**Propozycja legislacyjna**

**Wojewódzkiej Rady Dialogu Społecznego w Kielcach**

**w zakresie:**

**zmiany ustawy o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej.**

**1. Obecne brzmienie przepisów ustawy o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej**

1) Art. 10 ust. 1

1. Stawki opłaty przejściowej kalkuluje się odrębnie w odniesieniu do odbiorców końcowych:

1) pobierających energię elektryczną w gospodarstwie domowym, zużywających rocznie:

a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej,

b) od 500 kWh do 1.200 kWh energii elektrycznej,

c) powyżej 1.200 kWh energii elektrycznej;

2) niewymienionych w pkt 1, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej:

a) niskiego napięcia,

b) średniego napięcia,

c) wysokich i najwyższych napięć;

3) których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej wysokich i najwyższych napięć i którzy w roku kalendarzowym poprzedzającym o rok dany rok kalendarzowy, w którym są stosowane stawki opłaty przejściowej, zużyli nie mniej niż 400 GWh energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż 60% mocy umownej, dla których koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 15% wartości ich produkcji.

**2. Proponowane brzmienie zmian legislacyjnych**

W ustawie z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej art. 10 ust. 1 otrzymuje brzmienie:

**„**1. Stawki opłaty przejściowej kalkuluje się odrębnie w odniesieniu do odbiorców końcowych:

1. pobierających energię elektryczna w gospodarstwie domowym, zużywających rocznie:

a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej,

b) od 500 kWh do 1.200 kWh energii elektrycznej,

c) powyżej 1.200 kWh energii elektrycznej;

1. niewymienionych w pkt 1, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej:
2. niskiego napięcia,
3. średniego napięcia,
4. wysokich i najwyższych napięć;
5. których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej wysokich i najwyższych napięć i którzy w roku kalendarzowym poprzedzającym dany rok kalendarzowy, w którym są stosowane stawki opłaty przejściowej, zużyli nie mniej niż **100 GWh** energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż **40% mocy umownej**, dla których koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż **3%** wartości ich produkcji **i których przeważającą działalnością gospodarczą jest działalność określona w Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD) i oznaczona następującymi kodami: 0510; 0729; 0811; 0891; 0893; 0899; 1032; 1039; 1041; 1062; 1104; 1106; 1310; 1320; 1394; 1395; 1411; 1610; 1621; 1711; 1712; 1722; 1920; 2012; 2013; 2014; 2015; 2016; 2017; 2060; 2110; 2221; 2222; 2311; 2312; 2313; 2314; 2319; 2320; 2331; 2342; 2343; 2349; 2399; 2410; 2420; 2431; 2432; 2434; 2441; 2442; 2443; 2444; 2445; 2446; 2720; 3299; 2011; 2332; 2351; 2352; 2451; 2452; 2453; 2454; 2611; 2680; 3832**”.

**3. Uzasadnienie proponowanych zmian legislacyjnych**

Opłata przejściowa jest jednym ze składników kosztów sieci wynikających z pokrywania przez odbiorców energii tzw. kosztów osieroconych powstałych w związku z rozwiązaniem kontraktów długoterminowych w elektroenergetyce. Opłata ta przestanie być pobierana dopiero w 2027 r. Poziom opłaty przejściowej ma charakter zmienny i jest corocznie ustalany przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Ustawa ozasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej przewiduje zasadę odrębnej kalkulacji stawek opłaty przejściowej w stosunku do różnych grup odbiorców. Grupą wyróżnioną w odniesieniu do której poziom tej opłaty naliczany jest zgodnie z ustawą i dotychczasową praktyką administracyjną Prezesa URE jest grupa odbiorców, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej wysokich i najwyższych napięć i którzy w roku kalendarzowym poprzedzającym dany rok kalendarzowy, w którym są stosowane stawki opłaty przejściowej, zużyli nie mniej niż 400 GWh energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż 60% mocy umownej, dla których koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 15% wartości ich produkcji.

W ocenie branży metalurgicznej, uregulowanie takie prowadzi do nieuzasadnionego zróżnicowania pozycji konkurencyjnej podmiotów funkcjonujących w danym sektorze przemysłu. Grupa przedsiębiorstw spełniających powyższe warunki i korzystających z przewidzianego prawem uprzywilejowania nie obejmuje znacznej liczby przedstawicieli najbardziej energochłonnych branż polskiego przemysłu.

Obniżenie tego progu umożliwi korzystanie z przedmiotowej ulgi grupie najbardziej energochłonnych przedsiębiorstw i zniwelowanie niekorzystnego skutku dla konkurencji. Ze względu na ograniczoną liczbę podmiotów zużywających więcej niż 100 GWh energii elektrycznej rocznie oraz wykonujących przeważającą działalność gospodarczą w określoną wskazanymi kodami PKD, przedmiotową ulgę będzie można stosować z pominięciem przerzucania kosztów na odbiorców w gospodarstwach domowych, a jednostkowy koszt dla pozostałych odbiorców biznesowych nie przekroczy kilkunastu groszy. Warto wskazać, że kryterium parametryzacji pod kątem profilu wykonywanej działalności gospodarczej stosowane jest do wyodrębnienia podmiotów z najbardziej energochłonnych branż polskiego przemysłu również w innych aktach prawnych, w tym w szczególności w ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. – o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. poz. 478) oraz ustawie z dnia 24 lipca 2015 r. – o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 1479).