



# DZIENNIK URZĘDOWY

## WOJEWÓDZTWA KUJAWSKO-POMORSKIEGO

---

Bydgoszcz, dnia 10 lutego 2017 r.

Poz. 691

### **DECYZJA Nr OPO.4210.46.2016.2017.JPI PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 8 lutego 2017 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (tj. Dz.U. z 2012 r. poz. 1059 ze zmianami) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. z 2013 r. poz. 267 ze zmianami) po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego Mondi Świecie S.A. z siedzibą w Świeciu, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem” zawartego w piśmie z 3 października 2016 r., uzupełnionego pismami z 31 października, 30 listopada 2016 r., 5 oraz 23 stycznia 2017 r.

#### **zatwierdzam**

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

#### **UZASADNIENIE**

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 7 października 2016 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Ustalone w taryfie ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji zostały ustalone w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem orzec, jak w sentencji.

#### **POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.

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 Kujawsko-Pomorskiego.

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

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu  
Regulacji Energetyki z siedzibą w Poznaniu  
Irena Gruszka

Uiszczono opłatę skarbową  
w wysokości 10 zł 5 października 2016 r.  
na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055  
Jolanta Piasecka, główny specjalista

Otrzymuje:

1. Mondi Świecie S.A.,  
ul. Bydgoska 1, 86-100 Świecie.
2. Wojewoda Kujawsko-Pomorski.

Załącznik do Decyzji Nr OPO.4210.46.2016.2017.JPi  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
z dnia 8 lutego 2017 r.

**Mondi Świecie S. A.**  
**86-100 Świecie, ul. Bydgoska 1**

**TARYFA DLA CIEPŁA**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
z 8 lutego 2017 r.  
Nr OPO.4210.46.2016.2017.JPi  
Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

  
DYREKTOR  
Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu  
*Jrena Gruszka*

**Świecie, 2017 r.**

## CZĘŚĆ I

### OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW

1. **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 oraz z 2013 r. poz. 984 i poz. 1238, Dz. U. z 2014 r. poz. 457, poz. 490, poz. 900, poz. 942, poz. 1101, poz. 1662, Dz. U. z 2015 r., poz. 151, poz. 478, poz. 942),
2. **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. nr 194, poz. 1291),
3. **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
4. **sprzedawca** – Mondi Świecie S.A., z siedzibą w Świeciu, ul. Bydgoska 1,
5. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
6. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
7. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
8. **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,
9. **obiekt** – budynek lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
10. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
11. **zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, 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,
12. **sieci** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego

## CZĘŚĆ II

### ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem odbiorców w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- wytwarzania ciepła -- decyzja nr WCC/179/740/U/OT1/98/BP z 7 października 1998 r. ze zmianami;
- przesyłania i dystrybucji ciepła - decyzja nr PCC/1072/740/W/OPO/2003/MP z 28 listopada 2003 r. ze zmianami

**CZĘŚĆ III****PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY**

Zgodnie z § 10 ust. 1 pkt 1 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców ciepła:

- W - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, dla których ciepło dostarczane jest w postaci gorącej wody o maksymalnych parametrach 130/70°C siecią ciepłowniczą sprzedawcy,
- P1 - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, dla których ciepło jest dostarczane w postaci pary o maksymalnych parametrach 2,5 MPa i 350°C siecią ciepłowniczą sprzedawcy,
- P3 - odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, dla których ciepło jest dostarczane w postaci pary o maksymalnych parametrach 0,7 MPa i 190°C siecią ciepłowniczą sprzedawcy.

**CZĘŚĆ IV****RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT****1. Ceny i stawki opłat w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji**

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe - odbiorca nie będący odbiorcą końcowym [zł/GJ]
	roczna [zł/MW/rok]	rata miesięczna [zł/MW/m-c]			roczna [zł/MW/rok]	rata miesięczna [zł/MW/m-c]		
W	50 263,82	4 188,65	22,01	8,03	2 085,82	173,83	1,45	0,91
P1	55 925,02	4 660,42	24,99	1,02	3 822,52	318,56	2,34	
P3	55 925,02	4 660,42	24,99	1,02	3 882,41	323,55	2,33	

**2. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej**

średnica przyłącza DN [mm]	stawka opłaty netto [zł/mb]
150	340,97

Wymienione w części IV ceny i stawki opłat netto nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT zostanie naliczony się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**CZĘŚĆ V****ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT**

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych §11, §13 oraz §19 - 20 i §22 - 23 oraz §25 rozporządzenia taryfowego.

**CZĘŚĆ VI****WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT**

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
  - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
  - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - udzielania bonifikat przystępujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła,stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

**CZĘŚĆ VII****ZASADY WPROWADZENIA ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT**

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-Pomorskiego.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.

  
**Henryk Drechnowicz**  
Szef Energetyki / Head of Energy