



Katowice, dnia 13 maja 2022 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4212.10.2021.PS

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:

ELSEN Spółka Akcyjna w restrukturyzacji z siedzibą w Częstochowie

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 27 października 2021 r., uzupełnionego w dniach: 28 lutego 2022 r. i 27 kwietnia 2022 r.

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 2 listopada 2021 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na obrót paliwami gazowymi oraz na dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego w dalszej części decyzji „Prezesem URE”), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę dla dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280).

Stawki opłat za usługi dystrybucji ustalone w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w prowadzoną działalność w zakresie dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego.

W tym stanie rzeczy orzekam, 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 14 dni 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2020 r. poz. 755, z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a §1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
6. 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.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

/-/

**Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego URE
z siedzibą w Katowicach**

elsen

ELSEN S.A. W RESTRUKTURYZACJI

Taryfa dla dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia **15.05.2022** DKA **4212.10.2021.05**

ELSEN S.A. w restrukturyzacji

42-202 Częstochowa, ul. Koksowa 11

NIP 040-17-20-013, IDS 151502021

Pieczętka firmowa

Dyrektor ds. Finansowych
Członek Zarządu
Katarzyna Njander

PREZES ZARZĄDU
Wojciech Popławski

Podpisy i pieczętki osób uprawnionych do reprezentowania przedsiębiorstwa

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

Częstochowa, 2022 r.

Spis treści	nr strony
1. Postanowienia ogólne.....	3
2. Definicje.....	4
3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.....	6
4. Zasady rozliczania odbiorców	6
5. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń.....	10
6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....	11
7. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego gazu ziemnego wysokometanowego	13
8. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu ziemnego wysokometanowego	15
9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy	16
10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci ELSSEN	18

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

2


1 Postanowienia ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa, zwana dalej „taryfą” została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne ELSEN S.A. w restrukturyzacji z siedzibą w Częstochowie, zwane dalej „ELSEN” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego odbiorcom przyłączonym do sieci ELSEN.
- 1.2 Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, z późn. zm.),
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158 z późn. zm.),
 - rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280).
- 1.3 Taryfa zawiera:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
 - sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci oraz stawki opłat za przyłączenie do sieci średnich i niskich ciśnień,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu ziemnego wysokometanowego,
 - bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
 - sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu gazu ziemnego wysokometanowego,
 - stawki opłaty za wstrzymanie i wznowienie dostarczania gazu ziemnego wysokometanowego, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.2. lit. a),
 - sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
- i stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.4 Zawarte w taryfie stawki opłat za dostarczanie gazu ziemnego wysokometanowego ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej ELSEN ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2 lit. c).
- 1.5 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar zużycia gazu ziemnego wysokometanowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu ziemnego wysokometanowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

3

- 1.6 Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³ lub 1m³/h. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.
- 1.7 Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie taryfy ilości gazu ziemnego wysokometanowego wyrażone są w jednostkach energii z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w taryfie jest mowa o ilości gazu ziemnego wysokometanowego należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w tym paliwie, wyrażoną w kWh, chyba, że zaznaczono inaczej.
- 1.8 Ustalone w taryfie stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek ten nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.9 W przypadku zawarcia między odbiorcą i ELSN umowy związanej ze szczególnymi warunkami świadczenia usług dystrybucji dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.10 Warunki świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 1.9 dotyczą:
- krótkotrwałego odbioru znacznych ilości gazu ziemnego wysokometanowego,
 - niestandardowych parametrów dostarczanego gazu ziemnego wysokometanowego, w szczególności jego jakości,
 - niestandardowych warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji,
 - spełniania funkcji regulacyjnych dla sieci dystrybucyjnej w miejscu odbioru.


2. Definicje

- 2.1 Cena referencyjna gazu ziemnego wysokometanowego (CRG) – średniomiesięczna cena gazu ziemnego wysokometanowego publikowana przez ELSN na stronie internetowej.
- 2.2 Charakterystyka poboru gazu ziemnego wysokometanowego – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności: roczną ilość umowną odbieranego gazu ziemnego wysokometanowego (a) i nierównomierność jego poboru w czasie (c), moc umowną (b) oraz ciśnienie w miejscu dostarczania gazu ziemnego wysokometanowego.
- 2.3 Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy z sieci dystrybucyjnej ELSN, dla których określa się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.4 IRiESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez ELSN.
- 2.5 Kilowatogodzina [kWh] – stosowana w rozliczeniach z odbiorcami jednostka rozliczeniowa, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w gazie ziemnym wysokometanowym, określona zgodnie z postanowieniami IRiESD.
- 2.6 Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³] – ilość suchego gazu zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K [0°C].
- 2.7 Miejsce odbioru – określony w umowie punkt w sieci, do którego ELSN obowiązane jest zapewnić dostarczanie gazu ziemnego wysokometanowego, a odbiorca go odebrać.
- 2.8 Miesiąc umowny – okres od godziny 6⁰⁰ pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6⁰⁰ pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dla odbiorców o mocy nie większej

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Makiewicz

niż 110 kWh/h oraz odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia rejestrującego godzinowy pobór gazu ziemnego wysokometanowego miesiąc umowy odpowiada miesiącowi kalendarzowemu.

- 2.9 Moc umowna – maksymalna ilość gazu ziemnego wysokometanowego, którą odbiorca może odebrać w ciągu godziny, określona w umowie.
- 2.10 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz ziemny wysokometanowy na podstawie umowy zawartej z ELSSEN.
- 2.11 Odczyt – odczyt wskazania układu pomiarowego wykonany przez ELSSEN.
- 2.12 Odczyt odbiorcy – odczyt wskazania układu pomiarowego wykonany przez odbiorcę i przekazany ELSSEN.
- 2.13 Odczyt kwalifikacyjny – odczyt wykonany przez ELSSEN w terminie, w którym na danym obszarze wykonywany jest ten odczyt u odbiorców, dla których przewidziany jest jeden odczyt w roku.
- 2.14 Odczyt sprawdzający – odczyt wskazania układu pomiarowego dokonany przez ELSSEN w celu weryfikacji odczytu odbiorcy. Odczyt sprawdzający nie stanowi kontroli układu pomiarowego w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt. 1.2 lit. a).
- 2.15 Okres rozliczeniowy – ustalony w taryfie i umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania odbiorcy za dostarczony mu gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.16 Roczna ilość umowna – ilość gazu ziemnego wysokometanowego określona w umowie, jaką ELSSEN zobowiązane jest dostarczyć w ciągu roku umownego do miejsca odbioru gazu ziemnego wysokometanowego, albo odpowiednio – ilość, jaką ELSSEN dostarczyło w poprzednim okresie obowiązywania umowy, ustalana w celu dokonania kwalifikacji odbiorcy do grupy taryfowej, zgodnie z zasadami określonymi w taryfie.
- 2.17 Rok umowny – okres od godziny 6⁰⁰ dnia 1 października bieżącego roku kalendarzowego do godziny 6⁰⁰ dnia 1 października roku następującego po bieżącym roku kalendarzowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dla odbiorców o mocy nie większej niż 110 kWh/h rok umowny odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy kalendarzowych.
- 2.18 Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialne ELSSEN.
- 2.19 Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego lub dostarczonego do sieci gazu ziemnego wysokometanowego.
- 2.20 Umowa – umowa sprzedaży, umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego lub umowa o przyłączenie.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

5

3 Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1 Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według mocy umownej oraz miejsca odbioru gazu.
- 3.2 W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt. 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h za h]
GPO-1	$0 < b < 715$
GPO-2	$715 \leq b < 6\ 600$
GPO-3	$b \geq 6\ 600$
GT	$b > 0$

- a) Grupa taryfowa GPO-1, GPO-2, GPO-3 – dla odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej gazowej ELSSEN i korzystających z usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego świadczonych przez ELSSEN.
- b) Grupa taryfowa GT – dla odbiorców przyłączonych bezpośrednio do sieci przesyłowej gazowej OSP, korzystających z usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego świadczonych przez ELSSEN.
- 3.3 Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych następuje na każdy rok umowny na podstawie zamówień mocy umownych, składanych na zasadach i w terminie, które określone są w umowie.

4. Zasady rozliczania odbiorców

4.1 Ogólne zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji.

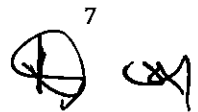
- 4.1.1 ELSSEN dokonuje rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie i w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 4.1.2 W okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 4.1.1, mogą być pobierane opłaty za świadczone usługi dystrybucji na podstawie prognozowanego zużycia gazu ziemnego wysokometanowego. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu ziemnego wysokometanowego następuje nie częściej niż co 7 dni.
- 4.1.3 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.1.2, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane gaz ziemny wysokometanowy, wówczas:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawionej na najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.1.4 Prognozy zużycia gazu ziemnego wysokometanowego dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych o mocy nie większej niż 110 kWh/h dokonuje się na podstawie:

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

- a) zużycia gazu ziemnego wysokometanowego w porównywalnym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy – dla odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy w całym tym okresie,
 - b) średniorocznego zużycia gazu ziemnego wysokometanowego – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu ziemnego wysokometanowego podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki poboru tego gazu) i liczby dób w roku – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu ziemnego wysokometanowego w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy,
 - c) średniorocznego zużycia gazu ziemnego wysokometanowego – zużycia deklarowanego przez odbiorcę, z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń oraz charakterystyki poboru gazu ziemnego wysokometanowego – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór tego gazu w trakcie roku.
- 4.1.5 Prognozy zużycia gazu ziemnego wysokometanowego dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych o mocy większej niż 110 kWh/h dokonuje się na podstawie deklarowanego przez odbiorcę poboru gazu ziemnego wysokometanowego.
- 4.1.6 W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, ilość pobranego przez odbiorcę gazu ziemnego wysokometanowego stanowi iloczyn średniodobowego zużycia tego gazu ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dokonując szacunku ilości pobranego gazu, ELSSEN uwzględnia sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.
- 4.1.7 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany gaz ziemny wysokometanowy, ELSSEN, po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.1.8 Korekta faktur, o których mowa pkt. 4.1.7, w przypadku:
- a) zawyżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,
 - b) zaniżenia należności – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.
- 4.1.9 W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od ELSSEN, jak i odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu ziemnego wysokometanowego w okresie rozliczeniowym, jeżeli umowa nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz ziemny wysokometanowy przyjmuje się:
- a) ilość gazu ziemnego wysokometanowego pobraną w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu ziemnego wysokometanowego zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miłkiewicz

7


- c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu ziemnego wysokometanowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

4.1.10 W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, jeśli umowa nie stanowi inaczej, w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:

- a) opłaty zależne od ilości pobranego gazu ziemnego wysokometanowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
b) opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej.

4.1.11 ELSEN może wstrzymać dostarczanie gazu ziemnego wysokometanowego do odbiorcy, jeżeli:

- a) instalacja znajdująca się u niego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
b) nastąpił nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego,
c) odbiorca zwleka z zapłatą za pobrane gaz ziemny wysokometanowy lub świadczone usługi dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, a odbiorca gazu ziemnego wysokometanowego w gospodarstwie domowym, dodatkowo powiadomiony o zamiarze wstrzymania jego dostarczania, nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia.

4.1.12 Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu ziemnego wysokometanowego z powodów, o których mowa w pkt. 4.1.11, ELSEN bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie. Opłata za wznowienie dostawy gazu ziemnego wysokometanowego wynosi:

- a) dla odbiorców grup o mocy nie większej niż 110 kWh/h – 153,88 zł,
b) dla odbiorców grup o mocy większej niż 110 kWh/h – 276,98 zł.

4.2. Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego

4.2.1 Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej ELSEN za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.

4.2.2 Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się według wzoru

$$O_d = (S_{zd} \cdot Q + S_{sd} \cdot M \cdot T) / 100$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];
 S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];
 Q – ilość gazu ziemnego [kWh] obliczana według wzoru $Q = Q_{m^3} \cdot W_k$
 Q – ilość paliwa gazowego [kWh];
 Q_{m^3} – ilość paliwa gazowego w jednostkach objętości [m³];
 W_k – współczynnik konwersji odpowiadający ilorazowi wartości ciepła spalania 1 m³ paliwa gazowego i liczby 3,6 [kWh/m³].
 S_{sd} – stawka opłaty stałej [gr/kWh/h za każdą godzinę okresu rozliczeniowego];
 M – moc umowna [kWh/h];
 T – liczba godzin w okresie rozliczeniowym.

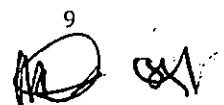
Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Energetycznego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

- 4.2.3 Ciepło spalania ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanego przez ELSSEN dla okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.
- 4.2.4 W przypadku, gdy odbiorca uzgodni z ELSSEN zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym oraz warunki jego sprawdzania, wówczas ciepło spalania gazu ziemnego wysokometanowego określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.2.5 Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego gazu ziemnego wysokometanowego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.6 Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 30 kwietnia danego roku, może wystąpić do ELSSEN o zmianę mocy umownej na kolejny rok. W przypadku niewystąpienia przez odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym wyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie, która obowiązywała w ostatnim roku.
- 4.2.7 Za zgodą ELSSEN, na wniosek odbiorcy, moc umowna może być również zmieniona w trakcie bieżącego roku umownego. W przypadku obniżenia mocy umownej, zmiana ta będzie obowiązywać przez okres co najmniej 12 kolejnych miesięcy umownych, począwszy od pierwszego dnia miesiąca umownego, następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek.
- 4.2.8 W przypadku gdy świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się lub kończy w trakcie okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.9 W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata za tę usługę pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni/godzin obowiązywania poprzednich i nowych stawek, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie gazu ziemnego wysokometanowego wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg jego godzinowego poboru, opłatę zależną od ilości pobranego gazu ziemnego wysokometanowego ustala się proporcjonalnie do jego zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie stawek opłat zmiennych.
- 4.2.10 Dopuszcza się dokonanie rozliczeń na podstawie odczytu wykonanego przez odbiorcę w dniu zmiany stawek opłat dystrybucyjnych i przekazanego ELSSEN w terminach i na warunkach określonych w umowie.
- 4.2.11 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu ziemnego wysokometanowego z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru tego gazu ziemnego wysokometanowego ponosi opłatę stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.2.12 Odbiorca, który przekroczył moc umowną w miejscach odbioru gazu ziemnego wysokometanowego z sieci dystrybucyjnej bez zgody ELSSEN, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym przez układ pomiarowy ponad moc umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek A. Skwirczyński

9



- 4.2.13 W przypadku wystąpienia przekroczenia mocy umownej u odbiorcy na skutek:
- awarii w sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
 - prac prowadzonych przez ELSEN w obrębie sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej przez strony uzgodniony,
 - udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec, w szczególności takich jak pożar, powódź, wichura, wojna, zamieszki, działania organów państwowych lub samorządowych, opłaty za to przekroczenie nie są naliczane.
- 4.2.14 Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych.

Grupa taryfowa	Stawki opłat dystrybucyjnych	
	stałe	zmiennie
	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
GPO-1	0,496	1,695
GPO-2	0,496	1,667
GPO-3	0,422	0,906
GT	0,067	0,509

Do stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

5 Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń

- 5.1 W przypadku wprowadzenia przez ELSEN ograniczenia wielkości mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu, zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci ELSEN,
 - wykonywania prac związanych z przyłączaniem do sieci,
 - prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu ziemnego wysokometanowego,
- z zastrzeżeniem pkt 5.8, opłata stała za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.
- 5.2 Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 5.3 W przypadku ograniczenia przez ELSEN mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 5.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (w miejscu odbioru) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, odbiorcy przysługuje bonifikata w opłacie stałej za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.
- 5.4 ELSEN jest zobowiązane do rozpatrzenia wniosku o udzielenie bonifikaty, o której mowa w pkt. 5.1, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.
- 5.5 Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany na skutek przekroczenia przez odbiorcę mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od odbiorcy.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek M. Krawiec

10

- 5.6 Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez ELSEN z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1 obciążony jest opłatą stanowiącą iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do miejsca odbioru, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia.
- 5.7 Opłaty za przekroczenie mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy odbiorca nie został powiadomiony przez ELSEN o wprowadzeniu tych ograniczeń.
- 5.8 W przypadku każdorazowego wystąpienia przerwy w dostarczaniu gazu ziemnego wysokometanowego, trwającej co najmniej 12 godzin z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1, odbiorcy o mocy nie większej niż 110 kWh/h udzielana jest bonifikata w opłacie stałej. Bonifikata ustalana jest proporcjonalnie do liczby dni w miesiącu umownym i udzielana za każdą rozpoczętą dobę trwania tej przerwy.

6 Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 6.1 Za niedotrzymanie przez ELSEN standardów jakościowych obsługi odbiorców, przysługują bonifikaty w wysokości przedstawionej w tabeli:

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata [zł]
1.	Za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego, przzerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	103,35
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu ziemnego wysokometanowego	103,35
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu ziemnego wysokometanowego	344,50
4.	Za niepowiadomienie odbiorcy, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu gazu ziemnego wysokometanowego do miejsc odbioru zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	103,35
5.	Za niepowiadomienie odbiorcy innych niż określone w pkt. 4, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie gazu ziemnego wysokometanowego, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień	516,75

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Markiewicz

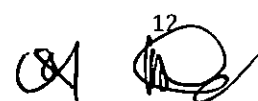
11

	przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	
6.	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	172,25
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	103,35
8.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	20,67
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego ELSSEN jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	20,67
10.	Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego ELSSEN jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	20,67
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	344,50
12.	Za niewydanie przez ELSSEN po zakończeniu dostarczania gazu ziemnego wysokometanowego, oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego paliwa, na wniosek odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego	25,84

- 6.2 Warunkiem otrzymania bonifikat, o których mowa w pkt. 6.1 jest wystąpienie przez odbiorcę do ELSSEN z pisemnym wnioskiem. ELSSEN udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

12



7. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego gazu ziemnego wysokometanowego

7.1 Jeżeli ELSN w miejscu odbioru dostarczy gaz ziemny wysokometanowy, które nie będzie spełniało parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość gazu ziemnego wysokometanowego	Jedn. miary	Najwyższa dopuszczalna wartość X_{SJNmax}
zawartość siarkowodoru*)	mg/m ³	7,0
zawartość par rtęci*)	µg/m ³	30,0
zawartość siarki całkowitej*)	mg/m ³	40,0
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	16,0

*) wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie każdego z przekroczonych parametrów jakościowych gazu ziemnego wysokometanowego obliczana według wzoru:

$$BNP = OUT * 2 * \frac{CRG}{100} * \frac{X_{SJW} - X_{SJNmax}}{X_{SJNmax}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNP – bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu ziemnego wysokometanowego w miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość gazu ziemnego wysokometanowego o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli [kWh],
- CRG – cena referencyjna gazu ziemnego wysokometanowego [gr/kWh],
- X_{SJNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego gazu ziemnego wysokometanowego, określona w tabeli,
- X_{SJW} – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego gazu ziemnego wysokometanowego w miejscu odbioru.

7.2. W przypadku niespełnienia następujących wymagań dotyczących temperatury punktu rosy:

- a) w okresie 1.04 – 30.09 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi +3,7 °C (276,85 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa,
- b) w okresie 1.10 – 31.03 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi -5 °C (268,15 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa.

odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT) obliczana według wzoru:

$$BNT = OUT * 0,1 * \frac{CRG}{100} * \frac{X_{STW} - X_{STNmax}}{X_{STNmax}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNT – bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w miejscu odbioru [zł],
- OUT – ilość pobranego w miejscu odbioru gazu ziemnego

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

- wysokometanowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],
- CRG – cena referencyjna gazu ziemnego wysokometanowego [gr/kWh],
- X_{STNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody, określona w IRiESD [K],
- X_{STW} – rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody gazu ziemnego wysokometanowego w miejscu odbioru [K].

- 7.3 Jeżeli ELSN w miejscu odbioru dostarczy gaz ziemny wysokometanowy, bez uprzedniej zgody odbiorcy, o wartości ciepła spalania H_{zw} niższej od HSN_{mingr} , określonej zgodnie z IRiESD, która – wynosi $HSN_{mingr} - 9,444$ [kWh/m³] odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * 2 * \frac{CRG}{100} * \left(1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{min}} \right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość gazu ziemnego wysokometanowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
- CRG – cena referencyjna gazu ziemnego wysokometanowego [gr/kWh],
- H_{zw} – ciepło spalania gazu ziemnego wysokometanowego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m³],
- HSN_{min} – minimalne ciepło spalania dla gazu ziemnego wysokometanowego wynosi 38,0 MJ/m³ (10,555 kWh/m³).

- 7.4 Jeżeli ELSN w miejscu odbioru, bez uprzedniej zgody odbiorcy, dostarczy gaz ziemny wysokometanowy o wartości ciepła spalania H_{zw} niższej niż HSN_{min} określonej w IRiESD (wyższej lub równej HSN_{mingr}), odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * \frac{CRG}{100} * \left(1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{min}} \right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość gazu ziemnego wysokometanowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
- CRG – cena referencyjna gazu ziemnego wysokometanowego [gr/kWh],
- H_{zw} – ciepło spalania gazu ziemnego wysokometanowego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m³],
- HSN_{min} – minimalne ciepło spalania wynosi dla gazu:
wysokometanowego E – 38,0 MJ/m³ (10,555 kWh/m³)

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Tercyjnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Misiewicz

8. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu ziemnego wysokometanowego

8.1 Za nielegalne pobieranie gazu ziemnego wysokometanowego uważa się pobieranie tych paliw bez zawartej umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowy.

8.2 W przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu ziemnego wysokometanowego, o którym mowa w pkt 8.1, ELSN obciąża pobierającego opłatą obliczoną zgodnie ze wzorem:

$$O_{NPG} = 3 * Q_{NPG} * CRG$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{NPG} – opłata za nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego [w zł],
 CRG – cena referencyjna gazu ziemnego wysokometanowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru [zł/kWh],
 Q_{NPG} – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu ziemnego wysokometanowego [kWh], o których mowa w pkt 8.3

8.3 Za ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu ziemnego wysokometanowego przyjmuje się:

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników c [kW]	Ilości ryczałtowe [kWh]
$c \leq 10$	2 200
$10 < c \leq 20$	9 900
$20 < c \leq 50$	38 400
$50 < c \leq 100$	165 000
$c > 100$ (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy)	1 000

8.4 Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt 8.3, są wielkościami maksymalnymi. ELSN przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu ziemnego wysokometanowego przez danego odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający gaz ziemny wysokometanowy, z uwzględnieniem mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

8.5 Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ziemnego wysokometanowego ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę układu pomiarowego dla grup taryfowych o mocy:	
1.1	nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 70,00 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb ELSN
1.2	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 127,02 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb ELSN
2.	Założenie nowych plomb na układzie pomiarowym, w tym urządzeniu mierzącym moc	

Z upoważnienia Prezesa
 Urzędu Regulacji Energetyki
 DYREKTOR
 Południowego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Katowicach

Marek Miś...

	lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych dla grup taryfowych o mocy:	
2.1	nie większej niż 110 kWh/h	98,79 zł
2.2	większej niż 110 kWh/h	121,13 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb ELSEN na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	265,80 zł
4.	Poddanie układu pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia dla grup taryfowych o mocy:	
4.1	nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 70,57 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb ELSEN
4.2	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 127,02 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb ELSEN
5.	Odcięcie dopływu gazu ziemnego wysokometanowego, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	967,93 zł

Do opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

9.1 ELSEN ustala następujące opłaty za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy:

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

16

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Opłata [zł]
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu ziemnego wysokometanowego u odbiorcy, który zamówił moc:	
	- nie większą niż 110 kWh/h	70,57 zł
	- dla pozostałych grup taryfowych	127,02 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego:	
	- dla wszystkich grup taryfowych	207,10 zł
3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego dla grup taryfowych o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie, powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 70,57 zł.
	- większej niż 110 kWh/h	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 127,02 zł.
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
	- większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
5	Założenie plomby ELSEN na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę:	
	- dla wszystkich grup taryfowych	121,13 zł
6	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę układu pomiarowego o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 70,57 zł

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

	- większej niż 110 kWh/h	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 127,02 zł
7	Laboratoryjne sprawdzenie jakości gazu: - dla wszystkich grup taryfowych	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie
8	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej 27,16 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym miejscu odczytowym 8,92 zł	



Do opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

- 9.2 W opłatach za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniono koszt kompletu plomb dla jednego układu pomiarowego. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 5,91 zł.
- 9.3 W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 24,64 zł za dojazd do odbiorcy.
- 9.4 Za inne dodatkowe usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.
- 9.5 Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, będącego własnością ELSSEN oraz koszty jego badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia, badania laboratoryjnego lub wykonania dodatkowej ekspertyzy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego.
- 9.6 Odbiorca pokrywa koszty badania jakości gazu ziemnego wysokometanowego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez ELSSEN parametrów jakościowych gazu ziemnego wysokometanowego.

10. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci ELSSEN

- 10.1 Podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej ELSSEN, zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b) taryfy zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:
- grupa A – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej wysokich ciśnień z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w lit. c)
 - grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej ELSSEN, z podziałem na podgrupy:
 - podgrupa I – podmioty, które będą pobierać gaz ziemny wysokometanowy w ilości nie większej niż 10 m³/h,
 - podgrupa II – pozostałe podmioty.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Marek M. Riewicz

  18

- c) grupa C – podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliw gazowych, ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.
- 10.2 Za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej ELSEN ustala się opłatę dla podmiotów:
- grupy A – na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, (opcjonalnie)
 - grupy B – na podstawie stawek opłat za przyłączenie, ustalonych w pkt. 10.12, w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej oraz długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie, przy zastosowaniu standardowych elementów przyłącza,
 - grupy C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 10.3 Do standardowych elementów przyłącza grupy przyłączeniowej B zalicza się w szczególności: układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu o przepustowości nie większej niż 10 m³/h, układ pomiarowy dla grupy przyłączeniowej B podgrupy I oraz rury osłonowe na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 10.4 Za elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt 10.3, które są niezbędne do realizacji przyłączenia podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, pobierane są opłaty w wysokości ¼ poniesionych nakładów na ich zakup i budowę. Nie pobiera się opłat za zakup i montaż układów pomiarowych dla odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I.
- 10.5 Opłatę za przyłączenie do sieci ELSEN dla podmiotów zakwalifikowanych do grupy B, oblicza się według wzoru:

$$O_P = O_R + S_P * L_P$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_P – opłata za przyłączenie [zł],
 O_R – opłata ryczałtowa za budowę odcinka przyłącza o długości nie większej niż 15 metrów [zł],
 S_P – stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 metrów [zł/m],
 L_P – długość przyłącza powyżej 15 metrów wyznaczona z dokładnością do 1 metra [m].

- 10.6 Sposób wnoszenia opłat za przyłączenie do sieci określa umowa o przyłączenie.
- 10.7 Za wymianę przyłącza, jego przebudowę lub rozbudowę sieci spowodowaną zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości równej:
- ¼ rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu – w przypadku grupy przyłączeniowej A i B.
 - Rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu – w przypadku grupy przyłączeniowej C.

Z upoważnienia Prezesa
 Urzędu Regulacji Energetyki
 DYREKTOR
 Południowego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Katowicach
 Marek Miśkiewicz

- 10.8 Za wymianę lub przebudowę przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.
- 10.9 Za wymianę układu pomiarowego wynikającą ze zmiany mocy przyłączeniowej lub charakterystyki poboru paliwa gazowego, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu zaliczonego do grupy przyłączeniowej :
- A lub B podgrupa II – pobiera się opłatę w wysokości $\frac{1}{4}$ nakładów poniesionych na jego zakup i montaż.
 - C – pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych na jego zakup i montaż.
 - B podgrupa I – opłaty nie pobiera się.
- 10.10 Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.
- 10.11 W przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie, posiadających nieczynne przyłącze, opłata ryczałtowa, o której mowa w pkt. 10.12 ulega obniżeniu o 50%. Obniżona opłata za przyłącze dotyczy nieczynnych przyłączy, na których dotychczas nie było poboru gazu ziemnego wysokometanowego.
- 10.12 Stawki opłat dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa (b)	Opłata ryczałtowa za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej przyłączem o długości nie większej niż 15 m (O _R)	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m (S _P)
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
b ≤ 10	2 875,00	115,00
10 < b ≤ 60	3 625,00	145,00
b > 60	9 000,00	180,00

Dyrektor ds. Finansowy
Członek Zarządu
Katarzyna Nijander

PREZES ZARZĄDU
Wojciech Popławski

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz