

Augustów, 10. stycznia 2020 r.

OP.0003.105.2019

**Pan
Adam Sińko
Radny Rady Miejskiej
w Augustowie**

W odpowiedzi na Pana interpelację złożoną 30.12.2019 r. w załączeniu przesyłam odpowiedź Prezesa Zarządu Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej „GIGA” Sp. z o.o. w Augustowie.

Z poważaniem

Z up. BURMISTRZA
Zastępcą Burmistrza
Filip Jerzy Chodkiewicz





MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ „GIGA” SP. Z O.O. W AUGUSTOWIE

16-300 AUGUSTÓW, ul. Obrońców Westerplatte 16

tel. 87-644-79-30, 87-644-77-81, fax. 87-643-37-81, mpec@poczta.fm

Regon 790272301; Nr KRS 0000172605; Kapitał Zakładowy: 4.262.000,00 zł

68 1060 0076 0000 3200 0128 3276; NIP 846-000-03-07

L.dz. 71/2020

Augustów 09.01.2020

OP
ZUS...
10. 01. 2020
Sylvia Zajkowska

Burmistrz Miasta Augustowa
ul. 3 Maja 60
16-300 Augustów

URZĄD MIEJSKI
W AUGUSTOWIE
WOLNYNEC

09.01.2020

Zał. *EZ*

Dotyczy: interpelacji z dnia 30.12.2019 Pana Adama Sieńko Radnego Rady Miejskiej w Augustowie

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej "GIGA" sp. z o.o. w Augustowie przesyła odpowiedzi na pytania zawarte w złożonej dnia 30.12.2019 interpelacji Pana Radnego Adama Sieńko.

1) Kiedy jest planowana modernizacja pieców spółki Giga, umożliwiająca współspalanie biomasy?

W nawiązaniu do wcześniejszej interpelacji z dnia 01.04.2019 i przesłanych wówczas odpowiedzi MPEC „GIGA” Sp. z o.o. informuje, że istniejące kotły węglowe Ciepłowni Miejskiej nie mogą być zmodernizowane w celu współspalania biomasy. Planowana modernizacja Ciepłowni Miejskiej polegać ma na budowie zupełnie nowej instalacji wykorzystującej odnawialne źródła energii tj. biomasę drzewną. W celu realizacji inwestycji „**Modernizacja ciepłowni MPEC GIGA Sp. z o.o. w Augustowie – budowa kotłowni bazującej na produkcji ciepłej ze spalania biomasy**” Spółka złożyła 23.05.2019 wniosek w konkursie o dofinansowanie projektu w NFOŚiGW w Warszawie jako Instytucji Wdrażającej Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko na lata 2014-2020, Oś priorytetowa I - Zmniejszenie emisyjności gospodarki, Poddziałanie 1.1.1. – „Wspierania inwestycji dotyczących wytwarzania energii z odnawialnych źródeł wraz z podłączeniem tych źródeł do sieci dystrybucyjnej/przesyłowej”.

Zgodnie z harmonogramem konkursu instytucja wdrażająca miała dokonać oceny formalnej złożonych projektów do końca sierpnia 2019 – ocenę dokonano z opóźnieniem, a lista rankingowa ukazała się na przełomie września i października ubiegłego roku. Zgodnie z ogłoszoną listą rankingową /załącznik/ wniosek konkursowy MPEC „GIGA” sp. z o.o., jako jedyny z województwa podlaskiego został pozytywnie zweryfikowany pod względem formalnym i zakwalifikowany do kolejnego etapu oceny. Ocena merytoryczna I i II stopnia miała zakończyć się do 29.11.2019, jednak do dnia dzisiejszego nie została ogłoszona lista rankingowa wniosków, które uzyskają dofinansowanie. Wniosek naszej Spółki, zgodnie z informacjami uzyskanymi z NFOŚiGW, przeszedł pozytywnie ocenę merytoryczną I i II stopnia. Ostateczna lista rankingowa instalacji, które uzyskają dofinansowanie powinna zostać ogłoszona na początku lutego 2020. Spółka dopiero po uzyskaniu dofinansowania i podpisaniu umowy z NFOŚiGW rozpocznie procedurę przetargową w celu realizacji inwestycji. Zakładając 1,5-roczny proces inwestycyjny związany z budową nowej instalacji, realny termin uruchomienia nowej instalacji to koniec roku 2021.

2) Proszę podać procent wzrostu stawek za CO i CW dla poszczególnych grup taryfowych, które weszły w życie 04.12.19r.?

Procentową zmianę wzrostu stawek wraz opisem grup taryfowych przedstawiono w poniższej tabeli.

L.p.	Grupa taryfowa		Zmiana [%]
1.	G-DD	Odbiorcy pobierający ciepło z grupowych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa energetycznego i przez przedsiębiorstwo eksploatowanych, natomiast instalacje odbiorcze za tymi węzłami należą do Odbiorcy i są przez Odbiorcę eksploatowane.	4,35%
2.	G-DW	Odbiorcy pobierający ciepło z grupowego węzła cieplnego „Wypusty” należącego do przedsiębiorstwa energetycznego i eksploatowanego przez przedsiębiorstwo, natomiast zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do Odbiorcy, a są eksploatowane przez przedsiębiorstwo.	3,55%
3.	I-DD	Odbiorcy pobierający ciepło z indywidualnych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa energetycznego i przez przedsiębiorstwo eksploatowanych.	4,88%
4.	G-OD	Odbiorcy pobierający ciepło z grupowych węzłów cieplnych należących do Odbiorcy i eksploatowanych przez Odbiorcę, instalacje odbiorcze za tymi węzłami należą także do Odbiorcy i są przez Odbiorcę eksploatowane.	5,95%
5.	I-OD	Odbiorcy pobierający ciepło z indywidualnych węzłów cieplnych należących do Odbiorcy i eksploatowanych przez Odbiorcę.	5,93%
6.	Ko	Odbiorcy pobierający ciepło z lokalnych źródeł ciepła (kotłowni olejowych) zlokalizowanych w Augustowie.	13,27%
Ogółem			5,14%

Jednocześnie informujemy, że podwyżka cen energii cieplnej wprowadzona przez Spółkę dnia 04.12.2019 była poprzedzona kilkumiesięczną procedurą sprawdzającą zasadność jej wprowadzenia przez Urząd Regulacji Energetyki. W załączeniu Decyzja Prezesa URE ogłoszona w Biuletynie Branżowym URE Nr 292 z dnia 19.11.2019r.

09/01/2020 08:59
DK.192.2020



6pFD2Fn3W

Z poważaniem


PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Artur Sofiński

Załączniki:

- 1) Lista projektów z pozytywnym wynikiem z oceny formalnej konkursu,
- 2) Decyzja Prezesa URE z dnia 19.11.2019r.



Rzeczpospolita
Polska



Narodowy Fundusz
Ochrony Środowiska
i Gospodarki Wodnej

Unia Europejska
Fundusz Spójności



Lista projektów z pozytywnym wynikiem z oceny formalnej konkursu
nr POIS.01.01.01-IW.03-00-005/19 zakwalifikowanych do kolejnego etapu oceny

Lp.	Numer Wniosku o dofinansowanie	Nazwa wnioskodawcy	Województwo	Tytuł projektu	Wnioskowana kwota dofinansowania PLN
1	NFOSiGW-DRO.51.7.2019	Park Wodny Bania S.A.	małopolskie	Wiercenie otworu geotermalnego Białka Tatrzańska GT-2 wraz z rozbudową ciepłowni o sprężarkowe pompy ciepła	14 689 861,20
2	NFOSiGW-DRO.51.8.2019	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej "GIGA" Sp. zo.o.	podlaskie	Modernizacja ciepłowni MPEC "GIGA" Sp. zo.o. w Augustowie - budowa kotłowni bazującej na produkcji ciepłej ze spalania biomasy	7 527 600,00
3	NFOSiGW-DRO.51.9.2019	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Konin Sp. zo.o.	wielkopolskie	Budowa Ciepłowni Geotermalnej w Koninie	24 141 132,00
4	NFOSiGW-DRO.51.10.2019	PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ Sp. zo.o.	łódzkie	Budowa ciepłowni geotermalno-biomasowej w Sieradzu wraz z otworem zatłaczającym Sieradz GT-2	32 936 401,08
5	NFOSiGW-DRO.51.12.2019	Energetyka Ciepła Sp. z o.o.	łódzkie	Budowa instalacji produkcji ciepła z biomasy o mocy 10 MW w Wieluniu	8 430 000,00
6	NFOSiGW-DRO.51.14.2019	Energetyka Ciepła Sp. zo.o.	łódzkie	Budowa ciepłowni geotermalnej w oparciu o rekonstrukcję dwóch otworów geotermalnych Skierniewice GT-1 i Skierniewice GT-2 wraz z wierceniem nowego otworu Skierniewice GT-3 oraz wpięcie nowej ciepłowni geotermalnej w sieć ciepłą Energetyki Ciepłej	36 748 615,72
7	NFOSiGW-DRO.51.26.2019	Zakład Energetyki Ciepłej S.A.	śląskie	Budowa kotła wodnego opalanego biomasą o mocy 13 MW, na terenie Wydziału nr 3 "Mysłowice"	5 499 600,00
8	NFOSiGW-DRO.51.24.2019	Zakład Energetyki Ciepłej w Orzyszu Sp. z o.o.	warmińsko-mazurskie	Rozbudowa systemu ciepłowniczego miasta Orzysza – budowa kotłowni bazującej na produkcji energii ciepłej ze spalania biomasy	7 850 850,00
9	NFOSiGW-DRO.51.21.2019	Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Koszalinie	zachodnio-pomorskie	Modernizacja kotłowni FUB Słowiańska 8 w Koszalinie w celu wykorzystania biomasy do wytwarzania energii ciepłej	6 765 600,00
10	NFOSiGW-DRO.51.17.2019	MIEJSKI ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ Sp. zo.o.	wielkopolskie	Budowa ciepłowni geotermalnej w mieście Koło wraz z jej podłączeniem do istniejącego systemu ciepłowniczego MZEC Sp. z o.o.	15 095 620,86
11	NFOSiGW-DRO.51.15.2019	Veolia Południe Sp. zo.o.	śląskie	Budowa kotła wodnego opalanego biomasą o mocy 12 MW w ramach Ciepłowni Tarnowskie Góry	6 453 600,00
12	NFOSiGW-DRO.51.16.2019	„Geotermia Mazowiecka” S.A.	mazowieckie	Poszukiwanie i rozpoznawanie wód termalnych otworem Mszczonów GT-1 - budowa odwiertu geotermalnego w Mszczonowie, powiat Żyrardowski	4 871 858,50
13	NFOSiGW-DRO.51.19.2019	FABRYKI MEBLI "FORTE" S.A.	mazowieckie	Budowa instalacji spalania biomasy w Ostrowi Mazowieckiej	8 596 202,40

14	NFOSIGW-DRO.51.18.2019	Miejskie Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o.	lubelskie	Modernizacja źródła ciepła z wykorzystaniem OZE w MPGK Włodawa	16 763 600,00
15	NFOSIGW-DRO.51.20.2019	PUK TPO Sp. zo.o.	kujawsko-pomorskie	Budowa Instalacji do Termicznego Przekształcania Osadów Ściekowych Wzbogaczanych Paliwem Alternatywnym o mocy 5MW z odzyskiem energii w postaci ciepła	24 653 699,88
16	NFOSIGW-DRO.51.22.2019	Spółdzielnia Mieszkaniowa "Świt"	warmińsko-mazurskie	Budowa kotłowni Spółdzielni Mieszkaniowej „Świt” w Elku bazującej na produkcji energii cieplnej ze spalania biomasy	12 866 010,50
17	NFOSIGW-DRO.51.23.2019	Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.	warmińsko-mazurskie	Modernizacja kotłowni rejonowej MEC Sp. z o.o. w Mrągowie – budowa kotłowni bazującej na produkcji energii cieplnej ze spalania biomasy	7 617 600,00
18	NFOSIGW-DRO.51.25.2019	Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o.	pomorskie	Budowa kotła wodnego na zrębkę drzewną o mocy 5,1 MW	4 336 139,50
19	NFOSIGW-DRO.51.29.2019	"G-TERM ENERGY" SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ	kujawsko-pomorskie	Wykonanie odwiertów geotermalnych w Stargardzie – etap II	31 740 000,00
20	NFOSIGW-DRO.51.27.2019	MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ TERMAL SPÓŁKA AKCYJNA W LUBINIE S.A.	śląskie	Budowa instalacji produkcji ciepła z biomasy o mocy 15MW w Lubinie	13 600 000,00
21	NFOSIGW-DRO.51.28.2019	Zakład Usług Technicznych sp. z o.o.	dolnośląskie/mazowieckie	Budowa instalacji produkcji ciepła z biomasy o mocy 5,1 MW w Tomaszowie Mazowieckim.	4 971 000,00
22	NFOSIGW-DRO.51.31.2019	FAMEG - ENERGIA SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ	łódzkie	Budowa nowej ciepłowni na terenie Fameg - Energia Sp. z o. o. w oparciu o odnawialne źródła energii z wykorzystaniem wysokosprawnych kotłów na biomasę, w miejsce istniejącej kotłowni węglowej wraz z podłączeniem do sieci dystrybucyjnej/przesyłowej	19 962 000,00
23	NFOSIGW-DRO.51.32.2019	ANDREWEX SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ	wielkopolskie	Zastosowanie odnawialnego źródła energii do produkcji energii cieplnej w przedsiębiorstwie ANDREWEX Sp. z o.o.	2 934 000,00
24	NFOSIGW-DRO.51.33.2019	Orlen Południe S.A.	małopolskie/podkarpackie	Produkcja ciepła z biomasy - instalacja energetyczna wchodząca w skład kompleksu instalacji bioetanolu II generacji (BIG) w ORLEN Południe S.A. w Jedliczu	45 800 000,00
25	NFOSIGW-DRO.51.35.2019	Energetyka Ciepła Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością	warmińsko-mazurskie	Biomasowy blok ciepłowniczy o mocy 16,72 MWt w Ciepłowni Itawa.	8 310 240,00
				RAZEM:	373 161 231,64



Lublin, dnia 19 listopada 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OLB.4210.20.2019.TSi
DKN 343

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b i c oraz art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej „GIGA” Spółka z o. o.
z siedzibą w Augustowie
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 9 sierpnia 2019 r., uzupełnionego pismami z dnia 23 września 2019 r., z dnia 12 listopada 2019 r. i z dnia 13 listopada 2019 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej do stosowania.

Uzasadnienie

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 12 sierpnia 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła 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 tej ustawie.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w ustawie - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”. Ustalone w taryfie dla ciepła stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych przychodów prowadzenia działalności związanej z wytwarzaniem oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy, tj. zgodnie z § 11 i § 12 rozporządzenia taryfowego.

Okres obowiązywania taryfy ustalono zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec 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 dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. - Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2019 r. poz. 1460 z późn. zm.). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki - Wschodniego Oddziału Terenowego z siedzibą w Lublinie - al. Józefa Piłsudskiego 13, 20-011 Lublin.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiam przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie 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).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 złotych zgodnie z art. 32 ust. 3 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 2019 r. poz. 785 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 100 i następane ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania 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 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
6. 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.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

Tomasz Sidor – Specjalista

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia
Dyrektor
Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

Otrzymują:

1. Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „GIGA” Sp. z o.o.
ul. Obrońców Westerplatte 16
16-300 Augustów,
2. A/a.