

WZÓR URZĘDOWEGO FORMULARZA ZGŁOSZENIA ZAINTERESOWANIA  
PRACAMI NAD PROJEKTEM AKTU NORMATYWNEGO

145

**ZGŁOSZENIE**  
**ZAINTERESOWANIA PRACAMI NAD PROJEKTEM - ZGŁOSZENIE ZMIANY**  
**DANYCH\***

Projekt rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 23 czerwca 2010 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło.

(tytuł projektu - zgodnie z jego treścią udostępnioną w Biuletynie Informacji Publicznej lub informacją zamieszczoną w programie prac legislacyjnych)

**A. OZNACZENIE PODMIOTU ZAINTERESOWANEGO PRACAMI NAD PROJEKTEM**

1. Nazwa/imię i nazwisko\*\*

**Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie**

2. Siedziba/miejsce zamieszkania\*\*

**Warszawa ul. Krucza 6/14**

3. Adres do korespondencji i adres e-mail

**00-950 Warszawa ul. Krucza 6/14 skr. Pocz. 244; e-mail:tgpe@energoprojekt.pl**

**B. WSKAZANIE OSÓB UPRAWNIONYCH DO REPREZENTOWANIA PODMIOTU  
WYMIENIONEGO W CZĘŚCI A W PRACACH NAD PROJEKTEM**

Lp.	Imię i nazwisko	Adres miejsca zameldowania na pobyt stały
1	Stanisław Gorzkowski	
2	Adam Podolak	
3	Zbigniew Urbański	
4	Zdzisław Słyk	

### C. OPIS POSTULOWANEGO ROZWIĄZANIA PRAWNEGO, ZE WSKAZANIEM INTERESU BĘDĄCEGO PRZEDMIOTEM OCHRONY

Towarzystwo Gospodarcze Polskie Elektrownie jest stowarzyszeniem skupiającym polskie elektrownie systemowe. Działając w imieniu elektrowni uczestniczymy w pracach nad aktami prawnymi związanymi z sektorem elektroenergetycznym. TGPE uczestniczyło czynnie w procesie konsultacji aktualnych rozwiązań w ustawie o podatku akcyzowym.

#### Uwagi do Projektu:

1. §11 ust.1 – proponujemy aby ceny i stawki zawierały także marżę zysku a nie tylko zwrot z kapitału.
2. Na podstawie art. 47 ust. 2f ustawy Prawo Energetyczne, planowane przychody ze sprzedaży ciepła, przyjmowane do kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie dla ciepła dla jednostek kogeneracji, oblicza się przy zastosowaniu wskaźnika referencyjnego ustalanego przez Prezesa URE (do dnia 31 marca każdego roku) zgodnie z metodologią określoną w przepisach wydanych na podstawie art. 46 ust. 5 i 6 i średnich cen sprzedaży ciepła, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. C (czyli średnich cen sprzedaży ciepła, wytworzonego w należących do przedsiębiorstw posiadających koncesje jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracji:
  - opalanych paliwami węglowymi,
  - opalanych paliwami gazowymi,
  - opalanych olejem opałowym,
  - stanowiących odnawialne źródła energiiw poprzednim roku kalendarzowym.). Do czasu ogłoszenia po raz pierwszy tego wskaźnika, obowiązuje wskaźnik równy 1,0.

Natomiast zapisy art. 13 ust.1 oraz art. 14 ust. 1 proj. rozp. pozostawiają dowolność w wyborze metody, wg której zostanie obliczony planowany przychód ze sprzedaży ciepła – można zastosować poprzednią metodę (która została „przycięta” do jednego wzoru obejmującego poprzednio elektrociepłownie pracujące ze sprawnością co najmniej 70% oraz dodatkowo w art. 14 ust. 2 w planowanych przychodach ze sprzedaży energii elektrycznej, wprowadzono obowiązek uwzględniania praw majątkowych związanych z produkcją energii odnawialnej na poziomie roku poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy) lub nową „uproszczoną”, która nawet jeśli pozwoli na wyliczenie wyższej ceny ciepła, to i tak obniży ją do określonego poziomu, wyznaczonego przez ograniczenia narzucone w art. 13 ust. 5 proj. rozp.

Reasumując, w każdym przypadku to przedsiębiorstwo będzie musiało wybrać najlepszą w danych warunkach metodę obliczenia planowanego przychodu ze sprzedaży ciepła, a zarazem cen i stawek opłat w taryfie dla ciepła.

3. § 13 ust.3 – ustalenie średnioważonej ceny referencyjnej dla ciepła przy różnych rodzajach paliw winno wynikać z proporcjonalnego udziału ilości paliw zużytych na produkcję tylko ciepła a nie razem ciepła i energii elektrycznej. Zatem proponujemy aby zapis na końcu tego ustępu brzmiał: „...ilości energii chemicznej poszczególnych paliw do wytworzenia jednostki ciepła.”


4. Należy zwiększyć tempo dopuszczalnego wzrostu rocznego wskaźnika wzrostu przychodów ze sprzedaży ciepła, o którym mowa w par. 13 ust. 5 projektu rozporządzenia, z zaproponowanych 2 punktów procentowych do co najmniej 3 punktów procentowych.

Uzasadnienie:

Zaproponowany dopuszczalny wzrost rocznego wskaźnika wzrostu cen ciepła w istniejących elektrociepłowniach o 2 punkty procentowe jest zbyt zachowawczy. Przykładowo, dla Elektrociepłowni Chorzów „Elcho” oznacza dojście do zrównania ceny ciepła z elektrociepłowni Elcho z ceną referencyjną (w kotłowniach i ciepłowniach) po około 18 latach. Taka, nadmierna naszym zdaniem, ochrona przed wzrostem cen odbiorców ciepła z istniejących jednostek kogeneracji stanowi, niezasadnione uprzywilejowanie tych odbiorców względem odbiorców ciepła ze źródeł niebędących jednostkami kogeneracji. Z perspektywy wytwórców ciepła, treść par. 47 projektu rozporządzenia, przy zaproponowanym zbyt niskim dopuszczalnym tempie wzrostu cen w istniejących jednostkach kogeneracji, stanowi niezasadnione uprzywilejowanie jednostek kogeneracji oddanych do użytku po dniu wejścia w życie rozporządzenia, skazując inwestorów którzy podjęli ryzyko inwestowania w budowę jednostek kogeneracji i oddali do użytku wybudowane jednostki przed wejściem w życie znowelizowanego rozporządzenia, na „karę” w postaci znacznie niższych dopuszczalnych przychodów ze sprzedaży ciepła względem wytwórców z jednostek kogeneracji oddanych do użytku po dniu wejścia w życie rozporządzenia.

Co więcej w uzasadnieniu do projektu rozporządzenia w szóstym akapicie mowa jest o ograniczeniu rocznego wskaźnika wzrostu cen i stawek określonych w taryfie do 3 punktów procentowych powyżej wzrostu odpowiednich cen w sektorze ciepłowni i 5 punktów procentowych począwszy od 2011. W treści rozporządzenia jednak, w § 13 ust.5 mowa jest o wzroście o 2 punkty procentowe powyżej RPI co czyni uzasadnienie sprzecznym z zapisami rozporządzenia.

5. W treści rozporządzenia powinien znaleźć się zapis regulujący w jednoznaczny sposób możliwość uwzględnienia w kosztach działalności przedsiębiorstwa energetycznego pełnych kosztów zakupu uprawnień do emisji CO<sub>2</sub>, a w przyszłości ewentualnie także uprawnień do emisji SO<sub>2</sub> i NO<sub>x</sub>.
6. § 13 ust.6 – uwaga do symboli pod wzorem na wielkość kosztów zakupu uprawnień  $K_i^{CO_2}$   
 $E_{Si}$  – bezpłatne uprawnienia CO<sub>2</sub> nie są obecnie przydzielane jednostce odrębnie na wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej; jeśli po 2013 zostanie zachowany podobny sposób przydziału, to nie będzie możliwe jednoznaczne obliczenie wielkości  $E_{Si}$ ;  
 $RC_{CO_2}$  – cena uprawnień określona jako średnia z sesji notowań na największych giełdach działających na terytorium UE jest skrajnie niemożliwa do wyznaczenia. Zachodzi pytanie z jakich giełd towarowych lub z ilu największych giełd należy wyznaczyć średnią cenę. Proponujemy przyjęcie formuły wyznaczenia ceny uprawnień określonej w IRiESP PSE- Operator SA zatwierdzonej przez Prezesa URE jako metody znanej uczestnikom rynku i w sposób precyzyjny umożliwiający określenie ceny uprawnień.
7. Należy doprecyzować definicję ceny energii elektrycznej  $C_e$  w par. 14 ust. 1 w taki sposób, by nie obejmowała ona przychodów z tytułu sprzedaży świadectw pochodzenia i świadectw pochodzenia z kogeneracji oraz rekompensaty na pokrycie kosztów osieroconych, a wyłącznie przychody ze sprzedaży energii elektrycznej "czarnej".
8. § 26 ust.2 pkt.2 ma identyczne brzmienie jak ust.6 tego samego paragrafu. Wydaje się, że umieszczenie takiego samego zapisu w ust.6 jest zbędne.

D. ZAŁĄCZONE DOKUMENTY		
1	Poświadczony notarialnie zaświadczenie o wpisie Towarzystwa Gospodarczego Polskie Elektrownie do rejestru podmiotów wykonujących zawodową działalność lobbingową	
2	Odpis z KRS	
<b>E. Niniejsze zgłoszenie dotyczy uzupełnienia braków formalnych/zmiany danych**  zgłoszenia dokonanego dnia .....</b> <p style="text-align: center;">(podać datę z części F poprzedniego zgłoszenia)</p>		
F. OSOBA SKŁADAJĄCA ZGŁOSZENIE		
Imię i nazwisko	Data	Podpis
Zdzisław Stryk	06.07.2010	

- \* Jeżeli zgłoszenie nie jest składane w trybie art. 7 ust. 6 ustawy treść: „ - Zgłoszenie zmiany danych” skreśla się.  
\*\* Niepotrzebne skreślić.

#### Pouczenie

1. Jeżeli zgłoszenie ma na celu uwzględnienie zmian zaistniałych po dacie wniesienia urzędowego formularza zgłoszenia (art. 7 ust. 6 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa (Dz. U. Nr 169, poz. 1414)) lub uzupełnienie braków formalnych poprzedniego zgłoszenia (§ 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 24 stycznia 2006 r. w sprawie zgłaszania zainteresowania pracami nad projektami aktów normatywnych (Dz. U. Nr 34, poz. 236)), w nowym urzędowym formularzu zgłoszenia należy wypełnić wszystkie konieczne rubryki, powtarzając również dane, które zachowały swoją aktualność.
2. Część B formularza wypełnia się w przypadku zgłoszenia dotyczącego jednostki organizacyjnej oraz w sytuacji, gdy osoba fizyczna, która zgłasza zainteresowanie pracami nad projektem aktu normatywnego, nie będzie uczestniczyła osobiście w tych pracach.
3. W części D formularza, stosownie do okoliczności, uwzględnia się dokumenty, o których mowa w art. 7 ust. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa, a także pełnomocnictwa do wniesienia zgłoszenia lub do reprezentowania podmiotu w pracach nad projektem aktu normatywnego.
4. Część E formularza wypełnia się w przypadku uzupełnienia braków formalnych lub zmiany danych dotyczących wniesionego zgłoszenia.