lista REZERWowa – **PI 4.VI.** ENERGETYKA

***Kompleksowa rozbudowa miejskiej sieci ciepłowniczej wspierająca wykorzystanie energii cieplnej wytworzonej w warunkach wysokosprawnej, efektywnej kogeneracji oraz energii odpadowej dla Obszaru Metropolitalnego ZIT***

PROJEKTY:

**4.VI.RE.1.** Przystosowanie sieci GPEC oraz jej rozbudowa poprzez wykorzystanie energii cieplnej wytworzonej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji w Zakładzie Termicznego Przekształcania Odpadów (ZTPO) w Gdańsku Szadółkach, celem zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego dzielnic rozwojowych w Gdańsku,  
tj. Szadółki, Chełm.

**4.VI.RE.2.** Przystosowanie sieci GPEC oraz jej rozbudowa w celu zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego południowych rejonów Gdańska (m.in.: Orunia, Św. Wojciech, Lipce, Piecki Migowo, Jasień, Kokoszki, Ujeścisko, Łostowice, Stogi).

**4.VI.RE.3** Rozbudowa sieci ciepłowniczej z wysokosprawnej kogeneracji na terenie dzielnicy Chwarzno – Wiczlino w Gdyni.

**4.VI.RE.4.** Rozbudowa miejskiej sieci ciepłowniczej Gdynia – Rumia na obszar miasta Redy, wspierająca bezpieczeństwo energetyczne miast (Rumia i Reda), celem podłączenia nowych odbiorców ciepła do efektywnego systemu ciepłowniczego ze źródłem  
z wysokosprawną kogeneracją.

Załącznik D. Wzór fiszki zgłoszeniowej[[1]](#footnote-2)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Część A Informacje ogólne | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Nazwa projektu | | | | | | **4.VI.RE.1.** Przystosowanie sieci GPEC oraz jej rozbudowa poprzez wykorzystanie energii cieplnej wytworzonej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji w Zakładzie Termicznego Przekształcania Odpadów (ZTPO) w Gdańsku Szadółkach, celem zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego dzielnic rozwojowych w Gdańsku, tj. Szadółki, Chełm | | | | | | | | | |
| 2 | Lokalizacja inwestycji woj./powiat/gmina | | | | | | Pomorskie/ Gdańsk/ Gmina Miasta Gdańska | | | | | | | | | |
| 3 | Uzasadnienie dla realizacji projektu   w trybie pozakonkursowym[[2]](#footnote-3) | | | | | | Przedmiotowy projekt kwalifikuje się do realizacji w trybie pozakonkursowym poddziałania 1.6.2 POIiŚ 2014-2020, spełniając następujące warunki (uzasadnienie realizacji projektu wynika z Planów Gospodarki Niskoemisyjnej oraz dokumentów strategicznych):   * przedmiotowy projekt wynika ze Strategii Zintegrowanych Inwestycji Terytorialnych Obszaru Metropolitalnego Gdańsk–Gdynia–Sopot do roku 2020, przyjętej uchwałą nr 42/2016 Walnego Zebrania Członków Obszaru Metropolitalnego Gdańsk-Gdynia-Sopot z dnia 15 lutego 2016 r. (z późn.zm.); * zgodność z następującymi Programami / Planami Gospodarki Niskoemisyjnej: * projekt jest zgodny z „Programem Gospodarki Niskoemisyjnej dla Obszaru Metropolitalnego Gdańsk-Gdynia-Sopot” (Związku ZIT), przyjętym i wdrożonym uchwałą nr 41/2016 Walnego Zebrania Członków Stowarzyszenia OMG-G-S z dnia 25 stycznia 2016 r. (z późn.zm.), * projekt jest zgodny z „Planem gospodarki niskoemisyjnej dla Gdańskiego Obszaru Metropolitalnego”, przyjętym i wdrożonym uchwałą nr 39/2015 Walnego Zebrania Członków Stowarzyszenia Obszar Metropolitalny Gdańsk-Gdynia-Sopot z dnia 12 października 2015 r., zaktualizowanym uchwałą nr 46/2016 Walnego Zebrania Członków Stowarzyszenia Obszar Metropolitalny Gdańsk-Gdynia-Sopot z dnia 28 czerwca 2016 r. (z późn.zm.), * projekt jest zgodny z „Planem gospodarki niskoemisyjnej dla Miasta Gdańska”, przyjętym i wdrożonym uchwałą nr XVII/510/15 Rady Miasta Gdańska z dnia 17 grudnia 2015 r., zmienionym uchwałą nr XXVI/686/16 Rady Miasta Gdańska z dnia 30 czerwca 2016 r. (z późn.zm.). | | | | | | | | | |
| 4 | Przewidywany okres realizacji projektu[[3]](#footnote-4) | | | | | | data rozpoczęcia kwartał/rok | | | | data zakończenia kwartał/rok | | | | | |
| I / 2018 | | | | IV / 2020 | | | | | |
| 5 | Szacunkowy koszt całkowity w mln PLN | | | | | | 46,0 | | | | | | | | | |
| 6 | Szacunkowy koszt kwalifikowalny w mln PLN[[4]](#footnote-5) | | | | | | 46,0 | | | | | | | | | |
| 7 | Szacunkowa kwota dofinansowania  w mln PLN | | | | | | 34,5 (75%) | | | | | | | | | |
| 8 | Szacunkowa kwota dofinansowania UE w mln PLN | | | | | | 34,5 (75%) | | | | | | | | | |
| 9 | Unijna i krajowa podstawa prawna (podstawy prawne) zgodności pomocy publicznej z rynkiem wewnętrznym UE/ Przyczyna uznania, że wsparcie nie stanowi pomocy publicznej | | | | | | Unijna i krajowa podstawa prawna:  – Rozporządzenie Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE z 26.6.2014 r. L 187/1, z późn.zm.);  – Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 23 października 2015 r. w sprawie udzielania pomocy publicznej na projekty inwestycyjne w zakresie budowy lub przebudowy jednostek kogeneracji zapewniających wysokosprawną kogenerację w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 (Dz. U. 2015 poz. 1810, z późn.zm.). | | | | | | | | | |
| 10 | Potencjalny beneficjent | | | | | | Gdańskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. w Gdańsku | | | | | | | | | |
| 11 | Koordynator projektu[[5]](#footnote-6) | | | | | | Koordynator na poziomie S ZIT:  Jacek Ołdakowski – Inspektor ds. Infrastruktury Technicznej, Wydział Gospodarki Komunalnej, Urząd Miejski w Gdańsku  e-mail: jacek.oldakowski@gdansk.gda.pl  tel.: 58 323 61 11  Koordynator projektu:  Agnieszka Szatkowska – Koordynator ds. funduszy zewnętrznych, Gdańskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.  e-mail: agnieszka.szatkowska@gpec.pl  tel.: 785 850 042, 58 524 39 86 | | | | | | | | | |
| 12 | Opis projektu | | | | | | **Typ projektu:**  **Budowa sieci cieplnych lub sieci chłodu umożliwiająca wykorzystanie energii cieplnej wytworzonej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji, energii odpadowej, instalacji z wykorzystaniem OZE, a także powodującej zwiększenie wykorzystania energii wyprodukowanej w takich instalacjach.**  W ramach projektu zostanie wykonana inwestycja polegająca na podłączeniu ZTPO do miejskiego systemu ciepłowniczego GPEC w ramach projektu pn. „System gospodarki odpadami dla metropolii trójmiejskiej” oraz przystosowanie i rozbudowa sieci ciepłowniczej GPEC w celu zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego dzielnic rozwojowych w Gdańsku, tj. Szadółki, Chełm.  Przewidywane działania podejmowane w ramach projektu:   * 1. rozwój miejskiej sieci ciepłowniczej wraz z przygotowaniem sieci do podłączenia pod przyszłą budowę ZTPO (m.in. budowa przyłącza od źródła do sieci ciepłowniczej GPEC – średnica przyłącza zależeć będzie od docelowej mocy źródła).;   2. dostosowania systemu cieplnego do trybów pracy z jednym źródłem z ZTPO lub EDF Polska S.A. (Oddział Wybrzeże w Gdańsku) oraz w trybie jednoczesnej pracy ZTPO i EDF Polska S.A. (przezbrojenie węzłów cieplnych w okolicach Szadółek, dostosowanie regulacji sieci do nowych ciśnień);   3. modernizacja istniejącej infrastruktury w celu zwiększenia średnic ciepłociągów, umożliwiających przepływ czynnika z nowego źródła;   4. budowa nowej przepompowni wody sieciowej SPC Leskiego;   5. budowa systemu regulacji (automatyka – m.in. zdalne sterowanie odcięciami sieci);   6. modernizacja przepompowni wody sieciowej SPC Łódzka w celu dostosowania ich pracy do zmienionych warunków pracy;   7. budowa sieci rozdzielczych oraz przyłączy w celu podłączenia nowych odbiorców ciepła z wysokosprawnej kogeneracji z terenów rozwojowych Miasta Gdańsk.   Projekt będzie realizowany na terenach rozwojowych: dzielnic Szadółki i Chełm w Gdańsku. W dużej mierze kształt projektu zależał będzie od zainteresowania klientów podłączeniem budynków do sieci ciepłowniczych.  Docelowo budowana sieć pozwoli na zasilenie w ciepło systemowe zasilanych z indywidualnych i pomniejszych lokalnych źródeł ciepła budynków.  W ramach przedsięwzięcia wykonane zostaną prace związane będą z budową sieci rozdzielczych oraz przyłączy do budynków zlokalizowanych w rejonach wskazywanych w Miejskim Planie Zagospodarowania, jako tereny pod inwestycje w budynki mieszkaniowe wielorodzinne – w dzielnicy Chełm i Szadółki.  Celem projektu jest budowa nowej infrastruktury ciepłowniczej przeznaczonej przede wszystkim do podłączenia przyszłych odbiorców z terenów rozwojowych Miasta Gdańska.  Zgodnie z planami zagospodarowania przestrzennego przygotowanymi przez zespół urbanistyczny Południe, na terenie gdańskich dzielnic Chełm i Szadółki znajduje się wiele pustych działek przeznaczonych na cele mieszkaniowo-usługowe. Obszary tych dzielnic można określić jako rozwojowe, gdyż na przestrzeni lat utrzymują się na nich intensywne działania inwestycyjne deweloperów. Z racji dostępności terenów pod budownictwo mieszkaniowe, w najbliższej przyszłości można prognozować dalszy rozwój tych dzielnic.  Większość ciepła dystrybuowanego za pośrednictwem powstałej w ramach projektu infrastruktury będzie dostarczana nowym odbiorcom i na tereny rozwojowe wskazanych dzielnic Gdańska (Chełm i Szadółki). Sumaryczny procent udziału nowego rynku w zadaniu do całości planowanego do zaspokojenia zapotrzebowania na ciepło mieści się w przedziale 50-60%  Szacowana długość sieci: 8 km.  Projekt komplementarny z:   1. Kompleksowa modernizacja i rozbudowa miejskiej sieci ciepłowniczej wspierające podniesienie bezpieczeństwa energetycznego i realizację planu gospodarki niskoemisyjnej dla Obszaru Metropolitalnego ZIT (PI 4.V). 2. Racjonalizacja gospodarki odpadami w celu zapewnienia zgodnego z hierarchią postępowania z odpadami, w tym budowa i podłączenie do sieci ciepłowniczej Zakładu Termicznego Przekształcania Odpadów (elektrociepłowni) w celu odzysku energii z frakcji energetycznej odpadów (PI 6.I). 3. Podłączenie nowych odbiorców ciepła z wysokosprawnej kogeneracji poprzez budowę sieci ciepłowniczej w celu poprawy jakości powietrza oraz bezpieczeństwa energetycznego w Sopocie (4.VI.PE.1). 4. Przystosowanie sieci GPEC oraz jej rozbudowa w celu zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego dzielnicy Jasień w Gdańsku (4.VI.PE.2). 5. Podłączenie do msc. odbiorców na terenach dzielnic: Oliwa, Orunia, Nowy Port, Wrzeszcz Górny oraz Wrzeszcz Dolny w Gdańsku. (4.V.RE.2). | | | | | | | | | |
| 13 | Wypełnienie celów POIiŚ[[6]](#footnote-7) | | | | | | Projekt jest zgodny z zakresem i celami Osi priorytetowej pierwszej działanie **1.6 ”Promowanie wykorzystywania wysokosprawnej kogeneracji ciepła i energii elektrycznej w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe”**.  Celem wskazanego priorytetu jest wsparcie kierowane na budowę nowych lub zwiększenie mocy (w wyniku rozbudowy lub przebudowy) istniejących jednostek wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w technologii wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji o całkowitej nominalnej mocy elektrycznej powyżej 1 MW.  Realizacja niniejszego projektu przyczyni się do osiągnięcia celu nadrzędnego działania, jakim jest promowanie wysokosprawnej kogeneracji jako jednego z najbardziej efektywnych sposobów przetwarzania energii pierwotnej.  Planowane przedsięwzięcie jest spójne z tym celem poprzez swój zakres rzeczowy, obejmujący przystosowanie sieci GPEC oraz jej rozbudowę poprzez wykorzystanie energii cieplnej wytworzonej w warunkach wysokosprawnej kogeneracji w Zakładzie Termicznego Przekształcania Odpadów (ZTPO) w Gdańsku Szadółkach, celem zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego dzielnic rozwojowych w Gdańsku, tj. Szadółki, Chełm.  W rozbudowywanej sieci ciepłowniczej będzie wykorzystane ciepło z kogeneracji, dzięki czemu projekt spełnia warunek „efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego” wg art. 2 pkt 41 dyrektywy 2012/27/UE w sprawie efektywności energetycznej.  Przedsięwzięcie przyczyni się do realizacji celów osi poprzez:  - rozbudowę długości sieci o ok 8km;  - zmniejszenie strat energii powstających w procesie przesyłania i dystrybucji ciepła, a w konsekwencji poprawę wydajności systemu ciepłowniczego;  – zmniejszenie produkcji energii pierwotnej o 49 000 GJ/rok;  - podniesienie bezpieczeństwa zachowania ciągłości dostaw energii, inwestycja obejmuje wsparcie rozwoju ciepła systemowego, poprzez rozbudowę sieci ciepłowniczych, co w sposób bezpośredni wpływa na podniesienie bezpieczeństwa zachowania ciągłości dostaw energii; w ramach projektu powstanie ok. 8 km nowej sieci ciepłowniczej; ponadto przedsięwzięcie zmniejsza zapotrzebowanie na energię pierwotną, dzięki czemu mniej paliw zużywają źródła ciepła, a więc w mniejszym stopniu podlegają one awariom i zużyciu;  - zmniejszenie emisji ze źródeł rozproszonych - przedsięwzięcie zakłada rozwój dostępności ciepła systemowego – możliwość podłączenia się do nowowybudowanych sieci ciepłowniczych nowych odbiorców, co przyczyni się do redukcji zanieczyszczeń powietrza z tzw. niskiej emisji;  - generowanie efektu ekologicznego - w wyniku realizacji przedsięwzięcia nastąpi zmniejszenie produkcji i strat energii na przesyle oraz spadek emisji CO2, PM 2,5 i PM 10. | | | | | | | | | |
| 14 | Wskaźnik - nazwa[[7]](#footnote-8) | | | | Jednostka | | Wartość bazowa | | | | Wartość docelowa | | | | | |
| Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych | | | | ton ekwiwalentu CO2/rok | | 0 | | | | 10 000 | | | | | |
| Szacowane zmniejszenie zużycia energii pierwotnej | | | | GJ/rok  (toe) | | 0  (0) | | | | 49 000  (900 toe) | | | | | |
| Liczba przedsiębiorstw otrzymujących wsparcie | | | | szt. | | 0 | | | | 1 | | | | | |
| Długość wybudowanej lub zmodernizowanej sieci ciepłowniczej | | | | km | | 0 | | | | 8 | | | | | |
| 15 | | Planowana data złożenia wniosku o dofinansowanie (kwartał/rok) – IV / 2016 | | | | | | | | | | | | | | |
| 15.1 | | Część przygotowawcza (jeśli dotyczy) | | | Nie dotyczy. | | | | | | | | | | | |
| 15.2 | | Część inwestycyjna | | | IV / 2016 | | | | | | | | | | | |
| 16. Źródła finansowania w mln PLN[[8]](#footnote-9) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | do końca 2014 | 2015 | | 2016 | | 2017 | 2018 | 2019 | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | Razem |
| 1 | **Wsparcie UE**  **(2+3+4)** | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 12 | 12 | | 10,5 | 0 | 0 | 0 | 34,5 |
| 2 | FS | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | EFRR | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 12 | 12 | | 10,5 | **0** | **0** | **0** | **34,5** |
| 4 | EFS | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **5** | **Wkład krajowy ogółem (10+11)** | | nd. | nd. | | **0** | | **0** | **4** | **3** | | **4,5** | **0** | **0** | **0** | **11,5** |
| 6 | Budżet państwa | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Budżet województwa | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Budżet pozostałych jst | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | inne środki publiczne | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Środki publiczne ogółem (6+7+8+9) | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Krajowe środki prywatne | | nd. | nd. | | **0** | | **0** | **4** | **3** | | **4,5** | 0 | 0 | 0 | **11,5** |
| **12** | **Razem**  **(1+5)** | | nd. | nd. | | **0** | | **0** | **16** | **15** | | **15** | **0** | **0** | **0** | **46** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Część B Harmonogram | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Harmonogram zadań | Do końca 2014 | | | | 2015 | | | | 2016 | | | | 2017 | | | | 2018 | | | | 2019 | | | | 2020 | | | | 2021 | | | | 2022 | | | | 2023 | | | |
| kwartał | | | | kwartał | | | | Kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Całkowity termin realizacji inwestycji |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Zadanie 1: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Część inwestycyjna[[9]](#footnote-10) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Wyłonienie wykonawcy w drodze przetargu |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Realizacja inwestycji |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Załącznik D. Wzór fiszki zgłoszeniowej[[10]](#footnote-11)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Część A Informacje ogólne | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Nazwa projektu | | | | | | **4.VI.RE.2.** Przystosowanie sieci GPEC oraz jej rozbudowa w celu zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego południowych rejonów Gdańska (m.in.: Orunia, Św. Wojciech, Lipce, Piecki Migowo, Jasień, Kokoszki, Ujeścisko, Łostowice, Stogi) | | | | | | | | | |
| 2 | Lokalizacja inwestycji woj./powiat/gmina | | | | | | Pomorskie/ Gdańsk/ Gmina Miasta Gdańska | | | | | | | | | |
| 3 | Uzasadnienie dla realizacji projektu   w trybie pozakonkursowym[[11]](#footnote-12) | | | | | | Przedmiotowy projekt kwalifikuje się do realizacji w trybie pozakonkursowym poddziałania 1.6.2 POIiŚ 2014-2020, spełniając następujące warunki (uzasadnienie realizacji projektu wynika z Planów Gospodarki Niskoemisyjnej oraz dokumentów strategicznych):   * przedmiotowy projekt wynika ze Strategii Zintegrowanych Inwestycji Terytorialnych Obszaru Metropolitalnego Gdańsk–Gdynia–Sopot do roku 2020, przyjętej uchwałą nr 42/2016 Walnego Zebrania Członków Obszaru Metropolitalnego Gdańsk-Gdynia-Sopot z dnia 15 lutego 2016 r. (z późn.zm.); * zgodność z następującymi Programami / Planami Gospodarki Niskoemisyjnej: * projekt jest zgodny z „Programem Gospodarki Niskoemisyjnej dla Obszaru Metropolitalnego Gdańsk-Gdynia-Sopot” (Związku ZIT), przyjętym i wdrożonym uchwałą nr 41/2016 Walnego Zebrania Członków Stowarzyszenia OMG-G-S z dnia 25 stycznia 2016 r. (z późn.zm.), * projekt jest zgodny z „Planem gospodarki Niskoemisyjnej dla Gdańskiego Obszaru Metropolitalnego”, przyjętym i wdrożonym uchwałą nr 39/2015 Walnego Zebrania Członków Stowarzyszenia Obszar Metropolitalny Gdańsk-Gdynia-Sopot z dnia 12 października 2015 r., zaktualizowanego uchwałą nr 46/2016 Walnego Zebrania Członków Stowarzyszenia Obszar Metropolitalny Gdańsk-Gdynia-Sopot z dnia 28 czerwca 2016 r. (z późn.zm.), * projekt jest zgodny z „Planem gospodarki niskoemisyjnej dla Miasta Gdańska”, przyjętym i wdrożonym uchwałą nr XVII/510/15 Rady Miasta Gdańska z dnia 17 grudnia 2015 r., zmienionym uchwałą nr XXVI/686/16 Rady Miasta Gdańska z dnia 30 czerwca 2016 r. (z późn.zm.). | | | | | | | | | |
| 4 | Przewidywany okres realizacji projektu[[12]](#footnote-13) | | | | | | data rozpoczęcia kwartał/rok | | | | data zakończenia kwartał/rok | | | | | |
| III / 2017 | | | | IV / 2020 | | | | | |
| 5 | Szacunkowy koszt całkowity w mln PLN | | | | | | 45,0 | | | | | | | | | |
| 6 | Szacunkowy koszt kwalifikowalny w mln PLN[[13]](#footnote-14) | | | | | | 45,0 | | | | | | | | | |
| 7 | Szacunkowa kwota dofinansowania  w mln PLN | | | | | | 33,75 (75%) | | | | | | | | | |
| 8 | Szacunkowa kwota dofinansowania UE w mln PLN | | | | | | 33,75 (75%) | | | | | | | | | |
| 9 | Unijna i krajowa podstawa prawna (podstawy prawne) zgodności pomocy publicznej z rynkiem wewnętrznym UE/ Przyczyna uznania, że wsparcie nie stanowi pomocy publicznej | | | | | | Unijna i krajowa podstawa prawna:  – Rozporządzenie Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE z 26.6.2014 r. L 187/1, z późn.zm.);  – Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 23 października 2015 r. w sprawie udzielania pomocy publicznej na projekty inwestycyjne w zakresie budowy lub przebudowy jednostek kogeneracji zapewniających wysokosprawną kogenerację w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 (Dz. U. 2015 poz. 1810, z późn.zm.). | | | | | | | | | |
| 10 | Potencjalny beneficjent | | | | | | Gdańskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. w Gdańsku | | | | | | | | | |
| 11 | Koordynator projektu[[14]](#footnote-15) | | | | | | Koordynator na poziomie S ZIT:  Jacek Ołdakowski – Inspektor ds. Infrastruktury Technicznej, Wydział Gospodarki Komunalnej, Urząd Miejski w Gdańsku  e-mail: jacek.oldakowski@gdansk.gda.pl  tel.: 58 323 61 11  Koordynator projektu:  Agnieszka Szatkowska – Koordynator ds. funduszy zewnętrznych, Gdańskie Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.  e-mail: agnieszka.szatkowska@gpec.pl  tel.: 785 850 042, 58 524 39 86 | | | | | | | | | |
| 12 | Opis projektu | | | | | | **Typ projektów: budowa sieci ciepłowniczych lub sieci chłodu umożliwiająca wykorzystanie energii cieplnej wytworzonej w źródłach wysokosprawnej kogeneracji; sieci ciepłownicze po realizacji projektu muszą spełniać wymogi efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego w rozumieniu art. 2 pkt 41 dyrektywy 2012/27/UE.**  Projekt będzie polegał na rozbudowie sieci ciepłowniczej w południowych rejonach Miasta Gdańska. Ma on na celu głównie rozbudowę sieci rozdzielczych oraz przyłączy do budynków (od magistral biegnących w południowej części Gdańska oraz tych nowoprojektowanych). Celem projektu jest budowa nowej infrastruktury ciepłowniczej przeznaczonej do podłączenia do msc. nowych i przyszłych odbiorców z terenów rozwojowych Miasta Gdańska, zlokalizowanych na terenie południowego rejonu miasta oraz zwiększenie efektywności systemu ciepłowniczego rozbudowywanego oraz po części także istniejącego poprzez większą inercję rynku istniejącego w pobliżach sieci magistralnych należących do GPEC. W ramach projektu przeprowadzone zostaną badania technicznych możliwości przyłączenia poszczególnych obiektów do sieci ciepłowniczej GPEC i zastąpienia nią istniejących, lokalnych (często indywidualnych) źródeł ciepła. W ramach budowanej koncepcji sprawdzane jest także zainteresowanie klientów oraz władz miasta w ewentualne zmiany źródeł ciepła w obiektach prywatnych oraz tych zarządzanych przez instytucje miejskie (lub mające w nich udział).  Kształt ostateczny projektu zostanie zweryfikowany o wyniki prowadzonych analiz oraz zainteresowanie samych klientów. Jest to zadanie wielofazowe i realizowane będzie w wielu punktach miasta równocześnie.  Do tej pory dzielnice zidentyfikowane jako te, w których potencjał na zwiększenie wykorzystania ciepła systemowego to m.in.:   1. Orunia oraz Lipce ; 2. Stogi oraz Przeróbka; 3. Ujeścisko oraz Łostowice; 4. Piecki Migowo, Jasień; 5. Kokoszki.   Rozbudowa sieci w tych dzielnicach pozwoli na zasilenie większej ilości odbiorców co zwiększy komfort i bezpieczeństwo mieszkańców, zwłaszcza w przypadku wybudowania dodatkowego źródła ciepła w ZTPO.  Zgodnie z planami zagospodarowania przestrzennego oraz planami w toku sporządzania przez zespół urbanistyczny Miasta Gdańsk, na terenie dzielnic Piecki - Migowo, Jasień, Kokoszki, Ujeścisko – Łostowice oraz Lipce znajdują się wolne działki przeznaczone na cele mieszkaniowo-usługowe.  Obszary tych dzielnic można określić jako rozwojowe, gdyż na przestrzeni lat utrzymują się tam intensywne działania inwestycyjne deweloperów. Z racji dostępności terenów pod budownictwo mieszkaniowe, w najbliższej przyszłości można prognozować dalszy rozwój wskazanych terenów.  Większość ciepła dystrybuowanego za pośrednictwem powstałej w ramach projektu infrastruktury będzie dostarczana nowym odbiorcom i na tereny rozwojowe wskazanych dzielnic.  Sumaryczny procent udziału nowego rynku w zadaniu do całości planowanego do zaspokojenia zapotrzebowania na ciepło wynosi 60%. Rynek istniejący będzie pokrywał 40% zapotrzebowania na ciepło.  **Aktualnie projekt znajduje się na etapie koncepcji. W procesie szczegółowego projektowania zakresu inwestycji zachowana zostanie proporcja udziału nowego rynku w stosunku do ogółu przyłączanych odbiorców.**  Szacowana długość sieci: **12,0 km**.  Projekt komplementarny z:   1. Racjonalizacja gospodarki odpadami w celu zapewnienia zgodnego z hierarchią postępowania z odpadami, w tym budowa i podłączenie do sieci ciepłowniczej Zakładu Termicznego Przekształcania Odpadów (elektrociepłowni) w celu odzysku energii z frakcji energetycznej odpadów (PI 6.I). 2. Kompleksowa modernizacja energetyczna budynków mieszkalnych OMG-G-S (OP 10 ENERGIA, PI 4.3 – ZIT OM RPO WP 2014-2020). 3. Kompleksowa modernizacja energetyczna budynków stanowiących własność jednostek samorządu terytorialnego i ich jednostek, w szczególności użyteczności publicznej OMG-G-S (OP 10 ENERGIA, PI 4.3 – ZIT OM RPO WP 2014-2020). 4. Kompleksowa modernizacja energetyczna budynków spółdzielni mieszkaniowych, wspólnot mieszkalnych OMG-G-S (PI 4.III. POIiŚ). 5. Kompleksowa modernizacja i rozbudowa miejskiej sieci ciepłowniczej wspierające podniesienie bezpieczeństwa energetycznego i realizację planu gospodarki niskoemisyjnej dla Obszaru Metropolitalnego ZIT (PI 4.V). 6. Gmina Miasta Gdańska – Wspieranie rewitalizacji fizycznej, gospodarczej i społecznej ubogich społeczności na obszarach miejskich i wiejskich (OP 8 KONWERSJA, PI 9.2 – ZIT OM RPO WP 2014-2020).   **Kontekst projektu**  Planowany projekt jest spójny z działaniami podejmowanymi przez Gminę Miasta Gdańsk w celu rewitalizacji terenów zdegradowanych oraz w dzielnicach powszechnie uważanych za trudne społecznie. Obszar realizacji przedsięwzięcia ujętego w fiszce obejmuje południowe części miasta, m.in. dzielnicę Orunia, która uważana jest za jeden z obszarów problemowych, wymagający tego rodzaju działań.  Budowa nowej sieci ciepłowniczej przystosowanej do przesyłu ciepła z wysokosprawnej kogeneracji oraz podłączenie nowych odbiorców do miejskiej sieci ciepłowniczej wpłynie pozytywnie na jakość życia mieszkańców dzielnic Orunia, św. Wojciech i Lipce oraz Piecki Migowo, Jasień, Kokoszki, Ujeścisko, Łostowice, Stogi. Wpływ ten będzie zauważalny w następujących wymiarach:  - poprawa dobrobytu społecznego poprzez pośredni wpływ na polepszenie zdrowotności mieszańców – możliwy dzięki zmniejszeniu zanieczyszczenia środowiska dzięki ograniczeniu emisji z lokalnych źródeł ciepła;  - zwiększenie wygody i bezpieczeństwa życia – dzięki eliminacji konieczności utrzymywania lokalnych źródeł ciepła oraz zapewnieniu ciągłości dostaw ciepła z msc.;  - poprawa morale społeczeństwa oraz stworzenie dogodnego klimatu zachęcającego do inwestowania oraz osiedlania się w danym terenie.  Efekty planowanego przez GPEC projektu będą zatem sprzyjały rewitalizacji terenów zdegradowanych, planowanej przez Miasto Gdańsk na obszarze realizacji przedsięwzięcia oraz będą pozytywnie oddziaływały na jakość życia na pozostałych terenach. | | | | | | | | | |
| 13 | Wypełnienie celów POIiŚ[[15]](#footnote-16) | | | | | | Projekt jest zgodny z zakresem i celami Osi priorytetowej pierwszej działanie **1.6 ”Promowanie wykorzystywania wysokosprawnej kogeneracji ciepła i energii elektrycznej w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe”**  Celem wskazanego priorytetu jest wsparcie kierowane na budowę nowych lub zwiększenie mocy (w wyniku rozbudowy lub przebudowy) istniejących jednostek wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w technologii wysokosprawnej kogeneracji w jednostkach kogeneracji o całkowitej nominalnej mocy elektrycznej powyżej 1 MW.  Realizacja niniejszego projektu przyczyni się do osiągnięcia celu nadrzędnego działania, jakim jest poprawa, jakości powietrza poprzez ograniczenie emisji czyli zmniejszenie „niskiej emisji” poprzez zwiększenie udziału energii wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji dzięki realizacji inwestycji polegającej na sieci ciepłowniczej w południowych rejonach Miasta Gdańska.  W rozbudowywanej sieci ciepłowniczej będzie wykorzystane ciepło z kogeneracji, dzięki czemu projekt spełnia warunek „efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego” wg art. 2 pkt 41 dyrektywy 2012/27/UE w sprawie efektywności energetycznej.  Przedsięwzięcie przyczyni się do realizacji celów osi poprzez:  - rozbudowę długości sieci o ok 12 km,  - zmniejszenie strat energii powstających w procesie przesyłania i dystrybucji ciepła, a w konsekwencji poprawę wydajności systemu ciepłowniczego,  – zmniejszenie produkcji energii pierwotnej o 190 000 GJ/rok,  - podniesienie bezpieczeństwa zachowania ciągłości dostaw energii - inwestycja obejmuje wsparcie rozwoju ciepła systemowego, poprzez rozbudowę sieci ciepłowniczych, co w sposób bezpośredni wpływa na podniesienie bezpieczeństwa zachowania ciągłości dostaw energii; w ramach projektu powstanie ok. 12 km nowej sieci ciepłowniczej,  - zmniejszenie emisji ze źródeł rozproszonych - przedsięwzięcie zakłada rozwój dostępności ciepła systemowego – możliwość podłączenia się do nowowybudowanych sieci ciepłowniczych nowych odbiorców, co przyczyni się do redukcji zanieczyszczeń powietrza z tzw. niskiej emisji,  - generowanie efektu ekologicznego - w wyniku realizacji przedsięwzięcia nastąpi zmniejszenie produkcji i strat energii na przesyle oraz spadek emisji CO2, PM 2,5 i PM 10. | | | | | | | | | |
| 14 | Wskaźnik - nazwa[[16]](#footnote-17) | | | | Jednostka | | Wartość bazowa | | | | Wartość docelowa | | | | | |
| Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych | | | | ton ekwiwalentu CO2/rok | | 0 | | | | 0 | | | | | |
| Szacowane zmniejszenie zużycia energii pierwotnej | | | | GJ/rok  (toe) | | 0  (0) | | | | 190 000  (4 550) | | | | | |
| Liczba przedsiębiorstw otrzymujących wsparcie | | | | szt. | | 0 | | | | 1 | | | | | |
| Długość wybudowanej lub zmodernizowanej sieci ciepłowniczej | | | | km | | 0 | | | | 12 | | | | | |
| 15 | | Planowana data złożenia wniosku o dofinansowanie (kwartał/rok) – IV / 2016 | | | | | | | | | | | | | | |
| 15.1 | | Część przygotowawcza (jeśli dotyczy) | | | Nie dotyczy. | | | | | | | | | | | |
| 15.2 | | Część inwestycyjna | | | IV / 2016 | | | | | | | | | | | |
| 16. Źródła finansowania w mln PLN[[17]](#footnote-18) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | do końca 2014 | 2015 | | 2016 | | 2017 | 2018 | 2019 | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | Razem |
| 1 | **Wsparcie UE**  **(2+3+4)** | | nd. | nd. | | **0** | | **9** | **8,25** | **8,25** | | **8,25** | **0** | **0** | **0** | **33,75** |
| 2 | FS | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | EFRR | | nd. | nd. | | **0** | | **9** | **8,25** | **8,25** | | **8,25** | **0** | **0** | **0** | **33,75** |
| 4 | EFS | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **5** | **Wkład krajowy ogółem (10+11)** | | nd. | nd. | | **0** | | **9** | **8,25** | **8,25** | | **8,25** | **0** | **0** | **0** | **11,25** |
| 6 | Budżet państwa | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Budżet województwa | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Budżet pozostałych jst | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | inne środki publiczne | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Środki publiczne ogółem (6+7+8+9) | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Krajowe środki prywatne | | nd. | nd. | | **0** | | 3 | **2,75** | 2,75 | | 2,75 | **0** | **0** | **0** | **11,25** |
| **12** | **Razem**  **(1+5)** | | nd. | nd. | | **0** | | **12** | **11** | **11** | | **11** | **0** | **0** | **0** | **45** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Część B Harmonogram | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Harmonogram zadań | Do końca 2014 | | | | 2015 | | | | 2016 | | | | 2017 | | | | 2018 | | | | 2019 | | | | 2020 | | | | 2021 | | | | 2022 | | | | 2023 | | | |
| kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Całkowity termin realizacji inwestycji |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Zadanie 1: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Część inwestycyjna[[18]](#footnote-19) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Wyłonienie wykonawcy w drodze przetargu |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Realizacja inwestycji |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Załącznik D. Wzór fiszki zgłoszeniowej[[19]](#footnote-20)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Część A Informacje ogólne | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Nazwa projektu | | | | | | **4.VI.RE.3.** Rozbudowa sieci ciepłowniczej z wysokosprawnej kogeneracji na terenie dzielnicy Chwarzno – Wiczlino w Gdyni | | | | | | | | | |
| 2 | Lokalizacja inwestycji woj./powiat/gmina | | | | | | Pomorskie/ Gdynia/ Gmina Miasta Gdyni | | | | | | | | | |
| 3 | Uzasadnienie dla realizacji projektu   w trybie pozakonkursowym[[20]](#footnote-21) | | | | | | Inwestycja ma strategiczne znaczenie społeczno-gospodarcze dla regionu.  Przedmiotowy projekt wynika ze Strategii Zintegrowanych Inwestycji Terytorialnych Obszaru Metropolitalnego Gdańsk–Gdynia–Sopot do roku 2020, przyjętej uchwałą nr 42/2016 Walnego Zebrania Członków Obszaru Metropolitalnego Gdańsk-Gdynia-Sopot z dnia 15 lutego 2016 r. (z późn.zm.).  Projekt jest zgodny z dyrektywą 2012/27/UE oraz priorytetem inwestycyjnym 4.VI POIiŚ 2014 – 2020.  Projekt jest zgodny z „Planem działań na rzecz zrównoważonej energii dla Gdyni do roku 2020”, przyjętym uchwałą Rady Miasta Gdyni nr XXIII/480/12 z dnia 26 września 2012 r. (z późn.zm.).  Projekt jest zgodny z następującymi Programami / Planami Gospodarki Niskoemisyjnej:  • projekt jest zgodny z „Programem Gospodarki Niskoemisyjnej dla Obszaru Metropolitalnego Gdańsk-Gdynia-Sopot” (Związku ZIT) przyjętym i wdrożonym uchwałą nr 41/2016 Walnego Zebrania Członków Stowarzyszenia OMG-G-S z dnia 25 stycznia 2016 r. (z późn.zm.);  • projekt jest zgodny z „Planem gospodarki niskoemisyjnej dla Gminy Miasta Gdyni na lata 2015 – 2020”, przyjętym uchwałą nr XV/321/15 Rady Miasta Gdyni z dnia 30 grudnia 2015 r. (z późn.zm.). | | | | | | | | | |
| 4 | Przewidywany okres realizacji projektu[[21]](#footnote-22) | | | | | | data rozpoczęcia kwartał/rok | | | | data zakończenia kwartał/rok | | | | | |
| I / 2018 | | | | IV / 2020 | | | | | |
| 5 | Szacunkowy koszt całkowity w mln PLN | | | | | | 24,00 | | | | | | | | | |
| 6 | Szacunkowy koszt kwalifikowalny w mln PLN[[22]](#footnote-23) | | | | | | 24,00 | | | | | | | | | |
| 7 | Szacunkowa kwota dofinansowania  w mln PLN | | | | | | 18,00 (75%) | | | | | | | | | |
| 8 | Szacunkowa kwota dofinansowania UE w mln PLN | | | | | | 18,00 (75%) | | | | | | | | | |
| 9 | Unijna i krajowa podstawa prawna (podstawy prawne) zgodności pomocy publicznej z rynkiem wewnętrznym UE/ Przyczyna uznania, że wsparcie nie stanowi pomocy publicznej | | | | | | Unijna i krajowa podstawa prawna:  – Rozporządzenie Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE z 26.6.2014 r. L 187/1, z późn.zm.);  – Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 23 października 2015 r. w sprawie udzielania pomocy publicznej na projekty inwestycyjne w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej będącą częścią efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego i chłodniczego w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 (Dz. U. 2015 poz. 1802, z późn.zm.). | | | | | | | | | |
| 10 | Potencjalny beneficjent | | | | | | Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. w Gdyni | | | | | | | | | |
| 11 | Koordynator projektu[[23]](#footnote-24) | | | | | | Koordynator na poziomie S ZIT:  Jacek Ołdakowski – Inspektor ds. Infrastruktury Technicznej, Wydział Gospodarki Komunalnej, Urząd Miejski w Gdańsku  e-mail: jacek.oldakowski@gdansk.gda.pl  tel.: 58 323 61 11  Koordynator projektu:  Joanna Kotowicz – Starszy specjalista ds. programów międzynarodowych, Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.  e-mail: j.kotowicz@opecgdy.com.pl  tel.: 535 538 120, 58 627 39 23 | | | | | | | | | |
| 12 | Opis projektu | | | | | | Projekt polega na rozbudowie systemu ciepłowniczego miasta Gdyni pomiędzy przepompownią K-608 poprzez Park Krajobrazowy ulicami Okrężną i Amona do ulicy Chwarznieńskiej, co umożliwi uciepłownienie w kierunku dzielnicy Gdynia Zachód, która obecnie intensywnie się rozbudowuje. Przyłączenie szeregu nowych odbiorców oraz zasilenie obszarów rozwojowych umożliwi wykorzystanie ciepła skogenerowanego do zasilania tej części miasta Gdyni.  Z miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego dla obszaru Chwarzno- Wiczlino oraz z „Projektu Założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe dla obszaru miasta Gdyni na lata 2015- 2035” uchwalonego przez Radę Miasta Gdyni 22.06.2016r, wynika, że w ww. obrębie znajdują się obszary o największej dynamice rozwoju w mieście Gdynia, a szczególnie obszary o zabudowie wielorodzinnej i usługowo-oświatowej. Przyłączenie istniejących obiektów umożliwi zmniejszenie emisji lokalnej, a także wykorzystanie ciepła skogenerowanego do zasilania tej części miasta Gdyni.  Szacowana zgodnie z planami zagospodarowania przestrzennego wartość nowych odbiorców, przyłączonych w wyniku dofinansowania projektu to 53 MW.  Projekt spełnia zapisy Szczegółowego Opisu Osi Priorytetowych POIiŚ dla poddziałania 1.6.2. Jest bowiem związany z budową sieci w celu podłączenia nowych odbiorców (nowych budynków nie posiadających do tej pory źródła ciepła) lub w celu podłączenia przyszłych odbiorców (tereny rozwojowe miasta). Jednocześnie udział nowej mocy cieplnej wynosi ponad 50% całkowitej planowanej mocy przyłączeniowej odbiorców w ramach projektu.  Projekt komplementarny z:   1. Kompleksowa modernizacja energetyczna budynków mieszkalnych w OMG-G-S (OP 10 ENERGIA, PI 4.3 – ZIT OM RPO WP 2014-2020). 2. Kompleksowa modernizacja energetyczna spółdzielni mieszkaniowych, wspólnot mieszkaniowych OMG-G-S (PI 4.III POIiŚ). 3. Kompleksowa modernizacja energetyczna budynków stanowiących własność jednostek samorządu terytorialnego i ich jednostek, w szczególności użyteczności publicznej OMG-G-S (OP 10 ENERGIA, PI 4.3 – ZIT OM RPO WP 2014-2020). 4. Kompleksowa rozbudowa miejskiej sieci ciepłowniczej wspierająca wykorzystanie energii cieplnej wytworzonej w warunkach wysokosprawnej, efektywnej kogeneracji oraz energii odpadowej dla Obszaru Metropolitalnego ZIT (PI 4.VI). | | | | | | | | | |
| 13 | Wypełnienie celów POIiŚ[[24]](#footnote-25) | | | | | | Oś priorytetowa I. Projekt jest zgodny z priorytetem inwestycyjnym 4.VI. Przyczynia się do realizacji rezultatów i produktów określonych w POIiŚ 2014 – 2020, a są to:  -zmniejszenie zużycia energii pierwotnej,  -zwiększenie udziału energii elektrycznej produkowanej w skojarzeniu w produkcji energii elektrycznej,  -zwiększenie długości wybudowanej sieci ciepłowniczej. | | | | | | | | | |
| 14 | Wskaźnik - nazwa[[25]](#footnote-26) | | | | Jednostka | | Wartość bazowa | | | | Wartość docelowa | | | | | |
| Długość wybudowanej lub zmodernizowanej sieci ciepłowniczej | | | | km | | 0 | | | | 6,5 | | | | | |
| Liczba przedsiębiorstw otrzymujących wsparcie | | | | szt. | | 0 | | | | 1 | | | | | |
| Szacowane zmniejszenie zużycia energii pierwotnej | | | | GJ/rok | | 0 | | | | 28 888 | | | | | |
| Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych | | | | ton ekwiwalentu CO2/rok | | 0 | | | | 0 | | | | | |
| 15 | | Planowana data złożenia wniosku o dofinansowanie (kwartał/rok) – IV / 2016 | | | | | | | | | | | | | | |
| 15.1 | | Część przygotowawcza (jeśli dotyczy) | | | Nie dotyczy | | | | | | | | | | | |
| 15.2 | | Część inwestycyjna | | | IV / 2016 | | | | | | | | | | | |
| 16. Źródła finansowania w mln PLN[[26]](#footnote-27) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | do końca 2014 | 2015 | | 2016 | | 2017 | 2018 | 2019 | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | Razem |
| 1 | **Wsparcie UE**  **(2+3+4)** | | nd. | nd. | | **0** | | **0** | **6** | **6** | | **6** | **0** | **0** | **0** | **18** |
| 2 | FS | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 6 | 6 | | 6 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| 3 | EFRR | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | EFS | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **5** | **Wkład krajowy ogółem (10+11)** | | nd. | nd. | | **0** | | **0** | **2** | **2** | | **2** | **0** | **0** | **0** | **6** |
| 6 | Budżet państwa | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Budżet województwa | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Budżet pozostałych jst | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | inne środki publiczne | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 2 | 2 | | 2 | 0 | 0 | 0 | 6 |
| 10 | Środki publiczne ogółem (6+7+8+9) | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 2 | 2 | | 2 | 0 | 0 | 0 | 6 |
| 11 | Krajowe środki prywatne | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **12** | **Razem**  **(1+5)** | | nd. | nd. | | **0** | | **0** | **8** | **8** | | **8** | **0** | **0** | **0** | **24** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Część B Harmonogram | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Harmonogram zadań | Do końca 2014 | | | | 2015 | | | | 2016 | | | | 2017 | | | | 2018 | | | | 2019 | | | | 2020 | | | | 2021 | | | | 2022 | | | | 2023 | | | |
| kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Całkowity termin realizacji inwestycji |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Zadanie 1: Rozbudowa sieci ciepłowniczej z wysokosprawnej kogeneracji na terenie dzielnicy Chwarzno – Wiczlino w Gdyni. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Część przygotowawcza[[27]](#footnote-28). |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Decyzja środowiskowa |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Dokumentacja -projektowa |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Pozwolenie na realizację |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Pozyskanie gruntów |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Część inwestycyjna[[28]](#footnote-29) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Przetarg na Roboty |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Podpisanie Umowy |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Realizacja Robót |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Przekazanie do Użytkowania |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Załącznik D. Wzór fiszki zgłoszeniowej[[29]](#footnote-30)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Część A Informacje ogólne | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Nazwa projektu | | | | | | **4.VI.RE.4.** Rozbudowa miejskiej sieci ciepłowniczej Gdynia – Rumia na obszar miasta Redy, wspierająca bezpieczeństwo energetyczne miast (Rumia i Reda), celem podłączenia nowych odbiorców ciepła do efektywnego systemu ciepłowniczego ze źródłem z wysokosprawną kogeneracją | | | | | | | | | |
| 2 | Lokalizacja inwestycji woj./powiat/gmina | | | | | | Pomorskie / wejherowski / Gmina Miejska Rumia, Gmina Miasta Reda | | | | | | | | | |
| 3 | Uzasadnienie dla realizacji projektu   w trybie pozakonkursowym[[30]](#footnote-31) | | | | | | Inwestycja ma strategiczne znaczenie społeczno- gospodarcze dla regionu.  Przedmiotowy projekt wynika ze Strategii Zintegrowanych Inwestycji Terytorialnych Obszaru Metropolitalnego Gdańsk–Gdynia–Sopot do roku 2020, przyjętej uchwałą nr 42/2016 Walnego Zebrania Członków Obszaru Metropolitalnego Gdańsk-Gdynia-Sopot z dnia 15 lutego 2016 r. (z późn.zm.).  Projekt jest zgodny z dyrektywą 2012/27/UE oraz priorytetem inwestycyjnym 4.VI POIiŚ 2014 – 2020.  Projekt jest zgodny z następującymi Programami / Planami Gospodarki Niskoemisyjnej:  • projekt jest zgodny z „Programem Gospodarki Niskoemisyjnej dla Obszaru Metropolitalnego Gdańsk-Gdynia-Sopot” (Związku ZIT) przyjętym i wdrożonym uchwałą nr 41/2016 Walnego Zebrania Członków Stowarzyszenia OMG-G-S z dnia 25 stycznia 2016 r. (z późn.zm.);  • na terenie Gminy Miejskiej Rumia, projekt jest zgodny z „Planem Gospodarki Niskoemisyjnej dla Gminy Miejskiej Rumia na lata 2015 – 2020”, przyjętym uchwałą nr XVII/151/2015 Rady Miejskiej Rumi z dnia 26 listopada 2015 r. zmienionym uchwałą nr XIX/178/2016 Rady Miejskiej Rumi z dnia 28 stycznia 2016 r. (z późn.zm.);  • na terenie Gminy Miasta Reda, projekt jest zgodny z **„Planem gospodarki niskoemisyjnej dla Gminy Miasto Reda na lata 2015 – 2020 – aktualizacja”**, przyjętym do realizacji uchwałą nr XXI/202/2016 Rady Miejskiej w Redzie z dnia 29 czerwca 2016 r. (z późn.zm.). | | | | | | | | | |
| 4 | Przewidywany okres realizacji projektu[[31]](#footnote-32) | | | | | | data rozpoczęcia kwartał/rok | | | | data zakończenia kwartał/rok | | | | | |
| I / 2020 | | | | IV / 2021 | | | | | |
| 5 | Szacunkowy koszt całkowity w mln PLN | | | | | | 5,50 | | | | | | | | | |
| 6 | Szacunkowy koszt kwalifikowalny w mln PLN[[32]](#footnote-33) | | | | | | 5,50 | | | | | | | | | |
| 7 | Szacunkowa kwota dofinansowania  w mln PLN | | | | | | 4,13 (75%) | | | | | | | | | |
| 8 | Szacunkowa kwota dofinansowania UE w mln PLN | | | | | | 4,13 (75%) | | | | | | | | | |
| 9 | Unijna i krajowa podstawa prawna (podstawy prawne) zgodności pomocy publicznej z rynkiem wewnętrznym UE/ Przyczyna uznania, że wsparcie nie stanowi pomocy publicznej | | | | | | Unijna i krajowa podstawa prawna:  – Rozporządzenie Komisji (UE) nr 651/2014 z dnia 17 czerwca 2014 r. uznającego niektóre rodzaje pomocy za zgodne z rynkiem wewnętrznym w zastosowaniu art. 107 i 108 Traktatu (Dz. Urz. UE z 26.6.2014 r. L 187/1, z późn.zm.);  – Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 23 października 2015 r. w sprawie udzielania pomocy publicznej na projekty inwestycyjne w zakresie budowy lub przebudowy sieci ciepłowniczej lub chłodniczej będącą częścią efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego i chłodniczego w ramach Programu Operacyjnego Infrastruktura i Środowisko 2014-2020 (Dz. U. 2015 poz. 1802, z późn.zm.). | | | | | | | | | |
| 10 | Potencjalny beneficjent | | | | | | Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. w Gdyni | | | | | | | | | |
| 11 | Koordynator projektu[[33]](#footnote-34) | | | | | | Koordynator na poziomie S ZIT:  Jacek Ołdakowski – Inspektor ds. Infrastruktury Technicznej, Wydział Gospodarki Komunalnej, Urząd Miejski w Gdańsku  e-mail: jacek.oldakowski@gdansk.gda.pl  tel.: 58 323 61 11  Koordynator projektu:  Joanna Kotowicz – Starszy specjalista ds. programów międzynarodowych, Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.  e-mail: j.kotowicz@opecgdy.com.pl  tel.: 535 538 120, 58 627 39 23 | | | | | | | | | |
| 12 | Opis projektu | | | | | | Projekt polega na wybudowaniu sieci ciepłowniczej z kierunku Gdynia- Rumia do ciepłowni w Redzie. Połączenie systemów umożliwi wykorzystanie ciepła skogenerowanego do zasilania miasta Redy. Poprawi również bezpieczeństwo zaopatrzenia w ciepło oraz efektywność odbioru ciepła dla mieszkańców. Ponadto powstanie możliwość podłączenia szeregu nowych odbiorców oraz zasilenia obszarów rozwojowych w Rumi i Redzie. Poza położeniem ciepłociągu konieczne będzie wybudowanie przepompowni.  W wyniku realizacji opisywanej inwestycji możliwe będzie podłączenie nowych odbiorców ciepła z wysokosprawnej kogeneracji, poprzez rozbudowę sieci ciepłowniczej, co spowoduje zwiększenie jej gęstości.  Szacowana zgodnie z planami zagospodarowania przestrzennego miasta Rumi wartość nowych odbiorców, przyłączonych w wyniku dofinansowania projektu to 17,14 MW.  Projekt spełnia zapisy Szczegółowego Opisu Osi Priorytetowych POIiŚ dla poddziałania 1.6.2. Jest bowiem związany z budową sieci w celu podłączenia nowych odbiorców (nowych budynków nie posiadających do tej pory źródła ciepła) lub w celu podłączenia przyszłych odbiorców (tereny rozwojowe miasta). Jednocześnie udział nowej mocy cieplnej wynosi ponad 50% całkowitej planowanej mocy przyłączeniowej odbiorców w ramach projektu.  Projekt jest zgodny ze Strategią ZIT ponieważ:  - ma rangę ponadlokalną- łączy sieci ciepłownicze kilku miast,  - podnosi bezpieczeństwo dostaw energii,  - zwiększa efektywność odbioru ciepła,  - zmniejsza emisję zanieczyszczeń do atmosfery,  - jest komplementarne z dotychczas podejmowanymi działaniami w zakresie rozbudowy systemów ciepłowniczych,  - angażuje mieszkańców do przyłączenia się do systemu ciepłowniczego i termomodernizacji budynków.  Projekt komplementarny z:   1. Kompleksowa modernizacja energetyczna budynków mieszkalnych w OMG-G-S (OP 10 ENERGIA, PI 4.3 – ZIT OM RPO WP 2014-2020). 2. Kompleksowa modernizacja energetyczna spółdzielni mieszkaniowych, wspólnot mieszkaniowych OMG-G-S (PI 4.III POIiŚ). 3. Kompleksowa modernizacja energetyczna budynków stanowiących własność jednostek samorządu terytorialnego i ich jednostek, w szczególności użyteczności publicznej OMG-G-S (OP 10 ENERGIA, PI 4.3 – ZIT OM RPO WP 2014-2020). 4. Kompleksowa rozbudowa miejskiej sieci ciepłowniczej wspierająca wykorzystanie energii cieplnej wytworzonej w warunkach wysokosprawnej, efektywnej kogeneracji oraz energii odpadowej dla Obszaru Metropolitalnego ZIT (PI 4.VI). | | | | | | | | | |
| 13 | Wypełnienie celów POIiŚ[[34]](#footnote-35) | | | | | | Oś priorytetowa I. Projekt jest zgodny z priorytetem inwestycyjnym 4.VI. Przyczynia się do realizacji rezultatów i produktów określonych w POIiŚ 2014 – 2020, a są to:  -zmniejszenie zużycia energii pierwotnej,  -zwiększenie udziału energii elektrycznej produkowanej w skojarzeniu w produkcji energii elektrycznej,  -zwiększenie długości wybudowanej sieci ciepłowniczej,  -podłączenie nowych odbiorców ciepła z wysokosprawnej kogeneracji,  W rozbudowywanej sieci ciepłowniczej będzie wykorzystane w 75% ciepło z kogeneracji, dzięki czemu projekt spełnia warunek „*efektywnego systemu ciepłowniczego i chłodniczego*” wg art. 2 pkt 41 dyrektywy 2012/27/UE w sprawie efektywności energetycznej. | | | | | | | | | |
| 14 | Wskaźnik - nazwa[[35]](#footnote-36) | | | | Jednostka | | Wartość bazowa | | | | Wartość docelowa | | | | | |
| Długość wybudowanej lub zmodernizowanej sieci ciepłowniczej | | | | km | | 0 | | | | 1,5 | | | | | |
| Liczba przedsiębiorstw otrzymujących wsparcie | | | | szt. | |  | | | | 1 | | | | | |
| Szacowane zmniejszenie zużycia energii pierwotnej | | | | GJ/rok | | 0 | | | | 28 051 | | | | | |
| Szacowany roczny spadek emisji gazów cieplarnianych | | | | ton ekwiwalentu CO2/rok | | 0 | | | | 0 | | | | | |
| 15 | | Planowana data złożenia wniosku o dofinansowanie (kwartał/rok) – IV / 2016 | | | | | | | | | | | | | | |
| 15.1 | | Część przygotowawcza (jeśli dotyczy) | | | Nie dotyczy | | | | | | | | | | | |
| 15.2 | | Część inwestycyjna | | | IV / 2016 | | | | | | | | | | | |
| 16. Źródła finansowania w mln PLN[[36]](#footnote-37) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | do końca 2014 | 2015 | | 2016 | | 2017 | 2018 | 2019 | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | Razem |
| 1 | **Wsparcie UE**  **(2+3+4)** | | nd. | nd. | | **0** | | **0** | **0** | **0** | | **2** | **2,13** | **0** | **0** | **4,13** |
| 2 | FS | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 2 | 2,13 | 0 | 0 | 4,13 |
| 3 | EFRR | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | EFS | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **5** | **Wkład krajowy ogółem (10+11)** | | nd. | nd. | | **0** | | **0** | **0** | **0** | | **0,5** | **0,87** | **0** | **0** | **1,37** |
| 6 | Budżet państwa | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Budżet województwa | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Budżet pozostałych jst | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | inne środki publiczne | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0,5 | 0,87 | 0 | 0 | 1,37 |
| 10 | Środki publiczne ogółem (6+7+8+9) | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0,5 | 0,87 | 0 | 0 | 1,37 |
| 11 | Krajowe środki prywatne | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **12** | **Razem**  **(1+5)** | | nd. | nd. | | **0** | | **0** | **0** | **0** | | **2,5** | **3** | **0** | **0** | **5,5** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Część B Harmonogram | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Harmonogram zadań | Do końca 2014 | | | | 2015 | | | | 2016 | | | | 2017 | | | | 2018 | | | | 2019 | | | | 2020 | | | | 2021 | | | | 2022 | | | | 2023 | | | |
| kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | | kwartał | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Całkowity termin realizacji inwestycji |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Zadanie 1: **.** Rozbudowa miejskiej sieci ciepłowniczej Gdynia – Rumia na obszar miasta Redy, wspierająca bezpieczeństwo energetyczne miast (Rumia i Reda), celem podłączenia nowych odbiorców ciepła do efektywnego systemu ciepłowniczego ze źródłem z wysokosprawną kogeneracją |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Część przygotowawcza[[37]](#footnote-38). |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Decyzja środowiskowa |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Dokumentacja -projektowa |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Pozwolenie na realizację |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Pozyskanie gruntów |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Część inwestycyjna[[38]](#footnote-39) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Przetarg na Roboty |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Podpisanie Umowy |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Realizacja Robót |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Przekazanie do Użytkowania |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

1. Nie dotyczy projektów pomocy technicznej. [↑](#footnote-ref-2)
2. Zgodnie z pkt 92 i 93 niniejszego Systemu wyboru i oceny. [↑](#footnote-ref-3)
3. Jako datę rozpoczęcia realizacji projektu należy rozumieć podpisanie głównego kontraktu na roboty budowlane/dostawy/usługi. Datą zakończenia realizacji projektu jest uzyskanie pozwolenia na użytkowanie inwestycji/odbiór głównych dostaw/usług w ramach projektu. [↑](#footnote-ref-4)
4. Informacja w tym zakresie powinna uwzględniać lukę finansową bądź ryczałt. [↑](#footnote-ref-5)
5. W zależności od instytucji osoba upoważniona / odpowiedzialna do przedstawiania informacji na temat projektu. [↑](#footnote-ref-6)
6. Opis , w jaki sposób i w jakim stopniu projekt przyczyni się do realizacji założonych celów szczegółowych działania [↑](#footnote-ref-7)
7. Zakładane efekty projektu wyrażone wskaźnikami - powiązane ze wskaźnikami na poziomie działania i osi priorytetowej [↑](#footnote-ref-8)
8. Za zgodą IZ możliwe jest odstąpienie od wypełnienia przedmiotowego punktu [↑](#footnote-ref-9)
9. Harmonogram i opis zakresu planowanych czynności inwestycyjnych w ramach danego zadania tj. przeprowadzenie postępowań przetargowych, podpisanie umów z wykonawcami, okres realizacji kontraktów itp. [↑](#footnote-ref-10)
10. Nie dotyczy projektów pomocy technicznej. [↑](#footnote-ref-11)
11. Zgodnie z pkt 92 i 93 niniejszego Systemu wyboru i oceny. [↑](#footnote-ref-12)
12. Jako datę rozpoczęcia realizacji projektu należy rozumieć podpisanie głównego kontraktu na roboty budowlane/dostawy/usługi. Datą zakończenia realizacji projektu jest uzyskanie pozwolenia na użytkowanie inwestycji/odbiór głównych dostaw/usług w ramach projektu. [↑](#footnote-ref-13)
13. Informacja w tym zakresie powinna uwzględniać lukę finansową bądź ryczałt. [↑](#footnote-ref-14)
14. W zależności od instytucji osoba upoważniona / odpowiedzialna do przedstawiania informacji na temat projektu. [↑](#footnote-ref-15)
15. Opis , w jaki sposób i w jakim stopniu projekt przyczyni się do realizacji założonych celów szczegółowych działania [↑](#footnote-ref-16)
16. Zakładane efekty projektu wyrażone wskaźnikami - powiązane ze wskaźnikami na poziomie działania i osi priorytetowej [↑](#footnote-ref-17)
17. Za zgodą IZ możliwe jest odstąpienie od wypełnienia przedmiotowego punktu [↑](#footnote-ref-18)
18. Harmonogram i opis zakresu planowanych czynności inwestycyjnych w ramach danego zadania tj. przeprowadzenie postępowań przetargowych, podpisanie umów z wykonawcami, okres realizacji kontraktów itp. [↑](#footnote-ref-19)
19. Nie dotyczy projektów pomocy technicznej. [↑](#footnote-ref-20)
20. Zgodnie z pkt 92 i 93 niniejszego Systemu wyboru i oceny. [↑](#footnote-ref-21)
21. Jako datę rozpoczęcia realizacji projektu należy rozumieć podpisanie głównego kontraktu na roboty budowlane/dostawy/usługi. Datą zakończenia realizacji projektu jest uzyskanie pozwolenia na użytkowanie inwestycji/odbiór głównych dostaw/usług w ramach projektu. [↑](#footnote-ref-22)
22. Informacja w tym zakresie powinna uwzględniać lukę finansową bądź ryczałt. [↑](#footnote-ref-23)
23. W zależności od instytucji osoba upoważniona / odpowiedzialna do przedstawiania informacji na temat projektu. [↑](#footnote-ref-24)
24. Opis , w jaki sposób i w jakim stopniu projekt przyczyni się do realizacji założonych celów szczegółowych działania [↑](#footnote-ref-25)
25. Zakładane efekty projektu wyrażone wskaźnikami - powiązane ze wskaźnikami na poziomie działania i osi priorytetowej [↑](#footnote-ref-26)
26. Za zgodą IZ możliwe jest odstąpienie od wypełnienia przedmiotowego punktu [↑](#footnote-ref-27)
27. Harmonogram uzyskiwania decyzji/pozwoleń (decyzja środowiskowa, decyzja lokalizacyjna, pozwolenie na budowę itp.), przygotowania niezbędnej dokumentacji projektowej, kwestie dotyczące dostępności gruntu [↑](#footnote-ref-28)
28. Harmonogram i opis zakresu planowanych czynności inwestycyjnych w ramach danego zadania tj. przeprowadzenie postępowań przetargowych, podpisanie umów z wykonawcami, okres realizacji kontraktów itp. [↑](#footnote-ref-29)
29. Nie dotyczy projektów pomocy technicznej. [↑](#footnote-ref-30)
30. Zgodnie z pkt 92 i 93 niniejszego Systemu wyboru i oceny. [↑](#footnote-ref-31)
31. Jako datę rozpoczęcia realizacji projektu należy rozumieć podpisanie głównego kontraktu na roboty budowlane/dostawy/usługi. Datą zakończenia realizacji projektu jest uzyskanie pozwolenia na użytkowanie inwestycji/odbiór głównych dostaw/usług w ramach projektu. [↑](#footnote-ref-32)
32. Informacja w tym zakresie powinna uwzględniać lukę finansową bądź ryczałt. [↑](#footnote-ref-33)
33. W zależności od instytucji osoba upoważniona / odpowiedzialna do przedstawiania informacji na temat projektu. [↑](#footnote-ref-34)
34. Opis , w jaki sposób i w jakim stopniu projekt przyczyni się do realizacji założonych celów szczegółowych działania [↑](#footnote-ref-35)
35. Zakładane efekty projektu wyrażone wskaźnikami - powiązane ze wskaźnikami na poziomie działania i osi priorytetowej [↑](#footnote-ref-36)
36. Za zgodą IZ możliwe jest odstąpienie od wypełnienia przedmiotowego punktu [↑](#footnote-ref-37)
37. Harmonogram uzyskiwania decyzji/pozwoleń (decyzja środowiskowa, decyzja lokalizacyjna, pozwolenie na budowę itp.), przygotowania niezbędnej dokumentacji projektowej, kwestie dotyczące dostępności gruntu [↑](#footnote-ref-38)
38. Harmonogram i opis zakresu planowanych czynności inwestycyjnych w ramach danego zadania tj. przeprowadzenie postępowań przetargowych, podpisanie umów z wykonawcami, okres realizacji kontraktów itp. [↑](#footnote-ref-39)