfikowany jest wytwarzany przez wnioskodawcę produkt. Jeżeli pierwsze cztery cyfry (lub w przypadku produkcji tworzyw sztucznych w formach podstawowych – sześć/siedem pierwszych cyfr) są tożsame z kodami wskazanymi w załączniku nr 1 do ustawy - produkt kwalifikuje się do rekompensat.

⁶ Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 24 grudnia 2007 r. w sprawie Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) (Dz.U. 2007 nr 251 poz. 1885), link: <http://prawo.sejm.gov.pl/isap.nsf/DocDetails.xsp?id=WDU20072511885>

⁷ Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 4 września 2015 r. w sprawie Polskiej Klasyfikacji Wyrobów i Usług (PKWiU) (Dz.U. 2015 poz. 1676), link: <http://prawo.sejm.gov.pl/isap.nsf/DocDetails.xsp?id=WDU20150001676>

⁸ Link:

https://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_NOM_DTL_LINEAR&IntCurrentPage=44&StrNom=PRD_2015&StrLanguageCode=PL

⁹ Rozporządzenie Rady (EWG) nr 3924/91 z dnia 19 grudnia 1991 r. w sprawie ustanowienia wspólnotowego badania produkcji przemysłowej, link: <https://op.europa.eu/pl/publication-detail/-/publication/edd88deo-e2eo-4e7f-9a9e-035b0641b2c5/language-pl>

Wskaźniki efektywności zużycia energii elektrycznej wskazane w załączniku nr 2 do ustawy odnoszą się do produktów wytwarzanych w sektorach lub podsektorach przemysłów energochłonnych, sklasyfikowanych na poziomie odpowiedniego 8-cyfrowego kodu w wykazie listy Prodcom 2017-2018. Jeżeli w danej instalacji wytwarzane są wyłącznie produkty, do których nie mają zastosowania wskaźniki efektywności zużycia energii elektrycznej określone w załączniku nr 2 do ustawy, oznaczone **identycznymi 5-cyfrowymi symbolami (XX.XX.X) na poziomie grupowania 'kategorii' PKWiU**, można skorzystać z możliwości gromadzenia danych dla tych produktów łącznie.

Tytuł prawny do instalacji i jej eksploatacja

Art. 5. O przyznanie rekompensat może się ubiegać podmiot, który:

- 1) posiada tytuł prawny do instalacji i eksploatuje tę instalację;*

Przesłanki wskazane w art. 5 pkt. 1 ustawy powinny być badane na moment składania wniosku o rekompensatę kosztów pośrednich. Ustawa w art. 3 pkt 2 definiuje czym jest tytuł prawny – rozumie się przez to prawo własności, użytkowanie wieczyste, trwały zarząd, ograniczone prawo rzeczowe albo stosunek zobowiązaniowy.

- **Prawo własności** jest prawem rzeczowym, którego treścią jest uprawnienie do posiadania, korzystania oraz rozporządzania rzeczami z wyłączeniem innych osób w granicach ustanowionych przepisami prawa i zasadami współżycia społecznego. Uregulowane jest w Kodeksie Cywilnym (dalej: KC) (Dz.U. 1964 nr 16 poz. 93)¹⁰.
- **Użytkowanie wieczyste**, również uregulowane w KC, dotyczy oddania w użytkowanie nieruchomości gruntowej będącej własnością Skarbu Państwa, województwa, powiatu bądź gminy lub związku tych jednostek na czas określony.
- **Trwały zarząd** (uregulowane w ustawie o gospodarce nieruchomościami) - jest formą prawną władania nieruchomością przez jednostkę organizacyjną.
- **Ograniczone prawo rzeczowe** (uregulowane w KC) – na przykład służebność, użytkowanie.
- **Stosunek zobowiązaniowy** (uregulowane w KC) – na przykład najem, dzierżawa, leasing, użyczenie.

Poza posiadaniem tytułu prawnego ustawa nakłada wymóg, by podmiot eksploatował instalację.



Czy przedsiębiorca uprawniony jest do wnioskowania o rekompensatę, jeżeli posiada prawo własności do instalacji od lutego 2016 roku, ale przez 8 miesięcy w 2018 roku zdecydował się na postój i remont instalacji? Powodem czasowego zaprzestania wytwarzania produktów w instalacji były niekorzystane warunki rynkowe. Produkty wytwarzane w instalacji są zaklasyfikowane w ramach kodów sektorów i podsektorów przemysłów energochłonnych z załącznika nr 1 ustawy.

¹⁰ Link: <http://prawo.sejm.gov.pl/isap.nsf/DocDetails.xsp?id=wdu19640160093>

Tak, chociaż instalacja nie jest eksploatowana w systemie ciągłym ale w cyklach produkcyjnych. Kluczowy jest moment, od kiedy instalacja jest eksploatowana, a nie od kiedy podmiot posiada tytuł prawny. W przypadku przedmiotowej instalacji eksploatacja została rozpoczęta w 2016 r., a więc okres referencyjny obejmuje średnią roczną z lat 2016 -2018 (instalacja nie była bowiem eksploatowana przez co najmniej cztery następujące po sobie lata poprzedzające rok kalendarzowy, za który są przyznawane rekompensaty).

System zarządzania środowiskowego lub zarządzania energią

Art. 5. O przyznanie rekompensat może się ubiegać podmiot, który:

(...)

2) posiada wdrożony:

a) system zarządzania środowiskowego, o którym mowa w art 2 pkt 13 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1221/2009 z dnia 25 listopada 2009 r. w sprawie dobrowolnego udziału organizacji w systemie ekzarządzania i audytu we Wspólnocie (EMAS), uchylającego rozporządzenie (WE) nr 761/2001 oraz decyzje Komisji 2001/681/WE i 2006/193/WE (Dz. Urz. UE L 342 z 22.12.2009, str. 1, z późn. zm.3)), lub

b) system zarządzania środowiskowego potwierdzony certyfikatem ISO 14001 wydanym przez niezależną i akredytowaną w tym zakresie jednostkę certyfikującą, lub

c) system zarządzania energią potwierdzony certyfikatem ISO 50001 wydanym przez niezależną i akredytowaną w tym zakresie jednostkę certyfikującą;

Zachęcenie przedsiębiorców do wdrażania w organizacjach powyższych systemów zarządzania ma na celu optymalizację zużycia zasobów i energii, zapobieganie zanieczyszczeniom i minimalizowanie negatywnego wpływu działalności organizacji na środowisko.

Ustawa przewiduje, że o rekompensaty może ubiegać się podmiot, który posiada wdrożony **system zarządzania środowiskowego EMAS** (ang. *Eco-Management and Audit Scheme, EMAS*). Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska dokonuje wpisu organizacji do rejestru EMAS¹¹, na jej wniosek, po spełnieniu warunków określonych w art. 13 ust. 2 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) Nr 1221/2009 z dnia 25 listopada 2009 r. w sprawie dobrowolnego udziału organizacji w systemie ekzarządzania i audytu we Wspólnocie (dalej: rozporządzenie EMAS) (Dz.U. UE L 342, 22.12.2009, str. 1–45)¹². Funkcjonowanie EMAS w Polsce dodatkowo reguluje Ustawa z dnia 15 lipca 2011 r. o krajowym systemie ekzarządzania i audytu (dalej: ustawa o EMAS) (Dz.U. Nr 178, poz. 1060)¹³.

Organizacja zarejestrowana w EMAS przekazuje co roku (co każde kolejne 12 miesięcy liczone od daty pierwszej walidacji deklaracji środowiskowej) wniosek o utrzymanie w EMAS do Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, a co 3 lata - wniosek o odnowienie rejestracji w EMAS. W przypadku organizacji korzystających z odstępstwa przewidzianego na podstawie art. 7 rozporządzenia EMAS

¹¹ Rejestr EMAS - lista organizacji zarejestrowanych w systemie ekzarządzania i audytu (EMAS), link: <http://emas.gdos.gov.pl/lista-rejestru-emas>

¹² Link: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/pl/TXT/?uri=CELEX%3A32009R1221>

¹³ Link: <http://prawo.sejm.gov.pl/isap.nsf/DocDetails.xsp?id=WDU20111781060>

możliwe jest wydłużenie rocznego terminu walidacji na 2 lata, a 3 letniego terminu odnowienia rejestracji w EMAS na 4 lata¹⁴.

Alternatywnie, przedsiębiorstwa mogą przedstawić certyfikat **systemu zarządzania środowiskowego ISO 14001 lub certyfikat systemu zarządzania energią ISO 50001**. Certyfikacja według obu norm może być wdrażana w organizacjach różnej wielkości, bez względu na rodzaj i branżę oraz obszar geograficzny.

- **Norma ISO 14001** określa wymagania dotyczące systemu zarządzania środowiskowego, który organizacja może wykorzystać, aby poprawiać środowiskowe efekty swojej działalności poprzez bardziej wydajne wykorzystanie zasobów i redukcję odpadów. Przeznaczona jest dla organizacji, które zamierzają zarządzać swoimi obowiązkami dotyczącymi środowiska w sposób systemowy, który wspiera środowiskowy filar zrównoważonego rozwoju.
- **Norma ISO 50001** umożliwia organizacji wykorzystanie systematycznego podejścia w osiąganiu ciągłej poprawy wyniku energetycznego. Zawiera zbiór najlepszych praktyk pozwalających na jak najskuteczniejsze i ciągłe doskonalenie efektywności zużycia energii w organizacji przy zachowaniu zgodności z wymaganiami prawnymi i innymi, do których spełnienia jest zobligowana.

Certyfikat musi być wydany przez niezależną i akredytowaną w tym zakresie jednostkę certyfikującą, która kontroluje praktyki organizacji pod kątem wymagań normy. Wykaz jednostek akredytujących jednostki certyfikujące w Polsce znajduje się na stronie Polskiego Centrum Akredytacji¹⁵.

Certyfikat ISO 14001:2015 wydawany jest na 3 lata, w drugim i w trzecim roku należy przeprowadzić audyt nadzoru, które mają na celu ciągłą optymalizację procesów. Po trzech latach przeprowadzany jest audyt recertyfikacji. Wdrożony system efektywności energetycznej ISO 50001 również wymaga corocznego audytu nadzoru, którego celem jest sprawdzenie i ocena stopnia spełnienia wymagań określonych w ISO 50001:2011. Pozytywna decyzja i rekomendacja jednostki certyfikacyjnej potwierdza utrzymanie certyfikatu.

Weryfikacja tego kryterium powinna być rozpatrywana indywidualnie w odniesieniu do wnioskodawcy. Wnioskodawca musi posiadać odpowiedni certyfikat w momencie składania wniosku.



Firma jest producentem produktu X zaklasyfikowanego w ramach kodów sektorów i podsektorów przemysłów energochłonnych z załącznika nr 1 ustawy. Firma posiada instalacje produkcyjne w trzech lokalizacjach, ale tylko w jednej z tych instalacji wytwarza wspomniany produkt X. Jednym z warunków przystąpienia do systemu rekompensat jest posiadanie jednego z systemów zarządzania EMAS, ISO 14001 lub ISO 50001. Czy konieczne jest wdrażanie systemu zarządzania środowiskowego lub energią we wszystkich instalacjach, nawet tych, które nie będą kwalifikować się do otrzymania rekompensat?

¹⁴ Generalna Dyrekcja Ochrony Środowiska, "Rejestracja w EMAS. Przewodnik dla Organizacji.", grudzień 2013 r., link: http://emas.gdos.gov.pl/files/artykuly/4947/Rejestracja_w_EMAS_Przewodnik_GDOS.pdf

¹⁵ Link: <https://www.pca.gov.pl/>

Zgodnie z literalnym brzmieniem art. 5 ustawy, kryterium to powinno być rozpatrywane podmiotowo. Jednak jeżeli przedsiębiorca chce ubiegać się o rekompensaty kosztów emisji pośrednich dla produktu X, instalacja w której ten produkt jest wytwarzany, powinna posiadać wdrożony przynajmniej jeden z systemów zarządzania, potwierdzony wpisem do rejestru EMAS, certyfikatem ISO 14001 lub ISO 50001. Ustawa nie przewiduje konieczności wdrażania systemów zarządzania w pozostałych instalacjach należących do tego przedsiębiorcy, w której wytwarzane są produkty i nie uczestniczących w systemie wsparcia w formie rekompensat dla sektorów i podsektorów energochłonnych.

Obowiązkowe wymagania dodatkowe

Art. 5. O przyznanie rekompensat może się ubiegać podmiot, który:

(...)

3) nie został postawiony w stan likwidacji lub wobec którego nie jest prowadzone postępowanie upadłościowe w rozumieniu ustawy z dnia 28 lutego 2003 r. – Prawo upadłościowe (Dz. U. z 2019 r. poz. 498, 912 i 1495) oraz postępowanie upadłościowe obejmujące likwidację majątku dłużnika prowadzone w związku z art. 449 ustawy z dnia 15 maja 2015 r. – Prawo restrukturyzacyjne (Dz. U. z 2019 r. poz. 243, 326 i 912);

4) nie zalega z zapłatą podatków stanowiących dochód budżetu państwa, z wyjątkiem przypadków, gdy uzyskał przewidziane prawem zwolnienie, odroczenie, rozłożenie na raty zaległości podatkowych albo podatku lub wstrzymanie w całości wykonania decyzji właściwego organu podatkowego;

5) nie zalega z zapłatą należności z tytułu składek na ubezpieczenia społeczne, z wyjątkiem przypadków, gdy zawarł umowę o odroczeniu terminu płatności albo umowę o rozłożeniu na raty należności z tytułu składek na ubezpieczenia społeczne.

Dodatkowe, niezbędne do spełnienia warunku określa art. 5. ustawy. O rekompensaty może ubiegać się podmiot, który:

- posiada stabilną sytuację finansową - nie został postawiony w stan likwidacji, ani nie jest w stosunku do niego prowadzone postępowanie upadłościowe wskazane w przepisie;
- nie zalega z zapłatą należności publicznoprawnych (podatków stanowiących dochód budżetu państwa oraz składek na ubezpieczenie społeczne).

Dokumenty, które potwierdzają spełnienie powyższych warunków wydawane są według stanu na określony dzień. **Wnioskodawca powinien złożyć stosowne zaświadczenia według stanu nie późniejszego niż trzy miesiące przed terminem złożenia wniosku o rekompensaty do Prezesa URE.**



Podmiot, który wykonuje działalność gospodarczą w sektorze energochłonnym i wytwarza produkty określone w wykazie stanowiącym załącznik nr 1 do ustawy, znajduje się w upadłości układowej. Czy podmiot ten jest uprawniony do otrzymania rekompensat?

Tak, podmiot taki jest potencjalnie uprawniony do otrzymania rekompensat (pod warunkiem, że spełnia wszystkie pozostałe warunki ustawowe), ponieważ ustawa wyklucza z możliwości ubiegania się o rekompensaty podmioty znajdujące się w upadłości likwidacyjnej. Upadłość z możliwością zawarcia układu nie jest przeszkodą do kontynuowania działalności, jeżeli wobec takiego podmiotu ogłoszono postępowanie restrukturyzacyjne, a nie postępowanie upadłościowe obejmujące likwidację majątku dłużnika.

SPOSÓB OBLICZANIA WYSOKOŚCI REKOMPENSAT

Wysokość rekompensat ustalana jest w decyzji przez Prezesa URE w oparciu o wymagane dane przekazane przez wnioskodawcę we wniosku o udzielenie rekompensat. Poniższe wyjaśnienia mają na celu umożliwienie wnioskodawcom oszacowania wysokości ewentualnych rekompensat.

Wzory do kalkulacji rekompensat

Art. 7 ustawy zawiera **trzy wzory do kalkulacji wysokości rekompensat**, ale dotyczą one dwóch przypadków:

- produktów, dla których **wysokość rekompensat zależy od wolumenu produkcji referencyjnej** – w tym przypadku należy zastosować odpowiednio wzory z ust. 1 lub ust. 2;
- produktów, dla których **wysokość rekompensat zależy od referencyjnego zużycia energii elektrycznej** – w tym przypadku należy zastosować wzór z ust. 3.

Wnioskodawca - wykonujący działalność gospodarczą w sektorze lub podsektorze energochłonnym określonych w wykazie sektorów oraz podsektorów energochłonnych stanowiącym załącznik nr 1 do ustawy - w pierwszej kolejności powinien sprawdzić, czy produkt wytwarzany w instalacji zaklasyfikowany jest w ramach kodów Prodcom 2017-2018, wyszczególnionych w załączniku nr 2 do ustawy. Jeżeli tak, to do kalkulacji rekompensat należy zastosować wzór wskazany w **art. 7 ust. 1** (dot. produktu, dla którego wartość wskaźnika wyrażona jest w **MWh/Mg**) lub **art. 7 ust. 2** ustawy (dot. produktu, dla którego wartość wskaźnika wyrażona jest w **Mg CO₂/Mg**).

W przypadku gdy do produktu wytwarzanego w instalacji nie ma zastosowania żaden ze wskaźników efektywności zużycia energii elektrycznej (określonych w załączniku nr 2 do ustawy), wysokość rekompensat obliczana jest według wzoru wskazanego w **art. 7 ust. 3**.

PRODUKTY, dla których wartość rekompensat zależy od wolumenu produkcji referencyjnej [BO] wymagające zastosowania wskaźnika efektywności zużycia energii elektrycznej [E]:

$$A_{\max t} = A_{it} \cdot C_t \cdot P_{t-1} \cdot E \cdot BO$$

Załącznik nr 2 do ustawy określa wskaźniki efektywności zużycia energii elektrycznej dla wybranych produktów na poziomie Prodcum 2017-2018:

- **Wskaźnik emisyjności dla produktu wyrażony jako [MWh / Mg produkcji]** oznacza zużycie energii elektrycznej dotyczące określonych produktów na tonę produkcji otrzymywanej przy zastosowaniu najbardziej efektywnych pod względem energii elektrycznej metod produkcji przedmiotowego produktu. W takim przypadku należy zastosować wzór z art. 7 ust. 1 ustawy.
- Jeżeli **wskaźnik wyrażony jest w [t CO₂ / Mg produkcji]**, wnioskodawca przekształca wskaźnik emisyjności dla produktów we wskaźnik wydajności zużycia energii elektrycznej. Wskaźnik wyrażony w Mg CO₂ dotyczy produktów, które wchodzą w zakres kwalifikujących się sektorów, w przypadku których stwierdzono zamienność paliw i energii elektrycznej w odniesieniu do procesów produkcyjnych zgodnie z załącznikiem 1 do decyzji Komisji 2011/278/UE z dnia 27 kwietnia 2011 r. w sprawie ustanowienia przejściowych zasad dotyczących zharmonizowanego przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji w całej Unii na mocy art. 10a dyrektywy 2003/87/WE (Dz.U. L 130 z 17.5.2011, s. 1)¹⁶. W takim przypadku należy zastosować wzór z art. 7 ust. 2 ustawy

Należy podkreślić, że w przypadku ww. produktów do kalkulacji rekompensat nie mają zastosowania inne niż wskazane w załączniku nr 2 wskaźniki efektywności zużycia energii elektrycznej, nawet jeżeli rzeczywiste wartości osiągnięte do wytworzenia produktów w instalacji odbiegają od wartości wskaźników wskazanych w ustawie.

POZOSTAŁE PRODUKTY – wartość rekompensat zależy od referencyjnego zużycia energii elektrycznej [BEC]

wymagające zastosowania wskaźnika efektywności zużycia rezerwowej energii elektrycznej [EF]

$$A_{\max t} = A_{it} \cdot C_t \cdot P_{t-1} \cdot EF \cdot BEC$$

¹⁶ Link: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/PL/TXT/?uri=CELEX%3A32011D0278>

Wzory służące do obliczenia wysokości rekompensat dla instalacji oraz składowe do wzorów ze wskazaniem, które z nich wynikają wprost z ustawy, a które z danych przekazywanych we wniosku o przyznanie rekompensat składanego do Prezesa URE.

1. Jak wyżej wskazano, w przypadku produktu wytwarzanego w instalacji, wymienionego w załączniku 2 do ustawy, dla którego określony jest kod Prodcom 2017-2018 o wartości wskaźnika wyrażonej w **MWh/Mg rekompensaty należy określić w oparciu o wzór wskazany w art. 7 ust. 1** ustawy, tj.:

$$A_{\max t} = A_{it} \times C_t \times P_{t-1} \times E \times BO$$

w którym poszczególne symbole oznaczają:

$A_{\max t}$ - wysokość rekompensat dla instalacji;

A_{it} - intensywność pomocy;

C_t - wskaźnik emisji;

P_{t-1} - terminowa cena uprawnień do emisji dla roku kalendarzowego, za który przyznawane są rekompensaty;

E - wskaźnik efektywności zużycia energii elektrycznej **określony w załączniku nr 2 do ustawy;**

BO - produkcja referencyjna w megagramach.

2. W przypadku produktu wytwarzanego w instalacji, wymienionego w załączniku 2 do ustawy, dla którego określony jest kod Prodcom 2017-2018 o wartości wskaźnika wyrażonej w **Mg CO₂/Mg rekompensaty należy określić w oparciu o wzór wskazany w art. 7 ust. 2** ustawy, tj.:

$$A_{\max t} = A_{it} \times C_t \times P_{t-1} \times E \times BO$$

We wzorze tym wszystkie symbole (poza E) oznaczają to samo co symbole we wzorze pierwszym i mają taką samą wartość. Składową E dla tego przypadku oblicza się wg następującego wzoru:

$$E = \frac{W_e \times E_p}{I_e}$$

w którym poszczególne symbole oznaczają:

W_e - wskaźnik efektywności zużycia energii elektrycznej określony w załączniku nr 2 do ustawy;

E_p - stosunek odpowiednich emisji pośrednich określanych dla każdego z produktów w okresie odniesienia, który odpowiada okresowi, dla którego określana jest produkcja referencyjna, do sumy wszystkich emisji bezpośrednich i odpowiednich emisji pośrednich

I_e - przeciętna wartość intensywności emisji w wysokości 0,465 megagrama dwutlenku węgla na megawatogodzinę (Mg CO₂/MWh);

3. W przypadku gdy do produktu wytwarzanego w instalacji nie ma zastosowania żaden ze wskaźników efektywności zużycia energii elektrycznej określony w załączniku 2 do ustawy, wysokość rekompensat obliczana jest według wzoru wskazanego w **art. 7 ust. 3, tj.** .

$$A_{\max t} = A_{it} \times C_t \times P_{t-1} \times EF \times BEC$$

w którym poszczególne symbole oznaczają:

$A_{\max t}$ - wysokość rekompensat dla instalacji;

A_{it} - intensywność pomocy

C_t - wskaźnik emisji

P_{t-1} - terminowa cena uprawnień do emisji dla roku kalendarzowego, za który przyznawane są rekompensaty;

EF - wskaźnik efektywności zużycia rezerwowej energii elektrycznej

BEC - referencyjne zużycie energii elektrycznej w megawatogodzinach (MWh).

Większość elementów składowych we wzorach do kalkulacji wysokości rekompensat dla instalacji pozostaje niezmienna - ich wartości lub sposób wyliczenia z góry określają wytyczne Komisji Europejskiej. Na kwotę przyznanych ostatecznie rekompensat wpływ ma również m.in. treść art. 6 ust. 3 oraz art. 7 ust. 8 ustawy.

Składowe wzorów, których wartości zostały określone w ustawie:

- $[A_{it}]$ - intensywność pomocy w roku t (75%),
- $[C_t]$ - wskaźnik emisji dla Polski referencyjnego zużycia energii elektrycznej (0,88 Mg CO₂/MWh),
- $[E]$ - wskaźnik efektywności zużycia energii elektrycznej (w MWh/Mg produktu – określony w załączniku nr 2 do ustawy) – dotyczy wzoru z **art. 7 ust. 1** ustawy
- $[We]$ - wskaźnik efektywności zużycia energii elektrycznej (w Mg CO₂/Mg produktu – określony w załączniku nr 2 do ustawy)
- $[le]$ - przeciętna wartość intensywności emisji (0,465 Mg CO₂/MWh)
- $[EF]$ - wskaźnik efektywności zużycia rezerwowej energii elektrycznej (80%)

Składowe wzorów, publikowane przez Prezesa URE:

- $[P_{t-1}]$ - terminowa cena uprawnień do emisji (w zł/t CO₂ – dla roku 2019 wynosi **68,97 zł/t**)¹⁷

¹⁷ Informacja Prezesa URE (nr 6/2020) w sprawie terminowej ceny uprawnień do emisji uwzględnianej przy obliczaniu rekompensat za rok 2019 oraz maksymalnego limitu środków finansowych przeznaczanych na przyznanie rekompensat za rok 2019; link: <https://www.ure.gov.pl/pl/urząd/informacje-ogolne/komunikaty-prezesa-ure/8679,Informacja-nr-62020.html>

Składowe wzorów, których wysokość wynika z danych przekazanych przez wnioskodawcę Prezesowi URE:

- [BO] - produkcji referencyjnej (w Mg),
- [BEC] - referencyjnego zużycia energii elektrycznej (w MWh),
- [Ep] - stosunek odpowiednich emisji pośrednich do sumy wszystkich emisji bezpośrednich i odpowiednich emisji pośrednich dla produktów. Kalkulacje wymagają konsekwentnego stosowania definicji emisji pośrednich i bezpośrednich zgodnie z decyzją Komisji 2011/278/UE oraz przepisami wydanymi na podstawie art. 21 ust. 5 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz.U. 2015 poz. 1223)¹⁸ (w %).

Instalacja

Całkowita produkcja fabryki nie jest pojedynczym procesem, lecz szeregiem procesów jednostkowych często ze sobą powiązanych technologicznie i od siebie zależnych. Wysokość rekompensat zależy od określenia granic procesów produkcyjnych w instalacji, dzięki którym możliwe jest wytwarzanie produktu zaklasyfikowanego w ramach kodów sektorów i podsektorów przemysłów energochłonnych z załącznika nr 1 ustawy. **Granice procesów produkcyjnych w instalacji wyznaczone są na gruncie pozwoleń środowiskowych**, w szczególności na gruncie pozwolenia zintegrowanego, pozwolenia na wprowadzenie gazów lub pyłów do powietrza lub pozwoleń sektorowych, tj. na podstawie sposobu rozumienia pojęcia instalacji, którą przyjmuje art. 3 pkt 6 ustawy p.o.ś. Mogą one być tożsame **z granicami instalacji ujętej w systemie EU ETS**, wyznaczonymi na podstawie przepisów ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych, w tym w szczególności definicji instalacji, o której mowa w art. 3 pkt 7 oraz kryteriów włączania instalacji określonych w załączniku nr 1 do tej ustawy.

W przypadku instalacji stanowiących w całości instalację ujętą w systemie ETS dane i informacje gromadzone na potrzeby przygotowania wniosku powinny być gromadzone w sposób spójny z raportami na temat wielkości emisji oraz wnioskami o przydział uprawnień do emisji na poszczególne okresy rozliczeniowe w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy o systemie handlu uprawnieniami do emisji.

Prowadzący instalacje powinni zapewnić, aby przy określaniu granic dla poszczególnych instalacji nie dochodziło do podwójnego naliczenia rekompensat. Jeżeli instalacja wytwarza produkty, które kwalifikują się do objęcia pomocą (wchodzą w zakres kwalifikujących się sektorów lub podsektorów wymienionych w załączniku nr 1 do ustawy) oraz produkty, które nie kwalifikują się do objęcia rekompensatami, **kwotę pomocy oblicza się tylko dla produktów, które kwalifikują się do objęcia pomocą**. W przypadku produktów, dla których określony został wskaźnik efektywności w załączniku 2 ustawy, całość zużycia energii elektrycznej związana z produkcją, jest już uwzględniona w jego granicach.

¹⁸ Link: <http://prawo.sejm.gov.pl/isap.nsf/DocDetails.xsp?id=WDU20150001223>



Przedsiębiorstwo wytwarza wyłącznie produkt X, zaklasyfikowany w ramach kodów sektorów i podsektorów przemysłów energochłonnych z załącznika nr 1 do ustawy, do którego ma zastosowanie wzór z art. 7 ust 3 ustawy. Czy na potrzeby wniosku i kalkulacji rekompensat wnioskodawca może wskazać referencyjne zużycie energii elektrycznej [BEC] jako całkowite zużycie energii elektrycznej w przedsiębiorstwie?

Nie, konieczne jest odliczenie energii elektrycznej zużywanej na potrzeby ogólne, na przykład biura czy stołówki, obiekty badawcze (takie jak laboratoria przeznaczone wyłącznie do badań), ośrodki szkoleniowe, biura i inne obiekty związane z zakupem, sprzedażą, marketingiem produktów, jak również z ogólnym zarządzaniem przedsiębiorstwem, nie mogą być uznawane za część instalacji. W przypadku urządzeń pomocniczych (układy pompowe, systemy automatyki, urządzenia pomocnicze środowiskowe – elektrofiltry, odciągi, wentylatory) działających na potrzeby procesu produkcji uprawnionego produktu X – rekompensata należna jest także w odniesieniu do zużycia - przez urządzenia pomocnicze - energii elektrycznej **na potrzeby tego procesu**. Należy wskazać, że urządzenia pomocnicze, choć mogą stanowić część większej instalacji uprawnionej do rekompensat, samodzielnie nie mogą być kwalifikowane jako odrębne instalacje uprawnione do rekompensat.

Produkcja referencyjna i referencyjne zużycie energii elektrycznej

Sposób na obliczenie produkcji referencyjnej określa art. 7 ust. 4, a referencyjnego zużycia energii elektrycznej – art. 7 ust. 5 ustawy. Produkcję referencyjną i referencyjne zużycie energii elektrycznej oblicza się w zależności od **daty rozpoczęcia oraz czasu eksploatacji instalacji**, w której wytwarzany jest produkt zaliczany do sektorów lub podsektorów energochłonnych określonych w załączniku nr 1 do ustawy.

Prezentowane poniżej przykłady ilustrują sposób kalkulacji produkcji referencyjnej / referencyjnego zużycia energii elektrycznej, gdzie:

Pi – wielkość produkcji produktu/ów w instalacji w roku i, wyrażona w Mg,

Zi – energia elektryczna zużyta w instalacji na wytworzenie produktu/ów w roku i, wyrażona w MWh.

Dane dla każdego roku uwzględniają remonty i postoje awaryjne. **Okres referencyjny zależy od momentu rozpoczęcia eksploatacji danej instalacji, a nie od momentu rozpoczęcia produkcji poszczególnych produktów.**

Przypadek 1. Instalacja była eksploatowana w całym okresie od 2005 do 2019

2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
średnia roczna z co najmniej sześciu lat z okresu 2005 – 2011															wniosek o rekompensaty za 2019

Przykładowy sposób obliczenia produkcji referencyjnej:

$$= \frac{P2005 + P2006 + P2007 + P2008 + P2009 + P2010 + P2011}{7}$$

lub

$$= \frac{P2005 + P2006 + P2008 + P2009 + P2010 + P2011}{6}$$

przy czym wnioskodawca może wyłączyć wybrany rok (np. 2007) z siedmioletniego okresu odniesienia obejmującego lata 2005–2011.

Przykład - sposób obliczenia referencyjnego zużycia energii elektrycznej:

$$= \frac{Z2005 + Z2006 + Z2007 + Z2008 + Z2009 + Z2010 + Z2011}{7}$$

lub

$$= \frac{Z2006 + Z2007 + Z2008 + Z2009 + Z2010 + Z2011}{6}$$

gdzie wnioskodawca decyduje się wyłączyć rok 2005 z okresu odniesienia.

Przypadek 2. Instalacja była eksploatowana przez co najmniej cztery następujące po sobie lata w okresie poprzedzającym rok kalendarzowy, za który są przyznawane rekompensaty

Poniższy przykład dotyczy instalacji, która rozpoczęła działalność w lipcu 2011 i eksploatuje ją przez kolejne 8 lat do czasu złożenia wniosku o rekompensaty za 2019 rok:

2005	2006	...	2010	2011	2012	2013	2014	2015	...	2018	2019	2020
				rozpoczęta eksploatacja instalacji	średnia roczna z trzech kolejnych lat kalendarzowych							wniosek o rekompensaty za 2019

Sposób obliczenia produkcji referencyjnej oraz referencyjnego zużycia energii elektrycznej:

$$= \frac{Z2012 + Z2013 + Z2014}{3}$$

przy czym w obliczeniach uwzględniamy wszystkie, kolejne trzy lata kalendarzowe po roku, w którym rozpoczęła się eksploatacja instalacji (zgodnie z art. 7 ust. 5 pkt 2 ustawy). Oznacza to, że instalacja po uzyskaniu wszelkich pozwoleń, spełnia wymagania określone w normach prawnych i rozpoczęła produkcję produktu lub produktów zaliczanych do sektorów lub podsektorów energochłonnych określonych w załączniku nr 1 do ustawy.

Przypadek 3. Instalacja była eksploatowana przez co najmniej jeden rok, ale nie dłużej niż przez cztery następujące po sobie lata w okresie poprzedzającym rok, za który przyznawane są rekompensaty

Poniższy przykład dotyczy przedsiębiorcy, która rozpoczęła eksploatację instalacji w dniu **25 listopada 2016** roku i ją kontynuuje do czasu złożenia wniosku o rekompensaty za 2019 rok:

2005	...	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
				rozpoczęta eksploatacja instalacji	średnia roczna z całego okresu eksploatacji instalacji		rok, za który przyznawane są rekompensaty	wniosek o rekompensaty za 2019

Sposób obliczenia produkcji referencyjnej przy składaniu wniosku o rekompensaty za 2019 rok jako średniej rocznej z całego okresu eksploatacji instalacji:

$$= \frac{\left(\frac{P_{2016}}{36 \text{ (liczba dni od 25.11 do 31.12.2016)}} \times 365 \text{ (ilość dni w 2016 roku)} \right) + P_{2017} + P_{2018}}{3}$$

Przypadek 4. Instalacja, która nie działała co najmniej 1 rok w okresie poprzedzającym rok kalendarzowy, za który przyznawane są rekompensaty.

Przypadek instalacji, która rozpoczęła działalność 10 marca 2018 roku i wnioskuje o rekompensaty za 2019 rok:

2005	...	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
									roczna wielkość		wniosek o rekompensaty za 2019

Jako produkcję referencyjną uznaje się rzeczywistą wielkość produkcji w 2018 r. produktów uprawnionych do rekompensat, a jako referencyjne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się rzeczywiste zużycie energii na wytworzenie tych produktów.



Eksplatacja Instalacji rozpoczęła się w dniu 9 lipca 2018 roku. W jaki sposób obliczyć produkcję referencyjną, jeżeli rozruch technologiczny i awaria zajęły kolejne 24 dni?

Niezależnie od czasu trwania rozruchu technologicznego czy awarii, wielkość produkcji referencyjnej wyznaczy całkowita wielkość produkcji z okresu pomiędzy 9 lipca i 31 grudnia 2018

roku. Warto jednak sprawdzić, czy w tym przypadku potencjalna wielkość rekompensat przewyższa równowartość kwoty podlegającej odliczeniu od wysokości rekompensat na podstawie

art. 7 ust 9 ustawy.



Przedsiębiorca posiada tytuł prawny i eksploatuje instalację nieprzerwanie od maja 2001 roku. Wnioskodawca funkcjonuje na rynku charakteryzującym się cyklicznością i z powodów rynkowych decyduje się na wyłączenia instalacji przez 6 miesięcy każdego roku. W jaki sposób obliczyć referencyjne zużycie energii elektrycznej?

Ustawa nie narzuca wymogu eksploataowania instalacji przez cały rok kalendarzowy, ale w dowolnym okresie danego roku. Jeżeli instalacja była eksploatowana w każdym roku kalendarzowym w latach 2005 – 2011, ma do niej zastosowanie przepis art. 7 ust. 5 pkt 1 ustawy (por. Przypadek 1).



W granicach jednej instalacji wytwarzany był produkt A zaliczany do sektorów lub podsektorów energochłonnych określonych w załączniku nr 1 i produkt B nie zaliczany do sektorów lub podsektorów energochłonnych. W jaki sposób obliczyć referencyjne zużycie energii elektrycznej?

Zgodnie z Wytycznymi (akapit 29) „jeśli instalacja wytwarza produkty, które kwalifikują się do objęcia pomocą (np. wchodzą one w zakres kwalifikujących się sektorów lub podsektorów wymienionych w załączniku II) oraz produkty, które nie kwalifikują się do objęcia pomocą, maksymalną wypłacaną kwotę pomocy oblicza się jedynie dla produktów, które kwalifikują się do objęcia pomocą”. A zatem zużycia energii elektrycznej dla produkcji produktu B, nie uwzględnia się.

Zwiększenie lub zmniejszenie zdolności produkcyjnej w instalacji

Art. 8. 1. W przypadku gdy w instalacji po upływie okresu, na podstawie którego wyznaczono dla tej instalacji produkcję referencyjną zgodnie z art. 7 ust 4:

1) miała miejsce co najmniej jedna zmiana fizyczna w odniesieniu do konfiguracji technicznej i funkcjonowania instalacji, inna niż zwykła wymiana istniejącej linii produkcyjnej, oraz

2) w wyniku dokonanej zmiany fizycznej w instalacji lub kilku zmian fizycznych w instalacji może ona funkcjonować przy zdolności produkcyjnej co najmniej 10% wyższej od wyjściowej zdolności produkcyjnej

– produkcję referencyjną lub referencyjne zużycie energii elektrycznej przypisane do instalacji zwiększa się proporcjonalnie do tego zwiększenia zdolności produkcyjnej, zwanego dalej „znaczącym zwiększeniem zdolności produkcyjnej”.

2. Wyjściową zdolność produkcyjną instalacji, o której mowa w ust. 1, określa się na podstawie średniej z dwóch największych miesięcznych wielkości produkcji w ciągu pierwszych 6 miesięcy okresu, na podstawie którego wyznaczono dla tej instalacji produkcję referencyjną zgodnie

z art. 7 ust. 4.

3. Zdolność produkcyjna instalacji po znaczącym zwiększeniu zdolności produkcyjnej jest uznawana za wyjściową zdolność produkcyjną tej instalacji.

Art. 10 ust. 4

Jeżeli w instalacji nastąpiło znaczące zwiększenie zdolności produkcyjnej, wniosek może zawierać informację o znaczącym zwiększeniu zdolności produkcyjnej zgodnie z art. 8 ust. 1.

Z kolei:

Art. 9 W przypadku gdy w roku kalendarzowym, za który są przyznawane rekompensaty, poziom produkcji w instalacji w stosunku do produkcji referencyjnej zostanie obniżony o:

- 1) nie mniej niż 50% i mniej niż 75% - wysokość rekompensat obliczana zgodnie z art. 7 ust. 1-3 jest zmniejszana o 50%;
- 2) nie mniej niż 75% i mniej niż 90% - wysokość rekompensat obliczana zgodnie z art. 7 ust. 1-3 jest zmniejszana o 75%;
- 3) co najmniej 90% - rekompensat nie przyznaje się.

Należy podkreślić, że **wyjściową zdolność produkcyjną wskazuje się dla instalacji, a nie dla danego produktu**. Badanie zdolności produkcyjnej obejmuje sumę wszystkich produktów w instalacji, które kwalifikują się do objęcia pomocą.

Zgodnie z art. 10 ust. 4 ustawy **wykazanie przez wnioskodawcę znaczącego zwiększenia zdolności produkcyjnej jest fakultatywne**.



Instalacja działała nieprzerwanie od 1997 roku. Miesięczne dane produkcyjne wskazane są w tabelce poniżej. Zmiany fizyczne w odniesieniu do konfiguracji technicznej i funkcjonowania instalacji miały miejsce w maju - lipcu 2015 roku, czerwcu 2017 oraz marcu 2019 roku (zaznaczone kolorem żółtym).

Jak wyliczyć wyjściową zdolność produkcyjną i znaczące zwiększenie zdolności produkcyjnej dla instalacji? W jaki sposób skalkulować wysokość rekompensat dla tej instalacji za 2019 rok, gdy korzystamy z wzoru w oparciu o art. 7 ust 3? Jak sytuacja będzie wyglądała w przypadku wnioskowania o rekompensaty za 2020 rok?

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Produkcja roczna (t)	Zmiana zdolności produkcyjnej w stosunku do wyjściowej zdolności produkcyjnej
2005	10	10	14	10	16	10	10	10	10	10	10	10	130	
2006	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	5	115	
2007	10	10	10	7	3	10	10	10	10	15	15	15	125	
2008	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	120	
2009	10	10	10	10	10	10	10	10	5	15	10	10	120	
2010	10	10	10	10	10	10	6	10	14	10	10	10	120	
2011	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	5	5	110	

2012	10	10	10	10	10	10	10	10	10	15	10	15	130	
2013	10	10	11	10	10	10	10	10	10	10	10	11	122	
2014	10	10	11	10	11	10	10	10	10	10	10	10	122	
2015	10	10	10	10	10	10	10	10	10	20	10	20	140	
2016	10	10	10	10	15	10	10	15	10	10	10	10	130	
2017	10	10	10	10	15	10	10	10	15	10	10	10	130	
2018	15	15	15	15	15	15	30	30	15	15	15	15	210	
2019	20	20	20	20	20	20	20	20	35	35	35	35	300	183%
2020	9	5	8	9	7	8	9	9	6	5	8	6	89	

Produkcję referencyjną dla instalacji wyznaczamy jako średnią z okresu 2005 – 2011:

$$= \frac{130 \text{ t} + 115 \text{ t} + 125 \text{ t} + 120 \text{ t} + 120 \text{ t} + 120 \text{ t} + 110 \text{ t}}{7} = 120 \text{ t}$$

Wyjściową zdolność produkcyjną instalacji wyliczamy na podstawie średniej z dwóch największych miesięcznych wielkości produkcji w ciągu pierwszych 6 miesięcy okresu, na podstawie którego wyznaczono dla tej instalacji produkcję referencyjną. W powyższym przykładzie jest to okres pomiędzy styczniem i czerwcem 2005, z najwyższymi miesięcznymi wielkościami produkcji - w marcu i maju 2005 r.:

$$= \frac{(14 \text{ t} + 16 \text{ t})}{2} = 15 \text{ t}$$

W wyniku dokonanych zmian fizycznych (w maju - lipcu 2015 roku, czerwcu 2017 oraz marcu 2019 roku) instalacja znacząco zwiększyła swoją zdolność produkcyjną. Zdolność produkcyjna instalacji po znaczącym zwiększeniu wynosi 27,5 t i (analogicznie jak w przypadku ustalenia wyjściowej zdolności produkcyjnej instalacji) została wyliczona jako średnia z dwóch największych miesięcznych wielkości produkcji w ciągu pierwszych 6 miesięcy po rozpoczęciu działalności instalacji po dokonanej zmianie fizycznej lub serii zmian fizycznych.

$$= \frac{(20 \text{ t} + 35 \text{ t})}{2} = 27,5 \text{ t}$$

Kalkulacja wysokości rekompensat **za 2019** rok dla tej instalacji zakłada zwiększenie referencyjnego zużycia energii elektrycznej proporcjonalnie do tego zwiększenia zdolności produkcyjnej tj.:

$$A_{\max t} = A_{it} \times C_t \times P_{2018} \times EF \times BEC$$

$$A_{\max 2019} = 0,75 \times 0,88 \times 68,97 \times 80\% \times BEC \times 183\%$$

W przypadku wniosku o rekompensaty za 2020 rok, zdolność produkcyjna instalacji po znaczącym zwiększeniu zdolności produkcyjnej (27,5 t w 2019 r.) jest uznawana za „nową, wyjściową zdolność produkcyjną tej instalacji” (120t x 183% = 219t to produkcja referencyjna BEC powiększona proporcjonalnie do zwiększenia zdolności produkcyjnej instalacji).

W analizowanym przypadku miało również miejsce znaczące obniżenie poziomu produkcji w instalacji w 2020 roku (spadek do 89 ton), a zatem należy uwzględnić przepis art. 9 ustawy, który stanowi, iż w przypadku gdy w roku kalendarzowym, za który są przyznawane rekompensaty, poziom produkcji

w instalacji w stosunku do produkcji referencyjnej zostanie obniżony o nie mniej niż 50% i mniej niż 75% – wysokość rekompensat jest zmniejszana o 50%:

$$A_{\max 2020} = 0,75 \times 0,88 \times P_{2019} \times 80\% \times \text{BEC} \times 50\%$$

ZUŻYCIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ NA PRODUKT

Art. 7. (...)

7. W przypadku, o którym mowa w ust. 3:

- 1) wysokość rekompensat oblicza się wyłącznie dla produktów zaliczanych do sektorów i podsektorów energochłonnych określonych w załączniku nr 1 do ustawy;
- 2) ilość energii elektrycznej zużytej do wytworzenia produktów zaliczanych do sektorów i podsektorów energochłonnych określonych w załączniku nr 1 do ustawy określa się na podstawie wskaźników technologicznych umożliwiających oszacowanie zużycia energii elektrycznej na wytworzenie danego produktu lub proporcjonalnie do ilości wytwarzanego produktu odniesionej do całkowitej produkcji danej instalacji lub na podstawie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej.

Jeżeli instalacja wytwarza produkty, do których zastosowanie ma jeden ze wskaźników efektywności zużycia energii elektrycznej wymienionych w załączniku nr 2 do ustawy oraz produkty, do których zastosowanie ma wskaźnik efektywności zużycia rezerwowej energii elektrycznej (o którym mowa w art. 7 ust. 3), zużycie energii na każdy produkt objęty tym wskaźnikiem może być przeliczone proporcjonalnie według odpowiedniego tonażu produkcji wytwarzanego produktu w odniesieniu do całkowitej produkcji całej instalacji. Zgodnie z § 7. 1. rozporządzenia, zużycie energii elektrycznej można również przyporządkować do uprawnionych produktów w oparciu o wskaźniki technologiczne, które pozwalają oszacować odpowiednie wartości w stosunku do danego procesu związanego z wytwarzaniem określonego produktu. W przypadku, gdy nie ma możliwości zastosowania żadnej ze wspomnianych metod, można wykorzystać inną metodę, o ile jest zgodna z aktualną i zweryfikowaną wiedzą naukową i techniczną. W przypadku instalacji wytwarzających produkty, dla których nie został określony w załączniku nr 2 do ustawy wskaźnik efektywności zużycia energii elektrycznej, wysokość rekompensat jest niezależna od poziomu produkcji danego produktu. Wysokość rekompensaty pozostaje jednakowa w odniesieniu do każdej MWh zużytej energii elektrycznej niezależnie od tego, do którego z produktów zużycie to zostanie przypisane.



Podmiot produkuje w instalacji 4 produkty (A, B, C, D), z których jedynie produkt D nie kwalifikuje się do objęcia rekompensatami kosztów pośrednich, a produkt A ma określony wskaźnik efektywności zużycia energii elektrycznej w załączniku nr 2 do ustawy. Dane dotyczące zużycia energii elektrycznej dostępne są dla instalacji jako całości – 100 GWh w 2018 roku. Wielkość produkcji wyniosła odpowiednio: A – 20 t, B – 40 t, C – 10 t, D – 30 t.

W jaki sposób wyznaczyć ilość energii zużytej na wytworzenie produktu B i C na potrzeby wniosku o rekompensatę za 2019 rok?

Preferowanym sposobem przyporządkowania danych do produktów w instalacji jest rzeczywiste zużycie energii elektrycznej (odczyty z urządzeń pomiarowych lub w oparciu o wskaźniki technologiczne). Warto podkreślić, iż energia elektryczna zużyta do produkcji może być obliczona albo jako suma zużycia energii elektrycznej w poszczególnych elementach procesu technologicznego, albo poprzez odjęcie od całości zużycia energii elektrycznej w instalacji tego zużycia, którego nie można przypisać do procesu produkcji kwalifikującego się do rekompensat produktu/ów.

Przykładowy sposób wyliczenia w oparciu o kalkulację ilości wytwarzanego produktu odniesioną do całkowitej produkcji w danej instalacji:

Całkowita produkcja w instalacji wyniosła 100 ton:

$$= 20 \text{ t (produkt A)} + 40 \text{ t (produkt B)} + 10 \text{ t (produkt C)} + 30 \text{ t (produkt D)}$$

Podmiot nie dysponuje informacjami o rzeczywistym zużyciu energii elektrycznej na produkty B i C, więc powinien określić je proporcjonalnie do odpowiedniego tonażu produkcji całej instalacji:

Dla produktu B:

$$= \frac{40 \text{ t}}{100 \text{ t}} \cdot 100 \text{ GWh} = 40 \text{ GWh}$$

Dla produktu C:

$$= \frac{10 \text{ t}}{100 \text{ t}} \cdot 100 \text{ GWh} = 10 \text{ GWh}$$

WYŁĄCZENIE CZĘŚCI ENERGII ELEKTRYCZNEJ Z REKOMPENSAT

Pomniejszenie wysokości rekompensat – instalacje poza EU ETS oraz współpalanie w instalacji EU ETS

Art. 7. (...)

8. Wysokość rekompensat obliczona zgodnie z ust. 1–3 jest pomniejszana o kwotę odpowiadającą procentowemu udziałowi zużycia w instalacji energii elektrycznej wytworzonej na własne potrzeby przez podmiot posiadający tytuł prawny do władania tą instalacją w celu jej eksploatacji oraz energii elektrycznej zakupionej na podstawie umowy sprzedaży energii elektrycznej zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym wykonującym działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, jeśli energia ta została wytworzona:

- 1) poza instalacją, o której mowa w art. 3 pkt 7 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych, lub
- 2) w instalacji, o której mowa w art. 3 pkt 7 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie

*handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych, w której są spalane biomasa wspólnie z innymi paliwami, w odniesieniu do części energii elektrycznej odpowiadającej udziałowi **energii chemicznej biomasy** w energii chemicznej całości paliwa używanego do wytwarzania energii elektrycznej, obliczanej na podstawie rzeczywistych wartości opałowych tych paliw*

– w całkowitym zużyciu energii elektrycznej w instalacji w roku poprzedzającym rok kalendarzowy, za które przyznawane są rekompensaty.

Rekompensaty na pokrycie pośrednich kosztów emisji nie mogą być przyznawane w odniesieniu do energii elektrycznej, w cenie której nie jest przenoszony koszt uprawnień do emisji gazów cieplarnianych. Art. 7 ust. 8 ustawy uwzględnia sytuacje, w których energia elektryczna zużyta w ramach instalacji, w której wytwarzane są produkty zaklasyfikowane w ramach kodów sektorów i podsektorów przemysłów energochłonnych z załącznika nr 1 ustawy, na potrzeby własne oraz z zakupu, została wytworzona w instalacjach wytwórczych nie objętych EU ETS (np. umowy *Power Purchase Agreement, PPA*) lub w części odpowiadającej energii chemicznej biomasy w ramach instalacji uczestniczących w systemie EU ETS (współspalanie).

Wysokość rekompensat jest pomniejszana proporcjonalnie o udział zużycia przez instalację energii elektrycznej wyprodukowanej na własne potrzeby oraz zakupionej na podstawie umowy sprzedaży energii elektrycznej zawartej z wytwórcą energii elektrycznej (np. umowy zawierane bezpośrednio z wytwórcami energii z odnawialnych źródeł lub źródeł non-ETS), jeśli energia ta produkowana jest w jednostkach

nie objętych EU ETS lub z wykorzystaniem biomasy (biogazu¹⁹) w ramach instalacji uczestniczących w systemie EU ETS. Z mechanizmu pomniejszania wysokości rekompensat wyłączone są umowy zawierane ze spółkami obrotu oraz na giełdzie, gdyż ustawa ogranicza mechanizm pomniejszania wysokości rekompensat tylko do energii elektrycznej z autoprodukcji oraz zakupionej na podstawie umów zawieranych bezpośrednio z wytwórcami.

Energia elektryczna pomniejszająca wysokość rekompensat				Energia elektryczna nie pomniejszająca wysokości rekompensat
wyprodukowana na własne potrzeby (autoprodukcja)		zakupiona na podstawie umowy sprzedaży energii elektrycznej zawartej bezpośrednio z przedsiębiorstwem energetycznym (wytwórcą)		
w instalacji wytwórczej nie objętej EU ETS, w tym energia	w instalacji wytwórczej objętej EU ETS – współspalanie biomasy	w instalacji wytwórczej nie objętej EU ETS, w tym energia elektryczna z	w instalacji wytwórczej objętej EU ETS – współspalanie biomasy	zakupiona na podstawie umów zawieranych ze spółkami

¹⁹ Emisji Co2 ze spalania biomasy (drewna opałowego i odpadów pochodzenia drzewnego, odpadów komunalnych biogenicznych i biogazu) nie wlicza się do sumy emisji ze spalania paliw, zgodnie z zasadami Wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji oraz IPCC. Podejście to jest równoważone stosowaniu zerowego wskaźnika emisji dla biomasy (www.kobize.pl/uploads/materialy/WO_i_WE_do_monitorowania-ETS-2019.pdf)

elektryczna z odnawialnych źródeł	(biogazu)	odnawialnych źródeł (np. <i>Power Purchase Agreement</i> - PPA)	(biogazu)	obrotu oraz na giełdzie
-----------------------------------	-----------	---	-----------	-------------------------



W celu wytworzenia produktu X, wymienionego w załączniku nr 1 do ustawy, przedsiębiorstwo zużyło w instalacji energię elektryczną w ilości 200 GWh, w podziale na następujące źródła:

- energia elektryczna bezpośrednio zakupiona na podstawie umowy typu PPA z farmy wiatrowej - 10 GWh,
- zakupiona od wytwórcy energii elektrycznej współpalającego **biomasę** - 30 GWh,
- produkcja własna wnioskodawcy ze współpalania **biomasy** - 100 GWh,
- zakup energii od przedsiębiorstwa obrotu - 60 GWh.

W jaki sposób obliczyć kwotę, o którą pomniejszona zostanie wysokość rekompensaty?

Zgodnie z art. 7 ust 8 ustawy podana struktura zużycia energii elektrycznej musi być określona dla roku **poprzedzającego rok kalendarzowy, za który przyznane będą rekompensaty**. Zatem w przypadku składania wniosku za rok 2019, dane dotyczą roku 2018 (patrz tabela poniżej).

Na podstawie ilości oraz wartości opałowych paliw określono, że łączne zużycie energii chemicznej w jednostce wytwórczej wnioskodawcy wyniosło łącznie 2000 TJ, w tym energia chemiczna wykorzystanej biomasy wyniosła 600 TJ. Określona przez wytwórcę energii elektrycznej, od którego zakupiono energię elektryczną, struktura paliw wynosi: 10% biomasa oraz 90% paliwa konwencjonalne.

Do obliczenia kwoty pomniejszenia rekompensaty należy określić procentowy udział zużycia energii elektrycznej pochodzącej z instalacji **nie objętych systemem EU ETS oraz wytworzonej z biomasy (biogazu)** w całkowitym zużyciu energii elektrycznej w jednostce wytwórczej.

Energię elektryczną wytworzoną z biomasy (biogazu) w instalacjach współpalających oblicza się dla każdego źródła energii elektrycznej jako iloczyn udziału energii chemicznej zawartej w biomase (biogazie) w stosunku do całkowitej energii chemicznej zużytych paliw w źródle oraz ilości energii elektrycznej pochodzącej z danego źródła. Energia chemiczna biomasy (biogazu) obliczana jest jako iloczyn ilości zużytej biomasy i jej rzeczywistej wartości opałowej wyznaczonej w stanie roboczym.

Dla danych z przykładu udziały energii chemicznej z biomasy dla produkcji własnej wynosi 0,3 (600TJ/2000TJ), natomiast dla energii kupowanej od wytwórcy energii elektrycznej udział tej energii został podany bezpośrednio przez wytwórcę i wynosi 0,1. Ilości energii elektrycznej wyprodukowanej z biomasy wynoszą zatem 30 GWh (0,3 × 100 GWh) dla produkcji własnej oraz 3 GWh (0,1 × 30 GWh) dla energii kupowanej.

Lp.	Opis	Zużycie energii elektrycznej w instalacji (GWh)	Zużycie energii chemicznej (TJ)	Udział biomasy w jednostce wytwórczej	Ilość energii elektrycznej do obliczenia kwoty pomniejszenia rekompensat
1	Energia elektryczna zakupiona na podstawie umowy PPA z farmy wiatrowej	10	-	-	10 GWh
2	Energia elektryczna zakupiona od wytwórcy współpalającego biomasę	30	-	0,1	$0,1 \cdot 30 \text{ GWh} = \mathbf{3 \text{ GWh}}$
3	Produkcja własna wnioskodawcy ze współpalania biomasy	100	600	0,3	$(600 \text{ TJ} / 2000 \text{ TJ}) \cdot 100 \text{ GWh} = 0,3 \cdot 100 \text{ GWh} = \mathbf{30 \text{ GWh}}$
4	Zakup energii elektrycznej od przedsiębiorstwa obrotu	60	-	-	0 GWh
	SUMA	200			43

Przyjmując powyższe dane udział zużycia energii elektrycznej pochodzącej z instalacji nie objętych systemem EU ETS (w tym przypadku kupionej na podstawie umowy PPA) oraz wytworzonej z biomasy w całkowitym zużyciu energii elektrycznej w instalacji wynosi:

$$= \frac{10 \text{ GWh} + 3 \text{ GWh} + 30 \text{ GWh}}{10 \text{ GWh} + 30 \text{ GWh} + 100 \text{ GWh} + 60 \text{ GWh}} = \mathbf{0,215}$$

Wysokość rekompensat będzie zatem pomniejszona o kwotę równą następującemu iloczynowi:

$$= A_{\max t} \times \mathbf{0,215}$$



Podmiot eksploatuje instalację z produktami zaliczanymi do kodu PKD 17.12. W latach 2005-2011 produkował energię elektryczną we własnej elektrociepłowni wyłącznie z węgla, a w latach 2012-2018 przeprowadził modernizację instalacji mającą na celu poprawę efektywności o ok. 40% oraz zamianę części ok. 40% paliwa węglowego na biomasowe.

Czy przy składaniu wniosku o przyznanie rekompensat podmiot musi uwzględnić udział biomasy z roku 2018 dla danych z lat 2005-2011, gdy nie była ona spalana?

Jeżeli udział biomasy w energii chemicznej całości paliwa zużywanego do wytwarzania energii elektrycznej w kotle nr 1 wynosi 80%, w kotle nr 2 wynosi 80%, a kocioł wodny nr 3 wykorzystuje wyłącznie węgiel na produkcję pary technologicznej, to czy udział biomasy należy określić dla całej elektrociepłowni (zgodnie z raportem rocznym o emisji CO₂), czy tylko dla kotłów nr 1 i nr 2?

Zgodnie z art. 7 ust 8 ustawy struktura zużycia energii elektrycznej musi być określona dla roku **poprzedzającego rok kalendarzowy, za który przyznane będą rekompensaty** (dane dotyczą roku 2018 w przypadku składania wniosku za rok 2019).

Rekompensaty przyznawane są z tytułu wzrostu kosztów energii elektrycznej spowodowanych rosnącą ceną uprawnień do emisji CO₂, zatem do wyliczenia udziału biomasy nie uwzględnia się paliw zużywanych w kotłach, które energii elektrycznej nie produkują. Paliwa te nie mają (nie powinny mieć wpływu) na koszt wytworzonej energii elektrycznej.

Pomniejszenie wysokości rekompensat – 1 GWh

Zgodnie z art. 7 ust. 9 wysokość rekompensat obliczona zgodnie z ust. 1–3 jest **pomniejszana** o kwotę stanowiącą równowartość rekompensat obliczonych zgodnie ze wzorem określonym w ust. 3, **dla roku kalendarzowego, za który przyznawane są rekompensaty**, przyjmując referencyjne zużycie energii elektrycznej w wysokości 1 gigawatogodziny (GWh). Jeżeli w przypadku składania wniosku o rekompensaty za 2019 rok, przedsiębiorstwo posiadało tytuł prawny i eksploatowało instalację krócej niż rok kalendarzowy w okresie poprzedzającym 2019 rok, warunek pomniejszenia rekompensat o kwotę stanowiącą równowartość rekompensat obliczonych zgodnie z przepisem art. 7 ust 9 ustawy ma zastosowanie do tego krótszego niż rok czasu okresu. W efekcie, może zaistnieć sytuacja w której przedsiębiorstwo nie będzie składać wniosku o rekompensaty, ponieważ ich wysokość będzie niższa niż kwota wynikająca z tego pomniejszenia.

Kwotę podlegającą odliczeniu od wysokości rekompensat na każdego wnioskodawcę należy wyliczyć w następujący sposób:

$$A_{1GWh\ t} = A_{it} \times C_t \times P_{t-1} \times EF \times BEC,$$

przy czym BEC = 1000 MWh (1GWh).

Mając na uwadze ogłoszoną przez Prezesa URE terminową cenę uprawnień do emisji dla 2019 r. wynoszącą 68,97 zł/t, odliczenie, o którym mowa powyżej wyniesie **36 416,16 zł. i kwota ta stanowi punkt odniesienia do podjęcia decyzji czy w danym przypadku podmiotowi uprawnionemu opłaca się występować z wnioskiem o rekompensaty za 2019 r. (czy koszty przygotowania wniosku nie przewyższą ewentualnych korzyści)**.

WNIOSEK O PRYZNANIE REKOMPENSAT

Wzór wniosku o przyznanie rekompensat, szczegółowy zakres danych, dokumentacji i opinii sporządzonej przez weryfikatora określa Rozporządzenie Ministra Przedsiębiorczości i Technologii z dnia 7 listopada 2019 r. w sprawie wniosku o przyznanie rekompensat oraz zakresu opinii sporządzonej przez weryfikatora (dalej: rozporządzenie).

Format i termin złożenia wniosku

Dokumentacja kierowana do Prezesa URE składa się z **wniosku o przyznanie rekompensat oraz załączników, składanych zarówno w postaci papierowej jak i elektronicznej**. Zgodnie z § 2 ust. 2 i 3 rozporządzenia elektroniczna wersja wniosku, powinna zostać **zapisana i złożona do Prezesa URE w formacie pliku „xls” lub „xlsx”, a załączników w formacie pliku „pdf”**.

Formularz wniosku udostępniany jest w Biuletynie Informacji Publicznej URE. Formularz ten umożliwia wydrukowanie wniosku (zgodnie z wzorem z rozporządzenia).

Wniosek za rok 2019 należy złożyć do URE do dnia 31 marca 2020 r.

Termin na złożenie wniosku uważa się za zachowany, jeżeli przed jego upływem wniosek został nadany w placówce pocztowej Poczty Polskiej S.A. – decyduje data stempla pocztowego.

Treść wniosku

Art 10. (...)

3. Wniosek zawiera:

1) oznaczenie wnioskodawcy i jego siedziby lub miejsca zamieszkania;

2) numer identyfikacji podatkowej wnioskodawcy (NIP), określenie wielkości wnioskodawcy zgodnie z załącznikiem I do rozporządzenia Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającym niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE L 187 z 26.06.2014, str. 1, z późn. zm.4), formę prawną wnioskodawcy, identyfikator gminy, w której wnioskodawca ma miejsce zamieszkania lub siedzibę, oraz klasę PKD, w związku z którą podmiot ubiega się o pomoc publiczną;

3) dane dotyczące każdej instalacji, w odniesieniu do której wnioskodawca ubiega się o przyznanie rekompensat, obejmujące informacje o:

a) produkcji lub produktach zaliczanych do sektorów lub podsektorów energochłonnych określonych w załączniku nr 1 do ustawy wraz z przypisaną do każdego z tych produktów wartością produkcji referencyjnej i wartością referencyjnego zużycia energii elektrycznej dla każdego roku kalendarzowego, na podstawie którego określono produkcję referencyjną lub referencyjne zużycie energii elektrycznej, wraz z zastosowanym wskaźnikiem efektywności zużycia energii elektrycznej określonym w załączniku nr 2 do ustawy lub wskaźnikiem efektywności zużycia rezerwowej energii elektrycznej,

b) wyjściowej zdolności produkcyjnej określonej zgodnie z art. 8 ust. 2 lub 3,

c) procentowym udziale zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 7 ust. 8,

d) poziomie produkcji produktów z sektorów lub podsektorów energochłonnych określonych w załączniku nr 1 do ustawy w każdym roku kalendarzowym eksploatacji instalacji, począwszy od pierwszego roku następującego po okresie, na podstawie którego wyznaczana jest produkcja referencyjna instalacji, do roku kalendarzowego, którego dotyczy wniosek włącznie,

e) poziomie zużycia energii elektrycznej na produkcję każdego produktu zaliczanego do sektorów lub podsektorów energochłonnych określonych w załączniku nr 1 do ustawy

w każdym roku kalendarzowym eksploatacji instalacji, począwszy od pierwszego roku następującego po okresie, na podstawie którego wyznaczane jest referencyjne zużycie energii elektrycznej instalacji, do roku kalendarzowego, którego dotyczy wniosek włącznie,

f) stosunku odpowiednich emisji pośrednich określanych dla każdego z produktów w okresie odniesienia, który odpowiada okresowi, na podstawie którego jest określana produkcja referencyjna instalacji, do sumy wszystkich emisji bezpośrednich i odpowiednich emisji pośrednich obliczonych zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 21 ust. 5 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych;

4) wskazanie tytułu prawnego do instalacji, którą eksploatuje;

5) numer rachunku bankowego, na który ma zostać dokonana wypłata rekompensat.

Integralną część wniosku stanowią:

- Wykaz instalacji,
- Wykaz produktów,
- Szczegółowe dane dotyczące wielkości produkcji i zużycia energii elektrycznej na produkcję produktów z sektorów lub podsektorów energochłonnych, określonych w załączniku nr 1 do ustawy,
- Dane dotyczące zdolności produkcyjnych instalacji.

Wniosek obejmuje dane dotyczące produktów z sektorów i podsektorów energochłonnych wytwarzanych we wszystkich instalacjach, w odniesieniu do których wnioskodawca ubiega się o przyznanie rekompensat (dla każdej instalacji objętej wnioskiem należy wskazać co najmniej jeden wytwarzany produkt zaliczany do sektorów lub podsektorów energochłonnych). Dane te należy gromadzić w sposób zapewniający ich kompletność i spójność oraz przy zapewnieniu, że dane dotyczące produktów nie pokrywają się i nie będą skutkować uzyskaniem podwójnego przydziału rekompensat na ten sam produkt.

Wykaz instalacji

W części A wniosku wnioskodawca ujmuje dane dotyczące instalacji, w tym informacje o zużyciu, wytworzeniu i zakupie energii elektrycznej **w roku poprzedzającym rok kalendarzowy, za które przyznawane są rekompensaty**. Dane te pozwalają na kalkulację pomniejszenia wartości rekompensat dla danej instalacji o kwotę odpowiadającą procentowemu udziałowi energii elektrycznej, w której nie ma przenoszonych kosztów uprawnień do emisji (art. 7 ust. 8 ustawy).

Wykaz produktów

W części B wniosku znajdują się m.in. informacje:

- 'Wytwarzane produkty wraz w właściwymi kodami Prodcod 2017-2018 lub PKWiU'

Wybór pomiędzy klasyfikacjami zakłada możliwą agregację danych na poziomie kategorii PKWiU, ale ograniczoną do tych instalacji, w których wytwarzane są wyłącznie produkty nieobjęte wskaźnikiem efektywności zużycia energii elektrycznej z załącznika nr 2 do ustawy (§ 9 ust. 2 rozporządzenia).

- 'Produkcja referencyjna' i 'Referencyjne zużycie energii elektrycznej'

Dane dotyczą ściśle określonych produktów, definiowanych poprzez wskazanie granic objętych nimi procesów oraz odwołanie do szczegółowego kodu Prodcom. Obie wielkości obliczane są na podstawie danych z części C wniosku.

- 'Stosunek emisji pośrednich do wszystkich emisji'

Do wyliczenia przez wnioskodawcę w odniesieniu do produktów zdefiniowanych i opisanych w załączniku nr 2 do ustawy, dla których jednostka wskaźnika emisyjności wyrażona jest w [t CO₂ / t produktu]. Dane odnoszą się do okresu odniesienia, dla którego wskazywana jest produkcja referencyjna (§ 4 rozporządzenia).

- 'Poziom produkcji wszystkich produktów zaliczanych do sektorów lub podsektorów energochłonnych określonych w załączniku nr 1 do ustawy w roku, za który wnioskowane są rekompensaty'

Wraz z informacjami z części C wniosku, dane pomagają w określeniu, czy wystąpiło znaczące zwiększenie zdolności produkcyjnej (art. 8 ust. 1 ustawy) lub zmniejszenie produkcji (art. 9 ustawy), ponieważ wystąpienie każdej z tych okoliczności rozpatrywane jest w stosunku do produkcji referencyjnej lub zdolności produkcyjnych całej instalacji (jako sumy odpowiednich wartości dla wszystkich wytwarzanych w niej produktów), a nie pojedynczych produktów.

Szczegółowe dane dotyczące wielkości produkcji i zużycia energii elektrycznej

W części C Wnioskodawca ujmuje szczegółowe dane dotyczące wielkości produkcji kwalifikujących się produktów wraz ze zużyciem energii elektrycznej na ich wytworzenie w latach 2005 – 2020 (w latach 2005 – 2019 w przypadku wniosku o rekompensaty za 2019 rok). Informacje te wykorzystane są do określenia 'Produkcji referencyjnej' oraz 'Referencyjnego zużycia energii elektrycznej'.

Dane dotyczące zdolności produkcyjnych instalacji

Część D wniosku służy obliczeniu wyjściowej zdolności produkcyjnej instalacji. Wnioskodawca podaje – dla pierwszych 6 miesięcy okresu odniesienia – wielkość produkcji. Wnioskodawca kalkuluje ponadto poziom proporcjonalnego zwiększenia zdolności produkcyjnej, o ile spełnione są wymagania art. 8 ust 1 ustawy.

Załączniki do wniosku – dokumentacja potwierdzające poprawność, wiarygodność i dokładność danych podanych we wniosku

Rozdział 3 rozporządzenia określa zakres dokumentacji stanowiącej podstawę obliczania danych zawartych we wniosku o przyznanie rekompensat (w szczególności danych, o których mowa w art. 10 ust 3 ustawy) oraz sposób ich gromadzenia. Z uwagi na historyczny charakter danych przedstawianych we wniosku przepisy rozporządzenia umożliwiają wnioskodawcom oparcie się o jak najszerzy katalog dokumentacji.

§ 8 ust 1 rozporządzenia		Dokumentacja, która może potwierdzać przedstawiane we wniosku dane - PRZYKŁADY
1)	Dane dotyczące prowadzonej działalności i jej wyników zgodnie z programem badań statystycznych statystyki publicznej w rozumieniu ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2019 r. poz. 649 i 730) ²⁰	Sprawozdanie o produkcji P-01 wraz z korektami, przekazywane corocznie do Głównego Urzędu Statystycznego
2)	Informacje zawarte w księgach rachunkowych, wykazywane w sprawozdaniu finansowym lub przygotowane na potrzeby prowadzenia rachunkowości zgodnie z ustawą z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2019 r. poz. 351, 1495, 1571, 1655 i 1680) ²¹	Sprawozdanie finansowe zgodne z Międzynarodowymi Standardami Rachunkowości
		Sprawozdanie finansowe sporządzone zgodnie z ustawą z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2019 r. poz. 351, 1495, 1571, 1655 i 1680)
		Wydruki zapisów dokonanych w księgach rachunkowych, wprowadzanych automatycznie za pośrednictwem urzędzeń łączności, informatycznych nośników danych lub tworzonych według algorytmu (programu) na podstawie informacji zawartych już w księgach. Zbiorcze zestawienia podpisane przez wnioskodawcę, np. wydruki z systemów księgowych lub przygotowane zestawienia według obowiązujących w zakładzie norm, nawet jeśli nie były wprowadzane za pomocą urzędzeń informatycznych. Jednym z dokumentów potwierdzających wielkości produkcji czy zużycia energii elektrycznej na produkcję mogą być informacje o miejscu powstawania kosztów (MPK), powszechnie stosowane przez zakłady produkcyjne w celu kontroli kosztów produkcji.
3)	Faktury wystawiane przez podmiot wnioskujący o udzielenie rekompensat zgodnie z ustawą z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2018 r. poz. 2174, z późn. zm.)	Faktury sprzedażowe (oryginał faktury, faktura elektroniczna lub poświadczona za zgodność z oryginałem kopia faktury) wystawiane przez podmiot wnioskujący o udzielenie rekompensat zgodnie z ustawą z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2018 r. poz. 2174, z późn. zm.)
4)	Dane i informacje zawarte w zweryfikowanych raportach na temat wielkości emisji, o których mowa w art. 8o ust. 3 ustawy o systemie handlu uprawnieniami do emisji	Roczny raport na temat wielkości emisji. Zawiera następujące elementy: - opis instalacji na podstawie posiadanych zezwoleń/pozwoleń środowiskowych, - dane materiałów wsadowych - zużycie paliw oraz surowców na podstawie raportów produkcyjnych, oparte o wskazania urzędzeń pomiarowych oraz dokumenty rozliczeniowe, - dane ilości dostaw oraz stanów magazynowych paliw i surowców na podstawie osób odpowiedzialnych za magazyn oraz dokumenty księgowe dostaw paliw i surowców,

²⁰ Link: <http://prawo.sejm.gov.pl/isap.nsf/DocDetails.xsp?id=wdu19950880439>

²¹ Link: <http://prawo.sejm.gov.pl/isap.nsf/DocDetails.xsp?id=WDU19941210591>

		<p>- dane parametrów paliw, ubocznych produktów spalania na podstawie raportów/sprawozdań akredytowanego laboratorium. Raport podlega corocznej weryfikacji przez akredytowanego weryfikatora.</p> <p>Sprawozdanie z weryfikacji rocznych raportów na temat wielkości emisji.</p>
5)	Dane i informacje zawarte w raporcie o metodyce zbierania danych, o którym mowa w art. 21 ust. 10 pkt 1, art. 68 ust. 3 pkt 1 oraz w art. 71 ust. 4 pkt 1 ustawy o systemie handlu uprawnieniami do emisji	<p>Plan Metodyki Monitorowania zawierający:</p> <ul style="list-style-type: none"> - opis instalacji na podstawie posiadanych zezwoleń/pozwoleń środowiskowych, - opis odbiorców ciepła, - wskazane procedury w zakresie zapisów i kontroli zbierania danych, - opis przepływu energii (dopuszczalny sposób rozliczania energii cieplnej i energii elektrycznej - odczyty z instrumentów pomiarowych) - weryfikację wytworzonych produktów pod kontem kwalifikacji dla grupy "CL" / "nie-CL"²² - lista z rozporządzenia grupa CL, - opis rejestrowania wytworzonych produktów przez odbiorców ciepła dla grupy CL.
6)	Informacje zawarte w zweryfikowanym wniosku o przydział uprawnień do emisji na okres rozliczeniowy, o którym mowa w art. 20 ust. 1 ustawy o systemie handlu uprawnieniami do emisji	<p>Raport Dotyczący Danych Podstawowych zawierający:</p> <ul style="list-style-type: none"> - opis instalacji na podstawie posiadanych zezwoleń/pozwoleń środowiskowych, - strumień materiałów wsadowych za okres historyczny na podstawie zweryfikowanych raportów rocznych na temat wielkości emisji, - przepływy energii cieplnej (energia wejściowa z paliw, mierzalne ciepło, energia elektryczna), - dane wyliczone na podstawie raportów produkcji, raportów sprzedaży, - Plan Metodyki Monitorowania oraz Raport dotyczący danych podstawowych, który podlega weryfikacji przez akredytowanego weryfikatora. <p>Sprawozdanie z weryfikacji Raportu Dotyczącego Danych Podstawowych</p>
7)	Umowy zawarte z przedsiębiorstwami energetycznymi w zakresie obrotu lub dystrybucji energii elektrycznej oraz faktury wystawiane przez te podmioty	<p>Dokumenty stanowiące potwierdzenie nabycia energii elektrycznej przez wnioskodawcę:</p> <ul style="list-style-type: none"> - umowy sprzedaży zawarte ze spółkami obrotu, - umowy o świadczenie usług dystrybucji zawarte z OSD, - umowy kompleksowe, - faktury stanowiące potwierdzenie nabycia energii elektrycznej przez wnioskodawcę.
8)	Odczyty wskazań układów pomiarowych energii elektrycznej w instalacji oraz pomiary energii elektrycznej na zaciskach generatorów lub ogniów paliwowych w przypadku jednostek wytwórczych,	<ul style="list-style-type: none"> - Wydruki raportów z licencjonowanego programu pomiarowo-rozliczeniowego

²² CL (ang. *carbon leakage*) - ryzyko narażenia na ucieczkę emisji

	z których energia elektryczna jest dostarczana bezpośrednio do instalacji	
9)	Faktury wystawione przez podmiot wnioskujący o udzielenie rekompensat oraz deklaracje podatkowe i ewidencje ilościowe energii elektrycznej, składane przez ten podmiot zgodnie z ustawą z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2019 r. poz. 864, z późn. zm.) ²³	- Deklaracja AKC – 4/H. Uwaga dodatkowa: faktury, o których mowa w tym punkcie, są tożsame z fakturami, do których odnosi się pkt 7 powyżej.
10)	Dokumentacja przygotowywana na potrzeby wdrożenia i utrzymania systemu zarządzania środowiskowego EMAS, systemu zarządzania środowiskowego potwierdzonego certyfikatem ISO 14001 lub systemu zarządzania środowiskowego potwierdzonego certyfikatem ISO 50001	- Decyzja lub certyfikat wydane przez Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w sprawie rejestracji w EMAS; - Zweryfikowana deklaracja środowiskowa EMAS; - Deklaracja podpisana przez weryfikatora środowiskowego potwierdzająca, że weryfikację i walidację przeprowadzono zgodnie z rozporządzeniem EMAS; - Certyfikat ISO 14001; - Certyfikat ISO 50001.
11)	Inne dokumenty, jeżeli są niezbędne do obliczenia danych	- Pozwolenie zintegrowane dla instalacji; - Pozwolenie na wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza; - Informacje o zastosowanych wskaźnikach technologicznych; - Raporty/analizy/opinie potwierdzające metody przyporządkowania danych według aktualnej i zweryfikowanej wiedzy naukowej i technicznej; - Informacje przedstawiane Prezesowi URE na potrzeby uzyskania wsparcia na podstawie Rozporządzenia Ministerstwa Energii z dnia 7 sierpnia 2018 r. w sprawie wymagań dotyczących sposobu obliczania, pomiarów i rejestracji ilości energii elektrycznej lub ciepła wytwarzanych w instalacjach odnawialnego źródła energii.

Załączniki do wniosku – dokumentacja

Art. 10. (...)

5. Do wniosku dołącza się:

- 1) dokumenty lub ich kopie potwierdzające posiadanie przez wnioskodawcę tytułu prawnego do instalacji, którą eksploatuje;*
- 2) dokumenty lub ich kopie potwierdzające spełnianie przez wnioskodawcę warunku, o którym mowa w art. 5 pkt 2;*
- 3) oświadczenie wnioskodawcy o spełnianiu przez wnioskodawcę warunków uprawniających*

²³ Link: <http://prawo.sejm.gov.pl/isap.nsf/DocDetails.xsp?id=WDU20090030011>

do przyznania rekompensat, o treści:

„Świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny (Dz. U. z 2018 r. poz. 1600 i 2077 oraz z 2019 r. poz. 730, 858, 870 i 1135) oświadczam, że:

– dane zawarte we wniosku i załącznikach do niego o przyznanie rekompensat są zgodne z prawdą;
– znane mi są i spełniam warunki uprawniające do przyznania rekompensat wynikające z ustawy z dnia 19 lipca 2019 r. o systemie rekompensat dla sektorów i podsektorów energochłonnych.”;
klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń;

4) oświadczenie wnioskodawcy:

- a) że nie został postawiony w stan likwidacji oraz że wobec niego nie jest prowadzone postępowanie upadłościowe w rozumieniu ustawy z dnia 28 lutego 2003 r. – Prawo upadłościowe oraz postępowanie upadłościowe obejmujące likwidację majątku dłużnika prowadzone w związku z art. 449 ustawy z dnia 15 maja 2015 r. – Prawo restrukturyzacyjne,
- b) że nie uzyskał innej pomocy publicznej, pomocy de minimis lub innego rodzaju finansowania pochodzącego z budżetu Unii Europejskiej, przyznanych na pokrycie tych samych kosztów kwalifikowanych, co objęte wnioskiem;

5) zaświadczenia właściwych organów potwierdzające spełnienie warunku, o którym mowa w art. 5 pkt 4 i 5;

6) opinię weryfikatora dotyczącą poprawności, wiarygodności oraz dokładności danych zawartych we wniosku, wraz z metodyką zbierania danych zawartych we wniosku;

7) dokumenty lub ich kopie stanowiące podstawę do określenia danych, o których mowa w ust. 3 pkt 3.

Dokumenty lub ich kopie²⁴ potwierdzające posiadanie przez wnioskodawcę tytułu prawnego do instalacji, którą eksploatuje (art. 5 pkt 1 ustawy).

- Odpis z księgi wieczystej/Centralnej Informacji Ksiąg Wieczystych;
- Umowa potwierdzająca nabycie tytułu prawnego do instalacji, np. umowa najmu, umowa dzierżawy, umowa ustanowienia użytkowania wieczystego;
- Decyzja o oddaniu w trwały zarząd;
- Inne potwierdzenie posiadanego tytułu prawnego do instalacji.

Dokumenty lub ich kopie²⁸ potwierdzające spełnianie przez wnioskodawcę warunku, o którym mowa w art. 5 pkt 2 ustawy.

²⁴ Zgodnie z art. 76a § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (dalej: „Kpa”) zamiast oryginału dokumentu strona może złożyć odpis dokumentu, jeżeli jego zgodność z oryginałem została poświadczona przez notariusza albo przez występującego

w sprawie pełnomocnika strony będącego adwokatem, radcą prawnym, rzecznikiem patentowym lub doradcą podatkowym.

W przypadku przedłożenia kopii dokumentu powinna ona zostać podpisana przez Przedsiębiorcę albo osoby upoważnione do jego reprezentowania, przy czym taki dowód będzie oceniany w świetle całości zebranego materiału dowodowego, a w razie wątpliwości Prezes URE może wezwać stronę do przedstawienia oryginału dokumentu lub jego odpisu poświadczonego w sposób wskazany w art. 76a § 1 lub 2 Kpa.

- Decyzja lub certyfikat wydane przez Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, zaświadczające o rejestracji organizacji w EMAS oraz nadanym numerze w rejestrze EMAS. W zależności od daty pierwszej walidacji deklaracji środowiskowej, wymagany może być również dokument potwierdzający decyzję Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska o utrzymaniu lub odnowieniu rejestracji organizacji w rejestrze EMAS.
- Certyfikat ISO 14001 lub Certyfikat ISO 50001, wydany przez niezależną i akredytowaną w tym zakresie jednostkę certyfikującą wraz z zaświadczeniem potwierdzającym pozytywny wynik corocznego audytu nadzoru.

Oświadczenie wnioskodawcy o spełnianiu przez niego warunków uprawniających do przyznania rekompensat.

Wystarczające do spełnienia tego wymogu ustawowego jest przygotowanie oświadczenia o treści wskazanej w art. 10 ust 5 pkt 3 ustawy, podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji wnioskodawcy.

Oświadczenie wnioskodawcy, że nie został postawiony w stan likwidacji oraz że wobec niego nie jest prowadzone postępowanie upadłościowe.

Wystarczające do spełnienia tego wymogu ustawowego jest przygotowanie oświadczenia o treści wskazanej w art. 10 ust 5 pkt 4a ustawy, podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji wnioskodawcy.

Oświadczenie wnioskodawcy, że nie uzyskał innej pomocy publicznej, pomocy *de minimis* lub innego rodzaju finansowania pochodzącego z budżetu Unii Europejskiej, przyznanych na pokrycie tych samych kosztów kwalifikowanych, co objęte wnioskiem.

Wymóg przedłożenia oświadczenia wynika z pkt 46 wytycznych Komisji. Zgodnie z pkt 26 tych wytycznych oraz art. 7 ust. 1-3 ustawy, intensywność pomocy w formie rekompensat kosztów pośrednich wynosi 75% i stanowi maksymalny poziom dopuszczalnej pomocy. Pomoc nie może przekraczać 100 % kosztów kwalifikowanych. Kosztami kwalifikowanymi, pokrywanymi na podstawie ustawy, są koszty uprawnień do emisji dwutlenku węgla uwzględnione w cenach energii elektrycznej nabywanej przez uprawnione do rekompensat podmioty.

W Polsce obowiązuje ustawa z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (dalej: ustawa akcyzowa) (Dz. U. poz. 2538 z późn. zm.)²⁵, która wprowadza system rekompensat z tytułu podwyżek cen energii elektrycznej odnotowanych pomiędzy połową 2018 r. a 2019 r. W dużej mierze za wzrosty cen energii w tym okresie odpowiadają rosnące ceny uprawnień do emisji dwutlenku węgla.

Art. 28 ustawy wprowadza pełną rozłączność pomiędzy wsparciem udzielanym na podstawie ustawy oraz ustawy akcyzowej. Nie może zatem dość do zbiegu pomocy z tych dwóch źródeł, a tym samym przekroczenia dopuszczalnego progu intensywności pomocy. Poza ustawą akcyzową nie ma obecnie prawnej możliwości uzyskania wsparcia na pokrycie tych samych kosztów kwalifikowanych, które będą pokrywane rekompensatami wypłacanymi na podstawie ustawy.

²⁵ Link: <http://isap.sejm.gov.pl/isap.nsf/DocDetails.xsp?id=WDU20180002538>

O przyznanie rekompensat za rok 2019 może ubiegać się podmiot, który w terminie 14 dni od dnia wejścia w życie ustawy o systemie rekompensat dla sektorów i podsektorów energochłonnych złożył wszystkim przedsiębiorstwom energetycznym wykonującym działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, z którymi zawarł na 2019 rok umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową oświadczenie o zrzeczeniu się uprawnienia do stosowania cen i stawek opłat za energię elektryczną wynikającego z ustawy akcyzowej. Termin na złożenie oświadczeń upłynął w dniu 12 września 2019 r.

Wystarczające do spełnienia tego wymogu ustawowego jest przygotowanie oświadczenia w oparciu o treść art. 10 ust. 5 pkt 4b ustawy, podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji wnioskodawcy.

Zaświadczenia właściwych organów potwierdzające spełnienie warunku, o którym mowa w art. 5 pkt 4 i 5 ustawy.

- Zaświadczenie o braku zaległości podatkowych w PIT, VAT czy CIT, wydane przez właściwy Urząd Skarbowy.
- Decyzja właściwego Urzędu Skarbowego o zwolnieniu, rozłożeniu na raty, odroczeniu lub udzieleniu ulgi w spłacie zobowiązań podatkowych.
- Zaświadczenia wydawane przez ZUS o niezaleganiu w opłacaniu składek na ubezpieczenia społeczne.

Opinia weryfikatora dotycząca poprawności, wiarygodności oraz dokładności danych zawartych we wniosku, wraz z metodyką zbierania danych zawartych we wniosku.

Informacje dotyczące opinii weryfikatora znajdują się w kolejnym rozdziale niniejszej informacji 'Opinia Weryfikatora'.

Dokumenty lub ich kopie stanowiące podstawę do określenia danych dotyczących każdej instalacji, w odniesieniu do której wnioskodawca ubiega się o przyznanie rekompensat (art. 10 ust. 3 pkt 3 ustawy).

Przykładowa dokumentacja, która może potwierdzać przedstawiane we wniosku dane znajduje się w tabeli w rozdziale - 'Wniosek o Przyznanie Rekompensat', podrozdział - 'Treść wniosku'. Oryginał dokumentu lub pliku może stanowić na przykład wydruk z systemu księgowego czy wewnętrzny raport produkcji, o ile jest podpisany przez osoby uprawnione do reprezentowania podmiotu.

Informacje o znaczącym zwiększeniu zdolności produkcyjnej

Art 10. (...)

4. Jeżeli w instalacji nastąpiło znaczące zwiększenie zdolności produkcyjnej, wniosek może zawierać informację o znaczącym zwiększeniu zdolności produkcyjnej zgodnie z art. 8 ust. 1.

(...)

6. W przypadku gdy wniosek zawiera informację, o której mowa w ust. 4:

1) do wniosku załącza się dokumentację potwierdzającą znaczące zwiększenie zdolności produkcyjnej w instalacji;

2) opinia, o której mowa w ust. 5 pkt 6, potwierdza znaczące zwiększenie zdolności produkcyjnej w instalacji.

Mechanizm zwiększenia zdolności produkcyjnych daje podstawę do zwiększenia wysokości wypłacanych rekompensat proporcjonalnie do zwiększonej wartości produkcji referencyjnej w stosunku do okresu odniesienia. Dlatego też dodatkowo określony został zakres dokumentacji potwierdzającej spełnienie kryteriów znaczącego zwiększenia zdolności produkcyjnych.

Przykładowe dokumenty, które wnioskodawca może przedstawić w celu wykazania wystąpienia znaczącego zwiększenia produkcji:

- Opis instalacji produkcyjnych wraz ze schematami technologicznymi;
- Opis przeprowadzonej zmiany fizycznej oraz dokumentacja inwestycji (umowa/y przeprowadzenia robót, protokół/y odbioru robót);
- Schemat rozmieszczenia układów pomiarowych energii elektrycznej;
- Potwierdzenie nadzoru nad urządzeniami pomiarowymi;
- Dane dotyczące produkcji oraz zużycia energii elektrycznej od 2005 r. w formie podpisanych dokumentów.

Zgodnie z § 8 ust. 2 rozporządzenia Wykazanie zwiększonej zdolności produkcyjnej instalacji, o której mowa w art. 8 ust. 1 ustawy, może nastąpić także przez oparcie się na dokumentacji potwierdzającej wystąpienie znaczącego zwiększenia zdolności produkcyjnej, o którym mowa w art. 69 ust. 2 ustawy o systemie handlu uprawnieniami do emisji.

OPINIA WERYFIKATORA

Art. 10. (...)

5. Do wniosku dołącza się:

(...)

6) opinię weryfikatora dotyczącą poprawności, wiarygodności oraz dokładności danych zawartych we wniosku, wraz z metodyką zbierania danych zawartych we wniosku;

(...)

7. Wniosek wraz z załącznikami, o których mowa w ust. 5 pkt 1–5 i 7 oraz ust. 6 pkt 1, podlega weryfikacji przez weryfikatora w zakresie poprawności, wiarygodności oraz dokładności zawartych w nim danych. Z przeprowadzonej weryfikacji sporządza się opinię. Koszty weryfikacji ponosi wnioskodawca.

Ustawa nakłada wymóg załączenia opinii weryfikatora do wniosku o rekompensaty. Wnioskodawca ponosi koszty zlecenia wykonania opinii oraz przekazuje weryfikatorowi wszystkie istotne informacje. Z kolei weryfikator ocenia i potwierdza, że dysponuje on kompetencjami, personelem i zasobami niezbędnymi w celu przygotowania opinii. Weryfikator jest niezależny od wnioskodawcy, a prowadząc działania weryfikacyjne, zachowuje bezstronność. W związku z tym weryfikator ani żadna część tego samego podmiotu prawnego nie może być prowadzącym instalację, właścicielem prowadzącego instalację ani ich własnością, a ponadto weryfikator nie może mieć powiązań z prowadzącym instalację, które mogłyby wpływać na jego niezależność i bezstronność.

Weryfikacja wniosku

Weryfikator jest odpowiedzialny za analizę danych zawartych przez wnioskodawcę we wniosku i sprawdzenie metodyki zbierania tych danych.

Weryfikatorzy powinni ocenić, że wniosek o rekompensaty spełnia następujące warunki:

- jest kompletny i spełnia wymogi określone w ustawie i rozporządzeniu;
- poprawnie uwzględnia listę produktów kwalifikujących się do rekompensat i przypisuje je w poprawnie zdefiniowanych granicach instalacji;
- dane sprawozdawane dla produktu/-ów wytwarzanych w instalacjach są wolne od istotnych nieprawidłowości, zebrane w sposób spójny i porównywalny na przestrzeni czasu, poprawne i określone w sposób, który nie daje wyników systematycznie ani celowo niedokładnych;
- zastosowana metodyka zbierania danych we wniosku nie zawiera istotnych nieprawidłowości, nie cechuje się stronniczością w doborze i sposobie prezentacji informacji oraz zapewnia wiarygodny i rzetelny opis, w jaki sposób przygotowano dane, jakie zastosowano metody obliczeniowe, modele matematyczne, wzory, wyznaczono wskaźniki i współczynniki użytych w tych obliczeniach, wraz z oceną przyjętych założeń oraz źródeł danych zastosowanych do obliczeń,

- zgromadzone dowody, które potwierdzają poprawność, wiarygodność, dokładność sposobu obliczenia i gromadzenia danych zawartych we wniosku oraz załączników do wniosku, są jasne, obiektywne i wystarczające, aby umożliwić weryfikatorowi sporządzenie opinii z wystarczającą pewnością.

Akredytowani weryfikatorzy

Art. 3. Ilekroć w ustawie jest mowa o:

(...)

3) weryfikatorze – rozumie się przez to:

a) osobę prawną lub jednostkę organizacyjną niebędącą osobą prawną, o której mowa w art. 3 pkt 3 rozporządzenia wykonawczego Komisji (UE) 2018/2067 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie weryfikacji danych oraz akredytacji weryfikatorów na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady (Dz. Urz. UE L 334 z 31.12.2018, str. 94),

b) osobę fizyczną, która uzyskała akredytację w innym niż Rzeczpospolita Polska państwie członkowskim Unii Europejskiej zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w lit. a.

Opinie do wniosku mogą sporządzić weryfikatorzy, którzy posiadają akredytację wydaną przez Polskie Centrum Akredytacji²⁶ lub jednostki wydające akredytacje w innych państwach członkowskich Unii Europejskiej. Wykaz jednostek umieszczony jest na stronie internetowej Polskiego Centrum Akredytacji oraz Krajowego Ośrodka Bilansowania i Zarządzania Emisjami (KOBiZE)²⁷.

Weryfikację może przeprowadzić osoba prawna lub jednostka organizacyjna niebędąca osobą prawną, o ile posiada następujące treści w zakresie przyznanej akredytacji:

- Rozporządzenie wykonawcze Komisji (UE) 2018/2067 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie weryfikacji danych oraz akredytacji weryfikatorów na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady / ang. 'Commission Implementing Regulation (EU) 2018/2067 of 19th December 2018 on the verification of data and on the accreditation of verifiers pursuant to Directive 2003/87/EC of the European Parliament and of the Council',
- rodzaj działania nr 98 – 'Inne działania na podstawie art. 10a dyrektywy 2003/87/WE' / ang. 'Other activities pursuant to Article 10a of Directive 2003/87/EC'.

Listą weryfikatorów w Polsce, którzy posiadają akredytację zgodną z wymaganiami ustawy (stan na dzień 15 listopada 2019 r.):

²⁶ Polskie Centrum Akredytacji, Wykaz weryfikatorów GHG akredytowanych w odniesieniu do PN-EN ISO 14065:2013-07, link: <https://www.pca.gov.pl/akredytowane-podmioty/akredytacje-aktywne/weryfikatorzy-ghg/>

²⁷ Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami - wykaz weryfikatorów posiadających akredytację do weryfikacji raportów na temat wielkości emisji dla instalacji, link: <https://www.kobize.pl/pl/article/monitorowanie-raportowanie-weryfikacja-emisji/id/432/wykaz-akredytowanych-weryfikatorow>

Akredytacja	Nazwa i adres	Kontakt
PL-VG-0001 Polskie Centrum Akredytacji	TUV Rheinland Polska Sp. z o.o. ul. 17 Stycznia 56 02-146 Warszawa	Telefon: 22 331-96-30 Fax: 22 868-60-06 Email: post@pl.tuv.com www: www.tuv.pl
Polskie Centrum Akredytacji PL-VG-0002	Polcargo International Sp. z o.o. ul. H. Pobożnego 5 70-900 Szczecin	Telefon: 91 441-82-90 Fax: 91 488-20-36 Email: office@polcargo.pl www: www.polcargo.pl
Polskie Centrum Akredytacji PL-VG-0008	BSI GROUP POLSKA Sp. z o.o. al. Solidarności 171 00-877 Warszawa	Telefon: 22 330-61-80 Fax: 22 390-44-70 Email: infopoland@bsigroup.com www: www.bsigroup.com
Polskie Centrum Akredytacji PL-VG-0009	GHG Professional Sp. z o.o. ul. Kręta 76A 45-441 Opole	Komórka: 783-497-583 Email: biuro@ghg-professional.pl www: www.ghg-professional.pl
Polskie Centrum Akredytacji PL-VG-0013	Polski Rejestr Statków S.A. Biuro Certyfikacji Wyrobów i Osób al. gen. J. Hallera 126 80-416 Gdańsk	Telefon: 58 751-12-73 Fax: 58 341-77-69 Email: dc@prs.pl www: www.prs.pl
Polskie Centrum Akredytacji PL-VG-0014	"Weryfikatorzy Dubrawski & Garbula" Spółka Jawna ul. Kazimierza Jaroszyka 24/13 10-687 Olsztyn	Komórka: 600-447-516 www: www.weryfikatorzyco2.pl
Polskie Centrum Akredytacji PL-VG-0016	DQS Polska Sp. z o.o. ul. Domaniewska 45 02-672 Warszawa	Telefon: 22 395-88-10 Email: biuro@dqs.pl www: www.dqs.pl
Finnish Accreditation Service VB01/Mo8/2019	DNV GL Business Assurance Finland Oy Ab Keilasatama 5 02150 ESPOO, Finlandia	DNV GL Business Assurance Poland Sp. z o.o. ul. Łużycka 6 E 81-537 Gdynia
United Kingdom Accreditation Service 0001	LRQA Lloyd's Register (Polska) Sp. z o.o. Ul. Grunwaldzka 12-16, lokal 1 81-759 Sopot	Tel. + 48 58 555 75 00 Fax. + 48 58 555 75 01 E-mail: lrqa@lrqa.pl Strona www: www.lrqa.pl
United Kingdom Accreditation Service 0005	SGS United Kingdom Limited SGS House, 217-221 London Road Camberley GU15 3EY Surrey UK	SGS Eko-Projekt Sp. z o.o. Ul. Cieszyńska 52A 43-200 Pszczyna Tel. +48 32 449 25 00 Fax. +48 32 447 20 72 E-mail: pl.envi@sgs.com SGS Polska Sp z. o.o. Ul. Bema 83 01-233 Warszawa Tel. + 48 22 329 22 22

		Fax. + 48 22 329 22 20 E-mail: sgs.poland@sgs.com
United Kingdom Accreditation Service 0008	Bureau Veritas Certification United Kingdom 5th Floor, 66 Prescott Street E1 8HG London Wielka Brytania	Bureau Veritas Polska Sp z o.o. Ul. Migdałowa 4 02-796 Warszawa Tel. +48 22 549 04 00 Fax. +48 22 549 04 10 E-mail: witold.dzuga@pl.bureauveritas.com
ENAC – Entidad Nacional de Acreditación 02/VCDE006	AENOR (The Spanish Association for Standardization and Certification) Génova 6 Madryt, 28004 Madryt Hiszpania	Aenor Polska Sp. z o.o. Ul. Koszykowa 60/62 m. 39 00-673 Warszawa Tel. +48 22 208 23 32 Tel. +48 502 772 108 E-mail: pbekessy@aenor.com



Wnioskodawca prowadzi działalność w zakresie produkcji stali. Czy do przygotowania opinii do wniosku o rekompensaty musi zatrudnić weryfikatora, który oprócz wymaganych w akredytacji treści, posiada odpowiednie uprawnienia sektorowe – w tym przypadku rodzaj działania nr 3 'Produkcja surówki odlewniczej lub stali (wytop pierwotny lub wtórny), w tym odlewanie ciągłe'?

Uprawnienia sektorowe nie są wymagane, choć mogą okazać się przydatne w przygotowaniu opinii przez weryfikatora. Cenne doświadczenie zdobyte m.in. przy weryfikacji rocznych raportów na temat wielkości emisji czy walidacji planów metodyki monitorowania potwierdza, że taki weryfikator dysponuje odpowiednimi kompetencjami, posiada wiedzę o specyfice działania danego sektora i zrozumienia działalności prowadzonej przez wnioskodawcę.

INFORMACJE DODATKOWE (załącznik do wniosku o przyznanie rekompensat za rok 2019)

Zgodnie z art. 31 ustawy o przyznanie rekompensat za rok 2019 może ubiegać się podmiot, który w terminie 14 dni od dnia wejścia w życie tej ustawy złożył oświadczenie, o którym mowa w art. 6 ust. 6 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz.U. z 2018 r. poz. 1201 ze zm.), **wszystkim przedsiębiorstwom energetycznym** wykonującym działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną, z którymi zawarł na 2019 rok umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową lub złożył oświadczenie, o którym mowa w art. 7 ust. 7 tej ustawy.

Powyższe oświadczenia wraz z potwierdzeniem ich otrzymania odpowiednio przez przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną lub Zarządcę Rozliczeń S.A. należy dołączyć do wniosku o przyznanie rekompensat za 2019. Do wniosku należy również dołączyć dokumenty potwierdzające dokonanie zwrotu kwoty obliczonej zgodnie z art. 6 ust. 8 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych.

FINALNA WARTOŚĆ REKOMPENSAT

Wysokość rekompensaty, jaką otrzyma wnioskodawca uzależniona jest od szeregu czynników. Jednym z nich jest maksymalny limit środków finansowych przeznaczony na przyznanie rekompensat, który dla 2019 i 2020 roku został określony w ustawie (art. 30) i wynosi 890 mln na każdy rok. W kolejnych latach limit ten będzie publikowany przez Prezesa URE na stronie BIP Urzędu.

W przypadku, **gdy wartość wniosków o rekompensaty przewyższa pulę dostępnych środków, kwota rekompensaty pomniejszana jest proporcjonalnie dla wszystkich instalacji uprawnionych do rekompensat**, tak, aby łączna wysokość wypłacanych rekompensat w danym roku była równa maksymalnemu limitowi środków finansowych przeznaczanych na przyznanie rekompensat.

Na wartość rekompensat mają również wpływ:

- poziom intensywności pomocy publicznej w danym roku,
- krajowy wskaźnik emisyjności,
- średnioroczna cena uprawnień do emisji,
- średnioroczna wielkość produkcji lub zużycia energii przypisanej do produkcji uprawnionych do rekompensat produktów,
- wskaźnik efektywności zużycia energii elektrycznej lub wskaźnik zużycia rezerwowej energii elektrycznej,
- ilość energii elektrycznej pochodzącej ze źródeł nieuczestniczących w systemie EU ETS lub pochodzącej ze źródeł objętych ETS, w których spalana jest biomasa, wyprodukowana na własne potrzeby i zużyta w roku za który przyznawane są rekompensaty,
- odliczenie kwoty stanowiącej równowartość rekompensat obliczonych dla zużycia energii elektrycznej w wysokości 1 GWh na wnioskodawcę.

KARY PIENIĘŻNE I SANKCJE PRZEWDZIANE W USTAWIE O SYSTEMIE REKOMPENSAT

Art 26. 1. Karze pieniężnej podlega ten, kto:

1) we wniosku o przyznanie rekompensaty podał nieprawdziwe informacje i uzyskał rekompensaty:

a) nie spełniając warunków przewidzianych przepisami ustawy, lub

b) w kwocie wyższej niż należna;

2) wbrew obowiązкови, o którym mowa w art. 19, nie zapewnił wglądu do ksiąg rachunkowych lub odmówił udzielenia informacji lub przedłożenia dokumentów.

Rozdział 4 ustawy o systemie rekompensat zawiera przepisy dotyczące nakładania kar pieniężnych za naruszenie określonych przepisów ustawy. Przepis art. 26 ust. 1 ustawy przewiduje **dwa przypadki, w których podmiot ubiegający się o rekompensaty podlega karze pieniężnej.**

W pierwszym przypadku karze pieniężnej podlega podmiot, który **wbrew obowiązкови, o którym mowa w art. 19 ustawy, nie zapewnił Prezesowi URE wglądu do ksiąg rachunkowych lub odmówił udzielenia informacji lub przedłożenia dokumentów niezbędnych do weryfikacji danych przedstawionych we wniosku i załącznikach do niego.**

Zgodnie bowiem z art. 19 ustawy, podmiot, który złożył wniosek o przyznanie rekompensat w toku postępowania o udzielenie rekompensat jest obowiązany na żądanie Prezesa URE zapewnić wgląd do ksiąg rachunkowych oraz jest obowiązany do przedstawienia na żądanie Prezesa informacji i dokumentów niezbędnych do weryfikacji danych przedstawionych we wniosku i załącznikach do niego. Również podmiot inny niż wnioskodawca jest obowiązany na żądanie Prezesa URE w toku postępowania o udzielenie rekompensat do przedstawienia informacji lub dokumentów będących w posiadaniu tego podmiotu, niezbędnych do weryfikacji danych przedstawionych przez wnioskodawcę we wniosku i załącznikach do niego, z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych i innych informacji prawnie chronionych.

Prezes URE może więc nałożyć karę zarówno na podmiot ubiegający się o rekompensaty, który nie zapewnił wglądu do ksiąg rachunkowych lub odmówił udzielenia informacji lub przedłożenia dokumentów jak i na inny niż wnioskodawca podmiot, który posiada informacje lub dokumenty niezbędne do weryfikacji danych przedstawionych przez wnioskodawcę we wniosku.

Natomiast drugim przypadkiem, w którym na podmiot może zostać nałożona kara pieniężna jest sytuacja, w której **podmiot** uzyskał rekompensaty, **(została wydana decyzja Prezesa URE o przyznaniu rekompensat), a organ po wydaniu decyzji stwierdził, że we wniosku zostały podane nieprawdziwe informacje a podmiot uzyskał rekompensaty nie spełniając warunków przewidzianych przepisami ustawy, lub w kwocie wyższej niż należna.** W takiej sytuacji nastąpi także wszczęcie przez Prezesa URE postępowania o zwrot całości lub części nienależnej rekompensaty.

Art 13. Rekompensaty przyznane:

1) bez spełnienia warunków określonych w art. 5 lub

2) w wysokości wyższej niż należna, lub

3) podmiotowi, który zaprzestał produkcji w instalacji, w okresie 2 lat następujących po roku kalendarzowym, w którym zostały mu przyznane rekompensaty, chyba że podmiot wykaże, że zaprzestanie produkcji wynika z przeniesienia jej na terytorium państwa członkowskiego Unii Europejskiej, Szwajcarii lub państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – strony umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym

– podlegają zwrotowi.

Ustawa o systemie rekompensat zawiera przepisy dotyczące zwrotu rekompensat, które zostały przyznane niezgodnie z przepisami. Zgodnie z art. 14 ustawy **podmiot, który uzyskał rekompensaty i został zobowiązany do ich zwrotu musi się liczyć z obowiązkiem zwrotu całości lub części rekompensat wraz z należnymi odsetkami**, które są liczone zgodnie z rozdziałem V rozporządzenia Komisji (WE) nr 794/2004 z dnia 21 kwietnia 2004 r. w sprawie wykonania rozporządzenia Rady (UE) nr 2015/1589 ustanawiającego szczególne zasady stosowania art. 108 Traktatu o funkcjonowaniu Unii Europejskiej (Dz. Urz. UE L 140 z 30.04.2004, str. 1, z późn. zm.) w przeliczeniu na złote według średniego kursu euro ogłaszanego przez Narodowy Bank Polski w dniu poprzedzającym dzień wydania decyzji, począwszy od dnia przekazania rekompensat na rachunek bankowy podmiotu, który otrzymał rekompensaty.

Postępowanie administracyjne w sprawie zwrotu rekompensat prowadzi Prezes URE, który po zakończeniu tego postępowania wydaje decyzje w sprawie zwrotu rekompensat i określa kwotę podlegającą zwrotowi.

Podmiot, który decyzją Prezesa URE został zobowiązany do zwrotu rekompensat, **jest zobowiązany do zwrotu rekompensat na rachunek Banku Gospodarstwa Krajowego w terminie 14 od dnia, w którym decyzja Prezesa URE stała się prawomocna.**

Przepis art. 17 ustawy zawiera gwarancję dla podmiotu, który uzyskał rekompensaty, zgodnie z którą **postępowanie w sprawie zwrotu rekompensat nie może zostać wszczęte, jeżeli od dnia zaistnienia przesłanki lub przesłanek wymienionych w art. 13 ustawy (powyżej) upłynęło 5 lat.**

Dodatkową sankcją dla podmiotu, który podał we wniosku nieprawdziwe dane, jest zgodnie z art. 18 ustawy, **wydanie przez Prezesa URE decyzji o zakazie ubiegania się o przyznanie rekompensat przez tego wnioskodawcę przez okres 3 lat od zakończenia roku kalendarzowego, w którym decyzja o zakazie ubiegania się o przyznanie rekompensat stała się prawomocna.**

Podmiot, który podał we wniosku o nieprawdziwe informacje, może uniknąć sankcji w postaci 3 letniego zakazu ubiegania się o rekompensaty, jeżeli:

- 1) poinformuje Prezesa URE o podaniu we wniosku nieprawdziwych danych, zanim wnioskodawcy zostało doręczone zawiadomienie o wszczęciu postępowania w tej sprawie, oraz

- 2) dokona w terminie 14 dni od poinformowania Prezesa URE o podaniu we wniosku nieprawdziwych danych, zwrotu rekompensaty przekraczającej należną kwotę wraz z odsetkami na rachunek Banku Gospodarstwa Krajowego.

Od wyżej wskazanych decyzji Prezesa URE przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów. **W związku z tym, że decyzje te podlegają wykonaniu po ich uprawomocnieniu się, w przypadku wniesienia odwołania od decyzji do sądu, decyzje te podlegają wykonaniu po wyczerpaniu drogi sądowej, tj. rozpatrzeniu odwołania przez SOKIK, albo - w przypadku skorzystania ze środka zaskarżenia od rozstrzygnięcia sądu I instancji - wydania rozstrzygnięcia przez Sąd Apelacyjny w Warszawie.**

HARMONOGRAM DZIAŁAŃ

Wniosek o przyznanie rekompensat należy złożyć do dnia 31 marca roku następującego po roku kalendarzowym, za który są przyznawane rekompensaty. W przypadku pierwszego wniosku o przyznanie rekompensat za 2019 rok wniosek należy złożyć do dnia 31 marca 2020 r.

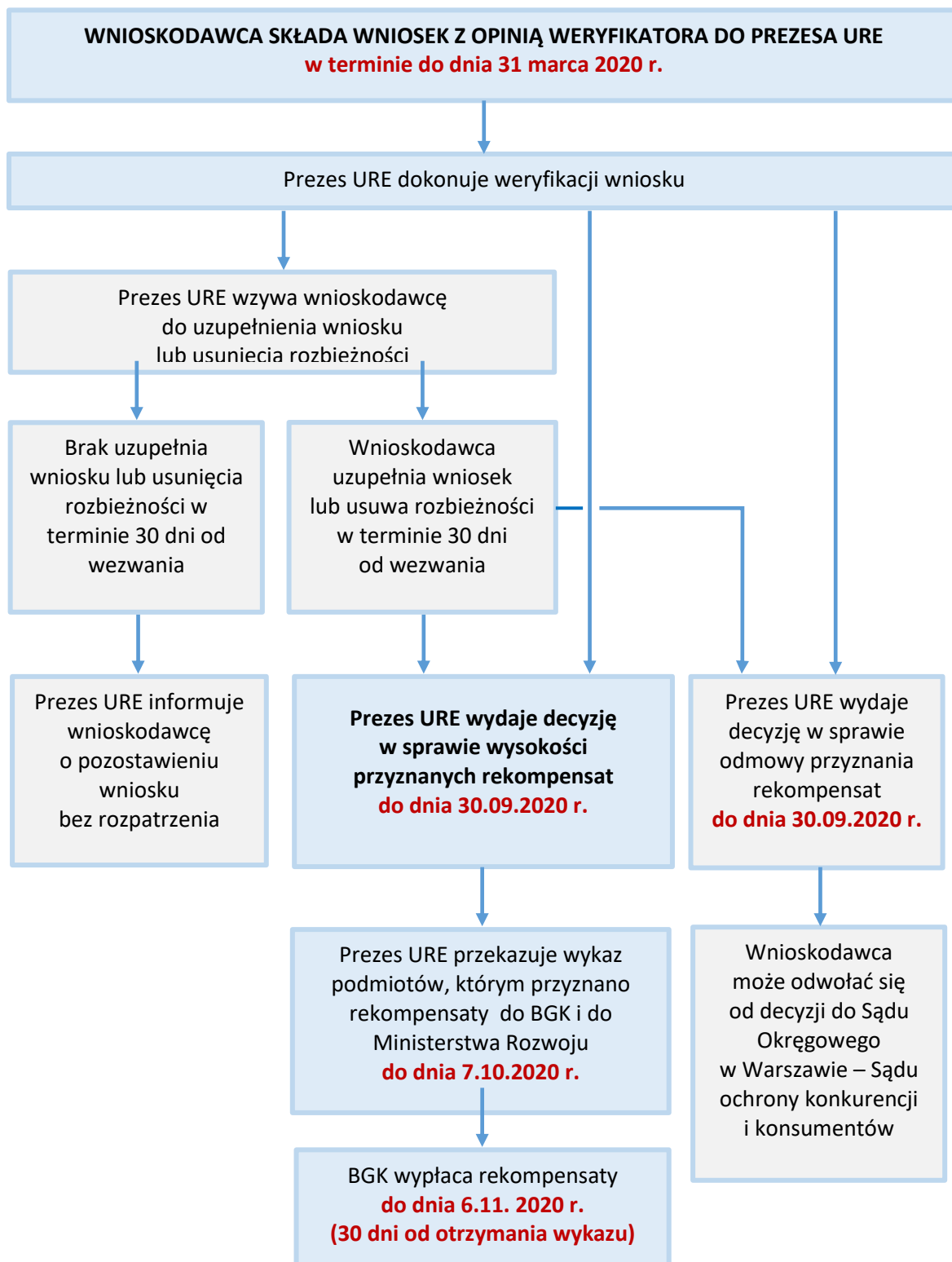
Zgodnie z art. 10 ust. 2 ustawy wniosek należy złożyć w formie pisemnej w postaci papierowej oraz w postaci elektronicznej umożliwiającej przetwarzanie zawartych w nim danych.

Termin na złożenie wniosku wraz z załącznikami uważa się za zachowany również wtedy gdy przed jego upływem **(a więc najpóźniej w dniu 31 marca)** pismo zostało:

- 1) nadane w polskiej placówce pocztowej operatora wyznaczonego w rozumieniu ustawy z dnia 23 listopada 2012 r. - Prawo pocztowe albo placówce pocztowej operatora świadczącego pocztowe usługi powszechne w innym państwie członkowskim Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej albo państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym; lub
- 2) wysłane w formie dokumentu elektronicznego do organu administracji publicznej, a nadawca otrzymał urzędowe poświadczenie odbioru.

Prezes URE przyznaje rekompensaty na wniosek uprawnionego podmiotu, o którym mowa w art. 5 ustawy, po przeprowadzeniu postępowania administracyjnego, w drodze decyzji. Postępowanie w sprawie przyznania, zwrotu rekompensat lub zakazu ubiegania się o przyznanie rekompensat toczy się w oparciu przepisy Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2018, poz. 2096)²⁸.

²⁸ Link: <http://prawo.sejm.gov.pl/isap.nsf/DocDetails.xsp?id=WDU19600300168>



Powodzenia!

ZAŁĄCZNIK NR 1

Klucz przejścia pomiędzy klasyfikacjami wymienionymi w załączniku II do wytycznych Komisji Europejskiej oraz załączniku nr 1 do ustawy o systemie rekompensat.

Komunikat Komisji – Wytyczne w sprawie niektórych środków pomocy państwa w kontekście systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych po 2012 r.			USTAWA z dnia 19 lipca 2019 r. o systemie rekompensat dla sektorów i podsektorów energochłonnych		
L.p.	PKD 2004/ PKWiU 2004	Opis	PKD 2007/ PKWiU 2015	Opis	Uwagi
1	27.42	Produkcja aluminium	24.42	Produkcja aluminium	
2	14.30	Wydobywanie minerałów dla przemysłu chemicznego oraz do produkcji nawozów	08.91	Wydobywanie minerałów dla przemysłu chemicznego oraz do produkcji nawozów	
3	24.13	Produkcja chemikaliów nieorganicznych podstawowych pozostałych	20.13	Produkcja chemikaliów nieorganicznych podstawowych pozostałych	
4	27.43	Produkcja ołowiu, cynku i cyny	24.43	Produkcja ołowiu, cynku i cyny	
5	18.10	Produkcja odzieży skórzanej	14.11 ex 32.99	Produkcja odzieży skórzanej Produkcja pozostałych wyrobów, gdzie indziej niesklasyfikowana – <i>dot. wyłącznie produkcji ubrań ognioodpornych i ochronnych ze skóry</i>	Zakres klasy 18.10 PKD 2004 przeszedł do klas: 14.11 i częściowo do 32.99 PKD 2007. Oznaczenie "ex" przed symbolem PKD 32.99 oznacza, że opis działalności nie wyczerpuje zakresu klasy.
6	27.10	Produkcja żeliwa i stali oraz stopów żelaza	24.10	Produkcja żeliwa i stali oraz stopów żelaza	Uzupełniony opis zgodnie z tytułem grupowania 24.40.13.0 PKWiU 2015.
	27.22.10	Rury, przewody rurowe i profile drążone ze stali	24.20.13.0	Rury, przewody rurowe i profile drążone bez szwu ze stali	
7	21.12		17.12	Produkcja papieru i tektury	
8	24.15	Produkcja nawozów i związków azotowych	20.15 ex 38.21	Produkcja nawozów i związków azotowych Obróbka i usuwanie odpadów innych niż niebezpieczne – <i>dot. wyłącznie produkcji kompostu związanej z usuwaniem odpadów innych niż niebezpieczne</i>	Zakres klasy 24.15 PKD 2004 przeszedł do klas: 20.15 i częściowo 38.21 PKD 2007. Uzupełniony opis dotyczący przywołanej klasy PKD 38.21.

9	27.44	Produkcja miedzi	24.44	Produkcja miedzi	
10	24.14	Produkcja chemikaliów organicznych podstawowych pozostałych	20.14 ex 19.10	Produkcja chemikaliów organicznych podstawowych pozostałych Wytwarzanie i przetwarzanie koksu – <i>dot. wyłącznie produkcji paku i koksu pakowego</i>	Zakres klasy 24.14 PKD 2004 przeszedł do klas: 20.14 i częściowo 19.10 PKD 2007. Uzupełniony opis dotyczący przywołanej klasy 19.10.
11	17.11	Produkcja przędzy bawełnianej	13.10	Produkcja przędzy bawełnianej	
12	24.70	Produkcja włókien chemicznych	20.60	Produkcja włókien chemicznych	
13	13.10	Górnictwo rud żelaza	07.10 ex 09.90	Górnictwo rud żelaza Działalność usługowa wspomagająca pozostałe górnictwo i wydobywanie – <i>dot. wyłącznie działalności usługowej wspomagającej górnictwo rud żelaza</i>	Zakres klasy 13.10 PKD 2004 przeszedł do klas: 07.10 i częściowo 09.90 PKD 2007. Uzupełniony opis dotyczący przywołanej podklasy 09.90.
14		Następujące podsektory w ramach produkcji tworzyw sztucznych w postaci surowej (24.16) :		Następujące podsektory w ramach produkcji tworzyw sztucznych w formach podstawowych (20.16) :	
	24.16.10.39	Polietylen o gęstości < 0,94, w formach podstawowych (inny niż liniowy)	20.16.10	Polimery etylenu w formach podstawowych	Grupowania PKWiU: 24.16.10.35, 24.16.10.39 i 24.16.10.50 (według PKWiU 2004) zostały zastąpione jednym grupowaniem PKWiU 20.16.10.0 (według PKWiU 2015)
	24.16.10.35	Polietylen liniowy o gęstości < 0,94, w formach podstawowych			
	24.16.10.50	Polietylen liniowy o gęstości >= 0,94, w formach podstawowych			
	24.16.51.30	Polipropylen	ex 20.16.51.0	Polimery propylenu, w formach podstawowych	Zmiana opisu z "polipropylen" na "polimery propylenu" zgodnie z nazewnictwem stosowanym w tytule grupowania PKWiU 20.16.51.0. Grupowanie 20.16.51.0 (PKWiU 2015) dotyczy również polimerów innych alkenów niż propylen dlatego dodano oznaczenie "ex" przed symbolem grupowania.
	24.16.30.10	Poli(chlorek winylu), niezmienny	ex 20.16.30.0	Polimery chlorku winylu w formach	Zmiana opisu zgodnie z nazewnictwem

		z innymi substancjami, w formach podstawowych		podstawowych	stosowanych w tytule grupowania PKWiU 20.16.30.0. Grupowanie 20.16.30.0 (PKWiU 2015) dotyczy nie tylko polimerów chlorku winylu, ale również polimerów pozostałych fluorowcowanych alkenów, w formach podstawowych dlatego dodano oznaczenie "ex" przed symbolem grupowania.
	24.16.40.40	Poliwęglany, w formach podstawowych	ex 20.16.40.0	Poliwęglany, w formach podstawowych	Grupowanie PKWiU 20.16.40.0 nie dotyczy wyłącznie poliwęglanów w formach podstawowych. Zakres grupowania jest szerszy dlatego dodano oznaczenie "ex" przed symbolem grupowania.
15		Następujący podsektor w ramach produkcji pulpy (21.11) :		Następujący podsektor w ramach produkcji pulpy (17.11):	
	21.11.14	Masy włókniste drzewne mechaniczne i półchemiczne, masy włókniste z pozostałych surowców celulozowych	17.11.14.0	Masy włókniste drzewne mechaniczne i półchemiczne, masy włókniste z pozostałych surowców celulozowych	