

Siedlce, dnia 20.01.2023 r.

Szanowni Państwo – Odbiorcy
Przedsiębiorstwa Energetycznego
w Siedlcach Sp. z o.o.

Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach sp. z o.o. informuje, że w związku z upływem obowiązywania dotychczasowej taryfy dla ciepła wprowadza w życie **od dnia 01 lutego 2023 r** nową taryfę. Taryfa została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WRC.4210.48.2022.137.XV Ary z dnia 17 stycznia 2023 r. i opublikowana w Biuletynie Branżowym URE-Ciepło nr 29 (2217) w dniu 17 stycznia 2023 r.

Ogólny wskaźnikowy wzrost poziomu stosowanych cen do dnia 30.04.2023 roku wynosi 46,85%, przy czym wzrost cen ciepła wyniesie 49,86% a wzrost stawek opłat za usługi przesyłu i dystrybucji (spowodowany zmianą wyceny strat w przesyśle) – 30,77%.

Zawarta w nowej taryfie wysokość cen ciepła nie będzie dotyczyła wszystkich odbiorców ciepła. W stosunku do znacznej części odbiorców stosowana będzie tzw. cena ciepła z rekompensatą, w wysokości ustalonej w ustawie z dnia 15 września 2022 roku o szczególnych rozwiązaniach w zakresie niektórych źródeł ciepła w związku z sytuacją na rynku paliw (Dz. U. 2022, poz. 19). Cena z rekompensatą dotyczy cen ciepła (taryfowych cen ciepła, mocy zamówionej oraz nośnika ciepła). Rekompensatą nie są objęte usługi przesyłowe i dystrybucyjne (taryfowe stawki stałych i zmiennych opłat za usługi przesyłowe).

Wzrost cen dla odbiorców takich jak gospodarstwa domowe, wspólnoty mieszkaniowe, spółdzielnie mieszkaniowe, podmioty udzielające świadczeń zdrowotnych, kościoły i związki wyznaniowe, podmioty systemu oświaty, kultury oraz innych wymienionych w art. 4.1. ustawy z dnia 15 września 2022 roku o szczególnych rozwiązaniach w zakresie niektórych źródeł ciepła w związku z sytuacją na rynku paliw (Dz. U. 2022, poz. 19) będzie wynosił 16,15% przy czym wzrost cen ciepła wyniesie 13,41% a wzrost stawek opłat za usługi przesyłu i dystrybucji – 30,77%. Ceny z rekompensatą obowiązują do 30 kwietnia 2023 roku.

Wysokość oferowanych przez przedsiębiorstwo cen ciepła jest zależna od rynkowych cen paliw oraz cen uprawnień do emisji CO₂ które stanowią główne składniki kosztów wytwarzania. W obecnych realiach rynkowych koszty zużycia paliw i uprawnień do emisji dwutlenku węgla przekraczają 85% ogółu kosztów wytworzenia i dystrybucji energii. Stąd też wzrost cen rynkowych paliw ma bezpośrednie przełożenie na wysokość cen sprzedawanej przez przedsiębiorstwo energii. Polityczne i gospodarcze skutki rosyjskiej agresji na Ukrainę spowodowały drastyczny wzrost rynkowych cen paliw kopalnych, importowanych dotychczas z Rosji. W 2022 roku ceny węgla opałowego na głównym rynku europejskim (CIF ARA) wzrosły ze niespełna 120 USD/tonę (w styczniu 2022 r) do 465 USD/tonę (w marcu 2022 r.). W okresie od 01 marca 2022 roku do 30 września 2022 roku średnia

cena węgla (CIF ARA) wyniosła 342,65 USD/tonę i była wyższa od średniej ceny w analogicznym okresie roku 2021 o 230,78 USD/tonę (średnia cena 111,97 USD/tonę)

Ze względu na niedostateczną podaż węgla z polskich kopalń oraz wczesne wstrzymanie importu węgla rosyjskiego, wzrost cen na rynku europejskim ma bezpośrednie przełożenie na ceny rynku krajowego. Ceny rynkowe węgla importowanego oferowanego na polskich rynkach o jakości odpowiadającej potrzebom źródła węglowego (Ciepłowni Centralnej) były jeszcze wyższe, gdyż zawierały koszty transportu do Polski oraz koszt kruszenia (węgiel importowany wymaga skruszenia aby dostosować go do możliwości spalania w Ciepłowni Centralnej). W miesiącach jesienno-letnich w których zawierane są kontrakty zabezpieczające zapas surowca na sezon grzewczy cena mialu węglowego na polskim rynku kształtowała się na poziomie około 1700-1800 zł za tonę i była ponad 6 razy wyższa niż w roku poprzednim.

Podsumowanie Coal (API2) CIF ARA (ARGUS-McCloskey) Futures



Ceny paliw gazowych są również bardzo wysokie. W lipcu 2022, po serii odwetowych kroków rosyjskiego dostawcy (firma Gazprom) ceny gazu na rynku europejskim (index TTF Dutch) przekroczyły poziom 200 EUR za MWh energii zawartej w paliwie - liczonej jako ciepło spalania a w sierpniu, w szczytowym momencie notowania sięgały 350 euro za MWh. Obecnie ceny gazu spadły do poziomu poniżej 100 EURO za MWh jednak ciągle są niestabilne i wrażliwe na działanie takich czynników jak pogoda. Cena paliwa gazowego pozostaje w dalszym ciągu ponad dwukrotnie wyższa w stosunku do mialu węglowego (za jednostkę energii zawartej w paliwie).

Dodatkowo na poziom cen negatywny wpływ ma wysoka inflacja która powiększa poziom kosztów nabywanych usług, energii oraz pozostałych materiałów.

W nowej taryfie przedsiębiorstwo wyodrębniło trzy nowe grupy taryfowe oznaczone jako odpowiednio jako: P2e, P3e, P4e. Wyodrębnienie nowych grup taryfowych wiąże się z występowaniem różnych stanów faktycznych w zakresie pokrywania kosztów energii elektrycznej w węzłach cieplnych stanowiących własność Przedsiębiorstwa Energetycznego w Siedlcach, zlokalizowanych w pomieszczeniach, których właścicielami są odbiorcy ciepła. W celu uporządkowania sytuacji, każda z dotychczasowych grup taryfowych (oprócz grupy P1 -węzły obce) będzie posiadała wersję podstawową, która przewiduje samodzielne opłacanie przez odbiorcę kosztów zużycia energii elektrycznej w węźle oraz wersję, przewidującą pokrywanie kosztów energii elektrycznej przez Przedsiębiorstwo Energetyczne w Siedlcach.

Zgodnie z art.47 ust.4 ustawy *Prawo energetyczne* przedsiębiorstwo może wprowadzić do stosowania zatwierdzoną przez Prezesa URE taryfę nie wcześniej niż po upływie 14 dni i od dnia jej publikacji. Informujemy, że Przedsiębiorstwo podjęło decyzję o wprowadzeniu zmian w taryfie z **dniem 1 lutego 2023 r.**

W celu ułatwienia korzystania z taryfy prezentujemy poniżej wysokość cen za ciepło, zamówioną moc cieplną oraz stawek za usługi przesyłowe, które będą stosowane w rozliczeniach z odbiorcami od dnia wprowadzonej nowej taryfy:

Ceny i stawki obowiązujące od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania do dnia 30.04.2023 r ustalone z uwzględnieniem doliczenia, o którym mowa w §47a ust.1 Rozporządzenia Ministra Klimatu w sprawie szczególnych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. 718 z 2020r z późniejszymi zmianami)

Stawki opłat za usługi przesyłowe dla poszczególnych grup odbiorców

LP	Oznaczenie grupy	Stawka stała opłaty przesyłowej (miesięczna)	stawka zmienna opłaty przesyłowej
		zł/MW/m-c	w zł/GJ
1	P1	2 941,29	15,54
2	P2	3 843,05	19,66
3	P2e	3 843,05	21,87
4	P3	3 529,44	20,15
5	P3e	3 529,44	21,48
6	P4	4 762,10	23,48
7	P4e	4 762,10	24,8

Podsumowanie ICE Dutch TTF Natural Gas Futures

1



Kolejnym powodem zmiany taryfy jest wzrost cen uprawnień do emisji CO₂. Koszty uprawnień stanowią w chwili obecnej drugi co do wysokości składnik kosztów wytwarzania ciepła (po kosztach zużycia paliwa). Cena uprawnień do emisji CO₂ w 2022 roku kształtowała się od około 60 EURO za tonę do poziomu ponad 95 Euro za tonę. Średnia cena uprawnień w 2022 roku wyniosła 81,16 EUR za tonę i była wyższa od przeciętnej ceny z 2021 roku o 27 EUR za tonę (53,93 EUR). Roczne koszty uprawnień do emisji liczone wg cen na rynkach obrotu przekraczają 46 mln zł. Średni poziom notowań giełdowych uprawnień do emisji CO₂ w miesiącu grudniu 2022 r na rok 2023 przekracza 90 EUR/tonę.



Cena mocy zamówionej i ceny ciepła stosowane w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do sieci

LP	Wyszczególnienie	Odbiorcy zasilani z sieci Grupy - P1,P2,P2e,P3,P3e,P4,P4e	
1	Roczna cena mocy zamówionej	zł/MW/rok	82 659,96
2	Miesięczna cena mocy zamówionej	zł/MW/m-c	6 888,33
3	Cena ciepła	zł/GJ	132,72
4	Cena nośnika	zł/m3	37,59

Ceny i stawki opłat obowiązujące od dnia 01.05.2023 r

Stawki opłat za usługi przesyłowe dla poszczególnych grup odbiorców

LP	Oznaczenie grupy	Stawka stała opłaty przesyłowej (miesięczna)	stawka zmienna opłaty przesyłowej
1	P1	2 831,52	14,99
2	P2	3 733,27	19,12
3	P2e	3 733,27	21,33
4	P3	3 419,67	19,55
5	P3e	3 419,67	20,87
6	P4	4 652,33	22,96
7	P4e	4 652,33	24,28

Cena mocy zamówionej i ceny ciepła stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

LP	Wyszczególnienie	Odbiorcy zasilani z sieci Grupy	
1	Roczna cena mocy zamówionej	zł/MW/rok	79 152,48
2	Miesięczna cena mocy zamówionej	zł/MW/m-c	6 596,04
3	Cena ciepła	zł/GJ	124,22
4	Cena nośnika	zł/m3	36,01

Jednocześnie informujemy, że dla odbiorców wymienionych w art. 4.1. ustawy z dnia 15 września 2022 roku o szczególnych rozwiązaniach w zakresie niektórych źródeł ciepła w związku z sytuacją na rynku paliw (Dz.U.2022, poz. 19) do dnia 30.04.2023 roku będą stosowane **ceny z rekompensatą** według poniższej tabelki.

Cena mocy zamówionej i ceny ciepła stosowane w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do sieci wymienionymi w art. 4.1. ustawy z dnia 15 września 2022 roku o szczególnych rozwiązaniach w zakresie niektórych źródeł ciepła w związku z sytuacją na rynku paliw (Dz. U. 2022, poz. 19) do dnia 30.04.2023 roku

LP	Wyszczególnienie	Odbiorcy zasilani z sieci Grupy - P1,P2,P2e,P3,P3e,P4,P4e	
LP	Wyszczególnienie		
1	Roczna cena mocy zamówionej	zł/MW/rok	60 282,96
2	Miesięczna cena mocy zamówionej	zł/MW/m-c	5 023,58
3	Cena ciepła	zł/GJ	100,80
4	Cena nośnika	zł/m ³	25,27

Podane powyżej ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

PREZES ZARZĄDU
 DYREKTOR

 Marzena Komar