

Okręgowe Przedsiębiorstwo
Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.
w Gdyni

81-213 Gdynia, ul. Opata Hackiego 14
telefony: (58) 627 -38- 01, fax: (58) 663 -14 -33
www.opecgdy.com.pl e-mail: bok@opecgdy.com.pl
NIP 586-010-42-91, konto: Bank PeKaO S.A. III O/Gdynia 44 1240 3523 1111 0000 4334 8901

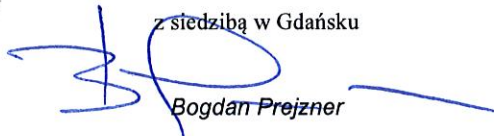
Taryfa dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 30 czerwca 2016 r.
nr OGD-4210-19(13)/2016/164/XVII/DJ

*Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki*

RADCA PREZESA URE
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki

z siedzibą w Gdańsku



Bogdan Prejzner

2016 r.

SPIS TREŚCI

| | |
|--|----|
| CZĘŚĆ I | |
| Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie..... | 3 |
| CZĘŚĆ II | |
| Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło..... | 4 |
| CZĘŚĆ III | |
| Podział odbiorców na grupy taryfowe..... | 4 |
| CZĘŚĆ IV | |
| Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat..... | 7 |
| CZĘŚĆ V | |
| Warunki stosowania cen i stawek opłat..... | 10 |
| CZĘŚĆ VI | |
| Zasady wprowadzania cen i stawek opłat..... | 10 |

CZĘŚĆ I

Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.

- **ustawa** - ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz.1059 z późn. zm.),
- **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291),
- **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
- **grupa taryfowa** - grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,
- **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- **lokalne źródło ciepła** - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
- **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- **kogeneracja** - równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego,
- **przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
- **węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
- **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- **instalacja odbiorcza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
- **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
- **obiekt** - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
- **warunki obliczeniowe:**
 - a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywną temperaturę ciepłej wody,
- **moc cieplna** - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
- **zamówiona moc cieplna** - ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
 - a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,

- b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
- c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
- **przedsiębiorstwo ciepłownicze** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Gdyni, zwane dalej „OPEC”,
- **wytwórca ciepła** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła, tj. EDF Polska Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „EDF Polska Spółka Akcyjna”, od którego OPEC zakupuje ciepło,
- **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- **odbiorca końcowy** - odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek,
- **Wc** - źródło ciepła zlokalizowane w Wejherowie, przy ul. Staromłyńskiej 41, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania miału węgla kamiennego, stanowiące własność i eksploatowane przez OPEC,
- **Wec** - źródło ciepła zlokalizowane w Wejherowie, przy ul. Weteranów 13, stanowiące własność i eksploatowane przez OPEC, w którym równocześnie wytwarzane jest ciepło i energia elektryczna, w trakcie tego samego procesu technologicznego wykorzystującego spalanie gazu ziemnego.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

OPEC prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- **wytwarzania ciepła** - nr WCC/286/164/U/OT1/98/SA z dnia 22 października 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- **przesyłania i dystrybucji ciepła** - nr PCC/299/164/U/OT1/98/SA z dnia 22 października 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- **obrotu ciepłem** - nr OCC/86/164/U/OT1/98/SA z dnia 22 października 1998r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- **wytwarzania energii elektrycznej** - nr WEE/2424/164/W/OGD/2013/MSz1 z dnia 12 kwietnia 2013 r.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy taryfowe.

3.1.1. Miasto Gdynia

- G1** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródłach ciepła **Dickmana 7 i Dickmana 24**, opalanych gazem ziemnym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność OPEC,
- G2** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Szczecińska 11**, opalany gazem ziemnym,



w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność OPEC,

- G3** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródłach ciepła **Kamrowskiego 3, Kamrowskiego 7, Staniszewskiego 8, Staniszewskiego 15, Kańskiego 5, Zaruskiego 2, Zaruskiego 8, Zaruskiego 10, Zaruskiego 27, Filipkowskiego 1-3, Filipkowskiego 2, Filipkowskiego 12, Filipkowskiego 14, Filipkowskiego 16, Filipkowskiego 18, Filipkowskiego 20, Janki Bryła 8, Niemena 2, Filipkowskiego 23-25, Filipkowskiego 21, Zaruskiego 16, Janki Bryła 21** opalanych gazem ziemnym, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność OPEC, do obiektów sąsiednich,
- G4** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródłach ciepła **Miła 2 i Aleja Zwycięstwa 190A**, opalany gazem ziemnym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność odbiorców,
- G5** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Aleja Zwycięstwa 237**, opalany gazem ziemnym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane.

3.1.2. Miasto Rumia

- Ru1** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródłach ciepła **Podgórna 9c i Leśna 4**, opalanych gazem ziemnym, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność OPEC do obiektów sąsiednich,

3.1.3. Miasto Reda

- Re1** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Widokowa 8**, opalany gazem ziemnym, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane.

3.1.4. Miasto Sopot

- S1** źródło ciepła **Brodwino** eksploatowane przez OPEC, opalane gazem ziemnym,
- S1-OX** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła Brodwino, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez OPEC oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane,
- S1-IDE** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła Brodwino, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne eksploatowane przez OPEC,
- S1-GDE-de** - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła Brodwino, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za węzłami grupowymi eksploatowane przez OPEC,
- S3** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Mickiewicza 63**, opalany gazem ziemnym, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność OPEC i przez nie eksploatowane,
- S4** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w eksploatowanych przez OPEC źródłach ciepła, zlokalizowanych przy **Majkowskiego 11, Al. Niepodległości 863, Boh. Monte Cassino 47, Malczewskiego 19 a, Andersa 20, Kościuszki 4, Armii Krajowej 84, Armii Krajowej 43, Malczewskiego 4, Curie Skłodowskiej 10-12, Dąbrowskiego 4, Grunwaldzka 52, Sobieskiego 35, Armii Krajowej 119/121, Armii Krajowej 111, 1 Maja 12, 3 Maja 6 A**, opalanych gazem ziemnym, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane lub do obiektów sąsiednich poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez OPEC.

3.1.5. Miasto Wejherowo

W źródła ciepła **Wc i Wec**,

W-OX odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Wc i Wec**, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność OPEC i przez nie eksploatowaną oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane,

W-IDE odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Wc i Wec**, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane,

W-GDE-de odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Wc i Wec**, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za węzłami grupowymi, stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane,

W-GDE-ox odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Wc i Wec**, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za węzłami grupowymi, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

3.2. Odbiorcy z miast: Gdynia, Rumia i Gminy Kosakowo, którym dostarczane jest ciepło zakupione w EDF Polska Spółka Akcyjna:

PW-OX odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność OPEC i przez nie eksploatowaną oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane,

PW-IDE odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane,

PW-GDE-de odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, za węzłami grupowymi, stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane,

PW-GDE-oe odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za węzłami grupowymi, stanowiące własność odbiorców, a eksploatowane przez OPEC,

PW-GDE-ox odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za węzłami grupowymi, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane,

PW-GOE-de odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność OPEC i przez nie eksploatowaną oraz grupowe węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców, a eksploatowane przez OPEC oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za węzłami grupowymi, stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane.



CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

4.1. Ceny i stawki opłat za dostarczenie ciepła

Miasto Gdynia

w ujęciu NETTO*

| L.p. | Symbol grupy | Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW] | Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ] |
|------|--------------|--|---------------------------------|
| 1. | G1 | 12 743,17 | 54,24 |
| 2. | G2 | 12 953,16 | 48,51 |
| 3. | G3 | 19 007,47 | 53,78 |
| 4. | G4 | 9 550,82 | 54,02 |

w ujęciu NETTO*

| L.p. | Symbol grupy | Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] | | Cena ciepła [zł/GJ] | Cena nośnika ciepła [zł/m ³] | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW] | | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ] |
|------|--------------|---------------------------------------|-----------------|---------------------|--|---|-----------------|---|
| | | roczna | rata miesięczna | | | roczna | rata miesięczna | |
| 1. | G5 | 66 078,49 | 5 506,54 | 53,64 | 28,14 | 30 635,83 | 2 552,99 | 16,14 |

Miasto Rumia

w ujęciu NETTO*

| L.p. | Symbol grupy | Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW] | Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ] |
|------|--------------|--|---------------------------------|
| 1. | Ru1 | 13 256,93 | 59,17 |

Miasto Reda

w ujęciu NETTO*

| L.p. | Symbol grupy | Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] | | Cena ciepła [zł/GJ] | Cena nośnika ciepła [zł/m ³] | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW] | | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ] |
|------|--------------|---------------------------------------|-----------------|---------------------|--|---|-----------------|---|
| | | roczna | rata miesięczna | | | roczna | rata miesięczna | |
| 1. | Re1 | 85 369,91 | 7 114,16 | 56,79 | 27,24 | 21 121,44 | 1 760,12 | 10,26 |

Miasto Sopot

w ujęciu NETTO*

| L.p. | Symbol grupy | Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] | | Cena ciepła [zł/GJ] | Cena nośnika ciepła [zł/m ³] | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW] | | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ] |
|------|------------------|---------------------------------------|-----------------|---------------------|--|---|-----------------|---|
| | | Roczna | rata miesięczna | | | roczna | rata miesięczna | |
| 1. | S1-OX | 141 798,85 | 11 816,57 | 43,26 | 21,33 | 18 340,26 | 1 528,36 | 8,07 |
| 2. | S1-IDE | 141 798,85 | 11 816,57 | 43,26 | 21,33 | 18 508,09 | 1 542,34 | 8,00 |
| 3. | S1-GDE-de | 141 798,85 | 11 816,57 | 43,26 | 21,33 | 34 354,38 | 2 862,87 | 7,98 |
| 4. | S3 | 99 658,33 | 8 304,86 | 48,48 | 30,80 | 18 394,60 | 1 532,88 | 6,20 |

w ujęciu NETTO*

| L.p. | Symbol grupy | Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW] | Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ] |
|------|--------------|--|---------------------------------|
| 1. | S4 | 12 195,27 | 60,64 |

Miasto Wejherowo

w ujęciu NETTO*

| Symbol grupy | Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] | | Cena ciepła [zł/GJ] | Cena nośnika ciepła [zł/m ³] |
|--|---------------------------------------|-----------------|---------------------|--|
| | roczna | rata miesięczna | | |
| Źródło Wc | | | | |
| W-OX; W-IDE; W-GDE-de; W-GDE-ox | 66 940,29 | 5 578,36 | 30,87 | 14,56 |
| Źródło Wec | | | | |
| W-OX; W-IDE; W-GDE-de; W-GDE-ox | 196 356,65 | 16 363,05 | 34,43 | x |

Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem W-OX, W-IDE, W-GDE-de i W-GDE-ox obciążeni będą za zamówioną moc cieplną i ciepło, według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

- cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0,87947 \times C_{Wc} + 0,12053 \times C_{Wec}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{MW} - cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW)

C_{Wc} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wc (zł/MW)

C_{Wec} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wec (zł/MW)

0,87947 - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła Wc, w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej

0,12053 - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła Wec, w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej

- cena wytwarzanego ciepła:

$$C_{GJ} = 0,67000 \times C_{Wc} + 0,33000 \times C_{Wec}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{GJ} - cena ciepła (zł/GJ),

C_{Wc} - cena ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wc (zł/GJ)

C_{Wec} - cena ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wec (zł/GJ)

0,67000 - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanego do sprzedaży ze źródła ciepła Wc, w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, ilości ciepła sprzedanego

0,33000 - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanego do sprzedaży ze źródła ciepła Wec, w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, ilości ciepła sprzedanego

- cena nośnika ciepła:

za nośnik ciepła odbiorcy z grup taryfowych W-OX, W-IDE, W-GDE-de i W-GDE-ox będą obciążeni według ceny zawartej w taryfie dla źródła Wc.

Stawki opłat za usługi przesyłowe:

w ujęciu NETTO*

| L.p. | Symbol grupy | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW] | | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ] |
|------|-----------------|---|-----------------|---|
| | | roczna | rata miesięczna | |
| 1. | W-OX | 19 585,49 | 1 632,12 | 8,01 |
| 2. | W-IDE | 38 408,03 | 3 200,67 | 16,28 |
| 3. | W-GDE-de | 50 149,60 | 4 179,13 | 18,50 |
| 4. | W-GDE-ox | 27 046,93 | 2 253,91 | 14,64 |

Miasto Gdynia, Rumia i Gmina Kosakowo

w ujęciu NETTO*

| L.p. | Symbol grupy | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW] | | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ] | |
|------|------------------|---|-----------------|---|---------------------------|
| | | roczna | rata miesięczna | dla odbiorcy końcowego | dla odbiorcy niekońcowego |
| 1. | PW-OX | 29 566,66 | 2 463,89 | 13,14 | 13,01 |
| 2. | PW-IDE | 39 256,75 | 3 271,40 | 18,48 | x |
| 3. | PW-GDE-de | 60 591,30 | 5 049,28 | 18,62 | x |
| 4. | PW-GDE-oe | 47 155,39 | 3 929,62 | 18,83 | x |
| 5. | PW-GDE-ox | 40 970,98 | 3 414,25 | 15,75 | x |
| 6. | PW-GOE-de | 55 137,15 | 4 594,76 | 16,99 | x |

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

Odbiorcy z grup taryfowych PW będą dodatkowo obciążani za zamówioną moc ciepłą, ciepło i nośnik ciepła według cen zawartych w taryfie dla ciepła, zatwierdzonej dla EDF Polska Spółka Akcyjna.

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Do niżej wymienionych stawek opłat zostanie doliczony podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.

| L.p. | Średnica przyłącza | Stawka netto (zł / mb) | | |
|------|--------------------|--|---|--|
| | | Przyłącze z rur preizolowanych wraz z robotami ziemnymi (odkład stały, wykopy umocnione, zasypka gruntem piaszczystym) i instalacjami. | Przyłącze z rur preizolowanych wraz z robotami ziemnymi (odkład stały, wykopy umocnione, zasypka gruntem piaszczystym) instalacjami, odtworzeniem nawierzchni drogowych i małej architektury. | Przyłącze z rur preizolowanych wraz z robotami ziemnymi (odkład stały, wykopy umocnione, zasypka gruntem piaszczystym) instalacjami, odtworzeniem nawierzchni drogowych i małej architektury oraz usunięciem kolizji z uzbrojeniem podziemnym. |
| 1. | 2 * DN 25 mm | 172,55 | 243,98 | 288,75 |
| 2. | 2 * DN 32 mm | 176,70 | 248,13 | 292,89 |
| 3. | 2 * DN 40 mm | 180,33 | 251,76 | 296,53 |
| 4. | 2 * DN 50 mm | 197,36 | 268,80 | 313,56 |
| 5. | 2 * DN 65 mm | 206,80 | 278,24 | 323,00 |
| 6. | 2 * DN 80 mm | 237,90 | 309,34 | 354,10 |
| 7. | 2 * DN 100 mm | 239,67 | 372,82 | 408,72 |
| 8. | 2 * DN 125 mm | 273,60 | 409,07 | 444,51 |
| 9. | 2 * DN 150 mm | 334,49 | 453,19 | 488,63 |
| 10. | 2 * DN 200 mm | 488,39 | 607,09 | 642,53 |

CZĘŚĆ V

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

- 5.1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 5.2. W przypadkach :
- niedotrzymania przez OPEC standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepła, stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.

OPEC wprowadza do stosowania ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

PROKURENT SPÓŁKI
Dyrektor Finansowy

dr Jerzy Łuc

