

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

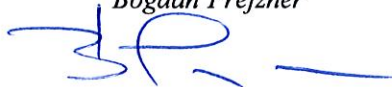
Taryfa dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 2 lipca 2015 r.
Nr OGD-4210-13(17)/2015/164/XVI/RSt

*Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki*

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Bogdan Prejzner



2015 r.

SPIS TREŚCI

CZEŚĆ I Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.....	3
CZEŚĆ II Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.....	4
CZEŚĆ III Podział odbiorców na grupy taryfowe.....	4
CZEŚĆ IV Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.....	7
CZEŚĆ V Warunki stosowania cen i stawek opłat.....	10
CZEŚĆ 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 odborników 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 ciepownicze** – 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 – Gdynia”,
 - **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 - Gdynia 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 mialu 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 – Gdynia 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 1998 r., 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**, 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 do obiektów sąsiednich stanowiące własność OPEC,
- G4** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła **Miła 2**, 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 **Roszczyńskiego**, 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, 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**, opalane gazem ziemnym,
- S1-OX** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła Brodwino, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność OPEC i przez nie eksploatowaną 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 stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane,
- 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, stanowiące własność OPEC i przez nie eksploatowane,
- 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 źródłach ciepła, zlokalizowanych przy **Majkowskiego 11, Al. Niepodległości 863, Boh. Monte Cassino 47, Malczewskiego 19 a, Andersa 20, Goyki 3, Kościuszki 4, Pułaskiego 17, Armii Krajowej 84, Armii Krajowej 43, Sikorskiego 9**,



Obróńców Westerplatte 32, Malczewskiego 4, Curie Skłodowskiej 10-12, 23-go Marca 40, Podjazd 1, Sikorskiego 2, Wejherowska 27-29, Chrobrego 47-49, Dąbrowskiego 4, Grunwaldzka 52, Haffnera 48, Sobieskiego 35, Armii Krajowej 119/121, Armii Krajowej 111, 1-go Maja 12, 3-go Maja 6A, Abrahama 3 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 stanowiące własność 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	9 195,21	65,56
2.	G2	6 583,65	62,94
3.	G3	15 731,21	67,15
4.	G4	8 261,57	63,83

w ujęciu NETTO*

L.p.	Symbol grupy	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
		roczna	rata miesięczna		roczna	rata miesięczna	
1.	G5	43 989,06	3 665,76	63,33	30 838,37	2 569,86	18,12

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	9 448,44	73,55

Miasto Reda

w ujęciu NETTO*

L.p.	Symbol grupy	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
		roczna	rata miesięczna		roczna	rata miesięczna	
1.	Re1	80 210,90	6 684,24	57,51	24 528,40	2 044,03	12,90

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	153 926,29	12 827,19	54,12	21,62	19 459,68	1 621,64	8,81
2.	S1-IDE	153 926,29	12 827,19	54,12	21,62	19 887,03	1 657,25	9,01
3.	S1-GDE-de	153 926,29	12 827,19	54,12	21,62	33 252,63	2 771,05	7,95
4.	S3	78 771,31	6 564,28	58,76	30,53	18 694,74	1 557,90	6,51



w ujęciu NETTO*

L.p.	Symbol grupy	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	S4	13 446,84	66,96

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	65 013,57	5 417,80	29,83	21,98
Źródło Wec				
W-OX; W-IDE; W-GDE-de; W-GDE-ox	181 180,51	15 098,38	35,41	x

Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem W-OX, W-IDE, W-GDE-de i W-GDE-ox obciążani 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:

$$C_{GJ} = 0,67167 \times C_{Wc} + 0,32833 \times C_{Wec}$$

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)

0,67167 - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanego do sprzedaży ze źródła ciepła Wc, w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, ilości ciepła sprzedanego

0,32833 - 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 obciążani 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	18 973,45	1 581,12	8,07
2.	W-IDE	37 368,40	3 114,03	15,84
3.	W-GDE-de	48 767,49	4 063,96	18,02
4.	W-GDE-ox	26 193,08	2 182,76	14,65

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	29 104,31	2 425,36	13,10	12,56
2.	PW-IDE	38 288,25	3 190,69	17,99	x
3.	PW-GDE-de	58 991,67	4 915,97	18,21	x
4.	PW-GDE-oe	46 717,31	3 893,11	18,50	x
5.	PW-GDE-ox	39 958,79	3 329,90	15,48	x
6.	PW-GOE-de	53 856,98	4 488,08	16,62	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 obciążeni 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

Odbiorcom, którzy samodzielnie przygotowują dokumentację projektową przysługuje bonifikata do stawki taryfowej.

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 :
- a) niedotrzymania przez OPEC - Gdynia standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
 - b) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - c) udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - d) nielegalnego poboru ciepła, stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.

OPEC - Gdynia 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

