



PREZES

Warszawa, dnia 6 marca 2015 r.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRG-4212-63(12)/2014/2015/18979/I/JDo1

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267, z późn. zm.) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Vattenfall Energy Trading GmbH z siedzibą w Hamburgu,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 17 listopada 2014 r. (bez znaku), uzupełnionym pismami: z dnia 8 stycznia 2015 r. (bez znaku), z dnia 23 stycznia 2015 r. (bez znaku), z dnia 6 lutego 2015 r. (bez znaku), z dnia 9 lutego 2015 r. (bez znaku) oraz z dnia 2 marca 2015 r. (bez znaku), w sprawie zatwierdzenia zmiany obowiązującej taryfy nr 1/2014 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym,

zatwierdzam

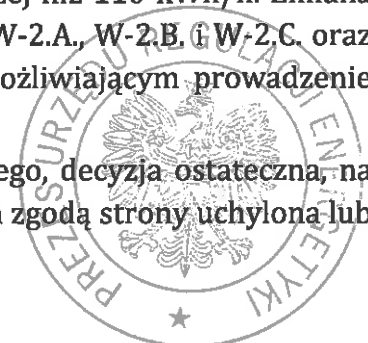
ustaloną przez Przedsiębiorstwo **zmianę Taryfy nr 1/2014 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym**, która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 9 września 2014 r. znak: DRG-4212-18(18)/2014/18979/I/JDo1, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” nr 91 (760) z dnia 10 września 2014 r., zatwierdziłem ustaloną przez Przedsiębiorstwo Taryfę nr 1/2014 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej do stosowania, co według oświadczenia Przedsiębiorstwa miało miejsce w dniu 24 października 2014 r.

Pismem z dnia 17 listopada 2014 r. (bez znaku) Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy wynikającą z zamiaru sprzedaży gazu odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci dystrybucyjnej o mocy umownej większej niż 110 kWh/h. Zmiana ta polega na dodaniu grup taryfowych W-1.A., W-1.B., W-1.C., W-2.A., W-2.B. i W-2.C. oraz niezbędnym uzupełnieniu postanowień taryfy w zakresie umożliwiającym prowadzenie rozliczeń w tych grupach.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub

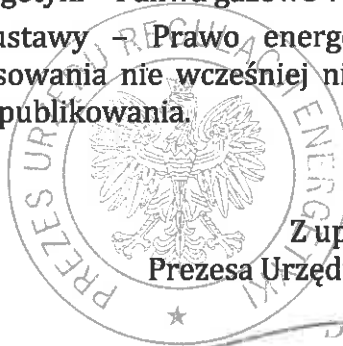


zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji stronie 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 - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych 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 w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR

Jacek Lorek

Otrzymuje:

Vattenfall Energy Trading GmbH

Dammtorstrasse 29-32, 20354 Hamburg

reprezentowana przez:

Pana Pawła Hawranka

Vattenfall Energy Trading Sp. z o.o.

Rondo ONZ 1, 00-124 Warszawa



Zmiana TARYFY Nr 1/2014 W ZAKRESIE OBROTU GAZEM ZIEMNYM WYSOKOMETANOWYM

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia 6 marca 2015r.

NR DRG-4212-63(12)|2014|2015|18979|1|1001

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**
Z upoważnienia

**DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH**

Jacek Lorek

**Vattenfall Energy Trading GmbH
Dammtorstrasse 29-32
20354 Hamburg**

PEŁNOMOCCNIK

Vattenfall Energy Trading GmbH
02.03.2015
Wp25020250

2015 r.

W Taryfie Nr 1/2014 w zakresie obrotu gazem ziemnym ustalonej przez Vattenfall Trading GmbH z siedzibą w Hamburgu, stanowiącej załącznik do Decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRG-4212-18(18)/2014/18979/II/JDo1 z dnia 9 września 2014, wprowadza się następujące zmiany:

1) Punkt 1.4. otrzymuje następujące brzmienie:

„1.4. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi gaz na podstawie Umowy kompleksowej zastosowanie ma taryfa OSP lub OSD, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.”

2) W rozdziale 2 punkty 2.7., 2.10. oraz 2.16. otrzymują następujące brzmienie:

„2.7. Miejsce odbioru gazu – określony w Umowie punkt w Sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej, do którego Sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie gazu, a Odbiorca go odebrać. Miejsce odbioru gazu odpowiada miejscu dostarczania gazu.”

„2.10. Nominacja – oświadczenie Odbiorcy przekazane Sprzedawcy lub oświadczenie Odbiorcy przekazane OSP lub OSD, dotyczące ilości gazu na potrzeby realizacji Umowy, składane na zasadach określonych w Umowie i w IRiESP lub IRiESD.”

„2.16. Sieci – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji gazu, należące do OSP lub OSD.”

3) W rozdziale 2 po punkcie 2.20. dodaje się punkty 2.21. 2.22. i 2.23. w następującym brzmieniu:

„2.21. IRiESD - obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez OSD, zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

2.22. Operator systemu dystrybucyjnego (OSD lub Operator) – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją gazu, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi, z którymi Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji gazu.

2.23. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest Operator systemu dystrybucyjnego.”

4) W rozdziale 3 punkty 3.2. i 3.3. otrzymują następujące brzmienie:

„3.2. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi jego przesyłania lub dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani, odrębnie dla każdego miejsca odbioru gazu, zgodnie z taryfą Sprzedawcy oraz taryfą OSP lub OSD, do sieci którego są przyłączeni.

3.3. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.

3.3.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:

3.3.1.1. miejsca odbioru gazu – według odpowiedniego Operatora, z Sieci którego następuje pobór.

- 3.3.1.2. mocy umownej [b] – dla Odbiorców pobierających gaz z Sieci dystrybucyjnej w ilościach większych niż 110 kWh/h,
- 3.3.1.3. nierównomierności poboru gazu [c].
- 3.3.2. W oparciu o kryterium podziału Odbiorców określone w pkt 3.3.1 ustala się następujące grupy taryfowe:
- 3.3.2.1. Dla Odbiorców pobierających gaz z sieci przesyłowej OSP lub punktu wirtualnego:

Grupa taryfowa	Kryteria kwalifikacji
E	Odbiorcy pobierający gaz w określonym punkcie (lub w miejscu odbioru) w Sieci przesyłowej OSP
PW	Odbiorcy pobierający gaz w punkcie wirtualnym

- 3.3.2.2. Dla Odbiorców pobierających gaz z sieci dystrybucyjnej OSD:

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] [kWh/h]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
W-1.A	$110 < b \leq 6\,580$	$c \leq 0,571$
W-1.B	$110 < b \leq 6\,580$	$0,571 < c \leq 0,9$
W-1.C	$110 < b \leq 6\,580$	$c > 0,9$
W-2.A	$b > 6\,580$	$c \leq 0,571$
W-2.B	$b > 6\,580$	$0,571 < c \leq 0,9$
W-2.C	$b > 6\,580$	$c > 0,9$

- 3.3.3. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych o symbolu W następuje na podstawie mocy umownej określonej w umowie oraz wskaźnika nierównomierności poboru wyznaczanego jako iloraz ilości gazu pobranego w okresie rozliczeniowym do ilości wynikającej z iloczynu mocy umownej i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.
- 3.3.4. Zamówienie lub zmiana Mocy umownej jest rozpatrywana zgodnie z zasadami określonymi w umowie oraz taryfie OSD i IRiESD. W przypadku Umowy kompleksowej zamówienia lub wnioski o zmianę mocy umownej należy składać do Sprzedawcy nie później niż 10 dni roboczych przed terminami określonymi w tym zakresie w taryfie OSD i IRiESD.
- 3.3.5. Odbiorca może ubiegać się o zmianę mocy umownej w trakcie roku umownego. Zgoda Sprzedawcy jest uzależniona od zgody Operatora. Zasady stosowane przez Operatora stosuje się odpowiednio do mocy umownej zamówionej przez Odbiorcę.
- 3.3.6. W przypadku zmiany mocy umownej w trakcie roku umownego, wskaźnik nierównomierności poboru [c] ustala się jako iloraz ilości gazu odebranego w roku

umownym, do ilości wynikającej z sumy iloczynów mocy umownych i ilości godzin w okresach obowiązywania poszczególnych wielkości mocy umownych.”

5) W rozdziale 4 punkty 4.17. i 4.18. otrzymują następujące brzmienie:

„4.17. W przypadku świadczenia przez Sprzedawcę usługi kompleksowej Odbiorcom, którzy zgłosili zapotrzebowanie na gaz, Odbiorcy ci są obciążani opłatami, poniesionymi w związku z niedotrzymaniem przez nich na skutek ich działania lub zaniechania, zgłoszeń zapotrzebowania na gaz w miejscach ich dostarczania, ustalonymi przez OSP lub OSD.

4.18. Sprzedawca w rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi gaz na podstawie Umowy kompleksowej stosuje:

4.18.1. Ceny gazu oraz stawki opłaty abonamentowej i warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy oraz

4.18.2. Stawki opłat przesyłowych lub dystrybucyjnych oraz warunki ich stosowania wynikające z taryfy OSP lub OSD.”

6) W rozdziale 5 punkty od 5.1. do 5.3. otrzymują następujące brzmienie:

„5.1. Opłatę za dostarczony gaz na podstawie umowy kompleksowej ustala się jako sumę:

5.1.1. Opłaty za sprzedany gaz, obliczonej zgodnie ze wzorem określonym w pkt. 5.2. oraz

5.1.2. Opłat przesyłowych lub dystrybucyjnych ustalonych na podstawie stawek opłat z obowiązującej taryfy OSP lub OSD.

5.2. Opłatę za sprzedany gaz w okresie rozliczeniowym dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych E i W oblicza się według wzoru:

$$O_k = \frac{C * E}{100} + S_a * k$$

gdzie:

O_k – opłata za pobrany gaz [w zł],

C – cena gazu [w gr/kWh],

E – ilość energii zawartej w pobranym gazie [w kWh],

S_a – stawka opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc],

k – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

5.3. Ilość energii E [kWh] zawartej w pobranym gazie oblicza się na podstawie zależności:

$$E = Q * W_{kon}$$

gdzie:

Q – ilość pobranego gazu w jednostkach objętości, wskazana przez układ pomiarowy [w m³],

W_{kon} – współczynnik konwersji (w kWh/m³) wyznaczony przez właściwego Operatora zgodnie z jego taryfą oraz IRiESP lub IRiESD.”

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I Ciepłych

Vattenfall Energy Trading GmbH z siedzibą w Hamburgu

Vattenfall Energy Trading GmbH
Dammtorstrasse 29-32
20354 Hamburg

Jadek Lorek

PEŁNOMOCNIK
Vattenfall Energy Trading GmbH

7) W rozdziale 6 punkty 6.1. i 6.2. otrzymują następujące brzmienie:

- „6.1. Za niedotrzymanie przez OSP lub OSD parametrów jakościowych gazu, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b, oraz za niedotrzymanie przez OSP lub OSD standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcom na ich wniosek, przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy OSP lub OSD.
- 6.2. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:
- 6.2.1. Za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach – w wysokości 75,67 zł,
- 6.2.2. Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 15,13 zł. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów.”

8) Tabela w rozdziale 7 otrzymuje następujące brzmienie:

Grupa taryfowa	Ceny za gaz		Stawka opłaty abonamentowej
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczony do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]
E	11,535	11,896	200
PW	11,539	11,901	200
W-1.A	11,915	12,277	100
W-1.B	11,558	11,920	100
W-1.C	11,384	11,746	100
W-2.A	11,668	12,030	200
W-2.B	11,548	11,910	200
W-2.C	11,366	11,728	200

9) W rozdziale 8 punkt 8.5. otrzymuje następujące brzmienie:

- „8.5. Opłatę za dostarczanie gazu z Sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej na podstawie umów krótkoterminowych ustala się zgodnie taryfą OSP lub OSD, z którego sieci Odbiorca pobiera gaz. W zakresie nieuregulowanym w niniejszym rozdziale do rozliczeń z Odbiorcami dotyczących realizacji umów krótkoterminowych stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.”

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Vattenfall Energy Trading GmbH z siedzibą w Hamburgu

-5-

Jacek Lorent

8