lista Podstawowa – **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.PE.1.** Podłączenie nowych odbiorców ciepła z wysokosprawnej kogeneracji poprzez budowę sieci ciepłowniczej w celu poprawy jakości powietrza oraz bezpieczeństwa energetycznego w Sopocie.

**4.VI.PE.2.** Przystosowanie sieci GPEC oraz jej rozbudowa w celu zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego dzielnicy Jasień w Gdańsku.

**4.VI.PE.3.** Przystosowanie sieci GPEC oraz jej rozbudowa od strony Gdańska, w celu zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego terenów rozwojowych w Gminie Kolbudy – Kowale.

**4.VI.PE.4.** Przystosowanie sieci ciepłowniczej oraz jej rozbudowa w celu zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego w Gdańsku, na terenie dzielnicy Osowa.

**4.VI.PE.5.** Rozbudowa sieci ciepłowniczej z wysokosprawnej kogeneracji w Gdyni Południe,  
w obrębie dzielnic Orłowo i Mały Kack.

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Część A Informacje ogólne | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Nazwa projektu | | | | | | **4.VI.PE.1.** Podłączenie nowych odbiorców ciepła z wysokosprawnej kogeneracji poprzez budowę sieci ciepłowniczej w celu poprawy jakości powietrza oraz bezpieczeństwa energetycznego w Sopocie | | | | | | | | | |
| 2 | Lokalizacja inwestycji woj./powiat/gmina | | | | | | Pomorskie / Sopot / Gmina Miasta Sopotu | | | | | | | | | |
| 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 (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 nieskoemisyjnej dla Gminy Miasta Sopotu do roku 2020”, przyjętym uchwałą Rady Miasta Sopotu nr IX/110/2015 z dnia 29 czerwca 2015 r. (z późn.zm.). | | | | | | | | | |
| 4 | Przewidywany okres realizacji projektu[[3]](#footnote-4) | | | | | | data rozpoczęcia kwartał/rok | | | | data zakończenia kwartał/rok | | | | | |
| I / 2017 | | | | IV / 2017 | | | | | |
| 5 | Szacunkowy koszt całkowity w mln PLN | | | | | | 11,3 | | | | | | | | | |
| 6 | Szacunkowy koszt kwalifikowalny w mln PLN[[4]](#footnote-5) | | | | | | 11,3 | | | | | | | | | |
| 7 | Szacunkowa kwota dofinansowania  w mln PLN | | | | | | 8,475 (75%) | | | | | | | | | |
| 8 | Szacunkowa kwota dofinansowania UE w mln PLN | | | | | | 8,475 (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 ciepłowniczych lub sieci chłodu umożliwiająca wykorzystanie energii cieplnej wytworzonej w źródle 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 realizowany na terenie Sopotu.  Inwestycja obejmuje budowę sieci wzdłuż ul. Haffnera oraz Bitwy pod Płowcami (łącznie ok. 2,3 km sieci) oraz podłączenie odbiorców z rynku nowego i terenów rozwojowych w sąsiedztwie wymienionych ulic do miejskiego sytemu ciepłowniczego (planowane do podłączenia lokalizacje z rynku nowego w rejonie ul. Sępiej, Haffnera i Bitwy pod Płowcami oraz z rynku istniejącego w rejonie ulic Goyki, Sępiej, Haffnera, Obrońców Westerplatte).  Analiza hydrauliczna systemu ciepłowniczego przeprowadzona na etapie projektowania inwestycji wykazała konieczność uzupełnienia sytemu o stację Podnoszenia Ciśnienia Bez wybudowania stacji nie będzie możliwe zapewnienie odpowiedniego ciśnienia dyspozycyjnego na węzłach krytycznych.  W związku z tym w zakres projektu weszła budowa Stacji Podnoszenia Ciśnienia (wg analizy lokalizacja na ul. Pomorskiej w Gdańsku jest optymalna jako najdalej wysunięty punkt zapewniający bezpieczeństwo i efektywność odcinków sieci budowanych w Sopocie).  Źródłem ciepła dla miejskiego systemu ciepłowniczego jest elektrociepłownia (EDF), z której planowane jest zasilenie obszarów.  Budowa sieci ciepłowniczych we wskazanych rejonach pozwoli przede wszystkim na zasilenie nowopowstających obiektów w Sopocie oraz zapewni dostawę ciepła dla przyszłego rynku.  W ten sposób zostanie zapewniony maksymalny efekt redukcji źródeł niskiej emisji w Sopocie, który jest jednym z celów Polityki Energetycznej Gminy Miasta Sopotu. Zapewnione zostanie bezpieczeństwo energetyczne dla przyszłych odbiorców na terenie Gminy.  Większość ciepła dystrybuowanego za pośrednictwem nowopowstałej infrastruktury będzie dostarczana nowym odbiorcom i na tereny rozwojowe Sopotu.  Sumaryczny procent udziału nowego rynku w zadaniu do całości planowanego do zaspokojenia zapotrzebowania na ciepło wynosi 62%.  Projekt komplementarny z:   1. Kompleksowa modernizacja energetyczna budynków mieszkalnych OMG-G-S (OP 10 ENERGIA, PI 4.3 – ZIT OM RPO WP 2014-2020). 2. Kompleksowa modernizacja energetyczna budynków spółdzielni mieszkaniowych, wspólnot mieszkalnych 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 modernizacja i rozbudowa miejskiej sieci ciepłowniczej wspierająca podniesienie bezpieczeństwa energetycznego i realizację planu gospodarki niskoemisyjnej dla Obszaru Metropolitalnego ZIT (PI 4.V). 5. 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). 6. 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.1). | | | | | | | | | |
| 13 | Wypełnienie celów POIiŚ[[6]](#footnote-7) | | | | | | Projekt jest zgodny z zakresem i celami Osi priorytetowej pierwszej „Zmniejszenie emisyjności gospodarki” poprzez spójność z priorytetem inwestycyjnym 4.VI „Promowanie wykorzystywania wysokosprawnej kogeneracji ciepła i energii elektrycznej w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe”.  Celem wskazanego priorytetu jest zwiększenie udziału energii wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji, co pozwoli na redukcję emisji zanieczyszczeń powietrza pochodzących z tzw. niskiej emisji.  Planowane przedsięwzięcie jest spójne z tym celem poprzez swój zakres rzeczowy, obejmujący budowę nowej sieci ciepłowniczej na terenie Sopotu i podłączenie do msc nowych odbiorców ciepła z wysokosprawnej kogeneracji.  Większość ciepła dystrybuowanego za pośrednictwem powstałej infrastruktury będzie dostarczana nowym odbiorcom i na tereny rozwojowe Miasta Sopot. Sumaryczny procent udziału nowego rynku w zadaniu do całości planowanego do zaspokojenia zapotrzebowania na ciepło wynosi 62%.  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:  - zmniejszenie strat energii powstających w procesie przesyłania i dystrybucji ciepła, a w konsekwencji poprawę wydajności systemu ciepłowniczego – w efekcie projektu możliwe stanie się zmniejszenie produkcji energii pierwotnej o 13830 GJ  - 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. 2,3 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 | | | | 0 | | | | | |
| Szacowane zmniejszenie zużycia energii pierwotnej | | | | GJ/rok  (toe) | | 0 | | | | 13830  (330) | | | | | |
| Liczba przedsiębiorstw otrzymujących wsparcie | | | | szt. | | 0 | | | | 1 | | | | | |
| Długość wybudowanej lub zmodernizowanej sieci ciepłowniczej | | | | km | | 0 | | | | 2,3 | | | | | |
| 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. | | 0,00 | | **8,475** | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,475 |
| 2 | FS | | nd. | nd. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 3 | EFRR | | nd. | nd. | | 0,00 | | 8,475 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8,475 |
| 4 | EFS | | nd. | nd. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| **5** | **Wkład krajowy ogółem (10+11)** | | nd. | nd. | | 0,00 | | **2,825** | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,825 |
| 6 | Budżet państwa | | nd. | nd. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 7 | Budżet województwa | | nd. | nd. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 8 | Budżet pozostałych jst | | nd. | nd. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 9 | inne środki publiczne | | nd. | nd. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 10 | Środki publiczne ogółem (6+7+8+9) | | nd. | nd. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 11 | Krajowe środki prywatne | | nd. | nd. | | 0,00 | | 2,825 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,825 |
| **12** | **Razem**  **(1+5)** | | nd. | nd. | | 0,00 | | **11,3** | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **11,3** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Przeprowadzenie postępowania przetargowego |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Realizacja inwestycji |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Część A Informacje ogólne | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Nazwa projektu | | | | | | **4.VI.PE.2.** Przystosowanie sieci GPEC oraz jej rozbudowa w celu zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego dzielnicy Jasień w Gdańsku | | | | | | | | | |
| 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 (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[[12]](#footnote-13) | | | | | | data rozpoczęcia kwartał/rok | | | | data zakończenia kwartał/rok | | | | | |
| I / 2017 | | | | IV / 2017 | | | | | |
| 5 | Szacunkowy koszt całkowity w mln PLN | | | | | | 3,3 | | | | | | | | | |
| 6 | Szacunkowy koszt kwalifikowalny w mln PLN[[13]](#footnote-14) | | | | | | 3,3 | | | | | | | | | |
| 7 | Szacunkowa kwota dofinansowania  w mln PLN | | | | | | 2,475 (75%) | | | | | | | | | |
| 8 | Szacunkowa kwota dofinansowania UE w mln PLN | | | | | | 2,475 (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 projektu: 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 realizowany na terenie rozwojowym – południowa oraz wschodnia część dzielnicy Jasień. Projekt jest komplementarny do zgłoszonego do Fiszki 4.V projektu likwidacji źródła węglowego.  Inwestycja polegać będzie na zaprojektowaniu oraz wybudowaniu ciepłociągu od istniejącej sieci ciepłowniczej do istniejących oraz nowopowstających w południowo-wschodniej części dzielnicy Jasień osiedli mieszkaniowych.  Poza siecią magistralną w przedsięwzięciu projektowane będą także sieci odgałęźne prowadzące do istniejących oraz nowo budowanych osiedli mieszkaniowych.  Większość ciepła dystrybuowanego za pośrednictwem powstałej infrastruktury będzie dostarczana nowym odbiorcom i na tereny rozwojowe dzielnicy. Sumaryczny procent udziału nowego rynku w zadaniu do całości planowanego do zaspokojenia zapotrzebowania na ciepło mieści się w przedziale 50-60%.  Szacowana długość sieci: 2 km.  Teren ten z uwagi na znaczną rozbudowę infrastruktury komunikacyjnej stał się obiektem większego zainteresowania deweloperów. W związku z ciągłym rozwojem i powstającymi planami budowania obiektów mieszkalnych na terenach dzielnicy Jasień planowana inwestycja zapewni stałą dostawę ciepła dla aktualnych i nowych odbiorców.  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. Ograniczenie niskiej emisji poprzez likwidację lokalnego źródła węglowego oraz budowa magistrali ciepłowniczej w Gdańsku (4.V.PE.2). 3. Przystosowanie sieci GPEC oraz jej rozbudowa od strony Gdańska, w celu zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego terenów rozwojowych w Gminie Kolbudy – Kowale (4.VI.PE.3). 4. 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). 5. 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). | | | | | | | | | |
| 13 | Wypełnienie celów POIiŚ[[15]](#footnote-16) | | | | | | Planowane przedsięwzięcie jest spójne z tym celem poprzez swój zakres rzeczowy, obejmujący budowę nowej sieci ciepłowniczej na terenie miasta i podłączenie do msc. nowych odbiorców ciepła z wysokosprawnej kogeneracji.  Większość ciepła dystrybuowanego za pośrednictwem powstałej infrastruktury będzie dostarczana nowym odbiorcom i na tereny rozwojowe Miasta. Sumaryczny procent udziału nowego rynku w zadaniu do całości planowanego do zaspokojenia zapotrzebowania na ciepło mieści się w przedziale 50-60%.  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:  - zmniejszenie strat energii powstających w procesie przesyłania i dystrybucji ciepła, a w konsekwencji poprawę wydajności systemu ciepłowniczego – w efekcie projektu możliwe stanie się zmniejszenie produkcji energii pierwotnej o 4829 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. 2 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[[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 | | | | 4829  (115) | | | | | |
| Liczba przedsiębiorstw otrzymujących wsparcie | | | | szt. | | 0 | | | | 1 | | | | | |
| Długość wybudowanej lub zmodernizowanej sieci ciepłowniczej | | | | km | | 0 | | | | 2 | | | | | |
| 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. | | **0,00** | | **2,475** | **0** | **0** | | **0** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2,475** |
| 2 | FS | | nd. | nd. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 3 | EFRR | | nd. | nd. | | **0,00** | | **2,475** | **0** | **0** | | **0** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2,475** |
| 4 | EFS | | nd. | nd. | | **0,00** | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| **5** | **Wkład krajowy ogółem (10+11)** | | nd. | nd. | | 0,00 | | **0,825** | **0** | **0** | | **0** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **0,825** |
| 6 | Budżet państwa | | nd. | nd. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 7 | Budżet województwa | | nd. | nd. | | **0,00** | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | | **0,00** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 8 | Budżet pozostałych jst | | nd. | nd. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 9 | inne środki publiczne | | nd. | nd. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 10 | Środki publiczne ogółem (6+7+8+9) | | nd. | nd. | | **0,00** | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | | **0,00** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 11 | Krajowe środki prywatne | | nd. | nd. | | 0,00 | | **0,825** | **0** | **0** | | **0** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **0,825** |
| **12** | **Razem**  **(1+5)** | | nd. | nd. | | 0,00 | | **3,3** | **0** | **0** | | **0** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **3,3** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 na drodze przetargu |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Realizacja inwestycji |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Część A Informacje ogólne | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Nazwa projektu | | | | | | **4.VI.PE.3.** Przystosowanie sieci GPEC oraz jej rozbudowa od strony Gdańska, w celu zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego terenów rozwojowych w Gminie Kolbudy – Kowale | | | | | | | | | |
| 2 | Lokalizacja inwestycji woj./powiat/gmina | | | | | | Pomorskie/ Gdańsk/ Gmina Miasta Gdańska  Pomorskie/ Powiat Gdański / Gmina Kolbudy | | | | | | | | | |
| 3 | Uzasadnienie dla realizacji projektu   w trybie pozakonkursowym[[20]](#footnote-21) | | | | | | Przedmiotowy projekt kwalifikuje się do realizacji w trybie pozakonkursowym poddziałania 1.6.2 POIiŚ 2014-2020, spełniając następujące warunki (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.), * na terenie Gminy Kolbudy, projekt jest zgodny z „Planem Gospodarki Niskoemisyjnej dla Gminy Kolbudy na lata 2014 – 2020”, przyjętym i wdrożonym uchwałą Nr XVII/167/2016 Rady Gminy Kolbudy z dnia 22 marca 2016 r., * na terenie Gminy Miasta Gdańska, 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[[21]](#footnote-22) | | | | | | data rozpoczęcia kwartał/rok | | | | data zakończenia kwartał/rok | | | | | |
| IV/ 2016 | | | | IV / 2018 | | | | | |
| 5 | Szacunkowy koszt całkowity w mln PLN | | | | | | 12,0 | | | | | | | | | |
| 6 | Szacunkowy koszt kwalifikowalny w mln PLN[[22]](#footnote-23) | | | | | | 12,0 | | | | | | | | | |
| 7 | Szacunkowa kwota dofinansowania  w mln PLN | | | | | | 9,0 (75%) | | | | | | | | | |
| 8 | Szacunkowa kwota dofinansowania UE w mln PLN | | | | | | 9,0 (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[[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:  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 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 realizowany na terenach rozwojowych Gminy Kolbudy (Kowale) i miasta Gdańska.  Obszar można określić jako rozwojowy, gdyż na przestrzeni lat utrzymują się na nim intensywne działania inwestycyjne deweloperów. Z racji dostępności terenów pod budownictwo mieszkaniowe, w najbliższej przyszłości można prognozować dalszy rozwój.  Celem projektu jest budowa nowej infrastruktury ciepłowniczej o długości ok. 3 km, przeznaczonej przede wszystkim do podłączenia przyszłych odbiorców z terenów rozwojowych.  W ramach projektu zostanie poprowadzona sieć ciepłownicza od ul. Guderskiego w Gdańsku, a następnie w rejonie ul. Aresa, Heliosa, Apollina i Zeusa w Gminie Kolbudy. Następnie sieć zostanie poprowadzona wzdłuż ul. Ofiar Grudnia 70 w Gdańsku, umożliwiając tym samym przyszłe przyłączanie odbiorców z terenów przeznaczonych pod inwestycje.  W ramach projektu zostaną wybudowane sieci i przyłącza ciepłownicze do istniejących i nowobudowanych obiektów zlokalizowanych na wyżej wymienionych terenach.  Sumaryczny procent udziału nowego rynku w zadaniu do całości planowanego do zaspokojenia zapotrzebowania na ciepło wynosi 74%.  Projekt komplementarny z:   1. Kompleksowa modernizacja energetyczna budynków mieszkalnych OMG-G-S (OP 10 ENERGIA, PI 4.3 – ZIT OM RPO WP 2014-2020). 2. Kompleksowa modernizacja energetyczna budynków spółdzielni mieszkaniowych, wspólnot mieszkalnych 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 modernizacja i rozbudowa miejskiej sieci ciepłowniczej wspierające podniesienie bezpieczeństwa energetycznego i realizację planu gospodarki niskoemisyjnej dla Obszaru Metropolitalnego ZIT (PI 4.V). 5. 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). 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). 7. 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.1). 8. Podłączenie do msc. odbiorców na terenach dzielnic: Oliwa, Orunia, Nowy Port, Wrzeszcz Górny oraz Wrzeszcz Dolny w Gdańsku.(4.V.RE.2). 9. Przystosowanie sieci GPEC oraz jej rozbudowa w celu zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego dzielnicy Jasień w Gdańsku (4.VI.P.2). | | | | | | | | | |
| 13 | Wypełnienie celów POIiŚ[[24]](#footnote-25) | | | | | | Projekt realizuje zakres i cele Osi priorytetowej pierwszej „Zmniejszenie emisyjności gospodarki” poprzez spójność z priorytetem inwestycyjnym 4.VI „Promowanie wykorzystywania wysokosprawnej kogeneracji ciepła i energii elektrycznej w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe”.  Celem wskazanego priorytetu jest zwiększenie udziału energii wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji, co pozwoli na redukcję emisji zanieczyszczeń powietrza pochodzących z tzw. niskiej emisji.  Planowane przedsięwzięcie jest spójne z tym celem poprzez swój zakres rzeczowy, obejmujący budowę nowej sieci ciepłowniczej i podłączenie do msc nowych odbiorców ciepła z wysokosprawnej kogeneracji.  Większość ciepła dystrybuowanego za pośrednictwem powstałej infrastruktury będzie dostarczana nowym odbiorcom i na tereny rozwojowe Miasta Gdańsk. Sumaryczny procent udziału nowego rynku w zadaniu do całości planowanego do zaspokojenia zapotrzebowania na ciepło wynosi 74%  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.  Przedsięwzięcie przyczyni się do realizacji celów osi poprzez:  - zmniejszenie strat energii powstających w procesie przesyłania i dystrybucji ciepła, a w konsekwencji poprawę wydajności systemu ciepłowniczego – w efekcie projektu możliwe stanie się zmniejszenie produkcji energii pierwotnej o  10818 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. 3 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[[25]](#footnote-26) | | | | 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 | | | | 10751  (257) | | | | | |
| Liczba przedsiębiorstw otrzymujących wsparcie | | | | szt. | | 0 | | | | 1 | | | | | |
| Długość wybudowanej lub zmodernizowanej sieci ciepłowniczej | | | | km | | 0 | | | | 3 | | | | | |
| 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. | | **1** | | **6,5** | **1,5** | **0,00** | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **9** |
| 2 | FS | | nd. | nd. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 3 | EFRR | | nd. | nd. | | 1 | | 6,5 | 1,5 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 |
| 4 | EFS | | nd. | nd. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| **5** | **Wkład krajowy ogółem (10+11)** | | nd. | nd. | | **0,25** | | **2,25** | **0,5** | **0,00** | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **3** |
| 6 | Budżet państwa | | nd. | nd. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 7 | Budżet województwa | | nd. | nd. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 8 | Budżet pozostałych jst | | nd. | nd. | | **0,00** | | **0,00** | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 9 | inne środki publiczne | | nd. | nd. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 10 | Środki publiczne ogółem (6+7+8+9) | | nd. | nd. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 11 | Krajowe środki prywatne | | nd. | nd. | | 0,25 | | 2,25 | 0,5 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3 |
| **12** | **Razem**  **(1+5)** | | nd. | nd. | | **1,25** | | **8,75** | 2 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **12** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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[[27]](#footnote-28) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Wybór wykonawcy w ramach procedury przetargowej |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Realizacja inwestycji |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Załącznik D. Wzór fiszki zgłoszeniowej[[28]](#footnote-29)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Część A Informacje ogólne | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Nazwa projektu | | | | | | **4.VI.PE.4.** Przystosowanie sieci ciepłowniczej oraz jej rozbudowa w celu zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego w Gdańsku, na terenie dzielnicy Osowa | | | | | | | | | |
| 2 | Lokalizacja inwestycji woj./powiat/gmina | | | | | | Pomorskie/ Gdańsk/ Gmina Miasta Gdańska | | | | | | | | | |
| 3 | Uzasadnienie dla realizacji projektu   w trybie pozakonkursowym[[29]](#footnote-30) | | | | | | Przedmiotowy projekt kwalifikuje się do realizacji w trybie pozakonkursowym poddziałania 1.6.2 POIiŚ 2014-2020, spełniając następujące warunki (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[[30]](#footnote-31) | | | | | | data rozpoczęcia kwartał/rok | | | | data zakończenia kwartał/rok | | | | | |
| I / 2017 | | | | IV / 2018 | | | | | |
| 5 | Szacunkowy koszt całkowity w mln PLN | | | | | | 27,40 | | | | | | | | | |
| 6 | Szacunkowy koszt kwalifikowalny w mln PLN[[31]](#footnote-32) | | | | | | 27,40 | | | | | | | | | |
| 7 | Szacunkowa kwota dofinansowania  w mln PLN | | | | | | 20,55 (75%) | | | | | | | | | |
| 8 | Szacunkowa kwota dofinansowania UE w mln PLN | | | | | | 20,55 (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[[32]](#footnote-33) | | | | | | 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 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 podłączeniu dzielnicy Osowa do miejskiego systemu ciepłowniczego.  Przebieg trasy zweryfikowany zostanie w trakcie procesu projektowania.  Wstępna koncepcja zakłada budowę nowej magistrali ciepłowniczej od istniejącej sieci ciepłowniczej zlokalizowanej w rejonach lotniska do terenów rozwojowych znajdujących się w Barniewicach oraz Osowej – obszar rozwojowy zgodnie z opracowanymi planami zagospodarowania przestrzennego. Koncepcja zakłada również wymianę istniejącej sieci ciepłowniczej znajdującej się na terenie lotniska z uwagi na potrzebę zwiększenia średnicy dla terenów rozwojowych.  Szacowana długość sieci: 10 km.  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 Zachów, na terenie gdańskiej dzielnicy Osowa znajduje się wiele pustych działek przeznaczonych na cele mieszkaniowo-usługowe. Obszar tej dzielnicy można określić jako rozwojowy, 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 dzielnicy Osowa.  Większość ciepła dystrybuowanego za pośrednictwem powstałej w ramach projektu infrastruktury będzie dostarczana nowym odbiorcom i na tereny rozwojowe wskazanej dzielnicy.  Sumaryczny procent udziału nowego rynku w zadaniu do całości planowanego do zaspokojenia zapotrzebowania na ciepło mieści się w przedziale 50-60%.  Projekt komplementarny z:   1. Kompleksowa modernizacja energetyczna budynków mieszkalnych OMG-G-S (OP 10 ENERGIA, PI 4.3 – ZIT OM RPO WP 2014-2020). 2. Kompleksowa modernizacja energetyczna budynków spółdzielni mieszkaniowych, wspólnot mieszkalnych 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 modernizacja i rozbudowa miejskiej sieci ciepłowniczej wspierające podniesienie bezpieczeństwa energetycznego i realizację planu gospodarki niskoemisyjnej dla Obszaru Metropolitalnego ZIT (PI 4.V). 5. 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). 6. Ograniczenie niskiej emisji poprzez likwidację lokalnego źródła węglowego oraz budowa magistrali ciepłowniczej Gdańsku (4.V.PE.2) – projekt jest komplementarny pod względem celów oraz tożsamości generowanych efektów środowiskowych; realizowany jest również w sąsiedztwie niniejszego przedsięwzięcia, co czyni wykonalność techniczną projektu rezerwowego łatwiejszą do realizacji.   Kontekst projektu:  Planowany projekt przyczyni się do zwiększenia bezpieczeństwa energetycznego mieszkańców dzielnicy Osowa, poprzez budowę nowych odcinków sieci ciepłowniczych na terenie dzielnicy przystosowanych do przesyłu ciepła z wysokosprawnej kogeneracji, Budowa nowej sieci ciepłowniczej oraz podłączenie nowych odbiorców do miejskiej sieci ciepłowniczej wpłynie pozytywnie na jakość życia mieszkańców Osowy. Dzielnica ta nieustannie się rozwija. Nowe inwestycje deweloperskie sprzyjają zwiększaniu się liczby mieszkańców. Dzięki realizacji przedsięwzięcia możliwe stanie się zapewnienie dotychczasowym i nowym mieszkańcom Gdańska Osowy nieprzerwanej fizycznej dostępności dostaw ciepła, po przystępnej cenie oraz przy zachowaniu standardów ochrony środowiska. | | | | | | | | | |
| 13 | Wypełnienie celów POIiŚ[[33]](#footnote-34) | | | | | | Projekt realizuje zakres i cel Osi priorytetowej pierwszej „Zmniejszenie emisyjności gospodarki” poprzez spójność z priorytetem inwestycyjnym 4.VI „Promowanie wykorzystywania wysokosprawnej kogeneracji ciepła i energii elektrycznej w oparciu o zapotrzebowanie na ciepło użytkowe”.  Celem wskazanego priorytetu jest zwiększenie udziału energii wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji, co pozwoli na redukcję emisji zanieczyszczeń powietrza pochodzących z tzw. niskiej emisji.  Planowane przedsięwzięcie jest spójne z tym celem poprzez swój zakres rzeczowy, obejmujący budowę nowej sieci ciepłowniczej i podłączenie do msc nowych odbiorców ciepła z wysokosprawnej kogeneracji.  Większość ciepła dystrybuowanego za pośrednictwem powstałej infrastruktury będzie dostarczana nowym odbiorcom i na tereny rozwojowe Miasta Gdańsk dzielnica Osowa. Sumaryczny procent udziału nowego rynku w zadaniu do całości planowanego do zaspokojenia zapotrzebowania na ciepło mieści się w przedziale 50-60%.  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.  Przedsięwzięcie przyczyni się do realizacji celów osi poprzez:  - zmniejszenie strat energii powstających w procesie przesyłania i dystrybucji ciepła, a w konsekwencji poprawę wydajności systemu ciepłowniczego – w efekcie projektu możliwe stanie się zmniejszenie produkcji energii pierwotnej o 21 000 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. 10 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[[34]](#footnote-35) | | | | 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 | | | | 21 000  (510) | | | | | |
| Liczba przedsiębiorstw otrzymujących wsparcie | | | | szt. | | 0 | | | | 1 | | | | | |
| Długość wybudowanej lub zmodernizowanej sieci ciepłowniczej | | | | km | | 0 | | | | 10 | | | | | |
| 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[[35]](#footnote-36) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | do końca 2014 | 2015 | | 2016 | | 2017 | 2018 | 2019 | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | Razem |
| 1 | **Wsparcie UE**  **(2+3+4)** | | nd. | nd. | | **0,00** | | **10,8** | **9,75** | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **20,55** |
| 2 | FS | | nd. | nd. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 3 | EFRR | | nd. | nd. | | **0,00** | | **10,8** | **9,75** | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **20,55** |
| 4 | EFS | | nd. | nd. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| **5** | **Wkład krajowy ogółem (10+11)** | | nd. | nd. | | **0,00** | | 3,6 | 3,25 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **6,85** |
| 6 | Budżet państwa | | nd. | nd. | | **0,00** | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 7 | Budżet województwa | | nd. | nd. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 8 | Budżet pozostałych jst | | nd. | nd. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 9 | inne środki publiczne | | nd. | nd. | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 10 | Środki publiczne ogółem (6+7+8+9) | | nd. | nd. | | **0,00** | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 |
| 11 | Krajowe środki prywatne | | nd. | nd. | | 0,00 | | 3,6 | 3,25 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **6,85** |
| **12** | **Razem**  **(1+5)** | | nd. | nd. | | **0,00** | | **14,4** | **13** | **0** | | **0** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **27,4** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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[[36]](#footnote-37) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Wyłonienie wykonawcy w drodze przetargu |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Realizacja inwestycji |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Załącznik D. Wzór fiszki zgłoszeniowej[[37]](#footnote-38)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Część A Informacje ogólne | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Nazwa projektu | | | | | | **4.VI.PE.5.** Rozbudowa sieci ciepłowniczej z wysokosprawnej kogeneracji w Gdyni Południe, w obrębie dzielnic Orłowo i Mały Kack | | | | | | | | | |
| 2 | Lokalizacja inwestycji woj./powiat/gmina | | | | | | Pomorskie/ Gdynia/ Gmina Miasta Gdyni | | | | | | | | | |
| 3 | Uzasadnienie dla realizacji projektu   w trybie pozakonkursowym[[38]](#footnote-39) | | | | | | 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 jerst 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[[39]](#footnote-40) | | | | | | data rozpoczęcia kwartał/rok | | | | data zakończenia kwartał/rok | | | | | |
| III / 2017 | | | | IV / 2021 | | | | | |
| 5 | Szacunkowy koszt całkowity w mln PLN | | | | | | 14,00 | | | | | | | | | |
| 6 | Szacunkowy koszt kwalifikowalny w mln PLN[[40]](#footnote-41) | | | | | | 14,00 | | | | | | | | | |
| 7 | Szacunkowa kwota dofinansowania  w mln PLN | | | | | | 10,50 (75%) | | | | | | | | | |
| 8 | Szacunkowa kwota dofinansowania UE w mln PLN | | | | | | 10,50 (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[[41]](#footnote-42) | | | | | | 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 w obrębie Alei Zwycięstwa, ul.: Wielkopolskiej, Żniwnej i Parkowej. Pozwoli to na zwiększenie bezpieczeństwa zasilania w ciepło tej dzielnicy. Przyłączenie szeregu nowych odbiorców oraz zasilenie obszarów rozwojowych umożliwi wykorzystanie ciepła skogenerowanego do zasilania tej części miasta Gdyni. Założenie takie jest zgodne z zapisami Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego Gdyni i Studium Uwarunkowań i Kierunków Zagospodarowanie Przestrzennego Gdyni, (przyjęte uchwałą nr XVII/400/08 Rady Miasta Gdyni z dnia 27 lutego 2008 r., zmienione uchwałą nr XI/190/15 Rady Miasta Gdyni z dnia 26 sierpnia 2015 r.). Dodatkowo przeprowadzone zostanie przyłączenie szeregu obiektów już istniejących opalanych przede wszystkim paliwem stałym, co umożliwi zmniejszenie niskiej emisji.  Większość ciepła dystrybuowanego powstałą w ramach przedsięwzięcia infrastrukturą ciepłowniczą będzie dostarczana nowym odbiorcom.  Szacowana zgodnie z planami zagospodarowania przestrzennego wartość nowych odbiorców, przyłączonych w wyniku dofinansowania projektu to 5,1 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 ok 51% 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[[42]](#footnote-43) | | | | | | 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 długości wybudowanej sieci ciepłowniczej,  -podłączenie nowych odbiorców ciepła z wysokosprawnej kogeneracji,  -zwiększenie udziału energii elektrycznej produkowanej w skojarzeniu w produkcji energii elektrycznej,  -uniknięcie potencjalnej niskiej emisji zanieczyszczeń powietrza, w tym w szczególności pyłu PM10.  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[[43]](#footnote-44) | | | | Jednostka | | Wartość bazowa | | | | Wartość docelowa | | | | | |
| Długość wybudowanej lub zmodernizowanej sieci ciepłowniczej | | | | km | | 0 | | | | 3,5 | | | | | |
| Liczba przedsiębiorstw otrzymujących wsparcie | | | | szt. | | 0 | | | | 1 | | | | | |
| Szacowane zmniejszenie zużycia energii pierwotnej | | | | GJ/rok | | 0 | | | | 17 500 | | | | | |
| 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[[44]](#footnote-45) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | do końca 2014 | 2015 | | 2016 | | 2017 | 2018 | 2019 | | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | Razem |
| 1 | **Wsparcie UE**  **(2+3+4)** | | nd. | nd. | | **0** | | **0** | **3** | **2,5** | | **2,5** | **2,5** | **0** | **0** | **10,5** |
| 2 | FS | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 3 | 2,5 | | 2,5 | 2,5 | 0 | 0 | 10,5 |
| 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** | **1** | **1** | | **0,75** | **0,75** | **0** | **0** | **3,5** |
| 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 | 1 | 1 | | 0,75 | 0,75 | 0 | 0 | 3,5 |
| 10 | Środki publiczne ogółem (6+7+8+9) | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 1 | 1 | | 0,75 | 0,75 | 0 | 0 | 3,5 |
| 11 | Krajowe środki prywatne | | nd. | nd. | | 0 | | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **12** | **Razem**  **(1+5)** | | nd. | nd. | | **0** | | **0** | **4** | **3,5** | | **3,25** | **3,25** | **0** | **0** | **14** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 w Gdyni Południe, w obrębie dzielnic Orłowo  i Mały Kack. Etap 1: Gdynia Południe |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Część przygotowawcza[[45]](#footnote-46). |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Decyzja środowiskowa |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Dokumentacja projektowa |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Pozwolenie na realizację |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Pozyskanie gruntów |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Część inwestycyjna[[46]](#footnote-47) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Przetarg na Roboty |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Podpisanie Umowy |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Realizacja Robót |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Przekazanie do Użytkowania |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Rozbudowa sieci ciepłowniczej z wysokosprawnej kogeneracji w Gdyni Południe, w obrębie dzielnic Orłowo  i Mały Kack. Etap 2: Mały Kack |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Część przygotowawcza[[47]](#footnote-48). |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Decyzja środowiskowa |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Dokumentacja projektowa |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Pozwolenie na realizację |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Pozyskanie gruntów |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Część inwestycyjna[[48]](#footnote-49) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 i opis zakresu planowanych czynności inwestycyjnych w ramach danego zadania tj. przeprowadzenie postępowań przetargowych, podpisanie umów z wykonawcami, okres realizacji kontraktów itp. [↑](#footnote-ref-28)
28. Nie dotyczy projektów pomocy technicznej. [↑](#footnote-ref-29)
29. Zgodnie z pkt 92 i 93 niniejszego Systemu wyboru i oceny. [↑](#footnote-ref-30)
30. 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-31)
31. Informacja w tym zakresie powinna uwzględniać lukę finansową bądź ryczałt. [↑](#footnote-ref-32)
32. W zależności od instytucji osoba upoważniona / odpowiedzialna do przedstawiania informacji na temat projektu. [↑](#footnote-ref-33)
33. Opis , w jaki sposób i w jakim stopniu projekt przyczyni się do realizacji założonych celów szczegółowych działania [↑](#footnote-ref-34)
34. Zakładane efekty projektu wyrażone wskaźnikami - powiązane ze wskaźnikami na poziomie działania i osi priorytetowej [↑](#footnote-ref-35)
35. Za zgodą IZ możliwe jest odstąpienie od wypełnienia przedmiotowego punktu [↑](#footnote-ref-36)
36. 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-37)
37. Nie dotyczy projektów pomocy technicznej. [↑](#footnote-ref-38)
38. Zgodnie z pkt 92 i 93 niniejszego Systemu wyboru i oceny. [↑](#footnote-ref-39)
39. 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-40)
40. Informacja w tym zakresie powinna uwzględniać lukę finansową bądź ryczałt. [↑](#footnote-ref-41)
41. W zależności od instytucji osoba upoważniona / odpowiedzialna do przedstawiania informacji na temat projektu. [↑](#footnote-ref-42)
42. Opis , w jaki sposób i w jakim stopniu projekt przyczyni się do realizacji założonych celów szczegółowych działania [↑](#footnote-ref-43)
43. Zakładane efekty projektu wyrażone wskaźnikami - powiązane ze wskaźnikami na poziomie działania i osi priorytetowej [↑](#footnote-ref-44)
44. Za zgodą IZ możliwe jest odstąpienie od wypełnienia przedmiotowego punktu [↑](#footnote-ref-45)
45. Harmonogram uzyskiwania decyzji/pozwoleń (decyzja środowiskowa, decyzja lokalizacyjna, pozwolenie na budowę itp.), przygotowania niezbędnej dokumentacji projektowej, kwestie dotyczące dostępności gruntu [↑](#footnote-ref-46)
46. 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-47)
47. Harmonogram uzyskiwania decyzji/pozwoleń (decyzja środowiskowa, decyzja lokalizacyjna, pozwolenie na budowę itp.), przygotowania niezbędnej dokumentacji projektowej, kwestie dotyczące dostępności gruntu [↑](#footnote-ref-48)
48. 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-49)