

Data opracowania – 21.03.2023 r.

CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ _ ANALIZA

Nazwa zadania – ZAKUP ENERGII ELEKTRYCZNEJ NA POTRZEBY NADLEŚNICTW

Zamawiający – **Jednostki organizacyjne - Państwowe Gospodarstwo Leśne Lasy Państwowe**

Kod CPV pod którym sklasyfikowano przedmiot zamówienia - 09310000-5 – elektryczność.

Informacje istotne dla ustalenia aktualnej jednostkowej ceny energii elektrycznej.

Od maja 2020 r. uczestnicy rynku mogą zawierać transakcje na prowadzonej przez TGE Zorganizowanej Platformie Obrotu (OTF) w ramach następujących rynków: Rynku Terminowego Produktów z dostawą energii elektrycznej (RTPE), Rynku Terminowego Produktów (RTPG) z dostawą gazu oraz Rynku Terminowego Praw Majątkowych (RTPM), na którym produkty stały się instrumentami finansowymi.

Wdrożenie OTF'a związane było z koniecznością dostosowania działalności Giełdy do wymogów Dyrektywy MiFID2. Towarowa Giełda Energii w latach 2017-2018 prowadziła konsultacje z uczestnikami rynku odnośnie modelu w jakim mają funkcjonować rynki terminowe pod reżimem regulacji europejskiej. W efekcie została podjęta decyzja o ich przekształceniu w platformę OTF, na której możliwe jest dalsze oferowanie uczestnikom rynku kontraktacji długoterminowej w celu zabezpieczenia cen oraz dostaw energii i gazu w przyszłości, a także realizacja obliwa giełdowego.

W Polsce Dyrektywa MiFID2 została implementowana 21 kwietnia 2018 r. Ustawą z dnia 1 marca 2018 r. o zmianie ustawy o obrocie instrumentami finansowymi oraz niektórych innych ustaw.

OTF stanowi dopełnienie dotychczasowej oferty TGE. Obecnie handel na rynkach organizowanych przez Giełdę odbywa się w ramach Rynku Towarów Giełdowych (rynek spot energii elektrycznej oraz gazu, rynek praw majątkowych), Rynku Instrumentów Finansowych (uprawnienia do emisji CO2) oraz Zorganizowanej Platformy Obrotu (rynki terminowe: energii elektrycznej, gazu i praw majątkowych).

Rozliczanie transakcji zawartych na OTF zostało powierzone Izbie Rozliczeniowej Giełd Towarowych S.A., która w ramach zezwolenia na prowadzenie giełdowej izby rozrachunkowej będzie kontynuowała rozliczenia dla transakcji z RTPE i RTPG, a dla transakcji z RTPM w ramach zezwolenia na izbę rozliczeniową i rozrachunkową.

OTF (Organised Trading Facility) to Zorganizowana Platforma Obrotu, przez którą rozumie się wielostronny system, niebędący rynkiem regulowanym ani alternatywnym systemem obrotu, kojarzący w sposób uznaniowy składane przez podmioty trzecie oferty kupna i sprzedaży. Przedmiotem obrotu na OTF mogą być różne instrumenty (w tym strukturyzowane produkty finansowe, uprawnienia do emisji, instrumenty pochodne) oraz produkty energetyczne będące przedmiotem obrotu hurtowego, które muszą być wykonywane przez fizyczną dostawę.

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U.2022.2505):

§ 20. ust. 1 stanowi, że Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się obrotem energią elektryczną kalkuluje ceny energii elektrycznej na podstawie planowanych kosztów uzasadnionych zakupu tej energii oraz kosztów uzasadnionych wykonywanej działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną.

§ 20. ust. 2 stanowi, że koszty uzasadnione zakupu energii elektrycznej obejmują koszty zakupionej energii z zachowaniem zasad konkurencji i minimalizacji kosztów jej zakupu oraz koszty:

1) poniesionej opłaty zastępczej, o której mowa:

a) w art. 52 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii,

b) w art. 11 ust. 1 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2166);

2) zakupu energii elektrycznej, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane zgodnie z art. 41 ust. 1, art. 42 ust. 1 i art. 92 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;

3) uzyskania i umorzenia świadectw, o których mowa:

a) w art. 44 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii,

b) w art. 20 ust. 1 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej.

§ 20. ust. 3. Koszty uzasadnione wykonywania działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną, o których mowa w ust. 1, ustala się na podstawie kosztów:

1) obsługi handlowej związanej z obrotem energią elektryczną;

2) wspólnych wykonywania działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną, o których mowa w § 11 ust. 1.

§ 20. ust. 4. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się obrotem energią elektryczną nie uwzględnia podatku akcyzowego w kalkulacji ceny energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1.

Zatem w skład kalkulacji ceny jednostkowej energii elektrycznej sporządzanej przez sprzedawcę energii elektrycznej a oferowanej odbiorcy końcowemu wchodzi składniki:

1. Koszty energii elektrycznej (TGE);
2. Koszty świadectw pochodzenia energii elektrycznej;
3. Koszty bilansowania handlowego (grafiki);
4. Marża sprzedawcy.

Do powyższych kosztów należy doliczyć podatek akcyzowy, który w roku 2023 wynosi 5 zł/MWh.

Prowadzone analizy cen w ramach notowań dziennych poprzedzających dzień otwarcia ofert i cen energii elektrycznej oferowanej przez wykonawców bez uwzględnienia opłaty abonamentowej wskazują, że uzasadnione koszty działalności gospodarczej, akcyzy i marży przedsiębiorcy obrotu energią elektryczną stanowią od 9 -19 % ceny BASE_Y.

Wg cen na dzień notowania z dnia 20.03.2023 r cena netto energii elektrycznej notowana na TGE

Wyszczególnienie	Cena na TGE	Minimum	Maksimum	Wartość uśredniona	Akcyza	Przyjęta do oszacowania cena jednostkowa energii elektrycznej
BASE_Q3 23	627,00 zł					
BASE_Q4 23	676,95 zł					
Średnia	651,98 zł	710,65 zł	775,85 zł	743,25 zł	5,00 zł	748,25 zł

Wartość przedmiotu zamówienia wyliczoną przy zastosowaniu ceny netto wskazanej powyżej i zużycia energii elektrycznej w obiektach zamawiającego należy ubruttowić o wartość podatku VAT w wysokości 23 %.