



Kraków, dnia 27 września 2012 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKR-4212-13(6)/2012/65/X/JP

DECYZJA

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 dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
z dnia 16 sierpnia 2012 r., znak: DT/EW/189/707/2012

„ENERGETYKA WISŁOSAN” Sp. z o.o.
z siedzibą w Nowej Dębie,
zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

uzupełnionego pismami z dni: 5 września 2012 r., znak: DT/EW/214/786/2012 i 24 września 2012 r. bez znaku,

postanawiam

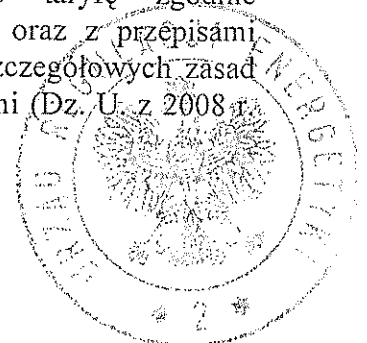
zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla paliw gazowych, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 20 sierpnia 2012 r. na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych, ustalonej przez to 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, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

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 dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165 z późn. zm.).



Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Ustalony okres obowiązywania niniejszej taryfy jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy postanowiono 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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiam przepisanych 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 zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego): Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
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 upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

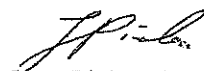
DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
ul. Mieroszyńska Nowa 114, 30-133 Kraków



Otrzymują:

1. „ENERGETYKA WISŁOSAN” Sp. z o.o.,
ul. Szypowskiego 1, 39-460 Nowa Dęba,
2. 2 x a/a.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 10 sierpnia 2012 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy nr 54 1030 1508 0000 0005 50003 6045.


Jerzy Piela –gł. specjalista

**Energetyka Wisłosan Spółka z o.o.
w Nowej Dębie**

TARYFA

**dla
GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

**OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ PRZEDSIĘBIORSTWO
ENERGETYKA WISŁOSAN
SPÓŁKA Z O.O. W NOWEJ DĘBIE**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia *27 września 2012 r.*
nr *OKR-4212-13(6)/2012/65/X/JP*

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Mazowiecko-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
Małgorzata Nowaczek-Zaremba


Nowa Dęba
2012 r.

Dyrektor ds. Technicznych
Prokurent
[Signature]
mgr inż. Stanisław Bujak

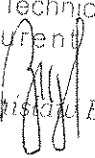
PREZES ZARZĄDU
ENERGETYKA WISŁOSAN Sp. z o.o.
[Signature]
Michael Kowalik

SPIS TREŚCI

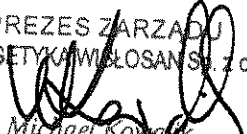
1	POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	3
2	DEFINICJE.....	4
3	KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....	5
4	OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.....	5
5	SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE GAZEM.....	8
6	SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI.....	8
7	BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIW GAZOWYCH I STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....	10
8	BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ.....	11
9	OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH.....	12
10	ZASADY PRZYŁĄCZENIA DO SIECI SPRZEDAWCY.....	13
11	OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONANE NA ZLECENIE ODBIORCY.....	13
12	WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT.....	14

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

Małgorzata Nawaczek-Zaremba

Dyrektor ds. Technicznych
Prokurent


mgr inż. Stanisław Bujak

2

PREZES ZARZĄDU
ENERGETYKI WIAŁOSAN Sp. z o.o.

Michael Kowalik

5

1 Postanowienia ogólne.

- 1.1 Niniejsza taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – ENERGETYKA WISŁOSAN Sp. z o.o. z siedzibą w Nowej Dębie, zwane dalej "sprzedawcą" i obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez sprzedawcę, stosownie do zakresu świadczonych usług.
- 1.2 Taryfa zawiera:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - ceny gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „paliwem gazowym”,
 - stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”
 - stawki opłat abonamentowych,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie:
 - parametrów jakościowych paliw gazowych,
 - standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - sposób ustalania opłat za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór gazu,
 - sposób ustalenia bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu paliw gazowych,
 - informację, dotyczącą procedury postępowania w przypadku konieczności ustalenia opłaty za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej,
 - stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy
- a także warunki ich stosowania.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.),
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi. (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165) – zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2010 r. Nr 133, poz. 891) – zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasad postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2007 r. Nr 52, poz. 343 z późn. zm.),
 - rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2007 r. Nr 178, poz. 1252).
- 1.4 Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla standardów jakościowych określonych w §38 rozporządzenia systemowego.

Regionalno-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

3

Dyrektor ds. Technicznych
Prokurent
mgr inż. Stanisław Bujak

PREZES ZARZĄDZANIA
ENERGETYKA WISŁOSAN Sp. z o.o.

Michael Kowalik

- 1.5 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.6 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych.
- 1.7 Taryfę stosuje się w rozliczeniach sprzedawcy z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.

2 Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1 **Sprzedawca** – ENERGETYKA WISŁOSAN Spółka z o.o. z siedzibą w Nowej Dębie - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu paliwem gazowym na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2 **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą.
- 2.3 **Umowa** – zawarta między sprzedawcą a odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa sprzedaży paliwa gazowego, umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.
- 2.4 **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży paliwa gazowego i umowy o świadczenie usług dystrybucji.
- 2.5 **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.6 **Paliwo gazowe** – gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.7 **Dystrybucja** – transport paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi w celu ich dostarczenia odbiorcom.
- 2.8 **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego.
- 2.9 **Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznikiem, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.10 **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.11 **Miejsce odbioru paliwa gazowego** – określony w umowie punkt sieci gazowej, do którego sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostawę paliwa gazowego, a odbiorca ją odebrać.

Dyrektor ds. Technicznych
Prokurent
mgr inż. Stanisław Bujak
mgr inż. Małgorzata Nowaczek-Zaremba

URZĘDZIECIEC
URZĘDZIECIEC
z siedzibą w Krakowie

PREZES ZARZĄDU
ENERGETYKA WISŁOSAN Sp. z o.o.
Michał Kowalik

- 2.12 **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranych lub dostarczonych do sieci paliw gazowych i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości lub energii.
- 2.13 **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających paliwa gazowe z sieci gazowej lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem odbiorców w te paliwa, dla których określa się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.14 **Nielegalne pobieranie paliwa gazowego** – pobieranie paliwa gazowego bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego, lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.15 **Moc umowna** – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny lub doby, określoną na dany rok w umowie.
- 2.16 **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m³)** - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0° C.

3 Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1 Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do wielkości i charakterystyki odbioru paliwa gazowego, przy czym jako kryterium przyjmowane są wielkości mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2 Zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 3.1 odbiorców kwalifikuje się do następujących grup taryfowych:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]
G2	b ≤ 10
G3	b > 10

3.3

4 Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 4.1 Odbiorcy za dostarczane paliwo gazowe i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani.
- 4.2 Ceny paliw gazowych ustalone w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu 39,500 MJ/m³. Pozostałe parametry jakościowe gazu spełniają kryteria określone w §38 rozporządzenia systemowego.

Dyrektor ds. Technicznych
Prokurent
mgr inż. Stanisław Bujak

Poznańsko-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krosowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

PREZES ZARZĄDU
ENERGETYKA WISŁOŚCIAN Sp. z o.o.
Michael Kowalik

- 4.3 Przy dostarczaniu paliwa gazowego o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 4.2, cena za dostarczone paliwo gazowe podlega korekcie współczynnikiem korygującym obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{s\ \acute{s}r}}{H_{s\ n}}$$

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,
 $H_{s\ \acute{s}r}$ - ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego [MJ/m³],
 $H_{s\ n}$ - nominalne ciepło spalania [MJ/m³] (w wysokości określonej w pkt 4.2).
- 4.4 Ciepło spalania dostarczonego gazu ($H_{s\ \acute{s}r}$) przyjmuje się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiaru ciepła spalania w danym miesiącu rozliczeniowym, dokonanych przez sprzedawcę lub przez dostawcę gazu do sieci sprzedawcy w wyznaczonych punktach sieci gazowej, z zastrzeżeniem pkt 4.5.
- 4.5 W przypadku, gdy odbiorca uzgodni ze sprzedawcą zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w umowie ze sprzedawcą warunki sprawdzania urządzenia, wówczas ciepło spalania paliwa gazowego określane będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.6 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczone paliwa gazowe oraz świadczenie usług dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 4.7 W okresach, o których mowa w pkt 4.6 sprzedawca może pobierać opłaty za paliwo gazowe na podstawie prognozowanego jego zużycia. Prognozy zużycia paliwa gazowego dokonuje się na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru paliw gazowych. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia następuje nie częściej niż:
- co miesiąc dla odbiorców grupy taryfowej G2,
 - co 7 dni kalendarzowych dla odbiorców grupy taryfowej G3.
- 4.8 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.7 powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorcę. W takim przypadku:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.9 W przypadku uniemożliwienia dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, sprzedawca ustala ilość pobranego przez odbiorcę paliwa gazowego na podstawie szacunkowego zużycia.

Dyrektor ds. Technicznych
 Prokurent
 mgr inż. Stanisław Bujak

DYREKTOR
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie
 dr Małgorzata Nowaczek-Zarembka

PREZES ZARZĄDU
 ENERGETYKI MIŁOŚĆ S.A. Sp. z o.o.
 Michał Kowalik

- 4.10 W przypadku zmiany cen paliwa gazowego lub stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczone paliwo gazowe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urzędnika rejestrującego przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego, opłaty za dostarczone paliwo gazowe ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen lub stawek opłat oraz ilości paliwa gazowego po zmianie cen lub stawek opłat.
- 4.11 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane paliwo gazowe, sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu tych nieprawidłowości lub błędnych odczytów jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.12 Korekta faktur, o której mowa w pkt 4.11 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.13 Do rozliczeń wynikających z korekt stosuje się postanowienia pkt 4.8.
- 4.14 Jeśli umowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy doszło do nie zarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:
- a) ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego dany rok stosowania taryfy, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) – ilość paliwa gazowego zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - c) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 4.15 Standardy jakościowe świadczonej usługi dystrybucji oraz obsługi odbiorcy określa umowa oraz rozporządzenie systemowe.
- 4.16 Sprzedawca świadczy usługę dystrybucji paliw gazowych każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.
- 4.17 Podstawowym okresem świadczenia usługi dystrybucji jest okres jednego roku.
- 4.18 W trakcie okresu, o którym mowa w punkcie 4.17, sprzedawca pobiera opłatę za usługę dystrybucji zgodnie z zasadami określonymi w umowie.
- 4.19 Sprzedawca może wstrzymać świadczenie usługi dystrybucji, jeżeli:

Dyrektor ds. Technicznych
Prokurent
mgr inż. Stanisław Bujak

Poznańsko-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nawalczak-Zarembka

PREZES ZARZĄDU
ENERGETYKA WIELKOPOLSKI Sp. z o.o.
Michael Kowalik

- a) instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
- b) nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,
- c) odbiorca zwleka z zapłatą za dostarczone paliwo gazowe co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.

4.20 Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w punkcie 4.19, sprzedawca bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie.

5 Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem.

5.1 Opłatę za pobrane paliwo gazowe w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości pobranych przez odbiorcę m³ tego paliwa, i jego ceny z uwzględnieniem współczynnika korygującego, o którym mowa w pkt 4.3.

5.2 Ceny paliw gazowych zamieszczono w pkt 12.

6 Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji.

6.1 Dla odbiorców grupy taryfowej G3 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zd} \times Q + S_{sd} \times M \times T + S_a \times k$$

gdzie:

- O_{dg} – opłata za usługę dystrybucji paliw gazowych [w zł],
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [w zł/m³],
- Q – ilość paliw gazowych dystrybuowanych w okresie rozliczeniowym [w m³],
- S_{sd} – stawka opłaty stałej [w zł/(m³/godzinę) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
- M – moc umowna [w m³/godzinę],
- T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym,
- S_a – stawka opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc],
- k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym

6.2 Dla odbiorców grupy taryfowej G2 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zd} \times Q_{DYE} + S_{sd} \times k + S_a \times k$$

Poludniowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Dyrektor ds. Technicznych
Prokurent

mgr inż. Stanisław Bujak

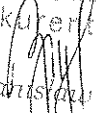
PREZES ZARZĄDU
ENERGETYKA WISŁOJAŃ Sp. z o.o.

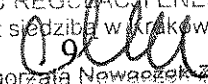
Michael Kowalik

gdzie:

- O_{dg} – opłata za usługę dystrybucji paliw gazowych [w zł],
 S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [w zł/m³],
 Q – ilość paliw gazowych dystrybuowanych w okresie rozliczeniowym [w m³],
 S_{sd} – stawka opłaty stałej [w zł/miesiąc],
 S_a – stawka opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc],
 k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

- 6.3 Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc umowny, niezależnie od ilości pobranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 6.4 Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji, przyjmuje się maksymalną ilość paliwa gazowego, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie.
- 6.5 Moc, o której mowa w pkt 6.4 zamawiana jest na każdy rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 6.6 W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 6.7 Rozliczenie opłat za usługi dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 4.1 do 4.18 – jeśli strony w umowie nie określą inaczej.
- 6.8 Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 6.9 Opłatę zmienną za usługę dystrybucji ustala się dla danego okresu rozliczeniowego w oparciu o ilość odebranego paliwa gazowego w miejscu odbioru oraz w oparciu o stawkę opłaty zmiennej, ustaloną dla danej grupy taryfowej.
- 6.10 W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty stałe pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek, o ile zużycie nie wynika z rzeczywistego odczytu urządzenia pomiarowego.
- 6.11 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego z przyczyn zależnych od odbiorcy, za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego, pobierane są opłaty stałe za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 6.12 W przypadku odbiorców grupy taryfowej G3, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej, bez zgody sprzedawcy, pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy

Dyrektor ds. Technicznych
 Prokurent

 mgr inż. Stanisław Bujak

Podlasko-wschodniego Oddziału Terehowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie

 Małgorzata Nowaczek-Zarembka

PREZES ZARZĄDU
 ENERGETYKA WISŁOKA Sp. z o.o.

 Michał Kowalik

- maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 3-krotnej stawki opłaty stałej dystrybucji, właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca został zakwalifikowany.
- 6.13 Stawki opłat grupowych świadczone za usługi dystrybucji realizowane sieciami dystrybucyjnymi zamieszczono w pkt 12.
- 6.14 Odbiorca paliwa gazowego, zobowiązany jest zapłacić na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc, odrębnie za każdy układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 12.
- 6.15 Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, przekazywaniu danych z ich odczytu, wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynnościach związanych z uzasadnioną kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 6.16 W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

7 Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 7.1 W przypadku obniżenia ciepła spalania paliwa gazowego, w stosunku do wielkości określonych w pkt 4.2. – odbiorcy przysługuje bonifikata za każdy miesiąc dostarczania paliwa gazowego o obniżonym cieple spalania, w wysokości określonej wzorem.

$$B = (1 - H_{s\text{sr}} / H_{s\text{n}}) \times I \times C$$

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [w zł],
 $H_{s\text{sr}}$ - ciepło spalania dostarczanego paliwa gazowego [w MJ/m³],
 $H_{s\text{n}}$ - ciepło spalania określone w pkt 4.2 [w MJ/m³],
 I - ilość pobranego paliwa gazowego o obniżonym cieple spalania [w m³],
 C - cena paliwa gazowego dla danej grupy taryfowej [w zł/m³].

- 7.2 W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 4.3 – bonifikata, o której mowa w pkt 7.1 nie przysługuje.
- 7.3 W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego paliwa gazowego, odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku, stwierdzenia niezgodności jakości paliw gazowych, z parametrami określonymi w §38 rozporządzenia systemowego, sprzedawca zobowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.

Dyrektor ds. Technicznych
Prokurent

mgr inż. Sławomir Bujak

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
mgr inż. Andrzej Szaremba

PREZES ZARZĄDU
ENERGETYKA WISŁOŚCIAN Sp. z o.o.

Michael Kowalik

- 7.4 W przypadku, gdy badania potwierdzą niedotrzymanie jakości dostarczonego paliwa gazowego w zakresie ciepła spalania, odbiorcy przysługuje bonifikata, o której mowa w punkcie 7.1.
- 7.5 Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych §41 rozporządzenia systemowego, odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości - określonego w § 42 rozporządzenia taryfowego – odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2011 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 18 stycznia 2012 r. (Dz. Urz. GUS Nr 1, poz. 2), które wyniosło 3.604,68 zł, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.6 Wysokość bonifikat, o których mowa w punkcie 7.5. wynosi:
- za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliwa gazowego, przerwanych z powodu awarii sieci gazowej – 12,02 zł,
 - za nie powiadomienie odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – 24,03 zł.
 - za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci gazowej dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 120,16 zł,
 - za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf 12,02 zł,
- 7.7 Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania, chyba że w umowie między stronami określono inny termin.

8 Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń.

- 8.1 W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerw w dystrybucji paliwa gazowego spowodowanych:
- awarią, zagrożeniem wybuchu lub wybuchem,
 - zagrożeniem pożarem lub pożaru,
 - prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywaniem planowanych prac konserwatorskich lub remontowych sieci dystrybucyjnej lub instalacji gazowych,
 - wykonywaniem prac związanych z przyłączeniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej,

opłata stała za usługę dystrybucji, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerw lub ograniczeń.

Dyrektor ds. Technicznych
Przekł. ent
mgr inż. Stanisław Bujak

Urządzenie
Technikowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI PREZES ZARZĄDU
z siedzibą w Krakowie ENERGETYKI WIPLOSA Sp. z o.o.
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba
Michael Kowalik

- 8.2 Bonifikata, o której mowa w punkcie 8.1 nie przysługuje, jeżeli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 8.3 W przypadku, gdy odbiorca nie dostosował się do ograniczeń wymienionych w punkcie 8.1 obciążany jest opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i 3-krotnej stawki stałej opłaty dystrybucyjnej, określonej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
- 8.4 W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn za które odpowiedzialności nie ponosi odbiorca, innych niż wymienione w pkt 8.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci dystrybucyjnej (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut – sprzedawca udziela na wniosek odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia w terminie 30 dni od złożenia wniosku przez odbiorcę.
- 8.5 Bonifikata nie przysługuje, jeżeli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

9 Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych.

- 9.1 Za nielegalne pobieranie paliwa gazowego uważa się pobieranie paliwa gazowego bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub pobieranie gazu z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub pobieranie paliwa gazowego po ingerencji w układ pomiarowy-rozliczeniowy, mającej wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.
- 9.2 W przypadku nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w punkcie 9.1 sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie iloczynu:
- 1) pięciokrotnych cen paliwa gazowego obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa gazowego, właściwych dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
 - 2) ryczałtowych ilości paliwa gazowego określonych w punkcie 9.3 .
- 9.3 Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników:
- a) w przypadku, gdy moc zainstalowanych odbiorników jest nie większa niż 100 kW,

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników c [kW]	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego paliwa gazowego Q_{NPG} [m ³]
$c \leq 10$	200
$10 < c \leq 20$	900

Dyrektor ds. Technicznych
Prokurent:

mjr inż. Stanisław Bujak

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

PREZES ZARZĄDU
ENERGETYKA WISŁOSAN Sp. z o.o.
Michał Kowalik

$20 < c \leq 50$	3 500
$50 < c \leq 100$	15 000

- b) w przypadku, gdy moc zainstalowanych odbiorników jest większa niż 100 kW przyjmuje się wartość obliczona na podstawie wzoru:

$$Q_{NPG} = 15\,000 + 200 \times (c - 100)$$

gdzie:

- Q_{NPG} – ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego paliwa gazowego [w m³],
 c – sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [w kW].

9.4 Ryczałtowe ilości paliw, o których mowa w punkcie 9.3 są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego przez danego odbiorcę lub podmiot, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

9.5 Za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania paliwa gazowego ustala się następujące opłaty:

- za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu i opłaty związanej z demontażem i z ponownym jego montażem w wysokości **58,00 zł**;
- za założenie plomby na urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomby zerwanej lub uszkodzonej przez odbiorcę, opłatę w wysokości **82,00 zł**;
- za poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia, opłatę ustala się jako sumę opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i jego legalizacją w wysokości wynikającej z faktury wystawionej przez jednostkę zewnętrzną oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem tego urządzenia w wysokości **58,00 zł**,

10 Zasady przyłączenia do sieci sprzedawcy.

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci gazowej w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie do sieci.

W przypadku wystąpienia nowego podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci sprzedawcy, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

11 Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonane na zlecenie odbiorcy.

11.1 Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, ustala się następujące stawki opłat:

Dyrektor ds. Technicznych
Prokurent

mgr inż. Stanisław Bujak

Urządzenie wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

mgr Małgorzata Nowaczak-Zuremba

PREZES ZARZĄDU
ENERGETYKA WISŁOŚCIAN Sp. z o.o.

Michael Kowalik

- a) przerwanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego – **58,00 zł**.
- b) nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej – **82,00 zł**.
- c) wymiana uszkodzonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego – cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę w wysokości **58,00 zł** związaną z demontażem i montażem urządzenia pomiarowego.
- d) laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego - kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie, powiększona o opłatę w wysokości **58,00 zł** związaną z demontażem i montażem urządzenia pomiarowego.
- e) badanie jakości dostarczanego gazu – kwota wynikająca z faktury wystawionej przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej.

11.2 Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania urządzenia pomiarowego oraz badania laboratoryjnego jakości dostarczanego paliwa gazowego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości działania urządzenia pomiarowego oraz gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez sprzedawcę parametrów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego.

12 Wysokość cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat dla odbiorców

Grupa taryfowa	Rodzaje cen i stawek opłat				
	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
			stałe		zmiennie
	[zł/m ³]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
G2	1,2998	21,00	50,00	x	0,3363
G3	1,3011	21,00	x	0,01923	0,3013

Do cen i stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami.

PREZES ZARZĄDU
ENERGETYKA WISŁOBA Sp. z o.o.
Michael Kowalik

Dyrektor ds. Technicznych
Prokurent
mgr inż. Stanisław Bujak

DYREKTOR
Północno-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
14
[Signature]
mgr inż. Jarosław Michałowski-Zaromba