



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 25 lipca 2013 r.

Poz. 2920

DECYZJA NR OŁO-4210-22(9)/2013/1273/X/BG PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 23 lipca 2013 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267)

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 28 czerwca 2013 r.

przedsiębiorstwa energetycznego działającego pod firmą:

ELEKTROWNIA POŁANIEC SPÓŁKA AKCYJNA – GRUPA GDF SUEZ ENERGIA POLSKA

z siedzibą w Zawadzie 26, 28-230 Połaniec,

posiadającego:

- numer w Krajowym Rejestrze Sądowym - Rejestrze Przedsiębiorców (KRS): 0000053769,
- numer identyfikacji podatkowej (NIP): 8660001429,

zwanego dalej Przedsiębiorstwem energetycznym

postanawiam

- 1) **zatwierdzić taryfę dla ciepła** ustaloną przez to Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) **ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła**, o której mowa w punkcie 1 niniejszej decyzji, **na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej do stosowania.**

Uzasadnienie

Na podstawie art. 61 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267), na wniosek - Przedsiębiorstwa energetycznego posiadającego koncesje z dnia 16 września 1998 r. Nr WCC/49/1273/U/OT-7/98/DL (z późn. zm.) na wytwarzanie ciepła oraz Nr PCC/53/1273/U/OT-7/98/DL (z późn. zm.) na przesyłanie i dystrybucję ciepła, w dniu 1 lipca 2013 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059), przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b ustawy – Prawo energetyczne, do zakresu działania Prezesa URE należy zatwierdzanie i kontrolowanie stosowania taryf paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła pod względem zgodności z zasadami określonymi w art. 44- 46, w tym analizowanie i weryfikowanie kosztów przyjmowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne jako uzasadnione do kalkulacji cen i stawek opłat zawartych w taryfach oraz ustalanie okresu obowiązywania taryf.

Zgodnie z treścią 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 zgodnie z metodologią określoną w przepisach wydanych na podstawie art. 46 ust. 5 i 6 ustawy – Prawo energetyczne i średnich cen sprzedaży ciepła, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c.

W trakcie postępowania administracyjnego, zwrócono się do Przedsiębiorstwa energetycznego o złożenie dodatkowych wyjaśnień, dotyczących sposobu opracowania przedstawionej taryfy, wielkości rzeczowych i kosztów jakie Przedsiębiorstwo energetyczne przyjęło jako uzasadnione do skalkulowania cen i stawek opłat zawartych w tej taryfie. Na podstawie dostarczonej dokumentacji i złożonych wyjaśnień ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne oraz zgodnie z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. Nr 194, poz. 1291), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Ustalone przez Przedsiębiorstwo energetyczne ceny ciepła skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych planowanych przychodów ze sprzedaży ciepła dla jednostek kogeneracji przy zastosowaniu wskaźnika referencyjnego ustalanego przez Prezesa URE zgodnie z metodologią określoną w przepisach rozporządzenia taryfowego i średnich cen sprzedaży ciepła, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy – Prawo energetyczne. Stawki opłat za usługi przesyłowe zostały ustalone na podstawie uzasadnionego planowanego przychodu ze sprzedaży ciepła – określonego dla pierwszego roku stosowania taryfy - obejmującego uzasadnione roczne koszty wykonywania działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła. Oceny kosztów dokonano przez porównanie kosztów jednostkowych planowanych na pierwszy rok stosowania taryfy z kosztami jednostkowymi poniesionymi przez przedsiębiorstwo energetyczne w roku kalendarzowym 2012 w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła.

Wprowadzenie do rozliczeń z odbiorcami cen i stawek opłat ustalonych w zatwierdzonej taryfie skutkuje przewidywanym średnim wzrostem opłat dla odbiorców w wysokości 7,24 %.

Ustalony zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego i treścią § 13 ust. 8 rozporządzenia taryfowego, jednoroczny okres obowiązywania taryfy nie powoduje konieczności ustalania współczynnika korekcyjnego X_r , o którym mowa w § 27 ust. 2 ww. rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. - Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. Nr 43, poz. 296 z późn. zm.).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Żeromskiego 94c, 90 – 550 Łódź.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Świętokrzyskiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Świętokrzyskiego.

5. Strona ma prawo wglądu w akta sprawy, sporządzania z nich notatek, kopii lub odpisów. Prawo to przysługuje również po zakończeniu postępowania (art. 73 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego).

**z up. Prezesa Urzędu
Regulacji Energetyki**
Dyrektor Środkowo-
Zachodniego Oddziału
Terenowego Urzędu
Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Jadwiga Goździk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 13 czerwca 2013 r.
na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

Otrzymują:

1. Pani Magdalena Grasela
Pełnomocnik
Elektrowni Połaniec Spółki Akcyjnej
- Grupa GDF SUEZ Energia Polska
28-230 Połaniec, Zawada 26
2. Wojewoda Świętokrzyski
3. a/a

GDF SUEZ

TARYFA DLA CIEPŁA
ELEKTROWNIA POŁANIEC
Spółka Akcyjna
GRUPA GDF SUEZ ENERGIA

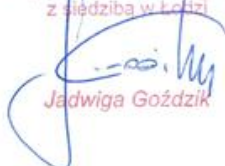
NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 23 lipca 2013 r.

nr 010-4210-22(9)/2013/1273/X/B6-

POLSKA

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedziba w Łodzi


Jadwiga Goździk

Zawada, 2013 r.

OSZKONEK ZARZĄDU
DYREKTOR FINANSOWY


Alfreda Smittek

Biuro Zarządzania Majątkiem
Prokurent

Mirosław Kobylarz

GDF SUEZ Energia Polska S.A.

CZĘŚĆ I

Informacje ogólne

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowanym przez Elektrownię Połaniec Spółka Akcyjna – Grupa GDF SUEZ Energia Polska wprowadzonym jako obowiązujący dla określonych w nim grup odbiorców w trybie określonym ustawą Prawo energetyczne.

1.1 Podstawą prawną stosowania taryfy są w szczególności:

- 1) ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059), zwana dalej ustawą,
- 2) rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. Nr 16, poz. 92), zwane dalej rozporządzeniem systemowym.
- 3) rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. Nr 194, poz. 1291), zwane dalej rozporządzeniem taryfowym.

1.2. Definicje i objaśnienia skrótów

1. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
2. **Sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
3. **Przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
4. **Węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
5. **Układ pomiarowo – rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości

Taryfa dla ciepła

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR FINANSOWY
Alfreda SutekDYREKTOR
Biuro Zarządzania Majątkiem
Piekurent
Mieczysław Kodylarz

2

GDF SUEZ Energia Polska S.A.

i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.

6. **Zamówiona moc ciepła** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
- a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.
7. **GDF SUEZ Energia Polska S.A.** - Elektrownia Połaniec Spółka Akcyjna – Grupa GDF SUEZ Energia Polska.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

GDF SUEZ Energia Polska S.A. prowadzi działalność koncesjonowaną na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- a) wytwarzania ciepła – decyzja Nr WCC/49/1273/U/OT-7/98/DL z dnia 16 września 1998 r., (z późniejszymi zmianami).
- b) przysyłania i dystrybucji ciepła – decyzja Nr PCC/53/1273/U/OT-7/98/DL z dnia 16 września 1998 r., (z późniejszymi zmianami).

Taryfa dla ciepła

GZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR FINANSOWY

Alfreda Szymon

BIURA Zarządzania Majątkiem
Kupcy

Mieczysław Kobylarz

3

GDF SUEZ Energia Polska S.A.

CZĘŚĆ III**Charakterystyka źródeł ciepła i sieci ciepłowniczych
oraz podział odbiorców na grupy**

GDF SUEZ Energia Polska S.A. jest elektrownią wytwarzającą ciepło w dwóch członach ciepłowniczych:

- człon ciepłowniczy nr 1 o mocy cieplnej 60 MW, zainstalowany na blokach energetycznych 1 - 4, zasilający: sieć ciepłowniczą stanowiącą własność GDF SUEZ Energia Polska S.A. oraz sieć zasilającą miasto Połaniec, stanowiącą własność Spółki ELPOTERM.
- człon ciepłowniczy nr 2 o mocy 70 MW, zainstalowany na blokach energetycznych 5-7, zasilający Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” w Grzybowie na potrzeby Kopalni Siarki „Osiek”.

Podział odbiorców na grupy.

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego wyodrębniono następujące grupy odbiorców ciepła:

Grupa G.1. – odbiorca, zasilany w ciepło bezpośrednio ze źródła ciepła (członu ciepłowniczego nr 1).

Grupa G.2. – odbiorcy, zasilani w ciepło ze źródła ciepła (członu ciepłowniczego nr 1) za pośrednictwem sieci ciepłowniczej stanowiącej własność GDF SUEZ Energia Polska S.A.

Grupa G.3. – odbiorca, Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” w Grzybowie, do którego ciepło jest dostarczane bezpośrednio z członu ciepłowniczego nr 2. Sieć ciepłownicza jest własnością odbiorcy.

CZĘŚĆ IV**Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat**

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

Taryfa dla ciepła

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR FINANSOWY

Alfreda Smittek

Biuro Zarządzania Majetkiem
Prokurent

Mieczysław Kobylarz

4

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Zeromskiego 94 C
90-550 Łódź

GDF SUEZ Energia Polska S.A.

1. Ceny i stawki opłat netto dla poszczególnych grup odbiorców:

	Jednostka miary	Grupy odbiorców		
		G.1.	G.2.	G.3.
Ceny ciepła	zł./GJ	18,96		16,51
Ceny za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	54 701,77		138 393,79
	zł/MW/m-c	4 558,48		11 532,82
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,31		0,00
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok		9 432,04	
	zł/MW/m-c		786,00	
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ		2,60	

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba, GDF SUEZ Energia Polska S.A. niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o jej zatwierdzenie.

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

Taryfa dla ciepła

CELESTYNA
DYREKTOR FINANSOWY
Alfreda Sulek

Biuro Zarządzania Majątkiem
Prokurent
Mieczysław Kobylarz

5

GDF SUEZ Energia Polska S.A.

Warunki stosowania cen i stawek opłat

6.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców

6.1.1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

6.1.2. Ponadto w przypadkach:

- niedotrzymania przez GDF SUEZ Energia Polska S.A. standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

6.2. Opłaty za nielegalny pobór ciepła.

Przy ustalaniu opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie. W odniesieniu do nich podatek VAT uwzględnia się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat

Odbiorcy będą powiadomieni pisemnie o wprowadzeniu do rozliczeń nowych cen i stawek opłat co najmniej na 14 dni przed datą, od której będzie obowiązywała nowa taryfa.

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR FINANSOWY

Taryfa dla ciepła

DYREKTOR
Biura Zarządzania Majątkiem
Kokurent

6